

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -6.1%
PETROLEUM 10.3%
LNG 15.5%
NUCLEAR -8.3%
NEW & RENEWABLE 5.9%
APRIL. 2021



본 동향 자료는 2021년 4월까지의 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

□ 4월 광공업생산지수는 경제가 점차 회복됨에 따라 생산 활동이 증가하여 전년 동월 대비 **12.6%** 상승

- 반도체 생산지수는 재택근무와 온라인 수업 등 비대면 환경이 지속적으로 확대되는 가운데 5G, AI, IoT, 무인차 등 신규 분야에서 반도체 수요가 증가함에 따라 전년 동월 대비 29.8% 상승
- 기초화학물질 생산지수는 비대면 경제가 활성화됨에 따라 포장재 및 가전용품 등에 사용되는 합성수지 수요가 증가하는 등 석유화학 제품 수요가 증가하여 전년 동월 대비 9.9% 상승
- 철강 생산지수는 전년 동월 하락에 따른 기저효과와 건설 및 자동차 등 수요산업 경기 개선 등으로 철강재 수출이 11.7% 증가하고 내수가 회복되며 전년 동월 대비 5.9% 상승
- 자동차 생산지수는 일부 공장 가동 중단에도 불구하고 신차 및 친환경차 판매 호조로 20.1% 상승
 - 현대 울산 1공장 가동 중단, 쌍용 평택공장 가동 중단, 한국GM 부평공장 휴업 등 차량용 반도체 공급 상황에 따른 업체별 조업 조정에도 불구하고 생산 차질 최소화 및 내수 증가로 생산지수 상승

□ 서비스업 생산지수는 코로나19 유행에도 생산활동이 증가하여 전년 동월 대비 **8.3%** 상승

- 서비스업에서는 코로나19 확산세 지속으로 인한 사회적 거리두기 연장에도 불구하고 전년 동월 생산활동 감소에 따른 기저효과와 다중이용시설 운영시간 증가 등의 영향으로 생산활동이 증가
 - 에너지 소비 비중이 높은 음식·숙박, 도·소매 생산지수가 각각 8.4%, 9.3% 상승하였으며, 국내 및 국제선 항공 운항 편수가 증가하는 등의 영향으로 운수업에서 15.1% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2020년p			2021년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
GDP (조원)	1 836.9 (-0.9)	443.7 (1.5)	- -	452.3 (1.9)	- -	452.3 (1.9)	- -
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	512.5 (-5.1)	166.5 (-8.3)	36.3 (-25.6)	197.7 (18.8)	44.7 (9.3)	53.7 (16.4)	51.2 (41.2)
광공업생산지수 (2015=100)	106.3 (-0.3)	104.3 (2.0)	101.6 (-5.2)	111.0 (6.4)	100.5 (0.8)	118.8 (4.6)	114.4 (12.6)
반도체	230.6 (22.6)	206.7 (34.8)	192.1 (16.9)	255.8 (23.8)	244.8 (19.9)	284.2 (25.5)	249.4 (29.8)
기초화학물질	102.3 (-6.0)	106.7 (-1.3)	97.7 (-6.4)	107.8 (1.1)	103.3 (-4.4)	112.4 (5.7)	107.4 (9.9)
철강	92.1 (-6.3)	95.9 (-2.9)	93.5 (-6.8)	95.9 -	89.1 (-6.5)	99.1 (-1.0)	99.0 (5.9)
자동차	84.1 (-9.9)	81.5 (-12.8)	81.6 (-20.2)	92.5 (13.5)	79.5 (21.9)	101.3 (-0.6)	98.0 (20.1)
서비스업생산지수 (2015=100)	106.2 (-2.0)	103.0 (-2.3)	101.1 (-6.1)	106.8 (3.7)	101.5 (0.8)	111.5 (7.8)	109.5 (8.3)
도·소매	101.9 (-2.6)	98.5 (-4.1)	97.8 (-7.3)	103.1 (4.7)	95.3 (3.3)	109.3 (8.3)	106.9 (9.3)
음식·숙박	79.5 (-18.5)	76.3 (-18.6)	72.5 (-24.6)	70.2 (-8.1)	65.6 (-11.2)	76.6 (19.3)	78.6 (8.4)

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

자료: 한국무역협회, 국가통계포털

국내 에너지 가격

□ 4월 휘발유와 경유 가격은 국제유가 상승의 영향이 지속되며 전월 대비 각각 1.4%, 1.5% 상승

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제 유가 하락에도 불구하고, 국제유가가 국내 가격으로 반영되는데 걸리는 시차로 상승. 전년 동월 대비로는 지난해 4월 유가 급락의 기저효과로 각각 15.9%, 17.7% 상승
- 4월 중유(B-C유) 가격은 전월 대비 6.4% 상승하고 전년 동월 대비로도 2020년 유가 급락에 따른 기저효과 등으로 36.0% 상승

□ 4월 프로판·부탄 가격은 3월 국제가격 상승에도 LPG 공급가격 동결로 전월 수준 유지

- 사우디 아람코사가 3월 국제 프로판, 부탄 가격을 전월 대비 각각 3.3%, 1.7% 인상하여 국내 LPG 공급가격에 약 30원/kg의 인상요인이 발생하였으나 LPG 공급가격은 동결
 - 코로나19 기저효과로 프로판과 부탄 가격이 전년 동월 대비 각각 7.8%, 9.9% 상승

※ 국내 LPG 공급가격은 SK가스, E1 등 국내 LPG 수입사들이 전월의 국제 LPG 공급가격(사우디 아람코사)을 기반으로 환율, 세금, 유통비용, 타 경쟁연료와의 상대가격 등을 고려하여 매달 초에 결정

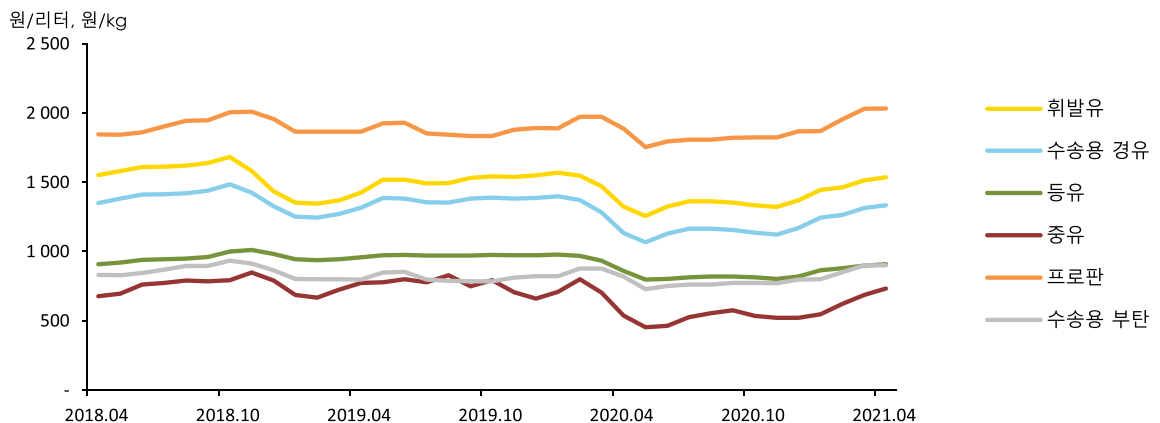
▶ 국내 에너지 가격 동향

	2019년	2020년	2021년			2021년		
			2월	3월	4월	2월	3월	4월
휘발유 (원/리터)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 545.3 (15.0)	1 469.1 (7.3)	1 323.7 (-7.1)	1 463.2 (-5.3)	1 513.3 (3.0)	1 534.5 (15.9)
수송용 경유 (원/리터)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 369.9 (10.2)	1 280.8 (0.9)	1 132.4 (-14.0)	1 263.4 (-7.8)	1 312.6 (2.5)	1 332.7 (17.7)
중유 (원/리터)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	797.7 (19.8)	703.1 (-2.9)	536.7 (-30.4)	619.6 (-22.3)	686.0 (-2.4)	730.1 (36.0)
프로판 (원/kg)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 971.5 (5.8)	1 973.2 (5.8)	1 885.5 (1.2)	1 952.5 (-1.0)	2 029.2 (2.8)	2 032.9 (7.8)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	874.5 (9.5)	874.3 (9.6)	818.4 (2.8)	847.8 (-3.0)	898.6 (2.8)	899.2 (9.9)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

▶ 국내 석유제품 가격 추이



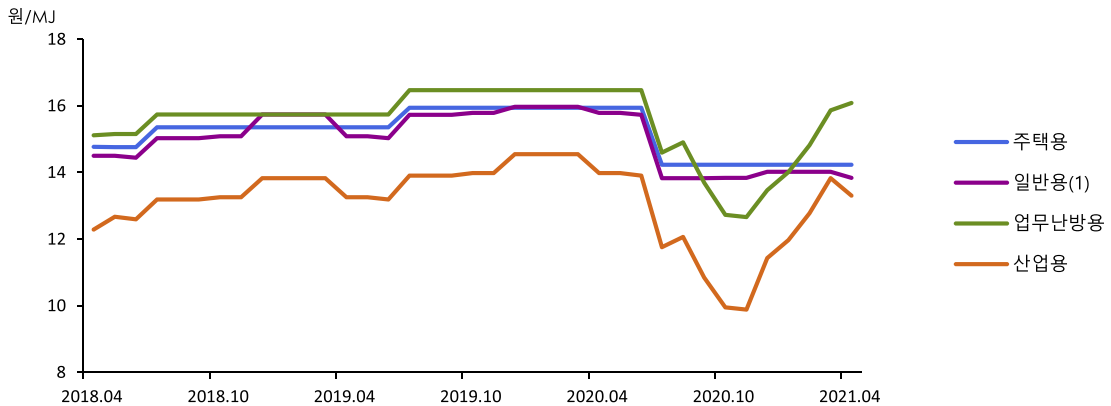
□ 4월 도시가스 요금은 업무난방용이 전월 대비 1.4% 상승한 반면, 일반용과 산업용은 각각 1.2%, 3.8% 하락

- 원료비 연동제로 매월 조정 받는 업무난방용은 전월 대비 1.4% 상승, 매월 조정에 계절별 요금을 적용 받는 산업용은 요금이 인상되었으나, 동절기에서 기타로 요금이 변경되면서 실질적으로 3.8% 하락
- 일반용도 계절별 요금 적용으로 1.2% 하락한 반면 주택용은 전월 수준 유지
- 전년 동월 대비로는 주택용, 일반용, 업무난방용, 산업용이 각각 10.7%, 12.3%, 2.4%, 4.8% 하락

