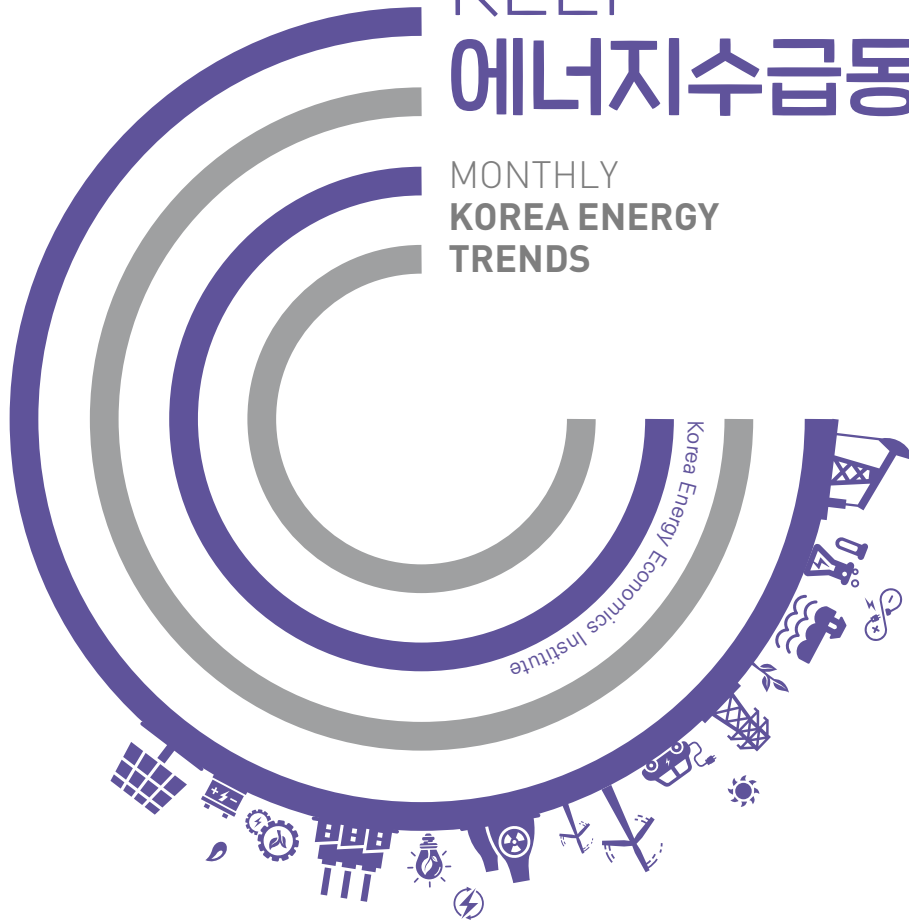


# KEEI 에너지수급동향

MONTHLY  
KOREA ENERGY  
TRENDS



COAL -8.6%  
PETROLEUM 6.6%  
LNG -4.2%  
NUCLEAR 27.6%  
NEW & RENEWABLE 12.2%  
AUGUST. 2022

본 동향 자료는 2022년 8월까지의 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

## □ 8월 광공업생산지수는 경기 둔화에도 자동차 등 일부 업종에서 생산이 늘어 전년 동월 대비 1.5% 상승

- 자동차 생산지수는 자동차 부품 수급난이 지속 완화되고, 근무일수가 증가(1일)하는 등의 요인으로 4개월 연속 상승세를 유지하며 전년 동월 대비 22.3% 상승
  - 석유 정제품, 컴퓨터, 영상 및 음향기기 등 일부 제조업 생산지수도 각각 7.4%, 20.3%, 37.5% 상승
- 반도체 생산지수는 수출 감소(-7.8%, 금액 기준), 재고 증가(67.5%, 지수 기준), 가동률 하락(-15.7%, 지수 기준) 등의 요인으로 2018년 1월 이후 처음으로 하락(-0.1%) 전환
- 기초화학물질 생산지수는 석유화학 업황 부진, 설비 가동률 하락 등으로, 철강 생산지수는 경기 둔화, 재고 과잉, 기저효과 등으로 전년 동월 대비 각각 11.2%, 8.7% 하락

## □ 서비스업 생산지수는 도·소매, 숙박·음식점 등 주요 업종에서 생산이 증가하여 전년 동월 대비 7.4% 상승

- 도·소매업 생산지수는 모든 하위 업종에서 생산이 늘어 전년 동월 대비 6.4% 상승했으며, 휴가철 야외 활동 증가 등으로 예술, 스포츠 및 여가 서비스업 생산지수도 2개월 연속 40% 이상 상승
- 숙박·음식점업 생산지수는 휴가철 야외 활동 증가, 대면 서비스업 생산 증가 등의 영향으로 숙박업과 음식점 및 주점업 등 모든 하위 업종에서 생산이 늘어 전년 동월 대비 31.7% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2021년p			2022년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
GDP (조원)	1 915.8 (4.1)	932.0 (4.2)	- -	959.5 (3.0)	492.2 (2.9)	- -	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	644.4 (25.7)	411.8 (27.6)	53.2 (34.7)	467.5 (13.5)	57.7 (5.3)	60.3 (8.7)	56.7 (6.6)
광공업생산지수 (2015=100)	114.3 (7.4)	112.5 (9.0)	110.5 (10.8)	116.6 (3.7)	118.8 (1.4)	118.4 (1.5)	112.2 (1.5)
반도체	298.6 (29.4)	279.7 (27.5)	325.2 (36.9)	342.8 (22.6)	371.6 (23.9)	360.1 (17.3)	324.9 (-0.1)
기초화학물질	107.9 (6.7)	108.3 (5.8)	115.9 (11.7)	105.2 (-2.9)	99.9 (-3.5)	105.4 (-6.7)	102.9 (-11.2)
철강	97.4 (5.8)	97.5 (7.9)	98.7 (14.6)	96.0 (-1.5)	96.5 (-1.7)	98.5 (-3.7)	90.1 (-8.7)
자동차	88.2 (4.5)	88.9 (12.9)	73.4 (6.8)	92.5 (4.0)	99.4 (3.7)	100.1 (11.1)	89.8 (22.3)
서비스업생산지수 (2015=100)	110.9 (4.3)	108.8 (4.0)	108.6 (4.3)	114.3 (5.1)	118.0 (4.0)	116.1 (4.6)	116.6 (7.4)
도·소매	106.0 (4.0)	104.3 (4.5)	101.8 (5.3)	107.4 (3.0)	107.9 (0.6)	106.9 (0.9)	108.3 (6.4)
숙박·음식점	80.7 (1.4)	76.7 (-5.9)	80.1 (-5.3)	93.2 (21.5)	100.7 (19.6)	108.0 (29.8)	105.5 (31.7)

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

## 2. 에너지 가격<sup>1</sup>

### 국제 에너지 가격

#### □ 8월 국제 유가는 달러화 강세, 세계 경기침체 우려 등의 영향으로 전월 대비 6.3% 하락

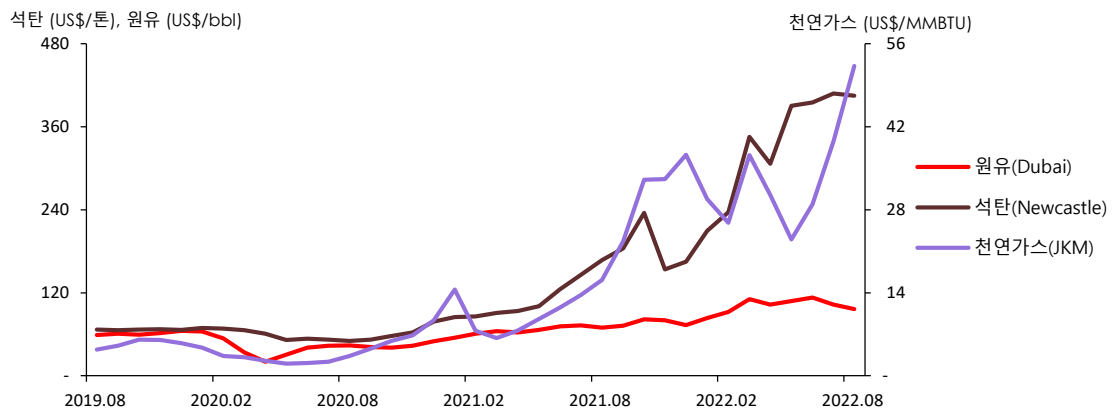
- 미국 연준의 금리 인상 기조 속에 달러화가 강세를 보이며 유가에 하방 압력으로 작용
- 주요국의 7월 제조업 지수가 하락하면서 세계 경기침체에 따른 석유 수요 둔화 우려 심화
  - 7월 미국, 중국의 제조업 구매관리자지수(PMI)가 시장예측치, 전월 수치, 전년 동월 수치를 모두 하회
- 국제 석탄 가격은 세계 경기침체 우려, 국제 유가 하락이 하방 압력으로 작용하였으나, 중국의 폭염과 가뭄으로 인한 수력 발전 차질이 전력난을 야기하며 석탄 가격의 하락 폭을 제한
- 국제 천연가스 가격은 글로벌 수급 불균형으로 인한 아시아와 유럽 간 천연가스 확보 경쟁 심화로 급등
  - 8월 유럽향 러시아산 가스 공급량은 116 Bcf(약 263만 톤)로 전월 대비 약 4% 감소

#### ▶ 국제 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		6월	7월	8월	6월	7월	8월	
원유 (\$/bbl)	42.2 (-33.5)	69.3 (64.2)	71.6 (7.9)	72.9 (1.9)	69.5 (-4.7)	113.3 (4.7)	103.1 (-8.9)	96.6 (-6.3)
석탄 (\$/톤)	60.2 (-22.8)	136.4 (126.5)	125.3 (24.8)	145.9 (16.4)	167.2 (14.6)	395.0 (1.2)	408.4 (3.4)	404.9 (-0.8)
천연가스 (\$/MMBTU)								
TTF	3.2 (-32.3)	16.2 (398.7)	10.3 (15.4)	12.5 (21.7)	15.4 (23.2)	33.5 (14.8)	51.3 (53.2)	69.9 (36.2)
JKM	4.2 (-25.2)	17.8 (326.0)	11.5 (20.5)	13.6 (18.4)	16.2 (18.5)	28.9 (25.7)	39.5 (36.6)	52.2 (32.2)

주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 석탄 기준, 석탄과 천연가스는 선물 가격. ( )는 전월/전년 대비 증가율(%)  
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, CME Group(www.cmegroup.com)

