

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2023/05
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	-2.5%
PETROLEUM	-5.0%
NATURAL GAS	-5.6%
NUCLEAR	-2.7%
NEW & RENEWABLE	-12.9%
FEBRUARY, 2023	

본 동향 자료는 2023년 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 일부 업종의 회복에도 대부분 업종의 생산 부진이 지속되어 5개월 연속 하락

- 반도체 생산지수는 수요 둔화로 가동률이 크게 하락(-46.0%, 지수 기준)하고 수출액이 감소(-42.5%)하는 등 7개월 연속 하락세가 이어지며 전년 동월 대비 41.7% 하락
- 기초화학 생산지수는 수요 위축, 가동률 하락 등으로 전년 동월 대비 5.4% 하락했으나, 하락 폭은 둔화
- 철강 생산지수는 전반적 업황 부진에도 불구하고, 근무일수 증가(2일), 수출 회복(7.8%, 물량 기준) 등의 영향으로 하락 폭이 축소되며 전년 동월 대비 0.9% 하락
- 자동차 생산지수는 공급난 해소 등으로 10개월 연속 상승세를 이어가며 전년 동월 대비 26.4% 상승
 - 자동차 생산량은 차량용 반도체 등 부품 공급난이 해소된 가운데, 전기차 보조금 지급 재개, 신차효과 등으로 내수 판매량 및 수출량이 증가하여 전년 동월 대비 30.2% 증가

□ 서비스업 생산지수는 정보통신업을 제외한 모든 서비스 업종에서 생산이 늘어 전년 동월 대비 8.0% 상승

- 도소매업 생산지수는 하위업종인 자동차 및 부품판매업에서, 운수 및 창고업 생산지수는 국제선 화물량 증가로 하위업종인 항공운송업에서 생산이 크게 늘어 전년 동월 대비 각각 3.5%, 10.4% 상승
- 숙박·음식점업 생산지수는 평균기온이 상승(2.6℃)하는 등 비교적 따뜻한 날씨로 야외활동이 증가하고, 여행수요도 지속적으로 증가하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 23.3% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2021년	2022년p				2023년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
GDP (조원)	1 915.8 (4.1)	- -	- -	1 964.8 (2.6)	512.2 (1.3)	- -	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	644.4 (25.7)	55.5 (15.5)	54.2 (21.1)	683.6 (6.1)	54.8 (-9.7)	46.4 (-16.4)	50.0 (-7.6)
광공업생산지수 (2020=100)	108.2 (8.2)	110.4 (5.7)	102.3 (6.7)	109.7 (1.4)	108.7 (-10.5)	95.6 (-13.4)	94.1 (-8.0)
반도체	126.8 (26.8)	141.1 (34.8)	134.4 (29.7)	136.5 (7.7)	114.7 (-25.1)	93.3 (-33.9)	78.3 (-41.7)
기초화학물질	105.9 (5.9)	111.4 (6.5)	98.4 (-2.1)	99.1 (-6.4)	96.8 (-12.9)	98.8 (-11.3)	93.1 (-5.4)
철강	105.2 (5.2)	110.0 (5.2)	97.0 (0.6)	96.3 (-8.4)	86.1 (-19.0)	91.7 (-16.6)	96.1 (-0.9)
자동차	106.3 (6.3)	101.8 (-6.9)	98.0 (3.5)	116.0 (9.1)	131.9 (11.4)	112.7 (10.7)	123.9 (26.4)
서비스업생산지수 (2020=100)	105.2 (5.2)	104.8 (7.8)	99.7 (4.5)	112.0 (6.5)	126.8 (6.4)	109.8 (4.8)	107.7 (8.0)
도·소매	105.3 (5.3)	104.9 (3.6)	95.2 (0.1)	107.1 (1.7)	112.3 (0.3)	107.0 (2.0)	98.5 (3.5)
음식·숙박	101.9 (1.9)	105.3 (35.9)	91.8 (9.8)	119.1 (16.9)	130.0 (12.8)	114.3 (8.5)	113.2 (23.3)

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

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 2월 국제 유가는 공급 차질 등으로 상승했으나, 국제 연료탄과 천연가스 가격은 기온효과 등으로 하락

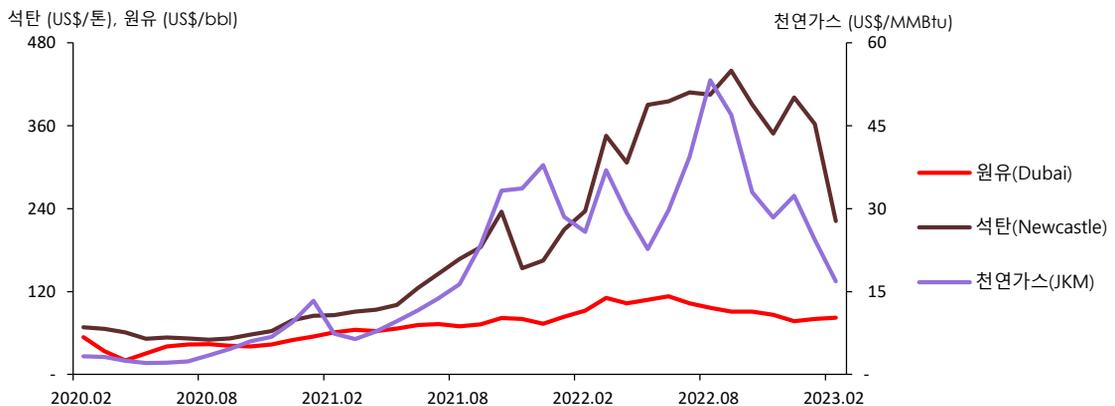
- 튀르키예 지진에 따른 원유 공급 차질, 러시아 원유 감산 발표 등은 국제 유가에 상방 압력으로 작용
 - 러시아는 원유·석유제품 가격상한제에 대한 대응으로 3월부터 원유를 감산(50만 b/d)하겠다고 발표
- 국제 연료탄 가격은 유럽 지역의 이상고온 현상에 따른 발전 수요 감소로 하방 압력이 심화되며 급락
- 국제 천연가스 가격은 온화한 날씨, 견조한 공급, 높은 재고 수준이 전월에 이어 지속되며 급락
 - 난방수요는 동북아시아와 유럽 지역의 온화한 날씨로 인해 감소하였고, 공급은 2월 세계 LNG 수출량이 46.2 Bcm으로 전년 동월 대비 9.6% 증가하는 등 견조한 모습을 보임
 - 2월 말 북서유럽의 재고는 최근 5년 평균치보다 약 70% 높은 27.1 Bcm으로 비축률이 60%를 초과

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2020년	2021년	2022년			2023년		
			1월	2월	3월	12월	1월	2월
원유 (\$/bbl)	42.2 (-33.6)	69.3 (64.2)	83.5 (14.0)	92.4 (10.7)	96.4 (39.1)	77.2 (-10.5)	80.4 (4.1)	82.1 (2.1)
석탄 (\$/톤)	60.2 (-22.8)	136.4 (126.5)	209.6 (27.3)	236.2 (12.7)	357.1 (161.8)	400.9 (15.0)	362.3 (-9.6)	222.1 (-38.7)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	3.2 (-32.3)	16.1 (397.9)	28.2 (-25.0)	26.9 (-4.6)	40.2 (149.6)	36.7 (2.2)	19.8 (-46.1)	16.5 (-16.5)
JKM	4.2 (-24.9)	17.9 (325.7)	28.5 (-24.6)	25.8 (-9.5)	33.9 (89.2)	32.3 (14.0)	24.3 (-24.7)	16.9 (-30.7)

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



¹ 수급동향에서 에너지가격은 에너지 소비와 같은 월의 내용을 다룸. 최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람.

국내 에너지 가격

□ 2월 국내 주유소 판매가격은 국제 가격 변동으로 인해 휘발유는 상승한 반면, 경유는 하락

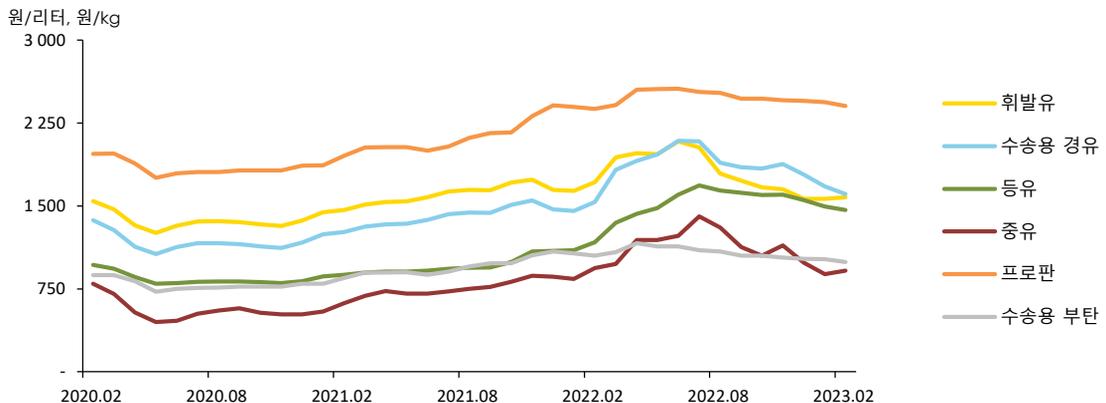
- 1~2월 싱가포르 현물시장 거래가격 변동이 국내 가격에 반영되어 국내 휘발유 가격은 전월 대비 1.0% 상승, 국내 경유 가격은 4.1% 하락하여, 두 유종 간의 격차(경유가-휘발유가)는 리터당 27.9원으로 전월 대비 84.5원 축소
 - 휘발유와 경유의 유류세는 각각 25%, 37% 인하중에 있으며, 유류세 인하 조치는 8월 말 종료 예정
- 프로판과 부탄의 가격은 국내 LPG 수입사의 공급가격 인하로 전월 대비 각각 1.4%, 2.7% 하락
 - 사우디 아람코의 1월 국제 프로판, 부탄 계약가격(CP) 인하에 따라 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서도 2월 프로판과 부탄의 공급가격을 kg당 50원씩 인하
- 산업용 프로판 공급가격과 도시가스 요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 0.81로 전월 대비 2.4% 하락
 - 산업용 프로판의 도시가스 대비 가격경쟁력 우위는 2022년 9월부터 6개월간 지속 유지중

