

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -7.7%
PETROLEUM 3.0%
LNG 7.7%
NUCLEAR 0.5%
NEW & RENEWABLE 12.3%
MARCH. 2022

본 동향 자료는 2022년 3월까지의 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.	전환 부문	19



1. 경제 및 산업

□ 3월 광공업생산지수는 자동차 생산을 제외한 대부분의 산업 생산 활동 증가로 전년 동월 대비 3.7% 상승

- 반도체 생산지수는 비대면 환경 확산에 따른 수요 증가로 설비 가동률이 상승(8.2%, 가동률지수 기준)하고, 반도체 수출 호조세가 지속(38.0%, 수출액 기준)되는 등의 요인으로 전년 동월 대비 26.5% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 기초유분 생산설비 증설에도 불구하고, 일부 시설 폭발사고(여천NCC, 2022.2.11~4.6)로 인한 설비 가동률 하락(-2.3%, 가동률지수 기준)으로 전년 동월과 비슷한 수준 유지
- 철강 생산지수는 수출 호조세가 지속(26.8%, 수출액 기준)되어 전년 동월 대비 1.8% 상승
- 자동차 생산지수는 반도체 수급난 지속과 중국의 일부 부품 공급 차질 등으로 전년 동월 대비 6.3% 하락
 - 차량용 반도체 수급난이 지속되는 가운데, 중국 내 코로나19(오미크론 변이) 재확산으로 국내 자동차 부품을 공급하는 공장이 가동 중단되는 등의 영향으로 현대차, 기아 등 주요 공장에서 생산량 감소

□ 서비스업 생산지수는 사회적 거리두기 완화 조치의 영향으로 전년 동월 대비 3.7% 상승

- 도·소매업 생산지수는 소비자심리지수 회복세 지속 등의 영향으로 자동차 및 부품 판매업을 제외한 대부분의 하위 업종에서 생산이 늘어 2.7% 상승
- 음식·숙박업 생산지수는 사적 모임 인원 제한 완화와 식당·카페 등의 영업시간 증가 등으로 생산활동이 증가하며 전년 동월 대비 6.3% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2021년p			2022년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
GDP (조원)	1 915.8 (4.1)	453.8 (2.2)	453.8 (2.2)	467.4 (3.0)	-	-	467.4 (3.0)
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	644.4 (25.7)	146.4 (12.5)	53.7 (16.3)	173.2 (18.3)	55.5 (15.5)	54.0 (20.8)	63.8 (18.8)
광공업생산지수 (2015=100)	114.3 (7.4)	110.0 (4.7)	118.9 (4.7)	115.2 (4.7)	115.1 (4.3)	107.1 (6.4)	123.3 (3.7)
반도체	298.6 (29.4)	257.6 (21.7)	284.4 (25.5)	332.9 (29.2)	318.4 (30.5)	320.3 (30.9)	359.9 (26.5)
기초화학물질	107.9 (6.7)	106.9 (-1.7)	111.5 (5.5)	108.4 (1.3)	112.8 (5.5)	100.8 (-1.6)	111.5 -
철강	97.4 (5.8)	94.6 (-2.1)	98.7 (-1.3)	96.6 (2.1)	100.4 (4.4)	89.0 -	100.5 (1.8)
자동차	88.2 (4.5)	90.8 (12.2)	100.9 (-0.4)	86.8 (-4.4)	83.7 (-9.2)	82.1 (3.5)	94.5 (-6.3)
서비스업생산지수 (2015=100)	110.9 (4.3)	106.0 (2.3)	111.6 (7.9)	110.2 (4.0)	109.6 (4.7)	105.4 (3.7)	115.7 (3.7)
도·소매	106.0 (4.0)	101.9 (3.1)	109.4 (8.3)	105.0 (3.0)	105.6 (4.5)	96.9 (1.8)	112.4 (2.7)
음식·숙박	80.7 (1.4)	67.5 (-13.1)	76.7 (19.5)	79.0 (17.0)	82.5 (37.3)	73.0 (11.1)	81.5 (6.3)

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

□ 주요 에너지원의 3월 국제 가격은 지정학적 리스크 상승으로 전월 대비 모두 큰 폭으로 상승

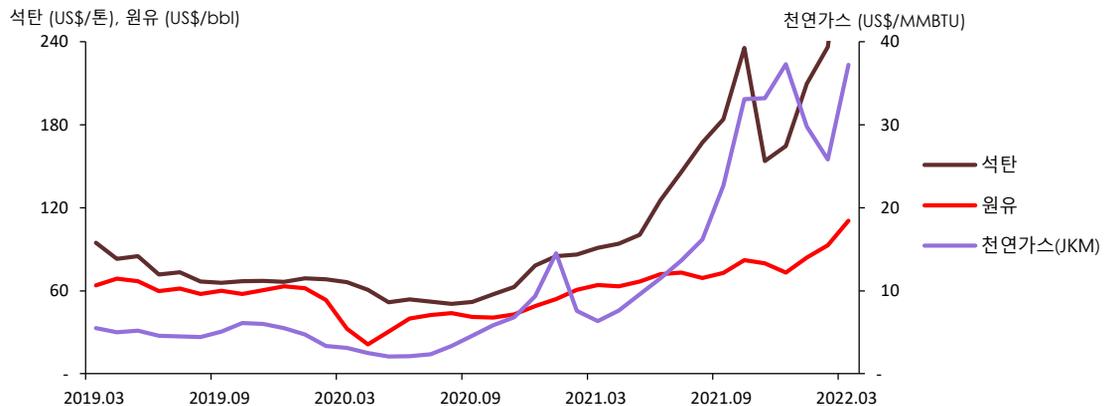
- 국제 유가는 러시아-우크라이나 전쟁에 따른 서방의 對러시아 제재 등의 공급불안 요인으로 전월 대비 19.3% 상승
 - 미국 바이든 대통령이 러시아산 원유, 가스, 석탄 등 에너지 수입을 전면 금지하는 추가 제재를 3월 8일 발표하였고, 다음날 미국 하원에서는 바이든 행정부의 러시아 추가 제재를 승인하는 법안이 통과
 - 예멘 후티(Houthi) 반군의 공격으로 사우디 정제시설의 가동이 중단되는 사태도 발생
- 국제 석탄 가격은 서방의 제재로 인한 러시아산 석탄 수출 차질 우려 속에 첫째 주에만 50% 이상 급등
- 국제 천연가스 가격은 러시아의 가스 수출 대금의 루블화 결제 전환 발표로 전월 대비 큰 폭으로 상승
 - 러시아가 4월부터 가스 대금을 루블화로 결제하지 않으면 가스 공급을 중단하겠다고 경고

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		1월	2월	3월	1월	2월	3월	
원유 (\$/bbl)	41.6 (-32.4)	69.4 (66.7)	54.1 (10.3)	60.7 (12.3)	64.2 (5.6)	84.0 (14.7)	92.7 (10.3)	110.6 (19.3)
석탄 (\$/톤)	60.2 (-22.8)	136.4 (126.5)	84.9 (8.5)	86.1 (1.4)	90.9 (5.6)	209.6 (27.3)	236.2 (12.7)	345.3 (46.1)
천연가스 (\$/MMBTU)								
TTF	3.2 (-32.3)	16.2 (398.7)	7.3 (24.0)	6.2 (-15.3)	6.1 (-0.5)	28.2 (-25.7)	27.2 (-3.7)	42.3 (55.6)
JKM	4.2 (-25.2)	17.8 (326.0)	14.5 (55.4)	7.6 (-47.7)	6.3 (-16.5)	29.8 (-20.1)	25.8 (-13.3)	37.2 (44.1)

주: 가격은 선물(근월물)가격에 해당, 국제 유가는 WTI, Brent, Dubai의 평균, 석탄은 호주산 기준, ()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

□ 3월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 상승으로 전월 대비 큰 폭으로 상승

- 휘발유·경유의 주유소 평균 가격은 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 각각 13.1%, 18.9% 상승
- 중유(B-C유) 가격도 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 3.9% 상승, 전년 동월 대비로는 42.0% 상승

□ 3월 프로판·부탄 가격은 공급가격 인상으로 전월 대비 각각 1.4%, 3.1% 상승

- 사우디 아람코社의 2월 국제 프로판·부탄 계약가격(CP) 인상에 따라 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서도 3월 LPG 공급가격을 kg당 60원씩 인상

□ 3월 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.22로 전월 대비 4.5% 상승

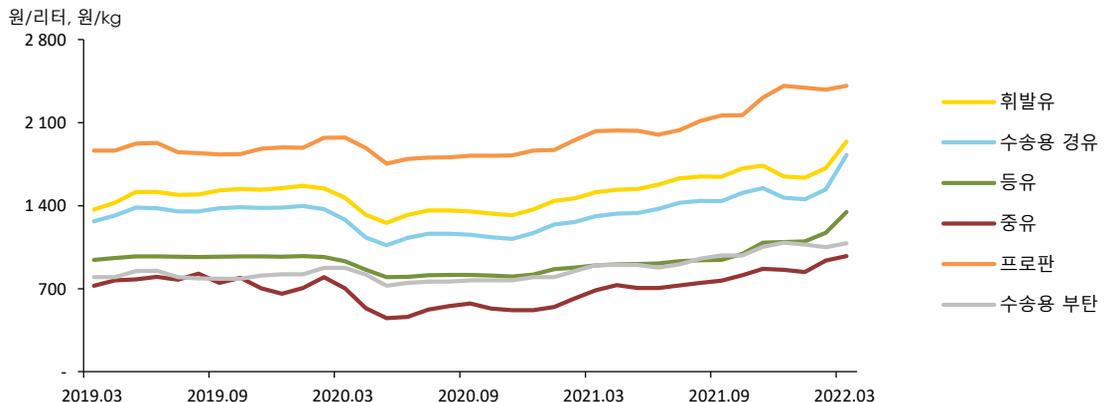
- 산업용 도시가스 요금이 동결된 반면, 산업용 프로판 가격이 상승하면서 상대가격이 전월 대비 상승
- 전년 동월 대비로는 산업용 프로판 가격과 산업용 도시가스 요금이 각각 37.6%, 63.7% 증가하여 상대가격(프로판/도시가스)이 19.8% 하락

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		1월	2월	3월	1월	2월	3월	
휘발유 (원/리터)	1 381.2 (-6.2)	1 591.1 (15.2)	1 441.8 (5.4)	1 463.2 (1.5)	1 513.3 (3.4)	1 635.2 (-0.7)	1 714.6 (4.9)	1 938.5 (13.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 189.5 (-11.3)	1 392.0 (17.0)	1 242.4 (6.3)	1 263.4 (1.7)	1 312.6 (3.9)	1 453.5 (-1.0)	1 536.6 (5.7)	1 826.9 (18.9)
중유 (원/리터)	572.9 (-23.0)	732.2 (27.8)	545.5 (5.1)	619.6 (13.6)	686.0 (10.7)	840.4 (-2.2)	937.4 (11.6)	974.0 (3.9)
프로판 (원/kg)	1 850.3 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	1 868.1 (0.2)	1 952.5 (4.5)	2 029.2 (3.9)	2 395.0 (-0.6)	2 379.0 (-0.7)	2 412.1 (1.4)
수송용 부탄 (원/리터)	790.8 (-1.9)	932.3 (17.9)	797.2 (0.0)	847.8 (6.4)	898.6 (6.0)	1 071.8 (-1.4)	1 050.7 (-2.0)	1 083.0 (3.1)

