

에너지 수급 브리프

2021년 3월

2020년 국내 에너지 소비 동향

2019년 이례적으로 감소했던 에너지 소비가 2020년에는 코로나 사태로 빠르게 감소했다. 사태 초반에는 코로나로 인한 에너지 소비 감소 효과는 수송용을 제외하곤 크지 않을 것으로 예상되었으나, 전 세계적인 팬데믹 사태로 확산되며 산업용 에너지 소비도 크게 영향을 받았다. 에너지원별로는 석유와 석탄을 중심으로 에너지 소비가 감소했다. 총에너지에서 석유가 차지하는 비중은 4년 연속 하락했으며, 석탄 소비량은 2010년대 들어 가장 낮은 수준으로 하락했고, 석탄 발전 비중은 역대 최저치를 기록했다. 코로나 사태의 에너지 소비 영향은 부문별로 차이가 있었는데, 수송과 산업 부문은 에너지 소비가 큰 폭으로 감소한 반면, 가정 부문에서는 에너지 소비가 증가했다.

김철현 연구위원(chkim@keei.re.kr)

서론

2020년 국내 총에너지 소비는 전년 대비 4.3% 감소한 것으로 잠정 집계되었다. 2019년 에너지 소비가 경제성장에도 불구하고, 계절적 요인 등으로 이례적으로 감소했던 점을 고려하면 2020년에는 소비가 회복될 것으로 예상되었으나, 코로나 사태가 발발하면서 국내 에너지 소비는 2년 연속 감소했다. 팬데믹(pandemic) 사태에 따른 글로벌 경기 침체로 경제성장률은 전년 대비 3.0%p 하락했으며, 에너지 소비도 비슷한 폭으로 축소되었다. 국제 유가가 급락하며 국내 주요 에너지 가격이 전년 대비 큰 폭으로 하락했으나, 사회적 거리두기 등으로 가격 하락 효과는 거의 나타나지 않았다. 난방도일도 12월 한파로 연간으로는 증가했으나, 1~2월의 따뜻한 날씨로 난방용 에너지 소비 증가에 크게 기여하지 못했다. 특히, 세계보건기구(WHO)가 코로나19를 2020년 3월에 팬데믹으로 선포하는 등 코로나의 영향력이 4월부터 전 세계적으로 급속도로 확대되기 시작하며 국내 경기와 에너지 소비가 상반기 대비 하반기에 더욱 축소되었다. 본 고에서는 2020년 국내 에너지 소비가 어떻게 변했는지 에너지원별 및 부문별로 간략히 살펴본다.

표 1 주요 경제 및 에너지 지표

	2018년	2019년		2020년p			
		상반기	하반기	상반기	하반기		
경제 및 인구							
국내총생산 (GDP, 조원)	1 812.0	898.4	950.5	1 849.0	891.9	939.3	1 831.2
	(2.9)	(1.9)	(2.1)	(2.0)	(- 0.7)	(- 1.2)	(- 1.0)
국제유가 (Dubai, USD/배럴)	277.7	130.9	123.3	254.2	81.3	87.6	168.9
	(30.5)	(- 3.7)	(- 13.0)	(- 8.5)	(- 37.9)	(- 29.0)	(- 33.6)
난방도일 (도일)	209.0	-	120.4	120.4	3.7	88.8	92.5
	(57.5)	(- 100.0)	(- 41.4)	(- 42.4)	-	(- 26.2)	(- 23.2)

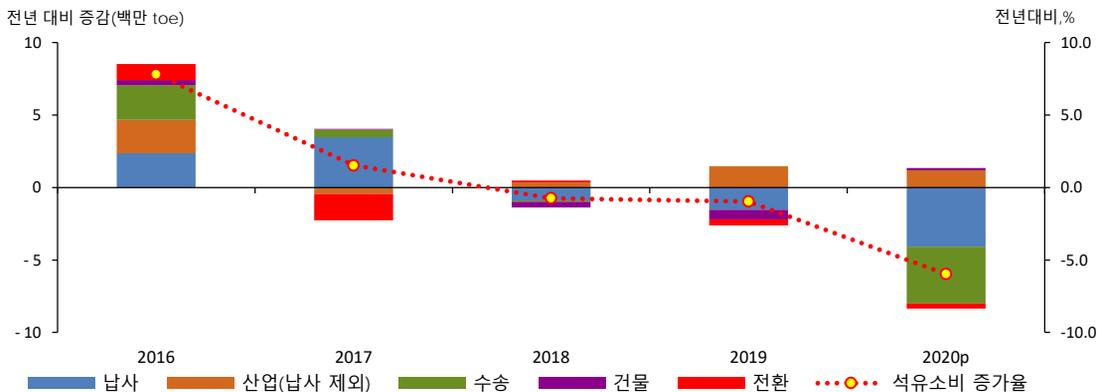
난방도일 (도일)	2 597.8 (3.2)	1 511.5 (- 6.5)	831.4 (- 15.2)	2 342.9 (- 9.8)	1 439.3 (- 4.8)	943.4 (13.5)	2 382.7 (1.7)
에너지 지표							
총에너지 소비 (백만 toe)	307.6 (1.8)	151.2 (- 1.2)	151.9 (- 1.6)	303.2 (- 1.4)	144.7 (- 4.3)	145.5 (- 4.3)	290.2 (- 4.3)
최종에너지 (백만 toe)	233.4 (1.2)	116.8 (- 1.2)	114.6 (- 0.6)	231.4 (- 0.9)	112.5 (- 3.7)	109.5 (- 4.4)	222.0 (- 4.0)
에너지원단위 (toe/백만원)	0.7 (- 1.0)	0.3 (- 3.1)	0.3 (- 3.7)	0.7 (- 3.4)	0.3 (- 3.8)	0.3 (- 3.2)	0.6 (- 3.5)

주: p는 잠정치, 괄호는 전년 동기 대비 증가율(%)

에너지원별 수요

2020년 석유 소비는 하반기에 감소세가 확대되며 산업과 수송 부문을 중심으로 전년 대비 6.0% 감소했다. 특히, 납사 소비가 하반기에 급감하며 산업용 소비의 감소를 이끌었다. 상반기의 경우 납사 소비는 에틸렌-납사 스프레드 급락에 따른 공장 가동률 하락에도 불구하고, 설비 보수 및 사고로 인한 NCC 가동 중단 감소와 NCC 설비 용량 증설 등의 영향으로 2%대의 하락에 그쳤다. 반면, 하반기에 들어 에틸렌-납사 스프레드가 큰 폭으로 확대 전환했으나, 국내 3대 NCC 업체 모두에서 일부 공장 정지가 동시 발생하며 납사 소비는 13% 가까이 큰 폭으로 하락했다. 롯데케미칼의 경우 대산 NCC 공장(연산 110만 톤)의 폭발 사고로 재가동까지 9개월 이상(3.4~12.30) 공장이 정지했으며, LG화학은 여수 NCC 공장(연산 120만 톤)이 화재(11.5)로 3개월 가까이 정지했다. 여천NCC은 제2공장(연산 92만 톤) 정기 대보수로 2달간(10.18~12.20) 정지했다. 이 밖에 SK종합화학은 울산 NCC 공장(연산 20만 톤)를 폐쇄(12.11)하기도 했다. 한편 납사를 제외한 산업용 석유 소비는 LPG 소비 증가로 2018년 이후 3년 연속 증가했다. 2020년 산업용 LPG 소비는 납사 대비 LPG의 가격 경쟁력이 높아지며 NCC의 원료로 투입되는 납사가 LPG로 대체되는 사례가 증가하며 전년 대비 7.0% 증가했다. 수송용 석유 소비는 국제 유가가 급락하며 국내 휘발유, 경유, 항공유 가격도 하락했으나, 코로나 사태 확대에 따른 사회적 거리두기의 영향으로 수송 수요가 급감하며 전년 대비 9.6% 감소했다. 특히 국제 항공 이동이 대부분 봉쇄되면서 항공유 소비가 전년 대비 44% 급감했다. 석유 소비 감소로 총에너지에서 석유가 차지하는 비중은 4년 연속 하락하여 38.0%를 기록했다.