□ 4월 전기 요금은 2분기 요금이 동결되면서 연료비 연동제 시행 당시의 2.7원/kWh 하락 유지

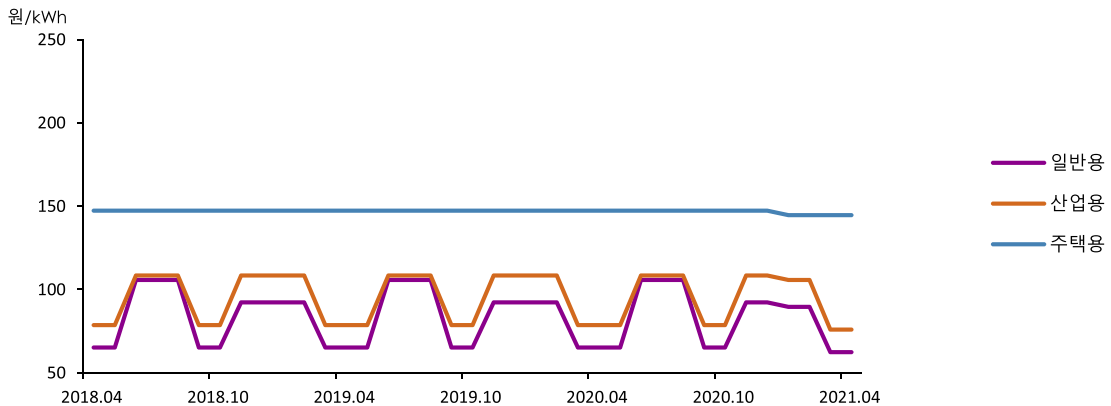
- 3개월에 한번씩 요금 조정이 이루어지는데, 4~6월의 전기 요금은 유가 상승에 따른 2.8원/kWh의 인상 요인에도 불구하고 코로나19로 인한 불황 속 물가 안정을 위해 동결 결정
- 2021년 1월 1일부터 연료비연동제가 본격적으로 시행되면서 기존 전력량요금 내 기후환경요금이 분리(-5원/kWh)된 후 전력량요금과 별개로 5.3원/kWh으로 책정되었으며, 연료비조정요금이 3원/kWh 인하되면서 실질적인 전력량 요금은 전월 대비 2.7원/kWh 하락
- ※ 기존에 전력량요금에 포함된 기후환경요금은 RPS비용(4.5원/kWh)과 ETS비용(0.5원/kWh)인데, 이번에 분리되면서 석탄발전 감축비용(0.3원/kWh)이 포함되어 5.3원으로 책정됨. 그리하여 기존 전력량요금에서는 5원/kWh 차감

▶ 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 기후환경요금을 포함
자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 4월 에너지 수입량은 원유와 석유제품 수입이 증가했으나 석탄과 LNG가 감소해 전년 동월 대비 3.8% 감소

- 원유 수입량은 저유황 경질유 수입 확대 등으로 1.3% 증가, 중동산 원유수입 비중은 7.7%p 감소
 - 러시아 및 카자흐스탄으로부터 RFCC(Residual Fluid Catalytic Cracking) 설비에 투입되는 저유황 경질유 수입이 증가, 원유 수입 중 중동산이 차지하는 비중은 7.7%p 감소한 57.5%를 기록
 - ※ 카자흐스탄으로부터 수입하는 저유황 경질유는 2월 수에즈 운하 폐쇄의 영향으로 2월 선적 물량 중 일부가 4월에 도착
- 석유제품 수입량은 LPG가 2.6% 감소하였으나 B-C, 납사가 각각 94.6%, 26.8% 늘며 전년 동월 대비 증가
- 유연탄 수입량은 연료탄을 중심으로 유연탄 소비가 지속 감소한 영향 등으로 전년 동월 대비 23.0% 감소
- LNG 수입량은 카타르, 미국, 등으로부터의 수입 감소 등으로 전년 동월 대비 8.3% 감소
- 에너지수입액은 천연가스 등의 수입액이 줄었으나 원유와 석유제품 수입액이 수입량 증가와 수입단가 상승의 영향 등으로 각각 77.7%, 145.6% 늘며 전년 동월 대비 49.6% 증가

▶ 에너지 수입 및 국내 생산 추이

	2020년p			2021년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	980.3 (-8.6)	345.4 (-7.7)	82.3 (-14.0)	307.1 (-11.1)	75.0 (-13.1)	71.9 (-14.5)	83.4 (1.3)
석유제품 (백만 bbl)	347.3 (-1.4)	127.6 (24.0)	24.8 (-5.2)	118.6 (-7.1)	30.0 (-5.3)	29.1 (-8.2)	30.6 (23.3)
유연탄 (백만 톤)	115.5 (-13.0)	37.2 (-11.1)	9.9 (-1.6)	33.7 (-9.4)	7.9 (-5.9)	9.4 (9.4)	7.6 (-23.0)
무연탄 (백만 톤)	6.3 (-8.3)	2.0 (-19.3)	0.6 (6.0)	2.1 (1.8)	0.2 (-28.0)	0.6 (34.3)	0.5 (-4.1)
LNG (백만 톤)	40.0 (-1.8)	15.5 (13.1)	3.1 (-7.6)	16.6 (7.2)	5.2 (9.3)	4.2 (18.4)	2.8 (-8.3)
에너지 수입량 (백만 toe)	325.4 (-6.8)	114.1 (-0.2)	26.0 (-7.0)	107.8 (-5.6)	27.2 (-5.8)	27.8 (-0.3)	25.0 (-3.8)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	86.4 (-31.8)	37.9 (-12.6)	6.5 (-41.7)	36.6 (-3.5)	9.5 (-10.4)	9.3 (7.3)	9.7 (49.6)
수입액 비중(%)	18.4	23.7	17.0	19.6	22.5	18.7	19.0
에너지 수입 의존도(%)	92.9	93.1	92.0	92.9	93.3	92.6	92.0
국내 생산							
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	2.1 (5.8)	0.5 (-3.5)	2.1 (-2.3)	0.5 (-9.5)	0.5 (-4.1)	0.6 (8.8)
무연탄 (백만 톤)	1.0 (-6.0)	0.4 (-3.7)	0.1 (-12.5)	0.3 (-13.6)	0.1 (-30.0)	0.1 (-17.2)	0.1 (-2.2)
천연가스 (백만 톤)	0.1 (-28.6)	0.1 (-14.7)	0.0 (-23.2)	0.0 (-65.0)	0.0 (-69.7)	0.0 (-68.8)	0.0 (-64.1)
신재생·기타 (백만 toe)	18.4 (4.0)	6.2 (5.6)	1.7 (12.9)	6.6 (7.1)	1.5 (4.0)	1.8 (8.9)	1.8 (5.9)

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

4. 에너지 소비

□ 4월 총에너지 소비는 석탄과 원자력이 감소했으나, 석유와 가스가 증가하며 전년 동월 대비 4.8% 증가

- 석유 소비는 여천NCC의 NCC 설비 증설(2021.2), 롯데케미칼의 대산 공장 사고 정지(2020.3~12) 후 재가동 등으로 산업용이 증가하고, 수송용도 기저효과 등으로 증가하며 전년 동월 대비 10.3% 증가
- 가스 소비는 산업용과 상업용의 증가에도 불구하고 가정용이 감소하며 최종 가스 소비가 감소(-3.8%)했으나, 발전용이 전기 소비 증가와 석탄 및 원자력 발전 감소로 급증(45.6%)하여 전년 동월 대비 15.5% 증가
- 석탄 소비는 산업용이 코로나19 기저 효과 및 근무일수 증가 등으로 증가했으나, 발전용이 발전사의 자발적 석탄발전 상한제 실시(4~11월) 등의 영향으로 급감하며 전년 동월 대비 6.1% 감소

□ 에너지의 최종 소비는 기저효과와 경기 회복으로 산업과 수송 부문을 중심으로 전년 동월 대비 6.6% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 석유화학, 철강, 조립금속에서의 생산이 회복세를 지속하는 가운데 근무일수가 2일 증가하여 전년 동월 대비 8.6% 증가하며 최종에너지 소비 증가를 견인
- 수송 부문 에너지 소비도 전년 동월 코로나19로 급감(-22.1%)했던 것에 따른 기저효과와 글로벌 경기 회복에 따른 물동량 증가 등으로 도로, 해운, 항공 부문에서 소비가 모두 빠르게 회복하며 13.9% 증가
- 건물 부문 에너지 소비는 상업용이 소폭 증가했으나 가정용이 난방도일 하락 등으로 감소하며 5.0% 감소

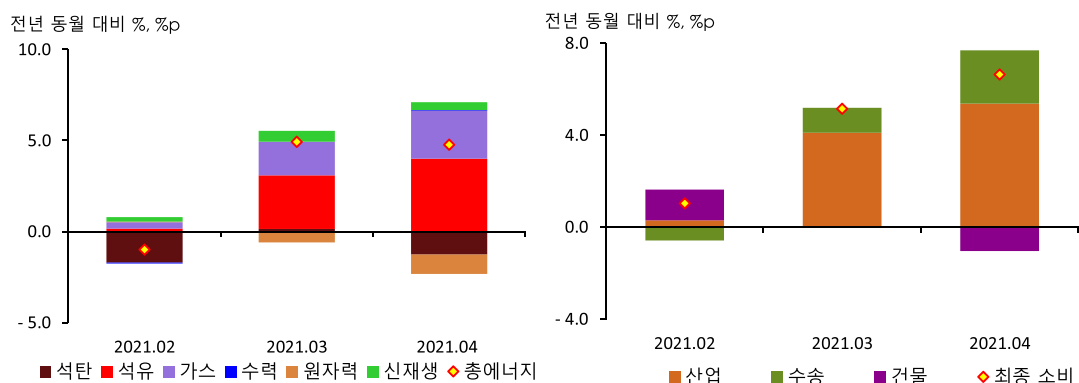
▶ 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
총에너지 (백만 toe)	290.8	99.3	22.8	102.4	24.6	25.7	23.8
	(-4.0)	(-5.0)	(-6.4)	(3.1)	(-1.0)	(4.9)	(4.8)
- 원료용 제외	211.3	72.4	16.5	74.2	17.9	18.2	16.7
	(-3.8)	(-6.0)	(-6.1)	(2.4)	(-1.8)	(2.2)	(1.3)
최종 소비 (백만 toe)	222.0	77.5	17.7	80.2	19.7	19.9	18.9
	(-4.0)	(-4.8)	(-7.6)	(3.5)	(1.0)	(5.1)	(6.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 총에너지 증가율/에너지원별 기여도, 최종 소비 증가율/부문별 기여도



주: 총에너지 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종에너지 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ 4월 석탄 소비는 산업 부문에서 증가하였으나 발전 부문에서 큰 폭으로 줄며 전년 동월 대비 6.1% 감소