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2020년	2021년	2022년				2023년	
			1월	2월	12월	1월	2월	
휘발유 (원/리터)	1 381.3 (-6.2)	1 591.2 (15.2)	1 635.2 (-0.7)	1 714.6 (4.9)	1 812.7 (13.9)	1 563.8 (-5.2)	1 562.9 (-0.1)	1 578.5 (1.0)
수송용 경유 (원/리터)	1 189.5 (-11.3)	1 392.0 (17.0)	1 453.5 (-1.0)	1 536.6 (5.7)	1 843.4 (32.4)	1 783.3 (-5.1)	1 675.4 (-6.1)	1 606.4 (-4.1)
중유 (원/리터)	572.9 (-23.0)	732.2 (27.8)	840.4 (-2.2)	937.4 (11.6)	1 116.1 (52.4)	986.7 (-13.6)	883.8 (-10.4)	915.6 (3.6)
프로판 (원/kg)	1 850.3 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	2 395.0 (-0.6)	2 379.0 (-0.7)	2 480.1 (18.5)	2 449.7 (-0.2)	2 440.0 (-0.4)	2 405.4 (-1.4)
수송용 부탄 (원/리터)	790.8 (-1.9)	932.3 (17.9)	1 071.8 (-1.4)	1 050.7 (-2.0)	1 081.8 (16.0)	1 021.4 (-1.0)	1 019.7 (-0.2)	992.2 (-2.7)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



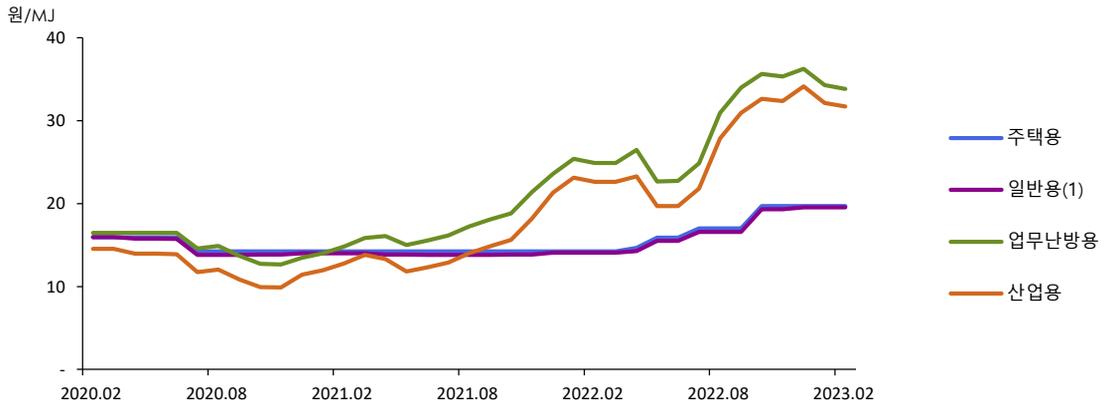
□ **2월 도시가스 소매요금은 주택용과 일반용은 동결, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 각각 1.3%, 1.4% 하락**

- 주택용과 일반용의 원료비는 인상요인에도 불구하고, 난방비 부담을 고려해 15.6원/MJ에서 1분기 동결 예정이며, 업무난방용과 산업용의 원료비는 최근의 국제 유가 약세 등의 영향으로 전월 대비 1.5% 하락한 29.3원/MJ으로 결정
- 일반용과 산업용의 도매·소매공급비용은 동절기 요금(12~3월)을 유지하며 모든 용도에서 동결
 - ※ 도시가스 소매요금은 원료비, 도매공급비용, 소매공급비용으로 구성되며, 원료비가 소매요금의 대부분을 차지
 - ※ 원료비는 LNG 구입에 소요되는 비용이고, 도매·소매공급비용은 총괄원가(적정원가+적정투자보수)에서 원료비 등을 제외한 비용으로서 1년에 1회 조정되며 일반용과 산업용의 공급비용은 계절별 차등요금이 적용됨

□ **2월 전기요금은 1월에 전력량요금과 기후환경요금의 인상으로 총 13.1원/kWh 인상된 수준을 유지**

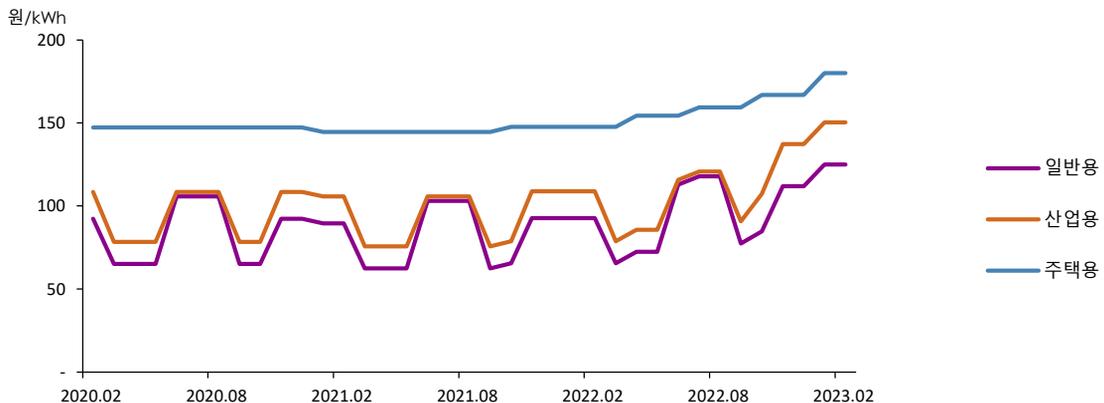
- 1분기 전력량요금은 발전 연료비 상승분 반영으로 직전 분기 대비 11.4원/kWh(주택용 기준 7.4%) 인상
- 1분기 기후환경요금은 석탄발전 감축비용 인하에도 불구하고, 신재생에너지 의무공급제도 이행비용(RPS 비용)과 온실가스 배출권거래제도 이행비용(ETS 비용)의 인상으로 직전 분기 대비 1.7원/kWh 인상된 9.0원/kWh 기록

▶ 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 사용하고 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함
 자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 2월 에너지 수입량은 유연탄을 제외한 대부분의 에너지원에서 증가하며 전년 동월 대비 12.8% 증가

- 원유 수입량은 국제 유가 하락세 지속으로 모든 지역의 수입단가가 하락하는 가운데, 국내 수입량 중 가장 큰 비중을 차지하는 중동산 원유 수입 물량이 28.0% 증가하며 전년 동월 대비 9.9% 증가
- 석유제품 수입량은 LPG 감소에도 가장 비중이 큰 납사에서 증가하여 전년 동월 대비 4.3% 증가
 - 국제 프로판 기준 가격인 아람코 CP가격이 전월 대비 34% 급등한 영향으로 LPG 수입은 전년 동월 대비 12.9% 급감하고, 대체 관계에 있는 납사 수입량은 21.5% 증가. 납사 가격은 전월 대비 5.7% 상승
- 유연탄 수입량은 국제 가격이 전년 동월 대비 하락하는 등 증가요인이 있었으나, 국내 발전 투입량 감소(-1.5%), 작년 증가했던 기저효과(10.2%) 등의 영향으로 전년 동월 대비 1.9% 감소
- 천연가스 수입량은 최근 국제 가스 가격 하락세 속에서 2월 가격이(JKM 기준) MMBtu당 16.9 달러로 전년 동월 대비 38.7% 하락하는 등의 가격효과로 전년 동월 대비 46.4% 급증
- 에너지 수입액(CIF 기준)은 주요 에너지원의 수입단가 하락에도 불구하고, 에너지 수입량 증가로 전년 동월 대비 15.3% 증가. 에너지 수입액 비중은 지난 9월 고점(32.4%) 기록 이후 32% 수준으로 재상승

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2021년	2022년p			2023년p		
		1월	2월		12월	1월	2월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	960.1 (-2.1)	94.8 (23.3)	79.3 (5.7)	1 031.3 (7.4)	87.6 (0.7)	81.6 (-13.9)	87.2 (9.9)
석유제품 (백만 bbl)	392.3 (13.0)	36.2 (25.4)	33.0 (10.0)	367.1 (-6.4)	30.5 (-19.4)	33.4 (-7.9)	34.4 (4.3)
유연탄 (백만 톤)	119.6 (1.7)	10.8 (37.3)	9.6 (10.2)	120.2 (0.5)	10.5 (4.6)	10.3 (-4.9)	9.4 (-1.9)
무연탄 (백만 톤)	6.5 (3.0)	0.5 (-29.5)	0.4 (62.7)	5.4 (-16.8)	0.3 (-31.5)	0.4 (-10.5)	0.3 (-7.4)
천연가스 (백만 톤)	45.9 (14.9)	5.0 (13.0)	3.5 (-32.7)	46.4 (1.0)	4.5 (16.9)	4.8 (-4.2)	5.1 (46.4)
에너지 수입량 (백만 toe)	324.3 (3.9)	31.5 (22.8)	26.0 (-2.4)	331.1 (2.1)	28.8 (0.4)	28.6 (-9.2)	29.4 (12.8)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	137.1 (58.5)	18.5 (125.2)	15.2 (58.7)	217.9 (59.0)	18.6 (17.9)	17.8 (-3.5)	17.5 (15.3)
수입액 비중 (%)	22.1	30.5	28.3	29.8	31.3	30.3	31.6
에너지 수입 의존도 (%)	94.7	95.8	94.5	94.2	97.1	95.6	94.4
국내 생산							
수력 (TWh)	3.1 (-21.2)	0.2 (-1.6)	0.2 (-1.5)	3.5 (15.9)	0.2 (9.4)	0.2 (7.6)	0.2 (0.4)
무연탄 (백만 톤)	0.9 (-11.9)	0.1 (-6.5)	0.1 (-4.8)	0.8 (-8.7)	0.1 (-10.4)	0.1 (-23.6)	0.1 (5.0)
신재생·기타 (백만 toe)	14.4 (13.9)	1.3 (10.9)	1.3 (12.2)	16.0 (11.0)	1.3 (-3.1)	1.2 (-7.5)	1.1 (-13.3)

주: 에너지수입의존도에는 원자력 포함, p는 잠정치, 수입액 비중(%)은 총수입에서 에너지 수입이 차지하는 비중, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

4. 에너지 소비

□ 2월 총에너지 소비는 경기 둔화 등으로 모든 에너지원에서 줄며 전년 동월 대비 4.3% 감소

- 석탄 소비는 발전용이 수도권 송전선로 제약, 예방정비 증가 등으로 감소하고, 산업용도 경기 악화 등으로 철강용을 중심으로 감소세를 지속하며 전년 동월 대비 2.5% 감소
- 석유는 산업용이 업황 부진 등으로 석유화학에서의 소비를 중심으로 감소세를 이어가고, 수송용도 주유소와 대리점의 저장수요 조정 등으로 감소하며 전년 동월 대비 5.0% 감소
- 가스(천연가스+도시가스)는 발전용과 산업용이 전기소비 증가, 수송장비에서의 증가 등으로 늘었으나, 건물용이 도시가스 요금 인상, 기온효과 등으로 큰 폭으로 줄며 전년 동월 대비 5.7% 감소

