

# KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS

2023/02  
KOREA ENERGY ECONOMICS INSTITUTE

COAL	-13.3%
PETROLEUM	-4.6%
NATURAL GAS	-9.6%
NUCLEAR	3.2%
NEW & RENEWABLE	-1.3%
NOVEMBER. 2022	

본 동향 자료는 2022년 11월까지의 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

## □ 11월 광공업생산지수는 일부 업종을 제외한 에너지다소비 업종의 생산 감소로 전년 동월 대비 3.4% 하락

- 반도체 생산지수는 글로벌 경기 둔화로 인한 수출 감소(-29.9%, 수출액 기준), 가동률 하락(-24.3%, 지수 기준), 재고 증가(20.9%) 등으로 4개월 연속 하락세가 지속되며 전년 동월 대비 14.9% 하락
- 기초화학 생산지수는 수요 부진에 따른 에틸렌-납사 스프레드 악화(-50.7%) 지속, 일부 석유화학사의 정기보수 기간 연장 등으로 전년 동월 대비 10.3% 하락
- 철강 생산지수는 수요 침체, 9월 태풍(힌남노) 여파로 인한 생산 차질 지속, 화물연대 집단운송거부(11.24~12.9)에 따른 출하량 감소 등의 영향으로 전년 동월 대비 23.8% 하락
- 반면, 자동차 생산지수는 반도체 수급난이 완화되는 등의 영향으로 전년 동월 대비 23.6% 상승
  - 자동차 생산량은 전년 동월 대비 차량용 반도체 수급난이 개선된 가운데, 현대, 기아 등 주요 기업에서 생산량이 증가하고, 내수 및 수출이 증가하는 등으로 지난 5월 이후 증가세가 지속

## □ 서비스업 생산지수는 22개월 연속으로 상승했으나, 경기 둔화로 상승세는 지속 둔화

- 도소매업 생산지수는 하위업종인 자동차 및 부품판매업에서 크게 증가해 전년 동월 대비 0.5% 상승했으나, 상승 폭은 물가 상승 등에 따른 가계 소비 지출 감소(-19.4%, 소비자심리지수 기준) 등으로 둔화
- 숙박·음식점업 생산지수는 사회적 거리두기 해제 이후 야외활동 및 여행수요가 증가하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 6.8% 상승했으나, 금리 및 물가 상승 등의 영향으로 상승세는 8월 이후 둔화

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2021년p			2022년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
GDP (조원)	1 915.8 (4.1)	1 410.2 (4.1)	- -	1 452.6 (3.0)	493.1 (3.1)	- -	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	644.4 (25.7)	583.7 (26.6)	60.3 (31.9)	628.7 (7.7)	57.2 (2.3)	52.4 (-5.8)	51.8 (-14.2)
광공업생산지수 (2015=100)	114.3 (7.4)	113.2 (7.4)	119.3 (6.7)	115.8 (2.3)	111.8 (0.6)	113.5 (-1.1)	115.3 (-3.4)
반도체	298.6 (29.4)	293.6 (29.4)	331.0 (33.9)	333.3 (13.5)	318.4 (-3.6)	323.5 (-2.1)	281.7 (-14.9)
기초화학물질	107.9 (6.7)	107.5 (6.5)	100.3 (14.5)	102.0 (-5.1)	95.6 (-13.6)	94.6 (-10.0)	90.0 (-10.3)
철강	97.4 (5.8)	97.4 (6.4)	98.7 (3.0)	89.6 (-8.0)	69.1 (-27.5)	73.1 (-24.7)	75.2 (-23.8)
자동차	88.2 (4.5)	87.3 (4.2)	92.1 (-5.1)	95.7 (9.6)	97.0 (31.3)	101.8 (22.7)	113.8 (23.6)
서비스업생산지수 (2015=100)	110.9 (4.3)	109.7 (4.2)	114.7 (5.4)	115.2 (4.9)	117.1 (6.0)	117.3 (4.9)	118.2 (3.1)
도·소매	106.0 (4.0)	105.4 (4.0)	110.3 (4.1)	108.3 (2.8)	109.3 (2.8)	111.5 (2.8)	110.9 (0.5)
음식·숙박	80.7 (1.4)	79.6 (-1.4)	92.3 (14.4)	95.2 (19.5)	97.9 (21.5)	104.9 (16.9)	98.6 (6.8)

주: 2015년 실질가격 기준, GDP는 분기 값, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)  
 자료: 한국은행, 한국무역협회, 국가통계포털

## 2. 에너지 가격<sup>1</sup>

### 국제 에너지 가격

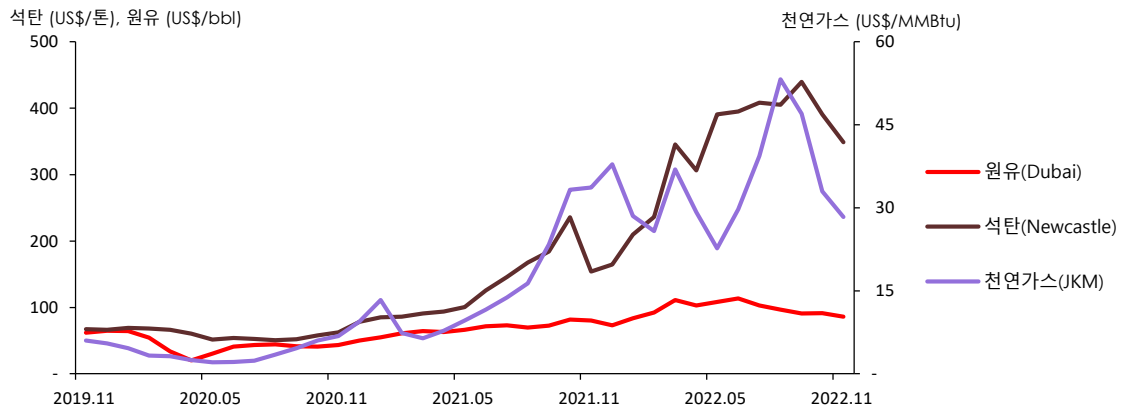
- 11월 국제 유가는 미 연준의 금리 인상 기조와 중국의 코로나 재확산 등으로 경기침체 우려가 심화되며 하락
  - 3일에 미 연준이 FOMC에서 기준금리를 75bp 인상하고, 10일에는 시장예측치를 하회하는 미국의 10월 CPI와 근원 CPI 발표에도 불구하고, 연준 주요 인사들의 매파적 입장이 유지되며 세계 경기침체 우려 심화
  - 중국은 11월 코로나19 확진자가 일평균 약 2만 명 발생하며 북경을 포함한 주요 도시에서 봉쇄 조치 시행
  - 국제 연료탄 가격은 중국의 제로 코로나 정책에 따른 경기 둔화 우려로 전월 대비 10.7% 하락
  - 국제 천연가스 가격은 아시아와 유럽의 높은 천연가스 재고 수준과 견고한 글로벌 공급의 영향으로 하락
    - 11월 동북아의 재고가 최대 저장용량에 근접한 것으로 알려지고, 11월 말 북서유럽의 천연가스 비축률도 90%를 초과하는 상황에서 11월 세계 LNG 수출량이 약 1,620 Bcf로 전년 동월 대비 3.7% 증가

#### ▶ 국제 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		9월	10월	11월	9월	10월	11월	
원유 (\$/bbl)	42.2 (-33.6)	69.3 (64.2)	72.6 (4.5)	81.6 (12.4)	80.3 (-1.6)	90.9 (-5.9)	91.2 (0.2)	86.3 (-5.4)
석탄 (\$/톤)	60.2 (-22.8)	136.4 (126.5)	184.1 (10.1)	235.4 (27.9)	153.7 (-34.7)	439.4 (8.5)	390.4 (-11.1)	348.6 (-10.7)
천연가스 (\$/MMBtu)								
TTF	3.2 (-32.3)	16.1 (397.9)	22.6 (46.5)	30.8 (36.4)	27.7 (-10.2)	57.9 (-16.9)	38.4 (-33.7)	35.9 (-6.5)
JKM	4.2 (-24.9)	17.9 (325.7)	23.4 (42.8)	33.2 (42.3)	33.6 (1.2)	47.0 (-11.7)	33.0 (-29.8)	28.3 (-14.1)

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

#### ▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



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

## 국내 에너지 가격

### □ 11월 국내 휘발유 가격은 하락세를 유지하였으나, 국내 경유 가격은 전월 국제 가격 상승으로 반등

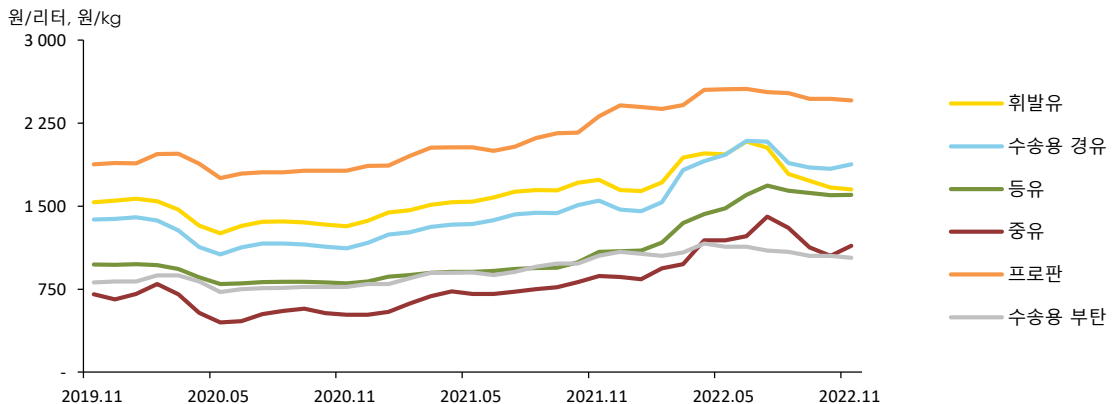
- 주유소의 휘발유 판매가격은 6월 중순부터 이어진 국제 휘발유 가격 하락세의 영향으로 5개월 연속 하락하였으나, 경유 판매가격은 10월 국제 경유 가격 상승(6.3%)의 영향으로 전월 대비 2.2% 상승하며 5개월 만에 상승 전환
  - 6월에 경유 가격이 휘발유 가격을 2008년 6월 이후 24년 만에 역전한 후 격차는 지속적으로 확대
  - ※ 가격 차이(경유가-휘발유가)는 리터당 6월 5.0원, 7월 54.9원, 8월 97.1원, 9월 120.2원, 10월 171.7원, 11월 228.8원
- 프로판과 부탄의 가격은 10월 국제 LPG 가격이 하락한 영향으로 전월 대비 각각 0.6%, 1.6% 하락
  - 사우디 아람코의 10월 국제 프로판, 부탄 계약가격(CP) 인하에 따라 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서도 11월 LPG 공급가격을 kg당 30원씩 인하
- 산업용 프로판 공급가격과 도시가스 소매요금의 동일 열량 기준 상대가격(프로판/도시가스)은 0.84로 전월 대비 1.3% 하락
  - 상대가격이 6월 이후 5개월 연속 하락하며 산업용 프로판의 가격경쟁력이 높아지는 추세 지속