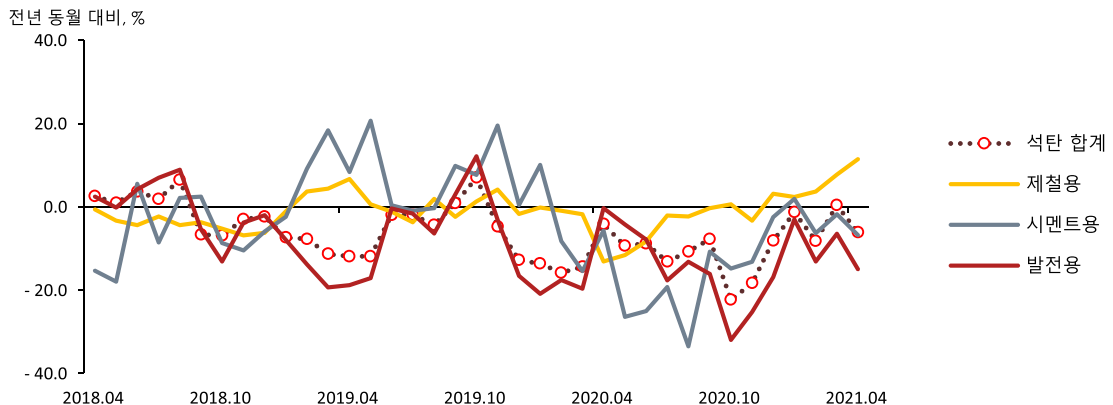
- 산업 부문에서의 소비는 근무일수 증가(2일)와 주요 철강 수요산업에서의 생산활동 증가 등으로 철강업에서의 소비가 늘며 전년 동월 대비 6.9% 증가
 - 철강업에서의 유연탄 소비는 자동차 등 철강 수요산업에서의 생산활동 증가 등으로 조강 생산(13.3%) 및 철강 생산지수(5.9%)가 상승하며 전년 동월 대비 11.5% 증가
 - 시멘트제조용 석탄 소비는 6.7% 감소, 산업용 무연탄 소비는 기저효과 등으로 4.5% 감소
- 발전 부문에서의 석탄 소비는 자발적 석탄발전 상한제 시행, 노후 석탄화력 발전소 폐지에 따른 설비용량 감소, 예방정비 증가 등으로 전년 동월 대비 14.9% 감소
 - 제3차 배출권 할당 계획(2021~2025년)에 따른 전환 부문 온실가스 감축 목표 달성을 위해 발전사들이 올해 4월부터 11월까지 자발적 석탄발전 상한제를 실시
 - 석탄 발전설비용량은 보령1·2호기(2021.1.1), 삼천포1·2호기(2021.4.30) 폐지로 전년 동월 대비 6.3% 감소했으며, 예방정비량도 당진 발전소(당진1~10호기) 및 보령3·6호의 예방정비 등으로 증가

▶ 석탄 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄 (백만 톤)	116.6	37.8	8.9	36.4	8.5	8.9	8.4
	(-12.4)	(-12.3)	(-4.1)	(-3.7)	(-8.1)	(0.4)	(-6.1)
산업	45.3	14.9	3.6	15.5	3.4	4.2	3.9
	(-4.7)	(-6.4)	(-9.2)	(4.7)	(0.3)	(9.7)	(6.9)
원료탄	33.8	11.1	2.5	11.7	2.8	3.1	2.8
	(-3.3)	(-4.0)	(-13.1)	(6.2)	(3.7)	(7.8)	(11.5)
건물	0.5	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
	(-20.8)	(-22.4)	(-5.9)	(-17.6)	(-20.8)	(-26.3)	(-26.9)
발전	70.7	22.7	5.3	20.7	5.1	4.7	4.5
	(-16.6)	(-15.7)	(-0.3)	(-9.1)	(-13.0)	(-6.4)	(-14.9)

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

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 4월 석유 소비는 건물 부문을 제외한 산업 및 수송 부문에서 소비가 증가하여 전년 동월 대비 10.3% 증가

- 산업 부문 소비는 석유화학 신증설에 따른 납사 소비 증가로 전년 동월 대비 10.9% 증가
 - 롯데케미칼 대산공장 화재사고로 설비가 작년 3월 이후 가동 중단했던 것에 따른 기저효과와 올해 들어 4.7백만 톤에 달하는 석유화학 신증설이 완료되며 납사 소비는 전년 동월 대비 17.0% 증가
- 수송 부문 소비는 국내 이동 수요 증가와 국제 항공 편수 회복으로 전년 동월 대비 14.2% 증가
 - 도로부문 소비는 코로나19 유행에도 봄철 여행 수요가 증가하여 전년 동월 대비 12.3% 증가
 - 항공부문 소비는 제주 관광객 증가에 따라 국내 여객이 증가하고 수출 산업이 활발해지며 국제 항공 수송 수요가 회복되어 운항편수가 증가하며 전년 동월 대비 210.2% 증가
- 건물 부문의 소비는 따뜻한 봄날씨로 난방도일이 큰 폭으로 감소(-34.3%)하면서 가정(-21.1%), 상업(-10.2%), 공공(-10.6%) 모든 부문에서 감소하여 전년 동월 대비 15.5% 감소

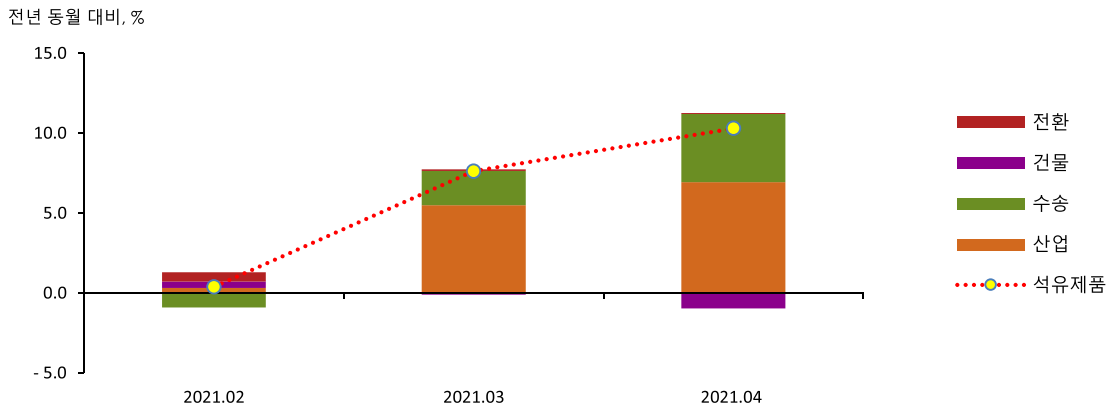
▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석유 (백만 bbl)	873.3	292.2	68.6	299.7	72.1	76.4	75.7
	(-5.8)	(-5.9)	(-9.1)	(2.6)	(0.4)	(7.6)	(10.3)
산업	543.0	185.1	43.4	188.2	44.9	49.6	48.1
	(-4.1)	(1.0)	(-1.7)	(1.7)	(0.5)	(8.5)	(10.9)
납사	405.3	141.4	31.8	144.9	34.6	38.5	37.2
	(-7.6)	(-2.8)	(-8.2)	(2.5)	(-2.5)	(11.5)	(17.0)
수송	273.9	85.6	20.6	88.0	21.2	22.0	23.5
	(-9.6)	(-16.6)	(-22.3)	(2.8)	(-3.0)	(7.5)	(14.2)
건물	50.1	19.5	4.3	20.2	5.2	4.3	3.6
	(2.1)	(-5.7)	(4.8)	(3.5)	(5.8)	(-1.8)	(-15.5)
전환	6.2	2.0	0.4	3.3	0.9	0.5	0.4
	(-27.7)	(-50.7)	(-51.3)	(67.4)	(93.0)	(16.2)	(13.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 4월 천연가스 소비는 최종 소비가 감소했으나 발전용이 급증하여 전년 동월 대비 15.5% 상승

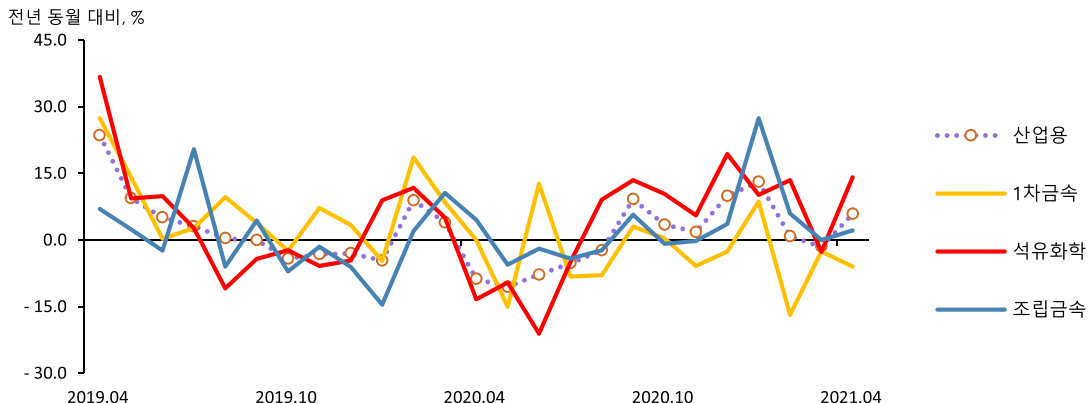
- 발전용 가스 소비는 전기 소비가 증가(3.5%)한 가운데 자발적 석탄발전 상한 제약과 일부 원전의 비계획 정지로 기저(석탄+원자력)발전량은 급감(-10.5%)하며 전년 동월 대비 45.6% 급증
- 최종 산업 부문의 가스 소비는 1차금속에서의 소비가 감소했으나, 석유화학에서의 소비가 석유화학 설비 증설 등의 영향으로 큰 폭으로 증가(14.1%)하며 전년 동월 대비 5.8% 증가
- 건물 부문 가스 소비는 전국 5인 이상 사적모임 금지 조치 연장 등의 사회적 거리두기 강화로 상업용의 회복세가 제한된 가운데, 난방도일의 급감(-34.3%)으로 가정용이 급락하며 전년 동월 대비 11.5% 감소

▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
LNG (백만 톤)	41.4	16.2	3.0	18.0	4.5	4.3	3.4
	(1.1)	(-0.2)	(-10.5)	(10.7)	(1.5)	(8.7)	(15.5)
발전용	18.6	6.5	1.2	7.6	1.8	2.0	1.7
	(3.6)	(5.0)	(-20.7)	(17.9)	(3.5)	(19.6)	(45.6)
도시가스 제조용	18.2	8.1	1.5	8.6	2.3	1.9	1.4
	(-3.1)	(-5.9)	(-6.2)	(6.7)	(2.0)	(1.3)	(-6.7)
산업용(LNG 직도입)	2.8	0.9	0.2	0.8	0.2	0.2	0.2
	(23.8)	(27.9)	(18.1)	(-6.9)	(-17.3)	(-5.6)	(2.1)
최종 가스 (십억 m³)	26.0	11.3	2.2	11.9	3.2	2.7	2.1
	(-0.5)	(-3.3)	(-5.9)	(5.2)	(4.0)	(-0.3)	(-3.8)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.1	3.9	0.9	4.1	1.0	1.0	0.9
	(-0.2)	(-0.5)	(-8.8)	(4.6)	(0.8)	(-1.6)	(5.8)
건물	13.8	7.0	1.2	7.5	2.1	1.6	1.1
	(0.0)	(-4.5)	(-2.8)	(6.0)	(6.3)	(0.4)	(-11.5)
수송	1.1	0.3	0.1	0.3	0.1	0.1	0.1
	(-8.7)	(-8.2)	(-16.1)	(-5.0)	(-14.1)	(1.4)	(2.8)