#### ▶ 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

### □ 8월 휘발유와 경유의 주유소 판매가격은 전월 국제 가격 하락 등으로 큰 폭으로 하락

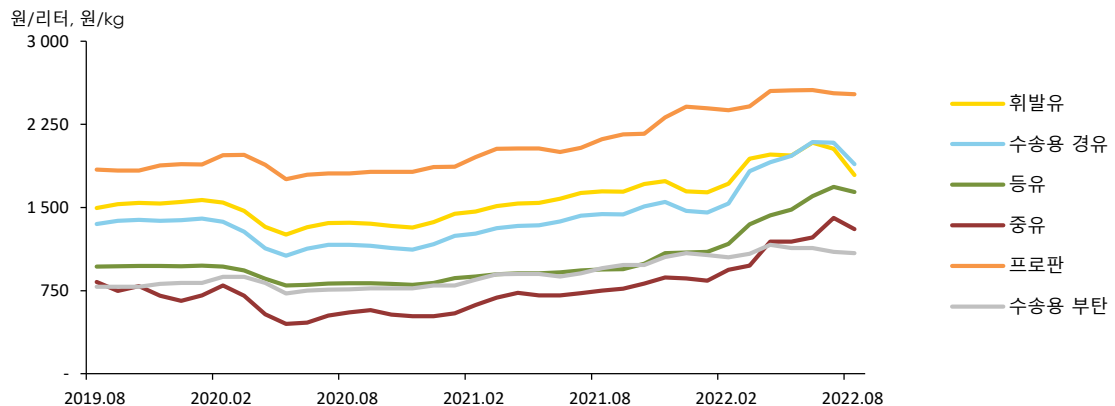
- 8월 휘발유와 경유의 주유소 판매가격은 7월 국제 가격이 전월 대비 각각 21.6%, 17.8% 하락하고, 유류세 인하 폭이 확대(30%→37%)된 영향으로 각각 11.7%, 9.4% 하락
- 중유(B-C유) 가격도 국제 가격 하락의 영향으로 전월 대비 7.1% 하락, 전년 동월 대비로는 74.0% 상승
- 프로판·부탄 가격은 국내 공급가격 인하로 전월 대비 0.4%, 1.0% 하락
  - 사우디 아람코社의 7월 국제 프로판, 부탄 계약가격(CP) 인하에 따라 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서도 8월 LPG 공급가격을 kg당 20원씩 인하
- 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.05로 전월 대비 22.8% 하락
  - 산업용 프로판 가격이 1.3% 하락한 반면, 산업용 도시가스 요금은 27.7% 상승하면서 상대가격이 급락
  - 상대가격이 2개월 연속 하락하며 산업용 프로판의 가격경쟁력이 높아지는 추세

### ▶ 국내 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		6월	7월	8월	6월	7월	8월	
휘발유 (원/리터)	1 381.2 (-6.2)	1 591.1 (15.2)	1 577.3 (2.3)	1 629.3 (3.3)	1 645.8 (1.0)	2 084.0 (5.9)	2 030.0 (-2.6)	1 792.2 (-11.7)
수송용 경유 (원/리터)	1 189.5 (-11.3)	1 392.0 (17.0)	1 374.4 (2.7)	1 425.5 (3.7)	1 440.5 (1.1)	2 089.0 (6.4)	2 084.9 (-0.2)	1 889.3 (-9.4)
중유 (원/리터)	572.9 (-23.0)	732.2 (27.8)	706.4 -	728.4 (3.1)	750.1 (3.0)	1 229.3 (3.3)	1 405.7 (14.3)	1 305.3 (-7.1)
프로판 (원/kg)	1 850.3 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	1 999.6 (-1.6)	2 036.4 (1.8)	2 114.5 (3.8)	2 558.8 (0.0)	2 531.2 (-1.1)	2 522.4 (-0.4)
수송용 부탄 (원/리터)	790.8 (-1.9)	932.3 (17.9)	878.5 (-2.3)	906.3 (3.2)	952.3 (5.1)	1 133.7 (-0.1)	1 100.2 (-3.0)	1 088.8 (-1.0)

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

### ▶ 국내 석유제품 가격 추이



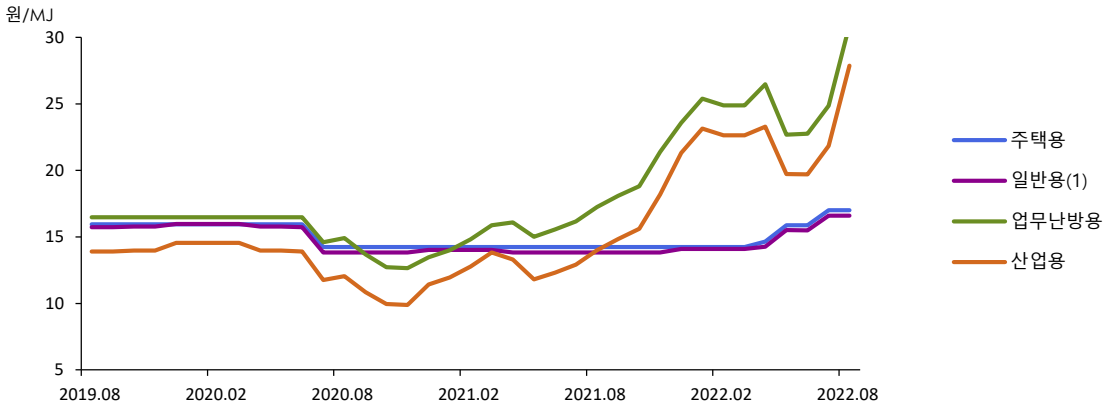
□ 8월 도시가스 요금은 주택용과 일반용 요금은 동결되었으나 업무난방용과 산업용 요금은 큰 폭으로 상승

- 매일 연료비 연동제로 조정 받는 업무난방용과 산업용 도시가스의 원료비는 전월의 LNG 수입단가 급등 (35.5%)의 영향으로 전월 대비 29.7%씩 상승
  - 원료비는 주택용, 일반용 요금에서는 2개월(홀수 월)마다, 업무난방용, 산업용 요금에서는 매월 산정
  - ※ 한국가스공사는 미수금(누적 원료비 손실분) 회수를 위해 민수용(주택용, 일반용) 원료비 정산단가를 올해 두 차례 인상하여 1.90원/MJ로 적용하고 있으며, 10월에는 0.40원/MJ 추가 인상하여 내년 4월까지 적용할 예정

□ 8월 주택용, 일반용, 산업용 전기요금은 각각 kWh당 159.5원, 117.9원, 120.7원으로 전월 수준을 유지

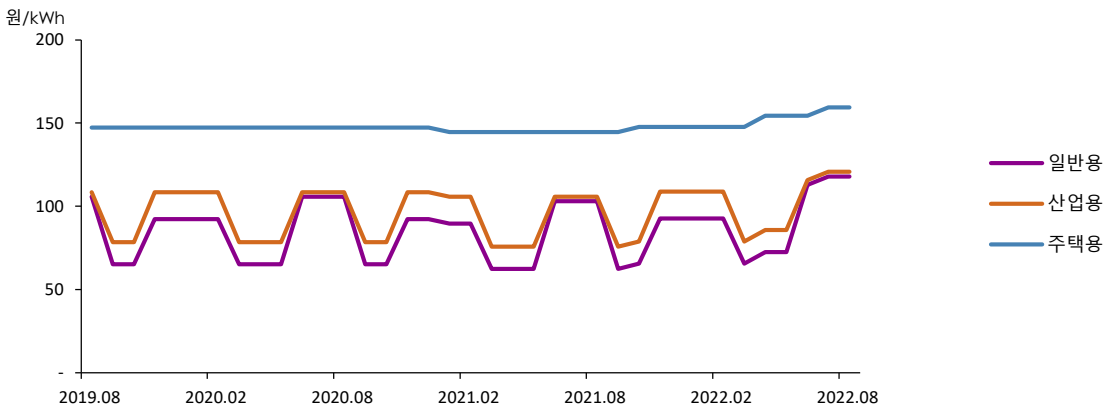
- 전력량요금과 기후환경요금은 4월에 각각 4.9원/kWh, 2.0원/kWh 인상된 바 있음
  - 올해 기준연료비 상승 분인 9.8원/kWh 중 절반은 4월에 반영되었고, 나머지는 10월에 반영될 예정
- 3분기 연료비 조정단가는 한전 기본공급약관 개정으로 분기 조정 폭 제한이 kWh당 ±3원에서 ±5원으로 확대되어 5.0원/kWh 인상된 바 있음

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



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

### 3. 에너지 공급

□ 8월 에너지 수입량은 원유와 가스를 중심으로 증가하여 전년 동월 대비 1.5% 증가

- 원유 수입량은 정제 마진 확대에 정제설비 이용률이 증가(13.2%)하면서 전년 동월 대비 17.0% 증가
- 석유제품 수입량은 납사와 B-C유를 중심으로 크게 감소하여 전년 동월 대비 18.2% 감소
  - 석유화학제품 수요 둔화에 따른 국내 납사 소비 감소 등으로 납사 수입량이 전년 동월 대비 14.5% 감소하였으며, 국제 B-C유 가격 상승세 등으로 B-C유 수입량도 68.2% 감소
- 유연탄 수입량은 국내 석탄의 발전 투입량이 감소하는 등의 영향으로 전년 동월 대비 3.3% 감소
- 가스 수입량은 글로벌 공급망 불안으로 국제 천연가스 가격의 상승세가(전년 동월 대비 223.1%, JKM 기준) 지속되는 가운데, 동절기를 대비한 비축 물량 확보를 위해 전년 동월 대비 증가한 것으로 추정
- 전체 에너지 수입액에서 주요 에너지원(석탄, 석유, 가스 등)이 차지하는 비중은 3월 이후 줄었으나, 7월에 다시 반등하며 8월에 31.4% 기록

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2021년p			2022년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	960.1 (-2.1)	629.1 (-5.3)	82.8 (4.9)	696.6 (10.7)	74.1 (-7.6)	98.2 (25.8)	96.9 (17.0)
석유제품 (백만 bbl)	392.3 (12.9)	254.1 (3.6)	34.7 (34.9)	247.2 (-2.7)	26.5 (-19.5)	34.1 (-7.4)	28.4 (-18.2)
유연탄 (백만 톤)	108.0 (-6.4)	72.1 (-4.5)	10.4 (12.4)	71.6 (-0.6)	8.4 (-0.9)	10.5 (-7.8)	10.0 (-3.3)
무연탄 (백만 톤)	6.5 (3.0)	4.3 (4.9)	0.7 (18.5)	4.0 (-7.7)	0.7 (86.4)	0.4 (-26.6)	0.5 (-32.2)
LNG (백만 톤)	45.9 (14.9)	30.6 (20.8)	3.5 (77.7)	29.8 (-2.7)	2.5 (-19.7)	3.3 (-19.1)	3.8 (9.0)
에너지 수입량 (백만 toe)	335.6 (3.1)	221.1 (1.6)	29.5 (18.3)	227.6 (2.9)	25.4 (-2.9)	30.1 (-1.6)	29.9 (1.5)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	137.2 (58.5)	81.0 (34.6)	12.0 (100.6)	144.4 (78.2)	16.0 (54.7)	21.0 (72.9)	20.8 (73.0)
수입액 비중 (%)	22.1	20.7	23.3	29.3	26.7	32.2	31.4
에너지 수입 의존도 (%)	92.8	92.6	92.5	91.9	91.7	91.9	91.6
국내 생산							
수력 (TWh)	6.7 (-5.7)	4.7 (-3.5)	0.6 (-43.6)	4.8 (2.9)	0.6 (-19.0)	0.7 (-3.7)	1.0 (68.9)
무연탄 (백만 톤)	0.9 (-11.9)	0.6 (-12.3)	0.1 (-10.3)	0.6 (-7.8)	0.1 (-13.4)	0.1 (-13.9)	0.1 -
천연가스 (백만 톤)	0.0 (-70.3)	0.0 (-72.3)	0.0 (-88.2)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)
신재생·기타 (백만 toe)	20.0 (5.6)	13.6 (9.4)	1.8 (6.1)	15.3 (12.6)	1.8 (8.5)	2.0 (11.8)	2.0 (12.2)

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



## 4. 에너지 소비

### □ 8월 총에너지 소비는 석탄과 가스는 감소하고 원자력과 석유는 증가하며 전년 동월 대비 3.9% 증가

- 석탄 소비는 발전용이 발전 비용 상승 및 송전제약 등으로 감소세를 지속하고, 산업용도 경기 위축, 철강 및 시멘트 재고 일부 소진 등으로 2개월 연속 감소하며 전년 동월 대비 8.6% 감소
- 석유는 석유화학 업황 부진으로 납사를 중심으로 소비가 감소하며 산업 부문에서의 소비가 정체했으나, 수송 부문이 수송용 석유 가격 하락 및 이동 수요 증가로 급증하며 전년 동월 대비 6.6% 증가
- 가스는 건물용이 가정용을 중심으로 빠르게 증가했으나, 산업 부문이 석유화학과 1차금속(철강)을 중심으로 감소하고 발전용은 원자력 발전량 증가 및 발전 연료비 상승 등으로 감소세를 지속하며 4.2% 감소