### ▶ 국내 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		9월	10월	11월	9월	10월	11월	
휘발유 (원/리터)	1 381.3 (-6.2)	1 591.2 (15.2)	1 642.7 (-0.2)	1 712.4 (4.2)	1 737.5 (1.5)	1 730.0 (-3.5)	1 666.7 (-3.7)	1 650.3 (-1.0)
수송용 경유 (원/리터)	1 189.5 (-11.3)	1 392.0 (17.0)	1 437.2 (-0.2)	1 509.3 (5.0)	1 549.7 (2.7)	1 850.2 (-2.1)	1 838.4 (-0.6)	1 879.2 (2.2)
중유 (원/리터)	572.9 (-23.0)	732.2 (27.8)	768.2 (2.4)	813.4 (5.9)	867.4 (6.6)	1 128.6 (-13.5)	1 050.8 (-6.9)	1 142.2 (8.7)
프로판 (원/kg)	1 850.3 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	2 160.1 (2.2)	2 163.4 (0.2)	2 312.3 (6.9)	2 471.2 (-2.0)	2 469.8 (-0.1)	2 455.4 (-0.6)
수송용 부탄 (원/리터)	790.8 (-1.9)	932.3 (17.9)	980.5 (3.0)	981.2 (0.1)	1 053.8 (7.4)	1 051.4 (-3.4)	1 049.5 (-0.2)	1 032.2 (-1.6)

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

### ▶ 국내 석유제품 가격 추이



□ 11월 도시가스 요금은 주택용과 일반용이 동결된 반면, 업무난방용과 산업용은 소폭 하락

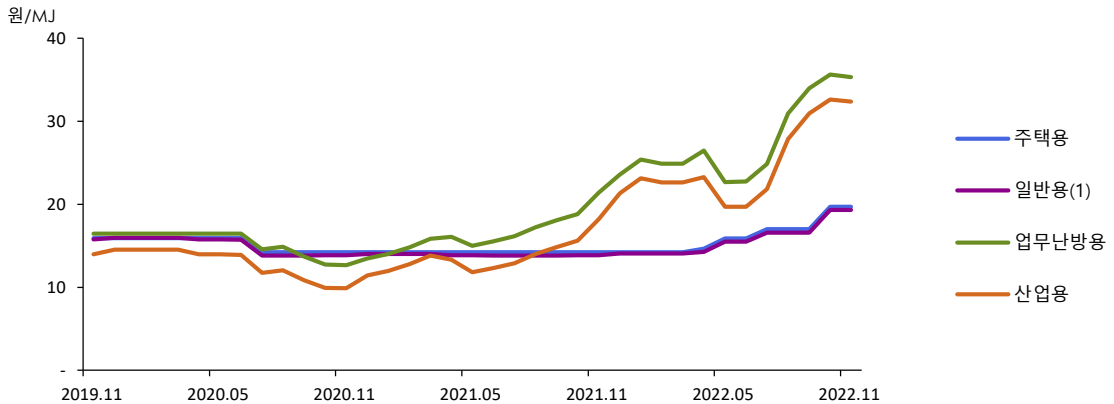
- 주택용과 일반용 도시가스의 원료비는 10월에 전월 대비 20.9%(2.7원/MJ)씩 상승한 후 유지
  - 2021년 6월부터 10개월 간 원료비가 동결된 영향으로 여전히 실제 원료비의 약 50% 수준에 불과
- 업무난방용과 산업용 도시가스의 원료비는 LNG 도입비용이 하락하며 전월 대비 0.9% 하락
  - 업무난방용과 산업용 원료비는 원료비 연동제에 따라 LNG 도입비용을 반영하여 매월 조정

※ 도시가스 소매요금은 원료비, 도매공급비용(가스공사), 소매공급비용(도시가스사)으로 구성되며, 원료비가 소매요금의 대부분을 차지. 원칙적으로 주택용, 일반용의 원료비는 2개월(홀수월)마다, 업무난방용, 산업용의 원료비는 매월 조정

□ 11월 전기요금은 주택용은 동결된 반면, 일반용과 산업용은 겨울철 요금으로 전환되어 대폭 상승

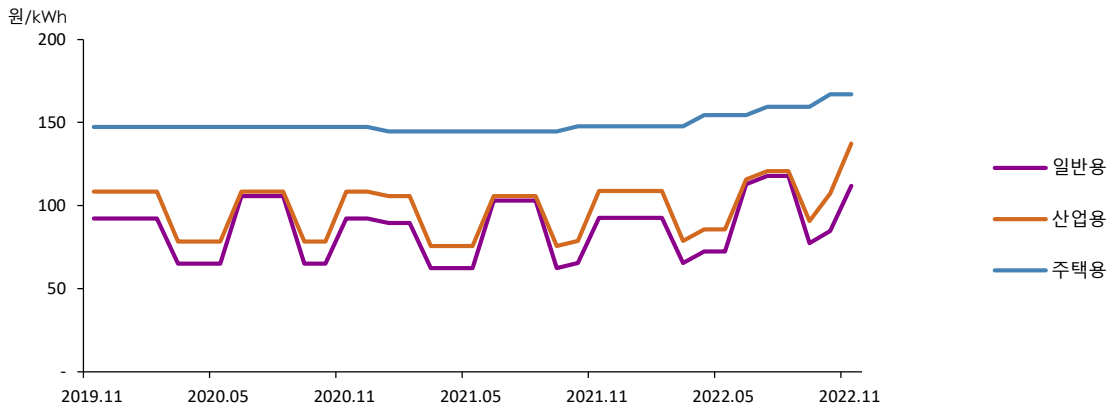
- 계절별 요금제로 운영되는 일반용과 산업용은 겨울철 요금으로 전환되어 전월 대비 약 30%씩 인상
- 2023년 1월부터 전력량 요금과 기후환경요금(RPS 이행비용, ETS 이행비용, 석탄발전 감축비용으로 구성)은 발전 연료비와 기후환경비용을 반영하여 각각 11.4원/kWh, 1.7원/kWh 인상될 예정
  - RPS 및 ETS 이행비용은 각각 1.8원/kWh, 0.3원/kWh 상향, 석탄발전 감축비용은 0.4원/kWh 하향

▶ 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

□ 11월 에너지 수입량은 원유를 제외한 주요 에너지원의 수입량이 줄어들어 전년 동월 대비 0.8% 감소

- 원유 수입량은 국제 유가 상승세가 둔화된 가운데, 국내 석유제품 생산을 위한 원유 투입량 증가(4.8%) 등으로 전년 동월 대비 3.2% 증가
- 석유제품 수입량은 납사, LPG 등이 증가했으나, B-C유가 감소하며 전체 증가 폭을 상쇄해 소폭 감소
  - 납사 수입량은 석유화학 업황 부진으로 원료 수요가 부진한 가운데, 가격이 저렴한 일부 지역(아프리카)을 중심으로 수입량이 증가하면서 전년 동월 대비 4.3% 증가
- 유연탄 수입량은 국내 수요 부진 지속, 국제 연료탄 가격 급등(18.9%, 호주 뉴캐슬 현물가 기준) 등으로 전년 동월 대비 3.1% 감소했으나, 감소세는 3개월 연속 둔화
- 가스 수입량은 국제 천연가스 가격 하락(-15.6%, JKM 기준)에도 불구하고, 동절기를 대비한 비축 물량 확보 기간(3~10월) 종료, 국내 가스 소비 감소 등의 영향으로 전년 동월 대비 2.1% 감소한 것으로 추정
- 에너지 수입액의 비중은 7월 이후 30% 내외를 유지하고 있으나, 에너지 제품 수출액(약 52억 달러(FOB), 무역협회 기준)은 국제 경기 둔화로 인한 주요 수입국의 수요 부진 등으로 전년 동월 대비 14.2% 감소

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2021년p			2022년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
<b>에너지 수입량</b>							
원유 (백만 bbl)	960.1 (-2.1)	873.2 (-2.5)	80.4 (15.6)	943.7 (8.1)	84.6 (7.6)	79.5 (-6.6)	82.9 (3.2)
석유제품 (백만 bbl)	392.4 (13.0)	354.5 (11.1)	31.5 (32.7)	336.5 (-5.1)	26.7 (-23.3)	31.1 (-8.4)	31.5 (-0.1)
유연탄 (백만 톤)	119.6 (1.7)	109.5 (2.1)	10.4 (7.0)	109.6 (0.1)	10.2 (-17.5)	8.0 (-9.6)	10.1 (-3.1)
무연탄 (백만 톤)	6.5 (3.0)	6.0 (9.1)	0.7 (67.2)	5.1 (-15.8)	0.4 (-10.1)	0.2 (-63.1)	0.5 (-32.9)
천연가스 (백만 톤)	45.9 (14.9)	42.1 (17.8)	3.8 (7.4)	41.9 (-0.4)	4.2 (13.9)	4.1 (5.2)	3.8 (-2.1)
<b>에너지 수입량 (백만 toe)</b>							
	324.3 (3.9)	295.6 (4.0)	27.4 (15.0)	302.2 (2.2)	27.5 (-3.1)	25.7 (-6.2)	27.2 (-0.8)
<b>에너지 수입액 (십억US\$, CIF)</b>							
	137.1 (58.5)	121.2 (53.9)	14.7 (151.0)	199.1 (64.2)	19.8 (60.6)	17.4 (30.7)	17.5 (19.4)
수입액 비중 (%)	22.1	21.8	25.6	29.6	32.4	29.4	29.8
<b>에너지 수입 의존도 (%)</b>							
	94.6	94.5	95.5	94.3	93.8	94.4	94.9
<b>국내 생산</b>							
수력 (TWh)	3.1 (-21.2)	2.9 (-22.0)	0.2 (-12.4)	3.3 (16.3)	0.5 (63.8)	0.3 (17.4)	0.2 (19.7)
무연탄 (백만 톤)	0.9 (-11.9)	0.8 (-12.4)	0.1 (-7.0)	0.8 (-8.5)	0.1 (-1.6)	0.1 (-14.7)	0.1 (-13.8)
신재생·기타 (백만 toe)	14.6 (15.3)	13.2 (15.8)	1.1 (8.4)	13.3 (0.4)	1.2 (4.0)	1.2 (9.0)	1.1 (-1.3)

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

### □ 11월 총에너지 소비는 원자력을 제외한 모든 에너지원의 소비가 줄며 전년 동월 대비 6.0% 감소

- 석탄 소비는 발전용이 전기 소비가 감소한 가운데 원자력과 신재생 발전 증가 등으로, 산업용은 경기 둔화, 9월 태풍 힌남노에 따른 철강 공장 피해 여파 등으로 감소세가 확대되며 전년 동월 대비 13.3% 감소
- 석유는 산업용이 석유화학 업황 부진 및 정기보수 등으로 감소하고 수송용도 화물연대 집단 운송거부(11.24~12.9) 등으로 감소하며 전년 동월 대비 4.6% 감소
- 가스는 건물용이 난방도일 급감(-13.4%), 전월의 민수용 도시가스 요금 상승 등으로 감소하고, 산업용과 발전용도 경기 둔화, 가스 발전 연료비 단가 상승 등으로 감소세를 지속하며 전년 동월 대비 9.6% 감소

