

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -9.3%
PETROLEUM -12.5%
NATURAL GAS -9.5%
NUCLEAR 15.8%
NEW & RENEWABLE 4.0%
SEPTEMBER. 2022

본 동향 자료는 2022년 9월까지의 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

□ **3분기 국내총생산은 민간소비와 설비투자 증가, 건설투자 감소세 완화로 전년 동기 대비 3.1% 증가**

- 민간소비는 물가 상승 등에도 준내구재와 숙박·음식 등 서비스 소비가 증가하여 전년 동기 대비 5.7% 증가했으며, 설비투자는 기계류, 운송장비 투자가 늘어나는 등의 영향으로 4.1% 증가
- 건설투자는 건물 및 토목에서 투자가 각각 0.4%, 7.8% 감소하여 전년 동기 대비 2.1% 감소

□ **9월 광공업생산지수는 전반적인 산업 부진에도 자동차 등의 생산이 늘어 전년 동월 대비 0.7% 상승**

- 자동차 생산지수는 차량용 반도체 등 수급 상황 개선, 근무일수 증가(0.5일), 신차 효과, 수출 증가 등의 요인으로 5개월 연속 상승세를 유지하며 전년 동월 대비 31.4% 상승
- 철강 생산지수는 수요 둔화 등 업황 부진이 지속되는 가운데, 포스코, 현대제철 등 국내 주요 철강사가 태풍(힌남노)으로 피해를 입어 생산이 크게 감소해 전년 동월 대비 27.5% 하락
- 반도체와 기초화학 생산지수는 수출 부진 등으로 인한 가동률 하락으로 각각 3.6%, 13.6% 하락

□ **서비스업 생산지수는 서비스 경기 회복세 지속 등으로 전년 동월 대비 5.9% 상승**

- 도·소매업 생산지수는 민간 소비가 개선되는 등의 영향으로 생산이 늘어 전년 동월 대비 2.9% 상승했으며, 숙박·음식점업 생산지수는 여행 수요 증가 등으로 전년 동월 대비 21.3% 상승

▶ **경제 및 산업 주요 지표 동향**

	2021년p			2022년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
GDP (조원)	1 915.8 (4.1)	1 410.2 (4.1)	478.2 (4.0)	1 452.6 (3.0)	-	-	493.1 (3.1)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	644.4 (25.7)	467.7 (26.2)	55.9 (16.9)	524.6 (12.2)	60.3 (8.6)	56.6 (6.5)	57.2 (2.3)
광공업생산지수 (2015=100)	114.3 (7.4)	112.3 (7.8)	111.1 (-1.0)	116.1 (3.4)	118.4 (1.5)	112.2 (1.5)	111.9 (0.7)
반도체	298.6 (29.4)	285.3 (27.9)	330.2 (30.5)	340.1 (19.2)	360.1 (17.3)	324.9 (-0.1)	318.4 (-3.6)
기초화학물질	107.9 (6.7)	108.5 (6.0)	110.6 (7.5)	104.1 (-4.1)	105.4 (-6.7)	103.0 (-11.1)	95.6 (-13.6)
철강	97.4 (5.8)	97.2 (7.3)	95.3 (2.5)	93.0 (-4.3)	98.5 (-3.7)	90.0 (-8.8)	69.1 (-27.5)
자동차	88.2 (4.5)	87.2 (7.9)	73.9 (-24.7)	93.0 (6.6)	100.1 (11.1)	89.9 (22.5)	97.1 (31.4)
서비스업생산지수 (2015=100)	110.9 (4.3)	108.9 (4.0)	110.5 (3.3)	114.6 (5.2)	116.1 (4.6)	116.6 (7.4)	117.0 (5.9)
도·소매	106.0 (4.0)	104.5 (4.0)	106.3 (0.3)	107.6 (3.0)	106.9 (0.9)	108.4 (6.5)	109.4 (2.9)
음식·숙박	80.7 (1.4)	77.1 (-4.1)	80.6 (11.3)	93.7 (21.5)	108.0 (29.8)	105.5 (31.7)	97.8 (21.3)

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

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 9월 국제 유가는 달러화 강세, 세계 경기침체 우려 심화 등의 영향으로 전월 대비 5.9% 하락

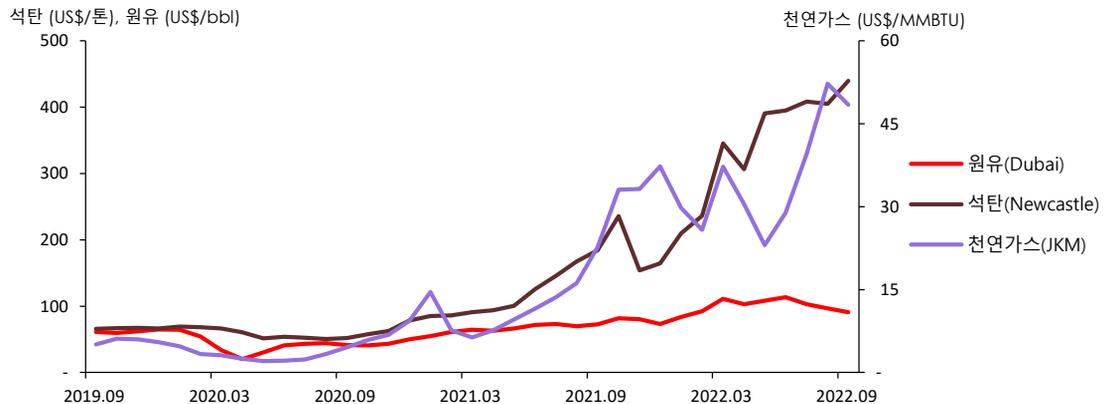
- 미국 연준이 기준금리를 세 차례 연속 75bp 인상하는 등 강력한 통화 긴축 의지를 보임에 따라 미국 달러 인덱스가 9월 27일에 2002년 이후 최고치(114.11)를 경신하며 유가에 하방 압력으로 작용
- 국제 연료탄 가격은 국제 유가 하락, 중국 코로나 봉쇄 조치, 세계 경기침체 우려 심화에도 불구하고 중국, 유럽연합(EU) 등 주요국의 전력난이 지속되며 전월 대비 8.5% 상승
- 국제 천연가스 가격은 러시아의 공급 축소에도, 유럽의 높은 재고 수준으로 수급 불안이 완화되며 하락
 - 9월 유럽향 러시아산 PNG 공급량은 노드스트림1 공급 중단(9.2)의 영향으로 전월 대비 약 48% 감소
 - 9월 말 북서유럽의 천연가스 재고는 전년 대비 30% 가량 높은 수준이며 비축률은 90%를 초과

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2020 년	2021 년			2022 년			
		7 월	8 월	9 월	7 월	8 월	9 월	
원유 (\$/bbl)	42.2 (-33.5)	69.3 (64.2)	72.9 (1.9)	69.5 (-4.7)	72.6 (4.5)	103.1 (-8.9)	96.6 (-6.3)	91.0 (-5.9)
석탄 (\$/톤)	60.2 (-22.8)	136.4 (126.5)	145.9 (16.4)	167.2 (14.6)	184.1 (10.1)	408.4 (3.4)	404.9 (-0.8)	439.4 (8.5)
천연가스 (\$/MMBTU)								
TTF	3.2 (-32.3)	16.2 (398.7)	12.5 (21.7)	15.4 (23.2)	22.8 (47.9)	51.3 (53.2)	69.9 (36.2)	59.0 (-15.5)
JKM	4.2 (-25.2)	17.8 (326.0)	13.6 (18.4)	16.2 (18.5)	22.7 (40.1)	39.5 (36.6)	52.2 (32.2)	48.4 (-7.3)

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



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

국내 에너지 가격

□ 9월 휘발유와 경유의 국내 주유소 판매가격은 국제 가격 하락세 등으로 전월 대비 각각 3.5%, 2.1% 하락

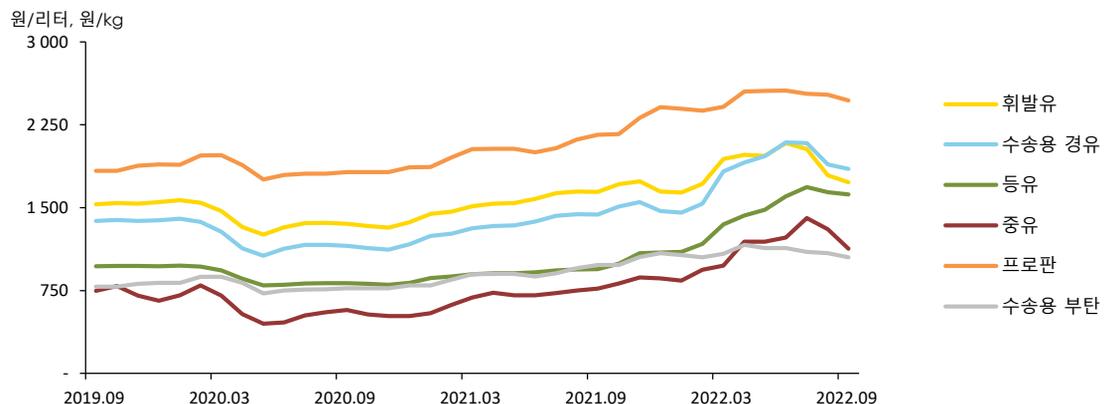
- 9월 휘발유와 경유 판매가격은 6월 중순부터 이어진 국제 가격 하락세의 영향으로 3개월 연속 하락
 - 경유가의 휘발유가 역전은 4개월 연속 지속되며 두 유종 간의 가격 차이도 커지는 추세
 - ※ 가격 차이(경유가-휘발유가)는 6월 5.0원/리터, 7월 54.9원/리터, 8월 97.1원/리터, 9월 120.2원/리터
- 중유(B-C유) 가격도 국제 가격 하락의 영향으로 전월 대비 13.5% 하락, 전년 동월 대비로는 46.9% 상승
- 프로판·부탄 가격은 국내 공급가격 인하로 전월 대비 각각 2.0%, 3.4% 하락
 - 사우디 아람코사의 8월 국제 프로판·부탄 계약가격(CP) 인하에 따라 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서도 9월 LPG 공급가격을 kg당 70원씩 인하
- 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 0.9로 전월 대비 14.2% 하락
 - 산업용 프로판 가격이 4.8% 하락한 반면, 산업용 도시가스 요금이 11.0% 상승하면서 상대가격이 급락
 - 상대가격이 6월 이후 3개월 연속 하락하며 산업용 프로판의 가격경쟁력이 높아지는 추세

