

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2023/08
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	-9.5%
PETROLEUM	-8.4%
GAS	-0.3%
NUCLEAR	-1.0%
NEW & RENEWABLE	-5.7%
MAY. 2023	

본 동향 자료는 2023년 5월까지의 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

□ 5월 광공업생산지수는 제조업 경기회복 지연에 따른 대다수 업종의 생산 부진으로 8개월 연속 하락세 지속

- 반도체 생산지수는 업황 부진에 따른 국내 제조기업의 감산 조치, 기저효과, 수출 감소, 높은 재고 수준 등으로 전년 동월 대비 16.7% 하락했으나, 하락세는 2월 이후 점차 완화
- 기초화학물질 생산지수는 업황 위축으로 인한 석유화학 제품의 내수 및 수출 감소(각각 -17.1%, -3.6%) 등으로 전년 동월 대비 6.2% 하락했으나, 그 폭은 3개월 연속 축소
- 철강 생산지수는 자동차 등 일부 수요 산업의 호조에도 불구하고 건설 산업의 부진으로 봉형강류 등 건설용 철강 제품의 생산 감소를 중심으로 전년 동월 대비 2.6% 하락
- 자동차 생산지수는 차량용 부품 공급문제가 해소된 상황에서 국내외 친환경차 수요 확대, 일부 기업의 신차 효과 등으로 전년 동월 대비 18.5% 상승하며 호조세가 13개월 동안 지속

□ 서비스업 생산지수는 전년 동월 대비 1.9% 상승했으나 일부 업종의 생산 감소로 상승 폭은 4개월 연속 둔화

- 도소매업 생산지수는 물가 상승, 소비 위축 등으로 하위업종인 자동차 및 부품판매업을 제외한 도매업과 소매업에서 생산이 줄어 전년 동월 대비 1.4% 하락하며, 2개월 연속 하락세 지속
- 숙박·음식점업 생산지수는 하위업종 중 숙박업을 제외한 음식점 및 주점업에서 생산이 크게 줄어 4.9% 하락하며 2021년 12월부터 이어오던 상승세가 하락으로 전환

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2022년p			2023년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
GDP (조원)	1968.8 (2.8)	468.0 (3.1)	- (-)	472.2 (0.9)	472.2 (0.9)	- (-)	- (-)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	683.6 (6.1)	292.8 (17.9)	61.6 (21.4)	252.9 (-13.6)	54.9 (-13.9)	49.5 (-14.5)	52.1 (-15.4)
광공업생산지수 (2020=100)	109.7 (1.4)	111.1 (6.1)	113.4 (8.6)	101.0 (-9.2)	108.9 (-7.6)	101.6 (-9.1)	104.8 (-7.6)
반도체	136.5 (7.7)	143.9 (29.7)	149.5 (26.7)	103.9 (-27.8)	113.1 (-26.9)	110.4 (-21.1)	124.6 (-16.7)
기초화학물질	99.1 (-6.4)	104.4 (-0.4)	101.0 (-2.9)	96.1 (-7.9)	99.6 (-8.7)	94.4 (-7.5)	94.7 (-6.2)
철강	96.3 (-8.4)	104.8 (1.0)	106.6 (0.7)	100.0 (-4.6)	107.9 (0.2)	101.8 (-1.0)	103.8 (-2.6)
자동차	116.0 (9.1)	108.1 (-0.1)	114.4 (14.9)	129.7 (19.9)	142.6 (27.1)	133.2 (16.7)	135.6 (18.5)
서비스업생산지수 (2020=100)	112.0 (6.5)	107.8 (6.1)	112.8 (7.8)	112.8 (4.7)	117.5 (6.0)	113.9 (2.9)	114.9 (1.9)
도·소매	107.1 (1.7)	105.9 (2.5)	109.7 (4.7)	106.7 (0.8)	112.0 (0.5)	105.3 (-2.6)	108.2 (-1.4)
숙박·음식점	119.1 (16.9)	109.2 (17.8)	129.5 (21.0)	118.0 (8.1)	119.9 (17.9)	119.5 (1.7)	123.2 (-4.9)

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

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 5월 국제 유가는 미국 부채한도 협상 난항 등에 따른 경기 둔화 우려로 전월 대비 10.2% 하락

- 미국 공화당이 바이든 행정부에 기후변화 기금 폐지, 학자금 대출 탕감 종료 등 정부 지출 삭감을 요구하였고, 옐런 재무장관은 의회가 부채한도 상한을 높이지 않을 경우 6월 1일에 디폴트(채무불이행)에 이를 수 있다고 경고하는 등 부채한도 협상의 불확실성이 커지며 경기 둔화 우려 심화
- 5월 국제 연료탄 가격은 국제 유가 하락, 계절성 수요 둔화, 중국의 경기 부진 등으로 하락
- 5월 국제 천연가스 가격은 높은 재고 수준에 따른 수요 감소로 큰 폭으로 하락
 - 5월 말 북서유럽 재고는 최근 5년 평균치보다 42% 높은 30.5 Bcm(약 2,450만 톤)으로 비축률은 69%를 기록하였으며, 동북아시아 지역의 재고도 최근 5년 평균치를 상회하며 수입 수요가 감소

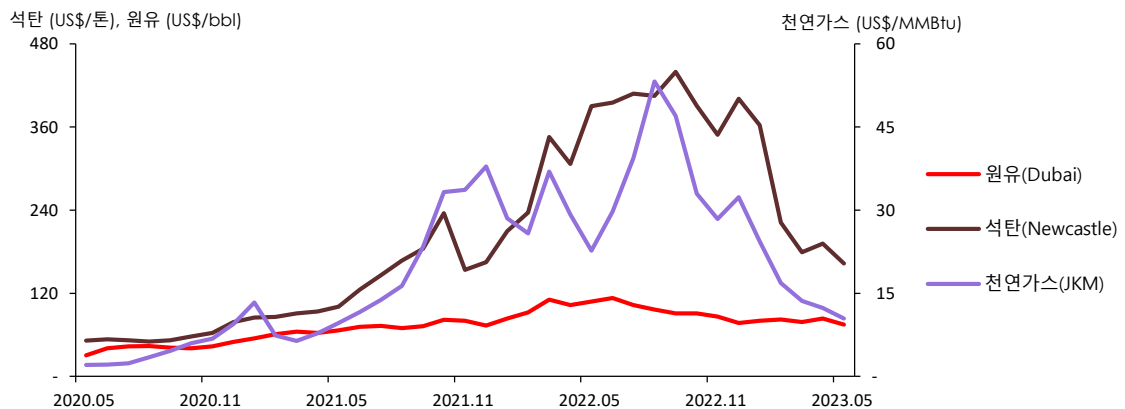
▶ 국제 에너지 가격 동향

	2021년	2022년	2023년					
			3월	4월	5월			
원유 (\$/bbl)	69.3 (64.2)	96.4 (39.1)	110.9 (20.1)	102.8 (-7.3)	108.2 (5.2)	78.5 (-4.4)	83.4 (6.3)	75.0 (-10.2)
석탄 (\$/톤)	136.4 (126.5)	357.1 (161.8)	345.3 (46.1)	306.6 (-11.2)	390.4 (27.3)	179.3 (-19.3)	191.8 (7.0)	163.2 (-14.9)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	16.1 (397.9)	40.2 (149.6)	41.8 (55.2)	31.8 (-23.9)	29.0 (-9.0)	13.7 (-16.9)	13.4 (-2.3)	10.0 (-25.7)
JKM	17.9 (325.7)	33.9 (89.2)	37.0 (43.1)	29.2 (-20.9)	22.7 (-22.3)	13.6 (-19.4)	12.3 (-9.2)	10.5 (-15.3)

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

□ 5월 휘발유와 경유의 주유소 판매가격은 국제 가격 하락 등의 영향으로 전월 대비 각각 0.7%, 4.2% 하락

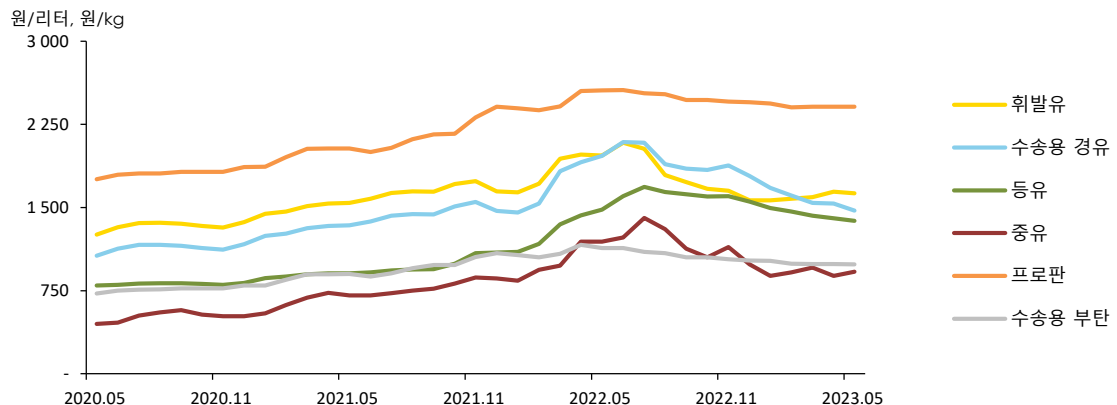
- 휘발유 가격은 3개월 만에 하락 전환하였고, 경유 가격은 4.2% 하락하며 6개월 연속 하락
 - 5월 휘발유와 경유의 유류세(부가가치세 제외)는 리터당 559.3원, 335.6원으로 유류세 인하(2021년 11월 12일) 이전보다 각각 186.5원, 193.2원 낮은 수준이며, 유류세 인하는 10월 31일까지 시행 예정
 - 휘발유와 경유 가격은 전년 동월 대비로는 각각 17.2%, 25.1% 하락
- LPG의 소매가격은 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서 LPG 공급가격을 동결하여 전월 수준을 유지
 - 국내 LPG 수입사는 사우디 아람코의 4월 국제 LPG 계약가격(CP) 인하에도 불구하고, 누적된 인상요인 미반영분, 국제 가격, 환율 등을 고려하여 5월 프로판과 부탄의 국내 공급가격을 동결
 - 프로판과 부탄 가격은 전년 동월 대비로는 각각 5.8%, 12.9% 하락
- 산업용 프로판 가격과 도시가스 요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.24로 전월 대비 14.6% 상승
 - 국제 가격 하락분이 반영된 산업용 도시가스가 전월에 이어 가격경쟁력 우위를 지속