### □ 에너지 최종 소비는 산업에서 줄었으나, 건물과 수송 부문에서 늘며 전년 동월 대비 2.6% 증가

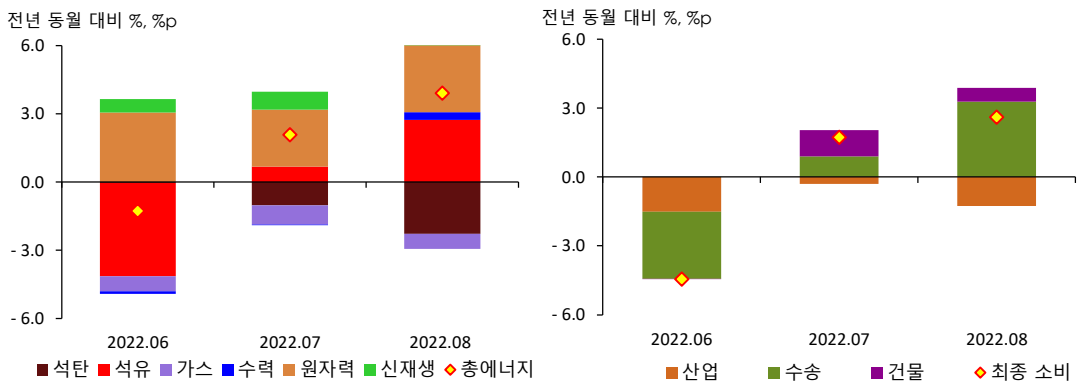
- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 1일 증가한 가운데 조립금속에서의 소비가 늘었으나, 석유화학과 1차금속에서의 소비는 경기 둔화 등으로 감소하며 전년 동월 대비 1.9% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 7월 유류세 추가 인하 및 국제 유가 하락으로 국내 휘발유 가격 급증세가 큰 폭으로 둔화한 가운데, 사회적 거리두기 전면 해제 이후 여름 휴가철로 이동 수요가 증가하며 18.9% 증가
- 건물 부문 소비는 가정용은 줄었으나, 상업용이 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 3.5% 증가

### ▶ 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>305.4</b>	<b>201.6</b>	<b>25.5</b>	<b>207.3</b>	<b>23.5</b>	<b>26.4</b>	<b>26.5</b>
	(4.6)	(4.1)	(4.2)	(2.8)	(-1.3)	(2.1)	(3.9)
- 원료용 제외	217.8	144.2	17.9	149.8	16.9	18.9	19.1
	(2.5)	(3.0)	(1.1)	(3.9)	(0.3)	(2.6)	(6.4)
<b>최종 소비 (백만 toe)</b>	<b>234.7</b>	<b>155.2</b>	<b>19.2</b>	<b>158.1</b>	<b>17.4</b>	<b>19.3</b>	<b>19.7</b>
	(5.5)	(4.9)	(8.1)	(1.9)	(-4.4)	(1.7)	(2.6)

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

### ▶ 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

### □ 8월 석탄 소비는 2개월 연속 산업과 발전 부문이 모두 감소하며 전년 동월 대비 8.6% 감소

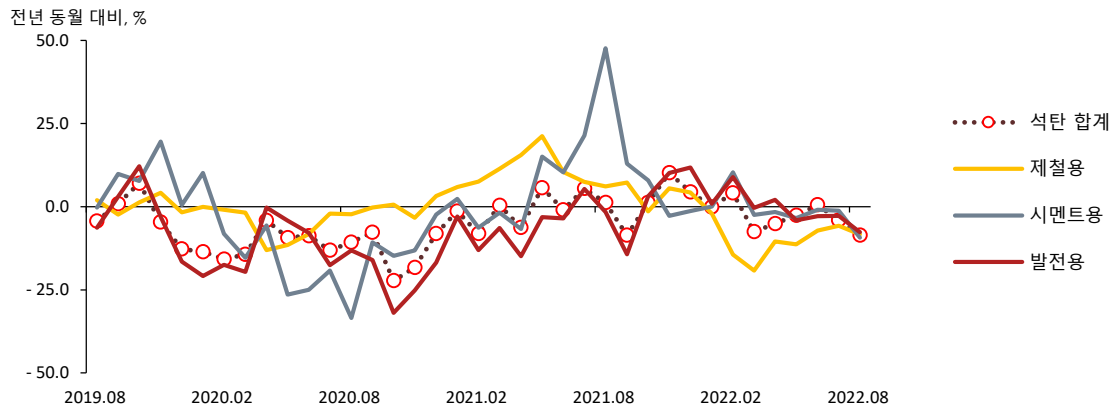
- 산업 부문 석탄 소비는 철강과 시멘트업에서의 소비가 모두 하락하며 2개월 연속 감소
  - 제철용 원료탄 소비는 주요 철강 제품 판매 부진 및 재고 급증 등으로 선철 생산이 감소(-4.2%)하며 감소, 산업용 무연탄 소비는 전월에 이어 30% 이상 급감
  - 시멘트용 석탄 소비는 토목 및 건축 공사 실적이 증가했으나, 올해 빠르게 누적된 시멘트 재고가 일부 소진되며 전년 동월 대비 9.4% 감소
- 발전용은 자발적 석탄발전 상한제의 완화에도 불구하고, 석탄 발전연료비 상승 지속, 원자력과 신재생 발전 증가 등으로 석탄 발전량이 5월 이후 감소세(-9.3%)를 이어가며 석탄 소비가 감소
  - 발전공기업들의 자발적 석탄발전 상한제(4월 이후)는 지난해에는 주중과 주말 모두 실시했으나, 올해는 주말에만 적용하는 방식으로 완화
  - 석탄 발전 연료비 단가는 지속 상승하고 있으며, 원자력(27.6%)과 신재생·기타(26.2%) 발전이 빠르게 증가한 가운데 수도권 유통선로 한계 등으로 석탄 발전 설비 가동률이 제한되며 석탄 발전량이 감소

#### ▶ 석탄 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄 (백만 톤)	116.8	77.7	11.5	75.3	9.5	10.9	10.5
	(0.2)	(-0.4)	(1.2)	(-3.1)	(0.6)	(-4.1)	(-8.6)
산업	47.4	31.4	4.2	29.6	3.9	3.8	3.7
	(4.6)	(6.5)	(6.5)	(-5.8)	(5.8)	(-6.4)	(-10.3)
원료탄	35.3	23.6	3.0	22.0	2.7	2.9	2.9
	(4.5)	(6.8)	(2.6)	(-6.7)	(-3.8)	(-2.5)	(-5.2)
건물	0.4	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
	(-12.0)	(-15.6)	(33.3)	(-0.6)	(33.3)	(50.0)	(12.5)
발전	68.9	46.1	7.3	45.5	5.6	7.1	6.7
	(-2.5)	(-4.5)	(-1.7)	(-1.2)	(-2.9)	(-2.8)	(-7.7)

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

#### ▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



## 6. 석유

### □ 8월 석유 소비는 산업 부문 소비가 정체했으나 수송 부문의 소비가 크게 증가하며 전년 동월 대비 6.6% 증가

- 산업 부문 소비는 원료용 소비 감소로 인해 전년 동월 대비 0.1% 증가에 그치며 정체
  - 납사 소비는 석유화학 업황 부진이 본격화하며 설비 가동률 지수가 전년 동월 대비 12.2% 하락하여 1.1% 감소. LPG 소비도 원료용 프로판과 부탄 소비가 모두 감소하며 전년 동월 대비 3.0% 감소
  - 반면, 가열용 연료인 경유와 중유 등의 소비가 크게 증가하면서 산업 부문 석유 소비 감소폭을 제한
- 수송 부문은 이동 수요 증가와 수송용 석유제품 가격 하락 등 요인으로 전년 동월 대비 19.7% 증가
  - 지난 4월 사회적 거리두기 전면 해제 이후 첫 여름 휴가철을 맞아 이동 수요가 증가하고 국제 유가 하락과 지난달 유류세 추가 인하에 따른 가격 효과 등으로 도로 부문의 석유 소비가 15% 가까이 증가
  - 경유 소비는 이동 수요 증가에도 6월 이후 휘발유 대비 가격 역전 현상 지속으로 주유소 판매가 위축
  - 항공 부문 소비는 국제선 편수가 지난달에 이어 빠르게 회복되며 전년 동월 대비 71% 가량 증가

#### ▶ 석유제품 부문별 소비 동향

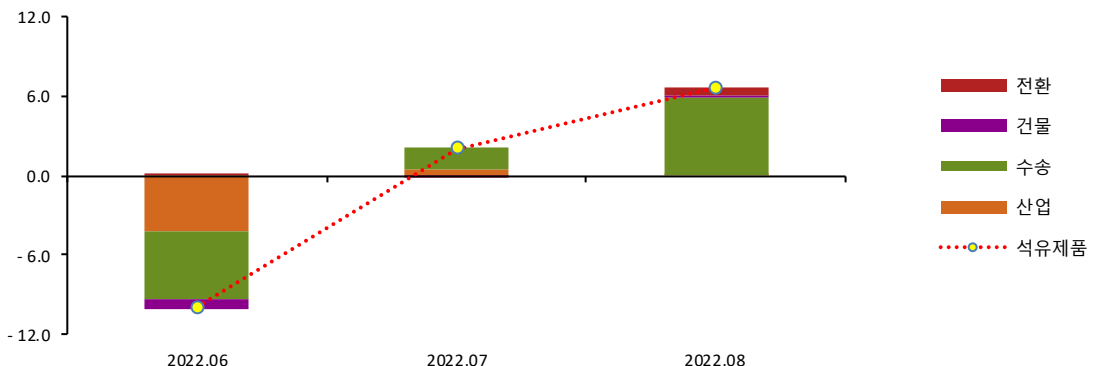
	2021년p			2022년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석유제품 (백만 bbl)	932.4	609.8	78.0	629.9	69.2	80.4	83.1
	(6.9)	(4.2)	(9.0)	(3.3)	(-10.0)	(2.0)	(6.6)
산업	597.2	390.5	51.9	405.3	45.5	52.1	51.9
	(9.8)	(5.4)	(13.7)	(3.8)	(-6.6)	(0.8)	(0.1)
납사	450.9	293.9	39.8	302.5	33.8	39.6	39.4
	(11.3)	(5.0)	(16.9)	(2.9)	(-3.2)	(2.8)	(-1.1)
수송	281.7	185.3	23.2	188.6	20.9	25.4	27.8
	(1.6)	(1.4)	(-0.3)	(1.8)	(-15.8)	(5.3)	(19.7)
건물	44.7	28.5	2.5	28.1	2.2	2.4	2.6
	(-0.1)	(0.8)	(14.0)	(-1.6)	(-20.5)	(-0.2)	(4.8)
전환	8.8	5.4	0.4	7.9	0.6	0.6	0.8
	(34.0)	(51.2)	(-15.6)	(44.8)	(7.7)	(-16.5)	(96.7)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

#### ▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이

전년 동월 대비, %



## 7. 가스

### □ 8월 가스 소비는 산업용이 2개월 연속 감소하고 발전용도 감소세를 지속하며 전년 동월 대비 4.2% 감소

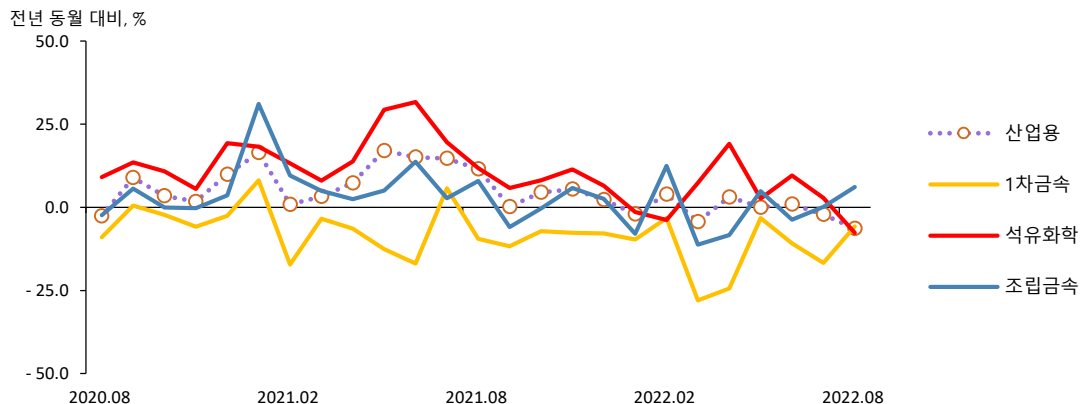
- 발전용 가스 소비는 전기 소비가 2.5% 증가했음에도, 가스 발전 연료비 단가 상승세가 지속되고 가스발전 전을 대체하는 원자력(27.6%) 및 신재생·기타 발전량이(26.2%, 양수 포함) 증가하며 감소세를 지속
- 산업용 가스 소비는 조립금속에서의 소비가 늘었으나, 석유화학에서의 소비가 업황 부진으로 감소하고, 1차금속에서는 주요 철강 제품 판매 부진 및 재고 급증 등으로 감소세를 지속하며 감소세가 확대
  - 조립금속에서의 소비는 반도체 생산이 정체했으나, 자동차 생산이 증가하는 등으로 6.1% 증가
- 건물 부문에서는 가정용이 휴가철 야외활동 증가 등에 따른 재택시간 감소로 감소(-5.8%)했으나, 상업용이 대면활동 증가 등에 따른 숙박·음식점업 및 도소매업 중심의 생산 증가로 빠르게(17.6%) 증가

### ▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>LNG (백만 톤)</b>	<b>45.8</b>	<b>30.6</b>	<b>3.1</b>	<b>30.4</b>	<b>2.9</b>	<b>3.2</b>	<b>3.0</b>
	(8.9)	(14.0)	(2.4)	(-0.7)	(-3.9)	(-4.9)	(-4.2)
발전용	21.5	14.8	1.8	13.9	1.6	1.9	1.7
	(15.7)	(25.1)	(4.0)	(-6.3)	(-9.7)	(-8.2)	(-8.3)
도시가스 제조용	19.3	12.6	0.9	13.1	1.0	1.0	0.9
	(5.9)	(8.1)	(4.9)	(4.5)	(4.4)	(6.2)	(2.8)
민간 직도입(산업용)	2.7	1.8	0.2	1.7	0.2	0.2	0.2
	(-1.4)	(1.0)	(-1.4)	(-5.4)	(-12.6)	(-24.9)	(-14.9)
<b>최종 가스 (십억 m³)</b>	<b>27.1</b>	<b>18.2</b>	<b>1.4</b>	<b>18.7</b>	<b>1.6</b>	<b>1.5</b>	<b>1.4</b>
	(4.2)	(6.1)	(2.9)	(2.8)	(-0.2)	(1.1)	(-2.2)
산업(도시가스+LNG 직도입)	12.0	7.9	0.9	7.8	0.9	0.9	0.9
	(7.8)	(10.4)	(11.5)	(-0.9)	(0.9)	(-2.2)	(-6.4)
건물	14.1	9.6	0.4	10.2	0.5	0.5	0.5
	(2.0)	(3.6)	(-9.7)	(6.3)	(-1.0)	(8.6)	(6.1)

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

### ▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



## 8. 전기

### □ 8월 전기 소비는 가정 부문에서 감소했으나 산업과 상업 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 2.5% 증가

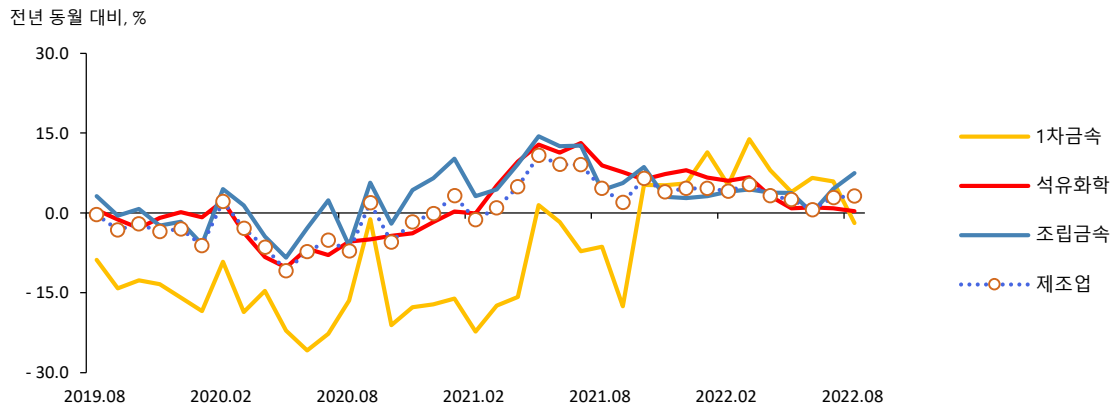
- 산업 부문 전기 소비는 석유화학에서는 정체, 철강업에서는 감소했으나 소비 비중이 가장 높은 조립금속에서 7.5% 증가하여 전년 동월 대비 2.6% 증가
  - 조립금속에서는 2018년 2월 이후 54개월 연속 빠르게 증가한 반도체 생산이 감소로 전환되었음에도 불구하고, 컴퓨터, 영상음향, 자동차 등의 생산이 20% 이상 증가하여 전기 소비가 빠르게 증가
- 건물 부문 전기 소비는 가정 부문에서는 감소했으나 상업 부문에서 빠르게 증가하여 2.4% 증가
  - 서비스업 생산지수는 사회적 거리두기 전면 해제 이후 첫 휴가철을 맞아 7.4% 상승했는데, 특히 에너지 소비 집약도가 높은 숙박·음식점업의 생산지수가 31.7%까지 상승하며 상업 부문의 소비가 증가
  - 가정 부문의 전기 소비는 냉방도일 급증에도 불구하고, 코로나19 방역지침으로 외부활동이 제한되었던 전년 동월 대비 외부활동이 증가하는 등의 영향으로 다소 감소

#### ▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
전기 (TWh)	533.4	356.7	48.9	370.9	43.0	48.5	50.2
	(4.7)	(5.2)	(9.7)	(4.0)	(2.3)	(5.6)	(2.5)
산업	282.4	187.4	23.9	194.0	23.3	25.2	24.5
	(5.1)	(5.4)	(6.0)	(3.5)	(1.2)	(3.1)	(2.6)
수송	3.4	2.3	0.3	2.4	0.3	0.3	0.3
	(7.3)	(9.7)	(13.7)	(3.7)	(-3.7)	(6.7)	(1.2)
건물	247.7	167.0	24.7	174.5	19.5	23.0	25.3
	(4.3)	(5.0)	(13.5)	(4.5)	(3.8)	(8.4)	(2.4)
- 가정	77.6	52.5	9.0	53.3	5.8	7.3	8.7
	(4.7)	(7.6)	(25.8)	(1.5)	(-0.5)	(8.4)	(-3.3)
- 상업	136.6	92.3	12.9	99.3	11.1	12.8	13.7
	(3.4)	(3.2)	(8.9)	(7.5)	(7.3)	(9.7)	(6.4)

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

#### ▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



## 9. 원자력

### □ 8월 원자력 발전량은 계획예방정비 원전 수 감소 등으로 설비 이용률이 상승해 전년 동월 대비 27.6% 증가

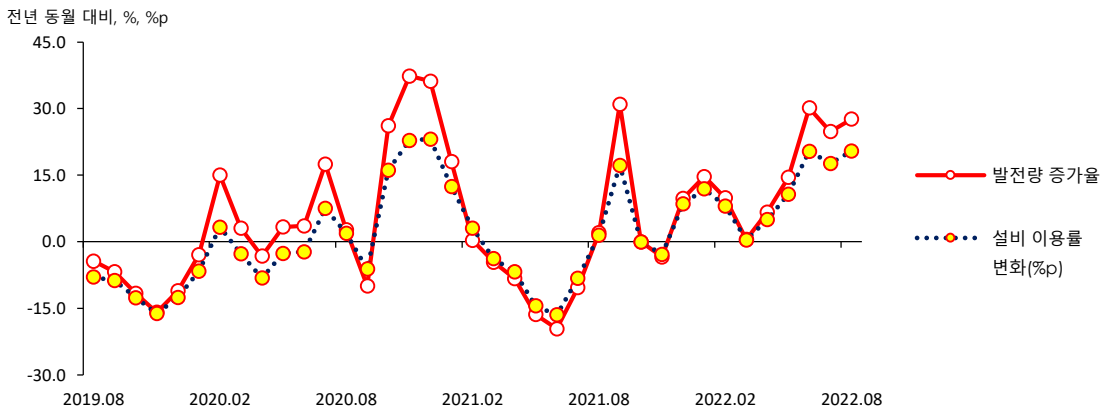
- 원자력 발전 이용률은 계획예방정비 발전기 수가 전년 동월 대비 1기 감소하고 비계획정지는 발생하지 않아 전년 동월 대비 약 20%p 상승
  - 한빛4호기(2017.5.18~), 월성2호기(2021.12.10~), 한빛3호기(2022.3.22~)는 계획예방정비를 지속하고 신고리4호기(2022.8.8~), 월성3호기(2022.8.24~), 한빛1호기(2022.8.28~)는 계획예방 정비에 착수
  - 계획 및 비계획 정지 원전 수가 전년 동월 대비 1기 밖에 감소하지 않았으나, 8월 하순에 2기의 원전들이 계획예방정비에 들어서면서 일평균예방정비량은 전년 동월 대비 50% 이상 감소
  - 원자력 발전 이용률은 2021년 12월 95% 수준을 기록한 이후 8개월만에 다시 90% 중반 수준을 기록하며 높은 수준 유지
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 약 6%p 상승하여 30.2%를 차지

#### ▶ 원전 가동 및 정지 일시

	2021년					2022년									2021년					2022년							
	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8		8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8
고리#2														한울#1													
고리#3														한울#2													
고리#4														한울#3													
신고리#1														한울#4													
신고리#2														한울#5													
신고리#3														한울#6													
신고리#4														한빛#1													
월성#2														한빛#2													
월성#3														한빛#3													
월성#4														한빛#4													
신월성#1														한빛#5													
신월성#2														한빛#6													