### □ 에너지 최종 소비는 산업 부문을 중심으로 모든 부문에서 소비가 감소하며 전년 동월 대비 6.6% 감소

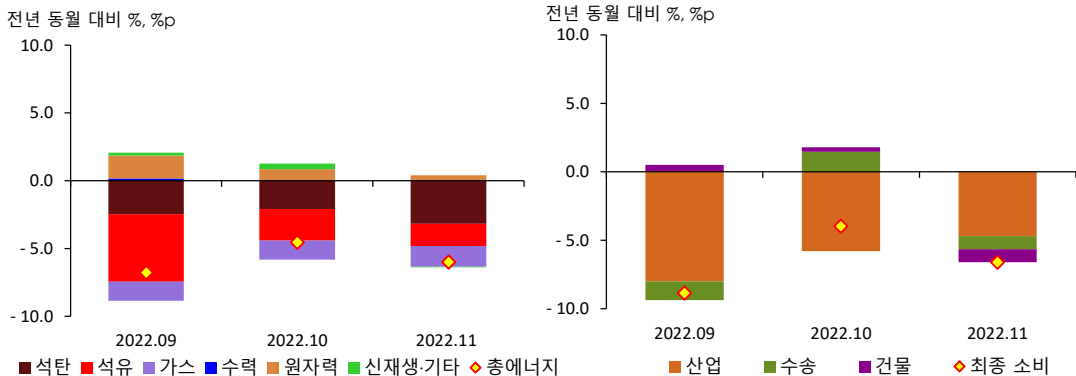
- 산업 부문 에너지 소비는 기계류, 수송장비, 비금속 등에서 증가했으나, 전반적인 제조업 경기 둔화 및 화물연대 집단 운송거부 등의 영향으로 대부분의 업종에서 소비가 감소하며 전년 동월 대비 7.6% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 이동 수요 증가로 휘발유 소비가 소폭 증가했으나, 화물연대 운송거부 등으로 경유 소비가 큰 폭으로 줄고 국내 항공유 소비도 해외여행 증가로 줄며 전년 동월 대비 5.7% 감소
- 건물 부문 소비는 난방도일 급감, 전월의 민수용 도시가스 요금 상승, 서비스업 생산 증가세 지속 둔화 등으로 전년 동월 대비 4.4% 감소

### ▶ 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
총에너지 (백만 toe)	304.1	274.6	25.2	272.9	22.5	23.0	23.7
	(5.5)	(5.1)	(6.6)	(-0.6)	(-6.8)	(-4.6)	(-6.0)
최종 소비 (백만 toe)	216.4	195.0	18.0	193.6	15.7	16.2	16.8
	(6.2)	(5.9)	(7.6)	(-0.8)	(-8.9)	(-4.0)	(-6.6)
- 원료용 제외	141.2	126.9	11.9	126.9	10.2	10.8	11.2
	(4.3)	(4.3)	(0.0)	-	(-4.3)	(0.5)	(-6.2)

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

### □ 11월 석탄 소비는 산업과 발전 부문 모두에서 감소세가 확대되며 전년 동월 대비 13.3% 감소

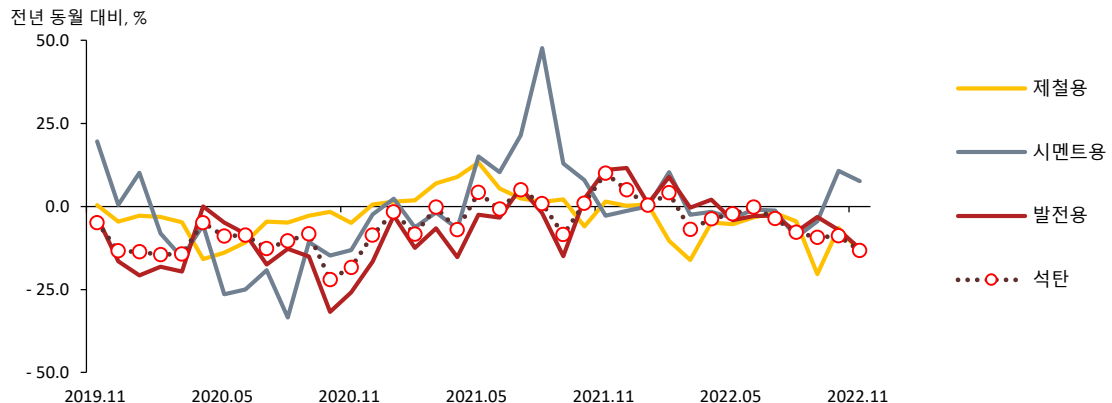
- 시멘트업에서의 석탄 소비는 증가했으나, 1차금속(철강)에서의 소비는 철강 수요 부진 및 물류차질 등의 영향으로 감소세가 확대하며 산업 전체의 석탄 소비가 7월 이후의 감소세를 지속
  - 제철용 원료탄 소비는 주요국의 철강 수요가 둔화한 가운데, 9월 태풍 힌남노의 공장 피해 여파, 화물연대 집단 운송거부(11.24~12.9) 등의 영향으로 13% 이상 급감
  - 반면, 시멘트용 석탄 소비는 토목 공사가 줄었으나 건축 공사 실적이 늘면서 2개월 연속 증가
- 발전용 석탄 소비는 자발적 석탄발전 상한제가 유보되었으나, 전기 소비 감소(-0.8%), 원자력과 신재생 발전 증가 등으로 석탄 발전량이 5월 이후 감소세를 지속
  - 천연가스 발전 단가가 지속 상승하는 가운데 11월까지 예정되었던 자발적 석탄발전 상한제가 정부의 가스 발전을 석탄 발전으로 대체하는 한국전력 재정 건전화 방안 추진으로 유보
  - 원자력(3.2%)과 신재생·기타(18.2%) 발전이 빠르게 증가한 가운데 수도권 용통선로 한계 등으로 동해안을 중심으로 석탄 발전 설비 가동 제한이 지속

#### ▶ 석탄 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄 (백만 톤)	119.8	108.9	10.1	103.7	9.0	8.5	8.8
	(-0.1)	(-0.6)	(10.0)	(-4.8)	(-9.3)	(-8.9)	(-13.3)
산업	50.4	46.0	4.4	42.6	3.5	3.6	3.8
	(3.6)	(4.3)	(8.9)	(-7.4)	(-17.7)	(-11.1)	(-14.3)
원료탄	25.5	23.3	2.1	21.3	1.7	1.9	1.8
	(3.0)	(3.4)	(0.4)	(-8.7)	(-21.5)	(-6.6)	(-13.5)
건물	0.4	0.3	0.1	0.3	0.0	0.1	0.1
	(-12.0)	(-13.1)	-	(-16.9)	(3.1)	(-7.9)	(-4.7)
발전	68.9	62.6	5.6	60.8	5.5	4.8	4.9
	(-2.5)	(-3.8)	(11.0)	(-2.9)	(-3.2)	(-7.1)	(-12.7)

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

#### ▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



## 6. 석유

### □ 11월 석유의 최종 소비는 모든 부문에서 고르게 감소하여 전년 동월 대비 5.7% 감소

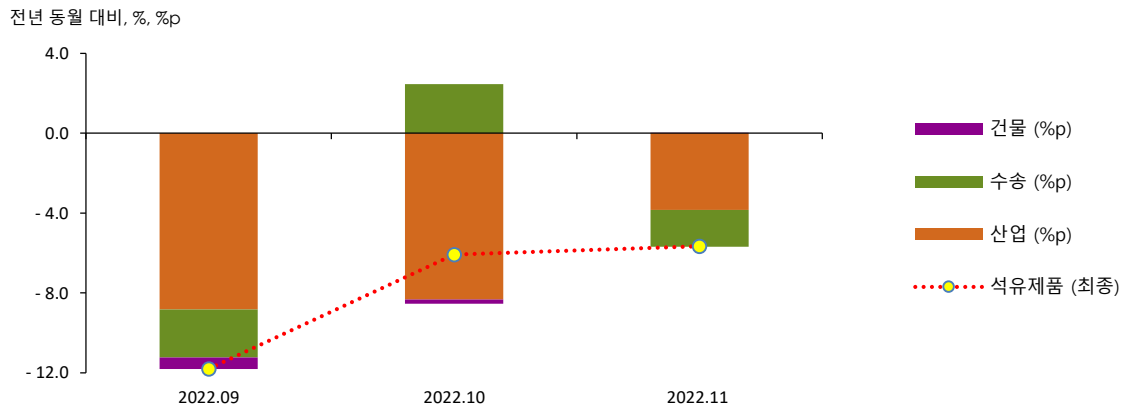
- 산업 부문 소비는 업황 부진과 정기보수로 석유화학의 소비가 크게 감소하며 전년 동월 대비 6.2% 감소
  - 납사 소비는 에틸렌 마진 하락과, LG화학, 대한유화의 정기 보수 지속으로 석유화학업종의 가동률 지수가 12.8% 하락하며 전년 동월 대비 8.8% 감소. 반면 프로판과 부탄 소비는 각각 10.1%, 67.0% 증가
- 수송 부문 소비는 이동 수요 증가에도 화물연대본부의 운송 거부 등으로 전년 동월 대비 5.7% 감소
  - 거리두기 전면 해제 이후 이동 수요가 지속적인 증가세를 유지하며 도로 부문 휘발유 소비는 증가
  - 화물연대본부의 운송 거부와 휘발유 대비 가격 역전 현상 지속으로 경유 소비가 전년 동월 대비 10% 가깝게 감소하며 전체 도로 부문 석유 소비는 5% 이상 감소하는데 영향
  - 해외 여행 재개로 국제선 항공 편수는 늘고 국내선 항공 편수는 감소하여 항공유 소비가 12.1% 감소
- 건물 부문 소비는 난방도일 감소로 난방용 등유 소비는 감소했으나 상업 부문 LPG 소비 증가로 0.3% 증가

#### ▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
<b>최종소비 (백만 bbl)</b>	<b>815.3</b>	<b>736.1</b>	<b>66.9</b>	<b>727.8</b>	<b>61.1</b>	<b>62.6</b>	<b>63.1</b>
	(8.4)	(7.2)	(12.3)	(-1.1)	(-11.8)	(-6.1)	(-5.7)
산업	512.0	463.2	41.7	457.4	38.5	36.8	39.1
	(10.8)	(9.5)	(30.1)	(-1.2)	(-13.7)	(-13.1)	(-6.2)
납사	375.6	339.3	30.7	328.7	27.8	25.7	28.0
	(12.5)	(10.8)	(47.7)	(-3.1)	(-15.7)	(-16.3)	(-8.8)
수송	259.0	234.3	21.3	232.1	20.1	22.3	20.1
	(5.6)	(4.2)	(-7.9)	(-0.9)	(-7.7)	(8.0)	(-5.7)
건물	44.2	38.7	3.9	38.3	2.5	3.6	3.9
	(-1.1)	(-0.5)	(-11.5)	(-0.9)	(-13.4)	(-3.8)	(0.3)
<b>발전투입 (백만 bbl)</b>	<b>4.19</b>	<b>3.87</b>	<b>0.38</b>	<b>4.71</b>	<b>0.32</b>	<b>0.31</b>	<b>0.29</b>
	(9.4)	(16.9)	(-37.2)	(21.9)	(-29.9)	(-28.8)	(-24.4)