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		7월	8월	9월	7월	8월	9월	
휘발유 (원/리터)	1 381.2 (-6.2)	1 591.1 (15.2)	1 629.3 (3.3)	1 645.8 (1.0)	1 642.7 (-0.2)	2 030.0 (-2.6)	1 792.2 (-11.7)	1 730.0 (-3.5)
수송용 경유 (원/리터)	1 189.5 (-11.3)	1 392.0 (17.0)	1 425.5 (3.7)	1 440.5 (1.1)	1 437.2 (-0.2)	2 084.9 (-0.2)	1 889.3 (-9.4)	1 850.2 (-2.1)
중유 (원/리터)	572.9 (-23.0)	732.2 (27.8)	728.4 (3.1)	750.1 (3.0)	768.2 (2.4)	1 405.7 (14.3)	1 305.3 (-7.1)	1 128.6 (-13.5)
프로판 (원/kg)	1 850.3 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	2 036.4 (1.8)	2 114.5 (3.8)	2 160.1 (2.2)	2 531.2 (-1.1)	2 522.4 (-0.4)	2 471.2 (-2.0)
수송용 부탄 (원/리터)	790.8 (-1.9)	932.3 (17.9)	906.3 (3.2)	952.3 (5.1)	980.5 (3.0)	1 100.2 (-3.0)	1 088.8 (-1.0)	1 051.4 (-3.4)

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

▶ 국내 석유제품 가격 추이



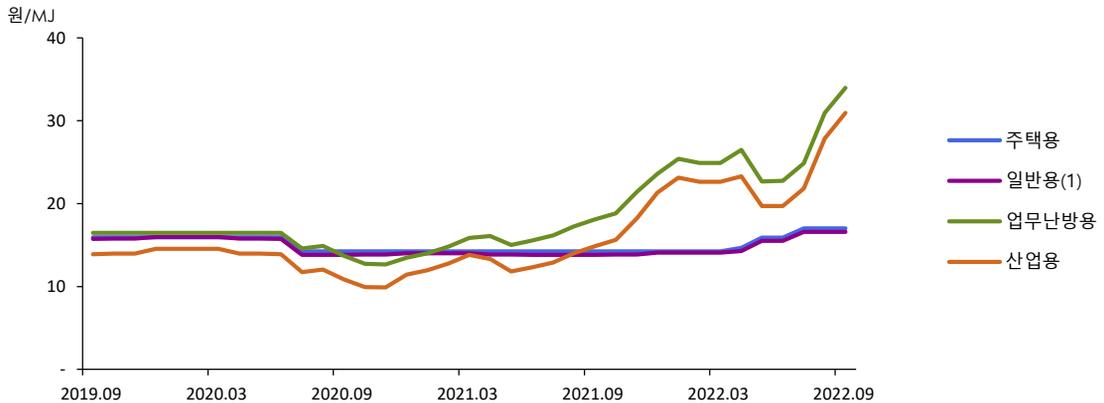
□ 9월 도시가스 요금은 주택용과 일반용은 동결되었으나 업무난방용과 산업용은 전월 대비 10% 내외 인상

- 주택용과 일반용 요금은 도매요금을 구성하는 원료비가 동결되며 전월 수준을 유지
- 업무난방용과 산업용 도시가스 원료비는 전월 LNG 수입단가 상승(16.1%)의 영향으로 전월 대비 11.6%씩 상승, 전년 동월 대비로는 118.6%씩 상승
 - 원료비는 주택용, 일반용 요금에서는 2개월(홀수월)마다, 업무난방용, 산업용 요금에서는 매월 산정
 - ※ 주택용, 일반용 원료비 정산단가는 1.90원/MJ이 적용되고 있으며, 10월에 0.40원/MJ 인상 후 내년 4월까지 적용 예정

□ 9월 주택용 전기요금은 동결되었고, 일반용과 산업용 전기요금은 계절 전환으로 큰 폭으로 하락

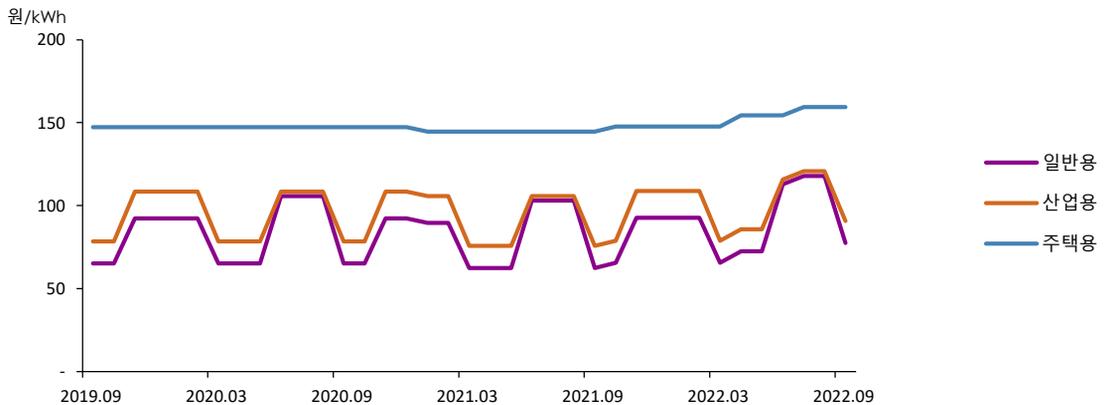
- 일반용과 산업용은 여름철 요금에서 봄·가을철 요금으로 전환되어 전월 대비 각각 34.4%, 24.9% 하락
- 올해 기준연료비 상승분인 9.8원/kWh 중 4.9원/kWh은 4월에 반영되었고, 나머지는 10월에 반영될 예정
- 3분기 연료비조정단가는 분기 조정폭 제한 완화(±3원/kWh → ±5원/kWh)로 5.0원/kWh 인상된 후 유지

▶ 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

□ 9월 에너지 수입량은 석유제품과 유연탄 수입량이 크게 줄어 전년 동월 대비 3.0% 감소

- 원유 수입량은 6월 이후 최근 3개월(7~9월) 동안 국제 유가의 하락세 속에 전년 동월 대비 7.6% 증가
 - 국제 유가는 지난 6월 배럴당 113.3 달러로 올해 최고점을 기록한 이후 3개월 동안 지속적으로 하락
- 석유제품 수입량은 석유화학 업황 부진으로 납사를 중심으로 감소하며 전년 동월 대비 23.3% 감소
 - 납사 수입량은 국내 기초화학물 제조업 설비가동률이 하락(-14.3%, 지수 기준)하는 등 국내 납사 소비가 줄어들어 전년 동월 대비 26.2% 감소
- 유연탄 수입량은 수요 산업 부진, 국내 발전 투입량 감소 등의 요인으로 전년 동월 대비 17.5% 감소
- 가스 수입량은 과거보다 높은 수준의 국제 천연가스 가격(전년 동월 대비 113.6%, JKM 기준)이 유지되고 있으나, 동절기 대비 비축 물량을 확보하면서 2개월 연속 증가한 것으로 추정
 - 동절기 대비 비축기간(3~10월)인 9월까지 누적(3~9월) 수입량은 전년 동기 대비 3.2% 증가

▶ 에너지 수출입 및 국내 생산

	2021년p			2022년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	960.1 (-2.1)	707.7 (-4.9)	78.6 (-1.5)	781.2 (10.4)	98.2 (25.8)	96.9 (17.0)	84.6 (7.6)
석유제품 (백만 bbl)	392.4 (13.0)	289.0 (5.1)	34.9 (17.6)	273.9 (-5.2)	34.1 (-7.4)	28.4 (-18.2)	26.7 (-23.3)
유연탄 (백만 톤)	119.6 (1.7)	90.3 (2.6)	12.3 (9.8)	91.6 (1.4)	11.4 (-14.5)	11.8 (14.1)	10.2 (-17.5)
무연탄 (백만 톤)	6.5 (3.0)	4.8 (2.4)	0.5 (-15.4)	4.4 (-8.0)	0.4 (-26.6)	0.5 (-32.9)	0.4 (-10.1)
천연가스 (백만 톤)	45.9 (14.9)	34.3 (21.3)	3.7 (26.2)	34.0 (-0.9)	3.3 (-19.1)	3.8 (9.0)	4.2 (13.9)
에너지 수입량 (백만 toe)	324.3 (3.9)	240.9 (2.6)	28.4 (8.0)	249.5 (3.6)	29.8 (1.1)	30.0 (8.7)	27.5 (-3.0)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	137.2 (58.5)	93.4 (39.9)	12.3 (88.9)	164.4 (76.1)	21.0 (72.9)	20.8 (73.0)	20.0 (62.3)
수입액 비중 (%)	22.1	21.0	23.9	29.6	32.2	31.4	32.6
에너지 수입 의존도 (%)	94.6	94.3	94.7	94.3	94.8	94.3	93.8
국내 생산							
수력 (TWh)	3.1 (-21.2)	2.5 (-23.6)	0.3 (-52.7)	2.9 (16.0)	0.4 (8.3)	0.7 (141.2)	0.5 (63.8)
무연탄 (백만 톤)	0.9 (-11.9)	0.7 (-13.9)	0.1 (-26.7)	0.6 (-7.2)	0.1 (-13.9)	0.1 (-)	0.1 (-1.6)
천연가스 (백만 톤)	0.0 (-70.3)	0.0 (-70.5)	0.0 (241.7)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)
신재생·기타 (백만 toe)	14.6 (15.3)	10.9 (17.5)	1.2 (10.7)	10.9 (-0.4)	1.1 (-7.3)	1.2 (1.6)	1.2 (4.0)

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

4. 에너지 소비

□ 9월 총에너지 소비는 원자력을 제외한 대부분의 에너지원이 감소하며 전년 동월 대비 6.6% 감소

- 석탄 소비는 발전용이 발전단가 상승, 원자력과 신재생 발전 증가 등으로 감소세를 지속하고, 산업용은 경기 둔화 속 태풍 힌남노의 영향으로 일부 철강 공장이 가동을 중단하는 등으로 9.3% 감소
- 석유는 석유화학 업황 부진으로 납사를 중심으로 산업 부문에서의 소비가 큰 폭(-12.1%)으로 감소하고, 수송 부문도 국제 유가 하락세에 따른 저장 수요 감소 등으로 감소하며 전년 동월 대비 10.8% 감소
- 가스는 건물용이 서비스업 회복 등으로 증가했으나, 글로벌 경기 둔화, 가스 발전 연료비 단가 상승 및 원자력 발전 증가로 산업용과 발전용의 감소세가 확대되며 전년 동월 대비 9.5% 감소