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2021년	2022년			2023년			
			3월	4월	5월	3월	4월	5월
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	1 938.5 (13.1)	1 976.5 (2.0)	1 967.1 (-0.5)	1 592.2 (0.9)	1 640.9 (3.1)	1 628.8 (-0.7)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	1 827.0 (18.9)	1 906.4 (4.3)	1 964.2 (3.0)	1 539.7 (-4.2)	1 535.7 (-0.3)	1 472.0 (-4.2)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	974.0 (3.9)	1 191.7 (22.3)	1 190.4 (-0.1)	956.9 (4.5)	882.5 (-7.8)	920.7 (4.3)
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 412.1 (1.4)	2 552.2 (5.8)	2 558.2 (0.2)	2 409.7 (0.2)	2 409.0 (-0.0)	2 408.8 (-0.0)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	1 083.0 (3.1)	1 163.2 (7.4)	1 134.6 (-2.5)	989.4 (-0.3)	988.3 (-0.1)	987.8 (-0.1)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



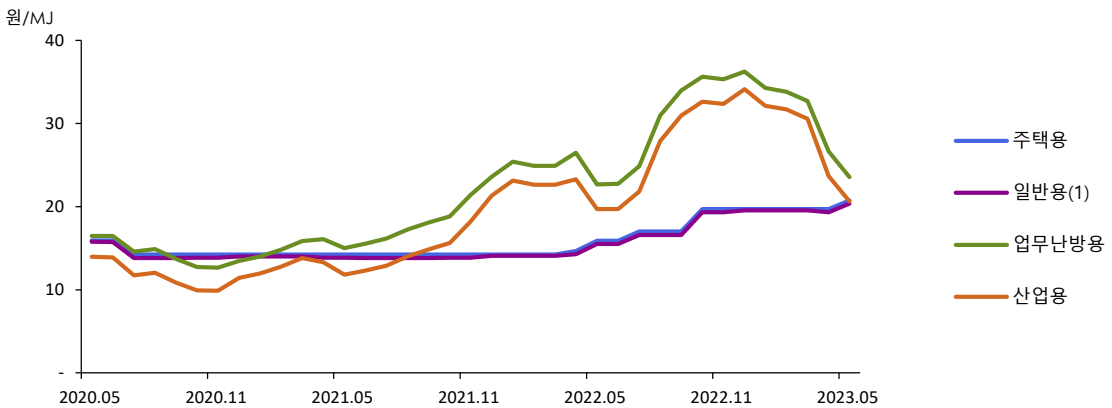
□ 5월 도시가스 요금은 주택용과 일반용은 전월 대비 상승한 반면, 업무난방용과 산업용은 하락

- 주택용과 일반용 요금은 원료비 인상(1.0원/MJ)과 공급비용 소폭 인상으로 전월 대비 약 5%씩 상승
- 매일 연료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 LNG 도입비용 하락에 따른 원료비 인하(-3.2원/MJ)로 전월 대비 각각 11.6%, 12.8% 하락
- 민수용 원료비의 누적된 인상요인 반영과 상업용 원료비의 국제 천연가스 가격 반영 등의 영향으로 주택용 요금이 산업용 요금을 2021년 8월 이후 1년 9개월 만에 역전
- 주택용, 일반용, 업무난방용, 산업용 요금은 MJ당 20.7원, 20.4원, 23.5원, 20.6원으로 전년 동월 대비로는 각각 30.6%, 31.3%, 3.8%, 4.7% 상승

□ 5월 주택용, 일반용, 산업용 전기요금은 전력량요금이 인상되어 전월 대비 각각 4.4%, 8.2%, 6.6% 상승

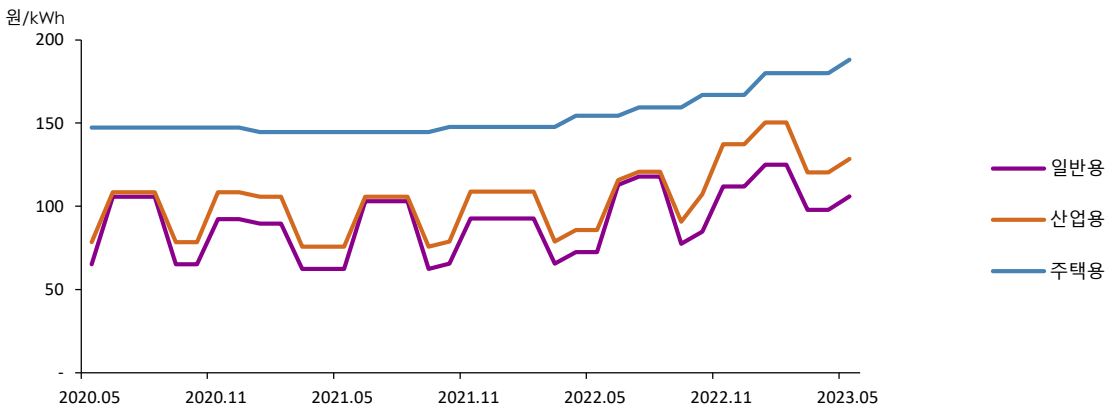
- 전력량요금은 1월 인상(11.4원/kWh) 이후 4개월 만에 8.0원/kWh 인상되어 올해 총 19.4원/kWh 인상
- 주택용, 일반용, 산업용 요금은 kWh당 188.0원, 105.9원, 128.4원으로 전년 동월 대비로는 각각 21.7%, 46.3%, 49.8% 상승

▶ 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 사용하고 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함
 자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 5월 에너지 수입량은 원유를 제외한 모든 에너지원에서 감소하여 전년 동월 대비 2.1% 감소

- 원유 수입량은 주요 산유국의 수입단가가 하락한 상황에서 전체 수입량 중 약 70% 차지하는 중동산의 수입단가가 2월 이후 지속 감소하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 5.1% 증가
- 석유제품 수입량은 납사와 LPG 수입 감소세가 지속되며 전년 동월 대비 5.5% 감소
 - 납사와 LPG 수입량은 수입단가 하락세에도 불구하고, 석유화학 업황 회복 지연에 따른 국내 원료 수요 부진 등으로 소비가 감소하여 전년 동월 대비 각각 1.6%, 23.2% 감소
- 석탄 수입량은 가장 큰 비중을 차지하는 유연탄에서 국내 발전 투입량 감소(-8.8%), 철강 원료 수요 감소 등으로 전년 동월 대비 9.7% 감소하여 전체 수입이 11.3% 감소
- 천연가스 수입량은 수입단가 하락(-19.1%, 호주산 기준)에도 불구하고, 발전 투입량이 감소세를 보이며 발전 부문 소비가 감소하여 전년 동월 대비 7.9% 감소
- 에너지 수출입액은 에너지 수출입 단가하락으로 전년 동월 대비 각각 24.0%, 34.8% 감소
 - 수입액은 단가하락과 수입량 감소로, 수출액은 수출량 증가(4.6%)에도 단가하락(-35.4%)으로 감소

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2022년p			2023년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
에너지 수입량 (백만 toe)	333.4 (2.8)	139.1 (7.4)	26.3 (3.8)	137.7 (-1.0)	29.4 (1.4)	24.2 (-6.4)	25.8 (-2.1)
원유 (백만 bbl)	1 031.3 (7.4)	427.5 (10.1)	81.6 (0.8)	427.5 (0.0)	91.8 (7.3)	81.1 (-5.9)	85.8 (5.1)
석유제품 (백만 bbl)	367.1 (-6.4)	158.1 (5.7)	28.6 (-7.5)	150.5 (-4.8)	31.3 (-0.9)	24.4 (-15.0)	27.0 (-5.5)
석탄 (백만 톤)	125.6 (-0.4)	50.1 (6.1)	10.5 (17.9)	49.2 (-1.7)	11.1 (12.1)	8.4 (-1.1)	9.3 (-11.3)
천연가스 (백만 톤)	46.4 (1.0)	20.3 (1.2)	3.4 (-0.2)	20.2 (-0.4)	4.0 (-18.5)	3.2 (-8.5)	3.1 (-7.9)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	222.8 (58.0)	89.8 (88.0)	17.7 (77.9)	79.9 (-11.0)	16.8 (-15.2)	13.0 (-26.3)	13.5 (-24.0)
수입액 비중 (%)	30.4	29.8	28.1	28.4	28.1	25.0	24.8
에너지 수입 의존도 (%)	94.2	94.0	93.1	93.7	93.1	92.9	93.2
에너지 수출량 (백만 toe)	69.0 (11.2)	27.5 (15.5)	6.0 (7.4)	28.6 (3.9)	6.0 (6.8)	5.2 (-4.9)	6.3 (4.6)
에너지 수출액 (십억US\$, FOB)	63.1 (63.5)	25.2 (91.4)	6.5 (110.2)	21.3 (-15.3)	4.5 (-18.6)	3.7 (-29.0)	4.3 (-34.8)
국내 생산							
수력 (TWh)	3.5 (15.9)	1.0 (-10.4)	0.2 (-26.6)	1.0 (2.7)	0.2 (-12.7)	0.2 (-6.6)	0.3 (21.6)
신재생·기타 (백만 toe)	16.0 (11.0)	6.8 (10.2)	1.5 (20.5)	6.8 (1.3)	1.5 (14.2)	1.4 (0.6)	1.4 (-6.6)

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

□ 5월 총에너지 소비는 모든 에너지원에서 줄며 전년 동월 대비 4.9% 감소

- 석탄 소비는 철강업을 중심으로 산업용이 감소로 전환하고, 발전용은 급감세를 지속하며 감소폭이 확대
- 가스는 발전용과 건물용이 줄었으나, 산업용이 경기 악화에 따른 산업 생산 감소에도 불구하고 자가발전용 천연가스 소비를 중심으로 늘며 감소세가 큰 폭으로 축소
- 석유 소비는 산업용의 감소폭이 줄었으나, 수송용이 감소로 전환하며 빠른 감소세를 지속. 원자력은 신한울1호기 진입(2022.12) 효과에도 불구하고 예방정비량이 증가하며 소폭 감소

