

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2024/01
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	-3.8%
PETROLEUM	-0.3%
GAS	0.0%
NUCLEAR	5.2%
NEW & RENEWABLE	0.6%
OCTOBER, 2023	



본 동향 자료는 2023년 10월까지의
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

□ 10월 광공업생산지수는 일부 업종의 생산 감소에도 반도체 등의 생산 증가로 전년 동월 대비 0.8% 상승

- 반도체 생산지수는 전년 동월 생산 부진에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 13.1% 상승했으나, 가동률 하락과 높은 재고 수준(각각 -3.1%, 47.9%, 지수 기준)을 고려할 때 업황 회복은 미진한 상태
- 기초화학물질은 재고가 소폭 하락(-1.0%, 지수 기준)했으나, 업황 부진 등으로 가동률과 출하지수가 각각 2.2%, 4.2% 하락하며 전월 반등했던 생산지수가 다시 하락(-3.2%)으로 전환
- 철강 생산지수는 일부 수요 산업 회복 부진에도 22년 태풍 피해에 따른 기저효과 등으로 26.4% 상승
 - 철강 생산은 수요 산업인 건설업의 경기 부진으로 봉형강류 등 일부 철강 제품의 수요가 줄었으나, 2022년 9월 태풍 힌남노로 인한 생산 감소에 따른 기저효과 영향 등으로 증가
- 자동차 생산지수는 전월 발생했던 일부 부분 파업 등으로 가동률은 하락(-3.2%)했으나, 전기차 등 친환경차와 SUV 등을 중심으로 수출이 확대(16.0%, 물량 기준)되어 2.5% 상승. 상승 폭은 점차 둔화

□ 서비스업 생산지수는 도소매업과 숙박·음식점업 등의 생산 감소에도 그 외 업종의 생산 증가로 소폭 상승

- 운수 및 창고업 생산지수는 하위 업종인 항공 운송업의 생산 급증세로 생산이 늘어 6.2% 상승. 그 외에도 보건업 및 사회복지 서비스업과 협회 및 단체, 수리 및 기타개인 서비스업 등에서 생산이 증가
- 한편, 고물가, 고금리에 따른 민간 소비 위축 등으로 도소매업과 숙박·음식점업 생산지수가 전년 동월 대비 각각 3.6%, 5.3% 하락하며, 도소매업은 4개월 연속, 숙박·음식점업은 6개월 연속 하락세를 지속

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2022년p			2023년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
GDP (조원)	1 968.8 (2.6)	1 455.1 (3.0)	- (-)	1 470.5 (1.1)	- (-)	501.0 (1.4)	- (-)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (6.1)	577.0 (10.2)	52.4 (-5.8)	519.2 (-10.0)	52.0 (-8.1)	54.7 (-4.4)	55.0 (4.9)
광공업생산지수 (2020=100)	109.7 (1.4)	110.1 (3.5)	105.8 (-2.7)	103.8 (-5.8)	105.6 (-0.8)	109.0 (3.0)	106.7 (0.9)
반도체	136.5 (7.7)	141.5 (15.2)	123.8 (-11.1)	122.2 (-13.7)	143.0 (8.4)	161.1 (23.6)	140.0 (13.1)
기초화학물질	99.1 (-6.4)	100.5 (-5.3)	92.0 (-11.5)	94.9 (-5.6)	95.1 (-4.3)	96.2 (4.9)	89.1 (-3.2)
철강	96.3 (-8.4)	99.0 (-5.6)	78.0 (-25.1)	99.2 (0.2)	98.6 (-0.5)	91.9 (21.1)	98.6 (26.4)
자동차	116.0 (9.1)	112.3 (7.5)	121.9 (20.3)	126.4 (12.5)	116.3 (8.2)	115.0 (-0.1)	125.0 (2.5)
서비스업생산지수 (2020=100)	112.0 (6.5)	110.4 (6.8)	113.5 (6.9)	113.9 (3.2)	113.9 (1.6)	115.6 (2.1)	114.4 (0.8)
도·소매	107.1 (1.7)	106.4 (2.1)	109.2 (1.1)	105.9 (-0.5)	102.8 (-3.5)	107.0 (-0.3)	105.3 (-3.6)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	117.9 (18.9)	127.6 (12.7)	119.3 (1.2)	122.6 (-5.0)	117.9 (-1.2)	120.8 (-5.3)

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

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

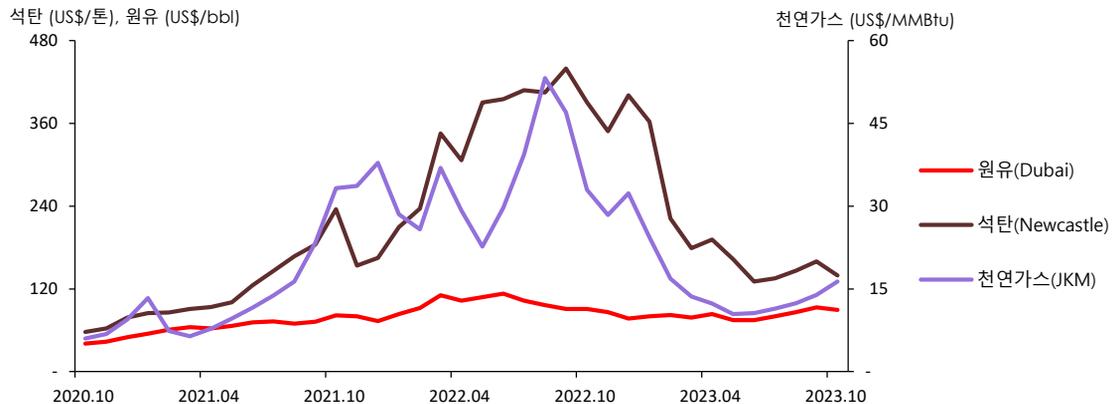
- 10월 국제 유가는 미국의 고금리 장기화 우려 등으로 하락하였으나, 중동 지역 긴장 고조 등이 하락폭을 제한
 - 이스라엘-하마스 분쟁으로 중동 지역에서 긴장이 고조되며 원유 공급 안정성에 대한 우려 제기
 - 미국 3분기 경제성장률 속보치가 시장 전망을 상회한 4.9%로 발표되며 고금리 장기화 가능성 대두
 - 10월 달러 인덱스가 106.4로 전월 대비 2.1% 상승하며 유가에 하방 압력으로 작용
 - 10월 국제 연료탄 가격은 국제 유가 하락, 미국 고금리 지속 전망에 따른 경기 둔화 우려 등으로 하락
 - 10월 국제 천연가스 가격은 높은 재고 수준에도 불구하고, 공급 불확실성이 증가하며 상승
 - 북서유럽의 10월 말 천연가스 비축률은 99%이며, 동북아의 재고 수준도 높은 것으로 알려짐
 - Chevron社에서 운영하는 호주 LNG 액화 플랜트에서 파업 가능성이 다시 제기되며 공급 불안 증가

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2021년	2022년	2023년			2023년		
			8월	9월	10월	8월	9월	10월
원유 (\$/bbl)	69.3 (64.2)	96.4 (39.1)	96.6 (-6.3)	90.9 (-5.9)	91.2 (0.2)	86.5 (7.5)	93.3 (7.9)	89.8 (-3.8)
석탄 (\$/톤)	136.4 (126.5)	357.1 (161.8)	404.9 (-0.8)	439.4 (8.5)	390.4 (-11.1)	146.6 (8.5)	159.5 (8.8)	139.5 (-12.6)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	16.1 (397.9)	40.2 (149.6)	69.7 (34.6)	57.9 (-16.9)	38.4 (-33.7)	11.2 (17.0)	11.4 (2.1)	14.6 (27.2)
JKM	17.9 (325.7)	33.9 (89.2)	53.2 (35.2)	47.0 (-11.7)	33.0 (-29.8)	12.4 (8.7)	13.9 (12.0)	16.3 (17.1)

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 최근 가격 동향은 1월 에너지브리프를 참고 바람.



국내 에너지 가격

□ 10월 휘발유와 경유의 주유소 판매 가격은 전월 국제 가격 상승 등으로 전월 대비 각각 0.4%, 1.4% 상승

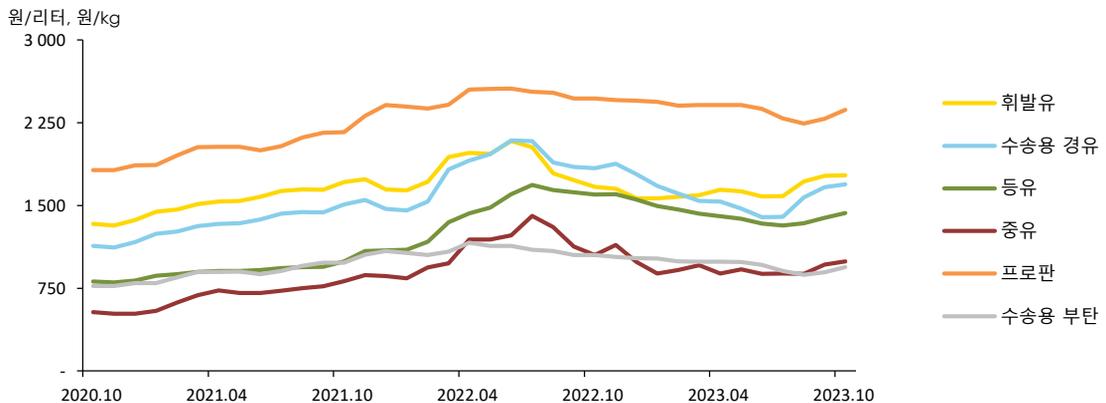
- 9월 싱가포르 현물 시장의 휘발유(92RON)와 경유(황합량 0.001%)의 가격은 배럴당 104.5달러, 125.4달러로 전월 대비 각각 2.6%, 5.1% 상승하였고, 원달러 환율도 1,333.7원/달러로 0.9% 상승
 - 10월에는 국제 휘발유(92RON)와 경유(황합량 0.001%)의 가격이 배럴당 93.8달러, 98.9달러로 9월 대비 10.3%씩 하락하였으나 국내 가격은 약 2주 전의 국제 제품 가격을 시차를 두고 반영
- 프로판과 부탄의 소매가격은 LPG 수입사의 공급가격 인상으로 전월 대비 각각 3.6%, 5.0% 상승
 - 9월 사우디 아람코가 국제 LPG 계약가격(CP)을 인상함에 따라, SK 가스와 E1에서도 10월 국내 LPG 공급가격을 kg당 각각 80원, 78원 인상
- 산업용 프로판 가격과 도시가스 요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.16으로 전월 대비 3.0% 상승
 - 프로판 가격과 도시가스 요금이 각각 전월 대비 7.0%, 3.9% 상승하며 도시가스의 가격 우위 지속