□ 에너지 최종 소비는 건물에서 소폭 늘었으나, 산업과 수송 부문에서 감소하며 전년 동월 대비 8.3% 감소

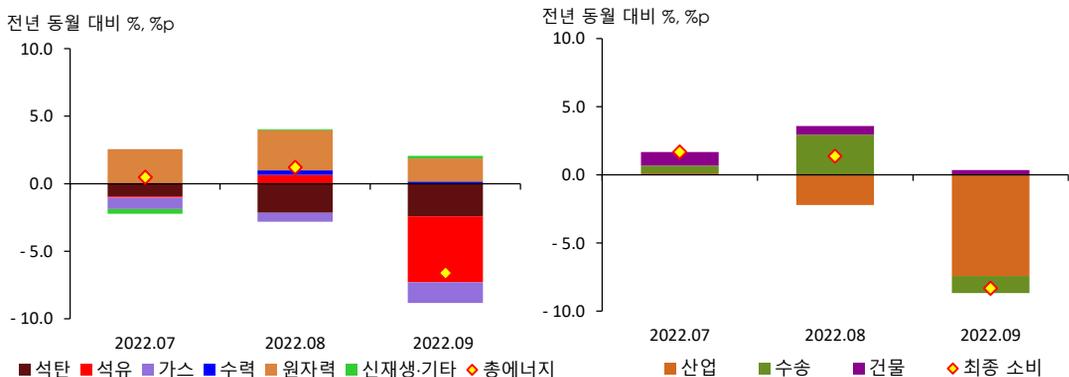
- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 0.5일 증가했으나, 국내외 경기 둔화 및 태풍 피해 등으로 석유화학 과 1차금속에서의 소비가 감소세를 이어가고 조립금속에서의 소비도 감소로 전환하며 11.3% 급감
- 수송 부문 에너지 소비는 이동 수요가 증가했으나, 국제 유가 하락 추세 속 주유소 저장수요가 감소하며 도로 부문을 중심으로 전년 동월 대비 7.0% 감소
- 건물 부문 소비는 서비스업 회복(생산지수 5.9%) 등으로 상업용을 중심으로 전년 동월 대비 2.1% 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
총에너지 (백만 toe)	303.7 (5.3)	224.9 (4.6)	24.0 (5.4)	225.8 (0.4)	25.8 (0.5)	25.7 (1.2)	22.4 (-6.6)
최종 소비 (백만 toe)	215.3 (5.7)	159.4 (5.1)	17.1 (6.4)	159.9 (0.3)	17.5 (1.7)	17.6 (1.4)	15.7 (-8.3)
- 원료용 제외	140.5 (3.8)	103.8 (4.2)	10.6 (2.2)	104.8 (0.9)	10.9 (1.3)	11.5 (5.5)	10.2 (-4.0)

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

□ 9월 석탄 소비는 산업과 발전 부문의 감소가 지속되며 전년 동월 대비 9.3% 감소

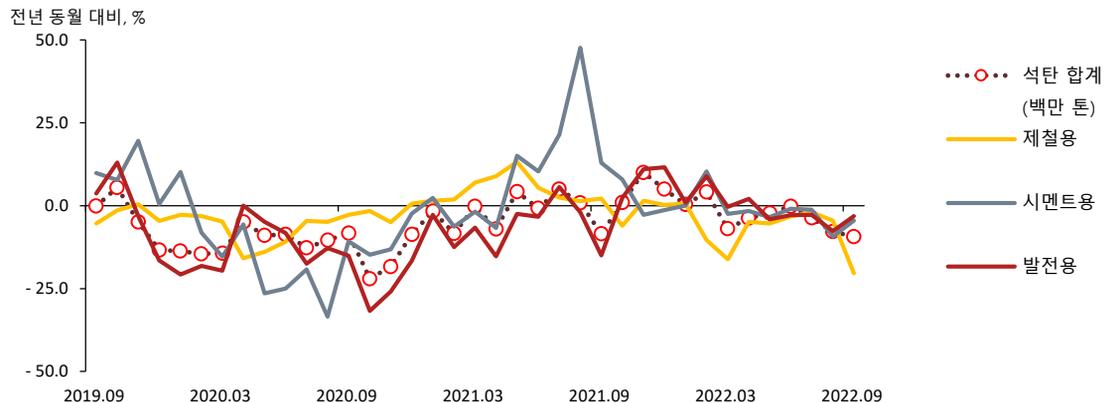
- 산업 부문 석탄 소비는 철강과 시멘트업에서의 생산 부진 등으로 7월 이후의 감소세를 지속
 - 제철용 원료탄 소비는 미국, 중국, EU 등 주요국의 철강 수요가 둔화한 가운데, 태풍 힌남노 피해로 일부 철강업체가 가동을 중단하며 20% 이상 큰 폭으로 감소
 - 시멘트용 석탄 소비는 기저 효과 등으로 토목 및 건축 공사 실적이 증가했으나, 시멘트업계의 탄소 배출 저감 노력 일환에 따른 석탄의 폐플라스틱 연료 대체 지속 등으로 전년 동월 대비 4.5% 감소
- 발전용은 자발적 석탄발전 상한제의 완화에도 불구하고, 석탄 발전 연료비 단가 상승, 원자력과 신재생 발전 증가 등으로 석탄 발전량이 5월 이후의 감소세(-5.0%)를 이어가며 석탄 소비가 감소
 - 석탄 발전 연료비 단가는 전월 대비 소폭 하락했으나 높은 수준을 유지하고 있으며, 원자력(15.8%)과 신재생·기타(28.1%) 발전이 빠르게 증가한 가운데 수도권 용통선로 한계 등으로 석탄 발전 설비 가동을 제한이 지속
 - 자발적 석탄발전 상한제(4~6월, 9~11월)는 올해는 주말에만 적용하는 방식으로 완화

▶ 석탄 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
석탄 (백만 톤)	119.8	89.5	10.0	86.4	11.1	10.8	9.0
	(-0.1)	(-1.8)	(-8.5)	(-3.4)	(-3.7)	(-7.8)	(-9.3)
산업	50.4	37.5	4.2	35.2	4.0	4.0	3.5
	(3.6)	(4.3)	(2.0)	(-6.2)	(-5.3)	(-8.2)	(-17.7)
원료탄	25.5	19.2	2.1	17.6	2.1	2.1	1.7
	(3.0)	(4.9)	(2.2)	(-8.4)	(-2.5)	(-5.2)	(-21.5)
건물	0.4	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
	(-12.0)	(-15.1)	(-11.1)	(-25.5)	(50.0)	(12.8)	(3.1)
발전	68.9	51.8	5.7	51.0	7.1	6.7	5.5
	(-2.5)	(-5.7)	(-15.0)	(-1.4)	(-2.8)	(-7.7)	(-3.2)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 9월 석유 소비는 발전 투입을 제외한 모든 부문 소비가 감소하며 전년 동월 대비 10.8% 감소

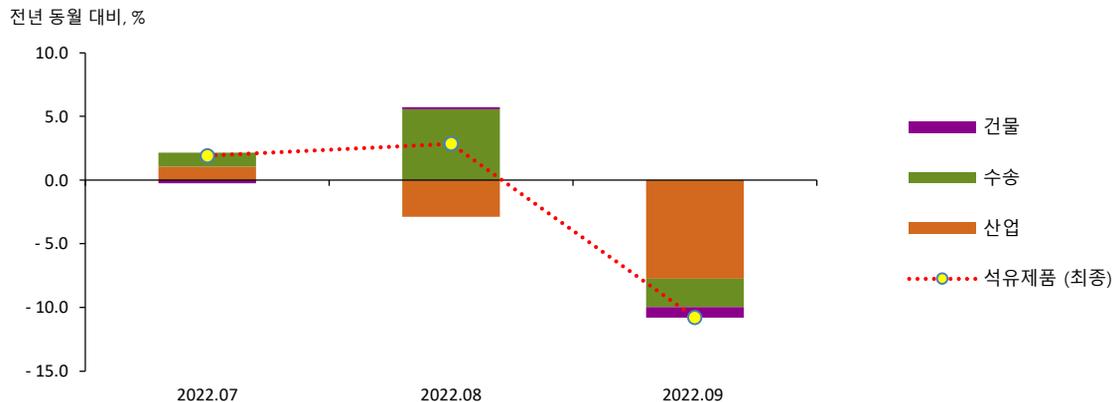
- 산업 부문 소비는 석유화학 업황 부진으로 원료용 소비가 크게 감소하며 전년 동월 대비 12.1% 감소
 - 납사 소비는 기초화학물질 제조업종의 설비 가동률 지수가 전년 동월 대비 14.3% 하락하며 14.4% 감소. 그러나 설비 신증설 효과로 원료용 프로판과 부탄 소비는 전년 동월 대비 각각 2.5%, 29.0% 증가
- 수송 부문 소비는 국제 유가 하락세에 따라 주유소의 저장 수요가 감소하면서 전년 동월 대비 7.1% 감소
 - 지난 4월 사회적 거리두기 전면 해제 이후 이동 수요가 꾸준히 증가세를 보이며 휘발유와 경유 판매는 증가했으나, 국제 유가가 하락세를 지속하면서 추가 가격 하락을 예상하는 일선 주유소와 대리점들이 정유사로부터 석유제품 구매를 연기하면서 도로 부문의 석유 소비가 8% 가까이 감소
 - 경유 소비는 6월 이후 휘발유 대비 가격 역전 현상이 지속되며 주유소 판매와 소비가 모두 감소
- 건물 부문 소비는 가정(-25.8%), 상업(-16.9%), 공공(-7.6%) 부문의 소비가 모두 감소하며 18.3% 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
최종소비 (백만 bbl)	808.3	597.4	68.4	599.2	68.9	69.4	61.1
	(7.5)	(5.4)	(12.3)	(0.3)	(1.9)	(2.8)	(-10.8)
산업	505.8	374.3	43.7	378.8	43.8	41.7	38.4
	(9.4)	(5.8)	(15.9)	(1.2)	(1.6)	(-4.5)	(-12.1)
납사	372.5	275.5	32.5	274.0	32.6	30.8	27.8
	(11.6)	(6.1)	(19.3)	(-0.6)	(3.8)	(-6.3)	(-14.4)
수송	256.5	190.5	21.6	189.2	22.7	25.1	20.1
	(4.5)	(4.8)	(6.3)	(-0.7)	(3.4)	(17.6)	(-7.1)
건물	46.1	32.6	3.1	31.2	2.4	2.6	2.5
	(3.0)	(4.7)	(8.6)	(-4.3)	(-6.7)	(4.7)	(-18.3)
발전투입 (백만 bbl)	4.08	2.96	0.47	4.02	0.46	0.45	0.32
	(6.6)	(20.6)	(-20.1)	(36.0)	(-20.0)	(108.2)	(-30.8)

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

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 9월 가스 소비는 발전용과 산업용의 감소세가 확대되며 전년 동월 대비 9.5% 감소