그림 1 석유 소비 증가율 및 부문별 소비 증감

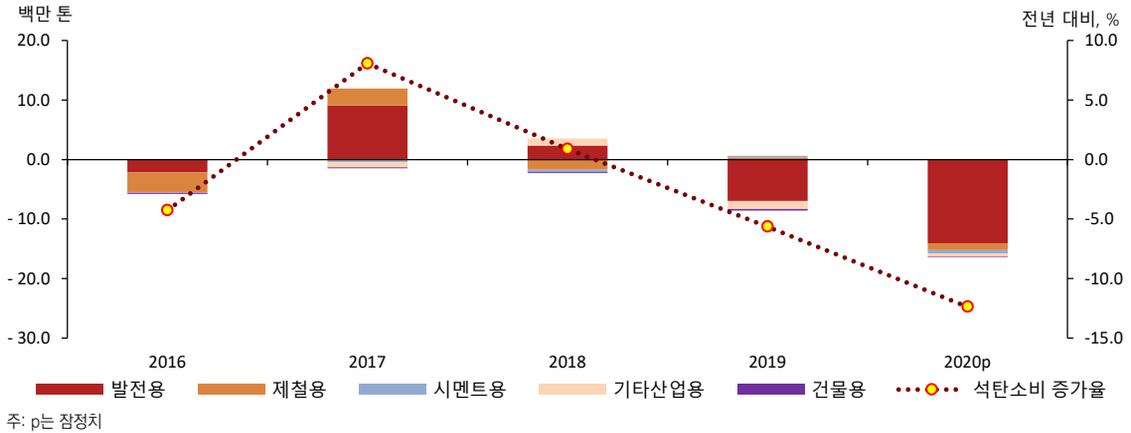


주: p는 잠정치

석탄 소비는 발전용과 산업용이 모두 급감하여 전년 대비 11.9% 감소한 116.5 백만 톤을 기록했다. 이는 2010년대 들어 가장 낮은 수준이다. 발전용 석탄 소비는 정부의 미세먼지 대책에 따른 석탄발전 상한계약이 확대되며 전년 대비

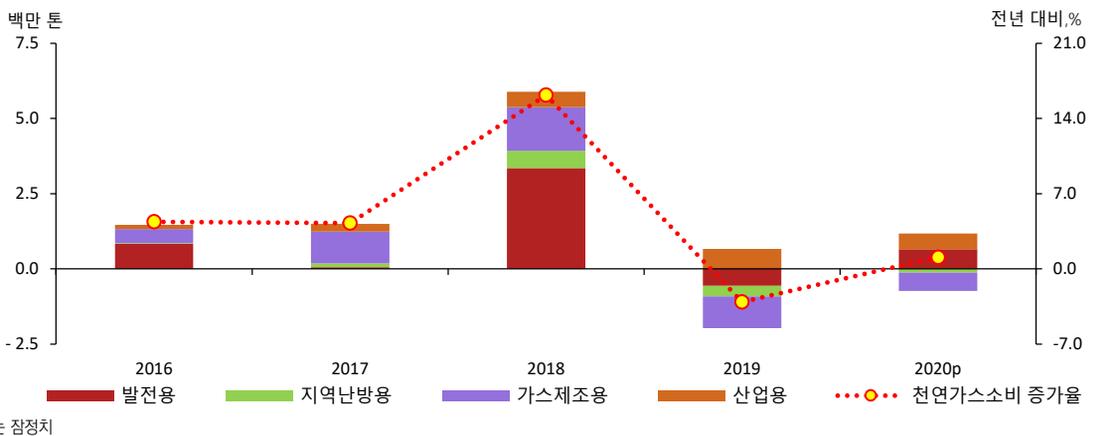
16.6% 감소, 산업용 소비는 글로벌 및 국내 경기 침체 등으로 4.8% 감소했다. 3월에는 정부의 '제1차 미세먼지 계절관리제' 시행으로 최대 28기의 석탄 발전소가 가동 중단되고 나머지 발전기는 최대 상한 제약되었으며, 12월에는 '겨울철 전력수급 및 석탄발전 감축대책'으로 최대 17기의 발전기가 가동 중지, 최대 46기의 발전출력이 80%로 제한되었다. 이에 따라 2020년 전체 발전량에서 석탄 발전이 차지하는 비중은 35.6%로 역대 최저 수준을 기록했다. 산업용 석탄 소비에서 가장 큰 비중을 차지하는 제철용 소비는 글로벌 및 국내 철강 수요 산업 침체로 3.3% 감소했으며, 시멘트용 소비도 건설 경기 하락으로 16.6% 감소하며 전체 산업 부문 석탄 소비 감소를 이끌었다.

그림 2 석탄 소비 증가율 및 용도별 소비 증감



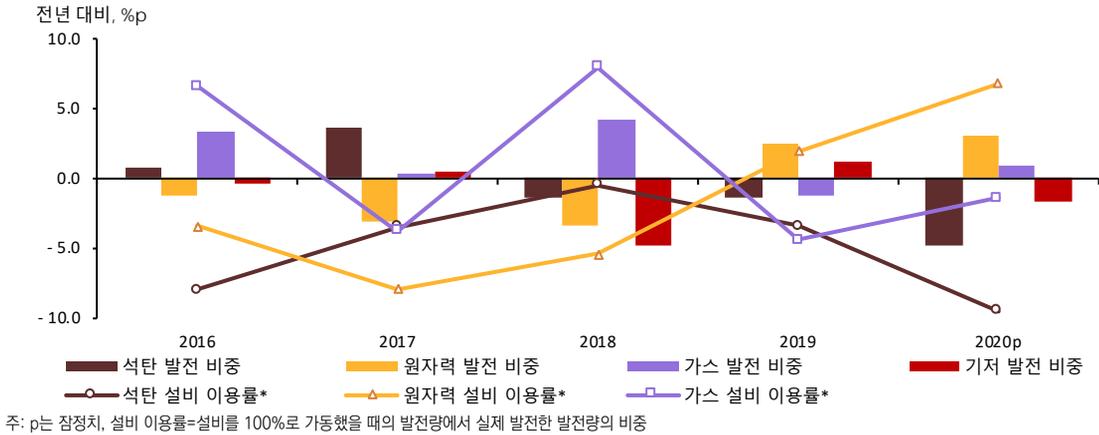
천연가스 소비는 발전용의 증가에 힘입어 전년 대비 1.1% 증가했다. 발전용 소비가 상반기 보합세에서 하반기 7% 가까이 급증하고, 도시가스 제조용 소비는 상반기 감소에서 하반기 증가로 반등하며 천연가스 소비는 상저하고의 모습을 보였다. 발전용 소비는 전기 소비가 감소했음에도 불구하고, 석탄 발전량 감소의 상당부분을 가스 발전이 대체하며 전년 대비 3.6% 상승했다. 특히, 하반기 석탄 발전량 축소가 심화된 점과 정부의 개별요금제 승인(1월)으로 직도입 물량이 늘어난 점이 발전용 가스 소비 증가를 이끌었다. 이에 따라 전체 발전량에서 가스 발전이 차지하는 비중은 전년 대비 0.8%p 상승한 26.5%를 기록했다. 단, 원자력 발전의 빠른 증가는 발전용 가스 소비의 증가세를 제한하였다. 도시가스 제조용 가스 소비는 하반기의 반등에도 불구하고, 연간으로는 코로나 사태에 따른 산업 생산 감소 등으로 전년 대비 3.2% 감소했다. 기간별로 보면 상반기에는 1~2월의 따뜻한 겨울과 저유가에 따른 가격경쟁력 악화로 전년 동기 대비 7.6% 감소했으나, 하반기에는 12월의 한파와 가격경쟁력 개선 등으로 2.5% 증가했다.