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



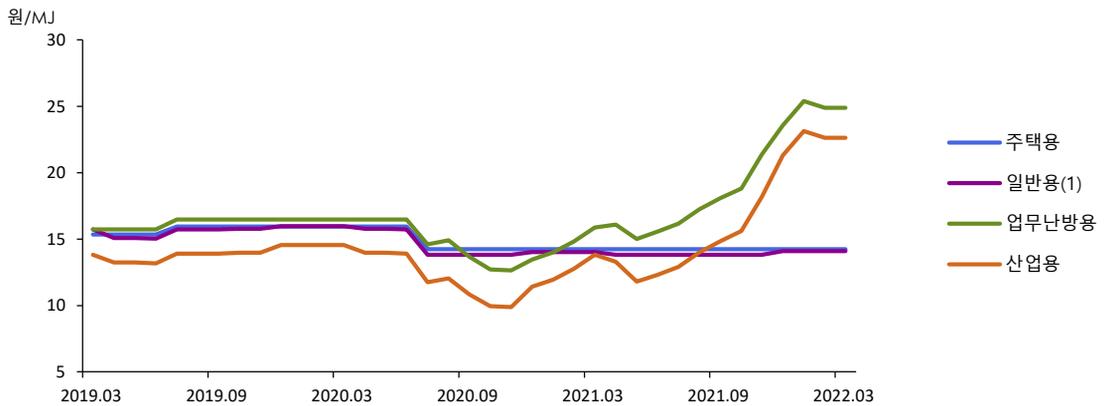
□ 3월 도시가스 요금은 국민 부담 완화 등을 고려하여 전월 수준에서 동결

- 도시가스 도매요금은 지정학적 리스크로 인한 국제 천연가스 가격 상승 등 인상요인에도 불구하고 동결
 - 천연가스 가격 상승에 따른 원료비 상승으로 2월까지 인상되어 왔던 업무난방용과 산업용 도시가스 요금은 3월에는 산업체 부담 완화를 위해 전월 수준에서 동결
 - 국민 부담 완화와 물가 안정을 위해 동결되어 왔던 민수용 도시가스 요금은 1분기 이후 점차 인상 예정

□ 3월 전기 요금은 일반용과 산업용이 봄·가을철 요금으로 전환되어 하락하고 주택용은 전월 수준 유지

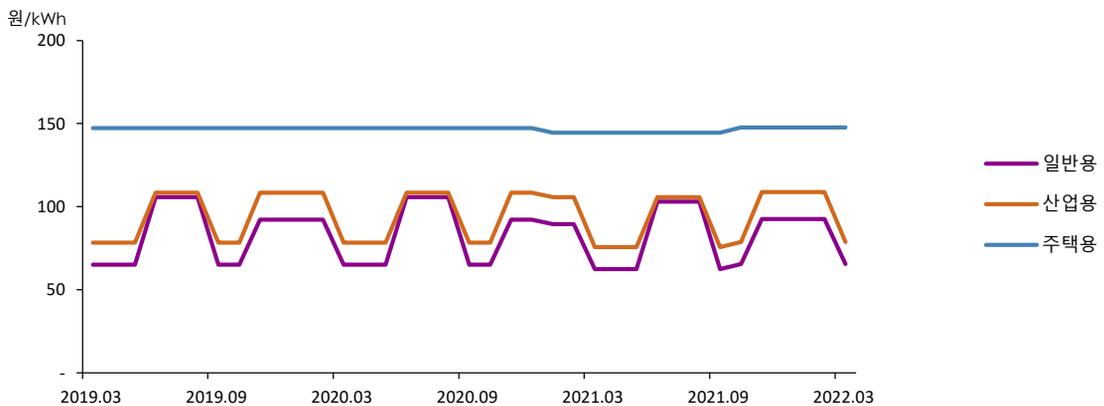
- 계시별 요금이 적용되는 일반용과 산업용 전기요금은 겨울철(11~2월) 요금에서 봄·가을철(3~5월, 9~10월) 요금으로 전환되어 전월 대비 각각 29.3%, 27.6% 하락
 - 4월부터는 기준 연료비 4.9원/kWh 인상 및 기후환경요금 2원/kWh 인상으로 총 6.9원/kWh 인상 예정
- ※ 2022년 기준연료비는 1년간(2020년 12월 ~ 2021년 11월) 연료비 상승(유연탄 20.6%, 천연가스 20.7%, B-C유 31.2%)에 따라 전년 대비 9.8원/kWh 상승한 것으로 산정되었으나, 한전은 국민 부담을 감안해 2회(2022년 4월, 10월)에 걸쳐 전력량요금에 반영할 예정

▶ 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

□ 3월 에너지 수입량은 석탄을 제외한 주요 에너지원들의 수입량이 늘며 전년 동월 대비 7.5% 증가

- 원유 수입량은 전년 동월에 감소(14.5%)했던 기저효과와 원유 정제 투입량 증가(10.0%) 등의 요인으로 전년 동월 대비 19.0% 증가. 월말 원유 재고는 전년 동월 대비 21.6% 증가
- 석유제품 수입량은 LPG(프로판+부탄) 수입량이 대폭 증가하여 전년 동월 대비 8.3% 증가
 - 신증설 효과로 LPG 수요가 증가하여 프로판과 부탄 수입은 전년 동월 대비 각각 60.2%, 11.8% 증가
- 유연탄 수입량은 우크라이나 전쟁 등에 따른 수급 불안정으로 석탄 국제 가격이 급등(전년 동월 대비 279.8%)한 영향으로 전년 동월 대비 7.8% 감소
- 가스 수입량은 발전용 가스 소비가 증가(4.5%)하였으며, 추운 날씨로 난방도일이 상승(11.0%)하여 도시 가스 제조용 가스 소비도 증가(9.0%)하는 등의 요인으로 전년 동월 대비 18.1% 증가
- 에너지 수입액(CIF 기준)은 전년 동월 대비 100.2% 증가하였고 그 비중은 1월 이후 30% 내외를 유지

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2021년p			2022년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	960.1 (-2.1)	223.8 (-15.0)	71.9 (-14.5)	259.6 (16.0)	94.8 (23.3)	79.3 (5.7)	85.6 (19.0)
석유제품 (백만 bbl)	392.3 (12.9)	88.0 (-14.4)	29.1 (-8.2)	100.8 (14.5)	36.2 (25.4)	33.0 (10.0)	31.6 (8.3)
유연탄 (백만 톤)	108.0 (-6.4)	26.0 (-4.5)	9.4 (9.4)	26.8 (3.0)	10.2 (16.3)	8.0 (1.2)	8.6 (-7.8)
무연탄 (백만 톤)	6.5 (3.0)	1.5 (4.2)	0.6 (34.3)	1.3 (-15.1)	0.5 (-29.5)	0.4 (62.7)	0.5 (-28.6)
LNG (백만 톤)	45.9 (14.9)	13.8 (11.0)	4.2 (18.4)	13.4 (-2.5)	5.0 (13.0)	3.5 (-32.7)	5.0 (18.1)
에너지 수입량 (백만 toe)	335.6 (3.1)	82.8 (-6.0)	27.8 (-0.3)	88.3 (6.7)	31.9 (14.7)	26.6 (-2.2)	29.9 (7.5)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	137.2 (58.5)	27.1 (-13.7)	9.3 (7.6)	51.7 (90.9)	18.2 (121.3)	14.9 (55.6)	18.7 (100.2)
수입액 비중(%)	22.1	19.9	18.7	29.2	30.2	28.0	29.4
에너지 수입 의존도(%)	92.8	93.2	92.8	92.7	93.3	92.5	92.1
국내 생산							
수력 (TWh)	6.7 (-5.7)	1.5 (-5.8)	0.5 (-4.1)	1.6 (3.9)	0.5 (0.7)	0.5 (2.8)	0.6 (8.1)
무연탄 (백만 톤)	0.9 (-11.9)	0.2 (-17.6)	0.1 (-17.2)	0.2 (-6.3)	0.1 (-6.5)	0.1 (-4.8)	0.1 (-7.3)
천연가스 (백만 톤)	0.0 (-70.3)	0.0 (-65.3)	0.0 (-68.8)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)
신재생·기타 (백만 toe)	20.0 (5.6)	4.8 (6.1)	1.7 (2.1)	5.6 (15.4)	1.9 (16.5)	1.8 (17.6)	1.9 (12.3)

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

4. 에너지 소비

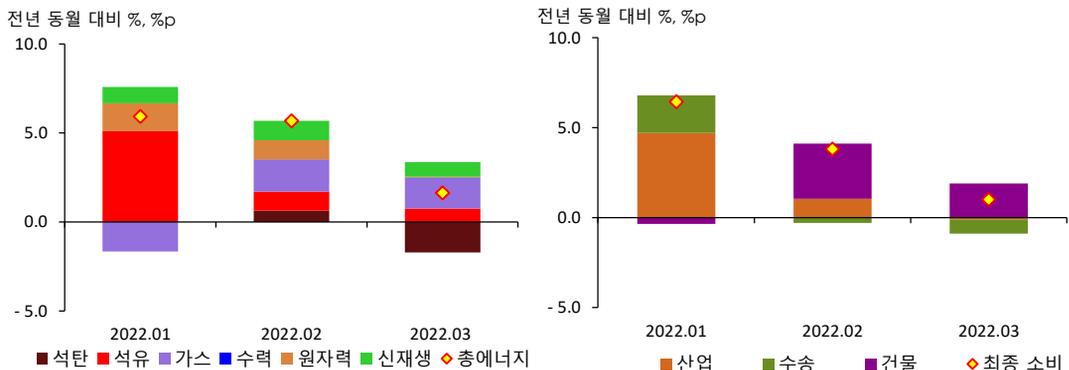
- 3월 총에너지 소비는 석탄이 감소로 전환하고 석유, 원자력의 증가세는 둔화하며 전년 동월 대비 1.6% 증가
 - 석탄 소비는 산업용이 1차금속(철강)과 시멘트업에서의 소비 부진으로 급감하고, 발전용은 유연탄의 증가(1.1%)에도 불구하고 무연탄의 급감(-99.8%)으로 6개월만에 감소하며 전년 동월 대비 7.7% 감소
 - 석유 소비는 수송용이 석유제품 가격 급등으로 감소했으나, 산업용이 가스의 대체수요 지속, 석유화학 설비 증설 효과 등으로 증가하며 전년 동월 대비 3.0% 증가
 - 가스 소비는 산업용이 가스 요금 상승 등으로 감소했으나, 최근 빠르게 감소해왔던 발전용이 천연가스 가격의 하락으로 4개월만에 반등하고 건물용은 기온효과로 빠르게 증가하며 전년 동월 대비 7.7% 증가
- 에너지의 최종 소비는 산업과 수송에서 감소했으나 건물 부문에서 증가하며 전년 동월 대비 1.0% 증가
 - 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 감소(1일)한 가운데 석유화학에서의 소비가 빠르게 늘었으나, 1차금속에서의 감소세는 확대되고 조립금속의 증가세는 둔화하며 전년 동월 대비 0.2% 감소로 전환
 - 수송 부문 에너지 소비는 항공과 해운 부문에서 회복세를 이어갔으나, 휘발유와 경유 가격이 전년 동월 대비 각각 28.1%, 39.2% 급등한 영향 등으로 도로 부문에서 소비가 크게 줄며 전년 동월 대비 5.0% 감소
 - 건물 부문 소비는 3월 한파로 난방도일이 증가(11.0%)하고, 서비스업 생산지수도 사회적 거리두기 완화 등으로 증가(3.7%)하며 전년 동월 대비 8.8% 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
총에너지 (백만 toe)	305.2	78.5	25.6	82.0	30.0	26.0	26.0
	(4.5)	(2.3)	(4.1)	(4.5)	(5.9)	(5.7)	(1.6)
- 원료용 제외	217.7	57.5	18.1	60.7	22.3	19.5	18.8
	(2.4)	(2.3)	(1.1)	(5.6)	(4.1)	(9.0)	(4.0)
최종 소비 (백만 toe)	234.7	61.4	20.0	63.7	23.1	20.5	20.2
	(5.4)	(2.4)	(5.3)	(3.8)	(6.4)	(3.8)	(1.0)