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

### □ 11월 천연가스 소비는 발전용과 최종소비가 모두 감소하며 전년 동월 대비 9.6% 감소

- 발전용 가스 소비는 전기 소비가 약 1% 감소한 가운데, 가스 발전 연료비 단가 상승(100.2%), 타 에너지원(원자력 및 신재생·기타) 발전량 증가(각각 3.2%, 18.2%) 등으로 감소세를 지속

### □ 최종가스 소비는 경기둔화 및 기온효과 등으로 산업용과 건물용이 모두 감소하며 전년 동월 대비 7.5% 감소

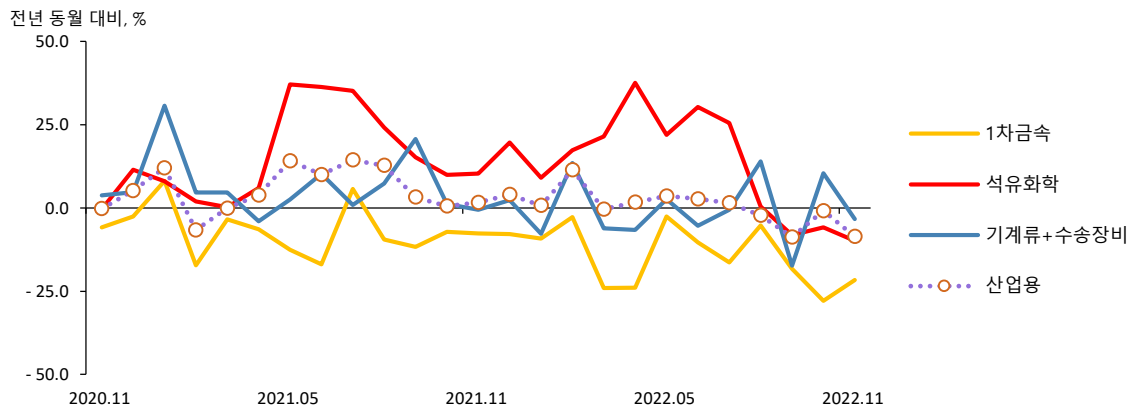
- 산업용 가스 소비는 석유화학에서 업황 부진에 따른 정기보수 기간 연장 등으로, 1차금속에서는 철강 수요 침체, 9월 태풍(힌남노) 여파로 인한 생산 차질 등의 영향으로 감소하며 4개월 연속 감소세 지속
  - 기계류의 가스 소비도 반도체 등 ICT 산업 생산 약화 등으로 5% 이상 감소했으나, 수송장비에서의 가스 소비는 자동차 생산의 기저효과, 공급망 문제 완화 등으로 증가하며 2개월 연속 증가
- 건물 부문은 상업·공공용의 증가세가 서비스업 생산 둔화 등으로 둔화된 가운데, 가정용이 난방도일 급락(-13.4%) 및 전월의 주택용 도시가스 요금 상승 등의 영향으로 10% 가까이 줄며 7.1% 감소

#### ▶ 천연가스 및 도시가스 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
<b>천연가스 (백만 톤)</b>	<b>45.9</b>	<b>40.8</b>	<b>4.0</b>	<b>39.6</b>	<b>2.6</b>	<b>3.0</b>	<b>3.6</b>
	(10.6)	(13.0)	(4.1)	(-2.9)	(-9.7)	(-8.4)	(-9.6)
발전용	23.2	21.2	1.8	20.1	1.5	1.6	1.8
	(16.4)	(20.2)	(5.2)	(-5.3)	(-10.5)	(-11.8)	(-3.3)
<b>최종가스 (십억 Nm3)</b>	<b>24.8</b>	<b>21.6</b>	<b>2.2</b>	<b>22.3</b>	<b>1.2</b>	<b>1.5</b>	<b>2.0</b>
	(3.0)	(3.5)	(1.9)	(3.3)	(-0.2)	(3.2)	(-7.5)
산업	9.7	8.7	0.8	8.7	0.7	0.7	0.8
	(5.4)	(5.5)	(1.6)	(0.1)	(-8.8)	(-0.9)	(-8.6)
건물	14.1	12.0	1.3	12.7	0.5	0.7	1.2
	(2.0)	(2.6)	(2.4)	(6.1)	(14.4)	(8.3)	(-7.1)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%), 최종가스는 천연가스와 도시가스 소비량의 합계  
 자료: 에너지수급통계(KEEI)

#### ▶ 주요 산업 업종별 가스 소비 추이



## 8. 전기

### □ 11월 전기 소비는 전반적 경기 둔화로 산업 부문을 중심으로 전년 동월 대비 0.8% 감소

- 산업 부문 전기 소비는 기계류와 수송장비에서의 소비가 양호하게 증가했으나, 석유화학과 철강업에서의 소비가 경기 둔화 등으로 10% 내외 감소하여 전년 동월 대비 2.0% 감소
  - 기계류에서는 반도체 생산 감소에도 불구하고 컴퓨터, 통신방송장비, 영상음향 등의 생산 증가로 전기 소비가 3.9% 증가했으며, 수송장비에서는 자동차 생산 증가로 소비가 7.4% 증가
  - 철강업 전기 소비는 태풍으로 인한 포스코 포항 공장의 침수 피해로 생산 차질이 지속되어 9.1% 감소하였으며, 석유화학 소비는 수출 부진으로 인한 가동률 하락으로 12.8% 감소
- 건물 부문 전기 소비는 상업 부문의 증가가 가정 부문의 감소로 상쇄되어 전년 동월 수준에서 정체
  - 상업 부문 전기 소비는 서비스업 생산활동 회복세가 둔화됨에 따라 전기 소비 증가세도 둔화되어 1.4% 증가에 그쳤고, 가정 부문 소비는 난방도일 감소와 전기요금 상승 등으로 1.1% 감소

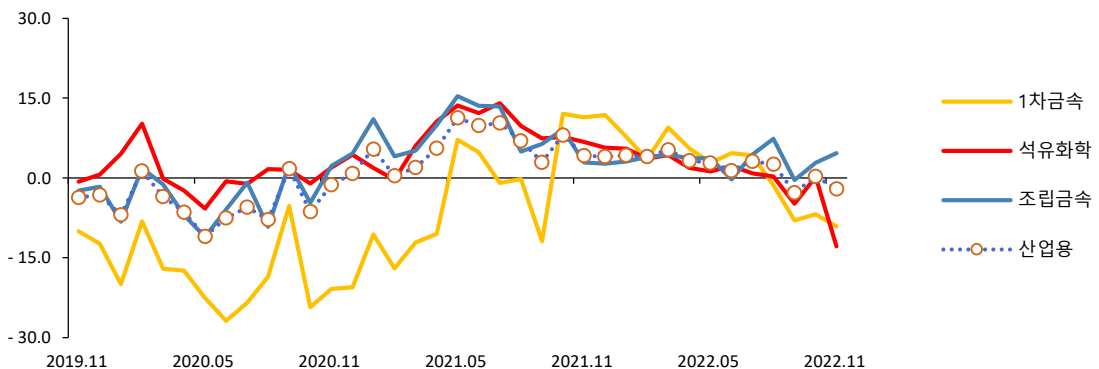
### ▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
전기 (TWh)	521.0 (4.8)	474.9 (4.8)	41.8 (4.0)	489.5 (3.1)	44.3 (1.3)	41.3 (1.2)	41.5 (-0.8)
산업	269.6 (5.8)	246.0 (6.0)	22.3 (4.2)	250.9 (2.0)	22.0 (-2.8)	22.0 (0.3)	21.8 (-2.0)
수송	3.7 (16.3)	3.3 (16.5)	0.3 (23.5)	3.6 (9.1)	0.3 (12.9)	0.3 (8.6)	0.3 (6.3)
건물	247.8 (3.5)	225.6 (3.3)	19.2 (3.6)	234.9 (4.1)	22.0 (5.5)	19.0 (2.1)	19.3 (0.5)
- 가정	77.6 (4.7)	71.3 (5.1)	6.0 (2.9)	72.3 (1.3)	7.2 (3.6)	5.9 (-0.7)	5.9 (-1.1)
- 상업	139.5 (2.5)	126.5 (1.9)	10.8 (4.4)	134.0 (6.0)	12.3 (7.2)	10.8 (3.9)	10.9 (1.4)

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

### ▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

전년 동월 대비, %





## 10. 열 및 신재생

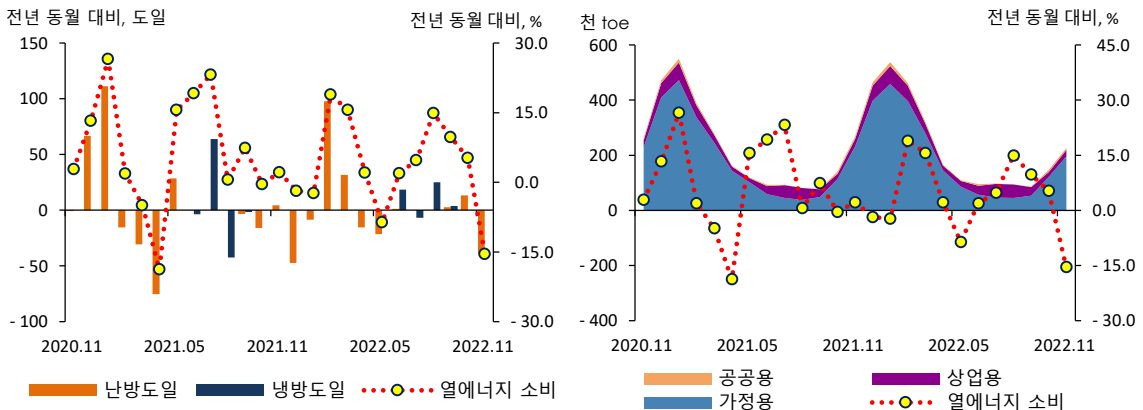
### □ 11월 열에너지 소비는 난방도일 감소, 서비스 생산 둔화 등으로 전년 동월 대비 15.4% 감소

- 열에너지는 업무용, 주택용 등 모든 부문의 가격이 급등(37.8%)한 가운데, 가정 부문에서 난방도일 감소(-13.4%) 등으로, 상업 부문에서는 서비스업 생산 둔화 등의 요인으로 전년 동월 대비 각각 15.5%, 13.5% 감소하며 전체 소비가 감소로 전환