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

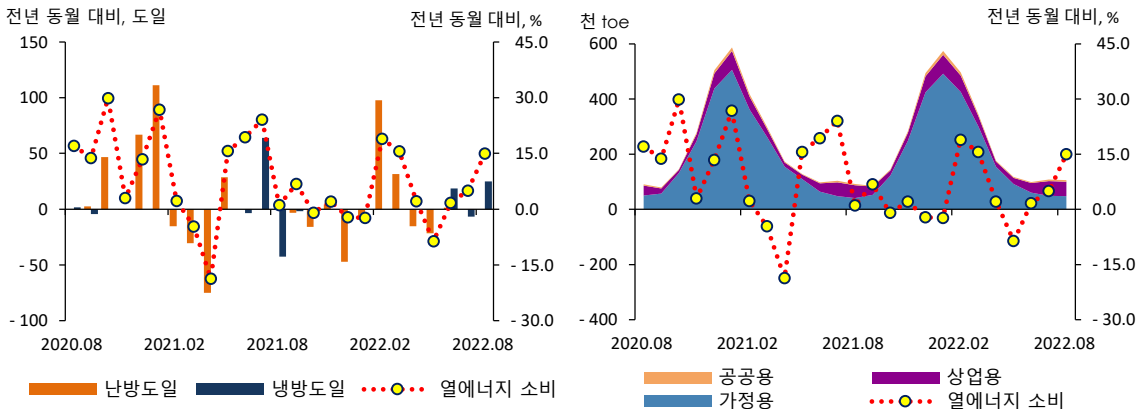
### □ 8월 열에너지 소비는 모든 부문에서 증가하여 전년 동월 대비 15.0% 증가

- 소비 비중이 높은 가정 부문의 소비는 기온효과에도 불구하고 전년 동월 감소(-17.7%)에 따른 기저효과 등으로 17.9% 증가했으며, 상업 부문 소비는 여름철 야외활동 증가, 숙박·음식점 등 서비스업 생산 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 11.6% 증가

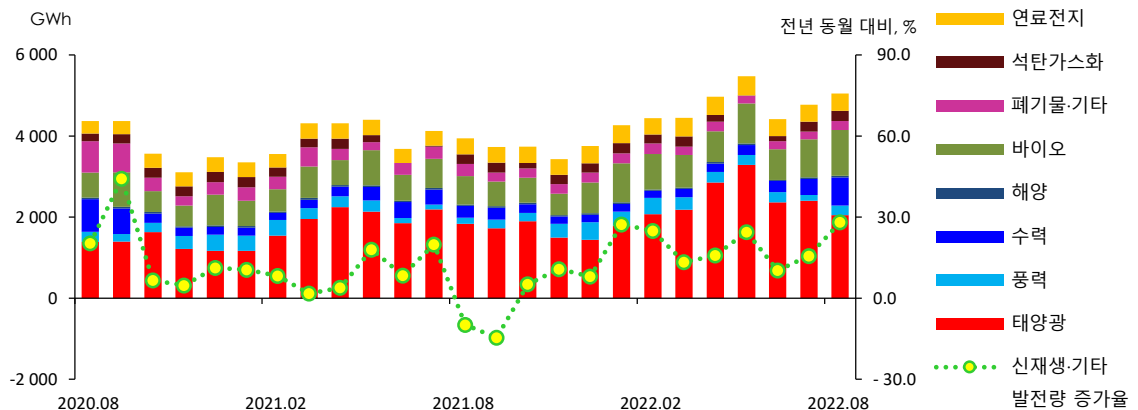
### □ 신재생·기타 에너지 소비는 발전용을 중심으로 증가세가 지속되며 전년 동월 대비 12.2% 증가

- 신재생·기타 발전량<sup>2</sup>은 태양광, 수력을 중심으로 전년 동월 대비 28.1% 증가
  - 태양광 발전량은 설비용량 증가(19.7%) 등으로 전년 동월 대비 11.9% 증가하였으며, 수력 발전량은 전년 동월 감소(-64.1%)했던 기저효과 등으로 전년 동월 대비 141.2% 증가
- 최종소비는 산업과 건물 부문에서 전년 동월 대비 각각 1.0%, 1.9% 증가한 반면, 수송 부문에서는 7.6% 감소하여 전년 동월 대비 0.4% 증가에 그침

▶ 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. 현행 에너지밸런스에서는 신재생·기타와 수력(양수 포함)을 별도 집계하고 있어 신재생·기타 항목이 수력을 포함하지 않음

## 11. 산업 부문

### □ 8월 산업 부문 에너지 소비는 조립금속에서 늘었으나 석유화학과 1차금속에서 감소하며 1.9% 감소

- 근무일수가 전년 동월 대비 1일 증가했으나, 전반적인 제조업 경기 둔화로 석유화학과 1차금속을 중심으로 에너지 소비가 감소
  - 석유화학의 에너지 소비는 석유화학 생산설비 정기 보수, 업황 부진에 따른 생산 및 출하 감소, 재고 증가 등의 영향으로 감소
  - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 경기 둔화 우려에 따른 국내외 철강 수요 산업의 위축, 철강 판매 부진 및 재고 급증, 제강업체 여름철 설비 보수 등으로 생산이 줄며 감소세를 지속
  - 조립금속은 반도체 생산이 25개월 연속 전년 동월 대비 증가에서 감소로 전환했으나, 자동차 생산이 공급망 차질 완화와 기저효과 등으로 빠르게 증가하며 에너지 소비가 증가

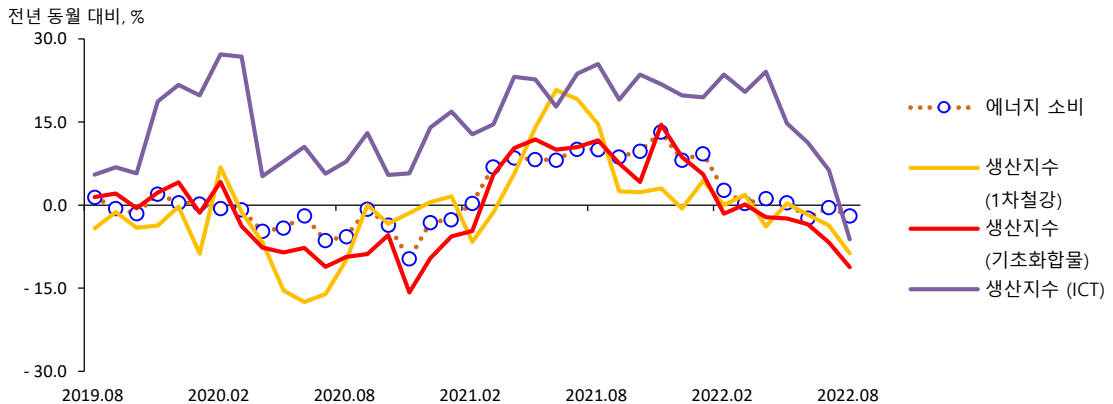
#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>산업 (백만toe)</b>	<b>148.1</b>	<b>97.6</b>	<b>12.6</b>	<b>98.7</b>	<b>11.7</b>	<b>12.6</b>	<b>12.4</b>
	(7.3)	(6.1)	(10.0)	(1.1)	(-2.3)	(-0.5)	(-1.9)
석유화학	76.7	50.3	6.7	52.5	6.0	6.8	6.7
	(11.0)	(6.9)	(13.9)	(4.4)	(-2.1)	(2.6)	(-0.9)
- 납사	55.3	36.0	4.9	37.1	4.1	4.9	4.8
	(11.3)	(5.0)	(16.9)	(2.9)	(-3.2)	(2.8)	(-1.1)
1차금속	29.7	19.8	2.5	18.1	2.2	2.4	2.3
	(5.2)	(6.8)	(3.5)	(-8.7)	(-6.3)	(-5.5)	(-7.3)
- 원료탄	24.6	16.4	2.1	15.3	1.9	2.0	2.0
	(4.5)	(6.8)	(2.6)	(-6.7)	(-3.8)	(-2.5)	(-5.2)
조립금속	12.2	8.1	0.9	8.4	1.0	1.1	1.0
	(7.0)	(8.7)	(3.9)	(3.1)	(-0.5)	(4.2)	(7.9)
원료용 비중 (%)	59.0	58.7	59.8	58.1	56.7	59.4	59.9

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

#### ▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이





## 12. 수송 부문

### □ 8월 수송 부문 에너지 소비는 철도를 제외한 모든 부문 소비가 증가하며 전년 동월 대비 18.9% 증가

- 도로 부문 소비는 휴가철 이동 수요가 증가하고 국제 유가도 하락하면서 전년 동월 대비 14.7% 증가
  - 4월 사회적 거리두기 전면 해제 이후 첫 여름 휴가철을 맞아 이동 수요가 크게 증가하였는데 고속도로 총 교통량은 전년 동월 대비 7.7% 증가하였고, 통신모바일 관외 인구이동량<sup>3</sup>도 약 12% 증가
  - 지난 달 유류세 7%p 추가 인하에 이어 8월 국제 유가가 전월 대비 6.3% 하락하면서 국내 휘발유 가격도 11.7% 하락하여 휘발유 소비와 판매량은 각각 전년 동월 대비 14.6%, 5.5% 증가
  - 가격 하락에 따라 주유소의 저장 수요가 증가하며 경유 소비는 19.5% 증가하였으나, 휘발유 대비 가격 역전 현상이 지속되며 이동 수요 증가에도 불구하고 주유소 경유 판매량은 전년 동월 대비 1.2% 감소
- 항공 부문 소비는 국내와 국제선 항공 운항 편수가 모두 증가하여 전년 동월 대비 71.2%나 증가
  - 국내선 운항 편수는 사회적 거리두기 전면 해제 이후 첫 여름 휴가철임에도 전년 동월 대비 3.1% 증가에 그쳤으나, 국제선 운항 편수는 무려 63.9%나 증가하여 항공유 소비는 71.3% 증가

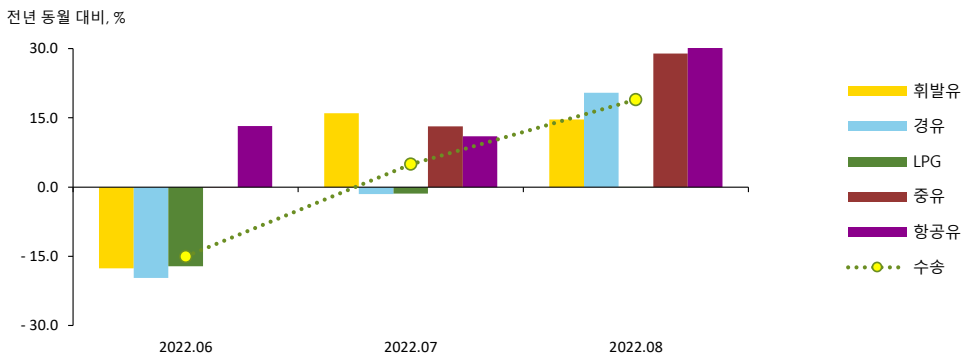
#### ▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
수송 (백만toe)	40.03 (1.5)	26.39 (1.3)	3.32 (0.1)	26.84 (1.7)	3.00 (-15.1)	3.60 (4.9)	3.95 (18.9)
도로	34.09 (1.9)	22.51 (2.4)	2.88 (-0.1)	22.34 (-0.7)	2.48 (-19.1)	3.01 (3.2)	3.30 (14.7)
해운	3.18 (2.3)	2.09 (0.5)	0.24 (-2.1)	2.42 (15.6)	0.27 (10.7)	0.33 (19.2)	0.32 (33.4)
항공	2.46 (-3.9)	1.58 (-11.1)	0.18 (6.0)	1.87 (18.6)	0.24 (13.2)	0.23 (11.0)	0.30 (71.2)
철도	0.31 (-4.5)	0.21 (-3.8)	0.03 (5.2)	0.20 (-1.8)	0.02 (-11.0)	0.03 (2.6)	0.03 (-1.9)