□ 에너지 최종 소비는 경기 악화, 기온효과 등으로 모든 부문에서 소비가 줄며 전년 동월 대비 5.1% 감소

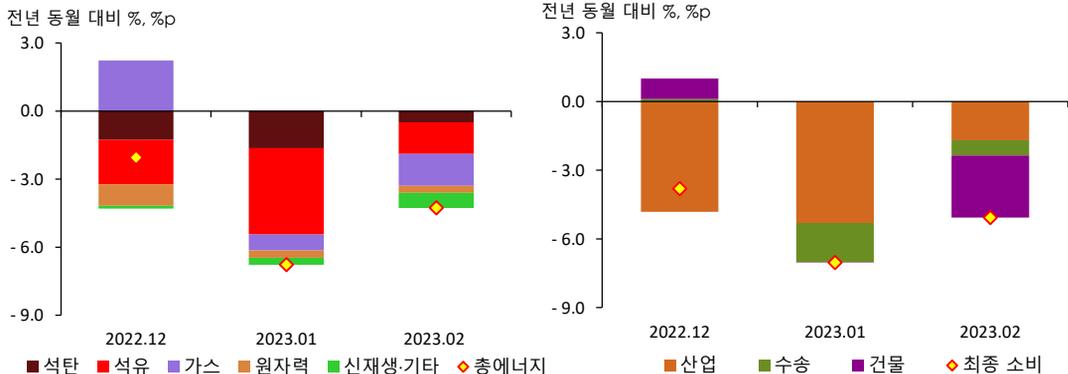
- 산업 부문 에너지 소비는 전반적인 제조업 경기 악화로 기계류와 수송장비업을 제외한 대부분의 업종에서 소비가 줄며 전년 동월 대비 3.1% 감소했으나, 근무일수 증가(2일) 등으로 감소폭은 축소
- 수송 부문 에너지 소비는 이동 수요 증가로 주유소 석유 판매량이 늘었으나, 국제 유가 상승세 완화와 5월 유류세 인하 종료 예상에 따른 주유소의 저장수요 감소로 전년 동월 대비 4.7% 감소
- 건물 부문의 소비는 난방도일 감소(-14.4%), 민수용 에너지 요금 상승 등으로 가정용과 상업용 소비가 모두 감소하며 전년 동월 대비 8.8% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2021년	2022년p				2023년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
총에너지 (백만 toe)	303.3 (5.2)	29.6 (5.2)	25.8 (3.8)	302.0 (-0.4)	28.7 (-2.1)	27.6 (-6.8)	24.7 (-4.3)
최종 소비 (백만 toe)	215.8 (5.9)	21.6 (6.3)	19.1 (3.1)	213.5 (-1.1)	20.4 (-3.8)	20.1 (-7.0)	18.1 (-5.1)
- 원료용 제외	141.3 (4.4)	14.8 (2.6)	13.4 (5.8)	141.4 (0.1)	14.3 (0.3)	14.1 (-5.0)	12.7 (-5.1)

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

□ 2월 석탄 소비는 산업과 발전용 소비 모두 감소했으나, 전년 동월 대비 2.5% 감소로 감소폭은 축소

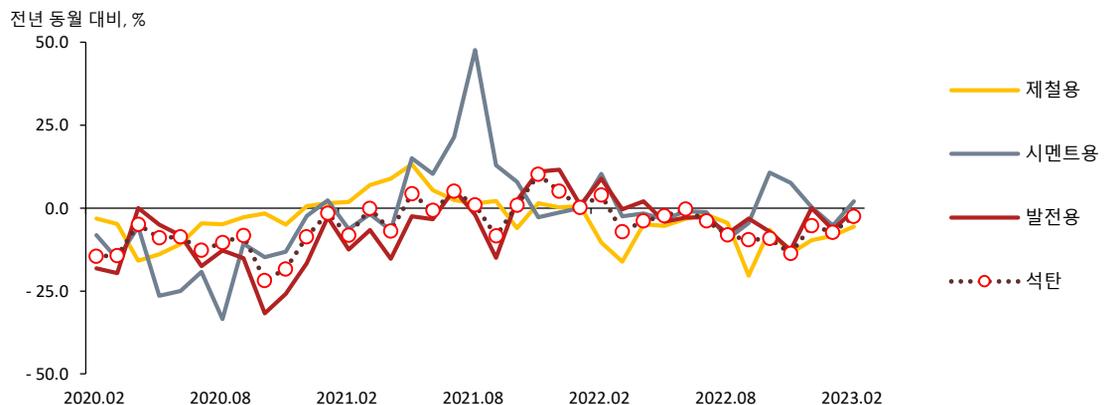
- 철강에서의 석탄 소비는 생산 감소 등으로 감소세를 이어갔으나, 시멘트용 석탄 소비는 반등
 - 제철용 원료탄 소비는 철강 생산이 감소(생산지수 -0.9%)한 가운데 선철 생산량이 0.7% 증가했으나, 전로강 생산은 1.4% 감소하며 감소세를 지속
 - 시멘트용 석탄 소비는 재건축 아파트 공사 실적 증가, SOC 예산 집행 증가 등으로 건설경기가 일부 회복하며 전년 동월 대비 2.0% 증가
- 발전용 석탄 소비는 감소세를 이어갔으나, 원자력 발전과 신재생기타 발전량이 감소하며 감소폭은 축소
 - 태양광(5.0%) 발전의 증가에도 불구하고, 신재생·기타(-5.6%)와 원자력(-2.7%) 발전의 감소로 송전선로 제약에 따른 석탄 발전 제한이 일부 완화되었으나, 석탄 발전소 예방정비량은 증가(20.7%)

▶ 석탄 소비 동향

	2021년	2022년p				2023년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
석탄 (백만 톤)	119.9 (-0.0)	10.9 (0.2)	9.2 (3.9)	113.9 (-5.0)	10.3 (-5.3)	10.1 (-7.3)	9.0 (-2.5)
산업	50.5 (3.8)	4.3 (-0.7)	3.7 (-2.6)	46.3 (-8.3)	3.8 (-12.8)	3.9 (-8.5)	3.5 (-5.4)
철강	35.4 (3.1)	3.0 (0.6)	2.5 (-10.3)	32.5 (-8.1)	2.8 (-9.7)	2.8 (-8.4)	2.4 (-5.6)
원료탄	25.5 (3.0)	2.2 (1.2)	1.8 (-11.3)	23.3 (-8.8)	2.0 (-9.5)	2.0 (-8.8)	1.7 (-5.5)
건물	0.4 (-11.8)	0.0 (-8.9)	0.0 (-7.9)	0.4 (-5.1)	0.1 (-14.8)	0.0 (-6.0)	0.0 (17.1)
발전	68.9 (-2.5)	6.5 (0.9)	5.5 (8.9)	67.1 (-2.6)	6.4 (0.0)	6.1 (-6.5)	5.5 (-0.7)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 2월 석유의 최종 소비는 산업, 수송, 건물 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 5.9% 감소

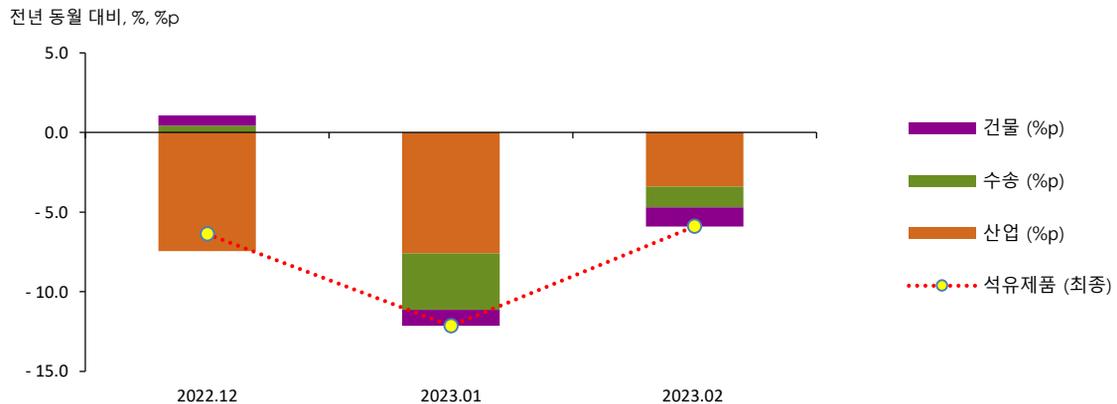
- 산업 부문 소비는 석유화학의 업황 부진 속에 원료용 LPG 소비가 감소하여 전년 동월 대비 5.5% 감소
 - 업황 부진 속에 기초유분 생산량이 전년 동월 대비 11.5% 감소. 2월 국제 LPG 가격의 기준인 사우디 CP가격이 폭등하여 원료용 LPG 소비가 34.7% 감소하고 대체 관계에 있는 납사는 0.2%로 소폭 증가
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 실수요 증가에도 저장수요가 감소하여 전년 동월 대비 4.4% 감소
 - 도로 부문 소비는 이동 수요 증가세 속에 주유소 판매량은 증가했으나 5월 유류세 인하 종료를 예상하고 3월 중 재고 확보를 위해 주유소와 대리점의 저장수요가 감소하여 전년 동월 대비 4.4% 감소
 - 지난 1월 휘발유만의 유류세 인하폭 축소 이후 경유와 휘발유 가격 차이가 점차 줄어들어 2월부터 경유가격이 휘발유 보다 낮아지는 사례가 나왔고 평균 가격 차이는 30원 이내로 축소
- 건물 부문 소비는 온난한 날씨로 난방도일이 약 14% 감소하여 전년 동월 대비 14.4% 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2021년	2022년p				2023년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
최종소비 (백만 bbl)	809.1	75.9	64.6	795.6	73.2	66.7	60.8
	(7.6)	(15.2)	(0.4)	(-1.7)	(-6.4)	(-12.1)	(-5.9)
산업	505.8	47.1	40.0	493.8	42.1	41.4	37.8
	(9.4)	(18.1)	(0.1)	(-2.4)	(-12.1)	(-12.2)	(-5.5)
납사	369.9	33.8	27.9	356.0	30.7	30.7	28.0
	(10.8)	(15.8)	(-7.0)	(-3.8)	(-13.6)	(-9.3)	(0.2)
수송	259.0	22.6	19.3	257.7	25.1	19.9	18.4
	(5.6)	(14.6)	(-3.1)	(-0.5)	(1.3)	(-12.0)	(-4.4)
건물	44.2	6.2	5.3	44.1	6.1	5.4	4.6
	(-1.1)	(-1.8)	(17.8)	(-0.3)	(9.1)	(-12.3)	(-14.4)
발전투입 (백만 bbl)	4.19	0.96	0.58	4.99	0.30	0.35	0.26
	(9.4)	(101.8)	(134.2)	(19.2)	(-6.7)	(-63.6)	(-54.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 수송의 도로 부문 석유 소비량은 정유사에서 주유소, 대리점 등에 공급한 통계임
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 2월 가스 소비는 발전용과 산업용이 증가했으나, 건물용에서 큰 폭으로 줄며 전년 동월 대비 5.7% 감소