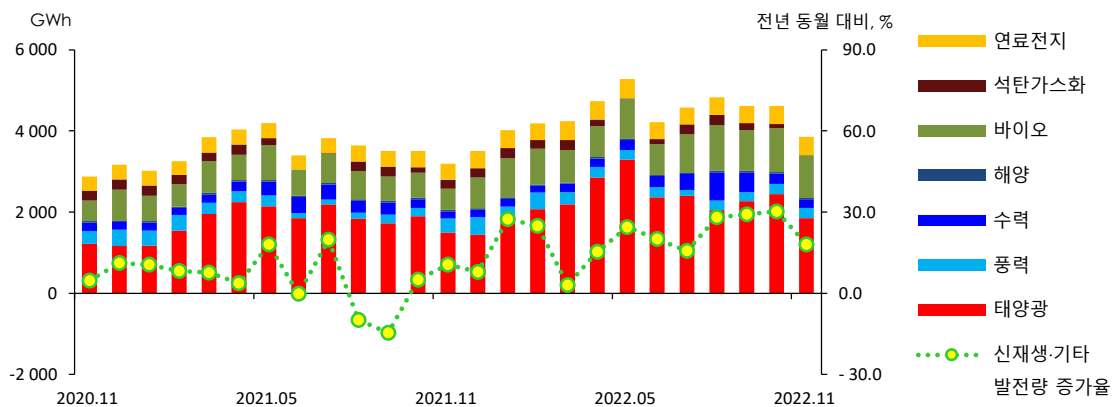
### □ 신재생·기타 에너지 소비는 최종소비를 중심으로 감소하며 전년 동월 대비 1.3% 감소

- 신재생·기타 발전량<sup>2</sup>은 태양광, 바이오, 수력을 중심으로 전년 동월 대비 18.1% 증가
  - 태양광 발전은 설비용량이 빠르게 증가(15.6%)하여 전년 동월 대비 23.4% 증가하였고, 수력 발전은 9월 태풍으로 인한 강수량 증가로 저수량이 증가하여 19.7% 증가
  - 바이오 발전량은 설비용량 증가<sup>3</sup> 등의 영향으로 전년 동월 대비 2배 이상 증가
- 신재생·기타 최종소비<sup>3</sup>는 수송 부문을 제외한 산업과 건물 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 6.8% 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



<sup>2</sup> 신재생·기타 발전량 및 설비용량(양수 제외)은 한전 전력통계월보 기준임

<sup>3</sup> 바이오 설비용량은 2022년 1월부터 발전소 바이오 혼소 비율이 반영된 수치임

## 11. 산업 부문

### □ 11월 산업 부문 에너지 소비는 경기둔화 등으로 대부분의 업종에서 생산이 줄며 전년 동월 대비 7.6% 감소

- 기계류와 수송장비에서의 에너지 소비가 증가했으나, 전반적인 제조업 경기 둔화 등으로 석유화학과 1차금속을 포함한 대부분의 업종에서 소비가 감소하여 산업 전체의 에너지 소비가 감소세를 지속
  - 석유화학에서의 에너지 소비는 글로벌 수요 부진 지속, 동아시아 시장 내 공급과잉 및 제품 마진 축소 등으로 국내 생산 설비의 가동률이 하향 조정되어 감소세를 지속
  - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 주요국의 철강 수요 회복이 부진한 가운데, 9월 태풍 힌남노 피해 여파, 화물연대 집단 운송거부(11.24~12.9) 등의 영향으로 감소세를 지속
  - 기계류의 에너지 소비는 반도체 생산이 수출 감소 등으로 줄었으나 일반기계 생산이 내수를 중심으로 증가하며 증가, 수송장비는 자동차 생산이 기저 효과 및 공급망 문제 완화로 빠르게 증가하며 증가

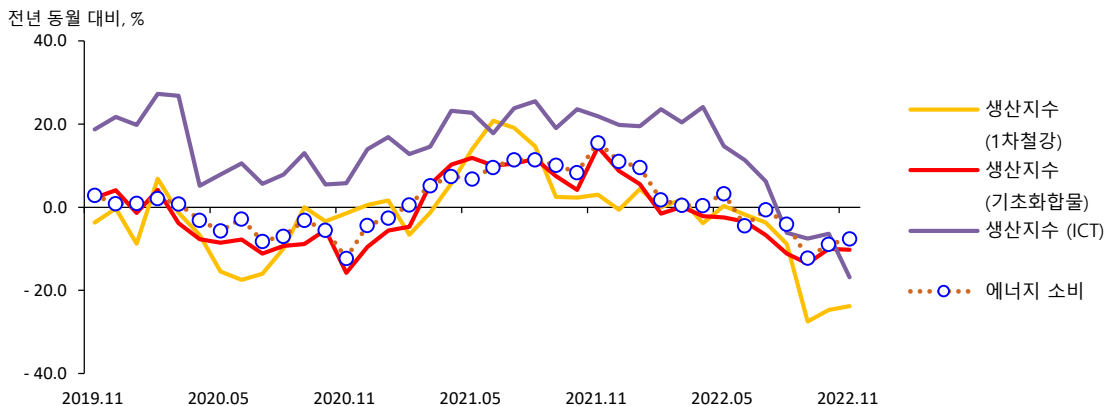
#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
<b>산업 (백만 toe)</b>	<b>133.6</b>	<b>121.3</b>	<b>11.1</b>	<b>118.8</b>	<b>9.9</b>	<b>9.9</b>	<b>10.3</b>
	(7.8)	(7.5)	(15.5)	(-2.1)	(-12.2)	(-8.9)	(-7.6)
석유화학	67.3	60.9	5.5	60.2	5.0	4.8	5.0
	(11.4)	(10.2)	(33.6)	(-1.1)	(-13.4)	(-12.4)	(-8.8)
- 납사	46.0	41.6	3.8	40.3	3.4	3.2	3.4
	(12.5)	(10.8)	(47.7)	(-3.1)	(-15.7)	(-16.3)	(-8.8)
1차금속	27.9	25.5	2.3	23.6	1.9	2.1	2.0
	(1.8)	(1.9)	(1.5)	(-7.3)	(-18.8)	(-7.6)	(-13.4)
- 원료탄	17.8	16.3	1.5	15.0	1.2	1.3	1.3
	(3.0)	(3.4)	(0.4)	(-7.9)	(-20.9)	(-5.8)	(-12.7)
기계류+수송장비	12.7	11.5	1.0	11.8	1.0	1.1	1.1
	(7.6)	(8.1)	(2.4)	(2.9)	(-2.3)	(4.2)	(3.5)
원료용 비중 (%)	56.2	56.1	55.2	56.0	54.7	54.5	55.2

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지수급통계(KEEI)

#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이





## 12. 수송 부문

### □ 11월 수송 부문 에너지 소비는 모든 부문 소비가 감소하며 전년 동월 대비 5.7% 감소

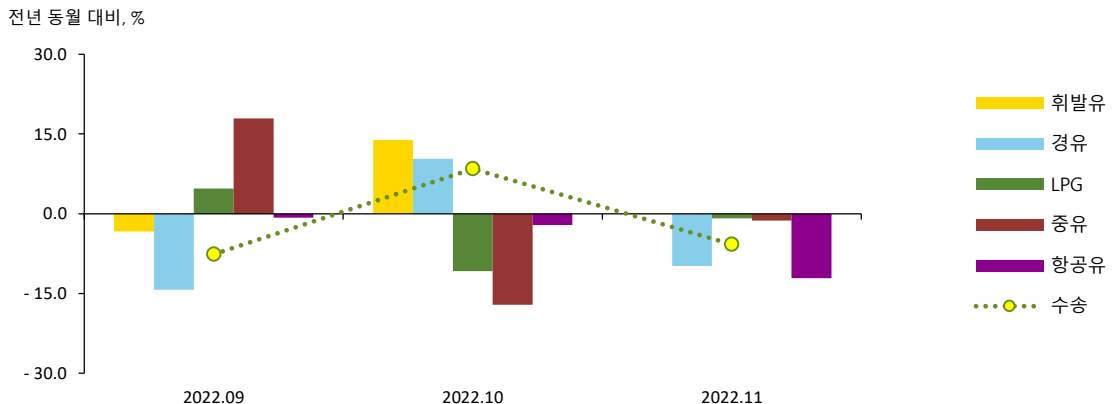
- 도로 부문 소비는 이동 수요 증가에도 화물연대본부 운송 거부 영향으로 전년 동월 대비 5.4% 감소
  - 이동 수요의 증가세는 지속되어 고속도로 총 교통량은 전년 동월 대비 3.9% 증가하였고, 통신모바일 인구이동량도 7.4% 증가. 이에 따라 휘발유 소비량은 0.1%, 주유소 판매량은 1.2% 증가
  - 11월 24일 화물연대본부가 운송 거부 일환으로 유조차 운행 전면 중단, 운행 중단 유조차에 석유 제품 판매 등 조치를 취하면서 경유의 소비량이 전년 동월 대비 9.8% 감소
  - 월평균 경유 가격은 리터당 1,879.2원으로 휘발유의 1,650.3원보다 2백원 이상 차이가 나는 등 휘발유 대비 가격의 역전 현상이 지속되며 주유소 경유 판매량은 4.6% 감소
- 국내 항공 부문 소비는 해외 여행의 재개로 국제선 항공 편수가 늘고 국내선 편수가 감소하며 12.1% 감소
  - 국제선 운항 편수가 전년 동월 대비 83.6% 증가한 반면 국내선 운항 편수는 13.2% 감소하며 항공 여객 수요의 해외 분산이 나타남. 제주의 관외 통신모바일 인구이동량은 전년 동월 대비 8.9% 감소

#### ▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
수송 (백만toe)	36.64	33.15	3.01	32.84	2.85	3.14	2.83
	(5.5)	(4.1)	(-7.4)	(-0.9)	(-7.6)	(8.4)	(-5.7)
도로	34.20	30.92	2.80	30.56	2.64	2.93	2.65
	(2.2)	(0.9)	(-10.8)	(-1.2)	(-8.3)	(9.6)	(-5.4)
국내해운	0.43	0.39	0.03	0.46	0.04	0.04	0.03
	(27.2)	(26.3)	(14.9)	(19.2)	(19.0)	(-11.8)	(-2.2)
국내항공	1.68	1.54	0.14	1.55	0.14	0.15	0.12
	(168.3)	(161.8)	(206.2)	(0.6)	(-0.7)	(-2.1)	(-12.1)
철도	0.33	0.30	0.03	0.27	0.02	0.02	0.02
	(3.2)	(3.7)	(2.8)	(-9.8)	(-6.5)	(-14.4)	(-10.4)

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

□ 11월 건물 부문 소비는 상업 부문 소비 증가에도 불구하고, 가정 부문 소비가 급감하며 전년 동월 대비 4.4% 감소

- 가정 부문 소비는 온화한 날씨로 난방수요가 감소하며 도시가스, 열에너지, 등유를 중심으로 감소
  - 평균기온(전국 기준)은 9.6°C로 전년 동월 대비 1.3°C 높았고, 난방도일은 251.6도일로 13.4% 감소
- 상업 부문 소비는 숙박·음식점업을 중심으로 서비스업 생산활동이 회복한 영향으로 11개월 연속 증가하였으나, 서비스업 생산지수 상승세가 8월 이후 지속 둔화함에 따라 상업 부문 소비 증가세도 둔화
  - 등유 소비는 국제 등유 가격 급등이 국내 가격에 많이 반영되며 전년 동월 대비 13.8% 감소하였으나, 등유를 제외한 주요 에너지원의 소비는 서비스업 업황 회복에 따라 증가
  - 에너지원별 소비 증가 기여도는 전기 0.9%p, LPG 0.4%p, 도시가스 0.4%p, 등유 -0.4%p 순