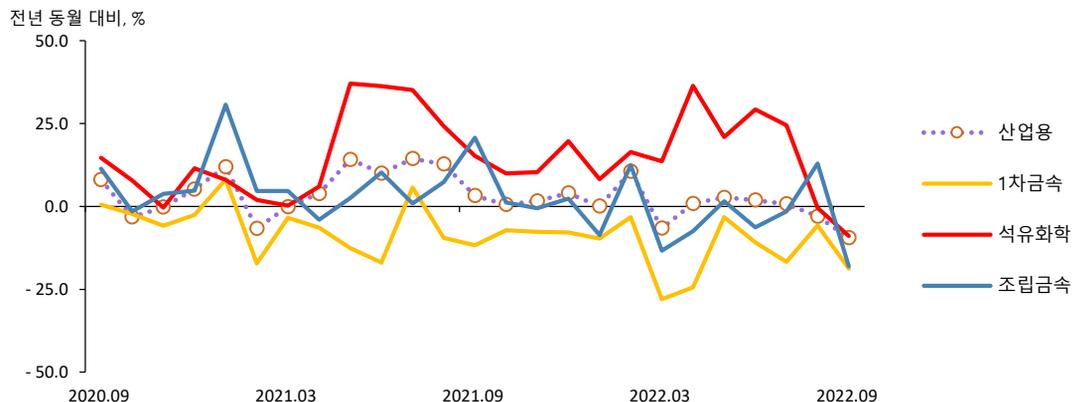
- 발전용 가스 소비는 전기 소비가 1.3% 증가한 가운데, 가스 발전 연료비 단가 급증(140.8%), 원자력 및 신재생·기타 급증(각각 15.8%, 28.1%) 등의 영향으로 감소세 확대
- 산업용 가스 소비는 국내외 경기 둔화로 석유화학과 조립금속에서 소비가 본격적으로 감소한 가운데, 태풍(힌남노) 피해에 따른 포스코 포항공장 등 철강 업체의 공장 가동 중단 영향이 겹쳐 2개월 연속 감소
 - 조립금속에서의 소비는 반도체 생산 감소 폭이 전월 0.1%에서 3.6%로 확대되며 큰 폭으로 감소
- 건물 부문에서는 여행 수요 증가, 숙박·음식점업 등 서비스업 생산 회복세 등의 영향으로 상업용을 중심으로 13% 이상 빠르게 증가

▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
천연가스 (백만 톤)	45.9	33.5	2.9	33.0	3.2	3.0	2.6
	(10.6)	(14.7)	(4.3)	(-1.5)	(-4.9)	(-4.0)	(-9.5)
발전용	23.2	17.6	1.7	16.7	2.0	1.8	1.5
	(16.4)	(22.7)	(6.0)	(-4.8)	(-6.6)	(-5.9)	(-11.0)
도시가스 제조용	19.1	13.3	0.9	13.9	1.0	0.9	0.9
	(5.9)	(7.7)	(1.2)	(4.1)	(6.5)	(2.8)	(-1.2)
민간 직도입(산업용)	1.6	1.2	0.1	1.2	0.1	0.1	0.1
	(-0.2)	(-1.8)	(16.5)	(-0.6)	(-10.0)	(1.5)	(-21.1)
최종 가스 (십억 Nm3)	24.8	18.0	1.2	18.6	1.4	1.3	1.2
	(3.0)	(4.2)	(0.2)	(3.5)	(3.2)	(0.3)	(-1.1)
산업(도시가스+LNG 직도입)	9.7	7.2	0.7	7.1	0.8	0.7	0.7
	(5.4)	(6.5)	(3.2)	(-0.2)	(0.7)	(-3.0)	(-9.5)
건물	14.1	10.1	0.4	10.7	0.5	0.5	0.5
	(2.0)	(3.2)	(-3.8)	(6.6)	(8.6)	(6.1)	(13.2)

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

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 9월 전기 소비는 건물 부문의 빠른 증가에도 불구하고 산업 부문의 감소로 전년 동월 대비 1.3% 증가에 그침

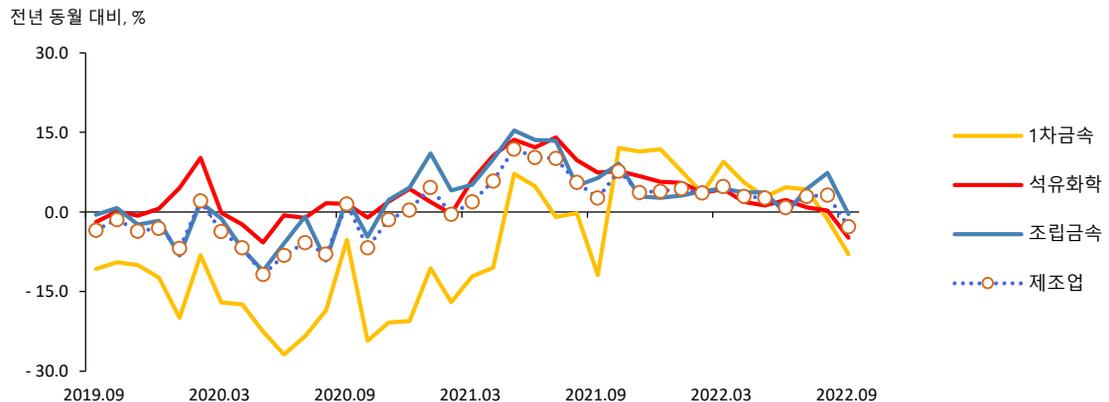
- 산업 부문 전기 소비는 석유화학과 철강업 등 주요 업종에서 빠르게 감소하여 전년 동월 대비 2.7% 감소
 - 철강업 전기 소비는 태풍으로 인한 포스코 포항 공장의 침수 피해로 생산 차질이 발생하여 8.0% 감소하였으며 석유화학 소비는 수출 부진으로 인한 가동률 하락으로 4.8% 감소
 - 조립금속 전기 소비는 최근 업황을 주도하던 반도체 생산이 감소하여 전년 동월 대비 0.4% 감소
- 건물 부문 전기 소비는 상업 부문의 빠른 증가세 지속과 가정 부문의 냉방 수요 증가로 5% 이상 증가
 - 상업 부문에서는 사회적 거리두기 전면 해제의 영향으로 숙박·음식점업 등을 중심으로 한 서비스업 생산활동이 증가하여 전기 소비가 7% 이상 증가
 - 가정 부문 전기 소비는 전월 냉방도일 급증(73.5%)의 영향으로 3% 이상 양호하게 증가. 가정 부문 월별 전기 소비는 검침일 문제로 전월의 소비량을 일부 포함

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
전기 (TWh)	521.0 (4.8)	392.3 (4.6)	43.8 (-0.8)	406.8 (3.7)	47.4 (5.7)	49.1 (2.6)	44.3 (1.3)
산업	269.6 (5.8)	201.7 (6.0)	22.6 (2.9)	207.1 (2.7)	24.0 (3.1)	23.3 (2.6)	22.0 (-2.7)
수송	3.4 (6.2)	2.5 (5.4)	0.3 (5.9)	3.0 (19.4)	0.4 (21.6)	0.4 (14.9)	0.3 (18.2)
건물	248.1 (3.6)	188.1 (3.2)	20.9 (-4.6)	196.7 (4.6)	23.1 (8.3)	25.4 (2.4)	22.0 (5.4)
- 가정	77.6 (4.7)	59.4 (5.3)	6.9 (-9.3)	60.5 (1.7)	7.3 (8.4)	8.7 (-3.3)	7.2 (3.6)
- 상업	139.9 (2.7)	105.6 (1.4)	11.5 (-2.6)	112.3 (6.4)	13.0 (8.9)	13.9 (6.0)	12.3 (7.1)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 9월 원자력 발전량은 일평균 예방정비량 감소로 설비 이용률이 상승하여 전년 동월 대비 15.8% 증가

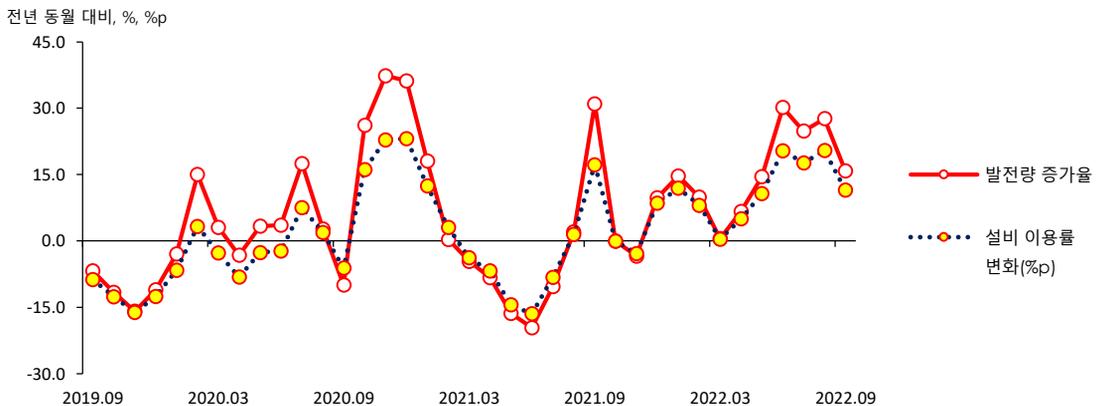
- 원자력 발전 이용률은 비계획정지 발전기 수가 2기 증가했으나, 계획예방정비 발전기 수가 2기 감소하여 전년 동월 대비 약 12%p 상승한 84% 수준에 도달
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 신고리4호기(2022.8.8~), 월성3호기(2022.8.24~), 한빛1호기(2022.8.28~)는 계획예방정비를 지속하고 한빛6호기(2022.9.26~)는 계획예방 정비에 착수
 - 신고리1호기는 태풍(힌남노)으로 터빈 발전기가 정지된 이후 송전 관련 설비 손상 확인 후 수동 정지되고, 신월성2호기는 제어봉구동장치의 전원공급설비 이상으로 자동 정지되며 비계획정지 2기 발생
 - 계획 및 비계획 정지 원전 수가 전년 동월과 동일하나 일평균예방정비량은 17% 정도 감소
 - 올해 6월부터 전력 계통에 편입된 신한울1호기의 시험운전도 원자력 발전량 증가에 기여
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 동월 대비 약 4%p 상승하여 30.4%를 차지

▶ 원전 가동 및 정지 일시

	2021년				2022년										2021년				2022년									
	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9		9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
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

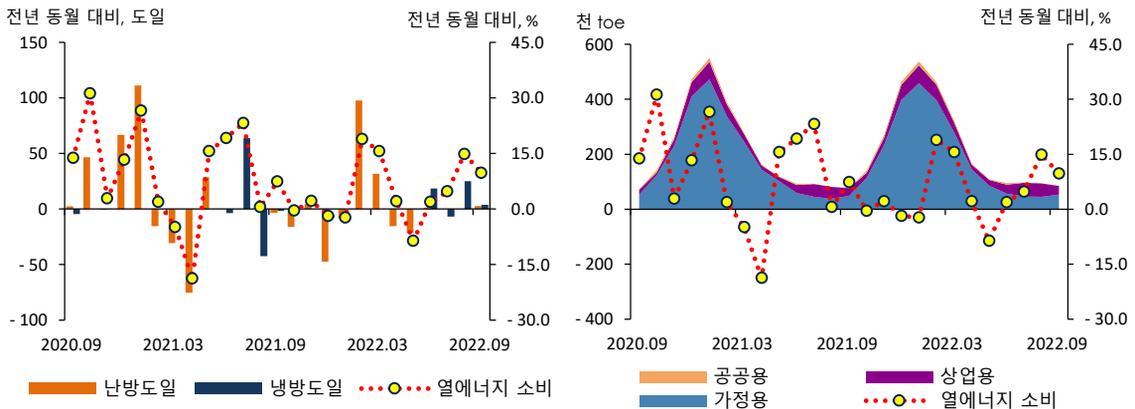
□ 9월 열에너지 소비는 모든 부문에서 3개월 연속 증가하여 전년 동월 대비 9.8% 증가