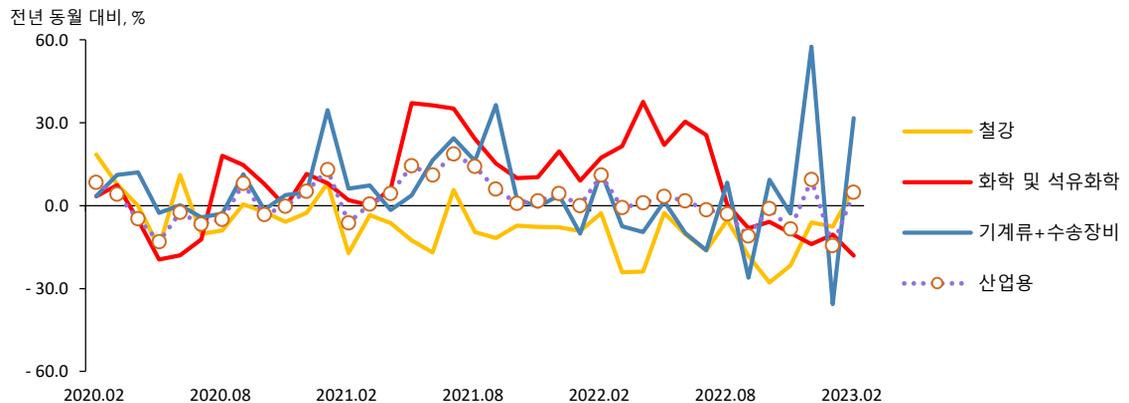
- 발전용 가스 소비는 기저 발전량 감소(-2.0%)에 따른 철타부하 수요 증가 요인이 있었으나, 전기 소비가 0%대 증가에 그치고 가스 발전 연료비 단가는 상승(31.0%)하는 등으로 소폭 증가에 그침
- 산업용 가스 소비는 철강에서 국제 가스 가격 하락으로 인한 상용자가발전 증가 등으로 증가했으며, 수송장비에서도² 자동차 생산이 회복되는 등의 영향으로 증가하며 전체 소비가 반등
 - 한편, 석유화학에서 가스 소비는 업황 부진 등으로, 기계류에서는 반도체 생산 부진 등으로 감소
- 건물 부분의 가스 소비는 난방도일 감소(-14.4%)와 민수용 도시가스 요금 상승 효과 등으로 가정용과 상업용에서 모두 줄어(각각 -12.8%, -11.8%) 전체 소비가 13% 가까이 급감

▶ 가스 소비 동향

	2021년	2022년p				2023년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
가스 (백만 toe)	60.2	7.0	6.4	59.5	7.0	6.8	6.0
(천연가스 총+도시가스 총)	(10.3)	(-6.6)	(5.8)	(-1.2)	(10.4)	(-3.0)	(-5.7)
발전용	30.7	2.8	2.5	29.7	3.2	2.9	2.5
	(16.0)	(-12.9)	(-1.2)	(-3.2)	(16.7)	(3.0)	(0.2)
산업	10.1	1.0	0.9	10.0	1.1	0.9	1.0
	(6.4)	(-0.8)	(10.2)	(-0.5)	(8.7)	(-13.9)	(5.6)
건물	14.5	2.7	2.5	15.2	2.3	2.6	2.2
	(2.0)	(-1.7)	(13.8)	(5.3)	(6.8)	(-0.9)	(-12.7)
천연가스 총 (백만 톤)	45.9	5.4	4.8	45.3	5.7	5.2	4.5
	(10.6)	(-6.6)	(7.5)	(-1.1)	(12.9)	(-3.3)	(-7.1)
도시가스 최종 (십억 Nm3)	22.7	3.5	3.2	23.6	3.1	3.4	2.8
	(3.3)	(-1.1)	(12.8)	(3.9)	(5.5)	(-3.2)	(-11.7)

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

▶ 주요 산업 업종별 가스 소비 추이



² 수송장비 제조업에서 가스 소비량은 LNG 운반선 시운전에 소비된 물량(해당월의 LNG 선적량-하역량)을 포함.

8. 전기

□ 2월 전기 소비는 산업 부문에서 반등했으나 건물 부문에서 대폭 둔화되어 전년 동월 대비 0.9% 증가에 그침

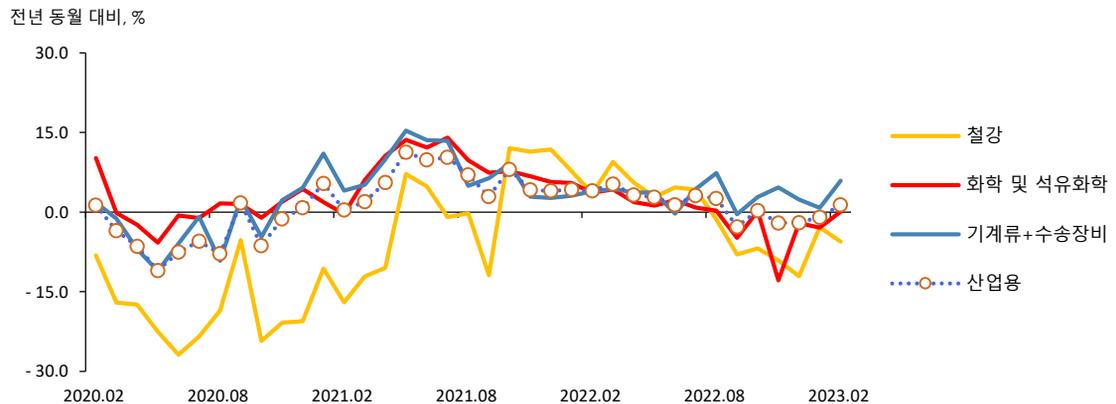
- 산업 부문 전기 소비는 석유화학에서 정체되고 철강업에서 감소했으나, 기계류와 수송장비에서 빠르게 증가하여 4개월만에 반등
 - 전기 소비 비중이 가장 높은 기계류에서는 반도체, 전자부품, 영상음향 등의 생산 감소에도 불구하고 통신 및 방송장비, 일차전지 및 축전지, 금속가공 등의 생산 증가로 전기 소비가 4.9% 증가
 - 수송장비에서도 자동차 및 기타운송장비의 생산이 대폭 증가하여 전기 소비가 10.0% 증가
 - 석유화학의 전기 소비는 업황 부진으로 0.1% 증가에 그침. 철강업의 소비(한전으로부터의 수전량)는 생산활동 둔화와 자가발전 증가 등으로 5.6% 감소
- 건물 부문 전기 소비는 난방도일 감소와 기저효과 등으로 전년 동월 대비 1% 미만 증가에 그침
 - 상업 부문 소비는 생산활동의 빠른 증가에도 불구하고 난방도일이 감소하여 1% 미만 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2021년	2022년p				2023년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
전기 (TWh)	521.0 (4.8)	48.7 (2.0)	46.5 (5.0)	535.3 (2.7)	45.8 (-0.6)	50.2 (3.1)	46.9 (0.9)
산업	269.6 (5.8)	24.5 (4.2)	22.3 (4.0)	274.1 (1.7)	23.1 (-2.0)	24.3 (-1.0)	22.6 (1.4)
수송	3.7 (11.7)	0.3 (5.8)	0.3 (8.6)	4.0 (8.7)	0.4 (3.2)	0.4 (11.9)	0.4 (13.6)
건물	247.8 (3.6)	23.9 (-0.2)	23.9 (6.0)	257.2 (3.8)	22.3 (0.9)	25.6 (7.1)	24.0 (0.4)
가정	77.6 (4.7)	6.9 (-1.2)	6.8 (2.2)	78.6 (1.3)	6.3 (1.3)	7.0 (1.9)	6.8 (-0.5)
상업	139.5 (2.5)	13.8 (-0.3)	14.2 (8.6)	147.0 (5.4)	13.0 (-0.4)	15.3 (10.3)	14.3 (0.6)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 2월 원자력 발전량은 일평균예방정비량 증가로 인한 설비이용률 하락으로 전년 동월 대비 2.7% 감소

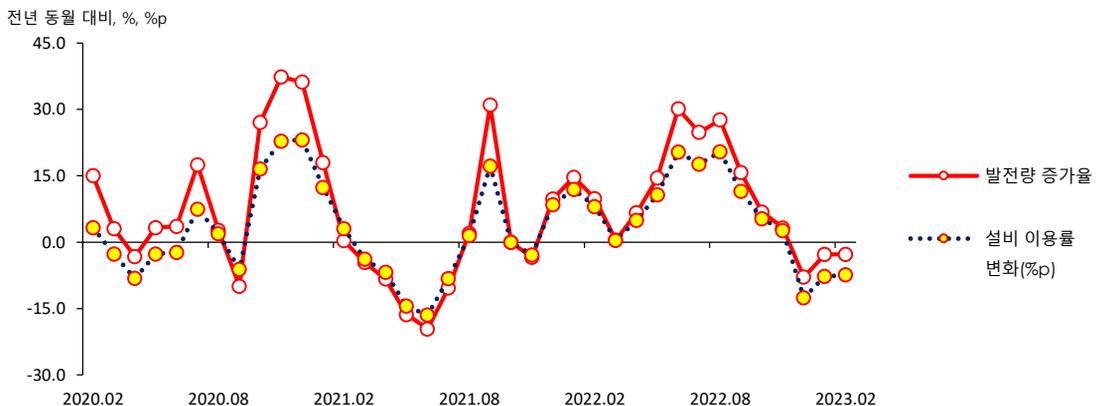
- 계획 및 비계획 정지 원전 수가 전년 동월 대비 2기 증가하여 일평균예방정비량이 1.9 GW 증가
 - 계획예방정비 발전기 수가 전년 동월 대비 3기 증가하고, 비계획정지 발전기 수는 1기 감소
 - 한빛6호기('22.9.26~), 한울5호기('22.11.1~), 신월성1호기('22.11.28~), 한울3호기('22.12.28~), 월성4호기('23.1.18~)는 계획예방정비를 지속하고 한빛5호기('23.2.14~), 한울4호기('23.2.20~), 한울2호기('23.2.21~)는 계획예방정비에 착수
 - 원자력 발전 이용률은 82%로(전년 동월 대비 약 7%p 하락), 작년 8월(90% 초반) 이후 하락세 지속
- 신한울1호기는 2022년 6월부터 시험운전을 진행한 후, 12월 7일 상업운전을 시작. 신고리4호기(1.4 GW, 2019.8.30) 신규 진입 이후 40개월만의 설비용량 증가로 원자력 설비용량은 24.7 GW에 도달
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 0.3%p 하락하여 28.5%를 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일지

	2022년												2023년			2022년												2023년											
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2												
고리#2	■					■												■												■									
고리#3												■													■													■	
고리#4																																							
신고리#1																																							
신고리#2																																							
새울#1																																							
새울#2																																							
월성#2																																							
월성#3																																							
월성#4																																							
신월성#1																																							
신월성#2																																							
한울#1																																							
한울#2																																							
한울#3																																							
한울#4																																							
한울#5																																							
한울#6																																							
신한울#1																																							
한빛#1																																							
한빛#2																																							
한빛#3																																							
한빛#4																																							
한빛#5																																							
한빛#6																																							