그림 3 천연가스 소비 증가율 및 용도별 소비 증감



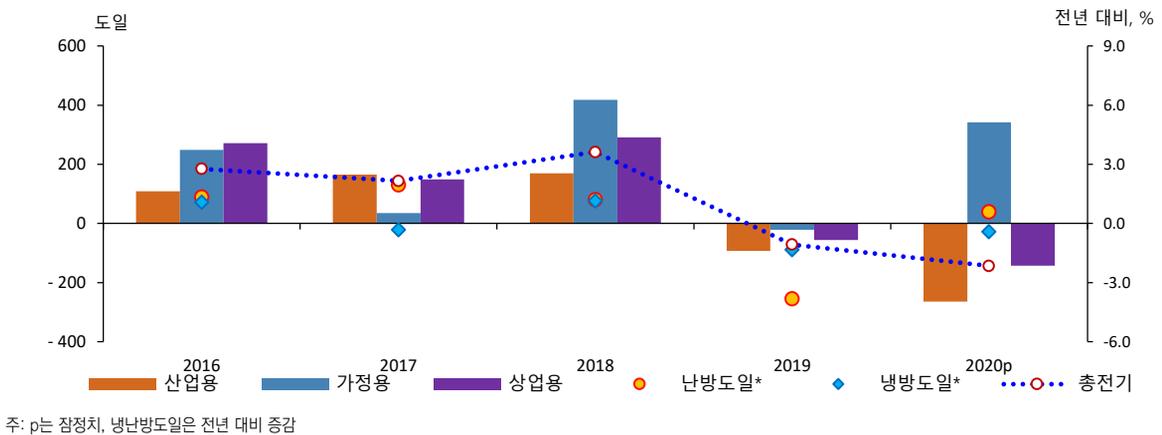
원자력 발전은 신규 원전 진입 효과와 원전 이용률 상승으로 전년 대비 9.8% 증가했다. 신고리4호기(1.4 GW, 2019.8)가 신규 진입했으며, 계획예방정비를 마친 발전소들이 발전을 재개하는 등의 영향으로 원전 이용률이 상승하며 원자력 발전량이 빠르게 증가했다. 원전 설비 이용률은 2018년 70% 내외에서 2020년에는 전년 대비 6.0%p 이상 상승하며 70% 후반을 기록했다. 총 발전량에서 원자력이 차지하는 비중은 전년 대비 3.1%p 상승한 29.0%를 기록했다.

그림 4 주요 에너지원별 발전 비중 변화 및 설비 이용률 변화



전기 소비는 가정용이 증가했으나, 산업용과 상업용이 감소하며 전년 대비 2.2% 감소했다. 코로나19로 인한 사회적 거리두기는 가정용과 상업용 전기 소비에 서로 상반된 영향을 미쳤다. 가정용은 냉방도일의 하락(-23.2%)에도 불구하고, 재택 시간 증가로 소비가 전년 대비 5.1% 증가한 반면, 상업용은 도·소매, 음식·숙박, 공연·예술·스포츠 업종을 중심으로 소비가 줄며 2.2% 감소했다. 산업용 전기 소비는 3대 전력다소비업종에서의 소비가 모두 감소하며 전년 대비 4.0% 감소했다. 특히 1차 금속(철강)에서의 소비 감소 폭이 컸는데, 국내외 철강 경기 침체로 현대제철이 당진 전기로 생산 규모를 연산 100만 톤에서 70만 톤으로 낮추는 등 철강 생산지수가 6% 이상 하락하며 전기 소비가 전년 대비 13.3% 급락했다. 석유화학에서도 수출 및 내수 부진, 사고 및 정비에 의한 공장 정지 등으로 공장 가동률이 하락하며 전년 대비 4.7% 감소했다. 산업용에서 가장 큰 비중을 차지하는 조립금속에서의 소비는 전년 대비 0.5% 감소하며 상대적으로 양호한 모습을 보였다. 자동차 생산량이 10% 이상 급락하고 컴퓨터, 통신방송장비, 영상음향 산업의 생산이 큰 폭으로 축소됐으나, 반도체 생산지수가 22% 이상 급증하며 조립금속에서의 전기 소비는 소폭 감소에 그쳤다.

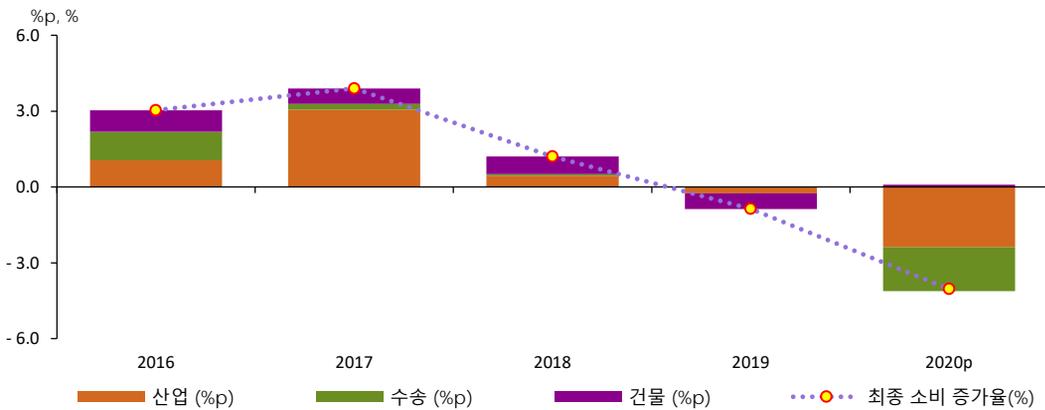
그림 5 부문별 전기 소비 증가율 및 냉난방도일 증감



최종에너지 부문별

2020년 최종에너지 소비를 부문별로 살펴보면 코로나 사태의 영향은 부문별로 차이가 있었다. 코로나 확산에 직접적으로 영향을 받은 수송 부문과 상업 부문은 확산 초기부터 에너지 소비가 빠르게 감소했다. 국제 유가 하락으로 수송용 에너지 가격이 하락했으나, 이동 제한 및 사회적 거리두기로 가격 하락 효과는 발생하지 않았다. 상업 부문은 하반기로 갈수록 에너지 소비 감소세가 심화되었다. 특히 3월 WTO의 팬데믹 선포로 2분기 수출과 제조업 생산이 급락하며 에너지 소비가 급락했다. 이후 수출 하락세는 완화되었으나, 경기 불확실성으로 일부 에너지다소비 업종에서의 공장 보수 기간을 늘리는 등의 영향으로 에너지 소비 감소세는 확대되었다. 반면, 가정 부문은 재택 시간 증가로 에너지 소비가 증가했다. 가정 부문의 증가로 건물 부문의 에너지 소비가 전년 대비 증가했으나, 나머지 산업, 수송, 상업 부문이 모두 빠르게 감소하며 최종에너지 소비도 큰 폭으로 감소했다.

그림 6 최종 에너지 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p)



주: p는 잠정치, 최종 소비 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

참고문헌

에너지경제연구원, "KEEI 에너지수급동향." 각월호

에너지경제연구원, "KEEI 에너지수요전망(2020 하반기)." 2020.12.

1. 국제 에너지 가격

국제 에너지 시장

□ 2월 국제 평균 원유 가격은 미국 북동부 한파, OPEC+ 감산정책 등으로 전월 대비 12.3% 상승

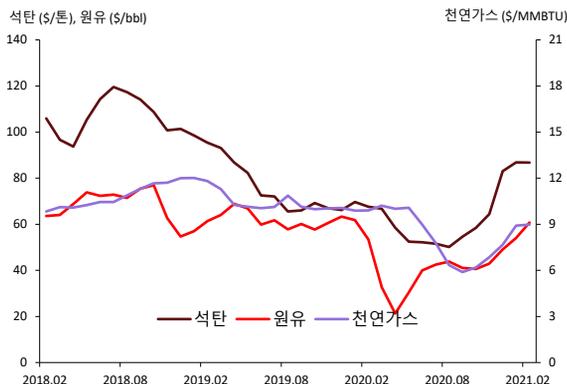
- 미국은 2월 초 북동부 지역을 시작으로 약 25개 주에 이르는 기록적인 한파와 폭설 등으로 난방유와 전력 소비가 급증하는 가운데, 텍사스주 등 일부 지역에서 원유생산 및 석유제품 공급에 차질이 발생
 - 텍사스 주에서는 15일(월) 32년 만의 폭설과 한파로 전력 소비가 급증하면서 정전 사태가 발생하여 원유생산시설과 정제시설 가동이 중단
 - 한파로 인해 중단된 원유생산 물량은 전 세계 석유공급의 2% 이상을 차지
- OPEC+의 장관급 공동감시위원회(JMMC)는 3일(수) 회의에서 2월에도 높은 감산규모를 유지하기로 결정
 - OPEC+의 1월 감산 준수율은 102%이며, 원유 생산량은 시장 기대치보다 낮은 수준을 기록(Reuters, 2.8)
- JKM 천연가스 선물 가격은 1월의 급등에 따른 기저효과 등으로 전월 대비 46.7% 하락