- 소비 비중이 높은 가정 부문의 소비는 지속적인 지역난방 보급 증가와 전년 동월 감소(-7.0%)에 따른 기저효과 등으로 9.1% 증가
 - 『제5차 집단에너지 공급 기본계획』에 따르면 지역난방 수요가수는 2022년에 7.2% 확대될 계획
- 상업 부문 소비는 여행 수요 증가 등으로 인한 숙박·음식점 등 서비스업 생산 증가로 10.4% 증가

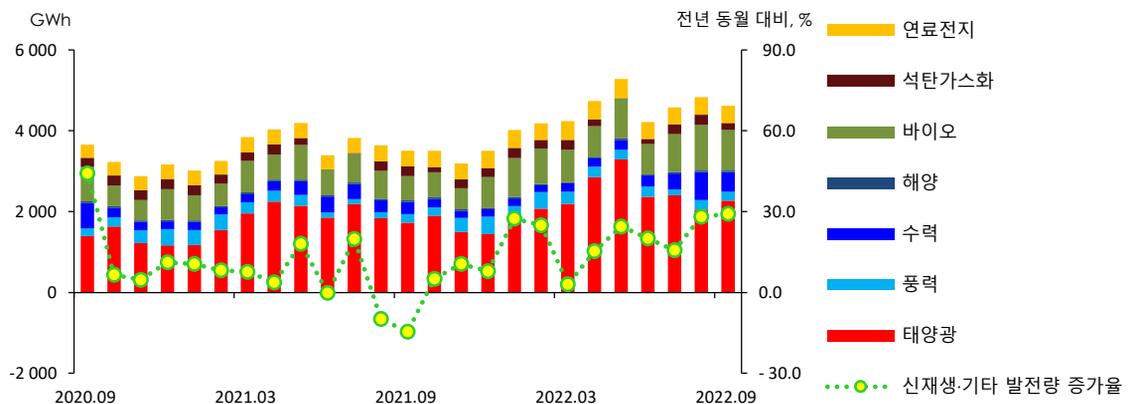
□ 신재생·기타 에너지 소비는 발전용을 중심으로 증가하여 전년 동월 대비 4.0% 증가

- 신재생·기타 발전량²은 태양광, 바이오, 수력을 중심으로 전년 동월 대비 29.1% 증가
 - 태양광 발전량은 일사량 증가, 설비용량 증가(18.1%) 등으로, 바이오는 설비용량 증가(56.9%)로 전년 동월 대비 각각 31.4%, 65.3% 증가하고, 수력 발전량은 강수량 증가로 63.8% 증가
- 신재생·기타 최종소비는 수송 부문에서 전년 동월 대비 1.3% 증가했으나, 산업과 건물 부문을 중심으로 각각 0.3%, 11.0% 감소하여 전년 동월 대비 2.5% 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



² 신재생·기타 발전량 및 설비용량(양수 제외)은 한전 전력통계월보 기준임

11. 산업 부문

□ 9월 산업 부문 에너지 소비는 석유화학, 1차금속, 조립금속 모두에서 감소하며 전년 동월 대비 11.3% 감소

- 근무일수가 전년 동월 대비 0.5일 증가했으나, 전반적인 제조업 경기 둔화와 태풍 피해 등으로 3대 에너지 다소비업종에서의 소비가 모두 감소
 - 석유화학에서의 에너지 소비는 글로벌 석유화학 제품 수요 부진에 따른 수출 감소가 지속하고 동아시아 시장 내 공급과잉 우려 등으로 국내 공장의 정기 보수 기간도 연장되는 등의 영향으로 감소
 - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 주요국의 철강 수요가 둔화한 가운데, 태풍 힌남노 피해로 포스코 등 철강 공장이 가동 중지하며 급감
 - 조립금속에서는 자동차 생산이 기저 효과 및 對미 수출 증가 등으로 빠르게 증가했으나, 그동안 견조하게 증가해왔던 반도체 생산이 본격적으로 감소하며 에너지 소비도 감소로 전환

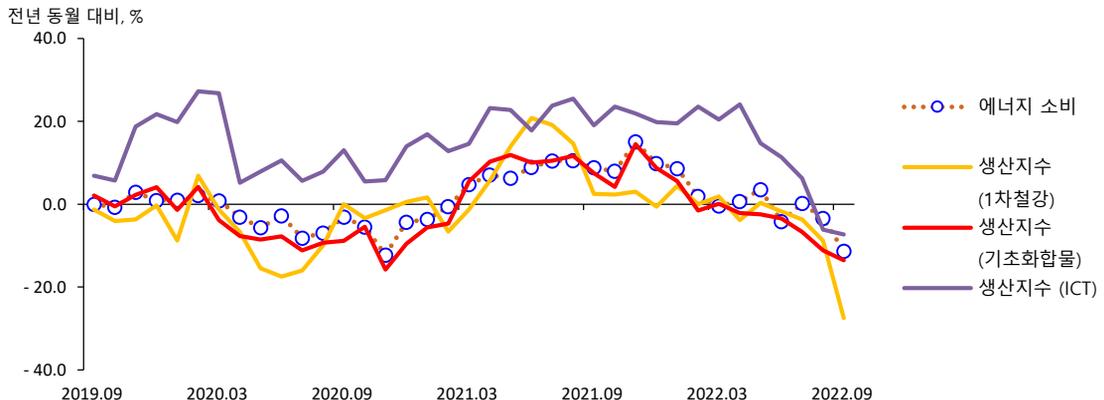
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
	1~9월	9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
산업 (백만 toe)	132.6	98.4	11.2	97.9	11.3	10.9	9.9
	(6.9)	(5.7)	(8.8)	(-0.5)	(0.2)	(-3.4)	(-11.3)
석유화학	66.2	49.1	5.7	50.1	5.9	5.5	5.0
	(9.6)	(5.9)	(14.4)	(2.0)	(3.8)	(-4.6)	(-11.3)
- 납사	45.7	33.8	4.0	33.6	4.0	3.8	3.4
	(11.6)	(6.1)	(19.3)	(-0.6)	(3.8)	(-6.3)	(-14.4)
1차금속	27.9	20.9	2.3	19.4	2.3	2.3	1.9
	(1.7)	(2.7)	(-0.3)	(-7.0)	(-2.7)	(-4.2)	(-19.1)
- 원료탄	17.8	13.4	1.5	12.2	1.5	1.4	1.2
	(3.0)	(4.9)	(2.2)	(-8.4)	(-2.5)	(-5.2)	(-21.5)
조립금속	12.8	9.5	1.1	9.7	1.1	1.1	1.0
	(8.3)	(9.6)	(7.7)	(1.9)	(3.2)	(8.0)	(-2.7)
원료용 비중 (%)	56.3	56.3	57.5	56.1	58.1	56.7	55.0

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 9월 수송 부문 에너지 소비는 도로 부문 소비가 8% 가까이 감소하며 전년 동월 대비 7.0% 감소

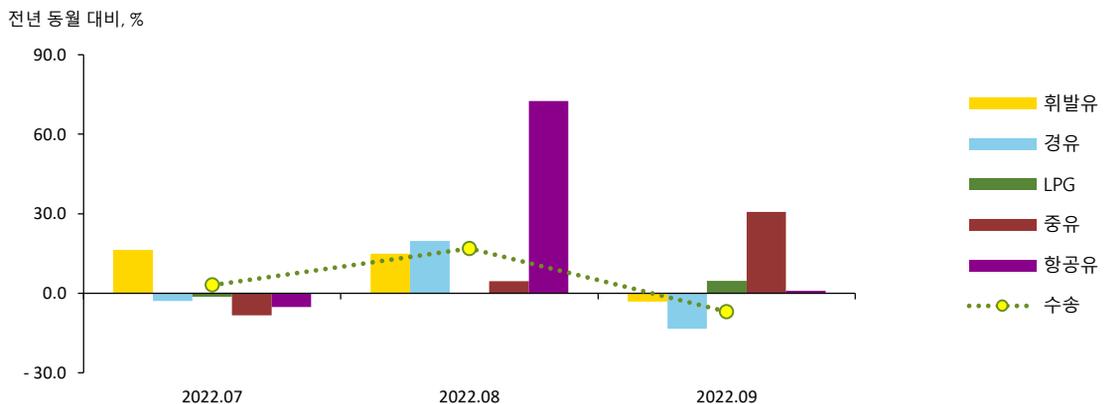
- 도로 부문 소비는 이동 수요 증가에도 일선 주유소의 저장 수요가 감소하며 전년 동월 대비 7.8% 감소
 - 거리두기 전면 해제 이후 이동 수요는 증가세를 보이고 있는데 고속도로 총 교통량은 전년 동월 대비 6.5% 증가하였고, 통신모바일 인구이동량도 약 5% 증가. 이에 따라 휘발유 판매량은 3.7% 증가
 - 9월 평균 국제 유가가 전월 대비 5.9% 하락하는 등 지난 달에 이어 하락 추세가 지속되자 일선 주유소가 추가 가격 하락을 예상하며 정유사로부터 미리 구매하여 저장하는 수요를 줄여서 휘발유 소비는 전년 동월 대비 3.1% 감소. 도로 부문 소비는 정유사가 주유소와 대리점 등에 공급한 통계
 - 경유 가격은 1,850원으로 휘발유(1,730원) 대비 가격 역전 현상이 지속되며 이동 수요 증가에도 불구하고 주유소 경유 판매량은 전년 동월 대비 0.9% 감소. 경유 소비는 저장 수요 감소로 13.8% 감소
- 국내 항공 부문 소비는 사회적 거리두기 해제 이후 국내 여행 수요의 꾸준한 증가에 따라 1.0% 증가
 - 국내선 운항 편수가 전년 동월 대비 1.5% 증가하며 항공유 소비는 1.0% 증가
- 국내 해운 부문 소비는 연안 수송 물동량이 전년 동월 대비 8.4% 증가하며 중유 중심으로 23.3% 증가

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
수송 (백만toe)	36.25 (4.4)	26.97 (4.7)	3.07 (5.9)	26.80 (-0.6)	3.21 (3.1)	3.56 (16.8)	2.85 (-7.0)
도로	33.94 (1.5)	25.28 (2.0)	2.86 (1.8)	24.93 (-1.4)	3.02 (3.6)	3.31 (15.0)	2.64 (-7.8)
국내해운	0.38 (13.7)	0.26 (3.9)	0.04 (22.1)	0.38 (48.6)	0.03 (-6.8)	0.04 (12.3)	0.04 (23.3)
국내항공	1.62 (159.3)	1.21 (144.9)	0.14 (412.3)	1.26 (4.2)	0.13 (-5.1)	0.18 (72.4)	0.14 (1.0)
철도	0.30 (-5.4)	0.23 (-5.2)	0.03 (-8.2)	0.23 (-1.5)	0.03 (2.5)	0.03 (-2.0)	0.02 (-2.0)