□ 에너지 최종 소비는 경기 침체, 에너지 요금 상승 등으로 산업과 수송에서 줄며 전년 동월 대비 6.1% 감소

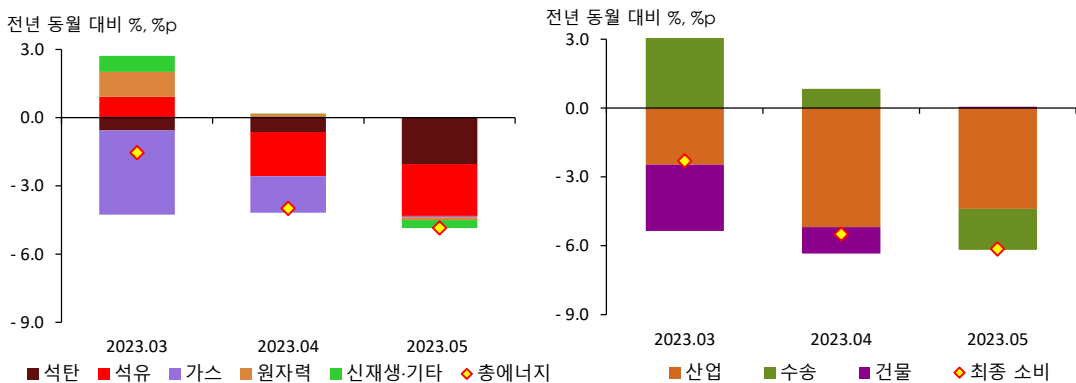
- 산업 부문 소비는 근무일수가 0.5일 증가했으나, 국내외 경기 악화 등으로 기계류와 수송장비를 제외한 대부분 업종에서의 생산이 줄며 전년 동월 대비 8.1% 감소
- 수송 부문 소비는 전년 동월 유류세 추가 인하 후 주유소 저장수요가 급증했던 기저효과로 전년 동월 대비 9% 가까이 감소로 전환. 항공 부문의 소비도 해외 여행 증가에 따른 국내선 축소 등으로 감소
- 건물 부문의 소비는 에너지 요금 인상에도 불구하고, 전년 동월 거리두기 전면 해제 효과로 가정 부문이 7.9% 감소하고 상업 부문은 8.9% 증가했던 기저효과로 가정 부문은 증가하고 상업 부문은 감소하여 소폭 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
총에너지 (백만 toe)	304.5	129.9	24.6	124.5	25.7	22.5	23.4
	(0.4)	(3.1)	(3.2)	(-4.1)	(-1.5)	(-4.0)	(-4.9)
최종 소비 (백만 toe)	214.0	93.5	17.3	88.5	18.2	15.9	16.3
	(-0.8)	(2.6)	(3.7)	(-5.3)	(-2.3)	(-5.5)	(-6.1)
- 원료용 제외	141.7	62.2	11.3	59.8	12.1	10.4	10.6
	(0.4)	(1.8)	(5.4)	(-3.9)	(-1.3)	(-1.5)	(-5.9)

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

□ 5월 석탄 소비는 산업용이 감소로 전환하고 발전용의 감소세는 심화되며 전년 동월 대비 9.5% 감소

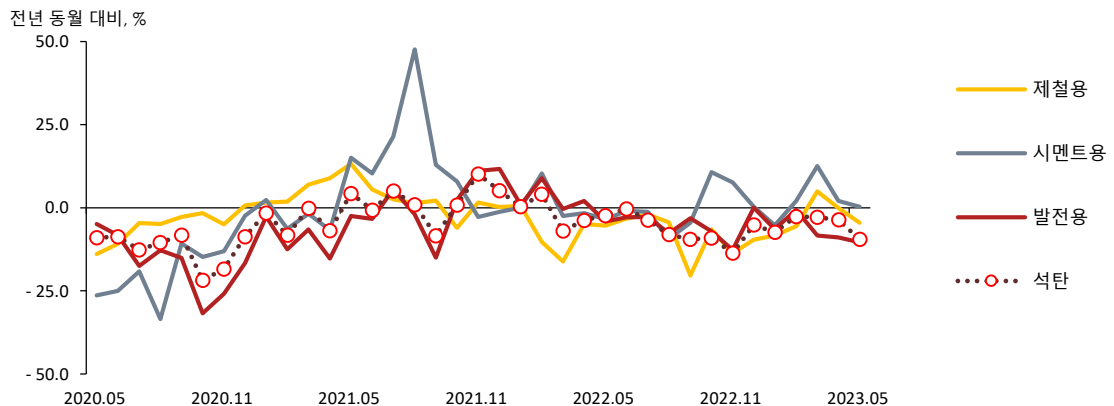
- 산업 부문 석탄 소비는 철강업에서의 감소 폭이 커지며 2개월 연속 증가에서 감소(-8.4%)로 전환
 - 철강업에서의 석탄 소비는 자동차 및 조선업이 회복하며 일부 판매류 생산이 늘었으나, 건설경기 부진 등으로 전체 철강생산지수가 감소하는 등으로 감소 폭이 확대
 - 석유화학에서의 석탄 소비도 석유화학 경기 악화로 감소로 전환했으며, 시멘트용은 건설경기 부진으로 시멘트 생산지수가 감소하며 소폭 증가(0.3%)에 그침
 - 유연탄과 무연탄 소비는 전년 동월 대비 각각 4.2%, 31.1% 감소. 무연탄이 더 큰 폭으로 감소
- 발전용 석탄 소비는 석탄 발전량이 원자력과 신재생·기타 발전량 감소 등으로 올해 들어 처음으로 소폭(0.6%) 증가했음에도 불구하고, 통계 한계 등으로 감소세를 지속한 것으로 판단
 - 발전량과 발전용 석탄 소비 기간이 정확히 일치하지 않는 등의 문제로 괴리가 발생

▶ 석탄 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석탄 (백만 톤)	114.0	45.9	9.1	43.4	8.3	7.9	8.2
	(-4.9)	(-1.7)	(-2.3)	(-5.3)	(-2.9)	(-3.6)	(-9.5)
산업	46.5	19.7	4.2	19.0	4.0	3.7	3.9
	(-8.1)	(-5.5)	(-0.2)	(-3.5)	(3.8)	(3.2)	(-8.4)
철강	32.5	13.6	2.8	13.2	2.7	2.7	2.7
	(-8.1)	(-7.3)	(-5.4)	(-2.9)	(5.0)	(-0.1)	(-4.5)
원료탄	23.6	9.9	2.0	9.6	2.0	1.9	1.9
	(-7.5)	(-7.2)	(-7.1)	(-2.8)	(4.9)	(0.3)	(-4.2)
건물	0.424	0.140	0.009	0.137	0.027	0.013	0.009
	(-5.1)	(-4.7)	(28.6)	(-2.1)	(-6.9)	(-23.5)	(1.1)
발전	67.1	26.1	4.8	24.3	4.3	4.2	4.3
	(-2.6)	(1.5)	(-4.1)	(-6.7)	(-8.3)	(-8.9)	(-10.4)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 5월 석유의 최종 소비는 산업과 수송 두 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 8.4% 감소

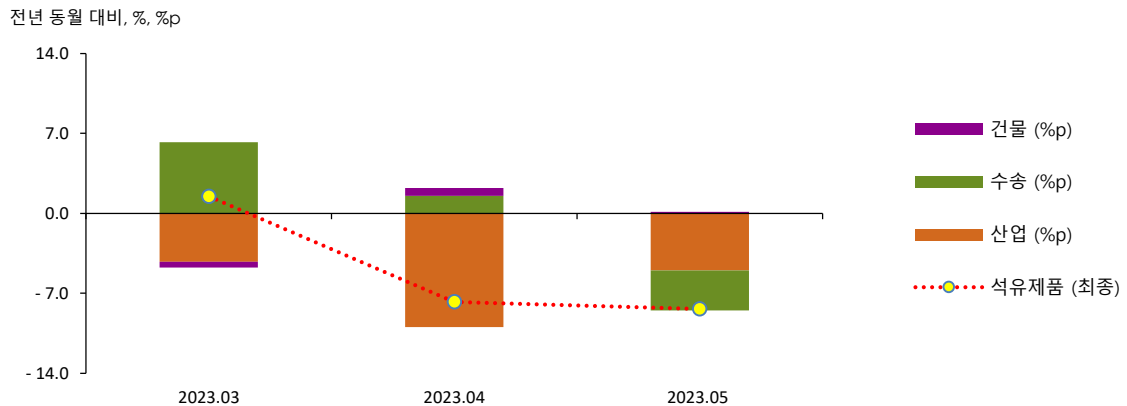
- 산업 부문 소비는 석유화학의 업황 부진 속에 원료 소비가 지속 감소하여 전년 동월 대비 8.4% 감소
 - 기초유분 생산량이 전년 동월 대비 13.6% 감소하는 등 석유화학 업황 관련 모든 지수가 부정적으로 나오는 가운데 납사와 원료용 LPG 소비가 각각 5.6%, 21.7% 감소
 - 글로벌 석유화학 업황 부진에 대한 대응으로 설비 정비를 상반기에 조기 시행함에 따라 기초화학물질 제조업의 가동률 지수가 전년 동월 대비 6.2% 하락하였고, 이는 최근 5년간 5월의 최저 수준
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 작년 동월 소비 급증에 따른 기저효과로 전년 동월 대비 9.7% 감소
 - 도로 부문 소비는 작년 5월 1일부터 유류세를 10%p 추가 인하한 후 소비가 16% 이상 증가했던 기저효과로 전년 동월 대비 8.8% 감소. 그러나 과거 5년간 5월의 평균 소비와 비교하면 높은 수준
- 건물 부문 소비는 작년 4월 거리두기 전면 해제 이후 가정 부문 소비가 감소했던 기저효과로 3.6% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
최종소비 (백만 bbl)	798.9	340.4	68.8	317.9	68.9	58.4	63.1
	(-1.3)	(4.1)	(6.2)	(-6.6)	(1.5)	(-7.8)	(-8.4)
산업	496.9	216.2	41.0	195.8	42.4	36.7	37.6
	(-1.8)	(6.7)	(2.0)	(-9.5)	(-6.4)	(-14.7)	(-8.4)
납사	356.0	153.9	28.6	144.2	31.9	26.6	27.0
	(-3.8)	(3.3)	(1.6)	(-6.3)	(-0.3)	(-15.6)	(-5.6)
수송	258.0	103.3	25.1	102.6	22.9	18.6	22.7
	(-0.4)	(-0.5)	(14.8)	(-0.7)	(22.6)	(5.5)	(-9.7)
건물	44.0	20.8	2.7	19.5	3.6	3.1	2.8
	(-0.6)	(1.6)	(-1.2)	(-6.3)	(-8.7)	(15.9)	(3.6)
발전투입 (백만 bbl)	5.02	2.47	0.31	1.46	0.31	0.27	0.28
	(20.0)	(73.4)	(15.3)	(-40.9)	(-24.0)	(7.5)	(-10.0)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 5월 가스 소비는 산업용에서 반등했으나 발전용과 건물용의 감소가 지속되며 전년 동월 대비 0.3% 감소