주: ■는 정상발전, ■는 계획예방정비, ■는 비계획정지, 신고리 3-4-5-6호기의 명칭은 11월 1일부터 새울 1-2-3-4호기로 변경

▶ 원자력 발전 증가율 및 설비 이용률 변화 추이



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

10. 열 및 신재생

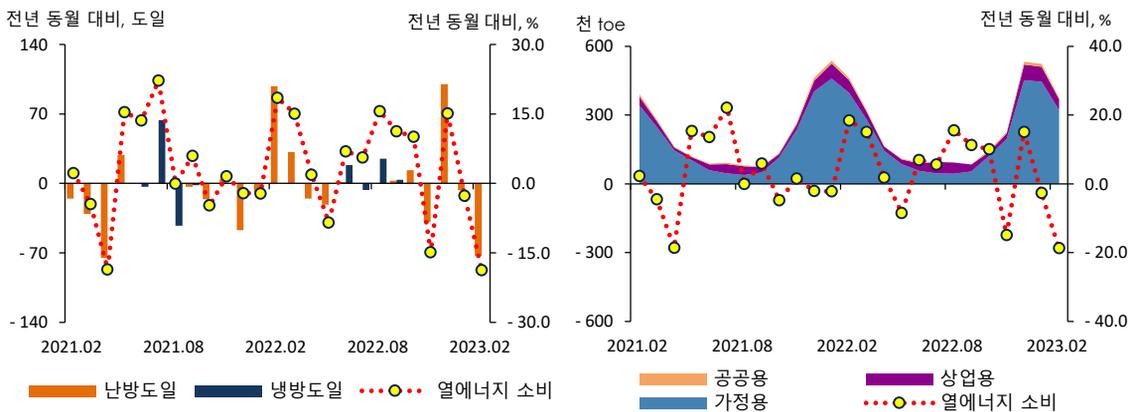
□ 2월 열에너지 소비는 기온효과와 가격효과로 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 18.7% 감소

- 난방도일 감소(-14.4%)와 요금 상승(37.8%) 효과 등으로 가정부문에서 전년 동월 대비 18.9% 감소했으며, 상업 부문에서도 서비스업 생산 증가에도 불구하고 17.2% 감소

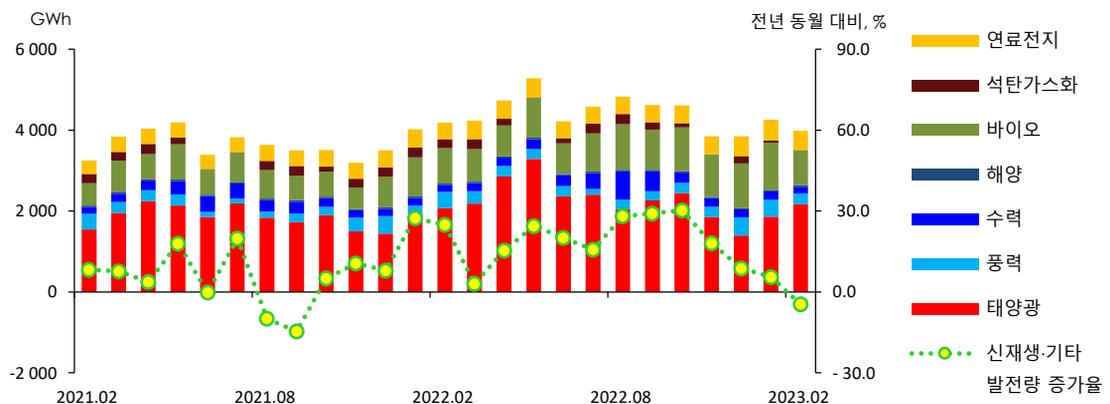
□ 신재생·기타 에너지 소비는 발전과 최종소비 부문 모두 감소하여 전년 동월 대비 12.9% 감소

- 신재생·기타 발전³⁾은 큰 비중을 차지하는 태양광과 바이오 발전 증가세 둔화로 작년 10월(30.3%) 이후 증가 폭이 축소되면서 32개월 만에 감소로 전환하며 전년 동월 대비 4.6% 감소
 - 태양광과 연료전지 발전은 설비용량 증가(각각 13.5%, 10.7%) 등으로 각각 5.0%, 16.0% 증가
 - 풍력 발전은 설비 용량 증가에도 평균 풍속 감소(-25.4%) 등으로 전년 동월 대비 35.8% 감소
 - IGCC 발전은 계획정지(1.10~7.10) 발생으로 전년 동월 대비 100.0% 감소. 바이오 발전은 0.9% 감소
- 신재생·기타 최종소비는 산업 부문을 제외한 수송과 건물 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 4.4% 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



³ 신재생·기타 발전량 및 설비용량(양수 제외)은 한전 전력통계월보 기준임.

11. 산업 부문

□ 2월 산업 부문 소비는 석유화학과 철강업에서의 소비 둔화를 중심으로 전년 동월 대비 3.1% 감소

- 근무일수가 설날의 1월 이전 효과로 2월 증가한 가운데, 석유화학과 철강에서의 소비 감소세는 완화되고 기계류와 수송장비에서의 에너지 소비는 반등하며 산업 전체의 에너지 소비 감소폭은 축소
 - 석유화학의 에너지 소비는 주요 수출국의 석유화학 전방산업 둔화, 제품 스프레드 축소에 따른 생산량 감소 등으로 감소세를 지속
 - 철강의 에너지 소비도 EU 및 미국으로의 수출이 일부 회복한 가운데 근무일수 증가, 국제 천연가스 가격 하락에 따른 상용자가발전 증가 등으로 감소세가 완화
 - 기계류와 수송장비의 에너지 소비는 경기악화로 반도체 생산 감소폭이 크게 확대되었으나, 미국과 유럽 등 선진국으로의 일반기계 수출 호조와 기저효과 등에 따른 자동차 생산 증가로 빠르게 증가

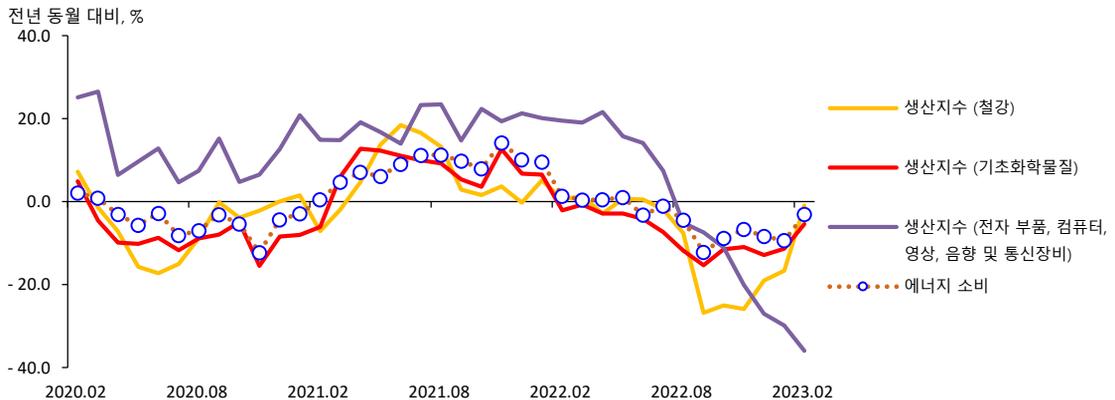
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2021년	2022년p				2023년p	
		1월	2월	12월	1월	2월	
산업 (백만 toe)	133.0	12.2	10.5	129.4	11.2	11.0	10.2
	(7.3)	(9.6)	(1.3)	(-2.7)	(-8.3)	(-9.4)	(-3.1)
화학 및 석유화학	67.0	6.2	5.3	65.5	5.6	5.6	5.0
	(11.0)	(15.8)	(-0.2)	(-2.3)	(-12.3)	(-10.4)	(-5.3)
납사	45.3	4.1	3.4	43.6	3.8	3.8	3.4
	(10.8)	(15.8)	(-7.0)	(-3.8)	(-13.6)	(-9.3)	(0.2)
철강	27.9	2.4	2.0	25.9	2.2	2.2	1.9
	(1.8)	(0.7)	(-8.3)	(-7.4)	(-9.2)	(-8.4)	(-5.1)
원료탄	17.8	1.5	1.3	16.4	1.4	1.4	1.2
	(3.0)	(2.1)	(-10.5)	(-8.0)	(-8.8)	(-9.6)	(-6.4)
기계류+수송장비	12.5	1.2	1.1	13.0	1.3	1.1	1.2
	(6.0)	(1.4)	(7.3)	(4.2)	(15.4)	(-7.2)	(11.1)
원료용 비중 (%)	55.9	55.5	54.2	55.6	54.3	54.3	53.2

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 5월 유류세 인하 중단⁴을 예상한 도로 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 4.7% 감소

- 도로 부문 소비는 5월 유류세 복원을 예상하고 주유소 저장수요가 감소하여 전년 동월 대비 3.5% 감소
 - 도로 부문 소비는 국제 유가 안정세 속에 5월 유류세 인하 중단을 예상하고 3월에 재고를 미리 확보하기 위해⁵ 일선 주유소들이 2월 중 재고를 소진하면서 감소. 고속도로 교통량이 전년 동월 대비 10.8% 증가하는 등 이동 수요가 증가하여 휘발유와 경유의 주유소 판매량은 각각 8.5%, 3.2% 증가
 - 1월 휘발유 유류세 인하폭 축소 이후 2월 중순부터 휘발유 대비 경유 가격이 재역전된 주유소가 나오며 휘발유와 경유의 월평균 가격은 각각 1,578.5원, 1,606.4원으로 차이가 30원 이내로 축소
- 국내 항공 부문 소비는 국내선 운항 편수가 지속적으로 감소(19.5%)하여 전년 동월 대비 27.1% 감소

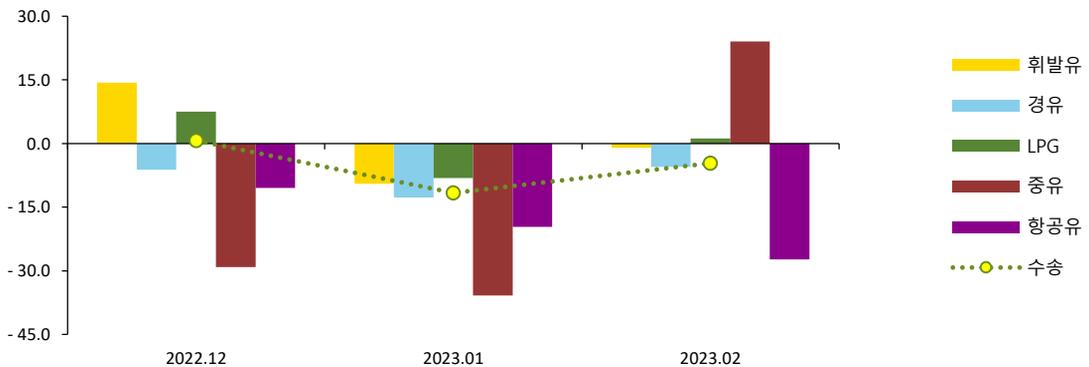
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2021년	2022년p				2023년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
수송 (백만 toe)	36.64 (5.4)	3.18 (14.1)	2.71 (-2.7)	36.43 (-0.6)	3.51 (0.7)	2.81 (-11.7)	2.59 (-4.7)
도로	34.20 (2.2)	2.92 (12.7)	2.51 (-4.2)	33.96 (-0.7)	3.33 (1.5)	2.60 (-10.8)	2.42 (-3.5)
국내해운	0.43 (27.2)	0.05 (76.9)	0.04 (24.8)	0.50 (16.7)	0.03 (-22.0)	0.03 (-35.9)	0.04 (-2.0)
국내항공	1.68 (168.3)	0.18 (32.4)	0.14 (25.0)	1.67 (-0.3)	0.12 (-10.3)	0.14 (-19.5)	0.10 (-27.1)
철도	0.33 (-0.3)	0.03 (-8.8)	0.03 (-8.3)	0.30 (-9.9)	0.03 (-13.6)	0.03 (-4.0)	0.03 (0.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%). 도로 부문 석유 소비량은 정유사에서 주유소, 대리점 등에 판매한 통계임
자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율

전년 동월 대비, %



⁴ 2월 시점에서는 5월 유류세 인하 중단 가능성이 높았으나 4월 중순에 8월 31일까지 4개월 추가 연장하기로 결정함.