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

□ 3월 석탄 소비는 산업 부문의 감소세가 빨라지고 발전 부문은 감소로 전환하며 전년 동월 대비 7.7% 감소

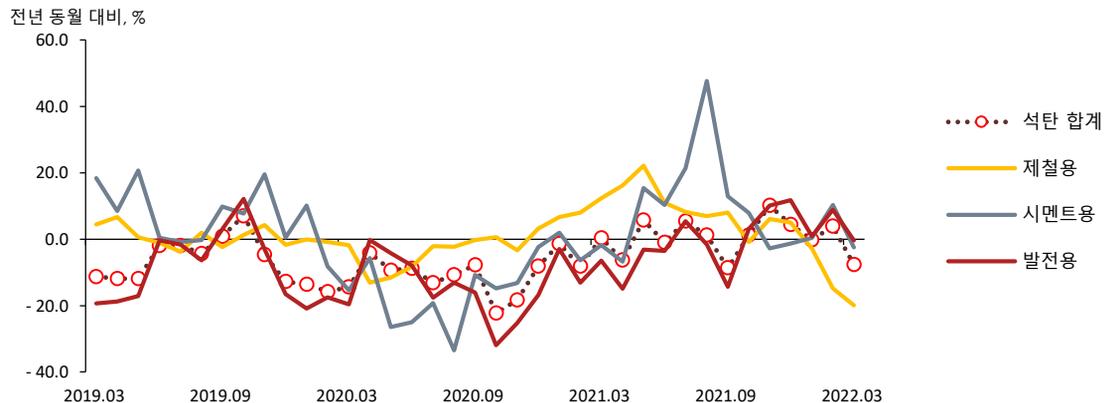
- 산업 부문에서의 석탄 소비는 제철용의 급감세가 지속되고 시멘트용도 감소 전환하며 16% 가까이 급감
 - 제철용 원료탄 소비는 지난달에 이어 전로강 및 선철 생산이 큰 폭으로 줄며 2달 연속 10% 이상 급감. 무연탄 소비도 전년 동월 대비 20% 이상 급감하며 원료탄+무연탄 소비는 전년 동월 대비 17.5% 감소
 - 시멘트용 석탄 소비는 건설자재 가격 상승 등으로 건축 착공 면적이 줄고, 러시아-우크라이나 전쟁 장기화로 석탄 가격이 급등한 영향 등으로 전년 동월 대비 2.5% 감소
- 발전 부문은 석탄 발전설비 용량 증가와 가스 발전 대체 등으로 석탄 발전량이 전년 동월 대비 6% 가까이 증가했으나, 무연탄 발전이 사실상 중단되며 전체 발전용 석탄 소비는 소폭 감소
 - 석탄 발전설비 용량은 고성화력1호기(2021.5), 신서천1호기(2021.6), 고성화력2호기(2021.10)의 진입으로 전년 동월 대비 0.8GW 증가. 가스 발전은 천연가스 가격 급등세가 둔화하며 최근의 감소세에서 반등했으나 여전히 높은 가격 유지로 증가세는 제한
 - 발전용 유연탄 소비는 전년 동월 대비 1.1% 증가, 발전용 무연탄 소비는 전년 동월 대비 99.8% 감소

▶ 석탄 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석탄 (백만 톤)	116.8	28.0	8.9	27.6	10.5	8.9	8.2
	(0.2)	(-3.0)	(0.4)	(-1.3)	(-0.2)	(3.9)	(-7.7)
산업	47.4	11.7	4.2	10.8	4.0	3.3	3.5
	(4.6)	(3.8)	(9.5)	(-7.3)	(-1.8)	(-3.3)	(-15.9)
원료탄	35.3	8.9	3.1	8.1	3.0	2.5	2.6
	(4.5)	(4.6)	(7.8)	(-8.9)	(1.2)	(-11.3)	(-16.5)
건물	0.5	0.1	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0
	(-11.6)	(-16.0)	(-26.3)	(-5.0)	(-7.3)	(-7.9)	(3.6)
발전	68.9	16.2	4.7	16.7	6.5	5.5	4.7
	(-2.5)	(-7.3)	(-6.4)	(3.0)	(0.9)	(8.9)	(-0.4)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 3월 석유 소비는 수송과 건물 부문의 소비 감소에도 산업 부문 소비가 증가하며 전년 동월 대비 3.0% 증가

- 산업 부문 소비는 석유화학업에서 납사 수요 감소에도 LPG 수요가 증가하며 전년 동월 대비 5.8% 증가
 - 2월 여천NCC의 화재 사고 여파가 3월에도 계속되며 납사 소비가 전년 동월 대비 1.8% 증가에 그침. 반면에 LPG 소비는 신증설 효과가 지속되며 전년 동월 대비 42.8% 증가
 - 오미크론 변이 확진 사례의 폭증에도 경제의 회복이 양호하게 이뤄지며 생산 활동이 전반적으로 활발해져서 납사와 LPG를 제외한 산업 부문 에너지 소비도 전년 동월 대비 8.0% 증가
- 수송 부문은 유가 상승의 영향으로 도로 부문의 소비가 8% 이상 감소하며 전년 동월 대비 5.8% 감소
 - 국제 유가 상승의 여파로 수송용 유류의 소매 가격도 상승하여 도로 부문 소비가 감소
- 건물 부문의 소비는 상업이 증가했으나 가정과 공공 부문 소비가 감소하며 전년 동월과 동일
 - 상업 부문 석유 소비는 전년 동월 대비 9.8% 증가하고 가정과 공공 부문 소비는 각각 0.3%, 13.3% 감소

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

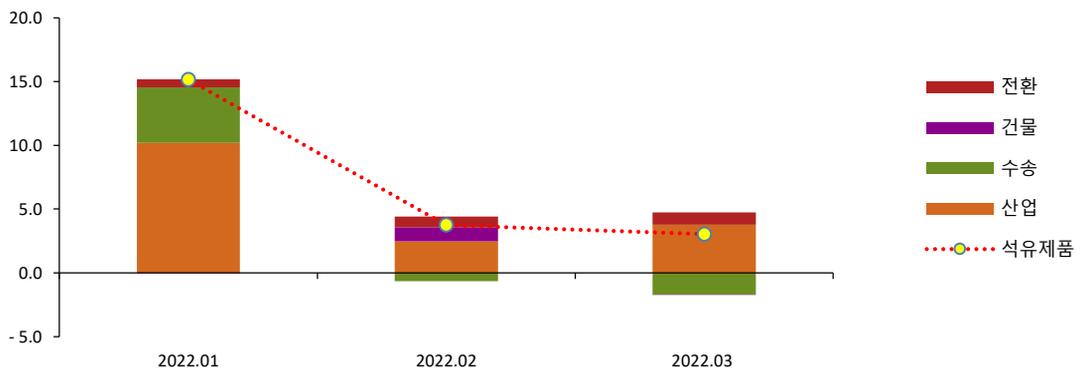
	2021년p			2022년p			
	1~3월	3월		1~3월	1월	2월	3월
석유 (백만 bbl)	932.4 (6.9)	224.3 (0.3)	76.6 (8.0)	240.7 (7.3)	86.9 (15.1)	74.9 (3.8)	78.9 (3.0)
산업	597.2 (9.8)	140.9 (-1.1)	49.8 (8.5)	153.3 (8.8)	53.6 (16.8)	46.9 (4.0)	52.8 (5.8)
납사	450.9 (11.3)	107.8 (-1.7)	38.5 (11.5)	113.9 (5.7)	40.3 (16.5)	34.4 (-0.7)	39.2 (1.8)
수송	281.7 (1.6)	65.4 (-0.6)	22.2 (7.5)	66.9 (2.3)	25.0 (15.2)	21.0 (-2.2)	20.9 (-5.8)
건물	44.7 (-0.1)	15.0 (10.4)	4.0 (3.1)	15.8 (5.2)	6.3 (-0.3)	5.5 (17.3)	4.0 (-0.0)
전환	8.8 (34.0)	2.9 (72.3)	0.5 (12.0)	4.7 (61.1)	2.0 (30.3)	1.5 (68.1)	1.2 (146.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이