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

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 9월 건물 부문 소비는 서비스업 업황이 회복되며 상업 부문을 중심으로 전년 동월 대비 2.1% 증가

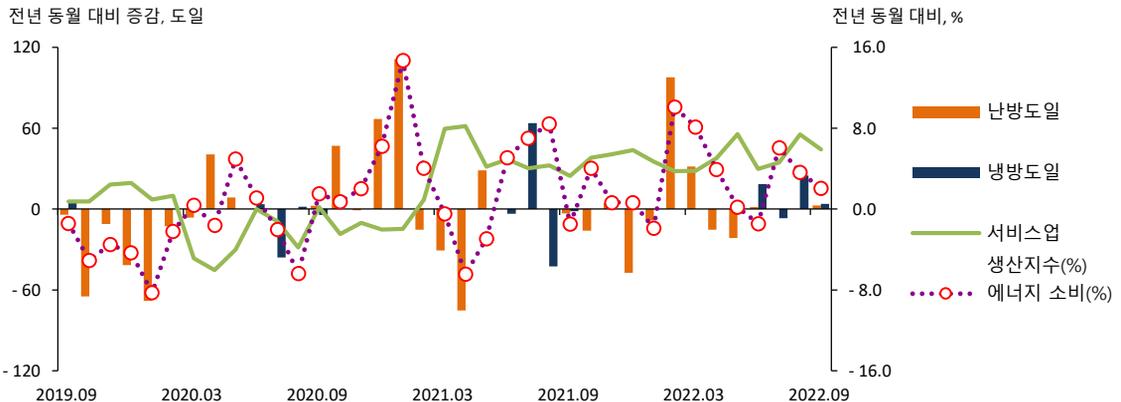
- 가정 부문 소비는 8월 더위로 폭증한 소비량 일부가 이월되면서 전기 소비가 3.6% 증가하며 0.7% 증가
- 상업 부문 소비는 서비스업 생산활동 회복세에 힘입어 전년 동월 대비 4.4% 증가하며 2022년 1월 이후 8개월 연속 증가세를 지속하였으며, 코로나 19 발생 이전인 2019년 동월 대비로는 3% 이상 증가
 - 서비스업 생산지수는 숙박·음식점업, 도소매업, 예술·스포츠·여가 서비스업 등의 호조로 전년 동월 대비 5.9% 상승하며 20개월 연속 상승하였으며, 2019년 동월 대비로도 10% 가까이 상승
- ※ 특히 에너지 소비가 많은 숙박·음식점업과 도소매업은 생산지수가 2019년 동월 수준을 각각 6.9%, 6.4% 상회하며 코로나19의 영향으로부터 상당 부분 회복한 모습을 보임
- 상업 부문 소비 증가의 에너지원별 기여도는 전기 5.0%p, 도시가스 2.4%p, 열 0.2%p 순

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
건물 (백만 toe)	46.4	33.9	2.8	35.2	3.0	3.2	2.9
	(3.1)	(3.7)	(-1.5)	(3.6)	(6.1)	(3.6)	(2.1)
가정	22.8	16.4	1.1	16.8	1.0	1.1	1.1
	(2.2)	(3.6)	(-5.4)	(2.8)	(7.0)	(-0.9)	(0.7)
상업	18.5	13.8	1.4	14.5	1.6	1.7	1.5
	(4.3)	(3.8)	(1.8)	(5.1)	(4.6)	(6.8)	(4.4)
공공·기타	5.1	3.8	0.4	3.9	0.4	0.4	0.4
	(2.8)	(3.7)	(-1.6)	(1.4)	(9.2)	(4.0)	(-2.5)
난방도일(18°C)	2 404.7	1 492.3	-	1 580.4	-	-	2.6
	(-1.8)	(1.1)	(-100.0)	(5.9)	-	-	-
냉방도일(24°C)	101.3	101.3	-	141.9	60.6	59.0	3.8
	(18.9)	(18.9)	(-100.0)	(40.1)	(-10.0)	(73.5)	-
서비스업생산지수(2015=100)	110.9	108.9	110.5	114.6	116.1	116.6	117.0
	(4.3)	(4.0)	(3.3)	(5.2)	(4.6)	(7.4)	(5.9)

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 64개 지역의 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

□ 9월 총 발전량과 발전 투입 연료는 전기 소비 증가세 둔화로 전년 동월 대비 각각 2.0%, 0.9% 증가에 그침

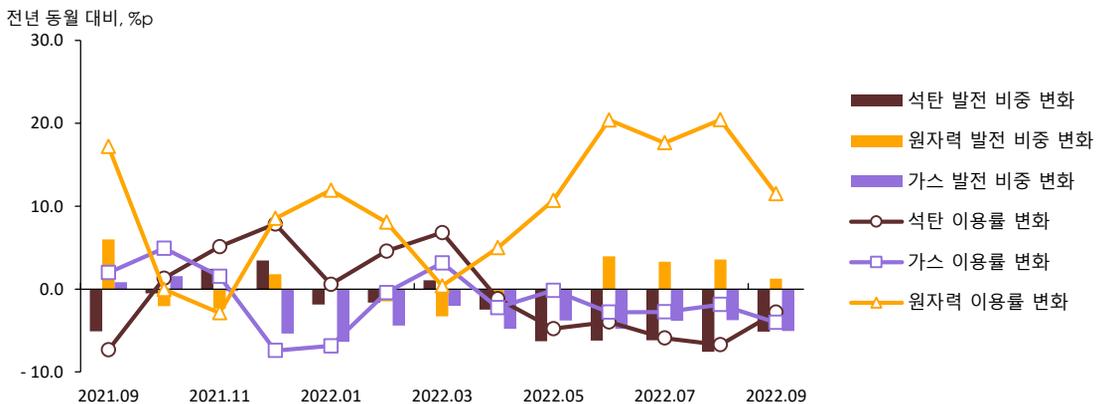
- 원자력과 신재생·기타 발전량이 두 자릿수 증가율을 기록하였으나 석탄과 가스 발전량은 감소
 - 원자력 발전은 2019년 8월 신고리4호기(1.4GW) 신규 가동 이후 설비 용량 변동이 없는 가운데, 신한울1호기의 시운전 및 일평균 예방정비량 감소로 15.8% 증가
 - 석탄 발전은 원자력 및 신재생·기타 발전량 급증과 동해안 송전선로 제약 등으로 5개월 연속 감소하였고 가스 발전은 원자력 발전량 증가, 국제 천연가스 가격 상승 등으로 10% 가까이 감소
 - 신재생·기타 발전은 태양광이 31.4% 증가하고, 수력과 바이오도 60%대로 급증하여 28.1% 증가
- 발전원별 발전 비중은 석탄 33.6%, 원자력 30.4%, 가스 24.6%, 신재생·기타(양수 포함) 11.1% 순임

▶ 에너지원별 발전량

	2021년p			2022년p			
		1~9월	9월	1~9월	7월	8월	9월
총발전량 (TWh)	576.7	430.3	45.4	446.9	55.0	54.0	46.3
	(4.5)	(4.3)	(1.8)	(3.8)	(1.6)	(4.2)	(2.0)
석탄	198.0	148.1	16.4	144.8	19.7	18.9	15.6
	(0.8)	(-2.4)	(-10.7)	(-2.2)	(-8.0)	(-9.3)	(-5.0)
석유	2.4	1.7	0.3	1.5	0.1	0.1	0.1
	(4.4)	(20.1)	(-22.2)	(-11.1)	(-65.1)	(3.6)	(-56.6)
가스	168.3	127.7	12.6	122.4	14.8	13.2	11.4
	(15.4)	(21.6)	(4.9)	(-4.1)	(-5.3)	(-4.1)	(-9.4)
원자력	158.0	114.5	12.2	132.4	15.4	16.3	14.1
	(-1.4)	(-2.7)	(31.0)	(15.7)	(24.8)	(27.6)	(15.8)
신재생·기타	50.1	38.3	4.0	45.6	5.1	5.4	5.1
	(5.5)	(4.7)	(-13.2)	(19.2)	(13.4)	(26.5)	(28.1)
기저발전	356.0	262.6	28.6	277.3	35.0	35.2	29.7
	(-0.2)	(-2.5)	(3.3)	(5.6)	(4.0)	(4.8)	(3.9)

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					2022년			
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
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	684.5 (4.7)	-	-	233.9
설비투자	166.6 (7.2)	181.6 (9.0)	135.7 (10.8)	-	-	42.4	131.5 (-3.1)	-	-	44.1
건설투자	269.3 (1.5)	265.0 (-1.6)	193.2 (-1.6)	-	-	65.8	186.1 (-3.7)	-	-	64.4
소비자물가지수 (2015=100)	105.4	102.5	102.1	102.3	102.8	103.2	107.2	108.7	108.6	108.9
대미환율 (원)	1 180.3	1 144.0	1 130.9	1 144.0	1 160.3	1 169.5	1 267.8	1 307.4	1 318.4	1 391.6
기준금리 (%)	0.7	0.6	0.6	0.5	0.8	0.8	1.8	2.3	2.5	2.5
경기동행지수 (2015=100)	112.5	116.9	116.3	117.3	117.6	117.8	121.5	122.2	123.1	123.4
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	114.3	112.3	116.6	110.5	111.1	116.1	118.4	112.2	111.9
제조업가동률지수 (2015=100)	95.3	99.8	98.2	102.1	95.8	96.6	101.1	102.2	98.0	97.9
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.3	15.0	26.0	24.8	21.3	14.8	25.9	25.3	21.0
- 전년 동기 대비 기온차	-0.4	0.3	0.1	3.5	-1.7	1.2	-0.2	-0.1	0.5	-0.4
난방도일	2 448.0 (3.3)	2 404.7 (-1.8)	1 492.3 (1.1)	-	-	-	1 580.4 (5.9)	-	-	2.6
냉방도일	85.2 (-29.2)	101.3 (18.9)	101.3 (18.9)	67.3 (1822.9)	34.0 (-55.6)	-	141.9 (40.1)	60.6 (-10.0)	59.0 (73.5)	3.8
에너지원단위	0.16 (-2.8)	0.16 (1.1)	0.16 (0.5)	-	-	0.16 (2.8)	0.16 (-2.5)	-	-	0.15 (-4.5)
1인당 소비										
석유 (bb)	15.0 (-4.2)	16.1 (7.4)	11.9 (5.2)	1.4 (10.1)	1.3 (11.1)	1.4 (10.3)	11.9 (-0.2)	1.4 (-0.2)	1.4 (2.0)	1.2 (-12.3)
전기 (MWh)	9.6 (-2.2)	10.1 (5.0)	7.6 (4.8)	0.9 (9.5)	0.9 (10.1)	0.8 (-0.6)	7.9 (3.9)	0.9 (6.0)	1.0 (2.8)	0.9 (1.5)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-2.1)	0.4 (3.5)	0.3 (4.9)	0.0 (5.6)	0.0 (2.5)	0.0 (-2.0)	0.3 (4.1)	0.0 (5.6)	0.0 (0.4)	0.0 (2.6)
총에너지 (toe)	5.6 (-3.6)	5.9 (5.5)	4.3 (4.8)	0.5 (9.6)	0.5 (5.8)	0.5 (5.6)	4.4 (0.6)	0.5 (0.7)	0.5 (1.4)	0.4 (-6.4)