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2021년	2022년			2023년			
		8월	9월	10월	8월	9월	10월	
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	1 792.2 (-11.7)	1 730.0 (-3.5)	1 666.7 (-3.7)	1 716.8 (8.3)	1 769.2 (3.1)	1 775.9 (0.4)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	1 889.3 (-9.4)	1 850.2 (-2.1)	1 838.4 (-0.6)	1 573.2 (12.7)	1 666.5 (5.9)	1 690.3 (1.4)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	1 305.3 (-7.1)	1 128.6 (-13.5)	1 050.8 (-6.9)	880.5 (-0.3)	963.7 (9.4)	992.6 (3.0)
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 522.4 (-0.4)	2 471.2 (-2.0)	2 469.8 (-0.1)	2 242.8 (-2.0)	2 285.0 (1.9)	2 367.9 (3.6)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	1 088.8 (-1.0)	1 051.4 (-3.4)	1 049.5 (-0.2)	870.4 (-3.9)	895.5 (2.9)	940.3 (5.0)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



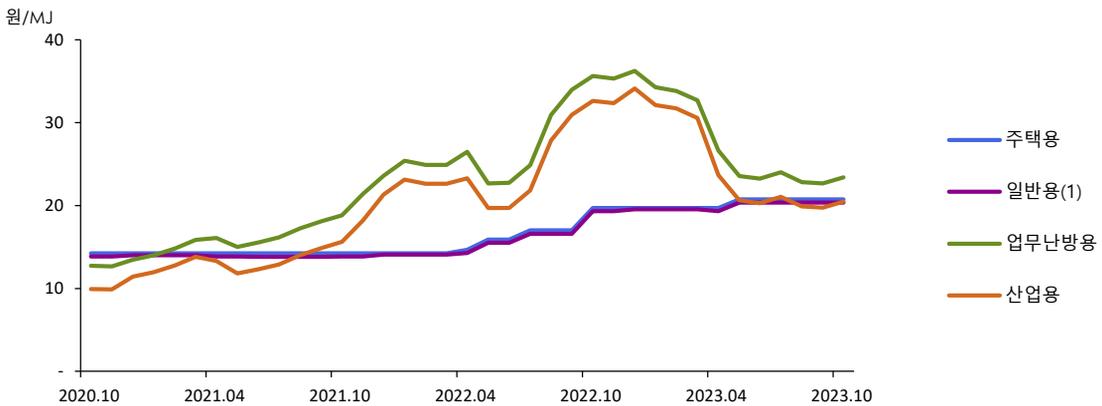
□ 10월 도시가스 요금은 주택용은 동결되었으나, 일반용, 업무난방용, 산업용은 상승

- 주택용 요금은 원료비와 공급비용이 모두 동결되어 MJ당 20.7원 수준을 5개월 연속 유지
- 일반용 요금은 공급비용이 기타월(4~5, 10~11월) 요금으로 전환되어 전월 대비 1.1%로 소폭 상승
- 업무난방용과 산업용 요금은 MJ당 23.4원, 20.5원으로 전월 대비 각각 3.1%, 3.9% 상승
 - 업무난방용과 산업용의 원료비는 LNG 도입비용 상승에 따라 MJ당 18.8원으로 전월 대비 3.9% 상승하였고, 계절별 요금이 적용되는 산업용의 도매공급비용도 기타월 요금이 적용되어 MJ당 0.8원으로 6.6% 상승

□ 10월 전기 요금은 4분기 연료비 조정단가 동결로 주택용, 일반용, 산업용 모두 전월 수준 유지

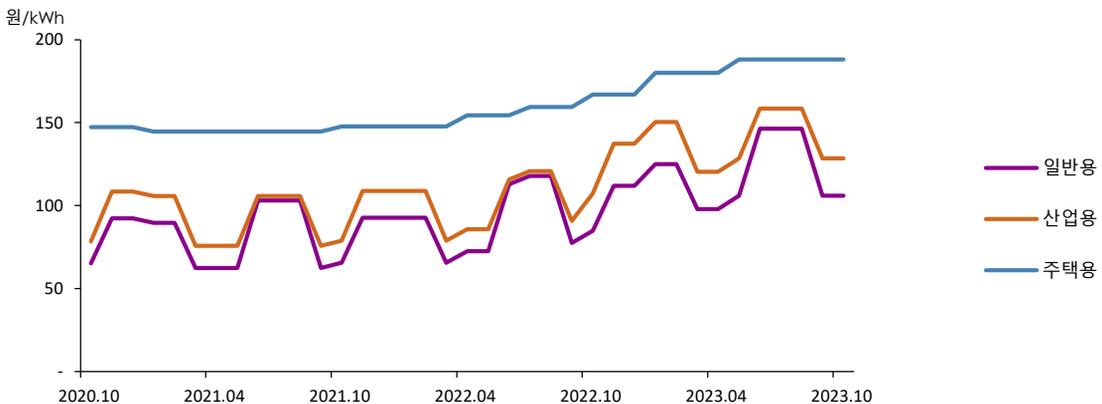
- 4분기 연료비 조정단가는 kWh당 -1.8원으로 산정되었으나, kWh 당 5.0원에서 동결
 - 실적연료비(481.3원/kg)가 2021년 2분기 이후 10분기 만에 기준연료비(494.6원/kg)를 하회하여 연료비 조정단가의 인하요인이 발생하였으나, 한전의 재무상황 등을 고려하여 동결
- 주택용, 일반용, 산업용 전기요금은 전년 동월 대비로는 각각 12.6%, 24.9%, 19.7% 상승

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



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

3. 에너지 공급

□ 10월 에너지 수입량은 천연가스를 제외한 모든 에너지원에서 증가하여 전년 동월 대비 2.3% 증가

- 원유 수입량은 원유 수입 단가 하락 등의 영향으로 전년 동월 대비 5.2% 증가
- 석유제품 수입량은 납사, B-C유를 중심으로 증가하여 전년 동월 대비 6.1% 증가
 - 납사 수입량은 국내 원료용 납사 소비 증가(7.7%)와 전년 동월 석유화학 생산 부진에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 5.5% 증가. B-C유는 국내 산업용 소비 증가 등으로 약 76% 증가
- 석탄 수입량은 유연탄이 단가 하락, 국내 원료용 수요 증가 등으로 반등(8.9%)하며 전체 수입 증가를 주도
 - 무연탄 수입량도 단가 하락, 국내 산업용 소비 증가 등으로 전년 동월 대비 2배 이상 증가
- 천연가스 수입량은 전년 동월의 증가에 따른 기저효과 등으로 전년 동월 대비 17.2% 감소
 - 2022년 우크라이나 사태 발발 이후 국제 정세 불안에 따라 수급 안정을 위해 2022년 8~10월 동안 동절기 대비 수입량을 최대로 늘렸던(최근 5년 기준 최대치) 기저효과 등으로 전체 수입량이 감소
- 에너지 수입량은 전년 동월 대비 2.3% 증가했으나, 수입단가 하락으로 수입액은 19.1% 감소. 수출량은 10.2%로 반등하여 수출액이 7개월만에 증가로 전환(16.1%)

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2022년p			2023년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
에너지 수입량 (백만 toe)	333.4 (2.8)	277.0 (3.3)	25.8 (-5.5)	266.6 (-3.8)	26.8 (-11.1)	26.5 (-4.4)	26.4 (2.3)
원유 (백만 bbl)	1 031.3 (7.4)	860.8 (8.6)	79.5 (-6.6)	830.2 (-3.5)	75.3 (-22.3)	85.1 (0.6)	83.7 (5.2)
석유제품 (백만 bbl)	367.1 (-6.4)	305.1 (-5.5)	31.1 (-8.4)	305.4 (0.1)	33.3 (17.4)	33.5 (25.3)	33.1 (6.1)
석탄 (백만 톤)	125.6 (-0.4)	104.2 (-0.3)	8.2 (-12.5)	99.4 (-4.6)	11.8 (-4.1)	9.8 (-7.9)	9.1 (11.4)
천연가스 (백만 톤)	46.4 (1.0)	38.1 (-0.3)	4.1 (5.2)	35.4 (-7.1)	3.4 (-10.1)	2.9 (-30.8)	3.4 (-17.2)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	222.8 (58.0)	186.5 (69.8)	17.9 (28.8)	146.0 (-21.7)	13.2 (-36.7)	14.2 (-28.6)	14.5 (-19.1)
수입액 비중 (%)	30.4	30.4	30.3	27.1	25.9	27.9	27.2
에너지 수입 의존도 (%)	94.4	94.0	94.3	93.5	93.0	93.3	94.1
에너지 수출량 (백만 toe)	69.0 (11.2)	57.5 (12.7)	5.6 (-3.2)	56.1 (-2.5)	5.4 (-24.6)	5.8 (-1.1)	6.2 (10.2)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	63.1 (63.5)	53.6 (74.6)	4.5 (8.8)	43.2 (-19.4)	4.5 (-32.7)	4.9 (-6.5)	5.2 (16.1)
국내 생산							
수력 (TWh)	3.5 (15.9)	3.1 (16.1)	0.3 (17.4)	3.2 (2.5)	0.4 (-39.0)	0.5 (-6.6)	0.3 (12.9)
신재생·기타 (백만 toe)	15.9 (10.5)	13.4 (12.5)	1.3 (18.1)	14.1 (5.1)	1.6 (16.1)	1.4 (5.9)	1.3 (0.1)

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

□ 10월 총에너지 소비는 석탄의 지속 감소 속에 석유와 원자력이 늘며 전년 동월 대비 1.2% 증가

- 석탄 소비는 산업용의 경우 철강에서의 기저효과 영향 등으로 증가하였으나, 발전용에서 송전선로 제약 문제로 인한 발전량 감소의 영향으로 줄어, 전체로는 전년 동월 대비 3.5% 감소
- 석유 소비는 22년 동월 수송 부문에서 저장수요가 크게 증가했던 기저효과로 인해 최종 소비가 0.3% 감소하였음에도 전환 부문 자체 소비가 20% 이상 증가하여 전년 동월 대비 3.0% 증가
- 가스 소비는 발전용 소비가 큰 폭으로 감소했으나, 산업 부문에서 자가발전용 직도입 천연가스 소비가 크게 증가하여 전년 동월 수준 유지

□ 에너지 최종 소비는 산업 부문에서 증가했으나 수송, 건물에서 모두 감소하여 전년 동월 대비 0.7% 감소

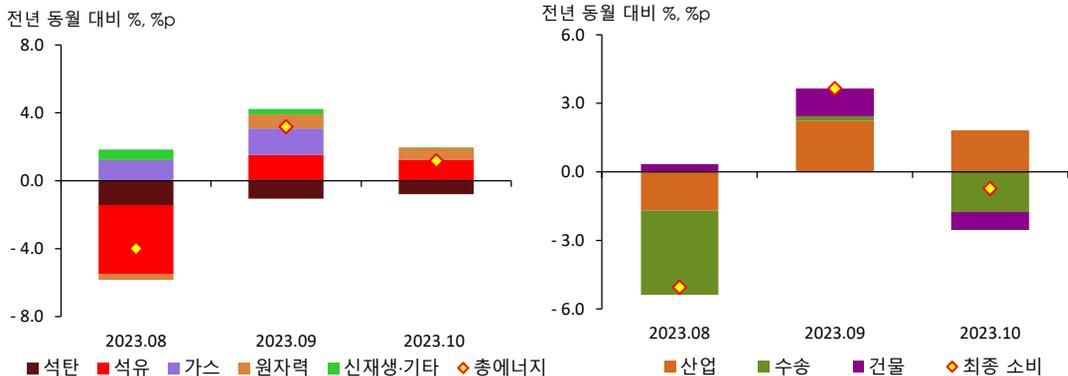
- 산업 부문 소비는 철강과 석유화학에서의 22년 소비 감소에 따른 기저효과로 인한 반등과 반도체, 기계류와 수송장비의 자가발전용 소비 증가 등으로 전년 동월 대비 2.9% 증가
- 수송 부문 소비는 22년 동월에 국제 유가 상승 전환으로 경유의 저장수요가 크게 증가한데 따른 기저효과 등으로 도로 부문 소비가 감소하여 전년 동월 대비 9.1% 감소
- 건물 부문 소비는 온난한 가을 날씨로 난방 수요가 감소하여 가정 부문에서 도시가스, 등유, 열에너지 소비가 크게 줄고, 서비스업 업황 둔화 등으로 상업 부문의 소비도 감소하여 전년 동월 대비 4.2% 감소