전년 동월 대비, %



7. 가스

□ 3월 가스 소비는 산업용이 감소했으나, 발전용과 건물용이 증가하여 전년 동월 대비 7.7% 증가

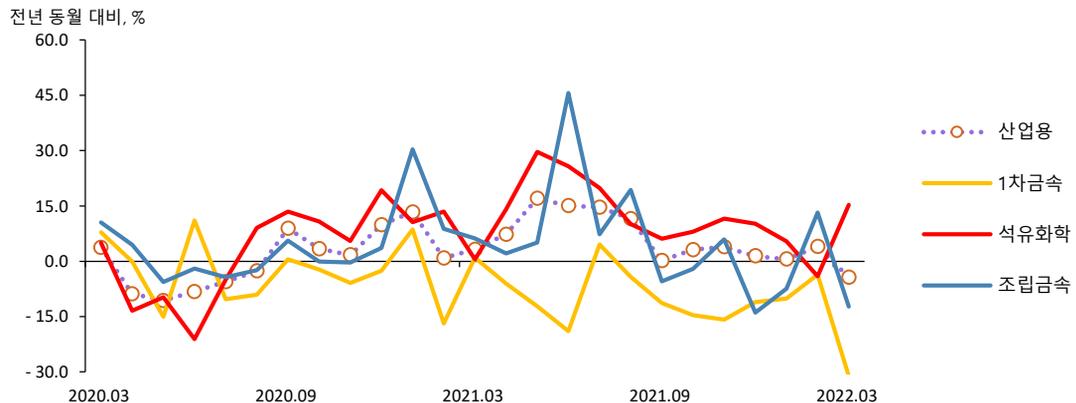
- 발전용 가스는 전기 소비가 양호하게 증가(6.4%)한 가운데, 최근 급등해온 국제 천연가스 가격의 급등세가 둔화하고 LNG 발전 연료비 단가도 전월 대비 하락하는 등으로 4개월만에 증가로 전환
- 산업 부문의 소비는 석유화학에서 설비 신증설 효과 등으로 증가했으나, 1차금속에서의 소비가 직도입 급감(-51.0%)으로 큰 폭으로 줄고, 조립금속에서의 소비도 생산둔화로 줄며 전년 동월 대비 빠르게 감소
- 건물 부문에서는 거리두기 완화 등으로 서비스 생산활동이 늘어 상업용이 전년 동월 대비 11.9% 증가하고, 가정용은 추운 날씨로(난방도일 11.0% 증가) 전년 동월 대비 15.1% 증가

▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
LNG (백만 톤)	45.8	14.5	4.3	14.8	5.4	4.8	4.6
	(8.7)	(8.1)	(6.6)	(2.1)	(-6.2)	(7.5)	(7.7)
발전용	21.5	5.9	2.0	5.6	1.8	1.7	2.1
	(15.7)	(11.5)	(18.7)	(-6.2)	(-15.8)	(-6.3)	(4.5)
도시가스 제조용	19.3	7.2	1.9	7.6	3.0	2.6	2.1
	(5.9)	(9.6)	(1.3)	(5.6)	(-2.9)	(14.0)	(9.0)
민간 직도입(산업용)	2.7	0.6	0.2	0.7	0.3	0.2	0.2
	(-3.4)	(-8.9)	(-4.9)	(17.2)	(25.1)	(27.8)	(0.1)
최종 가스 (십억 m³)	27.0	9.8	2.7	10.3	3.9	3.5	2.9
	(4.0)	(7.2)	(1.0)	(4.8)	(-1.0)	(10.4)	(6.6)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.9	3.2	1.0	3.2	1.2	1.0	1.0
	(7.2)	(5.9)	(3.2)	(0.1)	(0.6)	(4.0)	(-4.3)
건물	14.1	6.4	1.6	6.8	2.6	2.4	1.8
	(2.0)	(8.6)	(-0.5)	(7.5)	(-1.7)	(13.8)	(14.4)
수송	1.0	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1
	(-3.5)	(-7.5)	(1.5)	(-2.9)	(-1.1)	(-0.4)	(-6.9)

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

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 3월 전기 소비는 생산활동 증가와 난방수요 증가 등으로 전년 동월 대비 6.4% 증가

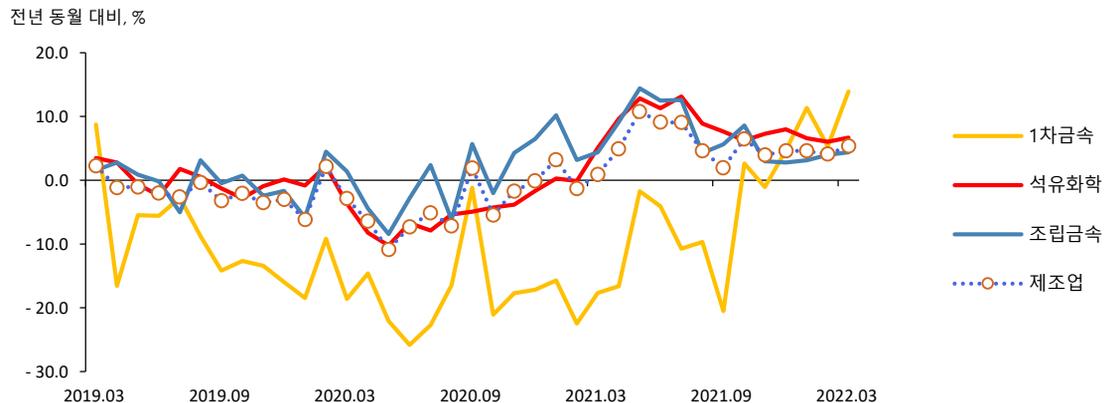
- 산업 부문의 전기 소비는 3대 전기 다소비업종에서 모두 빠르게 증가하여 전년 동월 대비 5.8% 증가
 - 조립금속의 전기 소비는 반도체, 영상·음향 등의 생산 증가로 4.4% 증가하였고, 석유화학에서는 석유화학제품 생산이 증가(3대제품 기준 7.4%)한 영향으로 6.7% 증가
 - 1차금속에서는 생산활동이 2% 정도 증가했으나 전기 소비(한국전력으로부터의 구입량)는 훨씬 큰 폭(13.9%)으로 증가. 이는 국제 천연가스 가격 급등으로 철강업의 자가발전이 감소한 영향으로 추정
- 건물 부문 소비는 난방도일이 증가한 가운데, 서비스업 생산활동도 증가하여 전년 동월 대비 7.2% 증가
 - 난방도일이 전년 동월 대비 11.0% 증가하여 전체 건물 부문 전기 소비 증가요인으로 작용
 - 상업 부문에서는 에너지 소비 비중이 높은 음식·숙박과 도·소매의 생산지수가 전년 동월 대비 각각 6.3%, 2.7% 상승하는 등 서비스업 생산지수가 3.7% 상승하여 전기 소비가 빠르게 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
전기 (TWh)	533.4	137.0	43.1	143.2	49.8	47.5	45.8
	(4.7)	(2.5)	(0.5)	(4.5)	(2.1)	(5.2)	(6.4)
산업	282.4	70.2	23.4	73.7	25.6	23.4	24.7
	(5.1)	(1.6)	(1.1)	(4.9)	(4.5)	(4.5)	(5.8)
수송	3.1	0.8	0.2	0.8	0.3	0.3	0.3
	(-1.3)	(-2.2)	(-0.6)	(6.3)	(12.5)	(3.8)	(2.4)
건물	247.9	66.0	19.5	68.7	23.9	23.9	20.9
	(4.4)	(3.5)	(-0.2)	(4.0)	(-0.3)	(5.9)	(7.2)
- 가정	77.6	19.4	5.8	19.7	6.9	6.8	6.0
	(4.7)	(5.3)	(-2.0)	(1.8)	(-1.2)	(2.2)	(4.8)
- 상업	136.9	37.7	11.0	40.4	14.4	14.1	12.0
	(3.6)	(1.8)	(-0.9)	(7.3)	(4.7)	(8.7)	(9.0)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



9. 원자력

□ 3월 원자력 발전량은 운전 정지 원전 대수가 전년 동월과 동일하여 전년 동월 수준 유지

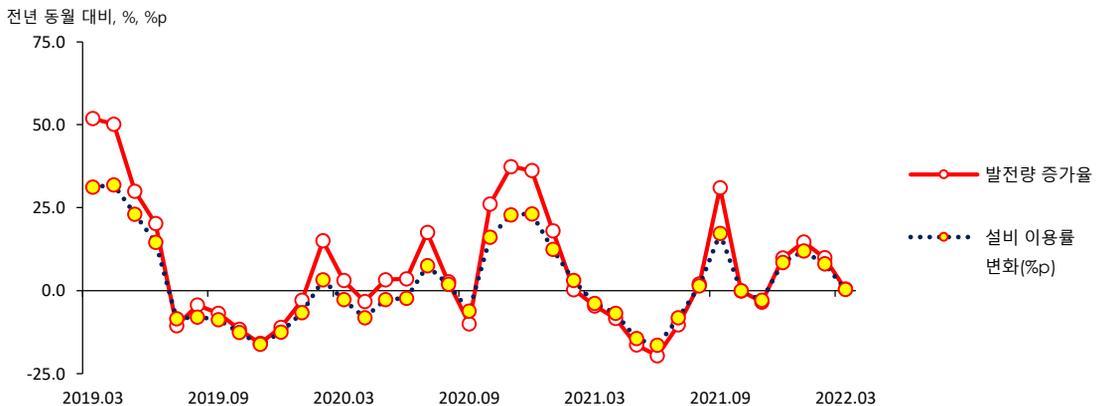
- 원자력 발전은 전년 동월에 비해 비계획정지 발전기 수는 2기 감소하였으나, 계획예방정비 발전기 수는 2기 증가하여 설비 이용률이 전년 동월과 비슷한 수준 유지
 - 전년 동월에는 한울1·2호기의 비계획정지가 발생했으나 올해 3월에는 비계획정지된 발전기가 없음
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 월성2호기(2021.12.10~), 한빛2호기(2022.1.17~), 고리2호기(2022.2.17~), 한울6호기(2022.2.18~)는 계획예방정비를 지속하고 한울1호기(2022.3.16~), 한빛3호기(2022.3.22~)는 계획예방정비에 착수
 - 총 예방정비 원전 수는 전년 동월과 동일하나, 일평균 예방정비량은 전년 동월 대비 소폭 감소하여 원자력 이용률이 80% 내외 수준을 유지
- 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 2021년 7월에 20% 초반까지 하락했으나 이후 빠르게 상승하여 12월에 30%를 초과한 이후, 2022년 3월에도 30% 내외 수준 유지

▶ 원전 가동 및 정지 일시

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

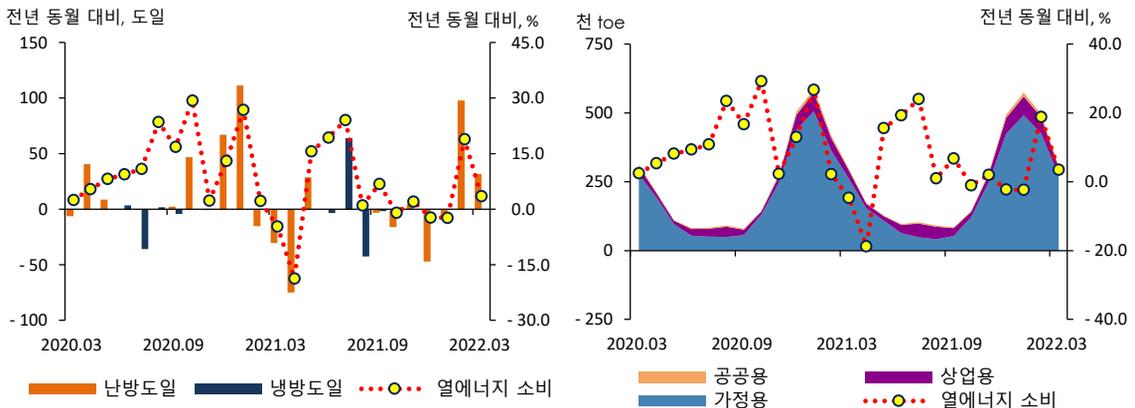
□ 3월 열에너지 소비는 모든 부문에서 소비가 늘어 전년 동월 대비 3.6% 증가