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			
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월
산업생산지수 (2015=100)										
전산업	107.4	112.7	110.5	111.9	108.7	111.3	115.1	116.1	113.9	114.9
	(-1.0)	(4.9)	(4.6)	(4.6)	(6.0)	(1.5)	(4.1)	(3.8)	(4.8)	(3.2)
광공업	106.4	114.3	112.3	116.6	110.5	111.1	116.1	118.4	112.2	111.9
	(-0.3)	(7.4)	(7.8)	(8.5)	(10.8)	(-1.0)	(3.4)	(1.5)	(1.5)	(0.7)
반도체	230.7	298.6	285.3	307.0	325.2	330.2	340.1	360.1	324.9	318.4
	(22.7)	(29.4)	(27.9)	(34.6)	(36.9)	(30.5)	(19.2)	(17.3)	(-0.1)	(-3.6)
철강	92.1	97.4	97.2	102.3	98.7	95.3	93.0	98.5	90.0	69.1
	(-6.3)	(5.8)	(7.3)	(19.1)	(14.6)	(2.5)	(-4.3)	(-3.7)	(-8.8)	(-27.5)
시멘트	87.2	91.6	89.3	94.2	84.5	82.9	87.9	94.2	86.8	85.4
	(-7.5)	(5.0)	(5.9)	(15.3)	(15.6)	(-7.7)	(-1.6)	-	(2.7)	(3.0)
기초화학물	101.1	107.9	108.5	113.0	115.9	110.6	104.1	105.4	103.0	95.6
	(-7.1)	(6.7)	(6.0)	(10.5)	(11.7)	(7.5)	(-4.1)	(-6.7)	(-11.1)	(-13.6)
수송장비	84.4	88.2	87.2	90.1	73.4	73.9	93.0	100.1	89.9	97.1
	(-9.6)	(4.5)	(7.9)	(-3.7)	(6.8)	(-24.7)	(6.6)	(11.1)	(22.5)	(31.4)
전기장비	108.5	115.2	112.1	118.8	110.1	109.2	114.7	119.2	111.5	114.3
	(-1.0)	(6.1)	(6.8)	(6.4)	(10.0)	(-8.6)	(2.3)	(0.3)	(1.3)	(4.7)
서비스업	106.2	110.9	108.9	111.0	108.6	110.5	114.6	116.1	116.6	117.0
	(-2.0)	(4.3)	(4.0)	(4.0)	(4.3)	(3.3)	(5.2)	(4.6)	(7.4)	(5.9)
도·소매	101.9	106.0	104.5	105.9	101.8	106.3	107.6	106.9	108.4	109.4
	(-2.6)	(4.0)	(4.0)	(5.4)	(5.3)	(0.3)	(3.0)	(0.9)	(6.5)	(2.9)
음식·숙박	79.6	80.7	77.1	83.2	80.1	80.6	93.7	108.0	105.5	97.8
	(-18.4)	(1.4)	(-4.1)	(-8.0)	(-5.3)	(11.3)	(21.5)	(29.8)	(31.7)	(21.3)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 359.6	46 440.5	34 830.7	4 015.3	4 022.7	3 818.2	32 440.5	3 955.1	3 853.9	3 169.0
	(-4.5)	(2.4)	(4.2)	(2.8)	(-1.7)	(-3.7)	(-6.9)	(-1.5)	(-4.2)	(-17.0)
철강 - 조강 (천 톤)	67 078.8	70 418.0	52 866.9	6 124.3	6 103.8	5 440.8	50 648.8	6 275.7	5 933.5	4 607.7
	(-6.1)	(5.0)	(6.7)	(10.8)	(5.7)	(-5.3)	(-4.2)	(2.5)	(-2.8)	(-15.3)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 542.7	34 434.5	25 545.5	3 099.1	3 130.6	3 021.5	25 348.8	2 912.4	2 764.3	2 552.8
	(-4.0)	(12.7)	(8.7)	(19.3)	(21.0)	(19.9)	(-0.8)	(-6.0)	(-11.7)	(-15.5)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 369.0	15 764.6	11 945.7	1 337.5	1 445.4	1 395.8	10 636.7	1 156.0	1 195.2	1 116.8
	(-4.0)	(2.6)	(1.6)	(3.9)	(14.5)	(11.0)	(-11.0)	(-13.6)	(-17.3)	(-20.0)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 268.9	23 197.8	17 277.5	2 062.1	2 061.2	1 987.5	17 118.6	1 876.7	1 820.9	1 674.2
	(-1.5)	(9.1)	(7.6)	(18.0)	(14.0)	(14.8)	(-0.9)	(-9.0)	(-11.7)	(-15.8)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 506.8	3 462.4	2 576.6	297.6	234.9	229.4	2 695.8	324.7	284.4	307.7
	(-11.2)	(-1.3)	(1.1)	(-13.9)	(0.7)	(-33.0)	(4.6)	(9.1)	(21.1)	(34.1)

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

국제 에너지 가격

	2020년	2021년				2022년				
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월
원유 (USD/bbl)										
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	64.8 (69.2)	72.4 (77.7)	67.7 (59.7)	71.5 (80.5)	98.1 (51.3)	99.4 (37.2)	91.5 (35.1)	83.8 (17.1)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	66.2 (59.9)	72.9 (68.4)	69.5 (58.0)	72.6 (75.0)	100.2 (51.3)	103.1 (41.4)	96.6 (39.0)	91.0 (25.2)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	67.8 (59.4)	74.3 (71.9)	70.5 (56.6)	74.9 (78.8)	102.3 (51.0)	105.1 (41.5)	97.7 (38.6)	90.6 (21.0)
국내도입단가 (C&F)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	66.9 (48.7)	73.9 (88.5)	73.6 (64.9)	73.9 (66.1)	104.3 (56.0)	115.9 (56.7)	108.2 (47.0)	105.2 (42.4)
천연가스										
TTF (USD/MMBTU)	3.2 (-32.5)	16.1 (396.9)	10.7 (314.5)	12.5 (594.6)	15.4 (438.5)	22.8 (477.4)	41.4 (285.8)	51.3 (310.0)	69.9 (353.2)	59.0 (159.1)
JKM (USD/MMBTU)	4.2 (-25.4)	17.8 (324.9)	12.2 (289.5)	13.6 (479.5)	16.2 (384.9)	22.7 (397.0)	35.0 (187.6)	39.5 (189.7)	52.2 (223.1)	48.4 (113.6)
일본수입가격 (USD/MMBTU)	8.3 (-21.3)	10.8 (29.5)	9.6 (9.0)	10.4 (33.0)	10.8 (70.3)	11.4 (94.4)	17.7 (84.6)	18.9 (82.3)	21.2 (96.4)	23.7 (107.5)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	390.2 (-22.8)	550.7 (41.2)	471.3 (13.6)	498.1 (29.7)	535.0 (68.5)	571.0 (116.8)	986.7 (109.3)	1 032.4 (107.3)	1 198.8 (124.1)	1 470.5 (157.5)
석탄 (USD/톤)										
호주산	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	119.9 (105.6)	145.9 (179.3)	167.2 (231.2)	184.1 (254.0)	348.4 (190.7)	408.4 (179.9)	404.9 (142.2)	439.4 (138.7)
국내도입단가 (CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	97.2 (21.7)	102.8 (49.4)	114.8 (62.4)	126.2 (84.5)	230.6 (137.3)	254.6 (147.8)	242.5 (111.2)	203.1 (60.9)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	75.8 (65.0)	85.4 (83.0)	81.0 (67.9)	84.1 (78.0)	122.2 (61.1)	121.7 (42.6)	110.9 (37.0)	97.8 (16.4)
등유	44.7 (-42.1)	75.1 (67.9)	70.6 (60.6)	77.3 (75.9)	74.1 (71.0)	79.9 (103.1)	129.5 (83.3)	134.9 (74.6)	132.2 (78.5)	120.9 (51.3)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	73.2 (47.7)	79.9 (59.3)	76.5 (54.8)	83.0 (87.7)	138.3 (89.0)	145.3 (81.9)	139.7 (82.5)	129.1 (55.7)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	62.0 (65.1)	66.2 (68.3)	65.2 (54.3)	73.5 (85.4)	88.9 (43.4)	79.4 (20.0)	78.2 (20.0)	66.2 (-9.9)
프로판	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	590.0 (51.3)	620.0 (72.2)	660.0 (80.8)	665.0 (82.2)	777.2 (31.7)	725.0 (16.9)	670.0 (1.5)	650.0 (-2.3)
부탄	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	575.6 (45.3)	620.0 (82.4)	655.0 (89.9)	665.0 (87.3)	776.7 (34.9)	725.0 (16.9)	660.0 (0.8)	630.0 (-5.3)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	66.9 (69.2)	75.5 (73.6)	70.7 (64.8)	75.0 (74.5)	87.4 (30.8)	81.6 (8.1)	72.0 (1.8)	67.1 (-10.6)