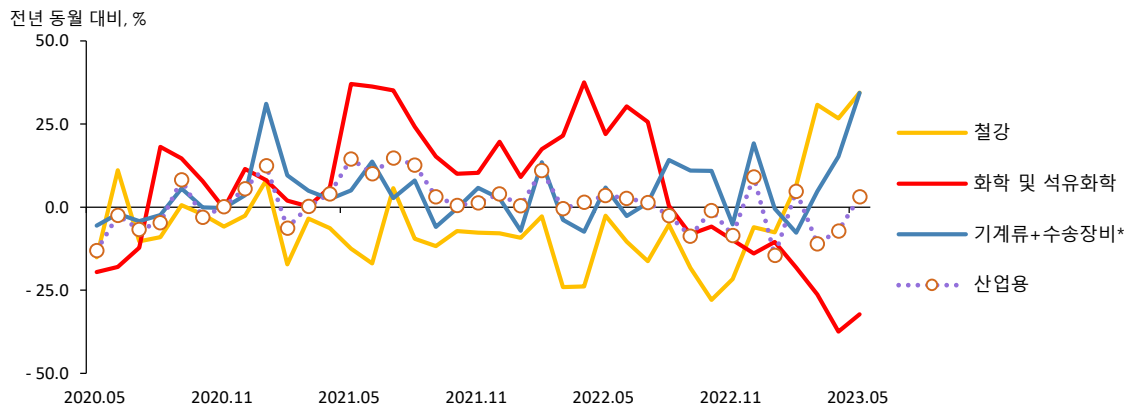
- 발전용 가스 소비는 전기 소비 감소(-1.8%)로 5% 가까이 감소했으나, 기저(원자력+석탄+신재생·기타) 발전량이 감소(-1.0%)하며 최근의 급감세는 둔화
- 산업용 가스 소비는 석유화학에서의 소비가 업황 부진 등으로 감소세를 이어가고 있으나, 철강업과 기계류에서 자가발전용 직도입 천연가스 소비가 빠르게 증가하여 전체 산업용 소비가 증가로 전환
 - 기계류에서의 가스 소비는 도시가스가 감소했으나, 천연가스가 SK 하이닉스의 LNG 열병합 발전소 시운전(2022.10~) 등의 영향으로 급증하여 전년 동월 대비 46% 이상 증가
- 건물 부문의 가스 소비는 평균기온 상승, 민수용 도시가스 요금 상승 등으로 가정용과 상업용에서 감소. 가정용은 소폭 감소(-0.1%)하는데 그쳤으나 상업용은 기저효과 등으로 가파르게 감소(-7.6%)

▶ 가스(천연 + 도시) 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
가스 (백만 toe)	59.5	28.3	4.1	26.4	5.2	4.3	4.1
(천연가스 총+도시가스 총)	(-1.1)	(1.0)	(-0.8)	(-6.8)	(-15.6)	(-8.0)	(-0.3)
발전용	29.7	12.9	2.2	12.2	2.6	2.1	2.1
	(-3.2)	(-2.5)	(-0.0)	(-5.1)	(-16.0)	(-7.0)	(-4.9)
산업	10.0	4.4	0.8	4.2	0.8	0.8	0.8
	(0.2)	(2.3)	(2.7)	(-4.5)	(-10.3)	(-6.4)	(3.9)
건물	15.2	9.0	0.7	8.1	1.5	1.0	0.7
	(5.3)	(6.7)	(-4.7)	(-10.0)	(-19.4)	(-15.4)	(-1.8)
천연가스 총 (백만 톤)	45.3	21.2	3.0	19.8	3.9	3.2	3.0
	(-1.0)	(0.9)	(-1.5)	(-6.9)	(-16.1)	(-5.7)	(-0.2)
도시가스 최종 (십억 Nm3)	23.6	12.7	1.4	11.4	2.2	1.6	1.3
	(3.9)	(6.0)	(-0.2)	(-10.3)	(-16.5)	(-14.9)	(-6.6)

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

□ 5월 전기 소비는 건물 부문에서 증가했으나 산업 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 1.8% 감소

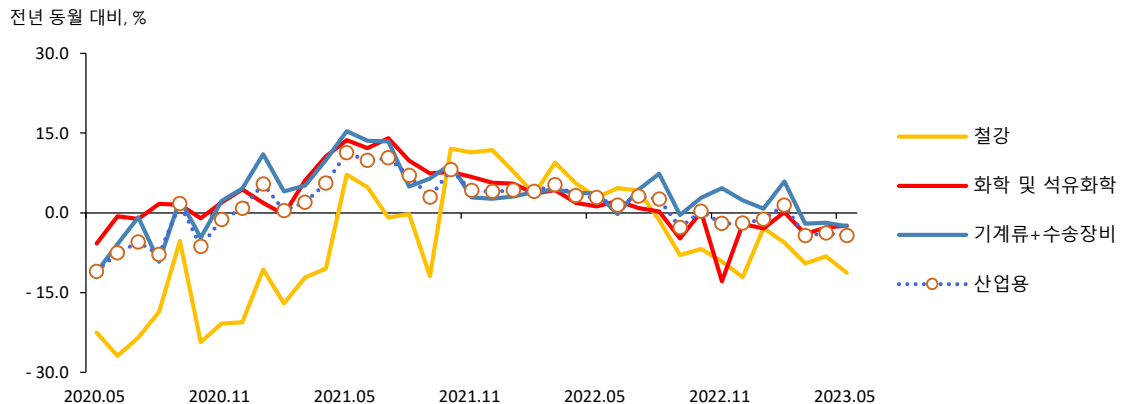
- 산업 부문 전기 소비는 수송장비에서 증가했으나 그 외 전력 다소비 업종에서 감소하여 4.3% 감소
 - 기계류에서는 반도체, 전자부품, 통신및방송장비 등 주요 업종의 생산지수가 두 자릿수로 하락하고 SK하이닉스의 자가발전량도 증가하여 전기 소비(한전으로부터의 전기 구매량)가 4.7% 감소
 - 석유화학의 전기 소비는 생산활동의 위축(생산지수 -16.6%)으로 2.4% 감소. 철강업의 전기 소비는 생산활동 감소(생산지수 -2.6%)와 자가발전 증가로 11.2% 감소
 - 수송장비에서는 자동차 및 기타운송장비의 생산이 꾸준히 증가하여 전기 소비가 6.8% 증가
- 건물 부문 전기 소비는 가정, 상업, 공공 부문의 소비가 모두 증가하여 전년 동월 대비 1.0% 증가
 - 주택용과 일반용 요금이 전년 동월 대비 각각 16.5%, 35.2% 상승했음에도 불구하고, 잦은 강수로 인한 높은 습도와 이른 더위 등으로 인한 냉방 및 건조용 전기 소비가 증가한 것으로 판단

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
전기 (TWh)	535.3	223.8	41.2	222.1	43.1	41.4	40.5
	(2.9)	(4.3)	(3.7)	(-0.8)	(-3.5)	(-3.1)	(-1.8)
산업	274.1	115.5	22.5	112.7	22.6	21.8	21.5
	(1.7)	(3.9)	(2.8)	(-2.4)	(-4.3)	(-3.8)	(-4.3)
수송	4.0	1.6	0.3	1.8	0.3	0.3	0.4
	(8.7)	(6.6)	(8.6)	(14.0)	(14.4)	(14.6)	(15.9)
건물	257.2	106.7	18.4	107.6	20.2	19.3	18.6
	(4.1)	(4.7)	(4.6)	(0.8)	(-2.9)	(-2.5)	(1.0)
가정	78.6	31.4	5.6	31.2	5.8	5.9	5.7
	(1.3)	(1.7)	(0.2)	(-0.8)	(-4.0)	(-2.6)	(1.2)
상업	147.0	61.8	10.5	62.8	11.8	10.9	10.6
	(5.9)	(6.6)	(7.7)	(1.5)	(-2.6)	(-2.6)	(0.3)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



10. 열 및 신재생

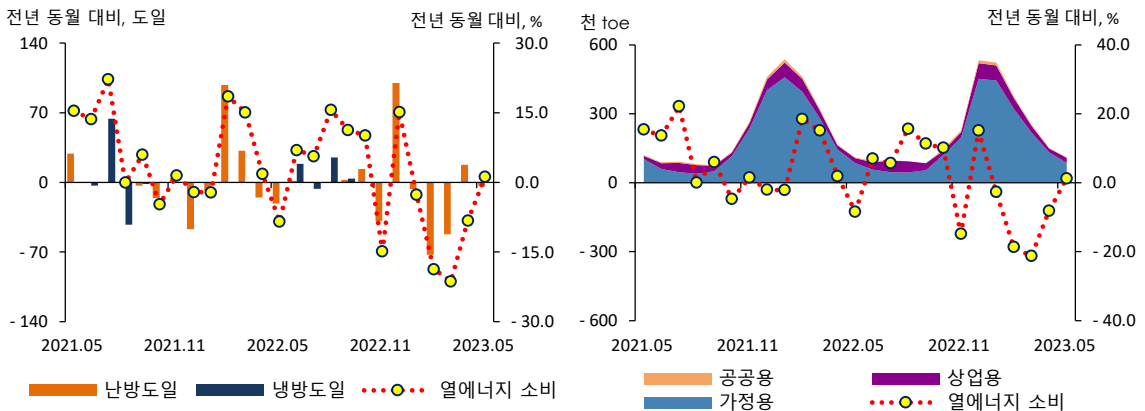
□ 5월 열에너지 소비는 가정용에서 감소했으나 상업용 등에서 증가하여 전년 동월 대비 1.2% 증가

- 가정 부문에서는 평년 대비 평균기온 상승, 가격효과 등으로 전년 동월 대비 0.9% 감소하며 5개월 연속 감소세가 지속되고 있으나, 상업 부문에서는 요금 상승 효과 등에도 불구하고 서비스업 생산 증가(생산지수 1.9%) 등으로 증가

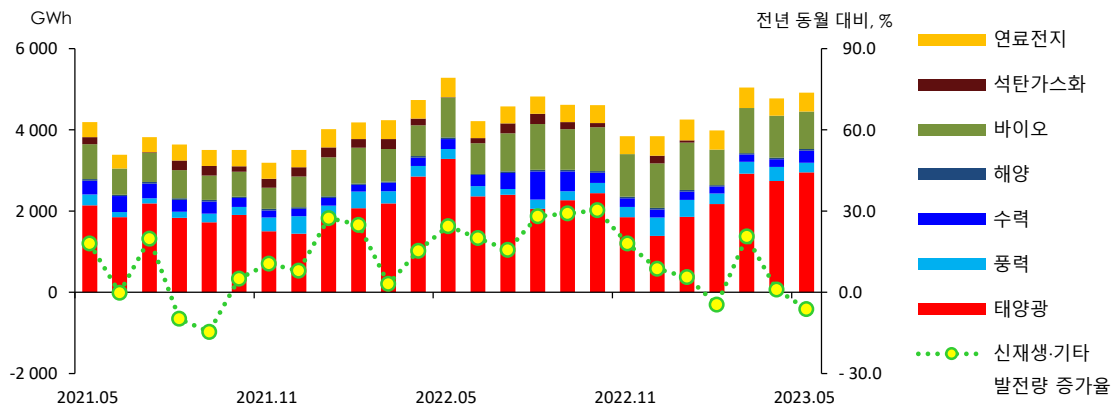
□ 신재생·기타 에너지 소비는 발전과 최종소비 부문 모두 감소하여 전년 동월 대비 5.7% 감소

- 신재생·기타 발전량은 수력과 일부 기타에너지원을 제외하고 태양광을 포함한 대부분의 에너지원에서 감소하여 전년 동월 대비 6.2% 감소
 - 태양광 발전은 지속적인 설비용량 증가에도 불구하고, 일조시간(-28.2%)과 일사량(-19.6%) 감소가 확대되는 등의 영향으로 2개월 연속 감소(-10.2%). 이외에도 바이오, 연료전지 등의 발전량도 감소
 - 수력 발전은 강수량 급증, 강수일수 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 21.5% 증가
- 신재생·기타 최종소비는 수송을 제외한 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 4.0% 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