주: p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

#### ▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



3 본인이 실거주하는 시, 군, 구 외에 다른 시, 군, 구의 행정동을 방문하여 30분 이상 체류한 경우를 집계

### 13. 건물 부문

□ 8월 건물 부문 소비는 서비스업 호조세 등의 영향으로 상업 부문을 중심으로 전년 동월 대비 3.5% 증가

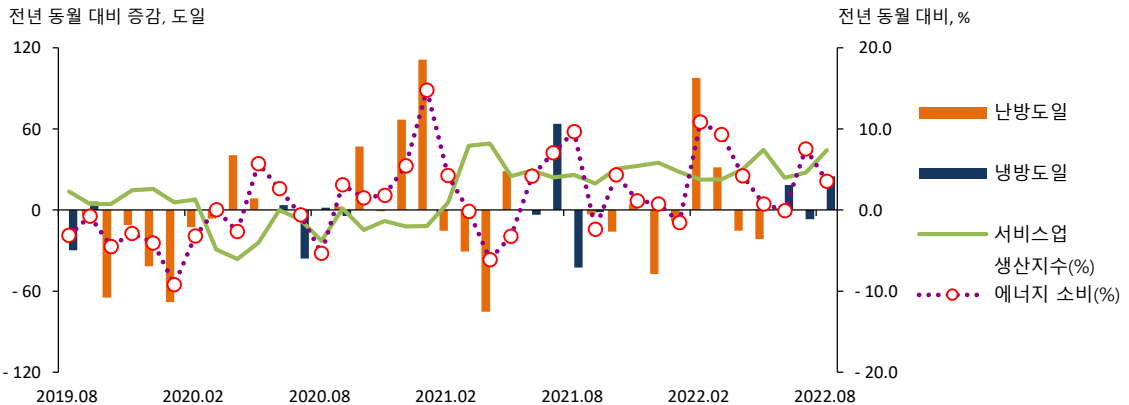
- 가정 부문은 사회적 거리두기 해제 후 첫 휴가철을 맞아 외부활동이 증가하며 전년 동월 대비 0.7% 감소
  - 소비 비중이 큰 전기는 냉방도일 증가에도 불구하고, 재택시간 감소의 영향으로 전년 동월 대비 3.3% 감소
- 상업 부문은 서비스업 업황 호조로 전년 동월 대비 8.6% 증가하여 2021년 6월 이후 15개월 연속 증가세를 지속하였으며, 코로나19 발생 이전인 2019년 동월 수준을 8% 가까이 상회
  - 서비스업 생산지수는 숙박·음식점업, 도소매업, 유원지·테마파크 운영업, 경기장 운영업 등 대면접촉이 많은 업종을 중심으로 전년 동월 대비 7.4% 상승하였으며 2019년 동월 대비로는 7.8% 상승
  - ※ 숙박·음식점업, 도소매업, 유원지·테마파크 운영업의 생산지수는 전년 동월 대비 각각 31.7%, 6.4%, 142.6% 상승
  - 상업 부문 소비 증가의 에너지원별 기여도는 전기 4.8%p, 도시가스 2.7%p, 석유 0.7%p, 열 0.4%p 순

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>건물 (백만 toe)</b>	<b>46.6</b>	<b>31.2</b>	<b>3.2</b>	<b>32.6</b>	<b>2.8</b>	<b>3.1</b>	<b>3.3</b>
	(3.2)	(4.3)	(9.7)	(4.4)	(-0.1)	(7.6)	(3.5)
가정	23.7	15.9	1.2	16.3	1.0	1.1	1.2
	(2.4)	(4.5)	(13.0)	(2.8)	(-7.9)	(7.0)	(-0.7)
상업	17.3	11.6	1.5	12.5	1.3	1.5	1.6
	(3.6)	(3.4)	(6.8)	(7.7)	(6.7)	(7.5)	(8.6)
공공·기타	5.6	3.7	0.5	3.7	0.4	0.5	0.5
	(5.8)	(6.5)	(10.4)	(1.1)	(0.4)	(9.0)	(-1.3)
난방도일 (18°C)	2 404.7	1 492.3	-	1 577.8	1.4	-	-
	(-1.8)	(1.3)	-	(5.7)	-	-	-
냉방도일 (24°C)	101.3	101.3	34.0	138.1	18.5	60.6	59.0
	(18.9)	(21.3)	(-55.6)	(36.3)	-	(-10.0)	(73.5)
서비스업생산지수 (2015=100)	110.9	108.8	108.6	114.3	118.0	116.1	116.6
	(4.3)	(4.0)	(4.3)	(5.1)	(4.0)	(4.6)	(7.4)

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

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



## 14. 발전 부문

### □ 8월 총 발전량과 발전 투입 연료는 전기 소비 증가로 전년 동월 대비 각각 4.2%, 5.2% 증가

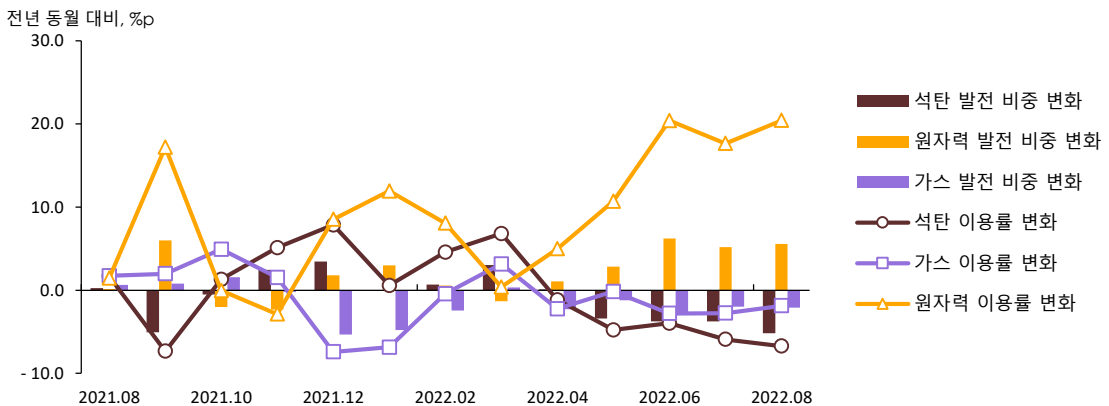
- 원자력과 신재생·기타 발전량이 전년 동월 대비 대폭 증가하였으나 석탄과 가스 발전량은 감소
  - 원자력 발전은 2019년 8월 신고리4호기(1.4GW) 신규 가동 이후 설비 용량 변동이 없는 가운데, 계획예방정비 발전기 수가 감소하여 설비 이용률이 90% 중반까지 상승, 발전량은 30% 가까이 증가
  - 석탄 발전은 원자력 및 신재생·기타 발전량 급증과 꾸준한 연료비 상승 등으로 4개월 연속 감소하였고 가스 발전은 원자력 발전량 증가, 국제 천연가스 가격 상승 등으로 4% 정도 감소
  - 신재생·기타 발전은 태양광, 풍력이 두 자릿수로 증가, 수력은 강수량 증가에 힘입어 세 자릿수로 급증
- 가스발전에 비해 효율이 낮은 기저발전의 비중 확대로 투입 연료가 발전량에 비해 더 빠르게 증가

#### ▶ 에너지원별 발전량

	2021년p			2022년p			
		1~8월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>총발전량 (TWh)</b>	<b>576.7</b>	<b>384.9</b>	<b>51.8</b>	<b>400.5</b>	<b>47.6</b>	<b>55.0</b>	<b>54.0</b>
	(4.5)	(4.6)	(1.5)	(4.1)	(3.9)	(1.6)	(4.2)
석탄	198.0	131.8	20.9	129.3	15.5	19.7	18.9
	(0.8)	(-1.3)	(2.1)	(-1.9)	(-6.8)	(-8.0)	(-9.3)
석유	2.4	1.5	0.1	1.4	0.1	0.1	0.1
	(4.4)	(32.6)	(-42.6)	(-3.2)	(-29.8)	(-65.1)	(3.6)
가스	168.3	115.1	13.8	111.0	12.5	14.8	13.2
	(15.4)	(23.8)	(4.0)	(-3.6)	(-6.2)	(-5.3)	(-4.1)
원자력	158.0	102.3	12.8	118.3	14.7	15.4	16.3
	(-1.4)	(-5.6)	(2.0)	(15.7)	(30.2)	(24.8)	(27.6)
신재생·기타	50.1	34.3	4.3	40.5	4.7	5.1	5.4
	(5.5)	(7.3)	(-8.3)	(18.1)	(9.1)	(13.1)	(26.2)
기저발전	356.0	234.1	33.6	247.6	30.3	35.0	35.2
	(-0.2)	(-3.2)	(2.1)	(5.8)	(8.2)	(4.0)	(4.8)

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

#### ▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



## <부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

### 주요 경제 통계 및 지표

	2020년	2021년	2021년				2022년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
GDP (조원)	1 839.5 (-0.7)	1 915.8 (4.1)	932.0 (4.2)	478.3 (6.2)	-	-	959.5 (3.0)	492.2 (2.9)	-	-
민간소비	851.0 (-4.8)	882.5 (3.7)	432.7 (2.6)	217.0 (3.8)	-	-	450.6 (4.1)	225.6 (3.9)	-	-
설비투자	166.6 (7.2)	181.6 (9.0)	93.3 (14.1)	48.3 (13.7)	-	-	87.3 (-6.4)	45.1 (-6.6)	-	-
건설투자	269.3 (1.5)	265.0 (-1.6)	127.4 (-1.7)	73.0 (-1.2)	-	-	121.7 (-4.5)	70.3 (-3.7)	-	-
소비자물가지수 (2015=100)	105.4	102.5	101.9	102.1	102.3	102.8	107.0	108.2	108.7	108.6
대미환율 (원)	1 180.3	1 144.0	1 126.1	1 121.3	1 144.0	1 160.3	1 252.3	1 277.4	1 307.4	1 318.4
기준금리 (%)	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.8	1.7	1.8	2.3	2.5
경기동행지수 (2015=100)	112.5	116.9	116.1	116.9	117.3	117.6	121.3	121.4	122.2	123.1
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	114.3	112.5	117.2	116.6	110.5	116.6	118.8	118.4	112.2
제조업가동률지수 (2015=100)	95.3	99.8	98.4	102.9	102.1	95.8	101.5	103.2	102.2	97.2
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.3	14.2	21.7	26.0	24.8	14.0	22.4	25.9	25.3
- 전년 동기 대비 기온차	-0.4	0.3	-0.0	-1.0	3.5	-1.7	-0.2	0.6	-0.1	0.5
난방도일	2 448.0 (3.3)	2 404.7 (-1.8)	1 492.3 (1.3)	-	-	-	1 577.8 (5.7)	1.4	-	-
냉방도일	85.2 (-29.2)	101.3 (18.9)	101.3 (21.3)	-	67.3 (1822.9)	34.0 (-55.6)	138.1 (36.3)	18.5	60.6 (-10.0)	59.0 (73.5)
에너지원단위	0.16 (-3.1)	0.16 (0.4)	0.16 (-0.8)	0.15 (-1.9)	-	-	0.16 (-0.1)	0.15 (-2.3)	-	-
1인당 소비										
석유 (bb)	16.8 (-6.0)	18.0 (7.1)	11.8 (4.4)	1.5 (8.3)	1.5 (9.2)	1.5 (9.2)	12.2 (3.5)	1.3 (-9.8)	1.6 (2.2)	1.6 (6.8)
전기 (MWh)	9.8 (-2.3)	10.3 (4.9)	6.9 (5.4)	0.8 (5.9)	0.9 (9.5)	0.9 (9.9)	7.2 (4.2)	0.8 (2.6)	0.9 (5.8)	1.0 (2.7)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-3.7)	0.5 (5.3)	0.3 (7.1)	0.0 (12.1)	0.0 (7.3)	0.0 (4.4)	0.3 (4.2)	0.0 (3.0)	0.0 (8.7)	0.0 (1.6)
총에너지 (toe)	5.6 (-3.8)	5.9 (4.7)	3.9 (4.3)	0.5 (5.0)	0.5 (9.5)	0.5 (4.4)	4.0 (3.1)	0.5 (-1.1)	0.5 (2.3)	0.5 (4.1)