▶ 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
총에너지 (백만 toe)	306.2	253.0	23.4	245.8	25.0	23.6	23.6
	(0.5)	(1.2)	(-3.4)	(-2.9)	(-4.0)	(3.2)	(1.2)
최종 소비 (백만 toe)	215.5	177.8	16.3	171.8	16.9	16.5	16.2
	(-0.9)	(-0.1)	(-3.6)	(-3.4)	(-5.0)	(3.6)	(-0.7)
- 원료용 제외	143.2	117.3	10.9	114.0	11.0	10.6	10.4
	(0.2)	(0.8)	(0.7)	(-2.9)	(-6.1)	(2.2)	(-4.4)

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

□ 10월 석탄 소비는 산업용에서 기저효과로 반등했으나 발전용에서 감소하며 전년 동월 대비 3.8% 감소

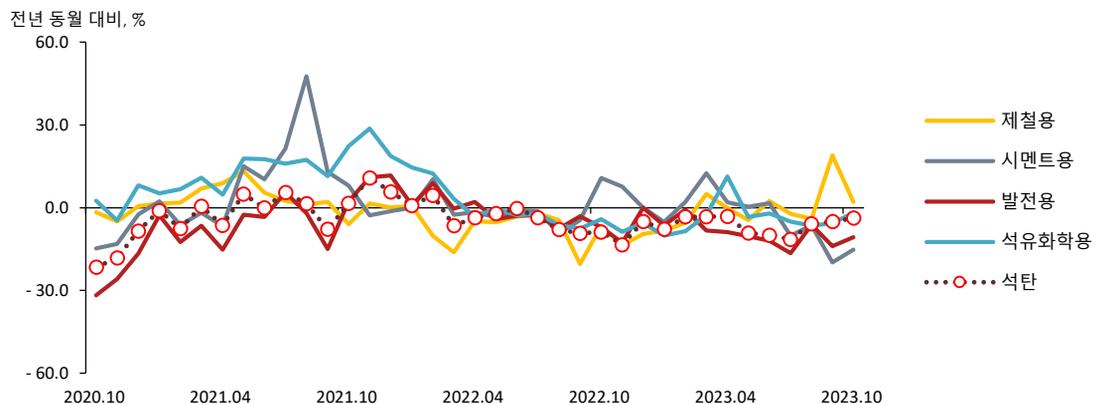
- 산업 부문 석탄 소비는 경기 둔화로 석유화학·비금속광물업에서 줄었으나 철강 등에서 반등하며 증가
 - 철강업의 석탄 소비는 전년 동월 태풍에 따른 포스코 공장 가동 중단의 기저효과로 전로강 및 주요 철강 제품 생산이 증가하여 전년 동월 대비 2.0% 증가
 - 시멘트용 석탄 소비는 건설경기 부진 지속으로 시멘트 생산지수가 크게 하락(-15.5%)하며 15.2% 감소, 석유화학의 석탄 소비도 기초화학물질 생산지수가 하락(-3.2%)하며 1.9% 감소
 - 비철금속과 기타제조업의 석탄 소비는 전년 동월 소비 급감에 대한 기저효과로 각각 34%, 197% 반등
- 발전용 석탄 소비는 설비 용량 증가(전년 동월 대비 약 1.1GW)에도 불구하고, 원자력과 신재생·기타 발전량이 각각 5.2%, 5.9% 증가하고, 수도권 송전선로 제약으로 석탄 발전이 급감(-9.8%)하여 감소

▶ 석탄 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석탄 (백만 톤)	117.0	97.4	8.8	91.1	10.3	8.8	8.4
	(-4.7)	(-3.8)	(-8.8)	(-6.5)	(-5.8)	(-5.1)	(-3.8)
산업	49.4	41.3	3.9	40.3	4.0	4.0	4.0
	(-7.4)	(-6.2)	(-10.8)	(-2.4)	(-5.2)	(8.7)	(4.7)
철강	32.5	27.2	2.7	27.2	2.8	2.8	2.7
	(-8.1)	(-7.3)	(-6.5)	(-0.0)	(-4.0)	(18.9)	(2.0)
원료탄	23.6	19.7	1.9	19.8	2.0	2.0	2.0
	(-7.5)	(-7.0)	(-5.3)	(0.1)	(-3.8)	(19.9)	(1.9)
건물	0.423	0.268	0.070	0.245	0.005	0.018	0.077
	(-5.3)	(-2.5)	(-7.9)	(-8.5)	(-44.6)	(-45.5)	(10.0)
발전	67.1	55.8	4.8	50.5	6.3	4.8	4.3
	(-2.6)	(-1.9)	(-7.1)	(-9.5)	(-6.2)	(-14.0)	(-10.8)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 10월 석유 최종 소비는 산업 부문의 증가를 수송과 건물 부문 감소가 상쇄하며 0.3% 감소

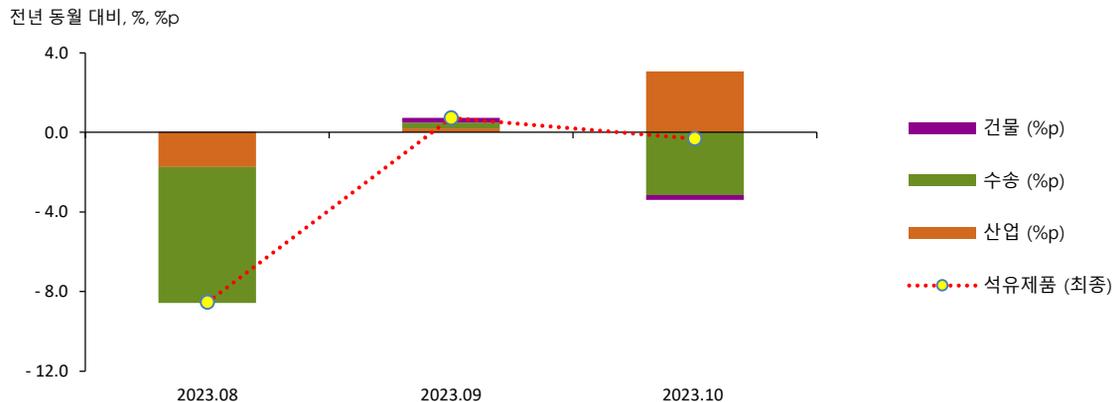
- 산업 부문 소비는 석유화학의 수출 증가로 원료용 소비가 증가하여 전년 동월 대비 5.2% 증가
 - 10월 석유화학 3대 제품의 수출이 전년 동월 대비 18.7% 증가하고, 기초유분 생산량은 12.6% 증가하면서 납사와 원료용 LPG 소비는 각각 7.7%, 8.6% 증가. LPG 가운데 원료용 부탄은 40.9% 증가
 - 제조업 생산 지수 개선에도 연료용 소비가 감소하였는데 경유와 정제가스는 각각 36.0%, 29.8% 감소
- 수송 부문 소비는 2022년 10월에 저장수요가 증가했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 8.9% 감소
 - 도로 부문에서 22년 하반기에 하락세를 보이던 국제 유가가 10월 들어 상승 전환하자 일선 주유소에서 저장수요를 크게 늘렸던데 따른 기저효과로 이번 달 소비가 감소
 - 이동 수요의 소폭 증가로 휘발유의 주유소 판매는 증가했으나, 경유 판매는 경기 부진 속에 제조업 출하지수가 1.8% 감소하면서 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
최종소비 (백만 bbl)	798.9	661.6	62.9	629.9	63.4	61.7	62.7
	(-1.3)	(-0.5)	(-5.4)	(-4.8)	(-8.6)	(0.7)	(-0.3)
산업	496.9	414.8	37.0	389.6	40.3	38.7	38.9
	(-1.8)	(-0.6)	(-12.1)	(-6.1)	(-2.9)	(0.3)	(5.2)
납사	356.0	297.3	25.7	280.2	27.6	27.3	27.7
	(-3.8)	(-2.4)	(-15.6)	(-5.7)	(-9.4)	(-2.0)	(7.7)
수송	258.0	212.8	22.3	207.5	20.5	20.3	20.4
	(-0.4)	(-0.1)	(8.2)	(-2.5)	(-18.8)	(0.9)	(-8.9)
건물	44.0	34.0	3.6	32.8	2.6	2.7	3.4
	(-0.6)	(-2.2)	(-4.3)	(-3.4)	(0.7)	(5.9)	(-4.2)
발전투입 (백만 bbl)	5.02	4.39	0.34	2.63	0.21	0.17	0.30
	(20.0)	(26.2)	(-21.5)	(-40.1)	(-53.9)	(-49.6)	(-11.9)

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

□ 10월 가스 소비는 산업 부문에서 증가했으나 발전과 건물 부문에서 감소하여 전년 동월 수준 유지

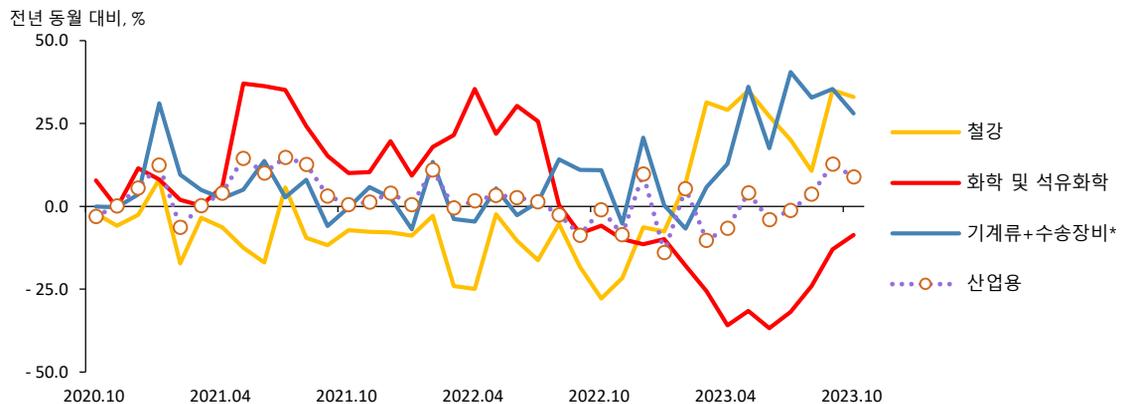
- 발전용 가스 소비는 총발전량이 1.7% 감소한 상황에서 기저(원자력+석탄+신재생·기타) 발전량이 약 1% 감소하는데 그쳐 상대적으로 더 크게 감소(-5.3%)
- 산업 부문 가스 소비는 자가발전용 천연가스 소비 증가세와 기저효과 영향 등으로 9.0% 증가
 - 철강업은 자가발전용 천연가스 소비 증가와 22년 9월 태풍 힌남노 피해에 따른 기저효과 등으로 증가
 - 기계류와 비철금속업에서는 도시가스 소비 감소에도 불구하고, 자가발전용 직도입 천연가스 소비가 증가하면서 각 업종의 전체 가스 소비 증가를 주도
- 건물 부문 가스 소비는 가정용이 도시가스 요금의 단계적 인상과 온화한 가을 날씨 영향 등으로 급감(-21.1%)하고, 상업용 소비도 서비스업 경기 둔화 등으로 감소(-3.9%)하여 전체로는 약 16% 감소