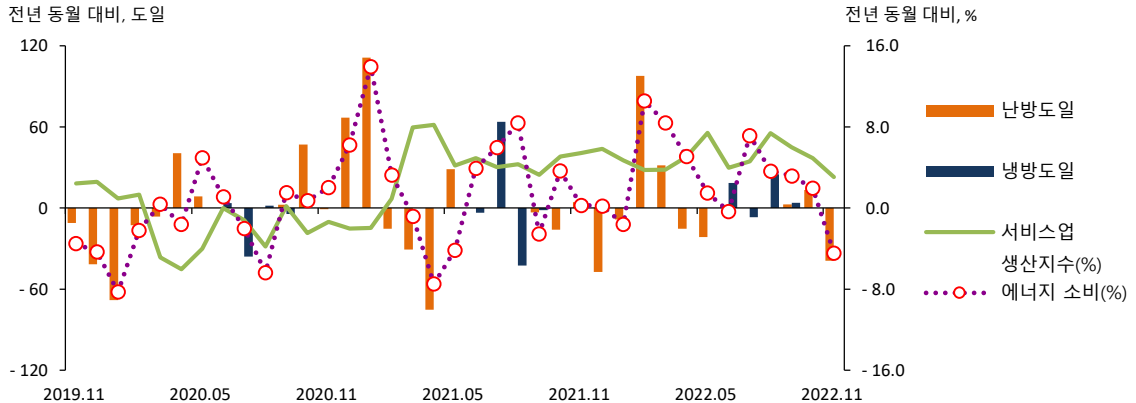
※ 건물 부문 석유 소비는 열량 기준(toe)으로는 전년 동월 대비 0.6% 감소, 고유 단위(배럴)로는 0.3% 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
건물 (백만 toe)	46.1	40.6	3.9	41.9	2.9	3.1	3.7
	(2.4)	(2.7)	(0.3)	(3.2)	(3.2)	(2.0)	(-4.4)
가정	22.9	19.8	2.0	20.1	1.1	1.3	1.9
	(2.4)	(3.1)	(0.2)	(1.5)	(0.0)	(-0.2)	(-8.6)
상업	18.0	16.2	1.4	17.2	1.5	1.4	1.5
	(2.0)	(1.7)	(1.1)	(6.4)	(7.3)	(4.5)	(0.8)
공공·기타	5.2	4.7	0.4	4.6	0.4	0.4	0.4
	(4.0)	(4.6)	(-2.4)	(-0.2)	(-2.8)	(0.6)	(-2.4)
난방도일(18°C)	2 404.7	1 904.3	290.6	1 966.8	2.6	134.8	251.6
	(-1.8)	(0.2)	(1.5)	(3.3)	-	(11.0)	(-13.4)
냉방도일(24°C)	101.3	101.3	-	141.9	3.8	-	-
	(18.9)	(18.9)	-	(40.1)	-	-	-
서비스업생산지수(2015=100)	110.9	109.7	114.7	115.2	117.1	117.3	118.2
	(4.3)	(4.2)	(5.4)	(4.9)	(6.0)	(4.9)	(3.1)

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

□ 11월 총 발전량과 발전 투입 연료는 전기 소비가 감소함에 따라 전년 동월 대비 각각 1.4%, 4.7% 감소

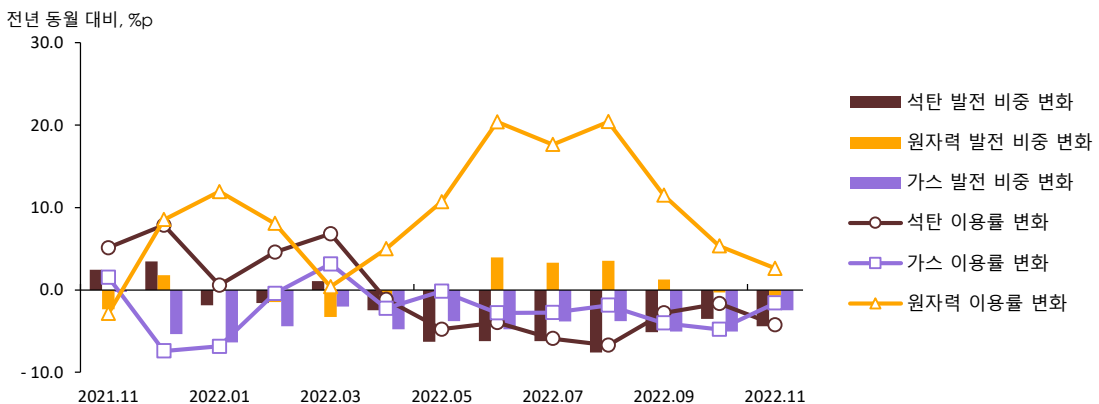
- 원자력과 신재생·기타 발전량은 지속 증가한 반면 석탄과 가스 발전량은 꾸준히 감소
  - 원자력 발전은 발전정지 원전 수는 동일하나 신한울1호기의 시운전 등으로 전년 동월 대비 3.2% 증가
  - 신재생·기타 발전은 풍력 발전이 25.4% 감소했으나, 태양광, 바이오, 수력이 설비용량 증가 등으로 각각 23.4%, 101.6%, 19.7% 증가하여 전년 동월 대비 18.2% 증가
  - 석탄 발전은 원자력 및 신재생·기타 발전량 증가와 수도권 송전선로 제약 등으로 7.6% 감소하였고 가스 발전은 원자력 발전량 증가, 높은 국제 천연가스 가격, 전기 소비 감소 등으로 3.5% 감소
- 발전원별 발전 비중은 원자력과 신재생·기타가 각각 1.4%p, 1.6%p 상승한 30.3%, 9.4%를 기록한 반면, 석탄과 가스는 각각 2.2%p, 0.6%p 하락한 32.4%, 27.5%를 기록

### ▶ 에너지원별 발전량

	2021년p			2022년p			
		1~11월	11월	1~11월	9월	10월	11월
<b>총발전량 (TWh)</b>	<b>576.7</b>	<b>523.4</b>	<b>46.9</b>	<b>538.8</b>	<b>46.3</b>	<b>45.7</b>	<b>46.2</b>
	(4.5)	(4.6)	(4.3)	(3.0)	(2.0)	(-0.9)	(-1.4)
석탄	198.0	179.8	16.2	174.3	15.6	14.5	15.0
	(0.8)	(-0.4)	(12.3)	(-3.0)	(-5.0)	(-5.9)	(-7.6)
석유	2.4	2.2	0.2	1.8	0.1	0.1	0.1
	(4.4)	(13.4)	(-42.2)	(-18.3)	(-56.6)	(-49.2)	(-39.7)
가스	168.3	153.9	13.2	146.7	11.4	11.5	12.7
	(15.4)	(19.1)	(3.6)	(-4.7)	(-9.4)	(-11.2)	(-3.5)
원자력	158.0	141.5	13.6	160.8	14.1	14.4	14.0
	(-1.4)	(-2.5)	(-3.4)	(13.7)	(15.8)	(6.8)	(3.2)
신재생·기타	50.1	46.0	3.7	55.2	5.1	5.2	4.4
	(5.5)	(5.3)	(11.0)	(19.9)	(28.1)	(28.8)	(18.2)
기저발전	356.0	321.2	29.8	335.1	29.7	28.9	29.0
	(-0.2)	(-1.3)	(4.5)	(4.3)	(3.9)	(0.1)	(-2.6)

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

	2020년	2021년				2022년				
		1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월	
GDP (조원)	1 839.5 (-0.7)	1 915.8 (4.1)	1 410.2 (4.1)	478.2 (4.0)	- (-)	- (-)	1 452.6 (3.0)	493.1 (3.1)	- (-)	- (-)
민간소비	851.0 (-4.8)	882.5 (3.7)	654.1 (2.9)	221.3 (3.4)	- (-)	- (-)	684.5 (4.7)	233.9 (5.7)	- (-)	- (-)
설비투자	166.6 (7.2)	181.6 (9.0)	135.7 (10.8)	42.4 (4.2)	- (-)	- (-)	131.5 (-3.1)	44.1 (4.1)	- (-)	- (-)
건설투자	269.3 (1.5)	265.0 (-1.6)	193.2 (-1.6)	65.8 (-1.5)	- (-)	- (-)	186.1 (-3.7)	64.4 (-2.1)	- (-)	- (-)
소비자물가지수 (2015=100)	100.0	102.5	102.4	103.2	103.4	103.9	107.6	108.9	109.2	109.1
대미환율 (원)	1 180.3	1 144.0	1 140.3	1 169.5	1 182.8	1 182.9	1 291.0	1 391.6	1 426.7	1 364.1
기준금리 (%)	0.7	0.6	0.6	0.8	0.8	1.0	2.0	2.5	3.0	3.3
경기동행지수 (2015=100)	112.5	116.9	116.7	117.8	118.1	118.5	121.9	123.4	123.7	123.2
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	114.3	113.2	111.1	114.8	119.3	115.8	111.8	113.5	115.3
제조업가동률지수 (2015=100)	95.3	99.8	99.0	96.6	99.9	104.5	101.0	97.8	99.5	101.4
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.3	14.4	21.3	15.1	8.3	14.2	21.0	14.0	9.6
- 전년 동기 대비 기온차	-0.4	0.3	0.2	1.2	1.5	-0.1	-0.1	-0.4	-1.2	1.3
난방도일	2 448.0 (3.3)	2 404.7 (-1.8)	1 904.3 (0.2)	- (-100.0)	121.4 (-11.6)	290.6 (1.5)	1 966.8 (3.3)	2.6 (-)	134.8 (11.0)	251.6 (-13.4)
냉방도일	85.2 (-29.2)	101.3 (18.9)	101.3 (18.9)	- (-100.0)	- (-)	- (-)	141.9 (40.1)	3.8 (-)	- (-)	- (-)
에너지원단위	0.16 (-2.8)	0.16 (1.3)	0.16 (0.7)	0.16 (3.0)	- (-)	- (-)	0.16 (-2.5)	0.15 (-4.7)	- (-)	- (-)
1인당 소비										
석유 (bb)	15.0 (-4.2)	16.1 (7.9)	14.6 (6.6)	1.4 (11.1)	1.3 (11.7)	1.3 (10.3)	14.4 (-1.2)	1.2 (-12.5)	1.2 (-6.0)	1.3 (-4.4)
전기 (MWh)	9.6 (-2.2)	10.1 (5.0)	9.2 (5.0)	0.8 (-0.6)	0.8 (7.5)	0.8 (4.2)	9.5 (3.3)	0.9 (1.5)	0.8 (1.4)	0.8 (-0.6)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-2.1)	0.4 (3.5)	0.4 (4.2)	0.0 (-2.0)	0.0 (-0.8)	0.0 (2.0)	0.4 (3.8)	0.0 (3.6)	0.0 (1.4)	0.0 (-7.2)
총에너지 (toe)	5.6 (-3.6)	5.9 (5.6)	5.3 (5.3)	0.5 (6.0)	0.5 (7.2)	0.5 (6.8)	5.3 (-0.4)	0.4 (-6.6)	0.4 (-4.3)	0.5 (-5.8)