- 소비 비중이 큰 가정 부문 소비는 추운 날씨로 난방도일이 증가(11.0%)하여 전년 동월 대비 3.3% 증가
- 상업 부문 소비는 영업시간 증가, 사적모임 인원 제한 완화 등의 요인으로 서비스업 생산활동(3.7%, 생산지수 기준)이 증가하여 전년 동월 대비 5.9% 증가

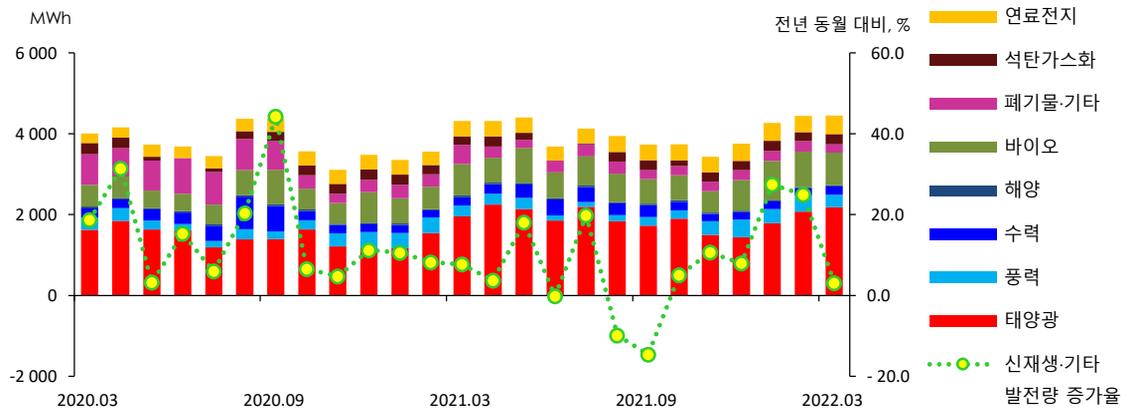
□ 신재생·기타 발전량은 태양광, 연료전지 등을 중심으로 늘어 전년 동월 대비 3.1% 증가

- 신재생·기타 발전량은 태양광, 연료전지를 중심으로 증가하여 전년 동월 대비 3% 가까이 증가
 - 태양광 발전량은 설비용량이 23.3% 증가하였으나 일사량이 7.7% 감소하여 전년 동월 대비 11.8% 증가에 그침. 연료전지 발전량은 전년 동월 대비 21.7% 증가
 - 폐기물·기타 발전량이 전년 동월 대비 55.3% 감소하며 신재생·기타 발전량 증가폭을 제한
 - 신재생·기타 발전량 증가에 대한 기여도는 태양광, 연료전지가 각각 5.3%p, 1.9%p를 차지

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



² 설비 용량과 발전량은 한전 전력통계속보 내 신재생에너지 및 기타 정보. 2021년 3월부터 폐기물이 기타로 모두 이동함에 따라 기타 항목을 폐기물·기타 항목으로 변경함. 에너지밸런스 내 신재생·기타에너지 발전량에서는 수력이 제외됨

11. 산업 부문

□ 3월 산업 부문 에너지 소비는 석유화학에서 늘었으나 1차금속에서 감소하며 전년 동월 대비 0.2% 감소

- 근무일수가 대통령 선거로 1일 감소한 가운데, 1차금속에서의 에너지 소비가 원료탄을 중심으로 급감했으나 석유화학과 조립금속에서의 소비가 늘며 전체 산업용 소비는 보합 수준을 유지
 - 석유화학의 에너지 소비는 여천NCC의 폭발 사고(2.11) 영향으로 납사 소비의 증가세가 1% 대에 그쳤으나, LPG 소비가 설비증설 효과와 상대가격 하락에 따른 대체효과 등으로 급증(50.6%)하며 증가
 - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 수출 호조 등으로 철강 생산지수가 상승했으나, 원자재 가격 상승, 내수 회복 부진 등에 따른 선철 생산 감소(-10.4%)로 원료탄 소비가 급감하며 감소세가 확대
 - 조립금속의 에너지 소비는 반도체 생산이 생산능력 확대 및 수출 호조세 유지 등으로 증가세를 유지했으나, 자동차 생산이 반도체 공급 문제 지속으로 감소하며 증가세가 1%대로 둔화

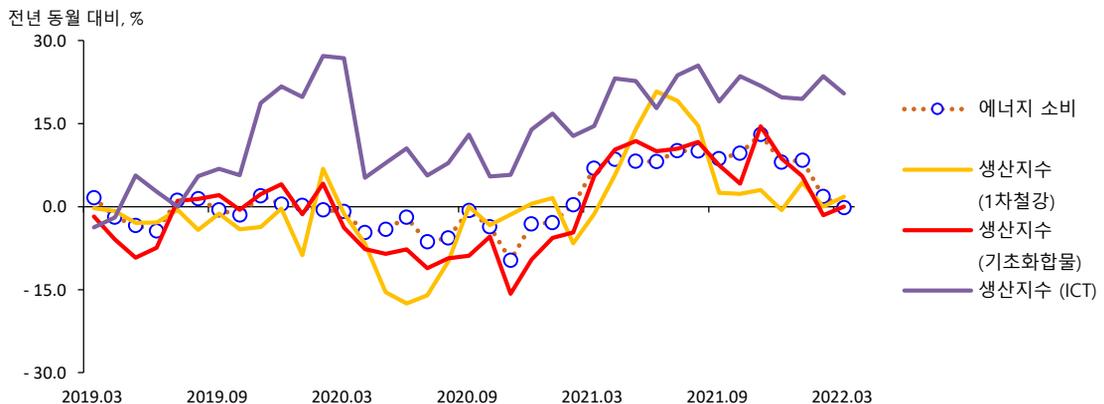
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
	1~3월	3월		1~3월	1월	2월	3월
산업 (백만toe)	148.0	36.1	12.5	37.3	13.2	11.5	12.5
	(7.3)	(1.4)	(6.9)	(3.3)	(8.4)	(1.8)	(-0.2)
석유화학	76.7	18.2	6.4	19.6	6.9	6.0	6.8
	(10.9)	(-0.4)	(8.8)	(7.7)	(14.7)	(2.4)	(6.0)
- 납사	55.3	13.2	4.7	14.0	4.9	4.2	4.8
	(11.3)	(-1.7)	(11.5)	(5.7)	(16.5)	(-0.7)	(1.8)
1차금속	29.7	7.6	2.6	6.7	2.5	2.1	2.2
	(5.5)	(5.1)	(8.2)	(-10.8)	(-1.9)	(-12.3)	(-18.1)
- 원료탄	24.6	6.2	2.2	5.7	2.1	1.7	1.8
	(4.5)	(4.6)	(7.8)	(-8.9)	(1.2)	(-11.3)	(-16.5)
조립금속	12.2	3.2	1.0	3.3	1.2	1.1	1.1
	(7.2)	(7.9)	(4.5)	(2.5)	(0.6)	(6.0)	(1.1)
원료용 비중 (%)	59.0	58.3	59.7	57.0	57.6	56.1	57.4

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 3월 수송 부문 소비는 유가 상승으로 도로 부문 소비가 크게 감소하며 전년 동월 대비 5.0% 감소

- 도로 부문 소비는 국제 유가 상승에 따라 국내 소매 유가도 상승하며 전년 동월 대비 8.1% 감소
 - 러시아의 우크라이나 침공에 따라 서방 국가들이 對러시아 석유 금수조치를 단행하여 월평균 국제 유가가 배럴당 110 달러 이상으로 크게 상승
 - 국내 휘발유와 경유의 가격은 각각 전월 대비 13.1%, 18.9% 상승하였고(전년 동월 대비 각각 28.1%, 39.2% 상승), 오미크론 변이 확산으로 3월 17일 하루 확진 사례가 62만 건을 넘는 등의 요인으로 이동량도 전년 대비 감소하여 휘발유와 경유 소비는 각각 전년 동월 대비 9.7%, 9.2% 감소
- 항공 부문 소비는 코로나19 확산에도 항공 이동 수요가 서서히 회복되며 전년 동월 대비 1.3% 증가
 - 오미크론 변이의 본격 확산으로 국내선 이용객 수는 전년 동월 대비 소폭 감소하였지만 국내선과 국제선 운항 편수는 각각 1.0%, 1.9% 증가하며 항공유 소비는 1.4% 증가
- 해운 부문 소비는 연안 물동량 증가세가 유지되며 전년 동월 대비 20.5% 증가
 - 해운 부문의 중유와 경유 소비는 전년 동월 대비 각각 13.0%, 37.1% 증가

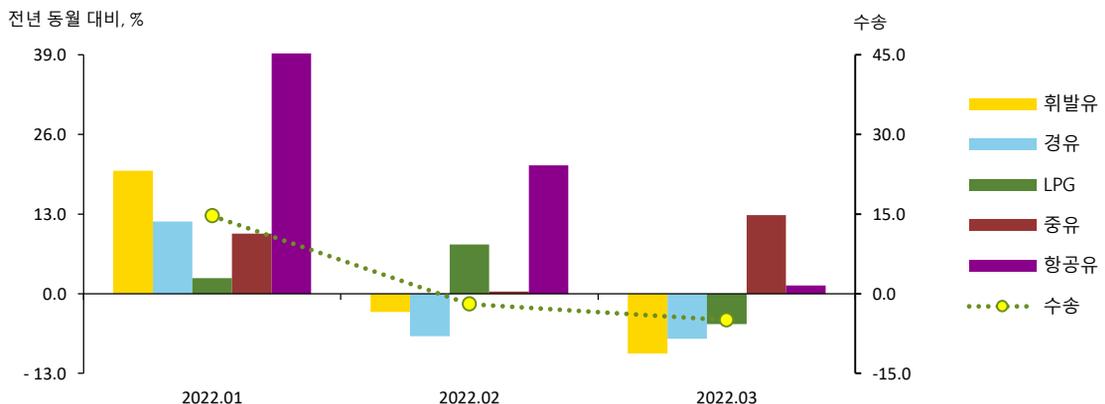
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
수송 (백만toe)	40.01	9.27	3.16	9.50	3.52	2.97	3.00
	(1.5)	(-0.7)	(7.1)	(2.5)	(14.7)	(-1.9)	(-5.0)
도로	34.07	7.84	2.65	7.83	2.91	2.49	2.44
	(1.8)	(3.8)	(4.3)	(-0.1)	(12.5)	(-4.5)	(-8.1)
해운	3.18	0.78	0.27	0.90	0.32	0.25	0.33
	(2.3)	(-0.9)	(4.5)	(15.7)	(15.8)	(10.0)	(20.5)
항공	2.46	0.57	0.21	0.69	0.27	0.21	0.21
	(-3.9)	(-37.8)	(76.6)	(21.4)	(44.8)	(20.9)	(1.3)
철도	0.31	0.08	0.02	0.08	0.03	0.03	0.02
	(-4.5)	(-7.5)	(-5.7)	(0.4)	(5.5)	(-1.3)	(-3.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 3월 건물 부문 소비는 기온효과와 서비스업 업황 개선 등으로 전년 동월 대비 큰 폭으로 증가