□ 5월 산업 부문 에너지 소비는 일부 업종을 제외한 대부분의 업종에서 줄며 전년 동월 대비 7.0% 감소

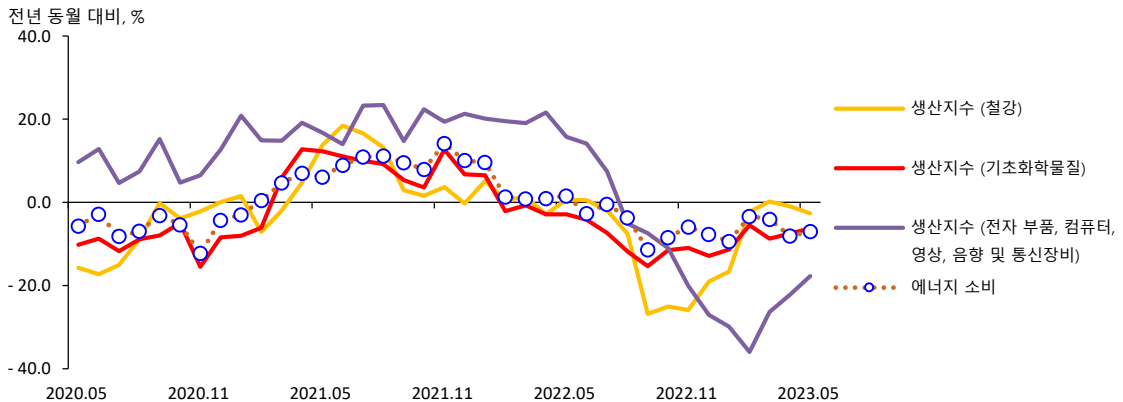
- 근무일수가 0.5일 증가한 가운데 기계류와 수송장비에서 에너지 소비가 늘었으나, 글로벌 경기 악화 등으로 석유화학, 철강 등 대부분의 업종에서 에너지 소비가 줄며 감소세를 지속
 - 철강업에서는 자동차와 조선 경기 회복에도 불구하고 건설경기의 부진 등으로 생산이 줄며 에너지 소비가 감소. 단, 철강의 가스 소비는 상용자가발전 증가로 천연가스를 중심으로 큰 폭으로(35.3%) 증가
 - 석유화학에서의 소비는 국내의 수요 감소 및 가동률 하락(-6.2%) 등으로 모든 에너지원에서 감소
 - 기계류에서는 무기 및 총포탄 업종을 제외한 반도체 등 주요 구성 업종에서 생산활동 부진이 지속됐으나, SK 하이닉스 LNG 자가발전용 천연가스 투입이 급증하며 전체 에너지 소비가 2.0% 증가
 - 수송장비에서의 에너지 소비는 자동차와 조선의 생산 증가 등으로 전년 동월 대비 7.4% 증가

▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
산업 (백만 toe)	130.0	55.8	10.9	52.2	10.9	9.9	10.2
	(-2.2)	(2.9)	(1.6)	(-6.4)	(-4.1)	(-8.1)	(-7.0)
화학 및 석유화학	66.0	28.8	5.5	25.9	5.5	4.8	5.0
	(-1.6)	(6.5)	(2.9)	(-10.0)	(-8.1)	(-16.0)	(-9.0)
납사	43.6	18.8	3.5	17.7	3.9	3.3	3.3
	(-3.9)	(3.2)	(1.4)	(-6.3)	(-0.3)	(-15.6)	(-5.6)
철강	25.9	10.9	2.2	10.7	2.2	2.1	2.2
	(-7.3)	(-6.1)	(-3.8)	(-2.5)	(4.8)	(0.4)	(-3.2)
원료탄	16.6	7.0	1.4	6.7	1.4	1.3	1.4
	(-6.7)	(-6.4)	(-6.3)	(-3.7)	(4.0)	(-0.5)	(-5.0)
기계류+수송장비	13.0	5.4	1.0	5.4	1.0	1.0	1.0
	(4.7)	(3.6)	(4.2)	(0.1)	(-8.2)	(0.7)	(3.2)
원료용 비중 (%)	55.5	55.9	55.2	55.0	56.4	55.3	55.5

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

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 5월 수송 부문 소비는 전년 동월 도로 부문 소비의 급증에 따른 기저효과로 8.9% 감소

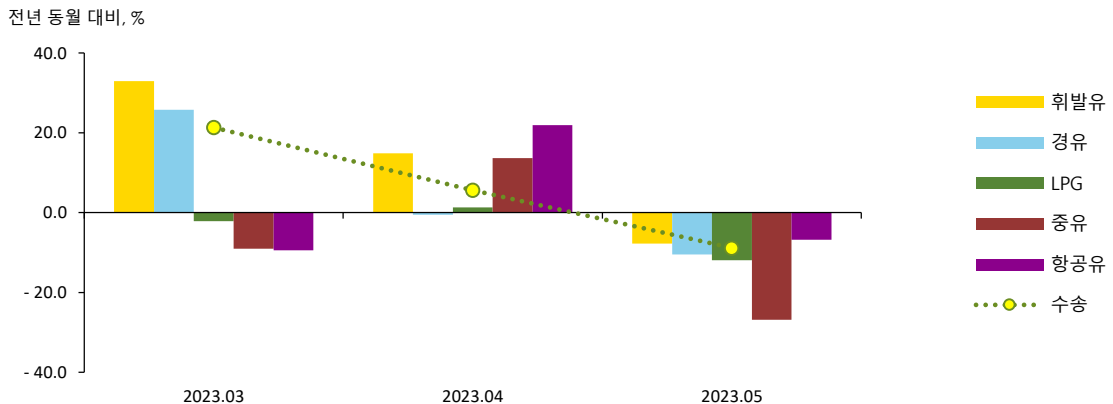
- 도로 부문 소비는 작년 5월 유류세 추가 인하 시행 이후 소비가 15% 이상 크게 증가했던 기저효과로 감소
 - 도로 부문 소비는 작년 5월 1일 유류세 10%p 추가 인하 이후 석유류 저장수요가 급증했던 기저효과로 전년 동월 대비 8.8% 감소. 그러나 과거 5년간 동월 평균(2.97백만 toe)과 비교하면 높은 수준
 - 휘발유와 경유 소비가 각각 7.8%, 10.5% 감소하였는데, 주유소에서 휘발유 판매는 전년 동월 대비 2.1% 증가한 반면 경기 침체가 심화하며 제조업 출하지수가 4.8% 감소하여 경유 판매는 4.5% 감소
 - 항공 부문 소비는 국내선 항공 운항 편수가 전년 동월 대비 14.9% 하락하여 6.6% 감소
 - 국제선 항공 운항 편수는 작년 상반기 월평균 1만 1천편 수준이었으나 하반기부터 해외 여행 증가로 편수가 지속 증가하여 1월 이후 전년 동기 대비 2배 이상 증가한 월평균 2만 9천편 수준을 유지
- ※ 국제선 항공과 해운의 에너지 소비는 국내 수송 부문에 포함되지 않고 국제빙커링으로 분류됨
- 국내선 항공편을 국제선으로 돌리면서 국내선 항공 편수가 감소. 국내선 항공 편수는 지난 1월 이후 월평균 1만 6천편 수준을 유지하고 있는데 작년 같은 기간의 1만 9천편 보다 약 3천편 감소

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
수송 (백만 toe)	36.35	14.56	3.51	14.47	3.23	2.65	3.20
	(-0.8)	(-0.9)	(12.9)	(-0.6)	(21.4)	(5.6)	(-8.9)
도로	33.92	13.57	3.33	13.57	3.05	2.48	3.03
	(-0.8)	(-1.0)	(15.1)	(0.0)	(23.9)	(4.9)	(-8.8)
국내해운	0.46	0.21	0.04	0.19	0.04	0.04	0.03
	(8.5)	(30.8)	(24.5)	(-9.0)	(-11.3)	(13.3)	(-22.8)
국내항공	1.67	0.66	0.11	0.59	0.12	0.11	0.11
	(-0.3)	(-2.6)	(-26.0)	(-10.8)	(-9.3)	(22.1)	(-6.6)
철도	0.30	0.12	0.02	0.12	0.02	0.02	0.02
	(-9.9)	(-11.4)	(-13.2)	(-1.3)	(-0.1)	(-4.5)	(2.0)

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

□ 5월 건물 부문 소비는 가정과 공공 부문에서 증가하였으나 상업 부문에서 감소하며 소폭 증가

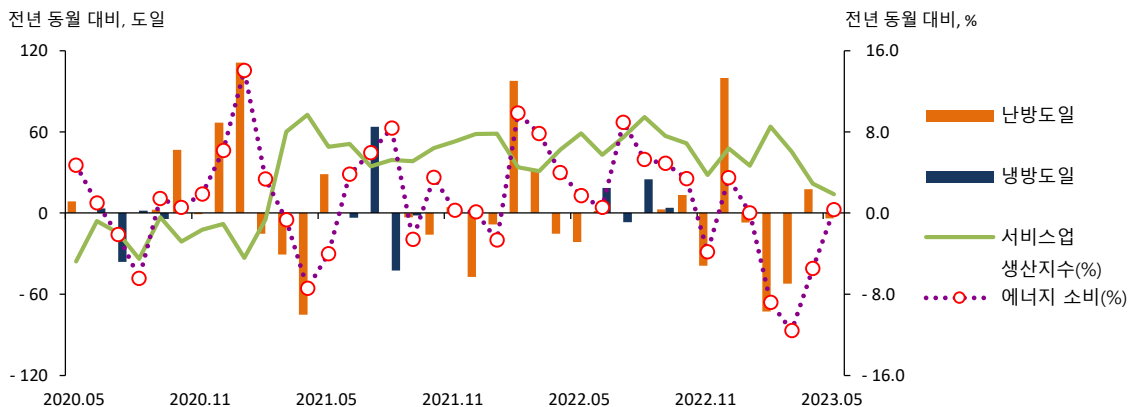
- 가정 부문 소비는 에너지 소매가격 상승에도 불구하고, 기저효과 등으로 전년 동월 대비 1.1% 증가
 - 전기, 도시가스, 열에너지 요금이 전년 동월 대비 각각 21.7%, 30.6%, 34.2% 상승했으나, 작년 거리두기 해제(4.18)에 따른 재택시간 감소로 전년 동월 소비가 감소(-7.9%)한 기저효과 등으로 증가
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산 활동 회복에도 불구하고, 기저효과 등으로 전년 동월 대비 0.8% 감소
 - 서비스업 생산지수는 27개월 연속 상승하였으나 상승세는 최근 3개월 연속 둔화되었고, 에너지 다소비 업종인 도소매업과 숙박및음식점업의 5월 생산지수는 전년 동월 대비 각각 1.4%, 4.9% 감소
 - 거리두기 해제에 따른 대면활동 증가로 전년 동월 소비가 증가(8.9%)했던 기저효과 등으로 감소