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

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 4월 전기 소비는 산업 부문에서 생산활동이 회복되며 전년 동월 대비 3.5% 증가

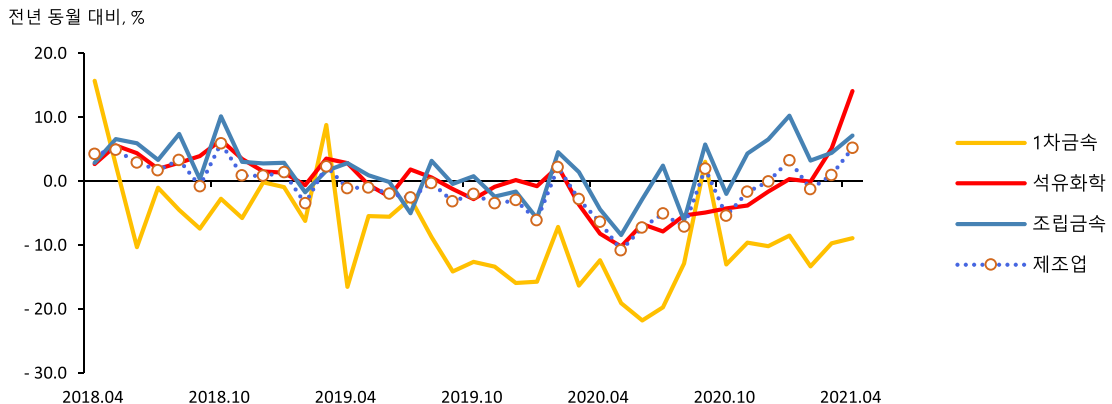
- 산업 부문의 전기 소비는 산업 생산활동 회복, 근무일수 증가 등의 영향으로 전년 동월 대비 4.9% 증가
 - 전세계가 코로나19의 충격에서 빠르게 회복됨에 따라 수출이 전년 동월 대비 41.2% 증가하고 광공업 생산지수가 12.6% 상승하여 산업 부문 전기 소비가 증가
 - 3대 전력다소비업종의 전기 소비는 1차금속에서 감소(-9.0%)하였으나 조립금속과 석유화학에서 증가(각각 7.1%, 14.1%)하여 전년 동월 대비 6.7% 증가
- 건물 부문의 소비는 서비스업 경기 회복 등으로 상업 부문을 중심으로 전년 동월 대비 2.0% 증가
 - 상업 부문에서는 에너지소비 집약도가 높은 도·소매, 음식·숙박업종 등의 업종을 중심으로 경기가 회복되어 서비스업 생산지수가 8.3% 상승하였고, 이러한 영향으로 전기 소비가 2.1% 증가
 - 가정 부문에서는 난방도일 감소(-34.3%)와 전년 동월 증가(5.8%)에 따른 기저효과 등으로 0.3% 감소

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2020년p	2021년p		2021년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	174.2 (-2.4)	40.5 (-4.6)	178.9 (2.7)	45.2 (1.5)	43.1 (0.5)	41.9 (3.5)
산업	268.7 (-4.0)	91.0 (-3.6)	21.9 (-6.2)	93.2 (2.4)	22.3 (-0.4)	23.4 (1.1)	23.0 (4.9)
수송	2.7 (-5.9)	0.9 (-6.2)	0.2 (-4.0)	0.8 (-7.3)	0.2 (-3.5)	0.2 (-3.8)	0.2 (-10.6)
건물	237.8 (0.0)	82.3 (-1.1)	18.4 (-2.8)	84.9 (3.2)	22.6 (3.6)	19.5 (-0.2)	18.7 (2.0)
- 가정	74.1 (5.1)	24.3 (4.3)	5.9 (5.8)	25.3 (3.9)	6.7 (6.6)	5.8 (-2.0)	5.9 (-0.3)
- 상업	132.5 (-2.0)	47.2 (-2.8)	10.1 (-5.1)	48.1 (1.9)	13.0 (1.9)	11.0 (-0.9)	10.3 (2.1)

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

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이

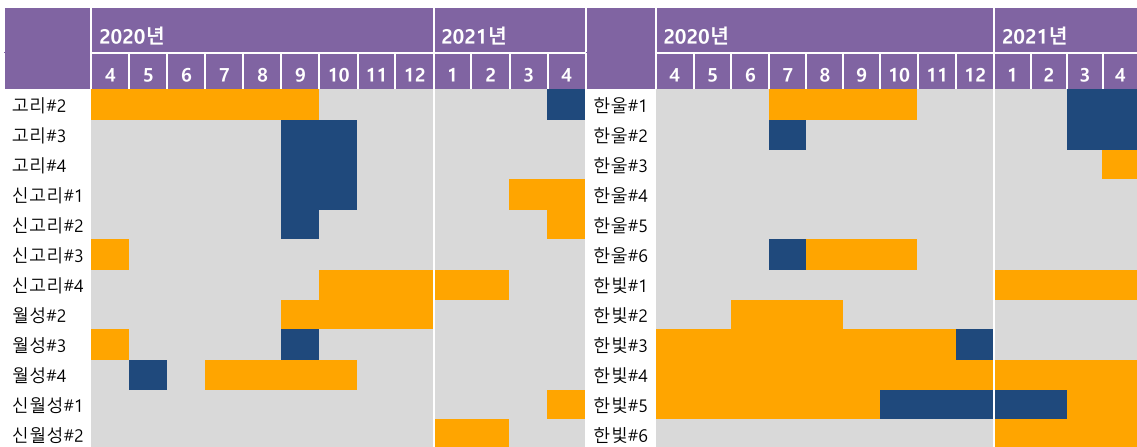


9. 원자력

□ 4월 원자력 발전량은 정비 원전 수 증가로 발전설비 이용률이 하락하여 전년 동월 대비 **8.3%p** 감소

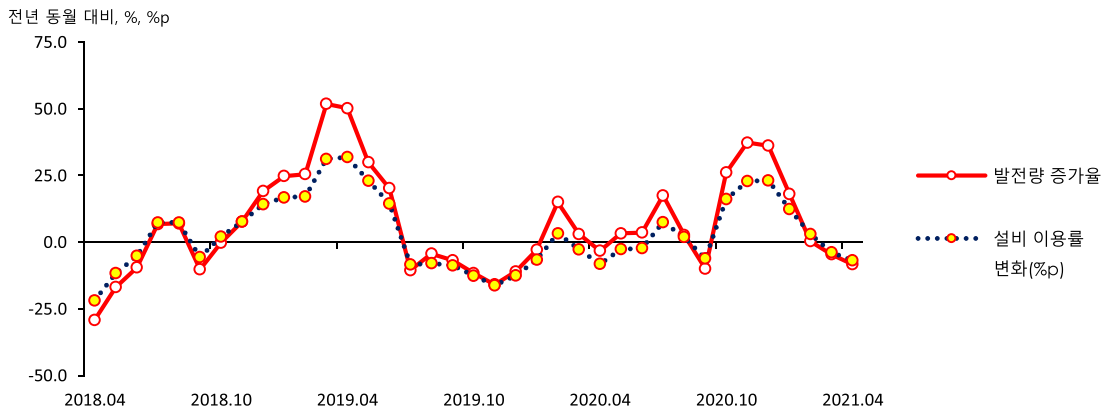
- 원자력 발전설비 이용률은 예방 정비 중인 원전과 비계획정지 원전 수 증가로 전년 동월 대비 6.8%p 하락한 75.0%를 기록
 - 한빛4호기(2017.5.18~), 한빛5호기(2020.10.26~), 한빛6호기(2021.1.7~), 한빛1호기(2021.1.27~), 신고리1호기(2021.3.2~)는 계획예방정비를 지속하고 한울3호기(2021.4.20~), 신고리2호기(2021.4.26~), 신월성1호기(2021.4.27~)는 계획예방정비에 착수
 - 한울1호기와 한울2호기는 4월 6일 취수구에 해양생물이 대량으로 유입되어 터빈발전기가 멈춰, 정비를 마친 후 4월 15일에 정상 운전 출력에 도달
 - 고리2호기는 4월 23일 송전선로 보호신호에 의해 터빈 및 원자로가 정지되어, 정비를 마친 후 4월 30일에 정상 운전 출력에 도달
 - 최근 원자력 발전 설비 이용률은 2021년 2월까지 80%대를 유지하였으나 3월 이후 70% 대로 하락

▶ 원전 가동 및 정지 일시



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

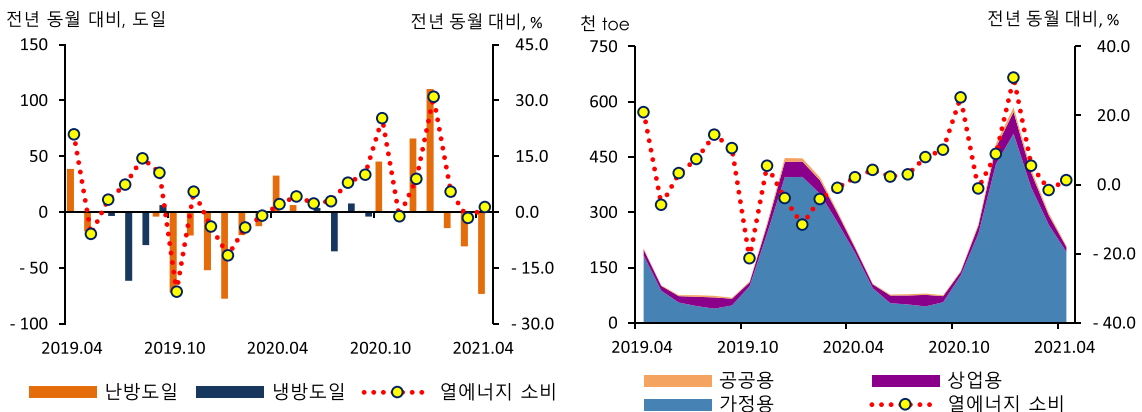
□ 4월 열에너지 소비는 난방도일 감소에도 불구하고 공급세대 증가 등으로 전년 동월 대비 1.3% 증가

- 열 소비는 난방도일 감소(-73.3도일)에도 불구하고 소비 비중이 큰 가정 부문에서 공급세대 증가 등으로 증가하고 상업·공공에서도 지난해 크게 감소한 기저효과로 1.1% 증가