⁵ 정부는 통상 유류세 복원을 앞두고 바로 전월(이번에는 4월)에 “석유제품 매점매석행위 금지 등에 관한 고시”를 제정, 시행해왔음. “매점매석 금지 고시” 발효 시 정유사는 전년 동월 공급량의 15%만 추가로 공급 가능함.

13. 건물 부문

□ 2월 건물 부문 소비는 기온효과, 요금 상승에 따른 가격효과 등으로 전년 동월 대비 8.8% 감소

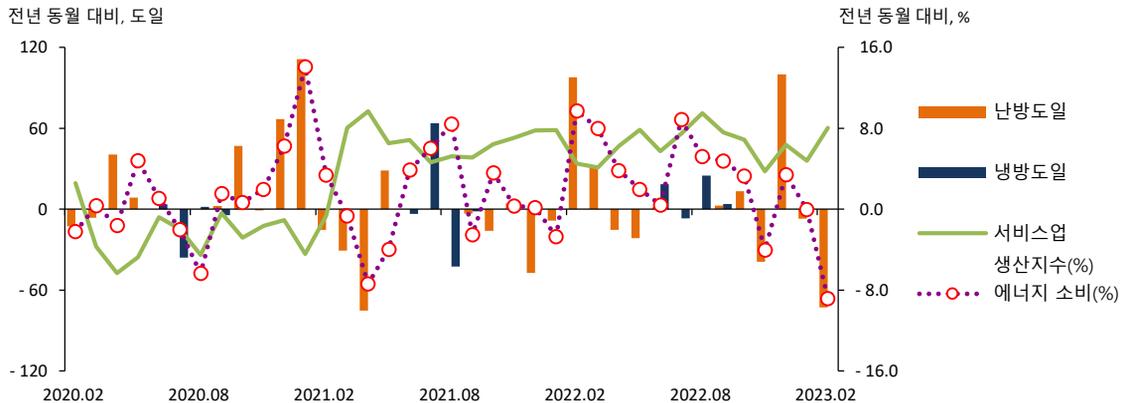
- 가정 부문 소비는 전년 동월 대비 온화한 날씨의 영향으로 난방수요가 감소하여 12.3% 감소
 - 평균기온(전국 기준)은 2.5°C로 전년 동월 대비 2.6°C 높았고, 난방도일은 433.9도일로 14.4% 감소
 - 도시가스, 열, 등유의 소비가 전년 동월 대비 각각 12.8%, 18.9%, 34.5% 감소하였는데, 앞선 2개월의 난방비 지출 급증의 영향으로 취약계층의 난방 열원인 등유의 소비가 특히 큰 폭으로 감소
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산 회복에도 불구하고 기온효과로 전년 동월 대비 4.0% 감소
 - 전기 소비는 전년 동월 대비 0.6% 증가한 반면, 도시가스와 열 소비는 각각 11.8%, 17.2% 감소
 - 서비스업 생산지수는 숙박·음식점업(23.3%), 도소매업(3.5%), 예술·스포츠·여가 서비스업(32.5%) 등의 생산활동 증가로 전년 동월 대비 8.0% 상승하며 2021년 3월 이후 24개월 연속 상승

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2021년	2022년p				2023년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
건물 (백만 toe)	46.1	6.2	5.8	47.7	5.7	6.2	5.3
	(2.5)	(-2.7)	(9.7)	(3.4)	(3.4)	(-0.0)	(-8.8)
가정	22.9	3.7	3.4	23.3	3.3	3.6	3.0
	(2.6)	(-3.5)	(10.2)	(1.4)	(4.1)	(-2.6)	(-12.3)
상업	18.0	2.0	2.0	19.1	1.9	2.1	1.9
	(1.8)	(0.5)	(12.0)	(6.2)	(3.9)	(4.9)	(-4.0)
공공	5.2	0.5	0.5	5.3	0.5	0.5	0.5
	(4.0)	(-8.1)	(-1.4)	(2.5)	(-2.2)	(-0.2)	(-4.4)
난방도일(18°C)	2 404.7	583.1	506.7	2 567.1	600.3	576.1	433.9
	(-1.8)	(-1.4)	(23.9)	(6.8)	(20.0)	(-1.2)	(-14.4)
냉방도일(24°C)	101.3	-	-	141.9	-	-	-
	(18.9)	-	-	(40.1)	-	-	-
서비스업생산지수(2020=100)	105.2	104.8	99.7	112.0	126.8	109.8	107.7
	(5.2)	(7.8)	(4.5)	(6.5)	(6.4)	(4.8)	(8.0)

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

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 발전 부문

□ 2월 총발전량이 소폭 감소한 가운데, 가스를 제외한 주요 발전원의 발전량이 모두 감소

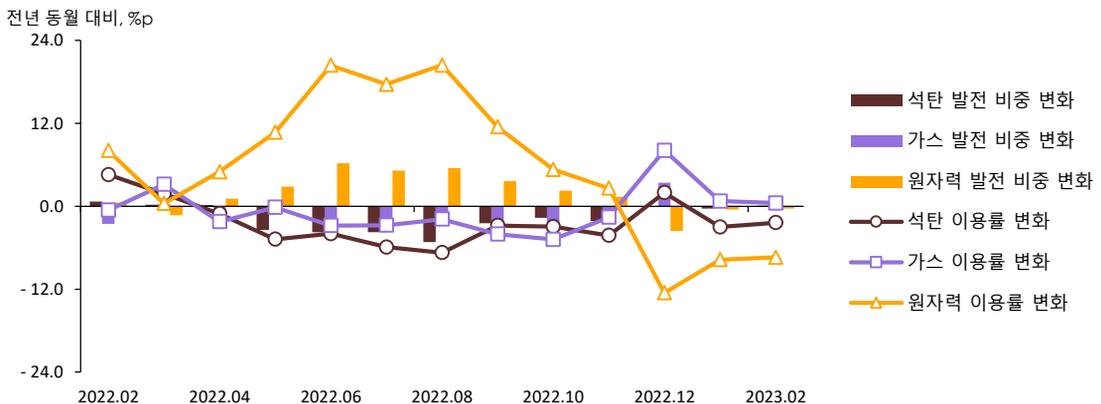
- 원자력 발전은 대용량 신규 설비 진입(신한울1호기, 1.4GW, 2022.12.7)에도 불구하고, 계획 및 비계획 정지 원전 수 증가(2기)로 가동률이 8%p 정도 하락하여 발전량이 감소
- 석탄 발전은 동해안 송전제약과 태양광 증가로 인한 계통운영 문제 등으로 감소세를 지속하는 가운데, 원자력과 신재생 발전량 감소로 감소세는 다소 축소
- 신재생·기타 발전은 태양광이 5.0% 증가한 반면, 최근 빠르게 증가한 바이오가 0.9% 감소했고 풍력 발전도 35.8% 감소하여 신재생·기타 전체 발전량은 5.6% 감소
- 총발전량이 감소했으나 신재생·기타를 포함한 기저 발전이 더 큰 폭으로 감소(-2.5%)하면서 첨두부하를 담당하는 가스 발전이 전년 동월 대비 0.9% 증가

▶ 에너지원별 발전량

	2021년	2022년p				2023년p	
		1월	2월	3월	12월	1월	2월
총발전량 (TWh)	576.7	54.8	48.5	594.4	55.6	54.1	47.7
	(4.5)	(3.2)	(7.8)	(3.1)	(4.1)	(-1.2)	(-1.6)
석탄	198.0	18.4	15.9	193.2	18.9	18.0	15.7
	(0.8)	(3.2)	(10.1)	(-2.4)	(3.9)	(-2.2)	(-1.4)
석유	2.4	0.5	0.2	2.0	0.2	0.2	0.2
	(4.4)	(58.8)	(34.1)	(-16.5)	(9.0)	(-58.0)	(-14.8)
가스	168.3	15.3	13.6	163.6	16.9	15.5	13.7
	(15.4)	(-11.7)	(-1.1)	(-2.8)	(17.2)	(1.5)	(0.9)
원자력	158.0	16.1	14.0	176.1	15.2	15.7	13.6
	(-1.4)	(14.7)	(9.9)	(11.4)	(-7.9)	(-2.8)	(-2.7)
신재생·기타	50.1	4.6	4.8	59.6	4.4	4.8	4.5
	(5.5)	(25.1)	(23.3)	(18.9)	(7.4)	(4.9)	(-5.6)
기저발전	406.1	39.1	34.7	428.9	38.5	38.4	33.8
	(0.5)	(10.0)	(11.6)	(5.6)	(-0.8)	(-1.6)	(-2.5)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%), 기저발전은 원자력, 석탄, 신재생 발전의 합
 자료: 한국전력공사