국제 에너지 가격

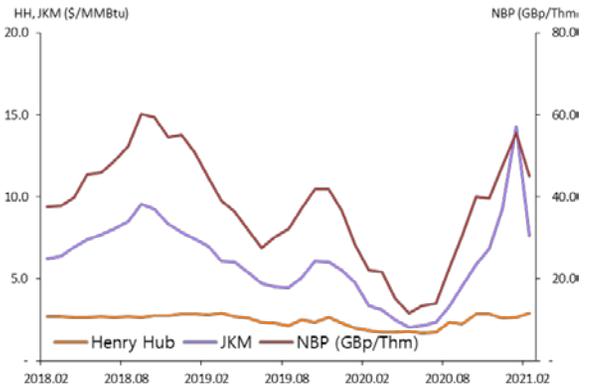
	2018년	2019년	2020년				2021년		
			9월	10월	11월	12월	1월	2월	
원유 (\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	41.6 (-32.4)	41.0 (-6.4)	40.6 (-1.0)	42.9 (5.8)	49.0 (14.3)	54.1 (10.3)	60.7 (12.3)
LNG (\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	8.3 (-21.3)	5.9 (-7.2)	6.2 (5.0)	6.9 (10.9)	7.7 (11.8)	8.9 (16.3)	9.0 (0.7)
석탄 (\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	60.8 (-21.9)	54.6 (8.9)	58.4 (7.0)	64.4 (10.3)	83.0 (28.9)	86.8 (4.6)	86.7 (-0.1)
천연가스 선물가격									
Henry Hub (\$/MMBtu)	2.7 (-1.5)	2.5 (-6.2)	2.1 (-16.0)	2.3 (-3.4)	2.8 (25.3)	2.9 (1.3)	2.6 (-10.0)	2.6 (2.5)	2.9 (10.1)
NBP (GBP/Thm)	48.2 (22.4)	37.5 (-22.2)	25.6 (-31.8)	30.6 (35.9)	40.2 (31.2)	39.7 (-1.2)	47.6 (19.9)	55.5 (16.6)	45.1 (-18.7)
JKM (\$/MMBtu)		5.7 (-26.4)	4.2 (-26.4)	4.6 (37.2)	5.9 (28.0)	6.8 (16.5)	9.3 (35.9)	14.3 (54.5)	7.6 (-46.7)

주: 국제유가는 Brent, Dubai, WTI의 평균, 천연가스는 일본 CIF 액체상태 수입 가격 기준, 석탄은 호주산 기준, ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, CME Group(www.cmegroup.com)

국제 주요 에너지 가격



국제 천연가스 선물 가격



국내 수입 가격

□ 2월 국내 원유 수입 단가는 미국 한파 등에 따른 국제 가격 상승으로 전월 대비 10.4% 상승

- 국내 원유 수입 단가는 미국 한파로 인한 석유 공급 차질과 OPEC+의 감산 유지 등으로 국제 유가가 상승하면서 3개월 연속 10% 수준의 상승세를 지속
- LNG 수입 단가는 국제 유가 상승과 1월의 천연가스 현물가격 급등, 한파에 따른 난방 수요 급증의 영향 등으로 전월 대비 28.5% 상승
 - 2월의 급등으로 2019년 4월 이후로 가장 높은 도입 단가를 기록
- 국내 LPG 수입 단가는 1월에 프로판이 대폭 상승하고 부탄이 정체한 것과는 반대로 2월에 프로판이 0.8% 상승으로 정체된 반면, 부탄은 28.6% 상승
 - 1월 국제 프로판, 부탄 가격은 국제 유가 상승의 영향으로 전월 대비 22.2%, 15.2% 상승
 - 국내 LPG 공급가격은 공급사들이 국제 가격 상승과 미반영분을 일부 반영하여 88~90원/kg 가량 인상

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

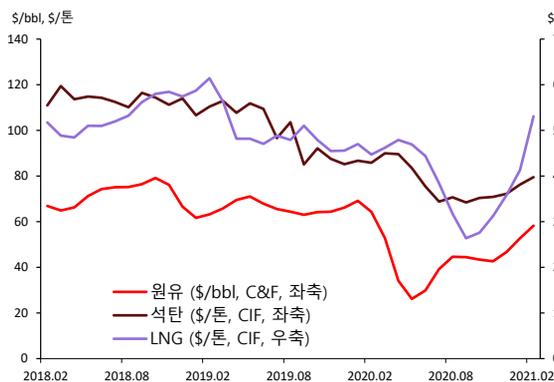
국내 에너지 수입 단가

	2018년	2019년	2020년	2021년					
				9월	10월	11월	12월	1월	2월
원유 (\$/bbl, C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.2)	44.7 (-31.7)	44.5 (-0.4)	43.4 (-2.5)	42.7 (-1.6)	46.7 (9.4)	52.7 (13.0)	58.2 (10.4)
LNG (\$/톤, CIF)	526.3 (26.4)	504.8 (-4.1)	390.0 (-22.7)	263.4 (-17.0)	275.7 (4.7)	312.1 (13.2)	358.5 (14.9)	413.3 (15.3)	531.0 (28.5)
석탄 (\$/톤, CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.4)	77.7 (-22.9)	68.4 (-3.2)	70.4 (2.9)	70.9 (0.7)	72.2 (1.9)	76.3 (5.6)	79.5 (4.3)
국내 LPG 수입 단가									
프로판 (\$/톤, CIF)	570.9 (19.7)	456.5 (-20.0)	385.6 (-15.5)	355.4 (4.3)	378.6 (6.5)	397.7 (5.1)	472.3 (18.8)	597.2 (26.5)	602.2 (0.8)
부탄 (\$/톤, CIF)	584.4 (13.6)	457.0 (-21.8)	395.6 (-13.4)	342.5 (-0.1)	354.8 (3.6)	435.7 (22.8)	451.9 (3.7)	437.7 (-3.1)	562.8 (28.6)

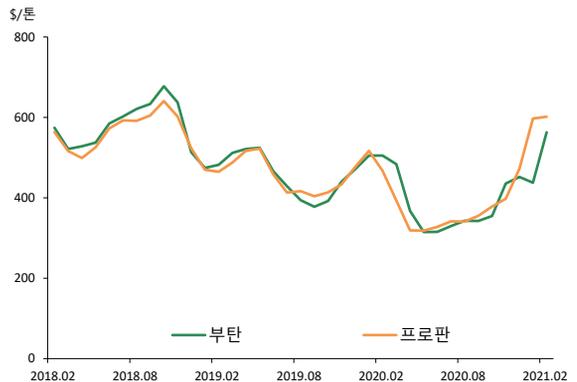
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 한국무역협회

국내 에너지 수입 단가



국내 LPG 수입 단가



2. 국내 에너지 가격

석유제품 가격

□ 2월 휘발유와 경유 가격은 국제 유가 상승 지속으로 전월 대비 각각 1.5%, 1.7% 상승

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제 유가가 높은 상승세를 유지하면서 3개월 연속 상승. 그러나 국제유가 상승 대비 상승폭은 낮은 편
- 1월 중유(B-C유)는 IMO 2020 환경 규제에 의한 하향세에서 최근 국제 유가 급등의 영향으로 전월 대비 5.1% 상승. 그러나 전년 동월 대비로는 여전히 22.8%의 높은 하락세 지속
- 프로판과 부탄 가격은 LPG 공급가격 상승의 영향으로 각각 전월 대비 4.5%, 6.4% 상승

□ 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.44로 전월 대비 3.8% 상승

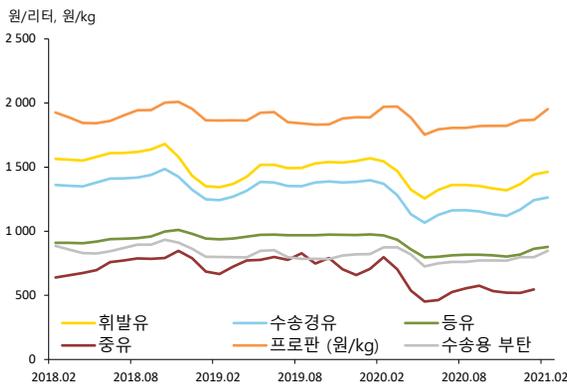
- 산업용 프로판과 산업용 가스 가격이 모두 상승했으나 산업용 프로판 가격의 상승률이 높아 상대가격이 상승