주: 2015년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기, p는 잠정치, ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)  
 자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

## 업종별 산업생산지수 및 생산량

	2020년	2021년				2022년				
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
산업생산지수 (2015=100)										
전산업	107.4 (-1.0)	112.7 (4.9)	110.4 (5.0)	117.6 (6.5)	111.9 (4.6)	108.7 (6.0)	115.1 (4.3)	120.2 (2.2)	116.1 (3.8)	113.9 (4.8)
광공업	106.4 (-0.3)	114.3 (7.4)	112.5 (9.0)	117.2 (12.2)	116.6 (8.5)	110.5 (10.8)	116.6 (3.7)	118.8 (1.4)	118.4 (1.5)	112.2 (1.5)
반도체	230.7 (22.7)	298.6 (29.4)	279.7 (27.5)	300.0 (25.8)	307.0 (34.6)	325.2 (36.9)	342.8 (22.6)	371.6 (23.9)	360.1 (17.3)	324.9 (-0.1)
철강	92.1 (-6.3)	97.4 (5.8)	97.5 (7.9)	98.2 (20.8)	102.3 (19.1)	98.7 (14.6)	96.0 (-1.5)	96.5 (-1.7)	98.5 (-3.7)	90.1 (-8.7)
시멘트	87.2 (-7.5)	91.6 (5.0)	90.1 (7.7)	98.6 (6.0)	94.2 (15.3)	84.5 (15.6)	88.2 (-2.1)	88.0 (-10.8)	94.2 -	86.8 (2.7)
기초화학물	101.1 (-7.1)	107.9 (6.7)	108.3 (5.8)	103.5 (10.0)	113.0 (10.5)	115.9 (11.7)	105.2 (-2.9)	99.9 (-3.5)	105.4 (-6.7)	102.9 (-11.2)
수송장비	84.4 (-9.6)	88.2 (4.5)	88.9 (12.9)	95.9 (20.9)	90.1 (-3.7)	73.4 (6.8)	92.5 (4.0)	99.4 (3.6)	100.1 (11.1)	89.8 (22.3)
전기장비	108.5 (-1.0)	115.2 (6.1)	112.4 (9.0)	120.7 (11.4)	118.8 (6.4)	110.1 (10.0)	114.7 (2.0)	121.3 (0.5)	119.2 (0.3)	111.2 (1.0)
서비스업	106.2 (-2.0)	110.9 (4.3)	108.8 (4.0)	113.5 (4.9)	111.0 (4.0)	108.6 (4.3)	114.3 (5.1)	118.0 (4.0)	116.1 (4.6)	116.6 (7.4)
도·소매	101.9 (-2.6)	106.0 (4.0)	104.3 (4.5)	107.3 (3.5)	105.9 (5.4)	101.8 (5.3)	107.4 (3.0)	107.9 (0.6)	106.9 (0.9)	108.3 (6.4)
음식·숙박	79.6 (-18.4)	80.7 (1.4)	76.7 (-5.9)	84.2 (-0.5)	83.2 (-8.0)	80.1 (-5.3)	93.2 (21.5)	100.7 (19.6)	108.0 (29.8)	105.5 (31.7)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 359.6 (-4.5)	46 440.5 (2.4)	31 012.6 (5.3)	3 788.6 (8.8)	4 015.3 (2.8)	4 022.7 (-1.7)	29 271.6 (-5.6)	3 699.8 (-2.3)	3 955.1 (-1.5)	3 853.9 (-4.2)
철강 - 조강 (천 톤)	67 078.8 (-6.1)	70 418.0 (5.0)	47 426.1 (8.3)	5 970.9 (17.3)	6 124.3 (10.8)	6 103.8 (5.7)	46 041.1 (-2.9)	5 584.8 (-6.5)	6 275.7 (2.5)	5 933.5 (-2.8)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 542.7 (-4.0)	34 434.5 (12.7)	22 523.9 (7.3)	2 651.1 (5.2)	3 099.1 (19.3)	3 130.6 (21.0)	22 800.9 (1.2)	2 572.0 (-3.0)	2 917.3 (-5.9)	2 764.3 (-11.7)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 369.0 (-4.0)	15 764.6 (2.6)	10 549.9 (0.4)	1 121.5 (-9.3)	1 337.5 (3.9)	1 445.4 (14.5)	9 519.9 (-9.8)	1 062.2 (-5.3)	1 156.0 (-13.6)	1 195.2 (-17.3)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 268.9 (-1.5)	23 197.8 (9.1)	15 290.0 (6.8)	1 849.8 (10.9)	2 062.1 (18.0)	2 061.2 (14.0)	15 444.5 (1.0)	1 768.2 (-4.4)	1 876.7 (-9.0)	1 820.9 (-11.7)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 506.8 (-11.2)	3 462.4 (-1.3)	2 347.2 (6.4)	325.8 (9.7)	297.6 (-13.9)	234.9 (0.7)	2 388.1 (1.7)	328.4 (0.8)	324.7 (9.1)	284.4 (21.1)

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

## 국제 에너지 가격

	2020년	2021년				2022년				
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>원유 (USD/bbl)</b>										
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	64.0 (67.7)	71.4 (86.2)	72.4 (77.7)	67.7 (59.7)	99.9 (56.1)	114.3 (60.3)	99.4 (37.2)	91.5 (35.1)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	65.4 (58.0)	71.6 (75.5)	72.9 (68.4)	69.5 (58.0)	101.3 (54.9)	113.3 (58.2)	103.1 (41.4)	96.6 (39.0)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	66.9 (57.0)	73.4 (80.1)	74.3 (71.9)	70.5 (56.6)	103.8 (55.2)	117.5 (60.1)	105.1 (41.5)	97.7 (38.6)
국내도입단가 (C&F)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	66.0 (46.6)	70.6 (136.7)	73.9 (88.5)	73.6 (64.9)	104.2 (57.9)	116.5 (65.0)	115.9 (56.7)	108.2 (47.0)
<b>천연가스</b>										
TTF (USD/MMBTU)	3.2 (-32.5)	16.1 (396.9)	9.2 (281.3)	10.3 (486.8)	12.5 (594.6)	15.4 (438.5)	39.2 (325.0)	33.5 (225.6)	51.3 (310.0)	69.9 (353.2)
JKM (USD/MMBTU)	4.2 (-25.4)	17.8 (324.9)	10.9 (268.7)	11.5 (441.0)	13.6 (479.5)	16.2 (384.9)	33.4 (206.9)	28.9 (151.0)	39.5 (189.7)	52.2 (223.1)
일본수입가격 (USD/MMBTU)	8.3 (-21.3)	10.8 (29.5)	9.3 (2.1)	9.6 (7.2)	10.4 (33.0)	10.8 (70.3)	16.9 (81.1)	15.5 (61.5)	18.9 (82.3)	21.2 (96.4)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	390.2 (-22.8)	550.7 (41.2)	458.9 (5.7)	460.9 (3.9)	498.1 (29.7)	535.0 (68.5)	926.3 (101.9)	762.1 (65.4)	1 032.4 (107.3)	1 198.8 (124.1)
<b>석탄 (USD/톤)</b>										
호주산	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	111.8 (89.3)	125.3 (133.2)	145.9 (179.3)	167.2 (231.2)	337.1 (201.4)	395.0 (215.3)	408.4 (179.9)	404.9 (142.2)
국내도입단가 (CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	93.6 (15.1)	98.0 (29.9)	102.8 (49.4)	114.8 (62.4)	234.1 (150.1)	258.9 (164.2)	254.6 (147.8)	242.4 (111.1)
<b>석유제품 (USD/bbl)</b>										
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	74.8 (63.3)	80.4 (77.3)	85.4 (83.0)	81.0 (67.9)	125.2 (67.4)	155.2 (93.2)	121.7 (42.6)	110.9 (37.0)
등유	44.7 (-42.1)	75.1 (67.9)	69.5 (55.9)	75.9 (84.3)	77.3 (75.9)	74.1 (71.0)	130.5 (87.9)	164.3 (116.4)	134.9 (74.6)	132.2 (78.5)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	72.0 (43.3)	78.8 (69.1)	79.9 (59.3)	76.5 (54.8)	139.5 (93.8)	176.8 (124.3)	145.3 (81.9)	139.7 (82.5)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	60.6 (62.4)	64.7 (75.6)	66.2 (68.3)	65.2 (54.3)	91.8 (51.5)	99.1 (53.1)	79.4 (20.0)	78.2 (20.0)
프로판	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	580.6 (47.7)	530.0 (51.4)	620.0 (72.2)	660.0 (80.8)	793.1 (36.6)	750.0 (41.5)	725.0 (16.9)	670.0 (1.5)
부탄	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	564.4 (40.7)	525.0 (59.1)	620.0 (82.4)	655.0 (89.9)	795.0 (40.9)	750.0 (42.9)	725.0 (16.9)	660.0 (0.8)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	65.8 (68.5)	70.5 (80.9)	75.5 (73.6)	70.7 (64.8)	90.0 (36.7)	84.3 (19.6)	81.6 (8.1)	72.0 (1.8)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값  
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, 에너지통계월보, CME, 한국무역협회

## 국내 에너지 가격

	2020년		2021년				2022년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
<b>석유제품</b>										
휘발유 (원/리터)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 543.3 (10.2)	1 577.3 (19.2)	1 629.3 (19.8)	1 645.8 (20.9)	1 892.3 (22.6)	2 084.0 (32.1)	2 030.0 (24.6)	1 792.2 (8.9)
경유 (원/리터)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 341.3 (10.6)	1 374.4 (21.9)	1 425.5 (22.6)	1 440.5 (23.8)	1 843.9 (37.5)	2 089.0 (52.0)	2 084.9 (46.3)	1 889.3 (31.2)
중유 (원/리터)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	684.1 (15.5)	706.4 (52.6)	728.4 (38.8)	750.1 (35.5)	1 134.3 (65.8)	1 229.3 (74.0)	1 405.7 (93.0)	1 305.3 (74.0)
프로판 (원/kg)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	2 008.1 (8.0)	1 999.6 (11.4)	2 036.4 (12.8)	2 114.5 (17.1)	2 488.6 (23.9)	2 558.8 (28.0)	2 531.2 (24.3)	2 522.4 (19.3)
부탄 (원/리터)	791.1 (-1.9)	931.9 (17.8)	884.9 (10.9)	878.5 (17.2)	906.3 (19.3)	952.3 (25.2)	1 103.2 (24.7)	1 133.7 (29.1)	1 100.2 (21.4)	1 088.8 (14.3)
<b>도시가스 (원/MJ)</b>										
주택용	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	14.2 (-8.3)	14.2 (-10.7)	14.2 -	14.2 -	15.4 (8.2)	15.9 (11.6)	17.0 (19.5)	17.0 (19.5)
일반용(1)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	13.9 (-9.5)	13.8 (-12.2)	13.8 (-0.0)	13.8 (-0.0)	15.1 (8.7)	15.5 (12.1)	16.6 (20.2)	16.6 (20.2)
업무난방용	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	15.6 (-2.8)	15.6 (-5.5)	16.2 (10.7)	17.2 (15.7)	25.4 (62.7)	22.7 (46.2)	24.9 (54.0)	30.9 (79.4)
산업용	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	12.9 (-5.9)	12.3 (-11.4)	12.9 (9.9)	14.0 (16.0)	22.6 (75.8)	19.7 (60.0)	21.8 (69.1)	27.9 (99.3)
<b>열 (원/Mcal)</b>										
주택용	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 (-2.1)	65.2 (-2.8)	65.2 -	65.2 -	68.2 (4.6)	67.0 (2.7)	74.5 (14.2)	74.5 (14.2)
업무용	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 (-2.1)	84.7 (-2.8)	84.7 -	84.7 -	88.5 (4.6)	87.0 (2.7)	96.7 (14.2)	96.7 (14.2)
공공용	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 (-2.2)	74.0 (-2.9)	74.0 -	74.0 -	77.3 (4.5)	76.0 (2.7)	84.5 (14.2)	84.5 (14.2)
<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)	145.4 (2.2)	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)
일반용	84.4 -	79.4 (-5.9)	82.2 (-5.7)	100.7 (-4.7)	100.7 (-4.7)	100.7 (-4.7)	85.2 (3.7)	105.6 (4.9)	105.6 (4.9)	105.6 (4.9)
산업용	96.0 -	91.0 (-5.2)	92.3 (-5.1)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)	95.3 (3.3)	108.4 (4.7)	108.4 (4.7)	108.4 (4.7)