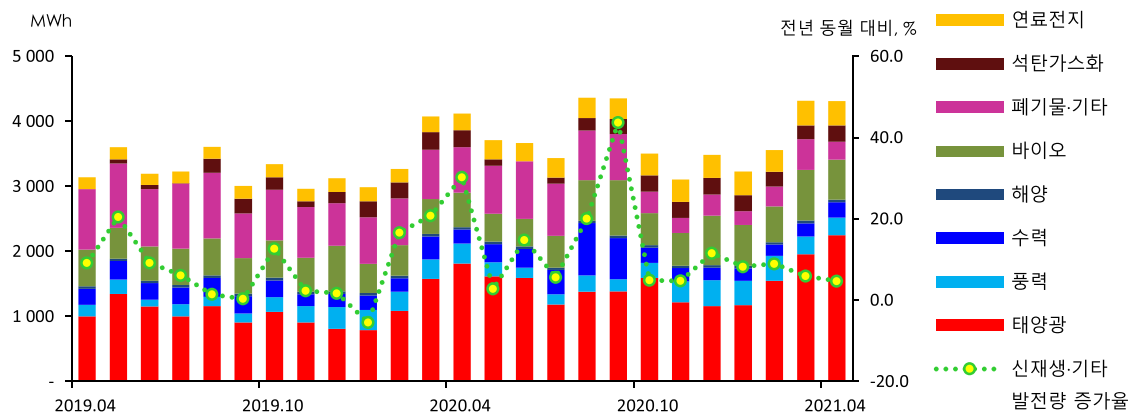
□ 신재생·기타 발전²은 태양광, 바이오, 연료전지를 중심으로 늘며 전년 동월 대비 4.7% 증가

- 신재생·기타 발전량은 폐기물·기타의 발전량 급감에도 불구하고, RPS 의무비율 상승(2%p)에 따른 의무 공급량 증가(약 23%)와 주요 에너지원의 설비용량 증가 등으로 전년 동월 대비 증가
 - 폐기물·기타 발전량은 일부 설비의 업종 변경(발전→철강)에 따른 통계 집계 제외 등으로 발전량이 급감(-60.7%). 폐기물·기타를 제외한 신재생에너지 발전량은 전년 동월 대비 18.1% 증가
 - 태양광 발전량은 설비용량 증가(38.7%)에도 불구하고, 일사량 감소(-9.4%)로 전년 동월 대비 24.2% 증가
 - 바이오, 연료전지는 설비용량 증가(46.8%, 29.5%)로 발전량이 전년 동월 대비 각각 17.0%, 45.7% 증가

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전 설비용량 및 발전량 증가율 추이



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

11. 산업 부문

□ 4월 산업 부문 소비는 근무일수 증가 및 코로나19로부터의 산업 생산 회복으로 전년 동월 대비 8.6% 증가

- 산업 생산이 코로나의 영향에서 회복세를 이어가는 가운데 전년 동월의 국회의원 선거일과 석가탄신일 휴일로 근무일수가 2일 증가하며 에너지다소비업종을 중심으로 에너지 소비가 빠르게 증가
 - 석유화학에서는 석유화학 설비 용량 증가와 에틸렌-납사 스프레드 확대 등으로 기초유분 생산이 증가하고 석유화학제품 생산도 내수 회복으로 증가하며 에너지 소비가 14% 이상 증가
 - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 전년 동월의 급감에 따른 기저효과와 근무일수 증가의 영향으로 조강 및 주요 철강제품의 생산이 증가하며 증가
 - 조립금속에서는 차량용 반도체 부족에 따른 일부 공장의 가동 중지에도 불구하고 기저효과 등으로 자동차 생산이 증가하고, 반도체, 통신장비 업종에서의 생산도 증가세를 이어가며 에너지 소비가 증가

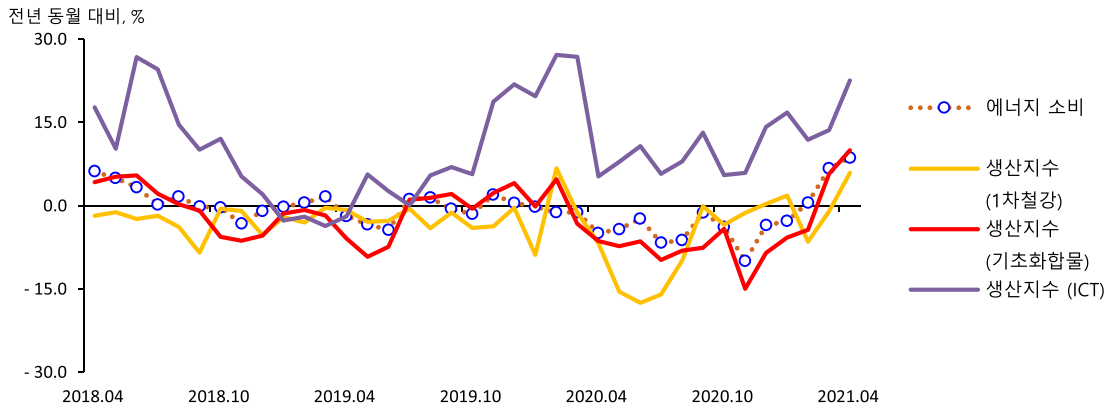
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
산업 (백만toe)	137.4 (-3.8)	46.5 (-1.9)	11.0 (-5.0)	47.9 (3.1)	11.3 (0.5)	12.5 (6.7)	12.0 (8.6)
석유화학	69.1 (-4.1)	23.7 (0.9)	5.5 (-3.5)	24.4 (2.9)	5.9 (0.5)	6.3 (8.6)	6.2 (14.1)
- 납사	49.7 (-7.6)	17.3 (-2.8)	3.9 (-8.2)	17.8 (2.5)	4.2 (-2.5)	4.7 (11.5)	4.6 (17.0)
1차금속	28.3 (-4.1)	9.4 (-4.2)	2.2 (-11.9)	9.7 (3.5)	2.3 (0.1)	2.6 (5.0)	2.3 (7.5)
- 원료탄	23.6 (-3.3)	7.7 (-4.0)	1.8 (-13.1)	8.2 (6.2)	2.0 (3.7)	2.2 (7.8)	2.0 (11.5)
조립금속	11.4 (-0.1)	3.9 (-1.2)	0.9 (-2.7)	4.2 (7.4)	1.0 (4.4)	1.0 (3.8)	1.0 (6.2)
원료용 비중 (%)	57.7	57.6	56.6	58.7	59.2	60.0	59.5

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 4월 수송 부문 소비는 작년 코로나19 유행에 따른 소비 급감의 기저효과로 전년 동월 대비 13.9% 증가

- 도로 부문 소비는 코로나19로부터 회복에 따른 이동 수요 증가와 유가 상승 기대에 따른 주유소 등 유류 판매소의 저가 매수 수요 증가의 영향으로 전년 동월 대비 10.0% 증가
 - 4월의 인구 이동량은 전년 동월 대비 7.2% 증가하였고 특히 관광지로의 이동 인구가 크게 증가³
 - 4월 국제 유가는 소폭 하락하였으나 국내 유가에는 반영되지 않았고, 경기 회복에 대한 기대감과 이동 수요 증가로 휘발유와 경유 소매 가격이 상승 추세를 보이며 유류판매소에서 저가 매수 수요가 증가
- 항공 부문 소비는 코로나19로 항공 이동이 중단되다시피 했던 기저효과로 전년 동월 대비 210.2% 증가
 - 봄철 제주도 관광객이 전년 동월 대비 100% 이상 증가하면서(통계청, 2021) 국내선 항공 편수가 전년 동월 대비 104.6% 증가하였고, 국제선 편수도 65.1% 증가하며 항공유 소비는 210.7% 증가

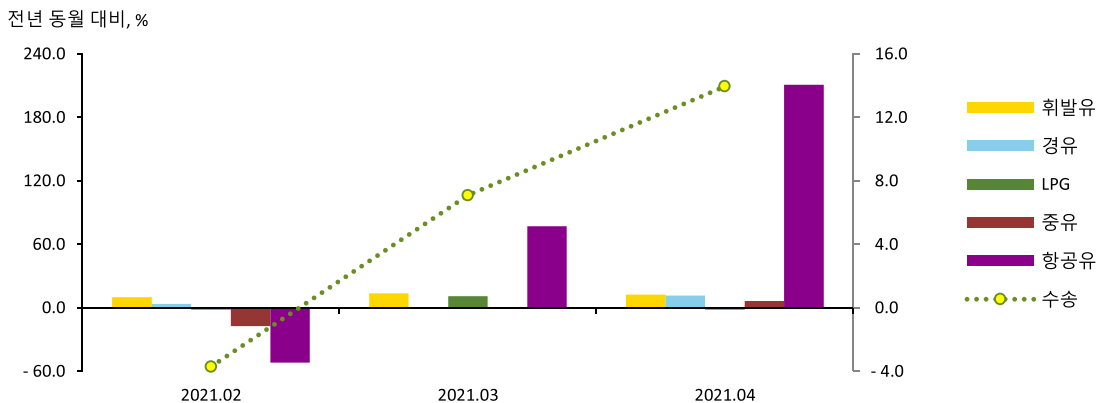
▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
수송 (백만toe)	38.94 (-9.4)	12.15 (-16.3)	2.94 (-22.1)	12.47 (2.6)	2.99 (-3.7)	3.12 (7.1)	3.35 (13.9)
도로	33.09 (-5.6)	10.09 (-14.4)	2.61 (-15.4)	10.61 (5.2)	2.57 (3.8)	2.62 (4.0)	2.88 (10.0)
해운	2.97 (12.3)	0.99 (1.6)	0.23 (4.2)	1.00 (1.3)	0.22 (-8.5)	0.26 (6.4)	0.26 (8.7)
항공	2.55 (-48.2)	0.97 (-40.8)	0.06 (-85.4)	0.76 (-21.9)	0.17 (-52.2)	0.21 (76.6)	0.19 (210.2)
철도	0.32 (-7.6)	0.11 (-7.3)	0.03 (-3.2)	0.10 (-8.5)	0.03 (-5.8)	0.02 (-5.7)	0.02 (-11.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



³ 통계청 모바일 인구이동 통계(https://kosis.kr/covid/statistics_mobile.do). 통계청이 SK텔레콤의 사용자 데이터를 받아 국내에서 인구의 이동량을 분석함