국내 석유제품 가격

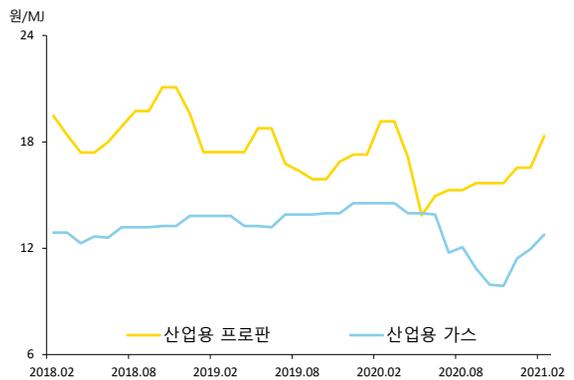
	2018년	2019년	2020년				2021년		
			9월	10월	11월	12월	1월	2월	
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 352.5 (-0.6)	1 333.3 (-1.4)	1 319.6 (-1.0)	1 367.8 (3.7)	1 441.8 (5.4)	1 463.2 (1.5)
수송경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 154.5 (-0.8)	1 134.0 (-1.8)	1 119.6 (-1.3)	1 168.3 (4.4)	1 242.4 (6.3)	1 263.4 (1.7)
등유 (원/리터)	943.2 (10.7)	962.5 (2.1)	850.5 (-11.6)	816.6 (-0.0)	811.8 (-0.6)	802.0 (-1.2)	818.2 (2.0)	863.8 (5.6)	878.3 (1.7)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	575.2 (3.9)	533.0 (-7.3)	520.0 (-2.4)	518.9 (-0.2)	545.5 (5.1)	-
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 821.0 (0.8)	1 822.1 (0.1)	1 822.2 (0.0)	1 865.2 (2.4)	1 868.1 (0.2)	1 952.5 (4.5)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	771.5 (1.5)	771.4 (-0.0)	770.6 (-0.1)	796.9 (3.4)	797.2 (0.0)	847.8 (6.4)

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

국내 석유제품 가격



산업용 프로판 가스 가격 비교



도시가스 및 열에너지 요금

□ 2월 도시가스 요금은 업무난방용과 산업용이 전월 대비 각각 5.8%, 6.8% 상승

- 매월 원료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 국제 유가 상승과 국제 LNG 도입가격 상승의 영향으로 전월에 이어서 3개월 연속 상승하였고, 주택용과 일반용은 전월 수준으로 동결
 - ※ 8월 1일부터 주택용과 일반용을 제외한 산업용 등 나머지 용도의 원료비를 현행 홀수 월마다 조정에서 매월 조정으로 개편

□ 2월 열에너지 요금은 2020년 7월의 요금 인하(-2.8%) 후 7개월 연속 유지

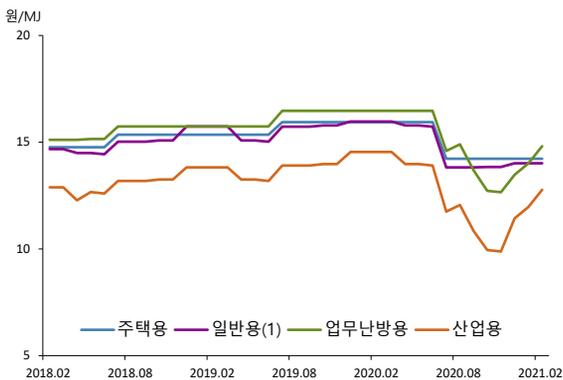
- 7월 요금은 도시가스 요금 연동으로 인하되었으나 고정비 상승 등이 반영되어 할인 폭은 적게 인하
 - ※ 열 요금은 연료비 연동제에 따라 도시가스 요금에 연동되며, 1년에 한 번 실제 연료 비용을 반영하여 정산

도시가스 및 열에너지

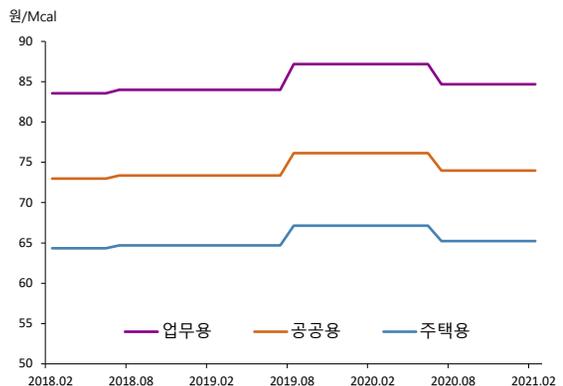
	2018년	2019년	2020년	2021년				2021년	
				9월	10월	11월	12월	1월	2월
도시가스 (원/MJ)									
주택용	15.1 (-4.3)	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -
업무난방용	15.4 (-4.4)	16.1 (4.4)	15.1 (-6.5)	13.7 (-8.2)	12.7 (-7.0)	12.7 (-0.5)	13.5 (6.4)	14.0 (3.9)	14.8 (5.8)
일반용(1)	14.9 (-3.8)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	13.8 -	13.8 (0.1)	13.8 -	14.0 (1.3)	14.0 -	14.0 -
산업용	13.0 (-2.3)	13.8 (5.9)	12.6 (-8.5)	10.8 (-10.1)	9.9 (-8.3)	9.9 (-0.7)	11.4 (15.7)	12.0 (4.7)	12.8 (6.8)
열에너지 (원/Mcal)									
업무용	83.8 (-2.7)	85.3 (1.9)	85.9 (0.7)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -
공공용	73.2 (-2.7)	74.5 (1.9)	75.0 (0.7)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -
주택용	64.5 (-2.7)	65.7 (1.9)	66.2 (0.7)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -

주: 열 요금은 난방용 단일요금 기준(부가세, 기본요금 제외) ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 서울도시가스(www.seoulgas.co.kr), 지역난방공사(www.kdhc.co.kr)

도시가스 요금



열에너지 요금



전기 요금 및 연료비 단가

□ 2월 전기 요금은 1월의 연료비연동제 시행으로 2.7원씩 하락한 후 유지

- 2021년 1월 1일부터 연료비 연동제가 시행되면서 기존 전력량 요금에서 기후환경요금이 분리(-5원/kWh)되고 새롭게 기후환경요금이 5.3원/kWh으로 책정되었으며, 연료비 조정요금이 -3원/kWh으로 조정되면서 실질적인 전력량 요금은 전월 대비 2.7원/kWh씩 하락.
- 4~6월의 전기 요금은 유가 상승에 따른 2.8원/kWh의 인상 요인에도 불구하고 물가 안정을 위해 동결 결정

□ 2월 에너지원별 연료비 단가는 난방 수요 증가 등에 따른 국제 에너지 가격 상승으로 유연탄, 유류, LNG 모두 상승

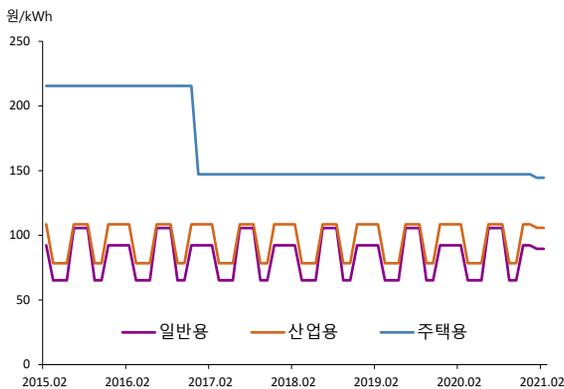
- 국제 유가 상승 및 미국 한파 등에 따른 난방 수요 증가 등으로 유연탄, 유류, LNG의 국내 도입 단가가 상승하면서 각각 2.1%, 6.6%, 7.9% 상승