주 1 ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전기 전기요금 (종합, 2017.1.1)

## 총에너지 소비

	2020년	2021년p					2022년p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄 (백만 톤)	116.6 (-12.4)	116.8 (0.2)	77.7 (-0.4)	9.5 (-1.0)	11.3 (5.4)	11.5 (1.2)	75.3 (-3.1)	9.5 (0.6)	10.9 (-4.1)	10.5 (-8.6)
- 원료탄 제외	82.8 (-15.6)	81.5 (-1.6)	54.1 (-3.2)	6.7 (-3.8)	8.3 (6.0)	8.5 (0.7)	53.3 (-1.5)	6.8 (2.4)	7.9 (-4.6)	7.6 (-9.8)
석유 (백만 bbl)	872.4 (-5.9)	932.4 (6.9)	609.8 (4.2)	76.9 (8.1)	78.9 (9.0)	78.0 (9.0)	629.9 (3.3)	69.2 (-10.0)	80.4 (2.0)	83.1 (6.6)
- 비에너지유 제외	423.6 (-6.2)	429.6 (1.4)	282.5 (1.7)	36.9 (9.4)	36.1 (5.4)	34.1 (0.5)	293.1 (3.8)	31.4 (-15.0)	36.8 (1.8)	39.4 (15.5)
LNG (백만 톤)	42.1 (2.7)	45.8 (8.9)	30.6 (14.0)	3.1 (25.2)	3.4 (29.6)	3.1 (2.4)	30.4 (-0.7)	2.9 (-3.9)	3.2 (-4.9)	3.0 (-4.2)
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	6.7 (-5.7)	4.7 (-3.5)	0.7 (33.9)	0.7 (16.3)	0.6 (-43.6)	4.8 (2.9)	0.6 (-19.0)	0.7 (-3.7)	1.0 (68.9)
원자력 (TWh)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	102.3 (-5.6)	11.3 (-19.6)	12.3 (-10.3)	12.8 (2.0)	118.3 (15.7)	14.7 (30.2)	15.4 (24.8)	16.3 (27.6)
기타 (백만 toe)	19.0 (7.3)	20.0 (5.6)	13.6 (9.4)	1.7 (10.9)	1.7 (18.7)	1.8 (6.1)	15.3 (12.6)	1.8 (8.5)	2.0 (11.8)	2.0 (12.2)
<b>총에너지 (백만 toe)</b>	<b>292.1</b> (-3.6)	<b>305.4</b> (4.6)	<b>201.6</b> (4.1)	<b>23.8</b> (4.8)	<b>25.9</b> (9.3)	<b>25.5</b> (4.2)	<b>207.3</b> (2.8)	<b>23.5</b> (-1.3)	<b>26.4</b> (2.1)	<b>26.5</b> (3.9)
- 비에너지유 제외	236.1 (-3.2)	242.4 (2.7)	160.7 (3.4)	18.8 (4.1)	20.6 (8.4)	20.0 (1.3)	165.2 (2.8)	18.8 (-0.2)	21.0 (2.1)	21.1 (5.1)
- 원료용 제외	212.5 (-3.2)	217.8 (2.5)	144.2 (3.0)	16.8 (3.8)	18.5 (8.9)	17.9 (1.1)	149.8 (3.9)	16.9 (0.3)	18.9 (2.6)	19.1 (6.4)

주: p는 잠정치, ( )는 전년동기 대비 증가율(%)  
 자료: 에너지통계월보

## 일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년p					2022년p			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석탄	24.7	23.8	23.9	24.7	27.0	27.7	22.5	25.0	25.4	24.5
- 원료탄 제외	16.7	15.7	15.8	16.5	18.9	19.5	15.1	17.0	17.7	17.0
석유	37.7	38.6	38.2	40.8	38.4	38.5	38.3	37.1	38.2	39.6
- 비에너지유 제외	18.6	18.0	17.9	19.7	17.7	17.0	17.9	16.9	17.6	19.1
LNG	18.8	19.6	19.8	16.8	17.2	15.8	19.1	16.4	16.1	14.6
수력	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.8
원자력	11.7	11.0	10.8	10.1	10.1	10.7	12.2	13.3	12.4	13.1
기타	6.5	6.6	6.8	7.0	6.7	6.9	7.4	7.7	7.4	7.4
<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  
 자료: 에너지통계월보



## 최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2020년	2021년p					2022년p			
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
산업	138.0 (-3.5)	148.1 (7.3)	97.6 (6.1)	11.9 (8.1)	12.7 (10.1)	12.6 (10.0)	98.7 (1.1)	11.7 (-2.3)	12.6 (-0.5)	12.4 (-1.9)
수송	39.4 (-8.3)	40.0 (1.5)	26.4 (1.3)	3.5 (5.2)	3.4 (1.7)	3.3 (0.1)	26.8 (1.7)	3.0 (-15.1)	3.6 (4.9)	4.0 (18.9)
가정	23.2 (2.8)	23.7 (2.4)	15.9 (4.5)	1.1 (5.6)	1.0 (5.1)	1.2 (13.0)	16.3 (2.8)	1.0 (-7.9)	1.1 (7.0)	1.2 (-0.7)
상업	16.7 (-4.4)	17.3 (3.6)	11.6 (3.4)	1.3 (3.4)	1.4 (8.6)	1.5 (6.8)	12.5 (7.7)	1.3 (6.7)	1.5 (7.5)	1.6 (8.6)
공공	5.3 (-2.7)	5.6 (5.8)	3.7 (6.5)	0.4 (2.9)	0.4 (6.8)	0.5 (10.4)	3.7 (1.1)	0.4 (0.4)	0.5 (9.0)	0.5 (-1.3)
<b>최종 소비</b>	<b>222.6</b> (-3.8)	<b>234.7</b> (5.5)	<b>155.2</b> (4.9)	<b>18.3</b> (6.9)	<b>19.0</b> (8.0)	<b>19.2</b> (8.1)	<b>158.1</b> (1.9)	<b>17.4</b> (-4.4)	<b>19.3</b> (1.7)	<b>19.7</b> (2.6)
석탄 (백만 톤)	45.8 (-4.9)	47.8 (4.4)	31.6 (6.3)	3.7 (3.4)	4.0 (5.6)	4.2 (6.6)	29.8 (-5.8)	3.9 (5.9)	3.8 (-6.4)	3.7 (-10.3)
석유 (백만 bbl)	865.8 (-5.7)	923.5 (6.7)	604.3 (3.9)	76.3 (8.0)	78.1 (8.4)	77.6 (9.1)	622.0 (2.9)	68.6 (-10.1)	79.8 (2.1)	82.3 (6.1)
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	533.4 (4.7)	356.7 (5.2)	42.0 (5.7)	46.0 (9.3)	48.9 (9.7)	370.9 (4.0)	43.0 (2.3)	48.5 (5.6)	50.2 (2.5)
도시가스 (십억 m³)	22.4 (-3.5)	23.6 (5.1)	15.9 (6.9)	1.3 (11.9)	1.2 (7.1)	1.1 (4.2)	16.6 (4.0)	1.3 (2.7)	1.3 (8.5)	1.1 (1.3)
열·기타 (천 toe)	12.3 (6.1)	12.5 (2.0)	8.4 (4.5)	0.9 (6.0)	0.9 (5.5)	1.0 (4.9)	8.7 (3.2)	0.9 (0.1)	1.0 (3.6)	1.0 (1.8)

주: p는 잠정치, ( )는 전년동기 대비 증가율(%)  
 자료: 에너지통계월보

## 최종 소비 비중

(단위: %)

	2020년	2021년p					2022년p			
		1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월	
산업	62.0	63.1	62.9	65.4	66.7	66.0	62.4	66.8	65.3	63.1
수송	17.7	17.1	17.0	19.4	18.1	17.3	17.0	17.2	18.6	20.1
가정	10.4	10.1	10.2	6.0	5.4	6.4	10.3	5.8	5.7	6.2
상업	7.5	7.4	7.5	6.9	7.4	7.8	7.9	7.7	7.8	8.2
공공	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.5	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	13.7	13.6	13.6	13.6	14.2	14.4	12.5	14.7	13.2	12.7
석유	49.1	49.7	49.1	52.9	51.8	50.9	49.6	49.7	52.0	53.0
전기	19.7	19.5	19.8	19.8	20.8	22.0	20.2	21.2	21.6	21.9
도시가스	12.0	11.9	12.1	8.8	8.2	7.7	12.2	9.2	8.2	7.4
열·기타	5.5	5.3	5.4	5.0	5.0	5.0	5.5	5.2	5.1	5.0

주: p는 잠정치  
 자료: 에너지통계월보

## 에너지 설비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			6월	7월	8월	6월	7월	8월	
총 발전용량 (GW)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	131.1 (2.9)	131.3 (2.7)	131.6 (2.8)	134.2 (2.4)	134.3 (2.3)	134.7 (2.3)
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)	36.4 (-0.2)	36.4 (-0.2)	36.3 (-0.4)	36.3 (-0.4)	36.3 (-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 -

주: ( )는 전년 동기 대비 증가율(%)  
 자료: 전력통계월보, 에너지통계월보

## 에너지 소비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			6월	7월	8월	6월	7월	8월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	20.5 (2.0)	20.1 (1.8)	20.2 (1.9)	20.1 (1.6)	20.6 (2.3)	20.6 (2.0)	20.6 (2.3)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	24.6 (2.6)	24.7 (2.5)	24.7 (2.5)	25.2 (2.3)	25.3 (2.3)	25.3 (2.3)
- 휘발유	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	11.6 (3.5)	11.6 (3.4)	11.7 (3.4)	11.9 (2.7)	12.0 (2.7)	12.0 (2.6)
- 경유	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.9 (-0.3)	9.9 (-0.4)	9.9 (-0.6)	9.8 (-1.0)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.1)
- LPG	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	2.0 (-2.0)	2.0 (-2.0)	2.0 (-2.0)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)
- 하이브리드	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	0.8 (36.9)	0.8 (37.0)	0.8 (37.7)	1.0 (32.2)	1.0 (31.7)	1.0 (31.0)

주: ( )는 전년 동기 대비 증가율 (%)  
 자료: 에너지통계월보

## <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 (2022, NO.128)

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 임춘택 / 편집인 김철현

울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543

[www.keei.re.kr](http://www.keei.re.kr) / ISSN 2287-2205