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
가스 (백만 toe)	59.5	47.9	3.8	46.4	4.2	3.9	3.8
(천연가스 총+도시가스 총)	(-1.0)	(-1.7)	(-9.2)	(-3.2)	(8.1)	(10.1)	(0.0)
발전용	30.0	24.5	2.1	23.7	2.6	2.3	2.0
	(-2.3)	(-4.2)	(-12.0)	(-3.3)	(8.7)	(9.8)	(-5.3)
산업	10.0	8.1	0.7	8.1	0.8	0.8	0.8
	(0.3)	(0.2)	(-1.7)	(-0.7)	(3.8)	(12.9)	(9.0)
건물	15.0	11.6	0.7	10.6	0.5	0.4	0.6
	(3.9)	(4.9)	(3.1)	(-8.4)	(-0.6)	(-5.7)	(-15.7)
천연가스 총 (백만 톤)	45.6	36.3	3.0	35.0	3.2	2.9	3.0
	(-0.5)	(-1.4)	(-8.3)	(-3.6)	(7.4)	(9.8)	(-1.1)
도시가스 최종 (십억 Nm3)	23.4	18.5	1.3	16.9	1.0	1.0	1.2
	(2.9)	(3.8)	(-0.9)	(-8.3)	(-4.5)	(-4.3)	(-9.8)

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

□ 10월 전기 소비는 건물 부문에서 늘었으나 산업 부문에서 줄며 전년 동월 대비 1.3% 감소

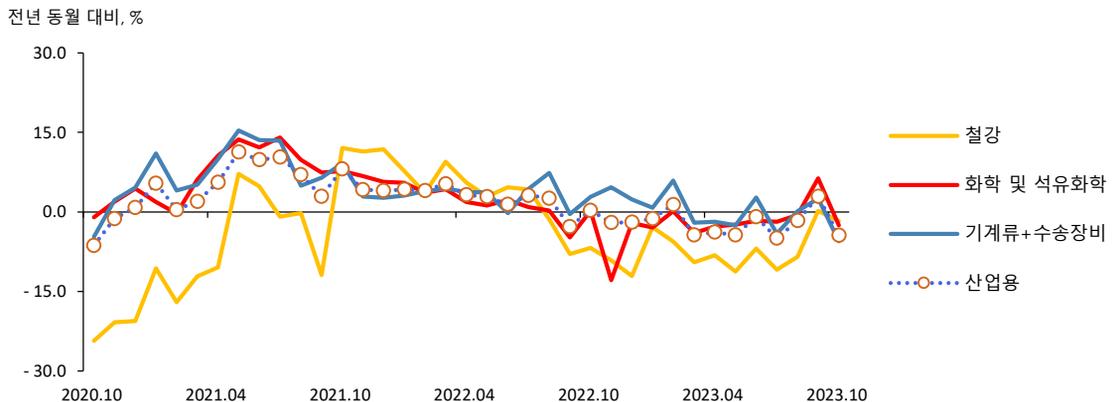
- 산업 부문 소비는 3대 전기다소비업종(기계류, 석유화학, 철강)에서 모두 줄며 전년 동월 대비 4.4% 감소
 - 석유화학 전기 소비는 생산(-0.4%)과 가동률(-2.7%) 하락 등으로 2.5% 감소. 수송 장비의 전기 소비는 자동차 생산이 증가(2.5%)했으나 전년 동월 급증에 따른 기저효과 등으로 1.6% 감소
 - 기계류 전기 소비는 반도체 생산은 기저효과로 증가했으나 가동률이 하락하며 6.5% 감소. 철강업 소비는 2022년 힌남노 피해에 따른 기저효과에도 불구하고 전기로강 생산이 감소하여 1.7% 감소
 - 자가발전 증가는 전기 소비(한전 판매량) 감소 요인으로 작용하는데, 철강과 기계류의 자가발전이 전년 동월 대비 큰 폭으로 증가하면서 전기 소비를 줄인 것으로 추정
- 건물 부문 소비는 검침일 문제로 전월 소비를 일부 포함하는데, 9월의 냉방도일이 2022년 9월 대비 73.1% 증가한 영향으로 가정용 전기 소비가 전년 동월 대비 상대적으로 많이 증가한 것으로 추정

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
전기 (TWh)	535.3	448.1	41.3	447.4	49.5	47.1	40.8
	(2.9)	(3.6)	(1.3)	(-0.1)	(0.9)	(6.2)	(-1.3)
산업	274.1	229.1	22.0	224.1	22.9	22.6	21.0
	(1.7)	(2.4)	(0.3)	(-2.2)	(-1.7)	(2.9)	(-4.4)
수송	4.0	3.3	0.3	3.9	0.4	0.4	0.4
	(8.7)	(9.4)	(7.4)	(17.2)	(15.7)	(22.1)	(18.6)
건물	257.2	215.7	19.0	219.4	26.1	24.1	19.4
	(4.1)	(4.7)	(2.4)	(1.8)	(2.9)	(9.3)	(2.0)
가정	78.6	66.3	5.9	67.5	9.1	8.1	6.1
	(1.3)	(1.5)	(-0.7)	(1.8)	(4.7)	(12.6)	(4.2)
상업	147.0	123.1	10.8	125.1	14.1	13.2	10.9
	(5.9)	(6.9)	(4.7)	(1.6)	(1.6)	(7.1)	(0.9)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 10월 원자력 발전량은 설비이용률이 하락했으나, 설비용량이 증가하며 전년 동월 대비 5.2% 증가

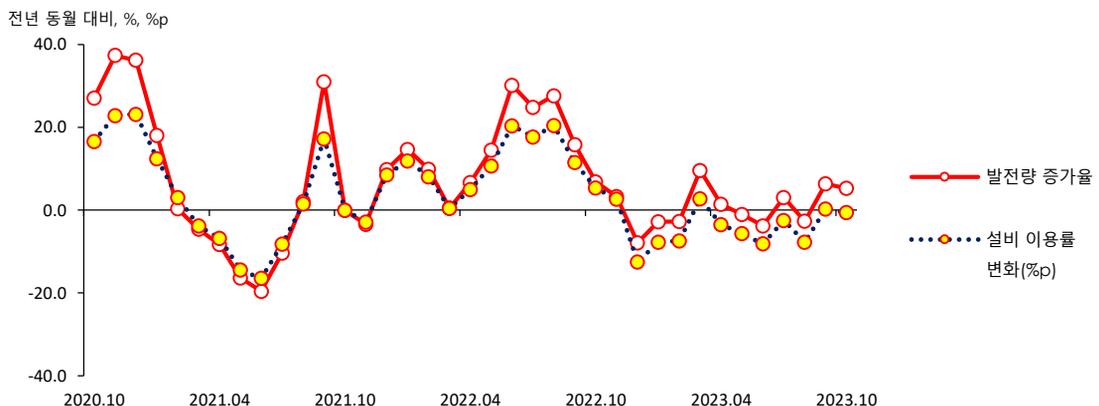
- 계획 및 비계획 정지 원전 수는 전년 동월과 동일했으나, 신한울1호기 시운전 및 일평균예방정비량 증가(0.2GW) 효과로 설비이용률은 전년 동월 대비 0.6%p 하락한 82.5% 수준을 기록
 - 2022년 12월에 공식 가동한 신한울1호기의 시험운전 발전량이 22년 10월 전체 발전량에 포함되어 전년 동월의 설비이용률 (83.1%)이 과대 계산된 효과가 이번 달 설비이용률 하락 요인 중 하나로 작용
 - 한빛5호기('23.2.14.~), 한울6호기('23.8.16.~), 한빛2호기('23.9.19.~), 한울1호기('23.9.30.~)는 계획예방정비를 지속
 - 고리2호기는 운영허가 기간 종료('23.4.8.)로 발전 정지된 이후 계속운전을 위한 정비를 지속
 - 한울4호기는 2차 측 기기냉각수계통 정비를 위해 원자료를 수동정지한 후 정비를 지속('23.9.16.~)
- 원자력 설비용량은 신한울1호기 진입(2022.12.7.)으로 전년 동월 대비 6.0%(1.4GW) 증가
- 총발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 2.2%p 상승한 33.7%를 기록하며 2020년 5월(36.7%) 이후 최대치를 기록

▶ 원전 가동 및 정지 일시



주: ■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

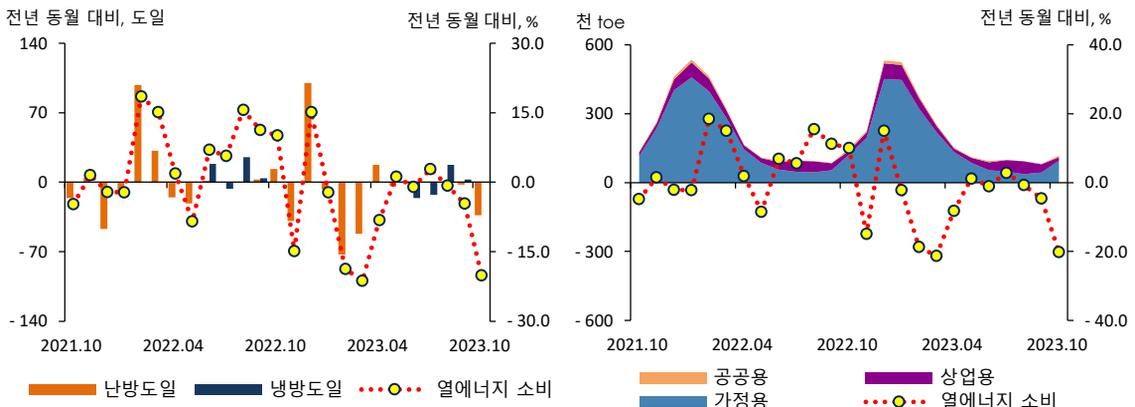
□ 10월 열에너지 소비는 가정과 상업 부문 등 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 20.1% 감소

- 열에너지 소비는 요금 인상(13.0%)과 온화한 가을 날씨 등의 영향으로 가정 부문에서 전년 동월 대비 21.2% 급감하고, 상업 부문에서도 서비스업 둔화 등으로 11.2% 감소로 전환