전기요금 및 발전 연료비 단가

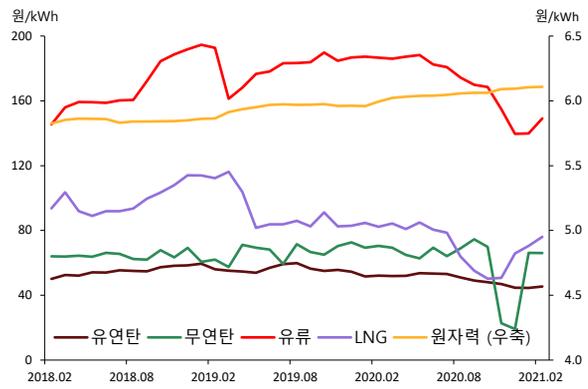
	2018년	2019년	2020년	2021년				2021년	
				9월	10월	11월	12월	1월	2월
전기요금 (원/kWh)									
일반용	84.3	84.3	84.3	65.2	65.2	92.3	92.3	89.6	89.6
	-	-	(0.0)	(-38.3)	-	(41.6)	-	(-2.9)	-
산업용	95.9	95.9	96.0	78.5	78.5	108.5	108.5	105.8	105.8
	-	-	(0.0)	(-27.7)	-	(38.2)	-	(-2.5)	-
주택용	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	144.6	144.6
	-	-	-	-	-	-	-	(-1.8)	-
발전 연료비단가 (원/kWh)									
유연탄	54.4	56.4	50.6	49.1	48.1	46.9	44.7	44.5	45.4
	(14.1)	(3.8)	(-10.3)	(-3.6)	(-2.1)	(-2.4)	(-4.8)	(-0.4)	(2.1)
유류	164.7	181.9	175.5	169.9	168.6	154.8	139.7	139.9	149.2
	(17.9)	(10.5)	(-3.5)	(-2.6)	(-0.8)	(-8.2)	(-9.8)	(0.2)	(6.6)
LNG	97.9	93.3	71.8	55.2	50.2	50.7	65.8	70.5	76.0
	(14.1)	(-4.7)	(-23.0)	(-13.5)	(-9.0)	(0.9)	(29.9)	(7.0)	(7.9)

주: 전기 요금은 주택용(고압, 2구간 전력량 요금), 일반용(갑, 저압), 산업용(을, 고압B 중간부하)을 사용. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 한국전력공사, 전력통계정보시스템

계약종별 전기 요금



에너지원별 연료비 단가



SMP 및 REC 가격

□ 2월 SMP 가격은 LNG 단가 상승과 LNG 결정횟수 비율 증가 등으로 전월 대비 6.8% 상승

- 최근 육지와 제주도의 SMP 가격 차이가 줄어드는 모습을 보이고 있는데, 2020년 9월에만 48.2원/kWh 차이 나던 것이 2020년 10월부터 제주도의 SMP 가격이 크게 줄면서 2021년 2월에는 17.4원/kWh로 좁혀짐
- 2월의 SMP 결정횟수는 총 672회에서 LNG가 620회로 전월과 비슷했던 반면, 유연탄은 29회로 약 94회 줄고 무연탄이 23회를 차지

□ 2월 REC 가격은 정부의 신재생에너지 계획 발표 등의 효과로 전월 대비 2~3% 수준 상승

- REC 가격은 2020년 12월에 제5차 신재생에너지 기본계획에서 RPS 의무 비율을 확대하고 REC 시장을 장기계약 중심으로 개편한다고 발표하면서 1월에 10% 이상 상승하고 2월에도 양호한 상승세를 지속

SMP 및 REC 가격

	2018년	2019년	2020년	2020년				2021년	
				9월	10월	11월	12월	1월	2월
SMP통합 (원/kWh)	95.2 (16.8)	90.4 (-5.0)	68.7 (-24.0)	55.9 (-11.2)	50.4 (-9.9)	49.8 (-1.2)	67.1 (34.8)	70.7 (5.2)	75.4 (6.8)
SMP육지	94.6 (16.7)	89.8 (-5.2)	68.3 (-23.8)	55.4 (-11.1)	50.2 (-9.4)	49.7 (-1.2)	67.0 (34.9)	70.5 (5.2)	75.3 (6.8)
SMP제주	146.7 (22.6)	153.0 (4.3)	100.9 (-34.1)	104.1 (-13.2)	66.0 (-36.6)	65.5 (-0.8)	81.7 (24.8)	87.8 (7.4)	92.8 (5.8)
태양광 REC (천원/REC)	98.3 (-24.3)	63.3 (-35.6)	42.4 (-33.0)	45.7 (-1.1)	40.8 (-10.7)	35.4 (-13.5)	35.1 (-0.7)	39.1 (11.3)	40.1 (2.4)
비태양광 REC (천원/REC)	98.7 (-24.7)	63.7 (-35.5)	42.2 (-33.8)	45.6 (-2.6)	40.6 (-11.0)	33.2 (-18.2)	34.2 (2.9)	39.2 (14.9)	40.8 (3.9)
REC 거래량 (REC)	525.2 (144.5)	600.4 (14.3)	745.3 (24.1)	865.0 (-3.2)	418.3 (-51.6)	364.2 (-12.9)	917.7 (152.0)	624.8 (-31.9)	939.7 (50.4)
태양광	249.4 (110.0)	363.3 (45.7)	585.6 (61.2)	677.6 (2.7)	307.7 (-54.6)	260.1 (-15.5)	663.5 (155.1)	531.3 (-19.9)	743.3 (39.9)
비태양광	275.8 (187.1)	237.1 (-14.0)	159.7 (-32.6)	187.4 (-20.0)	110.6 (-41.0)	104.1 (-5.9)	254.2 (144.2)	93.5 (-63.2)	196.3 (109.9)

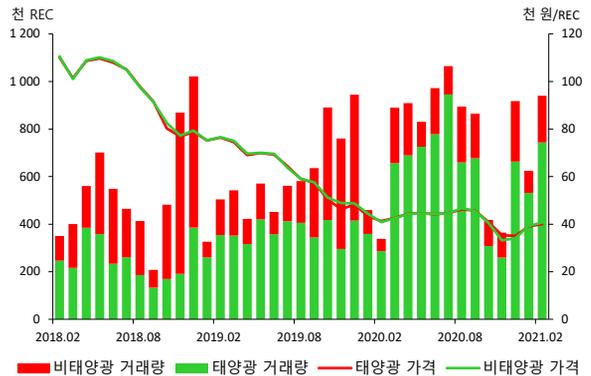
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 전력통계정보시스템, 신재생 원스톱 사업정보 통합포털(onerec.kmos.kr)

SMP 가격



REC 가격 및 거래량



3. 총에너지 및 최종에너지

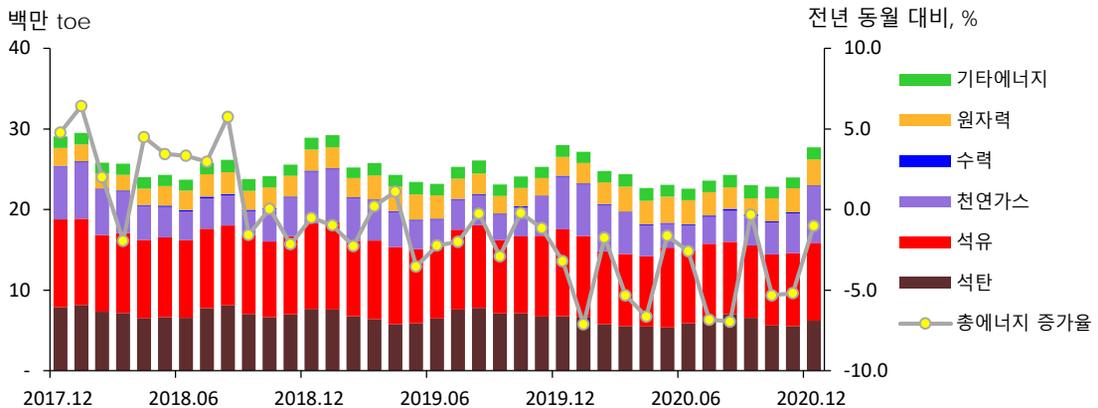
□ 12월 총에너지 소비는 가스의 증가세 확대 등으로 감소세가 완화되며 전년 동월 대비 1.0% 감소

- 석유 소비는 건물용이 한파로 증가했으나, 산업용이 납사 소비 부진으로 감소, 수송용은 거리두기 단계 상향으로 감소하며 전년 동월 대비 11.1% 감소
- 석탄 소비는 산업용이 증가했으나 발전용이 16% 이상 감소하며 전년 동월 대비 8.1% 감소
- 원자력 발전량은 계획예방정비를 마치고 발전을 재개한 발전소가 늘어나며 전년 동월 대비 36.2% 증가
- 가스 소비는 추운 겨울과 요금 하락으로 도시가스 소비가 늘고, 발전용은 전기 소비 증가와 겨울철 미세먼지 대책에 따른 석탄 발전 감축 등으로 소비가 증가하며 전년 동월 대비 7.6% 증가