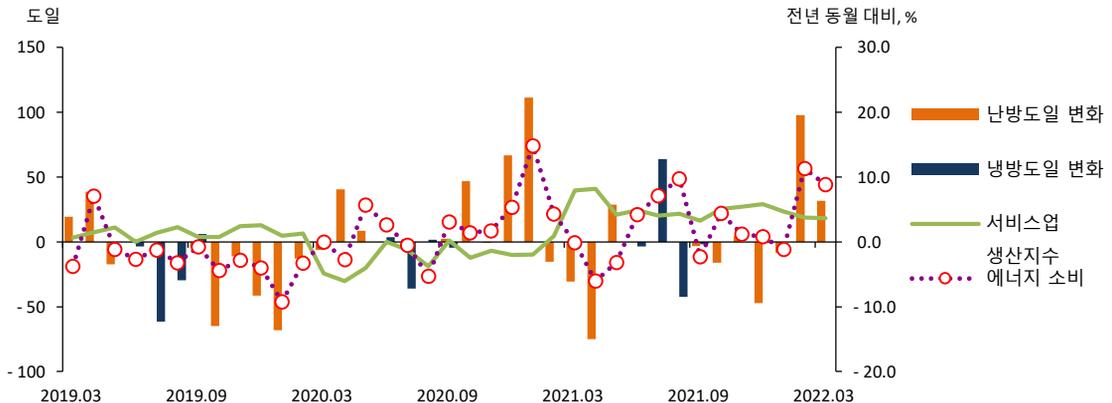
- 건물 부문 소비는 난방도일 증가로 인한 난방 수요 증가 및 서비스업 생산 증가(생산지수 3.7% 상승)의 영향으로 석유를 제외한 주요 에너지원의 소비가 모두 늘며 전년 동월 대비 8.8% 증가
 - 건물 부문 소비 증가의 에너지원별 기여도는 도시가스 5.5%p, 전기 2.8%p, 재생 0.5%p, 열 0.2%p 순
- 가정 부문 소비는 추운 날씨로 도시가스 소비량이 급증(15.1%)하며 전년 동월 대비 9.7% 증가
 - 평균기온(전국 기준)은 7.7°C로 전년 동월 대비 1.0°C 낮았고 난방도일은 31.6도일(11.0%) 증가
- 상업 부문 소비는 전기 소비를 중심으로 전년 동월 대비 큰 폭으로 증가
 - 전년 동월 대비 사적모임 인원 제한이 완화되고 도·소매업과 음식·숙박업의 생산활동이 증가(생산지수 각각 2.7%, 6.3% 상승)하며 상업 부문 소비가 전년 동월 대비 9.5% 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
건물 (백만 toe)	46.6	16.0	4.3	16.9	6.3	5.9	4.7
	(3.3)	(7.0)	(-0.1)	(5.7)	(-1.2)	(11.3)	(8.8)
가정	23.8	9.4	2.4	9.9	3.8	3.5	2.6
	(2.4)	(9.3)	(-3.2)	(5.4)	(-2.1)	(11.4)	(9.7)
상업	17.3	5.1	1.4	5.5	2.0	1.9	1.6
	(3.6)	(2.8)	(1.3)	(8.4)	(4.0)	(12.2)	(9.5)
공공·기타	5.6	1.5	0.5	1.5	0.5	0.5	0.5
	(6.0)	(7.2)	(13.1)	(-1.2)	(-12.2)	(7.6)	(2.7)
난방도일 (18°C)	2 404.7	1 288.5	288.1	1 409.5	583.1	506.7	319.7
	(-1.8)	(5.3)	(-9.6)	(9.4)	(-1.4)	(23.9)	(11.0)
냉방도일 (24°C)	101.3	-	-	-	-	-	-
	(18.9)	-	-	-	-	-	-
서비스업생산지수 (2015=100)	110.9	106.0	111.6	110.2	109.6	105.4	115.7
	(4.3)	(2.3)	(7.9)	(4.0)	(4.7)	(3.7)	(3.7)

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. 전환 부문

□ 3월 총 발전량과 발전 투입 연료는 전기 소비의 양호한 증가로 전년 동월 대비 각각 4.8%, 3.1% 증가

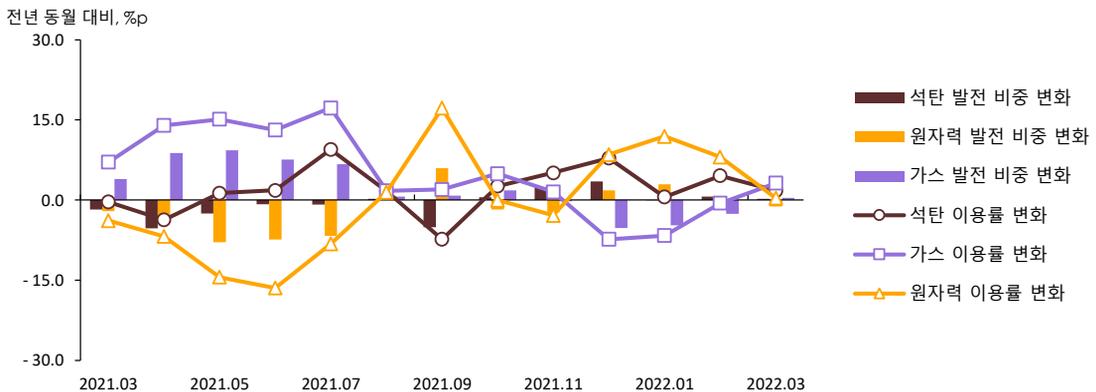
- 전기 소비의 증가로 총 발전량이 빠른 증가세를 지속하는 가운데, 석탄과 가스 발전량은 6% 내외로 증가한 반면, 원자력 발전량은 전년 동월 수준에서 정체
 - 석탄 발전은 노후 설비 폐지에도 불구하고, 대용량 신규 설비 진입으로 설비용량이 전년 동월 대비 2.3% 증가하였으며 국제 천연가스 가격 급등으로 가스 발전을 일부 대체하여 발전량이 6% 정도 증가
 - 원자력 발전은 계획 및 비계획 정지 원전 수가 전년 동월과 동일하여 발전량이 전년 동월 수준 유지
 - 가스 발전은 2021년 10월 이후 MMBtu 당 30~40달러 수준을 유지하던 국제 천연가스 가격이 2월달에 25.8달러(JKM 선물 가격 기준)로 하락함에 따라 발전량이 4개월만에 반등
 - 이에 따라 석탄과 가스 발전 비중은 각각 0.3%p, 0.5%p 상승했으나 원자력 발전 비중은 1.2%p 하락

▶ 에너지원별 발전량

	2021년p			2022년p			
		1~3월	3월	1~3월	1월	2월	3월
총발전량 (TWh)	576.7	145.3	47.2	152.8	54.8	48.5	49.5
	(4.5)	(2.0)	(2.3)	(5.2)	(3.2)	(7.8)	(4.8)
석탄	198.0	45.5	13.2	48.3	18.4	15.9	14.0
	(0.8)	(-6.2)	(-3.9)	(6.2)	(3.2)	(10.1)	(5.9)
석유	2.4	0.6	0.1	0.8	0.5	0.2	0.2
	(4.4)	(1.3)	(2.8)	(47.5)	(58.8)	(34.1)	(36.3)
가스	168.3	46.7	15.7	45.5	15.3	13.6	16.7
	(15.4)	(8.5)	(16.1)	(-2.6)	(-11.7)	(-1.1)	(6.3)
원자력	158.0	40.6	13.8	44.0	16.1	14.0	13.9
	(-1.4)	(3.9)	(-4.6)	(8.3)	(14.7)	(9.9)	(0.5)
수력·기타신재생	50.1	11.9	4.4	14.1	4.6	4.8	4.8
	(5.5)	(5.9)	(1.8)	(18.7)	(25.1)	(23.3)	(9.4)
기저발전	356.0	86.0	27.0	92.2	34.5	29.9	27.9
	(-0.2)	(-1.7)	(-4.3)	(7.2)	(8.2)	(10.0)	(3.1)

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				
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
GDP (조원)	1 839.5 (-0.7)	1 915.8 (4.1)	453.8 (2.2)	- (-)	- (-)	453.8 (2.2)	467.4 (3.0)	- (-)	- (-)	467.4 (3.0)
민간소비	851.0 (-4.8)	882.5 (3.7)	215.7 (1.4)	- (-)	- (-)	215.7 (-)	225.0 (4.3)	- (-)	- (-)	225.0 (-)
설비투자	166.6 (7.2)	181.6 (9.0)	45.0 (14.5)	- (-)	- (-)	45.0 (-)	42.2 (-6.2)	- (-)	- (-)	42.2 (-)
건설투자	269.3 (1.5)	265.0 (-1.6)	54.5 (-2.3)	- (-)	- (-)	54.5 (-)	51.4 (-5.5)	- (-)	- (-)	51.4 (-)
소비자물가지수 (2015=100)	105.4	102.5	101.5	101.0	101.6	101.8	105.4	104.7	105.3	106.1
대미환율 (원)	1 180.3	1 144.0	1 113.4	1 097.5	1 111.7	1 131.0	1 204.5	1 194.0	1 198.3	1 221.0
기준금리 (%)	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	1.3	1.3	1.3	1.3
경기동행지수 (2015=100)	112.5	116.9	114.7	114.3	114.6	115.3	120.7	120.4	120.8	120.8
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	114.3	110.0	110.4	100.7	118.9	115.2	115.1	107.1	123.3
제조업가동률지수 (2015=100)	95.3	99.8	95.9	96.2	87.8	103.7	100.2	100.2	92.9	107.6
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.3	3.7	-1.1	3.4	8.7	2.3	-0.8	-0.1	7.7
- 전년동기대비 기온차	-0.4	0.3	-0.9	-3.6	0.0	1.0	-1.4	0.3	-3.5	-1.0
난방도일	2 448.0 (3.3)	2 404.7 (-1.8)	1 288.5 (5.3)	591.5 (23.2)	408.9 (-3.6)	288.1 (-9.6)	1 409.5 (9.4)	583.1 (-1.4)	506.7 (23.9)	319.7 (11.0)
냉방도일	85.2 (-29.2)	101.3 (18.9)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
에너지원단위	0.16 (-3.1)	0.16 (0.4)	0.17 (0.0)	- (-)	- (-)	0.17 (0.0)	0.18 (1.4)	- (-)	- (-)	0.18 (1.4)
1인당 소비										
석유 (bbl)	16.8 (-6.0)	18.0 (7.1)	4.3 (0.5)	1.5 (-6.3)	1.4 (0.6)	1.5 (8.1)	4.7 (7.6)	1.7 (15.4)	1.5 (4.0)	1.5 (3.3)
전기 (MWh)	9.8 (-2.3)	10.3 (4.9)	2.6 (2.7)	0.9 (5.4)	0.9 (1.7)	0.8 (0.7)	2.8 (4.7)	1.0 (2.4)	0.9 (5.4)	0.9 (6.7)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-3.7)	0.5 (5.3)	0.2 (9.0)	0.1 (18.2)	0.1 (5.3)	0.0 (1.8)	0.2 (4.0)	0.1 (-2.6)	0.1 (9.3)	0.1 (7.6)
총에너지 (toe)	5.6 (-3.8)	5.9 (4.7)	1.5 (2.5)	0.5 (4.0)	0.5 (-1.1)	0.5 (4.3)	1.6 (4.7)	0.6 (6.2)	0.5 (5.9)	0.5 (1.9)