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2022년p			2023년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
건물 (백만 toe)	47.7	23.1	2.9	21.9	4.1	3.3	2.9
	(3.4)	(3.9)	(1.7)	(-5.3)	(-11.6)	(-5.5)	(0.3)
가정	23.3	12.6	1.2	11.4	2.1	1.5	1.2
	(1.4)	(3.0)	(-7.9)	(-9.0)	(-16.8)	(-11.3)	(1.1)
상업	19.1	8.3	1.3	8.2	1.5	1.4	1.3
	(6.4)	(7.1)	(8.9)	(-1.0)	(-5.0)	(-1.1)	(-0.8)
공공	5.3	2.3	0.4	2.3	0.4	0.4	0.4
	(2.3)	(-1.6)	(12.0)	(-1.2)	(-6.0)	(4.7)	(1.5)
난방도일(18°C)	2 567.1	1 576.4	36.1	1 458.0	267.6	148.3	32.1
	(6.8)	(5.6)	(-37.3)	(-7.5)	(-16.3)	(13.4)	(-11.1)
냉방도일(24°C)	141.9	-	-	-	-	-	-
	(40.1)	-	-	-	-	-	-
서비스업생산지수(2020=100)	112.0	107.8	112.8	112.8	117.5	113.9	114.9
	(6.5)	(6.1)	(7.8)	(4.7)	(6.0)	(2.9)	(1.9)

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

□ 5월 전기 소비가 감소함에 따라 총발전량과 발전 투입은 전년 동월 대비 각각 1.4%, 5.2% 감소

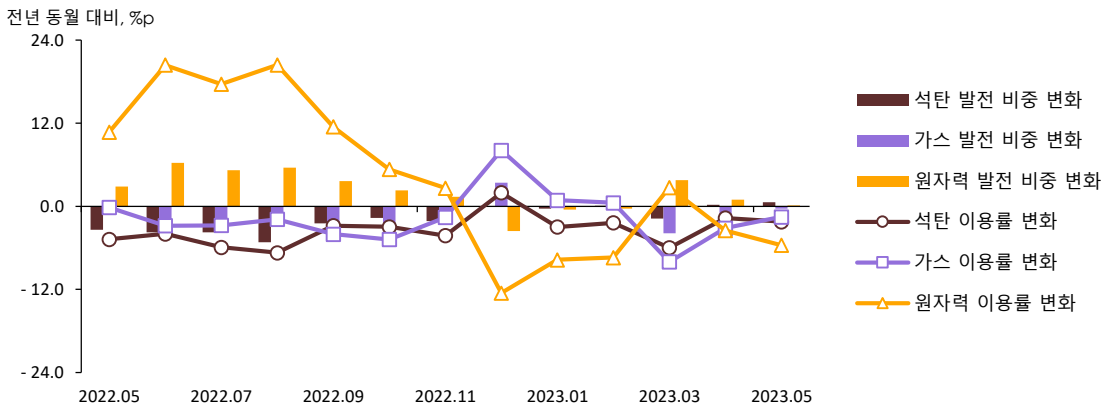
- 원자력 발전은 신한울1호기의 신규 진입(2022.12.7)으로 인한 설비 용량 증가(1.4 GW)에도 불구하고, 일평균 예방정비가 1.4 GW 증가하여 전년 동월 대비 1.0% 감소
- 신재생·기타 발전은 태양광이 설비 용량 증가(12.5%)에도 불구하고 일조시간 및 일사량 감소(각각 -28.2%, -19.6%) 등으로 10.2% 감소하였고, 바이오도 5.8% 감소하여 전년 동월 대비 4.6% 감소
- 최근 지속적으로 감소한 석탄 발전은 원자력과 신재생·기타 발전의 감소로 소폭 반등
- 총발전량이 1.4% 감소한 가운데, 신재생·기타를 포함한 기저 발전은 1.0% 감소에 그치면서 침투부하를 담당하는 가스 발전이 전년 동월 대비 2.7% 감소

▶ 에너지원별 발전량

	2022년p			2023년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
총발전량 (TWh)	594.4	244.0	46.2	239.4	47.9	44.1	45.5
	(3.1)	(4.6)	(4.2)	(-1.9)	(-3.5)	(-1.7)	(-1.4)
석탄	193.2	75.1	13.6	73.1	12.7	13.1	13.6
	(-2.4)	(3.1)	(-6.6)	(-2.7)	(-9.6)	(-1.1)	(0.6)
석유	2.0	1.1	0.1	0.8	0.2	0.1	0.1
	(-16.5)	(25.9)	(-27.2)	(-28.0)	(-6.0)	(-7.6)	(25.3)
가스	163.6	70.5	12.2	67.2	14.2	11.9	11.8
	(-2.8)	(-2.6)	(-0.3)	(-4.7)	(-14.8)	(-7.3)	(-2.7)
원자력	176.1	72.0	14.6	72.5	15.2	13.6	14.5
	(11.4)	(9.2)	(14.5)	(0.7)	(9.6)	(1.4)	(-1.0)
신재생·기타	59.6	25.3	5.8	25.9	5.7	5.4	5.5
	(18.9)	(19.3)	(22.7)	(2.2)	(15.2)	(2.2)	(-4.6)
기저발전(석탄+원자력+신재생·기타)	428.9	172.4	33.9	171.5	33.6	32.1	33.6
	(5.6)	(7.8)	(6.1)	(-0.5)	(2.3)	(0.5)	(-1.0)

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				
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
GDP (조원)	1 915.8 (4.1)	1 968.8 (2.8)	468.0 (3.1)	468.0 (3.1)	- (-)	- (-)	472.2 (0.9)	472.2 (0.9)	- (-)	- (-)
민간소비	882.5 (3.7)	917.8 (4.0)	223.6 (3.7)	223.6 (3.7)	- (-)	- (-)	233.8 (4.6)	233.8 (4.6)	- (-)	- (-)
설비투자	181.6 (9.0)	180.5 (-0.7)	42.0 (-6.7)	42.0 (-6.7)	- (-)	- (-)	44.5 (5.9)	44.5 (5.9)	- (-)	- (-)
건설투자	265.0 (-1.6)	257.6 (-2.8)	52.3 (-4.0)	52.3 (-4.0)	- (-)	- (-)	53.3 (1.9)	53.3 (1.9)	- (-)	- (-)
소비자물가지수 (2020=100)	102.5	107.7	106.1	106.1	106.9	107.6	110.6	110.6	110.8	111.1
대미환율 (원)	1 144.0	1 291.4	1 223.1	1 221.0	1 232.3	1 269.9	1 294.4	1 305.7	1 320.0	1 328.2
기준금리 (%)	0.6	2.1	1.4	1.3	1.5	1.8	3.5	3.5	3.5	3.5
경기동행지수 (2020=100)	104.1	108.2	107.5	107.6	107.5	107.8	109.3	109.5	110.0	110.3
광공업생산지수 (2020=100)	108.2	109.7	111.1	117.8	111.8	113.4	101.0	108.9	101.6	104.8
제조업가동률지수 (2020=100)	105.2	105.2	107.0	113.1	107.8	109.3	97.9	105.6	99.0	101.9
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.3	12.9	7.7	7.7	13.8	18.0	8.5	9.4	13.1	17.9
- 전년 동기 대비 기온차	0.3	-0.4	-0.4	-1.0	0.6	1.4	0.7	1.7	-0.7	-0.1
난방도일	2 404.7 (-1.8)	2 567.1 (6.8)	1 576.4 (5.6)	319.7 (11.0)	130.8 (-10.5)	36.1 (-37.3)	1 458.0 (-7.5)	267.6 (-16.3)	148.3 (13.4)	32.1 (-11.1)
냉방도일	101.3 (18.9)	141.9 (40.1)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
에너지원단위	0.16 (1.0)	0.16 (-2.2)	0.18 (1.1)	0.18 (1.1)	- (-)	- (-)	0.17 (-4.8)	0.17 (-4.8)	- (-)	- (-)
1인당 소비										
석유 (bb)	16.1 (7.3)	15.8 (-1.7)	6.7 (3.7)	1.3 (3.5)	1.2 (-4.0)	1.3 (2.8)	6.3 (-5.8)	1.4 (2.1)	1.2 (-7.1)	1.2 (-8.1)
전기 (MWh)	10.1 (4.9)	10.4 (3.1)	4.3 (4.6)	0.9 (6.6)	0.8 (4.8)	0.8 (3.9)	4.3 (-0.6)	0.8 (-3.4)	0.8 (-2.9)	0.8 (-1.7)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (3.5)	0.5 (4.1)	0.2 (6.3)	0.1 (10.8)	0.0 (8.4)	0.0 (0.0)	0.2 (-10.2)	0.0 (-16.4)	0.0 (-14.8)	0.0 (-6.5)
총에너지 (toe)	5.9 (5.3)	5.9 (0.7)	2.5 (3.3)	0.5 (2.5)	0.5 (-1.0)	0.5 (3.4)	2.4 (-4.0)	0.5 (-1.4)	0.4 (-3.9)	0.5 (-4.7)