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
GDP (조원)	1 839.5 (-0.7)	1 915.8 (4.1)	505.6 (4.2)	-	-	1 964.8 (2.6)	512.2 (1.3)	-	-
민간소비	851.0 (-4.8)	882.5 (3.7)	228.4 (6.2)	-	-	920.7 (4.3)	236.2 (3.4)	-	-
설비투자	166.6 (7.2)	181.6 (9.0)	45.9 (4.2)	-	-	180.7 (-0.5)	49.2 (7.0)	-	-
건설투자	269.3 (1.5)	265.0 (-1.6)	71.8 (-1.6)	-	-	255.6 (-3.5)	69.6 (-3.1)	-	-
소비자물가지수 (2020=100)	100.0	102.5	104.0	104.7	105.3	107.7	109.3	110.1	110.4
대미환율 (원)	1 180.3	1 144.0	1 183.7	1 194.0	1 198.3	1 291.4	1 296.2	1 247.3	1 270.7
기준금리 (%)	0.7	0.6	1.0	1.3	1.3	2.1	3.3	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	100.0	104.1	106.5	107.0	107.5	108.3	108.4	108.2	108.8
광공업생산지수 (2020=100)	100.0	108.2	121.5	110.4	102.3	109.7	108.7	95.6	94.1
제조업가동률지수 (2020=100)	100.0	105.2	116.8	106.4	98.3	105.2	102.9	92.4	91.0
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.3	1.9	-0.8	-0.1	12.9	-1.4	-0.6	2.5
- 전년 동기 대비 기온차	-0.4	0.3	1.5	0.3	-3.5	-0.4	-3.2	0.2	2.6
난방도일	2 448.0 (3.3)	2 404.7 (-1.8)	500.4 (-8.6)	583.1 (-1.4)	506.7 (23.9)	2 567.1 (6.8)	600.3 (20.0)	576.1 (-1.2)	433.9 (-14.4)
냉방도일	85.2 (-29.2)	101.3 (18.9)	-	-	-	141.9 (40.1)	-	-	-
에너지원단위	0.16 (-2.8)	0.16 (1.0)	0.16 (2.6)	-	-	0.15 (-2.9)	0.15 (-5.0)	-	-
1인당 소비									
석유 (bb)	15.0 (-4.2)	16.1 (7.3)	1.5 (20.6)	1.5 (15.4)	1.3 (1.2)	15.8 (-1.7)	1.5 (-5.0)	1.4 (-10.9)	1.2 (-4.9)
전기 (MWh)	9.6 (-2.2)	10.1 (5.0)	0.9 (4.9)	0.9 (2.2)	0.9 (5.3)	10.4 (3.0)	0.9 (-0.3)	1.0 (3.2)	0.9 (1.1)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-2.1)	0.4 (3.5)	0.1 (-1.2)	0.1 (-0.8)	0.1 (13.1)	0.5 (4.1)	0.1 (5.7)	0.1 (-3.1)	0.1 (-11.6)
총에너지 (toe)	5.6 (-3.6)	5.9 (5.3)	0.6 (8.0)	0.6 (5.5)	0.5 (4.0)	5.8 (-0.2)	0.6 (-1.8)	0.5 (-6.6)	0.5 (-4.1)

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

	2020년		2021년		2022년			2023년		
					12월	1월	2월	12월	1월	2월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	100.0	105.5	122.3	104.5	99.0	110.1	123.0	103.0	102.3	
	(-1.1)	(5.5)	(8.0)	(6.5)	(4.7)	(4.4)	(0.6)	(-1.4)	(3.3)	
광공업	100.0	108.2	121.5	110.4	102.3	109.7	108.7	95.6	94.1	
	(-0.3)	(8.2)	(8.7)	(5.7)	(6.7)	(1.4)	(-10.5)	(-13.4)	(-8.0)	
반도체	100.0	126.8	153.1	141.1	134.4	136.5	114.7	93.3	78.3	
	(22.7)	(26.8)	(28.3)	(34.8)	(29.7)	(7.7)	(-25.1)	(-33.9)	(-41.7)	
1차 철강	100.0	105.2	106.3	110.0	97.0	96.3	86.1	91.7	96.1	
	(-6.3)	(5.2)	(-0.3)	(5.2)	(0.6)	(-8.4)	(-19.0)	(-16.6)	(-0.9)	
시멘트	100.0	103.2	112.4	86.1	75.6	100.2	93.5	78.1	86.0	
	(-7.5)	(3.1)	(5.1)	(12.3)	(-4.8)	(-2.9)	(-16.8)	(-9.3)	(13.8)	
기초화학물질	100.0	105.9	111.1	111.4	98.4	99.1	96.8	98.8	93.1	
	(-7.1)	(5.9)	(6.7)	(6.5)	(-2.1)	(-6.4)	(-12.9)	(-11.3)	(-5.4)	
자동차	100.0	106.3	118.4	101.8	98.0	116.0	131.9	112.7	123.9	
	(-9.5)	(6.3)	(9.9)	(-6.9)	(3.5)	(9.1)	(11.4)	(10.7)	(26.4)	
전기장비	100.0	107.7	122.4	103.8	100.1	110.8	117.6	100.7	103.6	
	(-1.0)	(7.7)	(6.3)	(1.3)	(8.1)	(2.9)	(-3.9)	(-3.0)	(3.5)	
서비스업	100.0	105.2	119.2	104.8	99.7	112.0	126.8	109.8	107.7	
	(-2.0)	(5.2)	(7.8)	(7.8)	(4.5)	(6.5)	(6.4)	(4.8)	(8.0)	
도소매	100.0	105.3	112.0	104.9	95.2	107.1	112.3	107.0	98.5	
	(-2.6)	(5.3)	(4.1)	(3.6)	(0.1)	(1.7)	(0.3)	(2.0)	(3.5)	
숙박·음식점	100.0	101.9	115.2	105.3	91.8	119.1	130.0	114.3	113.2	
	(-18.4)	(1.9)	(35.1)	(35.9)	(9.8)	(16.9)	(12.8)	(8.5)	(23.3)	
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 359.6	46 440.5	3 958.0	3 872.3	3 336.6	42 658.2	3 568.4	3 737.1	3 360.4	
	(-4.5)	(2.4)	(-3.8)	(-5.9)	(-10.4)	(-8.1)	(-9.8)	(-3.5)	(0.7)	
철강 - 조강 (천 톤)	67 078.8	70 418.0	5 935.3	6 070.7	5 145.5	65 846.2	5 232.3	5 626.2	5 205.8	
	(-6.1)	(5.0)	(0.4)	(0.5)	(-6.3)	(-6.5)	(-11.8)	(-7.3)	(1.2)	
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 542.7	34 434.5	3 115.8	3 129.5	2 751.3	32 854.1	2 618.8	2 777.5	2 435.8	
	(-4.4)	(12.7)	(29.3)	(20.5)	(5.6)	(-4.6)	(-16.0)	(-11.2)	(-11.5)	
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 369.0	15 764.6	1 322.2	1 272.3	1 147.9	13 852.5	1 097.2	1 182.2	1 086.9	
	(-6.1)	(2.6)	(2.2)	(-5.0)	(-11.7)	(-12.1)	(-17.0)	(-7.1)	(-5.3)	
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 268.9	23 224.7	2 177.5	2 164.6	1 917.4	22 129.4	1 754.8	1 852.4	1 748.7	
	(-1.7)	(9.2)	(21.6)	(15.9)	(9.8)	(-4.7)	(-19.4)	(-14.4)	(-8.8)	
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 506.8	3 462.4	319.1	271.1	264.0	3 756.5	353.4	306.7	343.6	
	(-11.2)	(-1.3)	(7.5)	(-13.7)	(1.1)	(8.5)	(10.8)	(13.2)	(30.2)	

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

국제 에너지 가격

	2020년	2021년		2022년			2023년		
				12월	1월	2월		12월	1월
원유 (USD/bbl)									
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	71.7 (52.3)	83.0 (59.3)	91.6 (55.1)	94.2 (38.7)	76.5 (6.7)	78.2 (-5.8)	76.9 (-16.1)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	73.2 (46.9)	83.5 (52.3)	92.4 (51.7)	96.4 (39.1)	77.2 (5.5)	80.4 (-3.7)	82.1 (-11.1)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	74.8 (49.0)	85.6 (54.7)	94.1 (51.1)	98.9 (39.7)	81.3 (8.7)	83.9 (-1.9)	83.5 (-11.2)
수입단가 (CIF)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	79.5 (70.2)	82.2 (53.0)	91.5 (54.5)	102.3 (45.6)	89.5 (12.7)	86.1 (4.7)	85.7 (-6.3)
천연가스									
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.1 (-15.9)	3.7 (74.6)	3.9 (49.5)	4.3 (60.7)	4.5 (53.0)	6.5 (75.2)	5.8 (49.3)	3.4 (-19.6)	2.4 (-45.4)
TTF (USD/MMBtu)	3.2 (-32.4)	16.0 (396.1)	37.7 (546.7)	28.2 (288.6)	26.9 (338.5)	40.1 (150.0)	36.7 (-2.6)	19.8 (-30.0)	16.5 (-38.7)
JKM (USD/MMBtu)	4.2 (-25.1)	17.9 (324.7)	37.8 (300.0)	28.5 (114.0)	25.8 (250.9)	33.9 (89.5)	32.3 (-14.5)	24.3 (-14.7)	16.9 (-34.6)
수입단가 (USD/톤, CIF)	390.2 (-22.8)	550.8 (41.2)	892.6 (149.0)	1 138.1 (175.1)	843.9 (58.8)	1 053.5 (91.3)	1 255.2 (40.6)	1 295.6 (13.8)	1 102.9 (30.7)
석탄 (USD/톤)									
호주산	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	164.6 (110.4)	209.6 (146.9)	236.2 (174.5)	356.3 (161.9)	400.9 (143.5)	362.3 (72.8)	222.1 (-6.0)
국내도입단가 (CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	187.5 (159.3)	185.0 (139.9)	197.1 (144.9)	226.3 (96.7)	204.6 (9.1)	195.7 (5.8)	193.1 (-2.0)
석유제품 (USD/bbl)									
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	87.9 (64.3)	98.1 (63.2)	110.8 (63.2)	115.2 (43.4)	89.4 (1.7)	99.0 (1.0)	99.4 (-10.3)
등유	44.7 (-42.1)	75.1 (67.9)	83.5 (55.0)	95.7 (64.9)	106.2 (63.0)	126.7 (68.6)	110.5 (32.3)	115.0 (20.2)	106.6 (0.4)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	85.9 (54.9)	99.2 (65.3)	110.8 (63.1)	135.3 (74.3)	114.0 (32.7)	116.2 (17.1)	107.7 (-2.8)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	65.8 (38.8)	76.1 (47.8)	82.6 (43.4)	82.3 (27.8)	59.6 (-9.5)	61.4 (-19.4)	63.7 (-22.8)
프로판 (USD/ton)	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	795.0 (76.7)	740.0 (34.5)	775.0 (28.1)	737.1 (13.8)	650.0 (-18.2)	590.0 (-20.3)	790.0 (1.9)
부탄 (USD/ton)	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	750.0 (63.0)	710.0 (34.0)	775.0 (32.5)	734.2 (16.6)	650.0 (-13.3)	605.0 (-14.8)	790.0 (1.9)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	77.6 (63.1)	84.4 (51.8)	95.5 (54.9)	83.1 (17.7)	65.7 (-15.4)	72.4 (-14.3)	76.5 (-19.9)