13. 건물 부문

□ 4월 건물 부문 소비는 상업·공공 부문의 증가에도 불구하고 가정 부문에서 줄며 전년 동월 대비 5.0% 감소

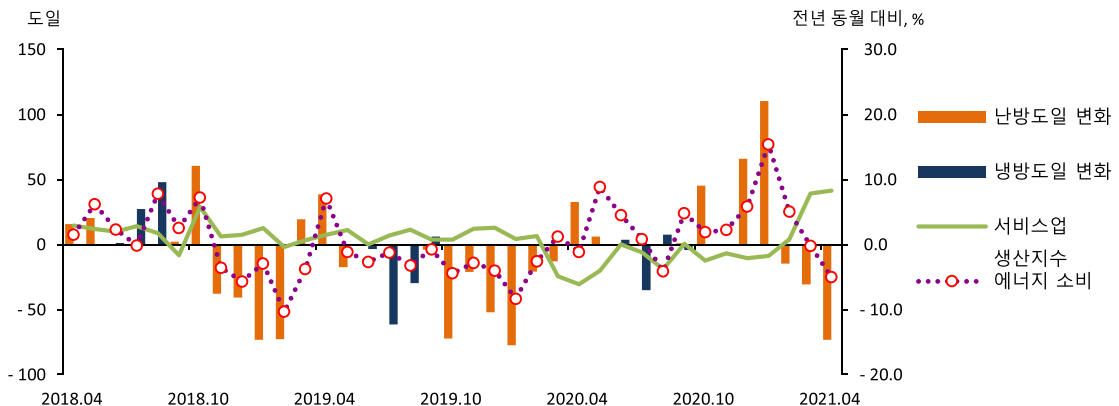
- 건물 부문 소비는 전기가 증가했으나 난방도일 감소로 도시가스가 감소하고 지난해 소비 급증에 따른 기저효과로 석유 소비가 빠르게 감소하면서 가정 부문을 중심으로 전년 동월 대비 감소
 - 2020년 4월 유가 급락으로 인해 등유 구매가 급증했던 기저효과 등으로 석유 소비가 15.5% 감소하고 도시가스 소비도 난방도일 급감(-34.3%)으로 11.5% 감소
- 가정 부문 소비는 열에너지를 제외한 대부분의 에너지원 소비가 감소하며 전년 동월 대비 10.3% 감소
 - 등유와 도시가스 소비는 각각 전년 동월 대비 41.2%, 14.7% 감소하였고, 전기 소비도 0.3% 감소
 - 연탄 소비는 연탄가구의 감소가 지속되며 26.9% 감소했으나, 열 소비는 공급세대 증가로 1.3% 증가
- 상업·공공 부문 소비는 난방도일 감소에도 불구하고 도·소매업, 음식·숙박업의 생산활동 증가(생산지수가 각각 9.3%, 8.4%)와 전년 동월 감소의 기저효과로 도시가스와 전기가 늘며 전년 동월 대비 1.3% 증가

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2020년p			2021년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
건물 (백만 toe)	45.7	18.8	3.7	19.8	5.4	4.4	3.5
	(0.5)	(-3.3)	(-1.1)	(4.9)	(5.0)	(-0.2)	(-5.0)
가정	23.2	10.7	2.0	11.3	3.2	2.4	1.8
	(2.7)	(-2.6)	(4.3)	(6.0)	(7.2)	(-3.0)	(-10.3)
상업	17.1	6.3	1.3	6.5	1.7	1.5	1.3
	(-2.2)	(-4.6)	(-7.1)	(2.9)	(1.9)	(2.0)	(0.5)
공공·기타	5.4	1.9	0.4	2.0	0.5	0.5	0.4
	(-0.4)	(-2.7)	(-6.2)	(5.8)	(2.8)	(7.8)	(3.8)
난방도일 (18°C)	2 382.7	1 412.8	213.5	1 404.5	401.7	281.5	140.2
	(1.7)	(-5.3)	(18.1)	(-0.6)	(-3.5)	(-9.8)	(-34.3)
냉방도일 (24°C)	92.5	-	-	-	-	-	-
	(-23.2)	-	-	-	-	-	-

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 45개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증감률(%)
 자료: 에너지통계월보, 기상청

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 4월 전기 소비가 증가함에 따라 총 발전량과 발전 투입 에너지는 전년 동월 대비 각각 **3.1%, 0.8%** 증가

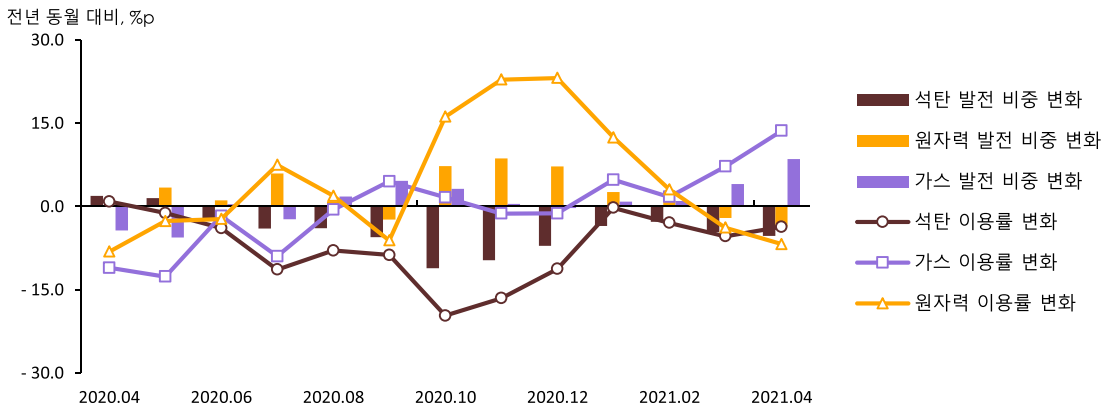
- 전기 소비가 3.5% 증가한 상황에서 기저발전(원자력+석탄)이 10.5% 감소하여 첨두부하를 담당하는 가스발전량이 전년 동월 대비 42.8% 증가
 - 석탄은 발전사들의 자발적 발전제한으로 이용률이 낮아진 가운데, 노후 석탄 발전소 폐지로 인한 설비용량 감소와 예방정비 증가로 인한 가동률 하락 등으로 발전량이 전년 동월 대비 12.5% 감소
 - 원자력은 전년 동월과 설비용량이 동일한 가운데, 계획예방정비 및 비계획정지 원전 수가 증가하는 등의 영향으로 이용률이 6.8%p 하락하여 발전량이 8.3% 감소
- 발전 효율이 낮은 기저 발전이 감소하고 효율이 높은 가스 발전이 대폭 증가함에 따라 총발전량이 3% 이상 증가했음에도 불구하고, 발전 투입에너지는 전년 동월 대비 1% 미만 증가에 그침

▶ 에너지원별 발전량

	2020년p			2021년p			
		1~4월	4월	1~4월	2월	3월	4월
총발전량 (TWh)	552.1	184.7	42.3	189.0	45.0	47.2	43.6
	(-1.9)	(-2.2)	(-3.7)	(2.3)	(-3.1)	(2.2)	(3.1)
석탄	196.3	63.2	14.7	57.0	14.5	11.9	12.9
	(-13.7)	(-12.2)	(1.7)	(-9.8)	(-11.0)	(-13.7)	(-12.5)
석유	2.3	0.7	0.1	1.8	0.1	1.2	0.1
	(-31.5)	(-55.0)	(-46.0)	(172.9)	(13.8)	(915.2)	(38.3)
가스	146.1	52.5	9.4	60.2	13.8	15.7	13.5
	(1.2)	(4.1)	(-19.5)	(14.7)	(-0.0)	(16.3)	(42.8)
원자력	160.2	52.7	13.7	53.1	12.7	13.8	12.6
	(9.8)	(2.5)	(-3.3)	(0.7)	(0.3)	(-4.6)	(-8.3)
수력·기타신재생	41.9	13.0	3.8	15.2	3.5	4.0	4.3
	(6.9)	(-1.1)	(11.7)	(16.9)	(23.8)	(6.8)	(13.6)
기저발전	356.5	115.9	28.4	110.1	27.2	25.7	25.4
	(-4.5)	(-6.1)	(-0.7)	(-5.0)	(-6.0)	(-9.0)	(-10.5)

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

	2019년	2020년					2021년			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
GDP (조원)	1 852.7 (2.2)	1 836.9 (-0.9)	443.7 (1.5)	- (-)	443.7 (1.5)	- (-)	452.3 (1.9)	- (-)	452.3 (1.9)	- (-)
민간소비	894.1 (2.1)	849.1 (-5.0)	212.5 (-4.8)	- (-)	212.5 (-4.8)	- (-)	215.1 (1.2)	- (-)	215.1 (1.2)	- (-)
설비투자	155.3 (-6.6)	166.3 (7.1)	39.5 (7.4)	- (-)	39.5 (7.4)	- (-)	44.4 (12.4)	- (-)	44.4 (12.4)	- (-)
건설투자	265.2 (-1.7)	264.1 (-0.4)	54.8 (4.4)	- (-)	54.8 (4.4)	- (-)	53.8 (-1.8)	- (-)	53.8 (-1.8)	- (-)
소비자물가지수 (2015=100)	104.9	105.4	105.5	105.8	105.5	105.0	107.0	107.0	107.2	107.4
대미환율 (원)	1 165.4	1 180.3	1 200.8	1 193.8	1 220.1	1 225.2	1 114.9	1 111.7	1 131.0	1 119.4
기준금리 (%)	1.6	0.7	1.0	1.3	0.8	0.8	0.5	0.5	0.5	0.5
경기동행지수 (2015=100)	111.7	112.3	112.6	113.2	112.1	111.1	114.9	114.3	115.1	116.4
광공업생산지수 (2015=100)	106.7	106.3	104.3	99.7	113.6	101.6	111.0	100.5	118.8	114.4
제조업가동률지수 (2015=100)	98.4	95.6	94.1	90.2	103.3	91.2	97.7	88.5	104.4	101.2
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.5	13.2	6.3	3.6	7.9	10.9	6.3	3.7	8.9	13.4
- 전년 동기 대비 기온차	0.5	-0.3	0.8	1.3	0.4	-1.1	-0.0	0.0	1.0	2.5
난방도일	2 342.9 (-9.8)	2 382.7 (1.7)	1 412.8 (-5.3)	416.2 (-4.8)	312.2 (-3.9)	213.5 (18.1)	1 404.5 (-0.6)	401.7 (-3.5)	281.5 (-9.8)	140.2 (-34.3)
냉방도일	120.4 (-42.4)	92.5 (-23.2)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
에너지원단위	0.16 (-3.6)	0.16 (-3.3)	0.17 (-6.0)	- (-)	0.17 (-6.0)	- (-)	0.17 (0.7)	- (-)	0.17 (0.7)	- (-)
1인당 소비										
석유 (bbl)	17.9 (-0.7)	16.9 (-5.9)	5.6 (-6.1)	1.4 (-2.2)	1.4 (-7.5)	1.3 (-9.2)	5.8 (2.5)	1.4 (0.3)	1.5 (7.5)	1.5 (10.2)
전기 (MWh)	10.1 (-1.3)	9.8 (-2.3)	3.4 (-2.6)	0.9 (0.2)	0.8 (-0.6)	0.8 (-4.8)	3.5 (2.6)	0.9 (1.5)	0.8 (0.4)	0.8 (3.4)
도시가스 (1000 m³)	0.5 (-4.3)	0.4 (-3.6)	0.2 (-5.8)	0.1 (-2.6)	0.0 (-3.0)	0.0 (-8.6)	0.2 (6.4)	0.1 (6.0)	0.0 (0.2)	0.0 (-4.7)
총에너지 (toe)	5.9 (-1.6)	5.6 (-4.2)	1.9 (-5.2)	0.5 (-1.6)	0.5 (-5.2)	0.4 (-6.5)	2.0 (3.1)	0.5 (-1.1)	0.5 (4.8)	0.5 (4.7)