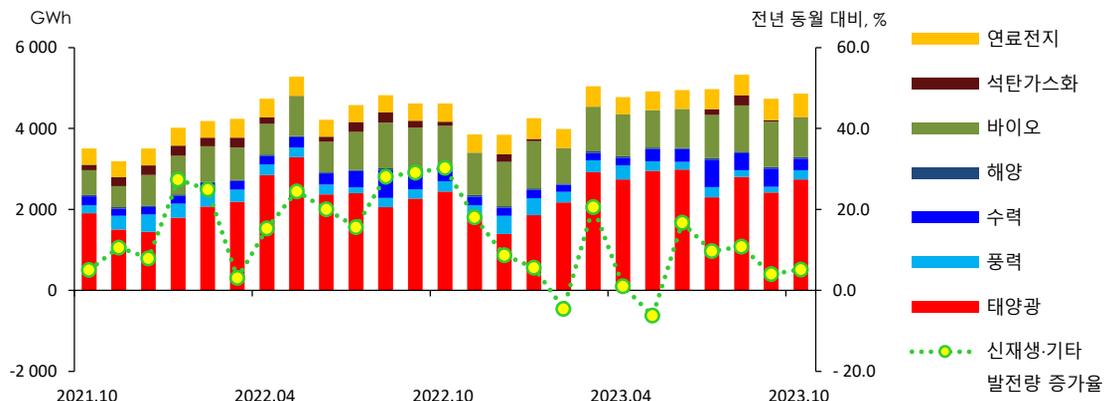
□ 신재생·기타 에너지 소비는 최종소비 감소에도 불구하고, 발전 부문이 증가하여 전년 동월 대비 0.6% 증가

- 신재생·기타 발전량은 태양광, 연료전지, 수력을 중심으로 전년 동월 대비 5.2% 증가
 - 비중이 가장 큰 태양광 발전은 설비용량이 증가(14.3%, 2.9GW)하고, 일조시간과 일사량도 증가(각각 4.7%, 3.8%)하며 전년 동월 대비 12.1% 증가
 - 연료전지 발전은 설비용량 증가(22.3%, 0.2GW) 등으로 30.8% 증가했으며, 수력 발전은 전월 증가했던 강수량(197.3mm) 등의 영향으로 전년 동월 대비 12.9% 증가
 - 신재생·기타 발전량 증가율(5.2%)에 대한 기여도는 태양광 6.1%p, 연료전지 2.8%p, 수력 0.7%p, 기타 0.1%p, 해양 0.0%p, 풍력 -0.4%p, IGCC -1.7%p, 바이오 -2.4%p 순
- 신재생·기타 최종소비는 건물을 제외한 산업과 수송 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 1.2% 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



주: 신재생·기타 발전량 및 설비용량(양수 제외)은 한전 전력통계월보 기준

11. 산업 부문

□ 10월 산업 부문 에너지 소비는 주요 에너지 다소비 업종에서 모두 늘며 전년 동월 대비 2.9% 증가

- 석유화학과 철강업에서의 에너지 소비가 기저효과 등으로 반등하고, 반도체와 자동차 경기가 미약하게 회복세를 보이면서 산업 부문의 에너지 소비가 2022년 5월 이후 처음으로 2개월 연속 증가
 - 철강업의 에너지 소비는 2022년 9월 태풍 힌남노 침수 피해로 인한 생산 급감의 기저효과로 3.5% 증가
 - 석유화학에서도 전년 동월 예방정비 증가 등에 따른 생산 감소의 기저효과로 소비가 6.1% 증가
 - 기계류의 경우 반도체 생산이 전년 동월 생산 감소의 기저효과로 증가한 가운데 SK하이닉스 열병합 자가발전용 천연가스 소비 급증 등의 영향으로 에너지 소비가 전년 동월 대비 0.6% 증가
 - 수송장비업의 에너지 소비는 항공기, 자동차 등의 생산 증가의 영향으로 1.1% 증가

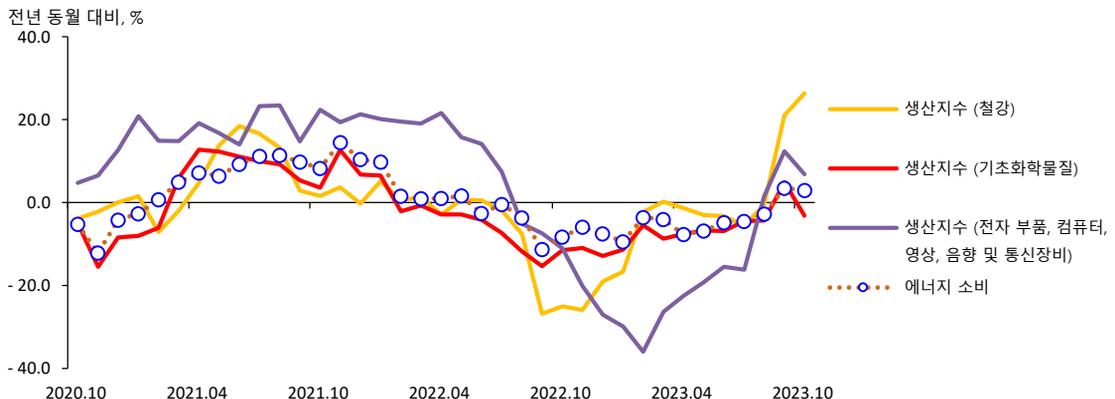
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업 (백만 toe)	131.7	109.8	10.1	105.5	10.7	10.5	10.4
	(-2.2)	(-1.2)	(-8.3)	(-3.9)	(-2.7)	(3.5)	(2.9)
화학 및 석유화학	67.6	56.6	5.0	52.6	5.4	5.2	5.3
	(-1.3)	(0.2)	(-11.2)	(-7.0)	(-5.4)	(0.8)	(6.1)
납사	43.6	36.4	3.2	34.3	3.4	3.3	3.4
	(-3.9)	(-2.6)	(-15.7)	(-5.7)	(-9.4)	(-2.0)	(7.7)
철강	25.9	21.7	2.1	21.8	2.2	2.2	2.2
	(-7.3)	(-6.5)	(-7.4)	(0.8)	(-3.3)	(18.4)	(3.5)
원료탄	16.6	13.9	1.4	13.9	1.4	1.4	1.4
	(-6.7)	(-6.2)	(-4.5)	(0.1)	(-3.8)	(19.9)	(1.9)
기계류+수송장비	12.9	10.5	1.0	10.8	1.1	1.1	1.0
	(4.1)	(2.9)	(4.3)	(2.0)	(6.0)	(7.2)	(0.7)
원료용 비중 (%)	54.8	55.0	53.8	54.7	55.4	55.5	55.7

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 10월 수송 부문 에너지 소비는 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 9.1% 감소

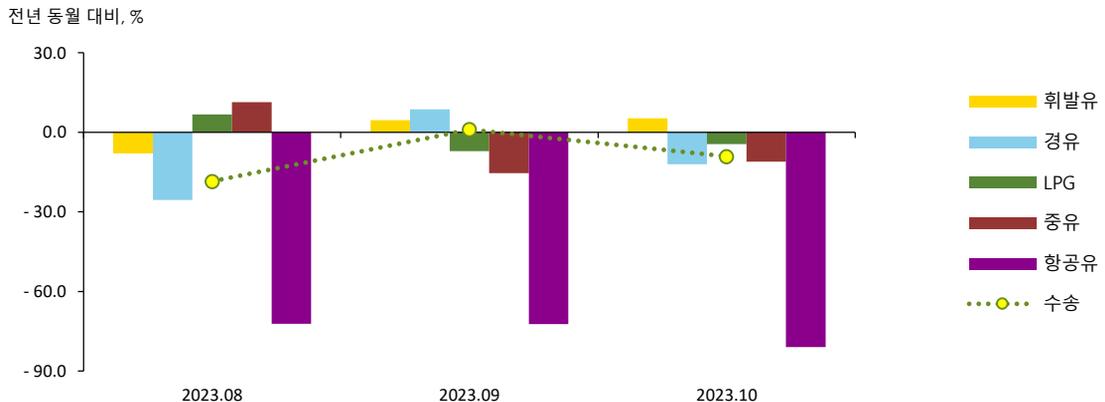
- 도로 부문 소비는 2022년 저장수요 증가로 소비가 증가했던 기저효과로 전년 동월 대비 5.4% 감소
 - 22년 10월 저장수요 증가로 경유 소비가 11.0% 증가했던 기저효과(도로 부문 소비는 9.5% 증가)로 경유 소비가 전년 동월 대비 12.0% 감소하며 도로 부문 소비 감소에 영향
 - 고속도로 통행량은 전년 동월 대비 0.2% 감소하여 큰 변화가 없는 가운데 휘발유 판매량은 전년 동월 대비 1.5% 증가하고 소비는 5.9% 증가. 경기 부진의 영향 속에 경유의 판매량은 4.9% 감소
 - 전기차 보급 확대로 도로 부문의 전기 소비가 빠르게 증가하고 있는데, 이번 달 도로 부문에서 전기 소비가 차지하는 비중은 0.6%(1만 5천 toe)로 전년 동월 대비 49.4% 증가
- 항공 부문 소비는 운항 편수가 전년 동월 대비 10.0% 감소하였고, 지난 6월 이후 항공유 통계 수집 실무단의 통계 작성 기준 변경으로 감소세를 지속하여 가운데 전년 동월 대비 80.7% 감소

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
수송 (백만 toe)	36.29	29.97	3.14	29.27	2.90	2.87	2.85
	(-0.9)	(-0.6)	(8.2)	(-2.3)	(-18.5)	(1.1)	(-9.1)
도로	33.86	27.89	2.92	27.82	2.77	2.77	2.76
	(-1.0)	(-0.8)	(9.5)	(-0.3)	(-16.1)	(5.3)	(-5.4)
국내해운	0.46	0.40	0.04	0.38	0.04	0.04	0.03
	(8.5)	(13.3)	(-20.4)	(-4.7)	(12.8)	(-12.0)	(-12.1)
국내항공	1.67	1.43	0.15	0.82	0.05	0.04	0.03
	(-0.3)	(1.9)	(-2.1)	(-42.4)	(-72.0)	(-72.0)	(-80.7)
철도	0.30	0.25	0.02	0.25	0.03	0.03	0.02
	(-9.9)	(-9.7)	(-15.5)	(-1.6)	(-2.1)	(3.3)	(-1.8)