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

	2020년	2021년		2022년			2023년		
				12월	1월	2월		12월	1월
석유제품									
휘발유 (원/리터)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 646.4 (20.4)	1 635.2 (13.4)	1 714.6 (17.2)	1 812.4 (14.0)	1 563.8 (-5.0)	1 562.9 (-4.4)	1 578.5 (-7.9)
경유 (원/리터)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 468.9 (25.7)	1 453.5 (17.0)	1 536.6 (21.6)	1 841.8 (32.4)	1 783.3 (21.4)	1 675.4 (15.3)	1 606.4 (4.5)
중유 (원/리터)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	859.0 (65.6)	840.4 (54.1)	937.4 (51.3)	1 115.2 (52.4)	986.7 (14.9)	883.8 (5.2)	915.6 (-2.3)
프로판 (원/kg)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	2 410.1 (29.2)	2 395.0 (28.2)	2 379.0 (21.8)	2 479.6 (18.5)	2 449.7 (1.6)	2 440.0 (1.9)	2 405.4 (1.1)
부탄 (원/리터)	791.1 (-1.9)	931.8 (17.8)	1 087.5 (36.5)	1 071.8 (34.5)	1 050.7 (23.9)	1 081.7 (16.1)	1 021.4 (-6.1)	1 019.7 (-4.9)	992.2 (-5.6)
도시가스 (원/MJ)									
주택용	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	16.6 (16.7)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)
일반용(1)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)	16.3 (17.3)	19.5 (38.6)	19.5 (38.6)	19.5 (38.6)
업무난방용	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	23.6 (75.0)	25.4 (81.4)	24.9 (68.1)	28.7 (66.6)	36.2 (53.8)	34.3 (35.0)	33.8 (35.9)
산업용	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	21.3 (86.5)	23.1 (93.4)	22.6 (77.2)	25.9 (79.9)	34.1 (60.1)	32.1 (39.0)	31.7 (40.1)
열 (원/Mcal)									
주택용	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	74.1 (13.7)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)
업무용	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	96.3 (13.7)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)
공공용	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	84.1 (13.7)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)
전기 (원/kWh)									
주택용	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 -	142.3 -	147.8 (3.9)	154.6 (8.6)	166.0 (16.7)	166.0 (16.7)
일반용	84.4 -	79.4 (-5.9)	87.3 (-5.4)	87.3 -	87.3 -	84.9 (7.0)	99.6 (14.1)	111.0 (27.1)	111.0 (27.1)
산업용	96.0 -	91.0 (-5.2)	103.5 (-4.6)	103.5 -	103.5 -	98.8 (8.6)	125.0 (20.8)	136.4 (31.8)	136.4 (31.8)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

총에너지 소비

	2020년	2021년	2022년p			2023년p			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
석탄 (백만 톤)	119.9 (-12.3)	119.9 (-0.0)	10.9 (5.1)	10.9 (0.2)	9.2 (3.9)	113.9 (-5.0)	10.3 (-5.3)	10.1 (-7.3)	9.0 (-2.5)
- 원료탄 제외	95.2 (-13.9)	94.4 (-0.8)	8.7 (6.7)	8.7 (-0.1)	7.4 (8.5)	90.6 (-4.0)	8.3 (-4.2)	8.1 (-6.9)	7.3 (-1.7)
석유 (백만 bbl)	775.7 (-4.0)	830.7 (7.1)	79.9 (20.4)	78.2 (15.1)	66.5 (1.0)	815.0 (-1.9)	75.7 (-5.2)	69.6 (-11.0)	63.2 (-5.0)
천연가스 (백만 톤)	41.5 (1.2)	45.9 (10.6)	5.1 (-5.6)	5.4 (-6.6)	4.8 (7.5)	45.3 (-1.1)	5.7 (12.9)	5.2 (-3.3)	4.5 (-7.1)
수력 (TWh)	3.9 (39.0)	3.1 (-21.2)	0.2 (-6.7)	0.2 (-1.6)	0.2 (-1.5)	3.5 (15.9)	0.2 (9.4)	0.2 (7.6)	0.2 (0.4)
원자력 (TWh)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	16.5 (9.8)	16.1 (14.7)	14.0 (9.9)	176.1 (11.4)	15.2 (-7.9)	15.7 (-2.8)	13.6 (-2.7)
기타 (백만 toe)	12.6 (9.4)	14.4 (13.8)	1.3 (9.4)	1.3 (10.9)	1.3 (12.2)	16.0 (11.0)	1.3 (-3.1)	1.2 (-7.5)	1.1 (-13.3)
총에너지 (백만 toe)	288.4 (-3.4)	303.3 (5.2)	29.3 (7.8)	29.6 (5.2)	25.8 (3.8)	302.0 (-0.4)	28.7 (-2.1)	27.6 (-6.8)	24.7 (-4.3)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년	2022년p			2023년p			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
석탄	25.2	24.0	22.5	22.2	21.6	22.8	21.7	22.1	22.0
- 원료탄 제외	19.3	18.1	17.2	17.1	16.6	17.4	16.8	17.1	17.2
석유	39.3	40.1	39.4	38.1	37.2	39.5	38.2	36.8	37.4
천연가스	18.8	19.8	22.6	24.0	24.3	19.6	26.1	24.8	23.5
수력	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.3	0.1	0.2	0.1
원자력	11.8	11.1	12.0	11.6	11.5	12.4	11.3	12.1	11.7
기타	4.4	4.7	4.5	4.3	5.0	5.3	4.4	4.3	4.5
총에너지	99.8	99.9	101.0	100.4	99.6	99.9	101.8	100.3	99.3

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

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2020년	2021년	2022년p			2023년p			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
산업	124.0 (-4.0)	133.0 (7.3)	12.2 (10.1)	12.2 (9.6)	10.5 (1.3)	129.4 (-2.7)	11.2 (-8.3)	11.0 (-9.4)	10.2 (-3.1)
수송	34.7 (-6.6)	36.6 (5.4)	3.5 (20.5)	3.2 (14.1)	2.7 (-2.7)	36.4 (-0.6)	3.5 (0.7)	2.8 (-11.7)	2.6 (-4.7)
가정	22.4 (4.1)	22.9 (2.6)	3.1 (-1.8)	3.7 (-3.5)	3.4 (10.2)	23.3 (1.4)	3.3 (4.1)	3.6 (-2.6)	3.0 (-12.3)
상업	17.7 (-5.4)	18.0 (1.8)	1.9 (4.4)	2.0 (0.5)	2.0 (12.0)	19.1 (6.2)	1.9 (3.9)	2.1 (4.9)	1.9 (-4.0)
공공	5.0 (-3.5)	5.2 (4.0)	0.5 (-2.0)	0.5 (-8.1)	0.5 (-1.4)	5.3 (2.5)	0.5 (-2.2)	0.5 (-0.2)	0.5 (-4.4)
최종 소비	203.8 (-3.8)	215.8 (5.9)	21.2 (8.9)	21.6 (6.3)	19.1 (3.1)	213.5 (-1.1)	20.4 (-3.8)	20.1 (-7.0)	18.1 (-5.1)

석탄 (백만 톤)	49.2 (-5.2)	51.0 (3.6)	4.5 (-2.9)	4.4 (-0.8)	3.7 (-2.7)	46.8 (-8.3)	3.9 (-12.9)	4.0 (-8.5)	3.5 (-5.2)
석유제품 (백만 bbl)	752.3 (-5.5)	809.1 (7.6)	78.2 (19.3)	75.9 (15.2)	64.6 (0.4)	795.6 (-1.7)	73.2 (-6.4)	66.7 (-12.1)	60.8 (-5.9)
- 비에너지유 제외	336.2 (-5.3)	350.6 (4.3)	34.4 (10.2)	33.5 (9.4)	28.4 (0.6)	343.0 (-2.1)	35.4 (2.9)	29.4 (-12.2)	26.5 (-6.8)
전기 (TWh)	497.3 (-2.0)	521.0 (4.8)	46.1 (4.7)	48.7 (2.0)	46.5 (5.0)	535.3 (2.7)	45.8 (-0.6)	50.2 (3.1)	46.9 (0.9)
도시가스 (십억 m ³)	22.0 (-2.0)	22.7 (3.3)	2.9 (-1.4)	3.5 (-1.1)	3.2 (12.8)	23.6 (3.9)	3.1 (5.5)	3.4 (-3.2)	2.8 (-11.7)
열·기타 (천 toe)	9.3 (3.1)	9.8 (6.3)	1.2 (2.6)	1.2 (-2.6)	1.0 (7.3)	10.1 (2.6)	1.1 (-2.2)	1.1 (-2.1)	0.9 (-10.7)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2020년	2021년	2022년p			2023년p			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
산업	60.9	61.6	57.6	56.4	55.2	60.6	54.9	55.0	56.3
수송	17.1	17.0	16.4	14.7	14.2	17.1	17.2	14.0	14.3
가정	11.0	10.6	14.7	17.2	17.8	10.9	15.9	18.0	16.4
상업	8.7	8.3	8.7	9.2	10.3	9.0	9.4	10.4	10.4
공공	2.4	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.7	2.6
최종 소비	100.0								

석탄	15.3	14.9	13.4	12.9	12.4	14.0	12.3	12.6	12.3
석유제품	47.0	47.9	47.2	44.9	42.9	47.4	45.8	42.3	42.5
- 비에너지유 제외	22.0	21.6	21.7	20.6	19.7	21.3	22.9	19.3	19.1
전기	21.0	20.8	18.7	19.4	21.0	21.6	19.3	21.5	22.3
도시가스	12.1	11.9	15.3	17.4	18.2	12.3	17.0	17.9	17.7
열·기타	4.5	4.6	5.5	5.4	5.5	4.7	5.6	5.7	5.2

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

에너지 설비 관련 통계

	2020년	2021년		2022년			2023년		
				12월	1월	2월		12월	1월
총 발전용량 (GW)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	134.0 (3.7)	133.1 (6.2)	133.6 (6.1)	138.0 (6.8)	138.0 (6.8)	138.8 (7.8)	138.9 (7.6)
원자력	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)
유연탄	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	36.9 (1.3)	36.3 (-0.4)	36.3 (-0.4)	37.3 (2.3)	37.3 (2.3)	37.2 (4.9)	37.2 (4.9)
가스	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)							
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 -								

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

에너지 소비 관련 통계

	2020년	2021년		2022년			2023년		
				12월	1월	2월		12월	1월
도시가스 수요가수 (백만)	20.1 (2.4)	20.5 (2.0)	20.5 (2.0)	20.6 (1.8)	20.6 (1.8)	20.9 (1.7)	20.9 (1.7)	20.9 (1.6)	21.0 (1.9)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	24.9 (2.2)	25.0 (2.2)	25.0 (2.2)	25.5 (2.4)	25.5 (2.4)	25.6 (2.3)	25.6 (2.3)
- 휘발유	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	11.8 (3.1)	11.8 (3.0)	11.8 (3.0)	12.1 (2.6)	12.1 (2.6)	12.1 (2.6)	12.1 (2.7)
- 경유	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.9 (-1.2)	9.9 (-1.3)	9.9 (-1.4)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.7 (-1.4)
- LPG	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	1.9 (-1.7)	1.9 (-1.6)	1.9 (-1.6)	1.9 (-2.1)	1.9 (-2.1)	1.9 (-2.2)	1.9 (-2.4)
- 하이브리드	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	0.9 (34.0)	0.9 (33.0)	0.9 (32.8)	1.1 (28.5)	1.1 (28.5)	1.1 (28.7)	1.2 (28.6)

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

<부록> 용어 정리

□ 총(일차)에너지(Total Primary Energy Supply, TPES)

- 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 포함
- 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 2023, NO.134

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급전망연구팀 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급전망연구팀에서 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
에너지수급전망연구팀

발행인 양익석 | 편집인 김철현

울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543

www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205

에너지경제연구원