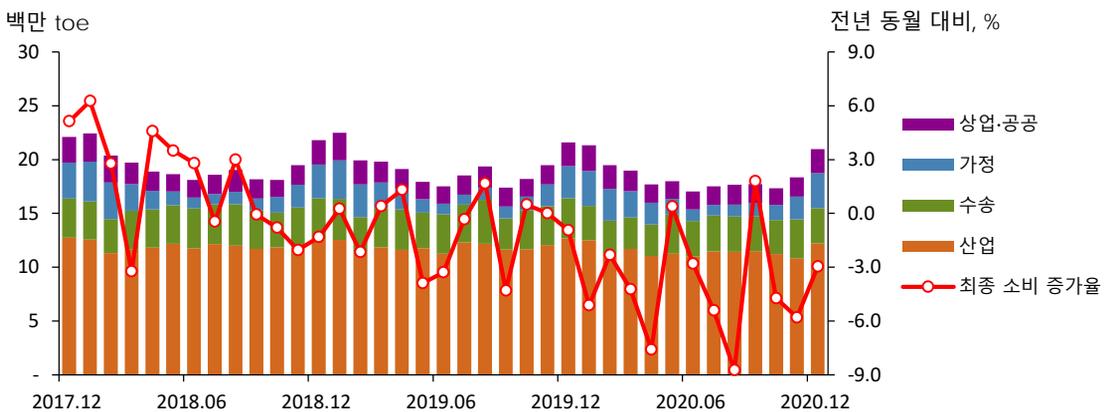
□ 에너지의 최종 소비는 건물 부문의 증가에도 불구하고 수송 부문에서의 감소세 확대로 전년 동월 대비 3.0% 감소

- 산업 부문 에너지 소비는 1차금속과 조립금속에서 소비가 반등했으나, 석유화학에서의 납사 소비 감소세 지속으로 전년 동월 대비 3.5% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 전년 동월 대비 유가 하락에도 불구하고, 사회적 거리두기 단계 격상 등의 영향으로 도로, 해운, 항공 부문이 빠르게 감소하며 전년 동월 대비 13.2% 급락
- 건물 부문 에너지 소비는 한파, 재택 시간 증가, 에너지 요금 하락 등으로 전년 동월 대비 5.9% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



<부록> 에너지 가격 및 수급 통계

국제 에너지 가격

	2019년			2020년			2021년			
		11월	12월	1월	2월		11월	12월	1월	2월
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0	57.1	59.8	57.5	50.5	39.4	41.4	47.1	52.1	59.1
	(-11.9)	(5.7)	(4.8)	(-3.8)	(-12.2)	(-30.9)	(4.6)	(13.8)	(10.7)	(13.4)
Dubai	63.5	62.0	64.9	64.3	54.2	42.2	43.4	49.8	54.8	60.9
	(-8.5)	(4.4)	(4.7)	(-0.9)	(-15.7)	(-33.6)	(6.8)	(14.8)	(10.0)	(11.1)
Brent	64.2	62.7	65.2	63.7	55.5	43.2	44.0	50.2	55.3	62.3
	(-10.3)	(5.2)	(3.9)	(-2.3)	(-12.9)	(-32.7)	(5.9)	(14.2)	(10.2)	(12.6)
국내도입단가 (C&F)	65.5	64.3	66.2	69.1	64.2	44.8	42.7	46.7	52.7	58.2
	(-8.2)	(0.2)	(2.9)	(4.5)	(-7.1)	(-31.7)	(-1.6)	(9.4)	(13.0)	(10.4)
LNG										
일본 수입 가격 (USD/MMBTU)	10.6	10.0	10.1	9.9	9.9	8.3	6.9	7.7	8.9	9.0
	(-1.0)	(0.6)	(0.2)	(-1.7)	(0.1)	(-21.3)	(10.9)	(11.8)	(16.3)	(0.7)
가스 선물 가격 (USD/MMBTU)										
JKM (Japan Korea Marker)	5.7	6.0	5.5	4.8	3.3	4.2	6.8	9.3	14.3	7.6
	(-26.2)	(-1.3)	(-8.6)	(-13.5)	(-29.9)	(-26.6)	(16.5)	(35.9)	(54.5)	(-46.7)
Henry Hub	2.5	2.6	2.3	2.0	1.8	2.1	2.9	2.6	2.6	2.9
	(-6.1)	(12.2)	(-13.0)	(-11.6)	(-8.9)	(-16.1)	(1.3)	(-10.0)	(2.5)	(10.1)
NBP(National Balancing Point)	37.6	41.9	36.7	28.4	22.1	25.6	39.7	47.6	55.5	45.1
	(-22.0)	(0.2)	(-12.4)	(-22.6)	(-22.3)	(-31.9)	(-1.2)	(19.9)	(16.6)	(-18.7)
국내도입단가 (CIF)	505.4	454.5	455.4	470.2	446.9	390.2	312.1	358.5	413.3	531.0
	(-4.0)	(-5.1)	(0.2)	(3.2)	(-5.0)	(-22.8)	(13.2)	(14.9)	(15.3)	(28.5)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	77.9	67.0	66.2	69.7	67.6	60.8	64.4	83.0	86.8	86.7
	(-27.2)	(-3.2)	(-1.2)	(5.3)	(-2.9)	(-22.0)	(10.3)	(28.9)	(4.6)	(-0.1)
국내도입단가 (CIF)	100.7	87.5	85.1	86.7	85.8	77.7	70.9	72.2	76.3	79.5
	(-11.3)	(-5.0)	(-2.7)	(1.8)	(-1.1)	(-22.9)	(0.6)	(1.9)	(5.6)	(4.3)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5	76.3	74.8	71.3	64.5	46.7	46.8	53.5	60.1	67.9
	(-9.3)	(3.0)	(-1.9)	(-4.7)	(-9.6)	(-35.7)	(1.7)	(14.4)	(12.4)	(13.0)
경유	78.2	76.0	79.2	76.5	66.0	49.4	47.6	55.4	60.0	67.9
	(-7.9)	(-1.4)	(4.2)	(-3.4)	(-13.8)	(-36.8)	(8.3)	(16.5)	(8.2)	(13.3)
중유	57.5	39.4	43.3	51.9	46.7	39.2	43.7	47.4	51.5	57.6
	(-11.8)	(-17.0)	(10.0)	(20.0)	(-10.1)	(-31.9)	(5.9)	(8.5)	(8.7)	(11.9)
프로판	434.6	430.0	440.0	565.0	505.0	397.1	430.0	450.0	550.0	605.0
	(-19.8)	(2.4)	(2.3)	(28.4)	(-10.6)	(-8.6)	(14.7)	(4.7)	(22.2)	(10.0)
부탄	441.7	445.0	455.0	590.0	545.0	403.8	440.0	460.0	530.0	585.0
	(-18.1)	(2.3)	(2.2)	(29.7)	(-7.6)	(-8.6)	(15.8)	(4.5)	(15.2)	(10.4)
납사	56.9	59.5	63.5	60.9	52.3	40.5	40.6	47.6	55.6	61.6
	(-15.1)	(4.6)	(6.7)	(-4.1)	(-14.0)	(-28.9)	(-2.8)	(17.4)	(16.8)	(10.8)

주 1 ()는 전년/전월 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, CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2019년			2020년			2021년			
		11월	12월	1월	2월		11월	12월	1월	2월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 535.7 (-0.3)	1 548.5 (0.8)	1 568.4 (1.3)	1 545.3 (-1.5)	1 381.6 (-6.1)	1 319.6 (-1.0)	1 367.8 (3.7)	1 441.8 (5.4)	1 463.2 (1.5)
등유 (원/리터)	962.4 (2.1)	971.8 (-0.1)	970.8 (-0.1)	975.3 (0.5)	967.8 (-0.8)	850.8 (-11.6)	802.0 (-1.2)	818.2 (2.0)	863.8 (5.6)	878.3 (1.7)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 380.5 (-0.5)	1 385.4 (0.4)	1 398.4 (0.9)	1 369.9 (-2.0)	1 189.8 (-11.2)	1 119.6 (-1.3)	1 168.3 (4.4)	1 242.4 (6.3)	1 263.4 (1.7)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	703.5 (-11.1)	658.0 (-6.5)	706.5 (7.4)	797.7 (12.9)	573.6 (-22.9)	520.0 (-2.4)	518.9 (-0.2)	545.5 (5.1)	- (-100.0)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 879.3 (2.5)	1 889.7 (0.6)	1 887.6 (-0.1)	1 971.5 (4.4)	1 850.7 (-1.0)	1 822.2 (0.0)	1 865.2 (2.4)	1 868.1 (0.2)	1 952.5 (4.5)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	810.5 (3.4)	820.6 (1.2)	820.8 (0.0)	874.5 (6.5)	791.1 (-1.9)	770.6 (-0.1)	796.9 (3.4)	797.2 (0.0)	847.8 (6.4)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.6 (3.9)	15.9 -	15.9 -	15.9 -	15.9 -	15.1 (-3.6)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -
일반용(1)	15.6 (4.9)	15.8 -	16.0 (1.2)	16.0 -	16.0 -	14.9 (-4.7)	13.8 -	14.0 (1.3)	14.0 -	14.0 -
업무난방용	16.1 (4.4)	16.5 -	16.5 -	16.5 -	16.5 -	15.1 (-6.4)	12.7 (-0.5)	13.5 (6.4)	14.0 (3.9)	14.8 (5.8)
산업용	13.8 (6.0)	14.0 -	14.5 (4.1)	14.5 -	14.5 -	12.6 (-8.4)	9.9 (-0.7)	11.4 (15.7)	12.0 (4.7)	12.8 (6.8)
열(원/Mcal)										
주택용	65.7 (1.8)	67.1 -	67.1 -	67.1 -	67.1 -	66.2 (0.7)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -
업무용	85.3 (1.8)	87.2 -	87.2 -	87.2 -	87.2 -	85.9 (0.7)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -
공공용	74.5 (1.9)	76.1 -	76.1 -	76.1 -	76.1 -	75.1 (0.7)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	74.0 -