주: 2015년 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				
		1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월	
산업생산지수 (2015=100)										
전산업	107.4 (-1.0)	112.7 (4.9)	111.2 (4.7)	111.3 (1.5)	112.4 (4.9)	116.3 (5.4)	115.4 (3.7)	114.9 (3.2)	115.5 (2.8)	117.7 (1.2)
광공업	106.4 (-0.3)	114.3 (7.4)	113.2 (7.4)	111.1 (-1.0)	114.8 (5.1)	119.3 (6.7)	115.8 (2.3)	111.8 (0.6)	113.5 (-1.1)	115.3 (-3.4)
반도체	230.7 (22.7)	298.6 (29.4)	293.6 (29.4)	330.2 (30.5)	330.6 (37.8)	331.0 (33.9)	333.3 (13.5)	318.4 (-3.6)	323.5 (-2.1)	281.7 (-14.9)
철강	92.1 (-6.3)	97.4 (5.8)	97.4 (6.4)	95.3 (2.5)	97.1 (2.3)	98.7 (3.0)	89.6 (-8.0)	69.1 (-27.5)	73.1 (-24.7)	75.2 (-23.8)
시멘트	87.2 (-7.5)	91.6 (5.0)	90.9 (4.9)	82.9 (-7.7)	96.0 (0.8)	100.2 (1.5)	89.3 (-1.7)	85.4 (3.0)	98.8 (2.9)	92.8 (-7.4)
기초화학물	101.1 (-7.1)	107.9 (6.7)	107.5 (6.5)	110.6 (7.5)	105.1 (4.2)	100.3 (14.5)	102.0 (-5.1)	95.6 (-13.6)	94.6 (-10.0)	90.0 (-10.3)
수송장비	84.4 (-9.6)	88.2 (4.5)	87.3 (4.2)	73.9 (-24.7)	83.0 (-14.2)	92.1 (-5.1)	95.7 (9.6)	97.0 (31.3)	101.8 (22.7)	113.8 (23.6)
전기장비	108.5 (-1.0)	115.2 (6.1)	113.5 (6.2)	109.2 (-8.6)	116.0 (3.0)	124.1 (4.5)	115.1 (1.4)	115.6 (5.9)	114.9 (-0.9)	117.7 (-5.2)
서비스업	106.2 (-2.0)	110.9 (4.3)	109.7 (4.2)	110.5 (3.3)	111.8 (5.1)	114.7 (5.4)	115.2 (4.9)	117.1 (6.0)	117.3 (4.9)	118.2 (3.1)
도소매	101.9 (-2.6)	106.0 (4.0)	105.4 (4.0)	106.3 (0.3)	108.5 (4.3)	110.3 (4.1)	108.3 (2.8)	109.3 (2.8)	111.5 (2.8)	110.9 (0.5)
숙박·음식점	79.6 (-18.4)	80.7 (1.4)	79.6 (-1.4)	80.6 (11.3)	89.7 (7.4)	92.3 (14.4)	95.2 (19.5)	97.9 (21.5)	104.9 (16.9)	98.6 (6.8)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 359.6 (-4.5)	46 440.5 (2.4)	42 482.5 (3.0)	3 818.2 (-3.7)	3 754.5 (-4.8)	3 897.3 (0.8)	39 089.8 (-8.0)	3 169.0 (-17.0)	3 417.4 (-9.0)	3 231.9 (-17.1)
철강 - 조강 (천 톤)	67 078.8 (-6.1)	70 418.0 (5.0)	64 482.8 (5.4)	5 440.8 (-5.3)	5 781.8 (-1.3)	5 834.0 (1.2)	60 617.6 (-6.0)	4 614.6 (-15.2)	5 151.1 (-10.9)	4 811.1 (-17.5)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 542.7 (-4.4)	34 434.5 (12.7)	31 318.6 (11.3)	3 021.5 (19.9)	2 939.8 (20.0)	2 833.3 (30.4)	30 235.3 (-3.5)	2 552.9 (-15.5)	2 395.1 (-18.5)	2 484.2 (-12.3)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 369.0 (-6.1)	15 764.6 (2.6)	14 442.3 (2.6)	1 395.8 (11.0)	1 250.4 (3.2)	1 246.3 (13.2)	12 755.4 (-11.7)	1 116.8 (-20.0)	1 041.5 (-16.7)	1 077.1 (-13.6)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 268.9 (-1.7)	23 224.7 (9.2)	21 047.2 (8.1)	1 987.5 (14.8)	1 883.5 (6.4)	1 886.2 (14.0)	20 374.6 (-3.2)	1 697.8 (-14.6)	1 542.5 (-18.1)	1 520.4 (-19.4)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 506.8 (-11.2)	3 462.4 (-1.3)	3 143.3 (-2.1)	229.4 (-33.0)	263.7 (-21.6)	303.0 (-6.6)	3 403.1 (8.3)	307.7 (34.1)	327.5 (24.2)	379.8 (25.4)

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

## 국제 에너지 가격

	2020년	2021년				2022년				
		1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월	
<b>원유 (USD/bbl)</b>										
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	67.6 (74.6)	71.5 (80.6)	81.2 (105.3)	78.7 (90.2)	95.8 (41.8)	83.8 (17.1)	87.0 (7.2)	84.4 (7.3)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	68.9 (65.9)	72.6 (75.0)	81.6 (100.6)	80.3 (84.9)	98.1 (42.4)	90.9 (25.2)	91.2 (11.7)	86.3 (7.4)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	70.4 (65.4)	74.9 (78.8)	83.7 (101.7)	80.8 (83.8)	100.5 (42.7)	90.6 (21.0)	93.6 (11.8)	90.9 (12.4)
수입단가 (CIF)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	69.4 (55.6)	73.9 (66.1)	79.0 (82.3)	82.7 (93.7)	103.4 (49.0)	104.7 (41.8)	100.9 (27.7)	94.8 (14.7)
<b>천연가스</b>										
Henry Hub (USD/MMBtu)	2.1 (-15.9)	3.7 (74.6)	3.7 (77.4)	5.1 (124.3)	5.6 (96.4)	5.1 (78.3)	6.6 (77.6)	7.8 (51.7)	6.1 (9.2)	6.4 (25.6)
TTF (USD/MMBtu)	3.2 (-32.4)	16.0 (396.1)	14.1 (369.4)	22.6 (473.6)	30.8 (530.8)	27.7 (472.9)	40.4 (187.2)	57.9 (156.1)	38.4 (24.4)	35.9 (29.5)
JKM (USD/MMBtu)	4.2 (-25.1)	17.9 (324.7)	16.0 (330.4)	23.4 (404.5)	33.2 (456.1)	33.6 (394.7)	34.0 (111.9)	47.0 (101.2)	33.0 (-0.8)	28.4 (-15.6)
수입단가 (USD/톤, CIF)	390.2 (-22.8)	550.8 (41.2)	519.7 (32.2)	571.1 (116.8)	668.8 (142.5)	805.4 (158.1)	1 035.2 (99.2)	1 470.4 (157.5)	1 247.3 (86.5)	1 259.0 (56.3)
<b>석탄 (USD/톤)</b>										
호주산	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	133.4 (127.7)	184.1 (254.0)	235.4 (309.7)	153.7 (145.1)	352.3 (164.0)	439.4 (138.7)	390.4 (65.8)	348.6 (126.7)
국내도입단가 (CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	108.5 (38.8)	126.2 (84.5)	142.3 (101.9)	176.4 (148.6)	228.3 (110.4)	203.1 (60.9)	230.1 (61.8)	204.0 (15.6)
<b>석유제품 (USD/bbl)</b>										
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	79.6 (73.0)	84.1 (78.0)	98.7 (114.5)	94.9 (103.1)	117.5 (47.6)	97.8 (16.4)	94.9 (-3.8)	98.5 (3.7)
등유	44.7 (-42.1)	75.1 (67.9)	74.3 (69.3)	79.9 (103.1)	93.0 (123.5)	89.2 (95.2)	128.1 (72.4)	120.9 (51.3)	123.4 (32.6)	121.2 (35.9)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	76.9 (57.4)	82.9 (87.7)	95.5 (117.4)	91.6 (92.5)	137.3 (78.6)	129.1 (55.7)	137.3 (43.7)	127.8 (39.6)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	64.3 (67.1)	73.5 (85.4)	77.6 (88.1)	71.1 (62.9)	84.4 (31.3)	66.2 (-9.9)	62.2 (-19.8)	65.5 (-7.9)
프로판 (USD/ton)	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	634.5 (61.8)	665.0 (82.2)	800.0 (113.3)	870.0 (102.3)	745.0 (17.4)	650.0 (-2.3)	590.0 (-26.3)	610.0 (-29.9)
부탄 (USD/ton)	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	618.6 (55.2)	665.0 (87.3)	795.0 (109.2)	830.0 (88.6)	741.8 (19.9)	630.0 (-5.3)	560.0 (-29.6)	610.0 (-26.5)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	70.0 (75.9)	75.0 (74.4)	84.3 (101.9)	84.0 (107.1)	84.7 (21.0)	67.1 (-10.6)	71.4 (-15.3)	73.8 (-12.2)

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				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
<b>석유제품</b>										
휘발유 (원/리터)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 585.4 (14.6)	1 642.7 (21.5)	1 712.4 (28.4)	1 737.5 (31.7)	1 835.0 (15.7)	1 730.0 (5.3)	1 666.7 (-2.7)	1 650.3 (-5.0)
경유 (원/리터)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 384.2 (16.1)	1 437.2 (24.5)	1 509.3 (33.1)	1 549.7 (38.4)	1 847.2 (33.4)	1 850.2 (28.7)	1 838.4 (21.8)	1 879.2 (21.3)
중유 (원/리터)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	720.1 (24.5)	768.2 (33.6)	813.4 (52.6)	867.4 (66.8)	1 126.9 (56.5)	1 128.6 (46.9)	1 050.8 (29.2)	1 142.2 (31.7)
프로판 (원/kg)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	2 063.7 (11.6)	2 160.1 (18.6)	2 163.4 (18.7)	2 312.3 (26.9)	2 482.3 (20.3)	2 471.2 (14.4)	2 469.8 (14.2)	2 455.4 (6.2)
부탄 (원/리터)	791.1 (-1.9)	931.8 (17.8)	917.7 (16.1)	980.5 (27.1)	981.2 (27.2)	1 053.8 (36.7)	1 087.2 (18.5)	1 051.4 (7.2)	1 049.5 (7.0)	1 032.2 (-2.0)
<b>도시가스 (원/MJ)</b>										
주택용	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	14.2 (-6.2)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	16.3 (14.7)	17.0 (19.5)	19.7 (38.4)	19.7 (38.4)
일반용(1)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	13.9 (-7.1)	13.8 (-0.0)	13.8 -	13.8 -	16.0 (15.3)	16.6 (20.2)	19.3 (39.7)	19.3 (39.7)
업무난방용	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	16.6 (9.3)	18.1 (32.2)	18.8 (47.8)	21.4 (68.9)	28.0 (68.2)	34.0 (87.9)	35.6 (89.4)	35.3 (65.3)
산업용	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	13.8 (8.3)	14.8 (36.9)	15.6 (57.0)	18.2 (84.2)	25.2 (82.7)	30.9 (108.4)	32.6 (109.1)	32.4 (77.9)
<b>열 (원/Mcal)</b>										
주택용	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 (-1.6)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	72.7 (11.5)	74.5 (14.2)	89.9 (37.8)	89.9 (37.8)
업무용	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 (-1.6)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	94.4 (11.5)	96.7 (14.2)	116.7 (37.8)	116.7 (37.8)
공공용	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 (-1.6)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	82.5 (11.5)	84.5 (14.2)	101.9 (37.8)	101.9 (37.8)
<b>전기 (원/kWh)</b>										
주택용	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	147.2 (3.5)	147.2 (3.4)	154.6 (8.6)	154.6 (8.6)
일반용	84.4 -	79.4 (-5.9)	78.6 (-6.0)	60.2 (-7.7)	60.2 (-7.7)	87.3 (-5.4)	83.5 (6.2)	65.1 (8.1)	72.5 (20.4)	99.6 (14.1)
산업용	96.0 -	91.0 (-5.2)	89.9 (-5.3)	73.5 (-6.4)	73.5 (-6.4)	103.5 (-4.6)	96.4 (7.3)	78.4 (6.7)	95.0 (29.3)	125.0 (20.8)