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			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
산업생산지수 (2020=100)										
전산업	105.5 (5.5)	110.1 (4.4)	107.4 (5.6)	112.7 (4.2)	109.5 (5.5)	111.2 (7.3)	107.7 (0.3)	114.9 (2.0)	108.4 (-1.0)	110.0 (-1.1)
광공업	108.2 (8.2)	109.7 (1.4)	111.1 (6.1)	117.8 (4.8)	111.8 (4.9)	113.4 (8.6)	101.0 (-9.2)	108.9 (-7.6)	101.6 (-9.1)	104.8 (-7.6)
반도체	126.8 (26.8)	136.5 (7.7)	143.9 (29.7)	154.7 (26.8)	139.9 (31.4)	149.5 (26.7)	103.9 (-27.8)	113.1 (-26.9)	110.4 (-21.1)	124.6 (-16.7)
1차 철강	105.2 (5.2)	96.3 (-8.4)	104.8 (1.0)	107.7 (1.3)	102.8 (-2.8)	106.6 (0.7)	100.0 (-4.6)	107.9 (0.2)	101.8 (-1.0)	103.8 (-2.6)
시멘트	103.2 (3.1)	100.2 (-2.9)	97.9 (-1.2)	104.5 (-8.4)	110.7 (-5.5)	112.8 (4.3)	94.9 (-3.1)	106.2 (1.6)	100.6 (-9.1)	103.5 (-8.2)
기초화학물질	105.9 (5.9)	99.1 (-6.4)	104.4 (-0.4)	109.1 (-0.7)	102.0 (-2.9)	101.0 (-2.9)	96.1 (-7.9)	99.6 (-8.7)	94.4 (-7.5)	94.7 (-6.2)
자동차	106.3 (6.3)	116.0 (9.1)	108.1 (-0.1)	112.2 (-7.2)	114.1 (-2.1)	114.4 (14.9)	129.7 (19.9)	142.6 (27.1)	133.2 (16.7)	135.6 (18.5)
전기장비	107.7 (7.7)	110.8 (2.9)	107.9 (4.6)	113.3 (1.7)	109.4 (2.7)	112.7 (9.6)	106.4 (-1.4)	114.3 (0.9)	105.2 (-3.8)	108.4 (-3.8)
서비스업	105.2 (5.2)	112.0 (6.5)	107.8 (6.1)	110.8 (4.1)	110.7 (6.2)	112.8 (7.8)	112.8 (4.7)	117.5 (6.0)	113.9 (2.9)	114.9 (1.9)
도소매	105.3 (5.3)	107.1 (1.7)	105.9 (2.5)	111.4 (2.2)	108.1 (2.0)	109.7 (4.7)	106.7 (0.8)	112.0 (0.5)	105.3 (-2.6)	108.2 (-1.4)
숙박·음식점	101.9 (1.9)	119.1 (16.9)	109.2 (17.8)	101.7 (5.5)	117.5 (19.0)	129.5 (21.0)	118.0 (8.1)	119.9 (17.9)	119.5 (1.7)	123.2 (-4.9)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	46 440.5 (2.4)	42 658.2 (-8.1)	17 762.7 (-7.4)	3 549.6 (-10.9)	3 422.7 (-5.8)	3 581.6 (-3.9)	18 317.3 (3.1)	3 799.8 (7.0)	3 651.7 (6.7)	3 768.2 (5.2)
철강 - 조강 (천 톤)	70 418.0 (5.0)	65 846.2 (-6.5)	28 247.0 (-3.4)	5 707.6 (-5.8)	5 521.6 (-4.0)	5 801.6 (-1.3)	28 142.6 (-0.4)	5 834.7 (2.2)	5 681.1 (2.9)	5 794.7 (-0.1)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	34 434.5 (12.7)	32 854.1 (-4.6)	14 547.4 (6.6)	3 015.5 (6.6)	2 856.7 (2.1)	2 794.3 (-0.7)	12 679.0 (-12.8)	2 644.9 (-12.3)	2 406.4 (-15.8)	2 414.3 (-13.6)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 764.6 (2.6)	13 852.5 (-12.1)	6 106.6 (-8.1)	1 294.3 (-8.1)	1 185.9 (-7.4)	1 206.1 (-8.4)	5 670.8 (-7.1)	1 168.9 (-9.7)	1 088.2 (-8.2)	1 077.1 (-10.7)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	23 224.7 (9.2)	22 129.4 (-4.7)	10 078.7 (8.2)	2 101.5 (9.4)	1 931.9 (4.0)	1 963.3 (2.1)	8 857.8 (-12.1)	1 902.7 (-9.5)	1 755.1 (-9.1)	1 598.9 (-18.6)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 462.4 (-1.3)	3 756.5 (8.5)	1 450.7 (-2.6)	302.2 (-9.5)	306.5 (-5.3)	307.0 (19.8)	1 824.5 (25.8)	409.8 (35.6)	382.3 (24.7)	382.1 (24.5)

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

국제 에너지 가격

	2021년	2022년				2023년				
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
원유 (USD/bbl)										
WTI	67.9 (72.4)	94.2 (38.7)	98.8 (64.4)	108.3 (73.6)	101.6 (64.7)	109.3 (67.7)	75.9 (-23.2)	73.4 (-32.2)	79.4 (-21.8)	71.6 (-34.4)
Dubai	69.3 (64.1)	96.4 (39.1)	99.5 (60.9)	110.9 (72.2)	102.8 (63.4)	108.2 (63.0)	79.9 (-19.8)	78.5 (-29.2)	83.4 (-18.8)	75.0 (-30.7)
Brent	70.8 (63.8)	98.9 (39.7)	102.0 (60.9)	112.5 (71.2)	105.9 (62.1)	112.0 (63.9)	81.1 (-20.5)	79.2 (-29.6)	83.4 (-21.3)	75.7 (-32.4)
수입단가 (CIF)	70.2 (56.9)	102.3 (45.6)	99.4 (60.5)	103.1 (60.7)	110.2 (69.2)	110.1 (63.1)	84.9 (-14.5)	84.2 (-18.2)	84.1 (-23.7)	84.5 (-23.2)
천연가스										
Henry Hub (USD/MMBtu)	3.7 (74.6)	6.5 (75.2)	5.7 (106.5)	5.0 (89.9)	6.7 (149.7)	8.2 (175.8)	2.6 (-55.3)	2.4 (-51.6)	2.2 (-67.2)	2.3 (-71.8)
TTF (USD/MMBtu)	16.0 (396.1)	40.1 (150.0)	31.6 (343.8)	41.8 (584.2)	31.8 (345.0)	29.0 (226.3)	14.7 (-53.5)	13.7 (-67.2)	13.4 (-57.9)	10.0 (-65.6)
JKM (USD/MMBtu)	17.9 (324.7)	33.9 (89.5)	28.6 (221.6)	37.0 (478.5)	29.2 (274.5)	22.7 (135.2)	15.5 (-45.8)	13.6 (-63.2)	12.3 (-57.8)	10.5 (-53.9)
수입단가 (USD/톤, CIF)	550.8 (41.2)	1 053.5 (91.3)	883.4 (102.9)	1 016.6 (131.9)	695.0 (80.3)	723.3 (77.2)	939.0 (6.3)	918.5 (-9.6)	698.9 (0.6)	679.1 (-6.1)
석탄 (USD/톤)										
호주산	136.0 (125.8)	356.3 (161.9)	297.6 (226.2)	345.3 (279.8)	306.6 (226.6)	390.4 (288.7)	223.7 (-24.8)	179.3 (-48.1)	191.8 (-37.4)	163.2 (-58.2)
국내도입단가 (CIF)	115.1 (48.1)	226.3 (96.7)	223.6 (158.1)	215.5 (140.4)	253.4 (177.0)	267.0 (182.8)	198.3 (-11.3)	205.9 (-4.5)	200.7 (-20.8)	196.1 (-26.6)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	80.3 (72.2)	115.2 (43.4)	122.8 (74.6)	131.1 (78.5)	126.9 (71.5)	147.0 (92.9)	97.5 (-20.6)	98.5 (-24.9)	100.3 (-21.0)	90.2 (-38.6)
등유	75.1 (67.9)	126.7 (68.6)	122.6 (86.6)	133.5 (99.8)	134.4 (101.4)	143.0 (99.3)	101.1 (-17.5)	98.8 (-26.0)	96.8 (-28.0)	88.5 (-38.1)
경유	77.6 (57.2)	135.3 (74.3)	130.8 (92.1)	141.7 (103.4)	148.8 (116.1)	153.5 (107.6)	102.9 (-21.3)	102.8 (-27.5)	98.7 (-33.7)	89.2 (-41.9)
중유	64.4 (64.3)	82.3 (27.8)	95.5 (65.5)	103.1 (69.7)	111.1 (88.3)	104.5 (74.9)	66.5 (-30.3)	67.1 (-34.9)	73.0 (-34.3)	67.6 (-35.3)
프로판 (USD/ton)	647.9 (63.2)	737.1 (13.8)	840.0 (48.1)	895.0 (43.2)	940.0 (67.9)	850.0 (71.7)	642.0 (-23.6)	720.0 (-19.6)	555.0 (-41.0)	555.0 (-34.7)
부탄 (USD/ton)	629.6 (55.9)	734.2 (16.6)	845.0 (55.6)	920.0 (54.6)	960.0 (81.1)	860.0 (81.1)	647.0 (-23.4)	740.0 (-19.6)	545.0 (-43.2)	555.0 (-35.5)
납사	70.6 (74.6)	83.1 (17.7)	96.3 (55.4)	110.6 (70.7)	96.6 (55.3)	94.7 (44.2)	70.9 (-26.4)	72.7 (-34.2)	70.9 (-26.6)	61.9 (-34.7)

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			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 590.5 (15.1)	1 812.4 (14.0)	1 846.4 (23.2)	1 938.5 (28.1)	1 976.5 (28.8)	1 967.1 (27.6)	1 600.7 (-13.3)	1 592.2 (-17.9)	1 640.9 (-17.0)	1 628.8 (-17.2)
경유 (원/리터)	1 391.3 (16.9)	1 841.8 (32.4)	1 737.6 (33.9)	1 827.0 (39.2)	1 906.4 (43.0)	1 964.2 (46.7)	1 565.8 (-9.9)	1 539.7 (-15.7)	1 535.7 (-19.4)	1 472.0 (-25.1)
중유 (원/리터)	731.7 (27.6)	1 115.2 (52.4)	1 026.8 (56.2)	974.0 (42.0)	1 191.7 (63.2)	1 190.4 (68.5)	911.9 (-11.2)	956.9 (-1.8)	882.5 (-25.9)	920.7 (-22.7)
프로판 (원/kg)	2 092.6 (13.1)	2 479.6 (18.5)	2 459.3 (24.0)	2 412.1 (18.9)	2 552.2 (25.5)	2 558.2 (25.9)	2 414.6 (-1.8)	2 409.7 (-0.1)	2 409.0 (-5.6)	2 408.8 (-5.8)
부탄 (원/리터)	931.8 (17.8)	1 081.7 (16.1)	1 100.7 (26.8)	1 083.0 (20.5)	1 163.2 (29.4)	1 134.6 (26.2)	995.5 (-9.6)	989.4 (-8.6)	988.3 (-15.0)	987.8 (-12.9)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	14.2 (-5.7)	16.6 (16.7)	14.6 (2.9)	14.2 -	14.7 (3.0)	15.9 (11.6)	19.9 (35.9)	19.7 (38.4)	19.7 (34.4)	20.7 (30.6)
일반용(1)	13.9 (-6.5)	16.3 (17.3)	14.4 (3.4)	14.1 (0.6)	14.3 (3.1)	15.5 (12.1)	19.7 (36.4)	19.5 (38.6)	19.3 (35.5)	20.4 (31.3)
업무난방용	17.2 (14.2)	28.7 (66.6)	24.9 (64.2)	24.9 (56.9)	26.5 (64.7)	22.7 (51.3)	30.2 (21.4)	32.7 (31.3)	26.6 (0.6)	23.5 (3.8)
산업용	14.4 (14.2)	25.9 (79.9)	22.3 (75.0)	22.6 (63.7)	23.3 (75.1)	19.7 (67.0)	27.7 (24.5)	30.6 (35.1)	23.6 (1.6)	20.6 (4.7)
열 (원/Mcal)										
주택용	65.2 (-1.4)	74.1 (13.7)	65.9 (1.1)	65.2 -	67.0 (2.7)	67.0 (2.7)	89.9 (36.3)	89.9 (37.8)	89.9 (34.2)	89.9 (34.2)
업무용	84.7 (-1.4)	96.3 (13.7)	85.6 (1.1)	84.7 -	87.0 (2.7)	87.0 (2.7)	116.7 (36.3)	116.7 (37.8)	116.7 (34.2)	116.7 (34.2)
공공용	74.0 (-1.4)	84.1 (13.7)	74.8 (1.1)	74.0 -	76.0 (2.7)	76.0 (2.7)	101.9 (36.3)	101.9 (37.8)	101.9 (34.2)	101.9 (34.2)
전기 (원/kWh)										
주택용	142.3 (-3.4)	147.8 (3.9)	144.3 (1.4)	142.3 -	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)	167.6 (16.2)	166.0 (16.7)	166.0 (12.8)	174.0 (18.2)
일반용	79.4 (-5.9)	84.9 (7.0)	73.0 (2.8)	60.2 -	65.1 (8.1)	65.1 (8.1)	96.3 (32.0)	83.9 (39.4)	83.9 (28.9)	91.9 (41.2)
산업용	91.0 (-5.2)	98.8 (8.6)	87.5 (2.3)	73.5 -	78.4 (6.7)	78.4 (6.7)	120.0 (37.2)	106.4 (44.8)	106.4 (35.7)	114.4 (45.9)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사, 한국전력공사