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			
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 554.4 (11.4)	1 629.3 (19.8)	1 645.8 (20.9)	1 642.7 (21.5)	1 874.2 (20.6)	2 030.0 (24.6)	1 792.2 (8.9)	1 730.0 (5.3)
경유 (원/리터)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 351.9 (12.1)	1 425.5 (22.6)	1 440.5 (23.8)	1 437.2 (24.5)	1 844.6 (36.4)	2 084.9 (46.3)	1 889.3 (31.2)	1 850.2 (28.7)
중유 (원/리터)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	693.4 (17.5)	728.4 (38.8)	750.1 (35.5)	768.2 (33.6)	1 133.7 (63.5)	1 405.7 (93.0)	1 305.3 (74.0)	1 128.6 (46.9)
프로판 (원/kg)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	2 025.0 (9.1)	2 036.4 (12.8)	2 114.5 (17.1)	2 160.1 (18.6)	2 486.7 (22.8)	2 531.2 (24.3)	2 522.4 (19.3)	2 471.2 (14.4)
부탄 (원/리터)	791.1 (-1.9)	931.9 (17.8)	895.5 (12.7)	906.3 (19.3)	952.3 (25.2)	980.5 (27.1)	1 097.5 (22.6)	1 100.2 (21.4)	1 088.8 (14.3)	1 051.4 (7.2)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	14.2 (-7.4)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	15.6 (9.4)	17.0 (19.5)	17.0 (19.5)	17.0 (19.5)
일반용(1)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	13.9 (-8.6)	13.8 (-0.0)	13.8 (-0.0)	13.8 (-0.0)	15.3 (9.9)	16.6 (20.2)	16.6 (20.2)	16.6 (20.2)
업무난방용	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	15.9 (0.6)	16.2 (10.7)	17.2 (15.7)	18.1 (32.2)	26.3 (65.9)	24.9 (54.0)	30.9 (79.4)	34.0 (87.9)
산업용	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	13.1 (-2.0)	12.9 (9.9)	14.0 (16.0)	14.8 (36.9)	23.5 (79.9)	21.8 (69.1)	27.9 (99.3)	30.9 (108.4)
열 (원/Mcal)										
주택용	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 (-1.9)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	68.9 (5.6)	74.5 (14.2)	74.5 (14.2)	74.5 (14.2)
업무용	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 (-1.9)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	89.5 (5.6)	96.7 (14.2)	96.7 (14.2)	96.7 (14.2)
공공용	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 (-1.9)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	78.1 (5.6)	84.5 (14.2)	84.5 (14.2)	84.5 (14.2)
전기 (원/kWh)										
주택용	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	145.6 (2.3)	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)
일반용	84.4 -	79.4 (-5.9)	79.7 (-5.9)	100.7 (-4.7)	100.7 (-4.7)	60.2 (-7.7)	83.0 (4.1)	105.6 (4.9)	105.6 (4.9)	65.1 (8.1)
산업용	96.0 -	91.0 (-5.2)	90.2 (-5.3)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)	73.5 (-6.4)	93.4 (3.6)	108.4 (4.7)	108.4 (4.7)	78.4 (6.7)

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

총에너지 소비

	2020년	2021년p					2022년p				
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
석탄 (백만 톤)	119.9 (-12.3)	119.8 (-0.1)	89.5 (-1.8)	11.5 (5.0)	11.7 (0.9)	10.0 (-8.5)	86.4 (-3.4)	11.1 (-3.7)	10.8 (-7.8)	9.0 (-9.3)	
- 원료탄 제외	95.1 (-14.0)	94.3 (-0.9)	70.3 (-3.5)	9.4 (5.6)	9.5 (0.8)	7.8 (-11.1)	68.8 (-2.1)	9.0 (-4.0)	8.7 (-8.4)	7.4 (-6.0)	
석유 (백만 bbl)	775.7 (-4.0)	831.8 (7.2)	614.9 (5.0)	70.1 (10.0)	69.6 (10.9)	70.7 (10.1)	612.0 (-0.5)	69.8 (-0.4)	70.9 (1.8)	61.9 (-12.5)	
천연가스 (백만 톤)	41.5 (1.2)	45.9 (10.6)	33.5 (14.7)	3.4 (32.4)	3.1 (4.3)	2.9 (4.3)	33.0 (-1.5)	3.2 (-4.9)	3.0 (-4.0)	2.6 (-9.5)	
수력 (TWh)	3.9 (39.0)	3.1 (-21.2)	2.5 (-23.6)	0.4 (-1.9)	0.3 (-64.1)	0.3 (-52.7)	2.9 (16.0)	0.4 (8.3)	0.7 (141.2)	0.5 (63.8)	
원자력 (TWh)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	114.5 (-2.7)	12.3 (-10.3)	12.8 (2.0)	12.2 (31.0)	132.4 (15.7)	15.4 (24.8)	16.3 (27.6)	14.1 (15.8)	
신재생·기타 (백만 toe)	12.6 (9.4)	14.6 (15.3)	10.9 (17.5)	1.2 (27.7)	1.2 (16.4)	1.2 (10.7)	10.9 (-0.4)	1.1 (-7.3)	1.2 (1.6)	1.2 (4.0)	
총에너지 (백만 toe)	288.4 (-3.4)	303.7 (5.3)	224.9 (4.6)	25.7 (9.4)	25.3 (5.6)	24.0 (5.4)	225.8 (0.4)	25.8 (0.5)	25.7 (1.2)	22.4 (-6.6)	

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

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년p					2022년p				
			1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
석탄	25.2	24.0	24.2	27.2	27.8	25.2	23.2	26.2	25.4	24.4	
- 원료탄 제외	19.2	18.1	18.2	21.3	21.9	18.9	17.8	20.4	19.8	19.1	
석유	39.3	40.1	40.0	39.9	40.3	43.0	39.6	39.7	40.5	40.8	
천연가스	18.8	19.7	19.5	17.4	15.9	15.9	19.1	16.5	15.1	15.4	
수력	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.6	0.5	
원자력	11.8	11.1	10.8	10.2	10.7	10.8	12.5	12.7	13.5	13.4	
신재생·기타 (백만 toe)	4.4	4.8	4.9	4.7	4.7	4.8	4.8	4.3	4.7	5.4	
총에너지	100.0										

주: p는 잠정치, 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품 총에너지 소비를 합한 값
자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2020년	2021년p					2022년p			
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
산업	124.0 (-4.1)	132.6 (6.9)	98.4 (5.7)	11.2 (10.4)	11.2 (10.5)	11.2 (8.8)	97.9 (-0.5)	11.3 (0.2)	10.9 (-3.4)	9.9 (-11.3)
수송	34.7 (-6.6)	36.3 (4.4)	27.0 (4.7)	3.1 (5.3)	3.0 (4.9)	3.1 (5.9)	26.8 (-0.6)	3.2 (3.1)	3.6 (16.8)	2.9 (-7.0)
가정	22.4 (4.2)	22.8 (2.2)	16.4 (3.6)	1.0 (4.5)	1.1 (11.8)	1.1 (-5.4)	16.8 (2.8)	1.0 (7.0)	1.1 (-0.9)	1.1 (0.7)
상업	17.7 (-5.3)	18.5 (4.3)	13.8 (3.8)	1.5 (9.2)	1.6 (7.1)	1.4 (1.8)	14.5 (5.1)	1.6 (4.6)	1.7 (6.8)	1.5 (4.4)
공공	5.0 (-3.4)	5.1 (2.8)	3.8 (3.7)	0.4 (5.3)	0.4 (4.1)	0.4 (-1.6)	3.9 (1.4)	0.4 (9.2)	0.4 (4.0)	0.4 (-2.5)
최종 소비	203.8 (-3.8)	215.3 (5.7)	159.4 (5.1)	17.2 (8.9)	17.4 (8.5)	17.1 (6.4)	159.9 (0.3)	17.5 (1.7)	17.6 (1.4)	15.7 (-8.3)
석탄 (백만 톤)	49.2 (-5.3)	50.8 (3.4)	37.7 (4.1)	4.3 (3.9)	4.4 (6.0)	4.3 (1.9)	35.4 (-6.2)	4.0 (-5.2)	4.0 (-8.1)	3.5 (-17.6)
석유제품 (백만 bbl)	752.3 (-5.5)	808.3 (7.5)	597.4 (5.4)	67.6 (10.8)	67.5 (10.0)	68.4 (12.3)	599.2 (0.3)	68.9 (1.9)	69.4 (2.8)	61.1 (-10.8)
- 비에너지유 제외	336.2 (-5.3)	347.2 (3.3)	255.9 (4.1)	27.9 (4.7)	26.8 (1.9)	28.4 (6.0)	250.4 (-2.2)	27.6 (-1.2)	31.0 (15.8)	26.2 (-7.7)
전기 (TWh)	497.3 (-2.0)	521.0 (4.8)	392.3 (4.6)	44.9 (9.3)	47.8 (9.9)	43.8 (-0.8)	406.8 (3.7)	47.4 (5.7)	49.1 (2.6)	44.3 (1.3)
도시가스 (십억 m³)	22.0 (-2.0)	22.7 (3.3)	16.5 (4.7)	1.1 (5.4)	1.1 (2.3)	1.1 (-2.2)	17.1 (3.9)	1.2 (5.4)	1.1 (0.1)	1.1 (2.4)
열·기타 (천 toe)	9.3 (3.1)	9.9 (6.4)	7.2 (7.6)	0.7 (8.3)	0.6 (10.3)	0.6 (5.6)	7.3 (1.9)	0.7 (1.9)	0.7 (2.4)	0.6 (-1.0)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2020년	2021년p					2022년p			
		1~9월	7월	8월	9월	1~9월	7월	8월	9월	
산업	60.9	61.6	61.8	65.4	64.7	65.5	61.2	64.4	61.6	63.3
수송	17.0	16.8	16.9	18.1	17.5	17.9	16.8	18.4	20.2	18.2
가정	11.0	10.6	10.3	5.6	6.6	6.2	10.5	5.9	6.5	6.8
상업	8.7	8.6	8.6	8.7	9.0	8.2	9.0	8.9	9.5	9.3
공공	2.4	2.4	2.4	2.2	2.2	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3
최종 소비	100.0									
석탄	15.3	14.9	15.0	15.8	15.8	15.7	14.0	14.8	14.4	14.2
석유제품	47.0	47.8	47.7	49.9	49.2	51.1	47.6	49.9	50.4	49.5
- 비에너지유 제외	22.0	21.4	21.3	21.5	20.4	22.1	20.8	20.9	23.6	22.1
전기	21.0	20.8	21.2	22.5	23.7	22.0	21.9	23.4	24.0	24.3
도시가스	12.1	11.8	11.6	8.0	7.6	7.4	12.0	8.1	7.5	8.0
열·기타	4.5	4.6	4.5	3.8	3.7	3.7	4.6	3.8	3.7	4.0

주: p는 잠정치, 비에너지유는 원료용 프로판, 부탄 소비를 포함한 값
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			7월	8월	9월	7월	8월	9월	
총 발전용량 (GW)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	131.3 (2.7)	131.6 (2.8)	132.1 (2.8)	134.3 (2.3)	134.7 (2.3)	134.8 (2.0)
원자력	23.3 (6.4)	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 -								

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

에너지 소비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			7월	8월	9월	7월	8월	9월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	20.5 (2.0)	20.2 (1.9)	20.1 (1.6)	20.2 (1.7)	20.6 (2.0)	20.6 (2.3)	20.7 (2.2)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	24.7 (2.5)	24.7 (2.5)	24.8 (2.4)	25.3 (2.3)	25.3 (2.3)	25.4 (2.3)
- 휘발유	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	11.6 (3.4)	11.7 (3.4)	11.7 (3.3)	12.0 (2.7)	12.0 (2.6)	12.0 (2.6)
- 경유	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	9.9 (-0.4)	9.9 (-0.6)	9.9 (-0.8)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.1)	9.8 (-1.2)
- LPG	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	2.0 (-2.0)	2.0 (-2.0)	2.0 (-1.9)	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 (37.0)	0.8 (37.7)	0.8 (37.0)	1.0 (31.7)	1.0 (31.0)	1.1 (30.2)

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.129)

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급전망연구팀 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급전망연구팀에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다. 본 보고서의 내용은 KESIS(www.kesis.net)에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 EnergyOutlook@keei.re.kr로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터 에너지수급전망연구팀

발행인 임춘택 / 편집인 김철현

울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543

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