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

	2020년	2021년p				2022년p				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄 (백만 톤)	119.9 (-12.3)	119.8 (-0.1)	108.9 (-0.6)	10.0 (-8.5)	9.4 (1.0)	10.1 (10.0)	103.7 (-4.8)	9.0 (-9.3)	8.5 (-8.9)	8.8 (-13.3)
- 원료탄 제외	95.1 (-14.0)	94.3 (-0.9)	85.6 (-1.6)	7.8 (-11.1)	7.3 (3.2)	8.0 (12.8)	82.4 (-3.8)	7.4 (-6.0)	6.6 (-9.5)	6.9 (-13.3)
석유 (백만 bbl)	775.7 (-4.0)	835.4 (7.7)	754.6 (6.4)	71.2 (10.9)	68.6 (11.5)	68.4 (10.1)	744.2 (-1.4)	62.1 (-12.7)	64.3 (-6.2)	65.2 (-4.6)
천연가스 (백만 톤)	41.5 (1.2)	45.9 (10.6)	40.8 (13.0)	2.9 (4.9)	3.3 (7.7)	4.0 (4.1)	39.6 (-2.9)	2.6 (-9.7)	3.0 (-8.4)	3.6 (-9.6)
수력 (TWh)	3.9 (39.0)	3.1 (-21.2)	2.9 (-22.0)	0.3 (-52.7)	0.2 (-6.9)	0.2 (-12.4)	3.3 (16.3)	0.5 (63.8)	0.3 (17.4)	0.2 (19.7)
원자력 (TWh)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	141.5 (-2.5)	12.2 (31.0)	13.5 (-0.0)	13.6 (-3.4)	160.8 (13.7)	14.1 (15.8)	14.4 (6.8)	14.0 (3.2)
신재생·기타 (백만 toe)	12.6 (9.4)	14.6 (15.3)	13.2 (15.8)	1.2 (10.7)	1.1 (8.1)	1.1 (8.4)	13.3 (0.4)	1.2 (4.0)	1.2 (9.0)	1.1 (-1.3)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>288.4</b> (-3.4)	<b>304.1</b> (5.5)	<b>274.6</b> (5.1)	<b>24.1</b> (5.8)	<b>24.1</b> (7.0)	<b>25.3</b> (6.6)	<b>272.9</b> (-0.6)	<b>22.5</b> (-6.8)	<b>23.0</b> (-4.6)	<b>23.7</b> (-6.0)

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

## 총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년p				2022년p				
			1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월
석탄	25.2	23.9	24.1	25.1	23.6	24.1	23.0	24.3	22.6	22.3
- 원료탄 제외	19.2	18.1	18.2	18.9	17.7	18.4	17.5	19.0	16.7	16.9
석유	39.3	40.1	40.2	43.1	41.9	39.8	39.9	40.9	41.5	40.6
천연가스	18.8	19.7	19.4	15.9	17.9	20.4	19.0	15.4	17.2	19.7
수력	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.1	0.3	0.5	0.2	0.2
원자력	11.8	11.1	11.0	10.8	11.9	11.4	12.6	13.4	13.3	12.6
신재생·기타 (백만 toe)	4.4	4.8	4.8	4.8	4.8	4.6	4.9	5.4	5.4	4.8
<b>총에너지</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

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



## 최종 소비

(단위 백만 toe)

	2020년	2021년p				2022년p				
		1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월	
산업	124.0 (-4.1)	133.6 (7.8)	121.3 (7.5)	11.3 (10.1)	10.9 (8.4)	11.1 (15.5)	118.8 (-2.1)	9.9 (-12.2)	9.9 (-8.9)	10.3 (-7.6)
수송	34.7 (-6.6)	36.6 (5.5)	33.2 (4.1)	3.1 (6.6)	2.9 (2.6)	3.0 (-7.4)	32.8 (-0.9)	2.9 (-7.6)	3.1 (8.4)	2.8 (-5.7)
가정	22.4 (4.2)	22.9 (2.4)	19.8 (3.1)	1.1 (-4.8)	1.3 (0.1)	2.0 (0.2)	20.1 (1.5)	1.1 (0.0)	1.3 (-0.2)	1.9 (-8.6)
상업	17.7 (-5.3)	18.0 (2.0)	16.2 (1.7)	1.4 (-1.0)	1.3 (6.7)	1.4 (1.1)	17.2 (6.4)	1.5 (7.3)	1.4 (4.5)	1.5 (0.8)
공공	5.0 (-3.4)	5.2 (4.0)	4.7 (4.6)	0.4 (-1.3)	0.4 (6.5)	0.4 (-2.4)	4.6 (-0.2)	0.4 (-2.8)	0.4 (0.6)	0.4 (-2.4)
<b>최종 소비</b>	<b>203.8</b> (-3.8)	<b>216.4</b> (6.2)	<b>195.0</b> (5.9)	<b>17.2</b> (7.2)	<b>16.8</b> (6.5)	<b>18.0</b> (7.6)	<b>193.6</b> (-0.8)	<b>15.7</b> (-8.8)	<b>16.2</b> (-4.0)	<b>16.8</b> (-6.6)

석탄 (백만 톤)	49.2 (-5.3)	50.8 (3.4)	46.4 (4.1)	4.3 (1.9)	4.2 (-0.7)	4.5 (8.7)	42.9 (-7.4)	3.5 (-17.6)	3.7 (-11.1)	3.8 (-14.1)
석유제품 (백만 bbl)	752.3 (-5.5)	815.3 (8.4)	736.1 (7.2)	69.3 (13.7)	66.7 (10.6)	66.9 (12.3)	727.8 (-1.1)	61.1 (-11.8)	62.6 (-6.1)	63.1 (-5.7)
- 비에너지유 제외	336.2 (-5.3)	351.0 (4.4)	316.5 (3.8)	28.7 (7.2)	28.7 (5.4)	29.2 (-8.9)	307.9 (-2.7)	26.5 (-7.9)	29.7 (3.4)	27.4 (-6.2)
전기 (TWh)	497.3 (-2.0)	521.0 (4.8)	474.9 (4.8)	43.8 (-0.8)	40.8 (7.3)	41.8 (4.0)	489.5 (3.1)	44.3 (1.3)	41.3 (1.2)	41.5 (-0.8)
도시가스 (십억 m³)	22.0 (-2.0)	22.7 (3.3)	19.8 (4.0)	1.1 (-2.2)	1.3 (-1.0)	2.0 (1.9)	20.5 (3.6)	1.1 (3.4)	1.4 (1.2)	1.9 (-7.4)
열-기타 (천 toe)	9.3 (3.1)	9.9 (6.4)	8.7 (6.9)	0.6 (5.6)	0.7 (3.2)	0.8 (3.7)	8.7 (0.7)	0.6 (-1.0)	0.7 (1.2)	0.8 (-9.5)

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

## 최종 소비 비중

(단위 %)

	2020년	2021년p				2022년p				
		1~11월	9월	10월	11월	1~11월	9월	10월	11월	
산업	60.9	61.8	62.2	65.8	64.8	61.8	61.4	63.4	61.5	61.1
수송	17.0	16.9	17.0	17.9	17.2	16.7	17.0	18.2	19.4	16.8
가정	11.0	10.6	10.1	6.2	8.0	11.3	10.4	6.8	8.3	11.0
상업	8.7	8.3	8.3	7.9	7.8	8.0	8.9	9.3	8.5	8.6
공공	2.4	2.4	2.4	2.2	2.2	2.3	2.4	2.3	2.3	2.4
<b>최종 소비</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>	<b>100.0</b>

석탄	15.3	14.9	15.0	15.6	15.6	15.5	14.2	14.3	14.7	14.5
석유제품	47.0	48.1	48.2	51.4	50.6	47.5	47.8	49.4	49.6	47.6
- 비에너지유 제외	22.0	21.6	21.6	22.3	22.6	21.4	21.1	22.2	24.5	21.4
전기	21.0	20.7	20.9	21.9	20.9	19.9	21.7	24.3	22.0	21.2
도시가스	12.1	11.8	11.4	7.4	8.9	12.4	11.8	8.0	9.5	12.2
열-기타	4.5	4.6	4.4	3.7	4.0	4.7	4.5	4.0	4.2	4.6

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

## 에너지 설비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			9월	10월	11월	9월	10월	11월	
총 발전용량 (GW)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	132.1 (2.8)	133.5 (4.1)	133.9 (4.1)	134.8 (2.0)	136.0 (1.9)	136.3 (1.8)
원자력	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	36.4 (-0.2)	37.4 (2.7)	37.4 (2.7)	36.3 (-0.4)	37.3 (-0.4)	37.3 (-0.4)
가스	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 -	41.2 -	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 -	3.2 (0.0)

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

## 에너지 소비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			9월	10월	11월	9월	10월	11월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.7 (2.8)	20.1 (2.4)	20.5 (2.0)	20.2 (1.7)	20.3 (2.0)	20.4 (2.1)	20.7 (2.2)	20.7 (2.1)	20.9 (2.3)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	24.8 (2.4)	24.8 (2.3)	24.9 (2.2)	25.4 (2.3)	25.4 (2.4)	25.5 (2.4)
- 휘발유	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	11.7 (3.3)	11.7 (3.2)	11.7 (3.1)	12.0 (2.6)	12.0 (2.7)	12.0 (2.7)
- 경유	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.9 (-0.8)	9.9 (-1.0)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.2)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.1)
- LPG	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	2.0 (-1.9)	2.0 (-1.9)	1.9 (-1.8)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)	1.9 (-2.0)
- 하이브리드	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	0.8 (37.0)	0.8 (36.9)	0.9 (35.4)	1.1 (30.2)	1.1 (29.1)	1.1 (28.8)

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 재고 증감에 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.131

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](http://www.kesis.net))에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 [EnergyOutlook@keei.re.kr](mailto:EnergyOutlook@keei.re.kr)로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터  
에너지수급전망연구팀

발행인 양익석 | 편집인 김철현  
울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543  
[www.keei.re.kr](http://www.keei.re.kr) / ISSN 2287-2205