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				
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
산업생산지수(2015=100)										
전산업	107.4 (-1.0)	112.7 (4.9)	107.9 (2.6)	106.2 (1.4)	101.4 (0.5)	116.1 (5.7)	112.1 (3.9)	110.8 (4.3)	105.7 (4.2)	119.9 (3.3)
광공업	106.4 (-0.3)	114.3 (7.4)	110.0 (4.7)	110.4 (8.1)	100.7 (1.1)	118.9 (4.7)	115.2 (4.7)	115.1 (4.3)	107.1 (6.4)	123.3 (3.7)
반도체	230.7 (22.7)	298.6 (29.4)	257.6 (21.7)	243.9 (19.6)	244.6 (19.7)	284.4 (25.5)	332.9 (29.2)	318.4 (30.5)	320.3 (30.9)	359.9 (26.5)
철강	92.1 (-6.3)	97.4 (5.8)	94.6 (-2.1)	96.2 (1.6)	89.0 (-6.6)	98.7 (-1.3)	96.6 (2.1)	100.4 (4.4)	89.0 -	100.5 (1.8)
시멘트	87.2 (-7.5)	91.6 (5.0)	80.4 (2.9)	68.0 (0.9)	71.6 (-1.8)	101.7 (8.0)	79.8 (-0.8)	75.7 (11.3)	71.1 (-0.7)	92.6 (-8.9)
기초화학물	101.1 (-7.1)	107.9 (6.7)	106.9 (-1.7)	106.9 (-5.6)	102.4 (-4.7)	111.5 (5.5)	108.4 (1.3)	112.8 (5.5)	100.8 (-1.6)	111.5 -
수송장비	84.4 (-9.6)	88.2 (4.5)	90.8 (12.2)	92.2 (19.6)	79.3 (23.3)	100.9 (-0.4)	86.8 (-4.4)	83.7 (-9.2)	82.1 (3.5)	94.5 (-6.3)
전기장비	108.5 (-1.0)	115.2 (6.1)	108.4 (5.8)	108.0 (10.2)	97.6 (0.7)	119.6 (6.4)	112.1 (3.4)	111.5 (3.2)	106.0 (8.6)	118.7 (-0.8)
서비스업	106.2 (-2.0)	110.9 (4.3)	106.0 (2.3)	104.7 (-2.0)	101.6 (0.9)	111.6 (7.9)	110.2 (4.0)	109.6 (4.7)	105.4 (3.7)	115.7 (3.7)
도·소매	101.9 (-2.6)	106.0 (4.0)	101.9 (3.1)	101.1 (-2.0)	95.2 (3.0)	109.4 (8.3)	105.0 (3.0)	105.6 (4.5)	96.9 (1.8)	112.4 (2.7)
음식·숙박	79.6 (-18.4)	80.7 (1.4)	67.5 (-13.1)	60.1 (-36.6)	65.7 (-11.1)	76.7 (19.5)	79.0 (17.0)	82.5 (37.3)	73.0 (11.1)	81.5 (6.3)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 359.6 (-4.5)	46 440.5 (2.4)	11 822.1 (5.4)	4 113.5 (3.9)	3 724.9 (4.2)	3 983.7 (8.3)	10 758.5 (-9.0)	3 872.3 (-5.9)	3 336.6 (-10.4)	3 549.6 (-10.9)
철강 - 조강 (천 톤)	67 078.8 (-6.1)	70 418.0 (5.0)	17 594.2 (3.9)	6 042.6 (5.3)	5 489.5 (1.3)	6 062.1 (4.8)	16 896.5 (-4.0)	6 070.7 (0.5)	5 145.5 (-6.3)	5 680.3 (-6.3)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 323.6 (-4.7)	34 434.7 (13.6)	8 031.3 (-1.6)	2 597.4 (-10.9)	2 605.7 (-0.9)	2 828.2 (8.0)	8 896.4 (10.8)	3 129.5 (20.5)	2 751.3 (5.6)	3 015.5 (6.6)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 355.4 (-4.1)	15 764.6 (2.7)	4 048.0 (-2.8)	1 338.8 (-8.3)	1 300.1 (-5.0)	1 409.0 (5.3)	3 714.5 (-8.2)	1 272.3 (-5.0)	1 147.9 (-11.7)	1 294.3 (-8.1)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 252.7 (-1.5)	23 179.1 (9.1)	5 532.5 (-1.0)	1 866.9 (-2.4)	1 746.0 (-3.6)	1 919.6 (3.2)	6 134.8 (10.9)	2 147.0 (15.0)	1 904.0 (9.0)	2 083.8 (8.6)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 506.8 (-11.2)	3 462.4 (-1.3)	909.0 (12.2)	314.2 (24.9)	261.0 (37.9)	333.9 (-9.6)	837.2 (-7.9)	271.1 (-13.7)	264.0 (1.1)	302.2 (-9.5)

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

국제 에너지 가격

	2020년	2021년				2022년				
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
원유 (USD/bbl)										
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	57.8 (25.3)	52.1 (-9.4)	59.1 (16.9)	62.4 (104.8)	94.3 (63.0)	83.0 (59.3)	91.6 (55.1)	108.3 (73.6)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	60.1 (18.3)	54.8 (-14.8)	60.9 (12.3)	64.4 (91.2)	95.6 (59.2)	83.5 (52.3)	92.4 (51.7)	110.9 (72.1)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	61.1 (19.9)	55.3 (-13.1)	62.3 (12.3)	65.7 (94.8)	97.4 (59.4)	85.6 (54.7)	94.1 (51.1)	112.5 (71.2)
국내도입단가 (C&F)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	59.0 (-4.9)	53.7 (-22.3)	59.2 (-7.8)	64.1 (21.4)	90.9 (54.0)	81.7 (52.0)	90.1 (52.3)	100.9 (57.4)
LNG										
TTF (USD/MMBTU)	3.2 (-32.5)	16.1 (396.9)	6.5 (111.1)	7.3 (100.0)	6.2 (111.8)	6.1 (125.1)	32.6 (400.4)	28.2 (288.8)	27.2 (342.0)	42.3 (591.5)
JKM (USD/MMBTU)	4.2 (-25.4)	17.8 (324.9)	9.5 (154.0)	14.5 (206.6)	7.6 (126.7)	6.3 (103.4)	30.9 (226.0)	29.8 (104.9)	25.8 (240.0)	37.2 (486.7)
일본수입가격 (USD/MMBTU)	8.3 (-21.3)	10.8 (29.5)	8.9 (-10.7)	9.0 (-8.9)	9.9 (-0.2)	7.9 (-22.7)	14.9 (67.1)	14.7 (63.1)	14.9 (51.2)	15.1 (91.4)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	390.2 (-22.8)	550.7 (41.2)	461.2 (0.3)	413.7 (-12.0)	531.5 (18.9)	438.5 (-5.1)	999.5 (116.7)	1 138.0 (175.1)	843.9 (58.8)	1 016.7 (131.9)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	87.3 (28.6)	84.9 (23.0)	86.1 (25.8)	90.9 (37.3)	263.7 (202.1)	209.6 (146.9)	236.2 (174.5)	345.3 (279.8)
국내도입단가 (CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	82.4 (-5.8)	77.1 (-11.1)	80.4 (-6.2)	89.6 (-0.4)	198.5 (140.9)	183.0 (137.4)	196.9 (144.7)	215.5 (140.4)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	67.2 (17.0)	60.1 (-15.7)	67.9 (5.4)	73.5 (101.6)	113.3 (68.8)	98.1 (63.2)	110.8 (63.2)	131.2 (78.5)
등유	44.7 (-42.1)	75.1 (67.9)	63.3 (6.9)	58.0 (-23.0)	65.2 (3.3)	66.8 (69.9)	111.8 (76.5)	95.7 (64.9)	106.2 (63.0)	133.5 (99.8)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	65.9 (5.1)	60.0 (-21.6)	67.9 (3.0)	69.7 (53.3)	117.2 (77.9)	99.2 (65.3)	110.8 (63.0)	141.8 (103.3)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	56.6 (30.6)	51.5 (-0.9)	57.6 (23.4)	60.7 (93.0)	87.3 (54.2)	76.1 (47.8)	82.6 (43.4)	103.1 (69.7)
프로판	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	593.3 (18.7)	550.0 (-2.7)	605.0 (19.8)	625.0 (45.3)	803.3 (35.4)	740.0 (34.5)	775.0 (28.1)	895.0 (43.2)
부탄	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	570.0 (5.9)	530.0 (-10.2)	585.0 (7.3)	595.0 (24.0)	801.7 (40.6)	710.0 (34.0)	775.0 (32.5)	920.0 (54.6)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	60.7 (26.9)	55.6 (-8.6)	61.6 (17.8)	64.8 (114.0)	96.8 (59.6)	84.4 (51.8)	95.5 (54.9)	110.6 (70.7)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