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



13. 건물 부문

□ 10월 건물 부문 소비는 난방수요가 감소하여 가정 부문과 도시가스를 중심으로 감소

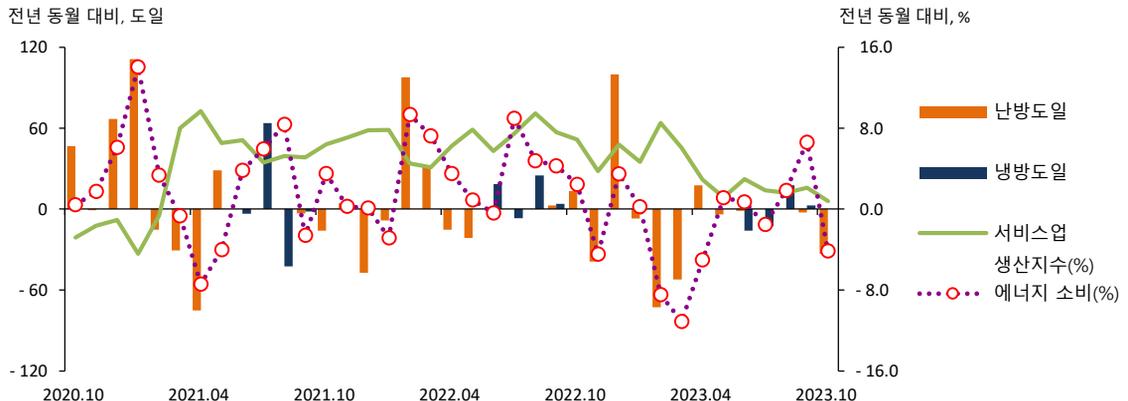
- 가정 부문에서는 기온효과 등으로 도시가스, 등유, 열에너지의 소비가 전년 동월 대비 20% 이상 감소
 - 전국 평균기온이 14.7°C로 전년 동월 대비 0.8°C 높았고, 난방도일은 101.6도일로 24.6% 감소
 - 주택용 도시가스와 지역난방 열 요금은 지난 1년 간 각각 1회, 2회 인상되어 전년 동월 대비 각각 5.3%, 13.0% 상승하였고, 주유소의 실내등유 가격은 10.3% 하락
 - 가정 부문 소비 감소율(-9.4%)에 대한 기여도는 도시가스 -7.5%p, 등유 -2.2%p, 열에너지 -1.9%p 순
- 상업 부문 소비는 서비스업 업황 개선세 둔화 등으로 전년 동월 대비 소폭 감소
 - 전체 서비스업 생산지수는 전년 동월 대비 0.8% 상승하였으나, 에너지 소비 비중이 높은 도소매업과 숙박및음식점업의 지수는 각각 3.6%, 5.3% 하락하며 4개월 이상 하락세를 지속

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
건물 (백만 toe)	47.4	38.0	3.1	37.0	3.3	3.1	3.0
	(3.0)	(3.7)	(2.4)	(-2.7)	(1.8)	(6.6)	(-4.2)
가정	23.2	18.1	1.3	16.9	1.2	1.1	1.2
	(1.2)	(1.9)	(0.0)	(-6.7)	(0.1)	(2.8)	(-9.4)
상업	18.9	15.6	1.3	15.7	1.7	1.6	1.3
	(5.4)	(6.1)	(3.0)	(0.8)	(2.6)	(6.7)	(-0.4)
공공	5.3	4.4	0.4	4.4	0.4	0.5	0.4
	(2.3)	(2.8)	(9.3)	(1.0)	(3.5)	(16.5)	(0.9)
난방도일(18°C)	2 567.1	1 715.2	134.8	1 559.6	-	-	101.6
	(6.8)	(6.3)	(11.0)	(-9.1)	-	(-100.0)	(-24.6)
냉방도일(24°C)	141.9	141.9	-	133.6	76.5	6.6	-
	(40.1)	(40.1)	-	(-5.8)	(29.7)	(73.7)	-
서비스업생산지수(2020=100)	112.0	110.4	113.5	113.9	113.9	115.6	114.4
	(6.5)	(6.8)	(6.9)	(3.2)	(1.6)	(2.1)	(0.8)

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

□ 10월 발전량은 원자력과 신재생·기타는 증가하고 석탄과 가스 발전은 줄며 전년 동월 대비 1.7% 감소

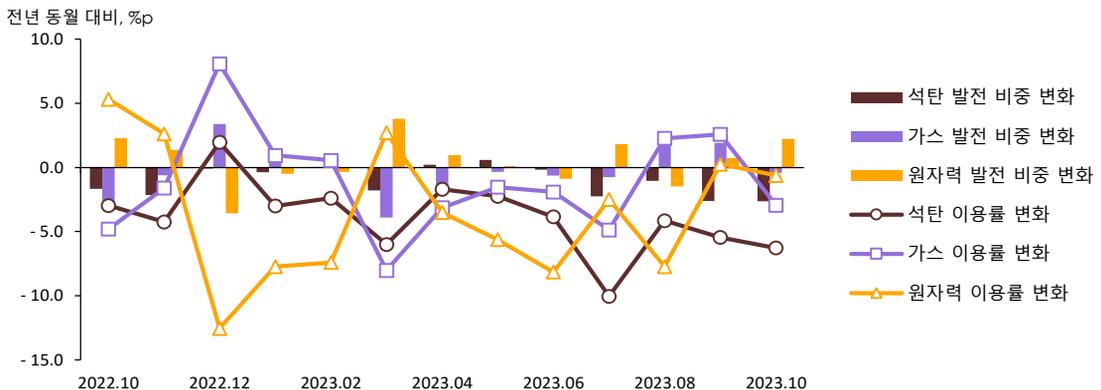
- 원자력 발전은 신한울1호기의 진입(1.4GW, 2022.12.7.) 효과로 전년 동월 대비 5.2% 증가
- 신재생·기타 발전은 태양광(12.1%), 연료전지(30.9%), 수력(12.9%)을 위주로 전년 동월 대비 5.9% 증가
- 석탄 발전은 수도권 송전 제약 상황 속 발전 순위에서 우위에 있는 원자력, 신재생 발전 증가로 9.8% 감소
 - 원자력, 석탄, 신재생·기타 등의 발전 설비 용량은 지속적으로 증가하는 반면, 송전 선로 건설은 지연되면서 발전소에서 수도권으로 이어지는 송전 선로가 부족한 상황이 지속
 - 송전 제약이 지속되는 가운데 발전설비 용량이 강릉안인2호기의 진입(2023.5.20.)으로 늘며 석탄 발전 설비이용률은 전년 동월 대비 6%p 이상 하락해 40%대 중반을 기록
- 기저 발전이 감소했으나, 총 발전량이 감소하여 가스 발전도 전년 동월 대비 3.4% 감소

▶ 에너지원별 발전량

	2022년p			2023년p			
		1~10월	10월	1~10월	8월	9월	10월
총발전량 (TWh)	594.4	492.6	45.7	488.1	55.2	48.1	45.0
	(3.1)	(3.4)	(-0.9)	(-0.9)	(2.3)	(3.8)	(-1.7)
석탄	193.2	159.3	14.5	153.0	18.8	14.9	13.1
	(-2.4)	(-2.6)	(-5.9)	(-4.0)	(-0.8)	(-4.2)	(-9.8)
석유	2.0	1.7	0.1	1.3	0.1	0.1	0.1
	(-16.5)	(-15.9)	(-49.2)	(-21.9)	(-10.9)	(-21.5)	(-20.5)
가스	163.6	134.0	11.5	131.7	14.6	12.8	11.2
	(-2.8)	(-4.8)	(-11.2)	(-1.7)	(10.3)	(11.9)	(-3.4)
원자력	176.1	146.8	14.4	148.5	15.9	15.0	15.1
	(11.4)	(14.8)	(6.8)	(1.1)	(-2.7)	(6.4)	(5.2)
신재생·기타	59.6	50.8	5.2	53.6	5.9	5.3	5.5
	(18.9)	(20.1)	(28.8)	(5.4)	(8.7)	(4.0)	(5.9)
기저발전(석탄+원자력+신재생·기타)	428.9	357.0	34.1	355.0	40.5	35.2	33.7
	(5.6)	(6.9)	(3.6)	(-0.5)	(-0.3)	(1.3)	(-1.1)

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

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2021년	2022년				2023년				
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
GDP (조원)	1 918.7 (4.3)	1 968.8 (2.6)	1 455.1 (3.0)	-	494.2 (3.2)	-	1 470.5 (1.1)	-	501.0 (1.4)	-
민간소비	881.4 (3.6)	917.8 (4.1)	682.1 (4.4)	-	232.8 (-)	-	696.4 (2.1)	-	233.4 (-)	-
설비투자	182.1 (9.3)	180.5 (-0.9)	131.4 (-3.4)	-	44.3 (-)	-	134.2 (2.1)	-	42.5 (-)	-
건설투자	265.0 (-1.6)	257.6 (-2.8)	187.1 (-3.2)	-	64.5 (-)	-	191.8 (2.5)	-	66.9 (-)	-
소비자물가지수 (2020=100)	102.5	107.7	107.4	108.6	108.8	109.2	111.4	112.3	112.8	113.3
대미환율 (원)	1 144.0	1 291.4	1 283.7	1 318.4	1 391.6	1 426.7	1 305.4	1 318.5	1 329.5	1 350.7
기준금리 (%)	0.6	2.1	1.9	2.5	2.5	3.0	3.5	3.5	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	103.7	108.2	108.1	109.0	109.2	109.4	109.7	110.0	110.0	110.1
광공업생산지수 (2020=100)	108.2	109.7	110.1	106.4	105.8	105.8	103.8	105.6	109.0	106.7
제조업가동률지수 (2020=100)	105.2	105.2	105.6	101.3	100.8	101.8	99.5	100.0	101.3	100.5
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.3	12.9	14.7	25.3	21.0	14.0	15.4	26.4	22.6	14.7
- 전년 동기 대비 기온차	0.3	-0.4	-0.3	0.5	-0.4	-1.2	0.7	1.1	1.6	0.8
난방도일	2 404.7 (-1.8)	2 567.1 (6.8)	1 715.2 (6.3)	-	2.6 (-)	134.8 (11.0)	1 559.6 (-9.1)	-	- (-100.0)	101.6 (-24.6)
냉방도일	101.3 (18.9)	141.9 (40.1)	141.9 (40.1)	59.0 (73.5)	3.8 (-)	- (-)	133.6 (-5.8)	76.5 (29.7)	6.6 (73.7)	-
에너지원단위	0.16 (0.9)	0.16 (-2.0)	0.16 (-1.3)	-	0.15 (-3.0)	-	0.15 (-4.3)	-	0.15 (-3.1)	-
1인당 소비										
석유 (bbt)	16.1 (7.3)	15.8 (-1.8)	13.0 (-1.3)	1.4 (0.8)	1.2 (-12.4)	1.2 (-5.8)	12.5 (-4.4)	1.2 (-9.8)	1.2 (2.6)	1.3 (0.3)
전기 (MWh)	10.1 (4.9)	10.4 (3.0)	8.7 (3.7)	1.0 (2.9)	0.9 (1.6)	0.8 (1.5)	8.7 (-0.2)	1.0 (0.8)	0.9 (6.2)	0.8 (-1.4)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (3.5)	0.5 (3.1)	0.4 (4.0)	0.0 (-0.1)	0.0 (1.9)	0.0 (-0.8)	0.3 (-8.3)	0.0 (-4.6)	0.0 (-4.4)	0.0 (-9.9)
총에너지 (toe)	5.9 (5.4)	5.9 (0.6)	4.9 (1.3)	0.5 (2.4)	0.4 (-4.9)	0.5 (-3.3)	4.8 (-2.9)	0.5 (-4.1)	0.5 (3.1)	0.5 (1.1)