총에너지 소비

	2021년	2022년p					2023년p			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석탄 (백만 톤)	119.9 (-0.0)	114.0 (-4.9)	45.9 (-1.7)	8.5 (-7.0)	8.2 (-3.8)	9.1 (-2.3)	43.4 (-5.3)	8.3 (-2.9)	7.9 (-3.6)	8.2 (-9.5)
- 원료탄 제외	94.4 (-0.8)	90.4 (-4.2)	36.0 (-0.0)	6.6 (-4.3)	6.3 (-3.0)	7.0 (-0.9)	33.8 (-6.0)	6.3 (-5.1)	6.0 (-4.9)	6.3 (-11.0)
석유 (백만 bbl)	830.7 (7.1)	814.5 (-1.9)	347.1 (3.5)	69.4 (3.3)	64.3 (-4.2)	69.0 (2.5)	326.5 (-5.9)	70.8 (2.0)	59.6 (-7.2)	63.3 (-8.3)
천연가스 (백만 톤)	45.8 (10.4)	45.3 (-1.0)	21.2 (0.9)	4.6 (7.6)	3.4 (-1.4)	3.0 (-1.5)	19.8 (-6.9)	3.9 (-16.1)	3.2 (-5.7)	3.0 (-0.2)
수력 (TWh)	3.1 (-21.2)	3.5 (15.9)	1.0 (-10.4)	0.2 (3.2)	0.2 (-12.8)	0.2 (-26.6)	1.0 (2.7)	0.2 (-12.7)	0.2 (-6.6)	0.3 (21.6)
원자력 (TWh)	158.0 (-1.4)	176.1 (11.4)	72.0 (9.2)	13.9 (0.5)	13.4 (6.7)	14.6 (14.5)	72.5 (0.7)	15.2 (9.6)	13.6 (1.4)	14.5 (-1.0)
신재생·기타 (백만 toe)	14.4 (13.8)	16.0 (11.0)	6.8 (10.3)	1.3 (3.1)	1.4 (5.5)	1.5 (20.6)	6.8 (1.3)	1.5 (14.2)	1.4 (0.6)	1.4 (-6.6)
총에너지 (백만 toe)	303.2 (5.1)	304.5 (0.4)	129.9 (3.1)	26.1 (2.3)	23.4 (-1.2)	24.6 (3.2)	124.5 (-4.1)	25.7 (-1.5)	22.5 (-4.0)	23.4 (-4.9)

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			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석탄	24.0	22.7	21.4	19.9	21.3	22.4	21.2	19.7	21.5	21.4
- 원료탄 제외	18.1	17.2	16.1	14.8	15.5	16.6	15.9	14.3	15.5	15.6
석유	40.1	40.0	39.6	39.7	40.4	42.1	39.5	41.2	40.1	41.8
천연가스	19.7	19.5	21.4	23.1	18.9	16.1	20.7	19.7	18.5	16.8
수력	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3
원자력	11.1	12.3	11.8	11.3	12.2	12.7	12.4	12.6	12.9	13.2
신재생·기타 (백만 toe)	4.7	5.2	5.2	5.1	5.9	6.0	5.5	6.0	6.1	5.9
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

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

최종 소비

(단위 백만 toe)

	2021년	2022년p					2023년p			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
산업	133.0 (7.2)	130.0 (-2.2)	55.8 (2.9)	11.4 (0.9)	10.8 (1.0)	10.9 (1.6)	52.2 (-6.4)	10.9 (-4.1)	9.9 (-8.1)	10.2 (-7.0)
수송	36.6 (5.4)	36.4 (-0.8)	14.6 (-0.9)	2.7 (-7.2)	2.5 (-19.6)	3.5 (12.9)	14.5 (-0.6)	3.2 (21.4)	2.7 (5.6)	3.2 (-8.9)
가정	22.9 (2.6)	23.3 (1.4)	12.6 (3.0)	2.5 (9.7)	1.7 (3.4)	1.2 (-7.9)	11.4 (-9.0)	2.1 (-16.8)	1.5 (-11.3)	1.2 (1.1)
상업	17.9 (1.7)	19.1 (6.4)	8.3 (7.1)	1.6 (9.4)	1.4 (5.6)	1.3 (8.9)	8.2 (-1.0)	1.5 (-5.0)	1.4 (-1.1)	1.3 (-0.8)
공공	5.2 (4.0)	5.3 (2.3)	2.3 (-1.6)	0.5 (-5.6)	0.4 (1.2)	0.4 (12.0)	2.3 (-1.2)	0.4 (-6.0)	0.4 (4.7)	0.4 (1.5)
최종 소비	215.7 (5.8)	214.0 (-0.8)	93.5 (2.6)	18.7 (1.2)	16.8 (-2.2)	17.3 (3.7)	88.5 (-5.3)	18.2 (-2.3)	15.9 (-5.5)	16.3 (-6.1)

석탄 (백만 톤)	51.0 (3.6)	46.9 (-8.1)	19.8 (-5.5)	3.9 (-13.9)	3.6 (-10.2)	4.2 (-0.2)	19.1 (-3.5)	4.0 (3.8)	3.7 (3.1)	3.9 (-8.4)
석유제품 (백만 bbl)	809.1 (7.6)	798.9 (-1.3)	340.4 (4.1)	67.9 (2.7)	63.3 (-3.5)	68.8 (6.2)	317.9 (-6.6)	68.9 (1.5)	58.4 (-7.8)	63.1 (-8.4)
- 비에너지유 제외	350.6 (4.3)	345.8 (-1.4)	142.5 (-1.1)	26.3 (-6.6)	23.2 (-18.3)	31.3 (9.5)	139.2 (-2.3)	30.3 (14.8)	24.7 (6.5)	28.3 (-9.4)
전기 (TWh)	520.3 (4.7)	535.3 (2.9)	223.8 (4.3)	44.7 (6.4)	42.7 (4.5)	41.2 (3.7)	222.1 (-0.8)	43.1 (-3.5)	41.4 (-3.1)	40.5 (-1.8)
도시가스 (십억 m³)	22.7 (3.3)	23.6 (3.9)	12.7 (6.0)	2.6 (10.5)	1.9 (8.1)	1.4 (-0.2)	11.4 (-10.3)	2.2 (-16.5)	1.6 (-14.9)	1.3 (-6.6)
열·기타 (천 toe)	9.8 (6.3)	10.1 (2.6)	4.6 (1.0)	0.9 (0.8)	0.8 (-2.8)	0.7 (2.7)	4.3 (-6.2)	0.8 (-10.3)	0.7 (-4.1)	0.7 (-3.2)

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

최종 소비 비중

(단위 %)

	2021년	2022년p					2023년p			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
산업	61.7	60.7	59.7	60.9	64.1	63.0	59.0	59.8	62.4	62.5
수송	17.0	17.0	15.6	14.3	14.9	20.3	16.3	17.7	16.7	19.7
가정	10.6	10.9	13.4	13.6	10.4	6.8	12.9	11.6	9.7	7.4
상업	8.3	8.9	8.8	8.7	8.2	7.6	9.2	8.4	8.6	8.0
공공	2.4	2.5	2.4	2.5	2.4	2.2	2.5	2.4	2.6	2.4
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

석탄	15.0	14.0	13.5	13.2	13.8	15.5	13.7	13.9	14.9	15.1
석유제품	47.9	47.5	46.2	46.0	47.4	50.7	45.6	48.1	46.5	49.4
- 비에너지유 제외	21.6	21.5	20.3	18.7	18.4	24.1	20.7	21.9	20.5	23.0
전기	20.7	21.5	20.6	20.6	21.8	20.5	21.6	20.3	22.4	21.4
도시가스	11.8	12.3	14.7	15.2	12.4	9.3	14.3	13.1	11.6	10.0
열·기타	4.6	4.7	4.9	5.0	4.5	4.0	4.9	4.6	4.5	4.1

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

에너지 설비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			3월	4월	5월	3월	4월	5월	
총 발전용량 (GW)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	138.0 (3.0)	133.7 (3.3)	133.9 (4.3)	134.1 (3.4)	139.1 (4.0)	139.1 (3.9)	140.8 (5.0)
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 (2.4)	36.3 (5.8)	36.3 (2.5)	37.2 (2.4)	37.2 (2.4)	38.2 (5.4)
가스	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 -	41.7 (1.2)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -

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

에너지 소비 관련 통계

	2020년	2021년	2022년			2023년			
			3월	4월	5월	3월	4월	5월	
도시가스 수요가수 (백만)	20.1 (2.4)	20.5 (2.0)	20.9 (1.7)	20.6 (1.8)	20.6 (1.8)	20.6 (1.8)	21.0 (1.8)	20.9 (1.7)	20.9 (1.3)
자동차 등록대수 (백만 대)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	25.5 (2.4)	25.1 (2.2)	25.1 (2.3)	25.2 (2.4)	25.6 (2.3)	25.7 (2.2)	25.7 (2.2)
- 휘발유	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	12.1 (2.6)	11.8 (2.9)	11.9 (2.8)	11.9 (2.8)	12.2 (2.7)	12.2 (2.6)	12.2 (2.6)
- 경유	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.9 (-1.4)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.0)	9.7 (-1.5)	9.7 (-1.7)	9.7 (-1.8)
- LPG	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	1.9 (-2.1)	1.9 (-1.7)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)	1.9 (-2.5)	1.9 (-2.6)	1.9 (-2.8)
- 하이브리드	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	1.1 (28.5)	0.9 (32.6)	1.0 (32.5)	1.0 (32.8)	1.2 (28.9)	1.2 (28.5)	1.3 (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.137

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 김철현

울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543

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

에너지경제연구원