국내 에너지 가격

	2020년	2021년				2022년				
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 472.8 (-3.6)	1 441.8 (-8.1)	1 463.2 (-5.3)	1 513.3 (3.0)	1 762.8 (19.7)	1 635.2 (13.4)	1 714.6 (17.2)	1 938.5 (28.1)
경유 (원/리터)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 272.8 (-5.7)	1 242.4 (-11.2)	1 263.4 (-7.8)	1 312.6 (2.5)	1 605.7 (26.2)	1 453.5 (17.0)	1 536.6 (21.6)	1 826.9 (39.2)
중유 (원/리터)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	617.1 (-16.1)	545.5 (-22.8)	619.6 (-22.3)	686.0 (-2.4)	917.3 (48.7)	840.4 (54.1)	937.4 (51.3)	974.0 (42.0)
프로판 (원/kg)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	1 949.9 (0.3)	1 868.1 (-1.0)	1 952.5 (-1.0)	2 029.2 (2.8)	2 395.3 (22.8)	2 395.0 (28.2)	2 379.0 (21.8)	2 412.1 (18.9)
부탄 (원/리터)	791.1 (-1.9)	931.9 (17.8)	847.9 (-1.0)	797.2 (-2.9)	847.8 (-3.0)	898.6 (2.8)	1 068.5 (26.0)	1 071.8 (34.5)	1 050.7 (23.9)	1 083.0 (20.5)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -
일반용(1)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)	14.1 (0.6)
업무난방용	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	14.9 (-9.6)	14.0 (-15.0)	14.8 (-10.1)	15.9 (-3.7)	25.1 (68.3)	25.4 (81.4)	24.9 (68.1)	24.9 (56.9)
산업용	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	12.9 (-11.6)	12.0 (-17.8)	12.8 (-12.2)	13.8 (-4.9)	22.8 (77.4)	23.1 (93.4)	22.6 (77.2)	22.6 (63.7)
열(원/Mcal)										
주택용	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -
업무용	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -
공공용	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -
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)	142.3 -	142.3 -	142.3 -	142.3 -
일반용	84.4 -	79.4 (-5.9)	78.3 (-6.0)	87.3 (-5.4)	87.3 (-5.4)	60.2 (-7.7)	78.3 -	87.3 -	87.3 -	60.2 -
산업용	96.0 -	91.0 (-5.2)	93.5 (-5.1)	103.5 (-4.6)	103.5 (-4.6)	73.5 (-6.4)	93.5 -	103.5 -	103.5 -	73.5 -

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

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

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

총에너지 소비

	2020년	2021년	2022년p				2022년p			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석탄 (백만 톤)	116.6 (-12.4)	116.8 (0.2)	28.0 (-3.0)	10.5 (-1.4)	8.5 (-8.1)	8.9 (0.4)	27.6 (-1.3)	10.5 (-0.2)	8.9 (3.9)	8.2 (-7.7)
- 원료탄 제외	82.8 (-15.6)	81.5 (-1.6)	19.1 (-6.2)	7.6 (-2.8)	5.7 (-13.0)	5.8 (-3.2)	19.5 (2.2)	7.5 (-0.8)	6.4 (11.4)	5.6 (-2.9)
석유 (백만 bbl)	872.4 (-5.9)	932.4 (6.9)	224.3 (0.3)	75.5 (-6.4)	72.2 (0.4)	76.6 (8.0)	240.7 (7.3)	86.9 (15.1)	74.9 (3.8)	78.9 (3.0)
- 비에너지유 제외	423.6 (-6.2)	429.6 (1.4)	105.2 (-0.0)	37.3 (-2.7)	34.1 (1.3)	33.8 (1.7)	114.9 (9.2)	42.5 (14.1)	36.8 (7.8)	35.6 (5.4)
LNG (백만 톤)	42.1 (2.7)	45.8 (8.7)	14.5 (8.1)	5.8 (16.4)	4.5 (0.2)	4.3 (6.6)	14.8 (2.1)	5.4 (-6.2)	4.8 (7.5)	4.6 (7.7)
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	6.7 (-5.7)	1.5 (-5.8)	0.5 (-4.0)	0.5 (-9.5)	0.5 (-4.1)	1.6 (3.9)	0.5 (0.7)	0.5 (2.8)	0.6 (8.1)
원자력 (TWh)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	40.6 (3.9)	14.0 (18.0)	12.7 (0.3)	13.8 (-4.6)	44.0 (8.3)	16.1 (14.7)	14.0 (9.9)	13.9 (0.5)
기타 (백만 toe)	19.0 (7.3)	20.0 (5.6)	4.8 (6.1)	1.6 (12.2)	1.5 (4.9)	1.7 (2.1)	5.6 (15.4)	1.9 (16.5)	1.8 (17.6)	1.9 (12.3)
총에너지 (백만 toe)	292.1 (-3.6)	305.2 (4.5)	78.5 (2.3)	28.3 (3.8)	24.6 (-1.2)	25.6 (4.1)	82.0 (4.5)	30.0 (5.9)	26.0 (5.7)	26.0 (1.6)
- 비에너지유 제외	236.1 (-3.2)	242.3 (2.6)	63.7 (2.5)	23.5 (6.9)	19.9 (-1.6)	20.2 (1.8)	66.3 (4.2)	24.4 (3.9)	21.3 (7.0)	20.6 (1.8)
- 원료용 제외	212.5 (-3.2)	217.7 (2.4)	57.5 (2.3)	21.4 (7.3)	17.9 (-2.2)	18.1 (1.1)	60.7 (5.6)	22.3 (4.1)	19.5 (9.0)	18.8 (4.0)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년	2022년p				2022년p			
			1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월
석탄	24.7	23.8	22.2	23.0	21.7	21.7	20.9	21.7	21.2	19.7
- 원료탄 제외	16.7	15.7	14.3	15.7	13.8	13.3	14.0	14.7	14.5	12.7
석유	37.7	38.6	36.1	33.7	37.0	37.8	36.8	36.6	36.0	38.0
- 비에너지유 제외	18.6	18.0	17.1	16.8	17.7	16.9	17.7	18.1	17.7	17.2
LNG	18.8	19.6	24.2	26.7	23.6	21.8	23.6	23.6	24.0	23.2
수력	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5
원자력	11.7	11.0	11.0	10.6	11.0	11.5	11.4	11.4	11.4	11.4
기타	6.5	6.6	6.2	5.6	6.3	6.7	6.8	6.2	7.0	7.4
총에너지	100.0									

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2020년	2021년					2022년p			
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
산업	138.0 (-3.5)	148.0 (7.3)	36.1 (1.4)	12.2 (-2.9)	11.3 (0.3)	12.5 (6.9)	37.3 (3.3)	13.2 (8.4)	11.5 (1.8)	12.5 (-0.2)
수송	39.4 (-8.2)	40.0 (1.5)	9.3 (-0.7)	3.1 (-5.3)	3.0 (-3.4)	3.2 (7.1)	9.5 (2.5)	3.5 (14.7)	3.0 (-1.9)	3.0 (-5.0)
가정	23.2 (2.6)	23.8 (2.4)	9.4 (9.3)	3.9 (21.4)	3.1 (6.4)	2.4 (-3.2)	9.9 (5.4)	3.8 (-2.1)	3.5 (11.4)	2.6 (9.7)
상업	16.7 (-4.3)	17.3 (3.6)	5.1 (2.8)	1.9 (5.5)	1.7 (1.3)	1.4 (1.3)	5.5 (8.4)	2.0 (4.0)	1.9 (12.2)	1.6 (9.5)
공공	5.3 (-2.6)	5.6 (6.0)	1.5 (7.2)	0.6 (6.9)	0.5 (2.1)	0.5 (13.1)	1.5 (-1.2)	0.5 (-12.1)	0.5 (7.6)	0.5 (2.7)
최종 소비	222.6 (-3.8)	234.7 (5.4)	61.4 (2.4)	21.7 (1.4)	19.7 (0.8)	20.0 (5.3)	63.7 (3.8)	23.1 (6.4)	20.5 (3.8)	20.2 (1.0)
석탄 (백만 톤)	45.8 (-4.9)	47.9 (4.4)	11.8 (3.6)	4.1 (1.2)	3.5 (0.1)	4.2 (9.2)	10.9 (-7.3)	4.0 (-1.9)	3.4 (-3.3)	3.6 (-15.8)
석유 (백만 bbl)	865.8 (-5.7)	923.5 (6.7)	221.3 (-0.2)	74.0 (-7.4)	71.3 (-0.2)	76.1 (7.9)	236.0 (6.6)	84.9 (14.8)	73.4 (3.0)	77.7 (2.1)
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	533.4 (4.7)	137.0 (2.5)	48.8 (5.2)	45.2 (1.5)	43.1 (0.5)	143.2 (4.5)	49.8 (2.1)	47.5 (5.2)	45.8 (6.4)
도시가스 (십억 m ³)	22.4 (-3.5)	23.6 (5.1)	9.1 (8.9)	3.6 (17.9)	3.0 (5.1)	2.5 (1.7)	9.4 (3.8)	3.5 (-2.9)	3.2 (9.0)	2.6 (7.3)
열·기타 (천 toe)	12.3 (6.1)	12.5 (2.0)	3.7 (3.3)	1.4 (10.9)	1.2 (-2.2)	1.1 (0.4)	3.9 (5.9)	1.4 (0.2)	1.3 (10.2)	1.2 (8.7)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2020년	2021년					2022년p			
		1~3월	1월	2월	3월	1~3월	1월	2월	3월	
산업	62.0	63.1	58.8	56.3	57.6	62.7	58.5	57.3	56.4	62.0
수송	17.7	17.1	15.1	14.2	15.4	15.8	14.9	15.3	14.5	14.9
가정	10.4	10.1	15.4	18.0	15.9	11.9	15.6	16.6	17.1	12.9
상업	7.5	7.4	8.2	8.9	8.6	7.2	8.6	8.7	9.3	7.8
공공	2.4	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	2.6	2.5
최종 소비	100.0									
석탄	13.7	13.6	12.8	12.5	12.0	14.0	11.4	11.6	11.0	11.7
석유	49.1	49.7	45.5	43.1	45.7	48.0	46.5	46.5	45.0	48.2
전기	19.7	19.6	19.2	19.3	19.7	18.5	19.3	18.6	20.0	19.5
도시가스	12.0	11.8	16.4	18.5	16.7	14.0	16.6	17.2	17.8	14.7
열·기타	5.5	5.3	6.0	6.6	5.9	5.5	6.1	6.2	6.3	5.9

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			1월	2월	3월	1월	2월	3월	
총 발전용량 (GW)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	128.8 (2.8)	129.1 (2.6)	129.4 (2.8)	133.1 (3.3)	133.6 (3.4)	133.7 (3.3)
원자력	23.3 (6.4)	23.3 -							
유연탄	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	35.5 (-2.7)	35.5 (-2.7)	35.5 (-2.7)	36.3 (2.4)	36.3 (2.4)	36.3 (2.4)
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			
			1월	2월	3월	1월	2월	3월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	20.5 (2.0)	20.2 (2.6)	20.3 (2.5)	20.3 (2.5)	20.6 (1.8)	20.6 (1.8)	20.6 (1.8)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	24.4 (3.0)	24.5 (3.1)	24.5 (3.1)	25.0 (2.2)	25.0 (2.2)	25.1 (2.2)
- 휘발유	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	11.4 (4.2)	11.5 (4.2)	11.5 (4.1)	11.8 (3.0)	11.8 (3.0)	11.8 (2.9)
- 경유	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	10.0 (0.4)	10.0 (0.5)	10.0 (0.5)	9.9 (-1.3)	9.9 (-1.4)	9.9 (-1.4)
- LPG	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.6)	2.0 (-1.7)	1.9 (-1.6)	1.9 (-1.6)	1.9 (-1.7)
- 하이브리드	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	0.7 (34.5)	0.7 (36.2)	0.7 (37.2)	0.9 (33.0)	0.9 (32.8)	0.9 (32.6)

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.123)

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