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

	2019년	2020년					2021년			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
산업생산지수(2015=100)										
전산업	108.6 (0.9)	107.3 (-1.2)	104.4 (-0.3)	100.8 (4.8)	109.6 (0.6)	102.4 (-5.4)	108.7 (4.1)	101.2 (0.4)	116.0 (5.8)	111.3 (8.7)
광공업	106.7 (0.3)	106.3 (-0.3)	104.3 (2.0)	99.7 (11.0)	113.6 (7.0)	101.6 (-5.2)	111.0 (6.4)	100.5 (0.8)	118.8 (4.6)	114.4 (12.6)
반도체	188.0 (11.7)	230.6 (22.6)	206.7 (34.8)	204.2 (44.5)	226.5 (42.1)	192.1 (16.9)	255.8 (23.8)	244.8 (19.9)	284.2 (25.5)	249.4 (29.8)
철강	98.3 (-2.2)	92.1 (-6.3)	95.9 (-2.9)	95.3 (6.7)	100.1 (-1.3)	93.5 (-6.8)	95.9 -	89.1 (-6.5)	99.1 (-1.0)	99.0 (5.9)
시멘트	94.3 (-5.7)	86.6 (-8.2)	82.6 (-7.1)	72.2 (9.1)	93.5 (-6.3)	97.9 (-8.3)	87.3 (5.7)	71.2 (-1.4)	103.9 (11.1)	106.7 (9.0)
기초화학물	108.9 (-1.4)	102.3 (-6.0)	106.7 (-1.3)	108.0 (4.8)	106.3 (-3.3)	97.7 (-6.4)	107.8 (1.1)	103.3 (-4.4)	112.4 (5.7)	107.4 (9.9)
수송장비	93.4 (-0.6)	84.1 (-9.9)	81.5 (-12.8)	65.2 (-13.6)	101.9 (3.8)	81.6 (-20.2)	92.5 (13.5)	79.5 (21.9)	101.3 (-0.6)	98.0 (20.1)
전기장비	109.6 (2.9)	108.7 (-0.8)	103.0 (-0.7)	97.3 (7.6)	113.5 (4.2)	102.9 (-7.0)	112.5 (9.2)	97.4 (0.1)	122.9 (8.3)	120.7 (17.3)
서비스업	108.4 (1.4)	106.2 (-2.0)	103.0 (-2.3)	100.7 (1.3)	103.4 (-4.9)	101.1 (-6.1)	106.8 (3.7)	101.5 (0.8)	111.5 (7.8)	109.5 (8.3)
도·소매	104.6 (-0.4)	101.9 (-2.6)	98.5 (-4.1)	92.3 (-0.2)	100.9 (-6.5)	97.8 (-7.3)	103.1 (4.7)	95.3 (3.3)	109.3 (8.3)	106.9 (9.3)
음식·숙박	97.5 (-1.0)	79.5 (-18.5)	76.3 (-18.6)	73.9 (-14.9)	64.2 (-32.6)	72.5 (-24.6)	70.2 (-8.1)	65.6 (-11.2)	76.6 (19.3)	78.6 (8.4)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	47 520.7 (0.8)	45 359.6 (-4.5)	14 503.6 (-7.0)	3 575.2 (-2.4)	3 678.5 (-9.5)	3 290.0 (-14.6)	15 457.2 (6.6)	3 724.9 (4.2)	3 983.7 (8.3)	3 635.1 (10.5)
철강 - 조강 (천 톤)	71 411.9 (-1.5)	67 078.8 (-6.1)	22 019.7 (-7.5)	5 417.4 (2.8)	5 783.6 (-7.8)	5 078.9 (-15.4)	23 347.2 (6.0)	5 489.5 (1.3)	6 062.1 (4.8)	5 753.0 (13.3)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	31 804.1 (2.1)	30 323.6 (-4.7)	10 644.8 (2.8)	2 629.1 (3.6)	2 618.7 (0.8)	2 483.1 (3.6)	10 828.9 (1.7)	2 605.7 (-0.9)	2 828.2 (8.0)	2 797.7 (12.7)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	16 014.0 (-5.7)	15 355.4 (-4.1)	5 451.7 (0.7)	1 367.9 (1.5)	1 337.7 (1.8)	1 286.6 (2.5)	5 329.1 (-2.2)	1 300.1 (-5.0)	1 409.0 (5.3)	1 281.2 (-0.4)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 584.6 (-1.0)	21 252.7 (-1.5)	7 339.7 (1.8)	1 811.4 (4.6)	1 860.4 (-0.2)	1 754.2 (6.4)	7 376.4 (0.5)	1 745.6 (-3.6)	1 919.5 (3.2)	1 844.5 (5.1)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 950.6 (-1.9)	3 506.8 (-11.2)	1 099.4 (-17.3)	189.2 (-26.4)	369.0 (6.7)	289.5 (-22.2)	1 232.5 (12.1)	260.8 (37.8)	333.9 (-9.5)	323.6 (11.8)

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

국제 에너지 가격

	2019년	2020년					2021년			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0 (-11.9)	39.4 (-30.9)	38.8 (-32.1)	50.5 (-8.1)	30.5 (-47.7)	16.7 (-73.9)	58.8 (51.5)	59.1 (16.9)	62.4 (104.8)	61.7 (269.5)
Dubai	63.5 (-8.5)	42.2 (-33.6)	43.2 (-34.0)	54.2 (-16.0)	33.7 (-49.6)	20.4 (-71.3)	60.8 (40.8)	60.9 (12.3)	64.4 (91.2)	62.9 (208.6)
Brent	64.2 (-10.3)	43.2 (-32.7)	44.9 (-31.8)	55.5 (-13.9)	33.7 (-49.7)	26.6 (-62.8)	62.2 (38.5)	62.3 (12.3)	65.7 (94.8)	65.3 (145.3)
국내도입단가 (C&F)	65.5 (-8.2)	44.8 (-31.7)	55.1 (-15.3)	64.2 (1.7)	52.8 (-19.7)	34.1 (-51.0)	59.9 (8.8)	58.3 (-9.3)	63.8 (20.7)	64.8 (90.3)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.6 (-1.0)	8.3 (-21.3)	10.0 (-11.8)	9.9 (-16.2)	10.2 (-9.6)	10.0 (-2.5)	8.8 (-12.4)	9.9 (-0.2)	7.9 (-22.7)	8.3 (-17.3)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	505.4 (-4.0)	390.2 (-22.8)	464.5 (-17.3)	446.9 (-27.3)	462.0 (-18.0)	478.9 (-0.6)	442.3 (-4.8)	531.5 (18.9)	438.3 (-5.1)	385.4 (-19.5)
유연탄 (USD/톤)										
호주산	77.9 (-27.2)	60.8 (-22.0)	65.6 (-29.8)	67.6 (-29.1)	66.7 (-28.3)	58.6 (-32.5)	90.2 (37.4)	86.7 (28.2)	94.9 (42.2)	92.2 (57.5)
국내도입단가 (CIF)	100.7 (-11.3)	77.7 (-22.9)	88.0 (-19.6)	85.8 (-22.3)	89.9 (-20.4)	89.6 (-16.8)	84.2 (-4.3)	79.5 (-7.3)	89.6 (-0.4)	91.4 (2.1)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5 (-9.3)	46.7 (-35.7)	48.2 (-31.8)	64.5 (-2.7)	36.4 (-51.0)	20.5 (-74.6)	68.9 (43.0)	67.9 (5.4)	73.5 (101.6)	74.0 (260.7)
등유	77.3 (-8.9)	44.7 (-42.1)	49.8 (-36.2)	63.1 (-19.0)	39.3 (-50.8)	21.3 (-74.3)	64.2 (29.0)	65.2 (3.3)	66.8 (69.9)	66.8 (214.0)
경유	78.2 (-7.9)	49.4 (-36.8)	54.8 (-30.5)	66.0 (-16.4)	45.5 (-43.9)	31.4 (-62.3)	66.6 (21.5)	67.9 (3.0)	69.7 (53.3)	68.9 (119.2)
중유	57.5 (-11.8)	39.2 (-31.9)	38.3 (-39.8)	46.7 (-27.0)	31.5 (-52.5)	23.3 (-65.1)	57.2 (49.2)	57.6 (23.4)	60.7 (93.0)	59.0 (153.0)
프로판	434.6 (-19.8)	397.1 (-8.6)	432.5 (-7.7)	505.0 (14.8)	430.0 (-12.2)	230.0 (-55.3)	585.0 (35.3)	605.0 (19.8)	625.0 (45.3)	560.0 (143.5)
부탄	441.7 (-18.1)	403.8 (-8.6)	463.8 (-4.6)	545.0 (16.0)	480.0 (-7.7)	240.0 (-55.1)	560.0 (20.8)	585.0 (7.3)	595.0 (24.0)	530.0 (120.8)
납사	56.9 (-15.1)	40.5 (-28.9)	40.2 (-30.5)	52.3 (-7.2)	30.3 (-49.6)	17.3 (-72.6)	61.1 (51.9)	61.6 (17.8)	64.8 (114.0)	62.2 (259.2)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증감률(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값

자료: 석유통보망(www.petronet.co.kr), World Bank, 에너지통계월보

국내 에너지 가격

	2019년		2020년				2021년			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 476.6 (7.6)	1 545.3 (15.0)	1 469.1 (7.3)	1 323.7 (-7.1)	1 488.2 (0.8)	1 463.2 (-5.3)	1 513.3 (3.0)	1 534.5 (15.9)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 295.4 (2.0)	1 369.9 (10.2)	1 280.8 (0.9)	1 132.4 (-14.0)	1 287.8 (-0.6)	1 263.4 (-7.8)	1 312.6 (2.5)	1 332.7 (17.7)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	686.0 (-3.6)	797.7 (19.8)	703.1 (-2.9)	536.7 (-30.4)	645.3 (-5.9)	619.6 (-22.3)	686.0 (-2.4)	730.1 (36.0)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 929.4 (3.5)	1 971.5 (5.8)	1 973.2 (5.8)	1 885.5 (1.2)	1 970.7 (2.1)	1 952.5 (-1.0)	2 029.2 (2.8)	2 032.9 (7.8)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	847.0 (6.1)	874.5 (9.5)	874.3 (9.6)	818.4 (2.8)	860.7 (1.6)	847.8 (-3.0)	898.6 (2.8)	899.2 (9.9)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	15.9 (3.8)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	15.9 (2.3)	16.0 (1.5)	16.0 (1.5)	15.8 (4.7)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	14.0 (-12.3)	13.8 (-12.3)
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	16.5 (4.7)	15.2 (-7.8)	14.8 (-10.1)	15.9 (-3.7)	16.1 (-2.4)
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	14.4 (5.3)	14.5 (5.2)	14.5 (5.2)	14.0 (5.4)	13.0 (-10.0)	12.8 (-12.2)	13.8 (-4.9)	13.3 (-4.8)
열(원/Mcal)										
주택용	65.7 (1.8)	66.2 (0.7)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	67.1 (3.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)
업무용	85.3 (1.8)	85.9 (0.7)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	87.2 (3.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)
공공용	74.5 (1.9)	75.1 (0.7)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	76.1 (3.8)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)
전기(원/kWh)										
주택용	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)
일반용	84.4 -	84.4 -	78.8 -	92.3 -	65.2 -	65.2 -	73.8 (-6.3)	87.3 (-5.4)	60.2 (-7.7)	60.2 (-7.7)
산업용	96.0 -	96.0 -	93.5 -	108.5 -	78.5 -	78.5 -	88.5 (-5.3)	103.5 (-4.6)	73.5 (-6.4)	73.5 (-6.4)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금: 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(교압 I, 저압), 산업용(교압, 고압B, 선택 II 중간부하) 기준