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

	2021년	2022년				2023년				
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	105.3 (5.3)	110.1 (4.5)	108.7 (5.3)	107.9 (6.4)	109.1 (4.5)	109.2 (3.8)	109.3 (0.5)	109.2 (1.2)	112.0 (2.7)	110.1 (0.8)
광공업	108.2 (8.2)	109.7 (1.4)	110.1 (3.5)	106.4 (1.5)	105.8 (0.1)	105.8 (-2.7)	103.8 (-5.8)	105.6 (-0.8)	109.0 (3.0)	106.7 (0.9)
반도체	126.8 (26.8)	136.5 (7.7)	141.5 (15.2)	131.9 (-3.5)	130.3 (-6.6)	123.8 (-11.1)	122.2 (-13.7)	143.0 (8.4)	161.1 (23.6)	140.0 (13.1)
1차 철강	105.2 (5.2)	96.3 (-8.4)	99.0 (-5.6)	99.1 (-7.6)	75.9 (-26.8)	78.0 (-25.1)	99.2 (0.2)	98.6 (-0.5)	91.9 (21.1)	98.6 (26.4)
시멘트	103.2 (3.1)	100.2 (-2.9)	100.3 (-0.8)	98.3 (3.3)	96.7 (2.3)	112.1 (3.1)	92.4 (-7.9)	83.9 (-14.6)	87.2 (-9.8)	94.7 (-15.5)
기초화학물질	105.9 (5.9)	99.1 (-6.4)	100.5 (-5.3)	99.4 (-11.8)	91.7 (-15.3)	92.0 (-11.5)	94.9 (-5.6)	95.1 (-4.3)	96.2 (4.9)	89.1 (-3.2)
자동차	106.3 (6.3)	116.0 (9.1)	112.3 (7.5)	107.5 (21.3)	115.1 (28.3)	121.9 (20.3)	126.4 (12.5)	116.3 (8.2)	115.0 (-0.1)	125.0 (2.5)
전기장비	107.7 (7.7)	110.8 (2.9)	110.0 (4.2)	107.1 (2.0)	112.7 (9.3)	110.8 (2.9)	107.2 (-2.6)	104.6 (-2.3)	108.4 (-3.8)	104.2 (-6.0)
서비스업	105.2 (5.2)	112.0 (6.5)	110.4 (6.8)	112.1 (9.5)	113.2 (7.6)	113.5 (6.9)	113.9 (3.2)	113.9 (1.6)	115.6 (2.1)	114.4 (0.8)
도소매	105.3 (5.3)	107.1 (1.7)	106.4 (2.1)	106.5 (5.7)	107.3 (1.6)	109.2 (1.1)	105.9 (-0.5)	102.8 (-3.5)	107.0 (-0.3)	105.3 (-3.6)
숙박·음식점	101.9 (1.9)	119.1 (16.9)	117.9 (18.9)	129.0 (26.6)	119.3 (16.8)	127.6 (12.7)	119.3 (1.2)	122.6 (-5.0)	117.9 (-1.2)	120.8 (-5.3)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	46 440.5 (2.4)	42 658.2 (-8.1)	35 857.9 (-7.1)	3 853.9 (-4.2)	3 169.0 (-17.0)	3 417.4 (-9.0)	37 579.1 (4.8)	3 893.3 (1.0)	3 861.3 (21.8)	3 824.4 (11.9)
철강 - 조강 (천 톤)	70 418.0 (5.0)	65 846.2 (-6.5)	55 806.4 (-4.8)	5 933.5 (-2.8)	4 614.6 (-15.2)	5 151.1 (-10.9)	55 917.6 (0.2)	5 587.8 (-5.8)	5 451.4 (18.1)	5 491.9 (6.6)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	34 434.5 (12.7)	32 854.1 (-4.6)	27 751.0 (-2.6)	2 766.8 (-11.6)	2 552.9 (-15.5)	2 395.1 (-18.5)	25 722.8 (-7.3)	2 598.2 (-6.1)	2 641.6 (3.5)	2 697.5 (12.6)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 764.6 (2.6)	13 852.5 (-12.1)	11 678.3 (-11.5)	1 195.2 (-17.3)	1 116.8 (-20.0)	1 041.5 (-16.7)	10 826.8 (-7.3)	993.0 (-16.9)	1 014.4 (-9.2)	1 088.6 (4.5)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	23 224.7 (9.2)	22 129.4 (-4.7)	18 854.3 (-1.6)	1 844.8 (-10.5)	1 697.8 (-14.6)	1 542.5 (-18.1)	17 976.8 (-4.7)	1 891.3 (2.5)	1 878.5 (10.6)	1 866.4 (21.0)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 462.4 (-1.3)	3 756.5 (8.5)	3 023.3 (6.4)	284.4 (21.1)	307.7 (34.1)	327.5 (24.2)	3 502.5 (15.9)	312.0 (9.7)	301.8 (-1.9)	341.0 (4.1)

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

국제 에너지 가격

	2021년	2022년				2023년				
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
원유 (USD/bbl)										
WTI	67.9 (72.4)	94.2 (38.7)	97.0 (45.9)	91.5 (35.1)	83.8 (17.1)	87.0 (7.2)	78.2 (-19.4)	81.3 (-11.1)	89.4 (6.7)	85.5 (-1.8)
Dubai	69.3 (64.1)	96.4 (39.1)	99.3 (46.5)	96.6 (39.0)	90.9 (25.2)	91.2 (11.7)	82.4 (-17.0)	86.5 (-10.5)	93.3 (2.5)	89.7 (-1.5)
Brent	70.8 (63.8)	98.9 (39.7)	101.5 (46.2)	97.7 (38.6)	90.6 (21.0)	93.6 (11.8)	82.7 (-18.5)	85.1 (-12.9)	92.6 (2.2)	88.7 (-5.2)
수입단가 (CIF)	70.2 (56.9)	102.3 (45.6)	104.3 (53.2)	107.6 (46.1)	104.7 (41.8)	100.9 (27.7)	85.4 (-18.1)	84.9 (-21.1)	90.3 (-13.8)	94.8 (-6.1)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	3.7 (74.6)	6.5 (75.2)	6.6 (85.1)	8.8 (117.8)	7.8 (51.7)	6.1 (9.2)	2.6 (-60.0)	2.6 (-69.9)	2.7 (-65.3)	3.1 (-48.2)
TTF (USD/MMBtu)	16.0 (396.1)	40.1 (150.0)	40.9 (221.5)	69.7 (351.5)	57.9 (156.1)	38.4 (24.4)	13.1 (-68.1)	11.2 (-83.9)	11.4 (-80.2)	14.6 (-62.1)
JKM (USD/MMBtu)	17.9 (324.7)	33.9 (89.5)	34.6 (141.9)	53.2 (225.3)	47.0 (101.2)	33.0 (-0.8)	14.2 (-58.8)	12.4 (-76.6)	13.9 (-70.4)	16.3 (-50.6)
수입단가 (USD/톤, CIF)	550.8 (41.2)	1 053.5 (91.3)	1 012.8 (106.2)	1 198.8 (124.1)	1 470.4 (157.5)	1 247.3 (86.5)	797.0 (-21.3)	660.0 (-44.9)	678.2 (-53.9)	628.5 (-49.6)
석탄 (USD/톤)										
호주산	136.0 (125.8)	356.3 (161.9)	352.6 (168.3)	404.9 (142.2)	439.4 (138.7)	390.4 (65.8)	183.0 (-48.1)	146.6 (-63.8)	159.5 (-63.7)	139.5 (-64.3)
국내도입단가 (CIF)	115.1 (48.1)	226.3 (96.7)	230.7 (126.8)	242.4 (111.2)	203.1 (60.9)	230.1 (61.8)	174.7 (-24.3)	147.4 (-39.2)	139.6 (-31.3)	151.6 (-34.1)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	80.3 (72.2)	115.2 (43.4)	119.5 (52.9)	110.9 (37.0)	97.8 (16.4)	94.9 (-3.8)	99.6 (-16.6)	107.7 (-2.9)	110.3 (12.7)	98.9 (4.2)
등유	75.1 (67.9)	126.7 (68.6)	128.8 (76.8)	132.2 (78.5)	120.9 (51.3)	123.4 (32.6)	104.8 (-18.7)	116.6 (-11.8)	122.9 (1.7)	113.6 (-8.0)
경유	77.6 (57.2)	135.3 (74.3)	138.2 (83.3)	139.7 (82.5)	129.1 (55.7)	137.3 (43.7)	107.1 (-22.5)	119.4 (-14.6)	125.4 (-2.9)	117.5 (-14.4)
중유	64.4 (64.3)	82.3 (27.8)	86.3 (35.7)	78.2 (20.0)	66.2 (-9.9)	62.2 (-19.8)	72.0 (-16.5)	85.1 (8.8)	84.0 (26.8)	76.3 (22.6)
프로판 (USD/ton)	647.9 (63.2)	737.1 (13.8)	758.5 (24.1)	670.0 (1.5)	650.0 (-2.3)	590.0 (-26.3)	568.0 (-25.1)	470.0 (-29.9)	550.0 (-15.4)	600.0 (1.7)
부탄 (USD/ton)	629.6 (55.9)	734.2 (16.6)	755.0 (26.4)	660.0 (0.8)	630.0 (-5.3)	560.0 (-29.6)	568.5 (-24.7)	460.0 (-30.3)	560.0 (-11.1)	615.0 (9.8)
납사	70.6 (74.6)	83.1 (17.7)	85.8 (25.1)	72.0 (1.8)	67.1 (-10.6)	71.4 (-15.3)	68.8 (-19.8)	70.2 (-2.5)	74.1 (10.6)	70.3 (-1.5)

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				
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 590.5 (15.1)	1 812.4 (14.0)	1 853.5 (18.0)	1 792.2 (8.9)	1 730.0 (5.3)	1 666.7 (-2.7)	1 643.1 (-11.3)	1 716.8 (-4.2)	1 769.2 (2.3)	1 775.9 (6.6)
경유 (원/리터)	1 391.3 (16.9)	1 841.8 (32.4)	1 844.0 (34.8)	1 889.3 (31.2)	1 850.2 (28.7)	1 838.4 (21.8)	1 555.0 (-15.7)	1 573.2 (-16.7)	1 666.5 (-9.9)	1 690.3 (-8.1)
중유 (원/리터)	731.7 (27.6)	1 115.2 (52.4)	1 125.4 (59.5)	1 305.3 (74.0)	1 128.6 (46.9)	1 050.8 (29.2)	915.9 (-18.6)	880.5 (-32.5)	963.7 (-14.6)	992.6 (-5.5)
프로판 (원/kg)	2 092.6 (13.1)	2 479.6 (18.5)	2 485.0 (21.9)	2 522.4 (19.3)	2 471.2 (14.4)	2 469.8 (14.2)	2 363.0 (-4.9)	2 242.8 (-11.1)	2 285.0 (-7.5)	2 367.9 (-4.1)
부탄 (원/리터)	931.8 (17.8)	1 081.7 (16.1)	1 092.7 (20.9)	1 088.8 (14.3)	1 051.4 (7.2)	1 049.5 (7.0)	955.0 (-12.6)	870.4 (-20.1)	895.5 (-14.8)	940.3 (-10.4)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	14.2 (-5.7)	16.6 (16.7)	16.0 (12.3)	17.0 (19.5)	17.0 (19.5)	19.7 (38.4)	20.3 (27.2)	20.7 (22.0)	20.7 (22.0)	20.7 (5.3)
일반용(1)	13.9 (-6.5)	16.3 (17.3)	15.7 (12.9)	16.6 (20.2)	16.6 (20.2)	19.3 (39.7)	20.0 (27.7)	20.4 (22.6)	20.4 (22.6)	20.4 (5.4)
업무난방용	17.2 (14.2)	28.7 (66.6)	27.2 (68.6)	30.9 (79.4)	34.0 (87.9)	35.6 (89.4)	26.7 (-2.0)	22.8 (-26.2)	22.7 (-33.3)	23.4 (-34.3)
산업용	14.4 (14.2)	25.9 (79.9)	24.4 (83.3)	27.9 (99.3)	30.9 (108.4)	32.6 (109.1)	24.0 (-1.7)	19.9 (-28.7)	19.7 (-36.3)	20.5 (-37.2)
열 (원/Mcal)										
주택용	65.2 (-1.4)	74.1 (13.7)	71.0 (8.8)	74.5 (14.2)	74.5 (14.2)	89.9 (37.8)	95.0 (33.8)	101.6 (36.4)	101.6 (36.4)	101.6 (13.0)
업무용	84.7 (-1.4)	96.3 (13.7)	92.2 (8.8)	96.7 (14.2)	96.7 (14.2)	116.7 (37.8)	123.3 (33.8)	131.9 (36.4)	131.9 (36.4)	131.9 (13.0)
공공용	74.0 (-1.4)	84.1 (13.7)	80.5 (8.8)	84.5 (14.2)	84.5 (14.2)	101.9 (37.8)	107.7 (33.8)	115.2 (36.3)	115.2 (36.3)	115.2 (13.0)
전기 (원/kWh)										
주택용	142.3 (-3.4)	147.8 (3.9)	146.5 (2.9)	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)	154.6 (8.6)	170.8 (16.6)	174.0 (18.2)	174.0 (18.2)	174.0 (12.5)
일반용	79.4 (-5.9)	84.9 (7.0)	81.9 (5.4)	105.6 (4.9)	65.1 (8.1)	72.5 (20.4)	106.3 (29.7)	132.4 (25.4)	91.9 (41.2)	91.9 (26.8)
산업용	91.0 (-5.2)	98.8 (8.6)	93.6 (5.8)	108.4 (4.7)	78.4 (6.7)	95.0 (29.3)	126.2 (34.8)	144.4 (33.2)	114.4 (45.9)	114.4 (20.4)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