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

총에너지 소비

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄 (백만 톤)	133.0 (-5.7)	116.6 (-12.4)	37.8 (-12.3)	9.3 (-15.8)	8.9 (-14.4)	8.9 (-4.1)	36.4 (-3.7)	8.5 (-8.1)	8.9 (0.4)	8.4 (-6.1)
- 원료탄 제외	98.0 (-7.9)	82.8 (-15.6)	26.7 (-15.3)	6.6 (-20.7)	6.0 (-19.3)	6.4 (0.0)	24.6 (-7.8)	5.7 (-13.0)	5.8 (-3.1)	5.5 (-13.2)
석유 (백만 bbl)	927.1 (-0.5)	873.3 (-5.8)	292.2 (-5.9)	71.9 (-2.1)	71.0 (-7.4)	68.6 (-9.1)	299.7 (2.6)	72.1 (0.4)	76.4 (7.6)	75.7 (10.3)
- 비에너지유 제외	451.8 (1.4)	424.7 (-6.0)	138.0 (-10.3)	33.7 (-4.5)	33.3 (-12.6)	32.7 (-13.0)	139.3 (0.9)	34.1 (1.2)	33.6 (1.0)	34.3 (4.9)
LNG (백만 톤)	41.0 (-3.1)	41.4 (1.1)	16.2 (-0.2)	4.4 (7.5)	4.0 (3.6)	3.0 (-10.5)	18.0 (10.7)	4.5 (1.5)	4.3 (8.7)	3.4 (15.5)
수력 (TWh)	6.2 (-14.1)	7.1 (14.4)	2.1 (5.8)	0.5 (12.1)	0.5 (18.4)	0.5 (-3.5)	2.1 (-2.3)	0.5 (-9.5)	0.5 (-4.1)	0.6 (8.8)
원자력 (TWh)	145.9 (9.3)	160.2 (9.8)	52.7 (2.5)	12.7 (15.0)	14.5 (3.1)	13.7 (-3.3)	53.1 (0.7)	12.7 (0.3)	13.8 (-4.6)	12.6 (-8.3)
기타 (백만 toe)	17.7 (3.3)	18.4 (4.0)	6.2 (5.6)	1.5 (8.3)	1.6 (6.7)	1.7 (12.9)	6.6 (7.1)	1.5 (4.0)	1.8 (8.9)	1.8 (5.9)
총에너지 (백만 toe)	303.1 (-1.5)	290.8 (-4.0)	99.3 (-5.0)	24.9 (-1.5)	24.5 (-5.1)	22.8 (-6.4)	102.4 (3.1)	24.6 (-1.0)	25.7 (4.9)	23.8 (4.8)
- 비에너지유 제외	244.0 (-1.3)	234.9 (-3.7)	80.1 (-5.8)	20.1 (-1.8)	19.8 (-5.7)	18.3 (-6.8)	82.4 (2.8)	19.9 (-1.3)	20.3 (2.8)	18.7 (2.3)
- 원료용 제외	219.6 (-1.5)	211.3 (-3.8)	72.4 (-6.0)	18.2 (-1.9)	17.8 (-6.1)	16.5 (-6.1)	74.2 (2.4)	17.9 (-1.8)	18.2 (2.2)	16.7 (1.3)

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

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
석탄	27.1	24.9	23.6	23.3	22.7	24.3	22.2	21.8	21.7	21.9
- 원료탄 제외	19.1	16.8	15.9	15.7	14.5	16.5	14.2	13.8	13.3	13.6
석유	38.7	37.9	37.0	36.4	36.5	38.1	37.0	37.0	37.6	40.2
- 비에너지유 제외	19.2	18.7	17.7	17.5	17.4	18.3	17.4	17.7	16.8	18.5
LNG	17.7	18.6	21.4	23.1	21.1	17.0	22.9	23.7	21.9	18.8
수력	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5
원자력	10.3	11.7	11.3	10.9	12.6	12.8	11.1	11.0	11.5	11.2
기타	5.8	6.3	6.2	5.9	6.7	7.3	6.5	6.1	6.9	7.4
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
산업	142.9 (-0.4)	137.4 (-3.8)	46.5 (-1.9)	11.2 (-1.2)	11.7 (-1.2)	11.0 (-5.0)	47.9 (3.1)	11.3 (0.5)	12.5 (6.7)	12.0 (8.6)
수송	43.0 (0.0)	38.9 (-9.4)	12.2 (-16.3)	3.1 (-5.2)	2.9 (-20.4)	2.9 (-22.1)	12.5 (2.6)	3.0 (-3.7)	3.1 (7.1)	3.3 (13.9)
가정	22.6 (-3.6)	23.2 (2.7)	10.7 (-2.6)	2.9 (-3.3)	2.5 (3.6)	2.0 (4.3)	11.3 (6.0)	3.2 (7.2)	2.4 (-3.0)	1.8 (-10.3)
상업	17.5 (-2.3)	17.1 (-2.2)	6.3 (-4.6)	1.7 (-2.8)	1.4 (-1.7)	1.3 (-7.1)	6.5 (2.9)	1.7 (1.9)	1.5 (2.0)	1.3 (0.5)
공공	5.4 (-3.2)	5.4 (-0.4)	1.9 (-2.7)	0.5 (3.0)	0.4 (-1.7)	0.4 (-6.2)	2.0 (5.8)	0.5 (2.8)	0.5 (7.8)	0.4 (3.8)
최종 소비	231.4 (-0.9)	222.0 (-4.0)	77.5 (-4.8)	19.5 (-2.2)	19.0 (-4.2)	17.7 (-7.6)	80.2 (3.5)	19.7 (1.0)	19.9 (5.1)	18.9 (6.6)
석탄 (백만 톤)	48.2 (-2.2)	45.8 (-4.9)	15.0 (-6.7)	3.5 (-12.6)	3.9 (-6.5)	3.6 (-9.2)	15.7 (4.4)	3.5 (0.0)	4.2 (9.3)	3.9 (6.6)
석유 (백만 bbl)	918.5 (-0.2)	867.1 (-5.6)	290.2 (-5.4)	71.4 (-1.7)	70.6 (-6.2)	68.3 (-8.7)	296.4 (2.1)	71.3 (-0.2)	75.9 (7.6)	75.3 (10.3)
전기 (TWh)	520.5 (-1.1)	509.3 (-2.2)	174.2 (-2.4)	44.5 (0.3)	42.9 (-0.5)	40.5 (-4.6)	178.9 (2.7)	45.2 (1.5)	43.1 (0.5)	41.9 (3.5)
도시가스 (십억 m³)	23.3 (-4.1)	22.5 (-3.4)	10.2 (-5.7)	2.8 (-2.4)	2.4 (-2.8)	1.9 (-8.5)	10.9 (6.4)	3.0 (6.0)	2.4 (0.3)	1.8 (-4.7)
열·기타 (천 toe)	11.6 (-2.0)	11.4 (-0.9)	4.3 (-1.7)	1.1 (0.8)	1.0 (-0.0)	1.0 (-1.0)	4.6 (5.9)	1.1 (0.3)	1.1 (2.6)	1.0 (6.0)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2019년	2020년p					2021년p			
			1~4월	2월	3월	4월	1~4월	2월	3월	4월
산업	61.8	61.9	60.0	57.6	61.7	62.4	59.8	57.3	62.5	63.6
수송	18.6	17.5	15.7	15.9	15.4	16.6	15.6	15.2	15.6	17.8
가정	9.8	10.5	13.8	15.1	13.0	11.4	14.1	16.1	12.0	9.6
상업	7.6	7.7	8.1	8.7	7.6	7.3	8.1	8.8	7.4	6.8
공공	2.3	2.4	2.5	2.6	2.4	2.3	2.5	2.6	2.4	2.3
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.9	13.8	12.9	12.1	13.6	13.6	13.1	12.1	14.1	13.7
석유	50.2	49.3	47.1	46.2	46.8	48.8	46.7	45.7	48.1	50.5
전기	19.3	19.7	19.3	19.6	19.4	19.7	19.2	19.7	18.6	19.1
도시가스	11.6	12.0	15.0	16.3	14.6	12.6	15.2	16.8	13.9	11.3
열·기타	5.0	5.2	5.6	5.7	5.5	5.4	5.7	5.7	5.4	5.3

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2018년	2019년	2020년	2020년			2021년		
				2월	3월	4월	2월	3월	4월
총 발전용량 (GW)	119.1 (22.0)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	125.9 (5.5)	125.9 (5.1)	126.3 (5.4)	129.1 (2.6)	129.4 (2.8)	128.4 (1.7)
원자력	21.9 (0.7)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 (6.4)	23.3 -	23.3 -	23.3 -
유연탄	36.4 (44.9)	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	36.5 (0.1)	35.5 (-2.7)	35.5 (-2.7)	34.3 (-5.8)
가스	37.9 (17.4)	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)	41.2 (8.5)	41.2 -	41.2 -	41.2 -
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 (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: 전기통계속보

에너지 소비 관련 통계

	2018년	2019년	2020년			2021년			
			2월	3월	4월	2월	3월	4월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.1 (3.1)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	19.8 (2.4)	19.8 (2.4)	19.7 (2.4)	20.3 (2.5)	20.3 (2.5)	20.2 (2.5)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.2 (3.0)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	23.7 (1.9)	23.8 (2.0)	23.9 (2.2)	24.5 (3.1)	24.5 (3.1)	24.6 (2.9)
- 휘발유	10.6 (2.5)	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.0 (3.1)	11.0 (3.3)	11.1 (3.5)	11.5 (4.2)	11.5 (4.1)	11.5 (4.0)
- 경유	9.9 (3.7)	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	10.0 (-0.1)	10.0 (-0.1)	9.9 (-0.1)	10.0 (0.5)	10.0 (0.5)	10.0 (0.2)
- LPG	2.0 (-3.3)	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	2.0 (-1.0)	2.0 (-0.7)	2.0 (-0.6)	2.0 (-1.6)	2.0 (-1.7)	2.0 (-1.8)
- 하이브리드	0.4 (30.9)	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.5 (24.3)	0.5 (24.2)	0.5 (24.3)	0.7 (36.2)	0.7 (37.2)	0.7 (37.7)

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 (2021, NO.112)

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

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지통계연구실 및 기타
관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급
연구실에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지
경제지표는 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
에너지수급연구실

발행인 조용성 / 편집인 김철현

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