총에너지 소비

	2021년	2022년p				2023년p				
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
석탄 (백만 톤)	122.8 (0.6)	117.0 (-4.7)	97.4 (-3.8)	11.0 (-7.9)	9.3 (-9.3)	8.8 (-8.8)	91.1 (-6.5)	10.3 (-5.8)	8.8 (-5.1)	8.4 (-3.8)
- 원료탄 제외	97.2 (-0.1)	93.4 (-4.0)	77.7 (-2.9)	8.9 (-8.8)	7.5 (-6.4)	6.8 (-9.8)	71.3 (-8.2)	8.3 (-6.3)	6.7 (-10.7)	6.4 (-5.4)
석유 (백만 bbl)	830.7 (7.1)	814.5 (-1.9)	673.6 (-1.4)	70.4 (0.7)	61.9 (-12.5)	64.4 (-5.9)	644.4 (-4.3)	63.5 (-9.7)	63.6 (2.7)	64.6 (0.4)
천연가스 (백만 톤)	45.8 (10.4)	45.6 (-0.5)	36.3 (-1.4)	3.0 (-3.0)	2.7 (-7.6)	3.0 (-8.3)	35.0 (-3.6)	3.2 (7.4)	2.9 (9.8)	3.0 (-1.1)
수력 (TWh)	3.1 (-21.2)	3.5 (15.9)	3.1 (16.1)	0.7 (141.2)	0.5 (63.8)	0.3 (17.4)	3.2 (2.5)	0.4 (-39.0)	0.5 (-6.6)	0.3 (12.9)
원자력 (TWh)	158.0 (-1.4)	176.1 (11.4)	146.8 (14.8)	16.3 (27.6)	14.1 (15.8)	14.4 (6.8)	148.5 (1.1)	15.9 (-2.7)	15.0 (6.4)	15.1 (5.2)
신재생·기타 (백만 toe)	14.4 (13.8)	15.9 (10.5)	13.4 (12.5)	1.4 (16.6)	1.3 (16.0)	1.3 (18.1)	14.1 (5.1)	1.6 (16.1)	1.4 (5.9)	1.3 (0.1)
총에너지 (백만 toe)	304.9 (5.2)	306.2 (0.5)	253.0 (1.2)	26.1 (2.3)	22.9 (-5.1)	23.4 (-3.4)	245.8 (-2.9)	25.0 (-4.0)	23.6 (3.2)	23.6 (1.2)

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

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2021년	2022년p				2023년p				
		1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월	
석탄	24.4	23.1	23.3	25.4	24.3	22.8	22.5	24.9	22.6	21.7
- 원료탄 제외	18.6	17.7	17.8	19.7	19.1	16.9	16.9	19.3	16.5	15.9
석유	39.9	39.7	39.8	40.4	40.9	41.7	39.7	37.9	41.1	42.4
천연가스	19.6	19.5	18.7	15.0	15.3	16.9	18.6	16.7	16.3	16.6
수력	0.2	0.2	0.3	0.6	0.5	0.2	0.3	0.4	0.4	0.3
원자력	11.0	12.2	12.4	13.3	13.1	13.1	12.9	13.5	13.5	13.6
신재생·기타 (백만 toe)	4.7	5.2	5.3	5.2	5.8	5.7	5.7	6.3	5.9	5.6
총에너지	100.0									

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

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2021년	2022년p				2023년p				
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업	134.6 (7.5)	131.7 (-2.2)	109.8 (-1.2)	11.0 (-3.7)	10.1 (-11.3)	10.1 (-8.3)	105.5 (-3.9)	10.7 (-2.7)	10.5 (3.5)	10.4 (2.9)
수송	36.6 (5.4)	36.3 (-0.9)	30.0 (-0.6)	3.6 (15.8)	2.8 (-8.0)	3.1 (8.2)	29.3 (-2.3)	2.9 (-18.5)	2.9 (1.1)	2.8 (-9.1)
가정	22.9 (2.6)	23.2 (1.2)	18.1 (1.9)	1.2 (0.6)	1.1 (0.6)	1.3 (0.0)	16.9 (-6.7)	1.2 (0.1)	1.1 (2.8)	1.2 (-9.4)
상업	17.9 (1.7)	18.9 (5.4)	15.6 (6.1)	1.7 (8.0)	1.5 (7.1)	1.3 (3.0)	15.7 (0.8)	1.7 (2.6)	1.6 (6.7)	1.3 (-0.4)
공공	5.2 (4.0)	5.3 (2.3)	4.4 (2.8)	0.4 (4.6)	0.4 (4.8)	0.4 (9.3)	4.4 (1.0)	0.4 (3.5)	0.5 (16.5)	0.4 (0.9)
최종 소비	217.3 (6.0)	215.5 (-0.9)	177.8 (-0.1)	17.8 (1.2)	15.9 (-8.2)	16.3 (-3.6)	171.8 (-3.4)	16.9 (-5.0)	16.5 (3.6)	16.2 (-0.7)

석탄 (백만 톤)	53.8 (4.9)	49.9 (-7.4)	41.6 (-6.2)	4.2 (-8.3)	3.7 (-17.2)	3.9 (-10.8)	40.6 (-2.5)	4.0 (-5.3)	4.0 (8.2)	4.1 (4.8)
석유제품 (백만 bbl)	809.1 (7.6)	798.9 (-1.3)	661.6 (-0.5)	69.3 (1.9)	61.3 (-11.0)	62.9 (-5.4)	629.9 (-4.8)	63.4 (-8.6)	61.7 (0.7)	62.7 (-0.3)
- 비에너지유 제외	350.6 (4.3)	345.8 (-1.4)	282.2 (-1.7)	31.4 (15.0)	26.6 (-7.4)	29.8 (4.1)	274.0 (-2.9)	26.5 (-15.6)	26.1 (-1.6)	27.0 (-9.6)
전기 (TWh)	520.3 (4.7)	535.3 (2.9)	448.1 (3.6)	49.1 (2.7)	44.3 (1.4)	41.3 (1.3)	447.4 (-0.1)	49.5 (0.9)	47.1 (6.2)	40.8 (-1.3)
도시가스 (십억 m³)	22.7 (3.3)	23.4 (2.9)	18.5 (3.8)	1.1 (-0.2)	1.1 (1.8)	1.3 (-0.9)	16.9 (-8.3)	1.0 (-4.5)	1.0 (-4.3)	1.2 (-9.8)
열·기타 (천 toe)	9.8 (6.3)	10.0 (1.9)	8.1 (3.5)	0.7 (12.9)	0.7 (6.9)	0.7 (6.9)	7.9 (-2.6)	0.8 (7.2)	0.7 (4.1)	0.7 (-5.1)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2021년	2022년p				2023년p				
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업	61.9	61.1	61.7	61.9	63.7	61.9	61.4	63.4	63.6	64.1
수송	16.9	16.8	16.9	19.9	17.9	19.2	17.0	17.1	17.4	17.6
가정	10.6	10.8	10.2	6.5	6.8	8.3	9.8	6.8	6.7	7.5
상업	8.3	8.8	8.8	9.3	9.1	8.2	9.1	10.0	9.4	8.2
공공	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.8	2.5
최종 소비	100.0									

석탄	15.6	14.7	14.9	15.1	14.9	15.4	15.1	15.1	15.7	16.2
석유제품	47.5	47.2	47.3	49.8	49.0	49.3	46.6	47.3	47.5	49.1
- 비에너지유 제외	21.5	21.3	21.1	23.7	22.2	24.4	21.0	20.5	20.9	21.9
전기	20.6	21.4	21.7	23.7	24.0	21.8	22.4	25.2	24.6	21.6
도시가스	11.7	12.1	11.6	7.3	7.8	9.2	11.4	7.8	7.9	9.0
열·기타	4.5	4.7	4.6	4.1	4.3	4.3	4.6	4.6	4.3	4.1

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

에너지 설비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			8월	9월	10월	8월	9월	10월	
총 발전용량 (GW)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	138.0 (3.0)	134.7 (2.3)	134.8 (2.0)	136.0 (1.9)	143.4 (6.5)	143.5 (6.5)	143.8 (5.7)
원자력	23.3 -	23.3 -	24.7 (6.0)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)	24.7 (6.0)
유연탄	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	37.3 (1.0)	36.3 (-0.4)	36.3 (-0.4)	37.3 (-0.4)	38.3 (5.6)	38.3 (5.6)	38.3 (2.6)
가스	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	43.2 (4.8)	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

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			8월	9월	10월	8월	9월	10월	
도시가스 수요가수 (백만)	20.1 (2.4)	20.5 (2.0)	20.9 (1.7)	20.6 (2.3)	20.7 (2.2)	20.7 (2.1)	20.8 (0.9)	20.9 (1.2)	20.9 (0.8)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	25.5 (2.4)	25.3 (2.3)	25.4 (2.3)	25.4 (2.4)	25.8 (1.9)	25.8 (1.9)	25.9 (1.8)
- 휘발유	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	12.1 (2.6)	12.0 (2.6)	12.0 (2.6)	12.0 (2.7)	12.3 (2.4)	12.3 (2.4)	12.3 (2.3)
- 경유	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.1)	9.6 (-2.2)	9.6 (-2.3)	9.5 (-2.4)
- LPG	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.1)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)	1.9 (-3.5)	1.8 (-3.6)	1.8 (-3.8)
- 하이브리드	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	1.1 (28.5)	1.0 (31.0)	1.1 (30.2)	1.1 (29.1)	1.3 (29.7)	1.4 (30.3)	1.4 (31.0)

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.142

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 