주 : ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 지역난방공사

국내 전력 및 REC 가격

	2019년			2020년			2021년			
		11월	12월	1월	2월		11월	12월	1월	2월
전기(원/kWh)										
주택용	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	142.3	142.3
	-	-	-	-	-	-	-	-	(-3.4)	-
일반용	84.4	92.3	92.3	92.3	92.3	84.4	92.3	92.3	87.3	87.3
	-	(41.6)	-	-	-	-	(41.6)	-	(-5.4)	-
산업용	96.0	108.5	108.5	108.5	108.5	96.0	108.5	108.5	103.5	103.5
	-	(38.2)	-	-	-	-	(38.2)	-	(-4.6)	-
발전 연료비단가 (원/kWh)										
유연탄	56.4	55.7	54.5	51.6	52.1	50.6	46.9	44.7	44.5	45.4
	(3.8)	(1.1)	(-2.2)	(-5.2)	(0.9)	(-10.3)	(-2.4)	(-4.8)	(-0.4)	(2.1)
무연탄	66.2	70.4	72.6	69.3	70.4	60.5	22.7	19.1	66.2	66.0
	(2.1)	(8.4)	(3.2)	(-4.6)	(1.7)	(-8.6)	(-67.5)	(-15.9)	(246.1)	(-0.2)
유류	182.0	184.7	186.8	187.3	186.7	175.5	154.8	139.7	139.9	149.2
	(10.6)	(-2.7)	(1.1)	(0.3)	(-0.3)	(-3.5)	(-8.2)	(-9.8)	(0.2)	(6.6)
LNG	93.4	82.5	82.8	84.7	82.3	71.8	50.7	65.8	70.5	76.0
	(-4.6)	(-9.5)	(0.5)	(2.2)	(-2.8)	(-23.1)	(0.9)	(29.9)	(7.0)	(7.9)
SMP(원/kWh)										
SMP육지	89.8	81.1	83.7	84.3	81.6	68.4	49.7	67.0	70.5	75.3
	(-5.0)	(-7.2)	(3.2)	(0.6)	(-3.2)	(-23.9)	(-1.2)	(34.9)	(5.2)	(6.8)
SMP제주	153.0	153.1	128.2	109.5	110.5	101.0	65.5	81.7	87.8	92.8
	(4.4)	(-5.4)	(-16.3)	(-14.6)	(0.9)	(-34.0)	(-0.8)	(24.8)	(7.4)	(5.8)
SMP통합	90.5	81.8	84.2	84.5	81.9	68.7	49.8	67.1	70.7	75.4
	(-4.9)	(-7.2)	(2.9)	(0.4)	(-3.1)	(-24.1)	(-1.2)	(34.8)	(5.2)	(6.8)
REC										
태양광 평균가격 (원/REC)	63.3	46.3	48.3	43.4	41.3	42.4	35.4	35.1	39.1	40.1
	(-35.6)	(-8.4)	(4.5)	(-10.2)	(-4.8)	(-33.1)	(-13.5)	(-0.7)	(11.3)	(2.4)
비태양광 평균가격 (원/REC)	63.8	48.9	48.7	44.4	40.9	42.2	33.2	34.2	39.2	40.8
	(-35.4)	(-4.5)	(-0.4)	(-8.8)	(-7.9)	(-33.9)	(-18.2)	(2.9)	(14.9)	(3.9)

주 1 ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 고압B, 선택II 중간부하) 기준

자료: 한전 사이버지점, 전력통계정보시스템, 신재생 원스톱 사업정보 통합포털

총에너지 소비

	2017년	2018년	2019년	2020년p			2020년p	10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
석탄 (백만 톤)	139.8 (8.1)	141.1 (0.9)	133.0 (-5.7)	11.6 (7.0)	10.9 (-4.7)	10.9 (-12.8)	116.5 (-12.4)	9.0 (-22.3)	8.9 (-18.3)	10.0 (-8.1)
- 원료탄 제외	103.5 (7.9)	106.4 (2.9)	98.0 (-7.9)	8.6 (9.2)	8.0 (-7.6)	8.0 (-16.2)	82.7 (-15.6)	6.0 (-30.1)	6.1 (-23.8)	7.0 (-12.3)
석유 (백만 bbl)	937.1 (1.7)	931.8 (-0.6)	927.1 (-0.5)	75.7 (3.0)	79.4 (4.3)	85.1 (2.0)	873.3 (-5.8)	69.7 (-8.0)	71.0 (-10.5)	75.6 (-11.1)
- 비에너지유 제외	443.7 (-2.5)	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	38.6 (14.1)	39.5 (4.4)	42.9 (3.4)	424.7 (-6.0)	34.8 (-9.7)	39.4 (-0.0)	37.5 (-12.5)
LNG (백만 톤)	36.4 (4.3)	42.3 (16.2)	41.0 (-3.1)	2.8 (-10.4)	3.7 (1.8)	5.0 (2.4)	41.4 (1.1)	3.1 (11.1)	3.8 (1.4)	5.4 (7.6)
수력 (TWh)	7.0 (5.5)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	0.5 (7.3)	0.5 (-15.0)	0.5 (-16.7)	7.1 (14.4)	0.5 (-13.2)	0.4 (-5.8)	0.5 (-0.7)
원자력 (TWh)	148.4 (-8.4)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	10.6 (-12.3)	10.2 (-15.9)	11.1 (-11.0)	160.2 (9.8)	13.5 (27.1)	14.0 (37.4)	15.1 (36.2)
기타 (백만 toe)	15.8 (16.7)	17.1 (8.0)	17.7 (3.3)	1.4 (2.2)	1.4 (-0.8)	1.5 (0.7)	17.7 (0.0)	1.4 (-2.1)	1.3 (-2.9)	1.5 (2.6)
총에너지 (백만 toe)	302.1 (2.8)	307.6 (1.8)	303.1 (-1.5)	24.1 (-0.2)	25.3 (-1.2)	28.0 (-3.2)	290.1 (-4.3)	22.8 (-5.3)	24.0 (-5.2)	27.7 (-1.0)
- 비에너지유 제외	240.7 (2.1)	247.1 (2.7)	244.0 (-1.3)	19.5 (1.4)	20.3 (-2.4)	22.7 (-4.1)	234.2 (-4.0)	18.5 (-5.3)	20.0 (-1.5)	22.9 (0.8)
- 원료용 제외	215.4 (1.4)	223.0 (3.5)	219.6 (-1.5)	17.4 (1.5)	18.3 (-3.1)	20.7 (-4.3)	210.6 (-4.1)	16.4 (-6.0)	18.0 (-1.3)	20.8 (0.6)

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

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2017년	2018년	2019년	2020년p			2020년p	10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
석탄	28.5	28.2	27.1	29.6	26.7	24.1	24.9	24.7	23.2	22.4
- 원료탄 제외	20.2	20.3	19.1	21.1	18.5	16.8	16.8	15.6	14.9	14.8
석유	39.5	38.5	38.7	39.6	39.7	38.5	38.0	38.6	37.8	34.8
- 비에너지유 제외	19.2	18.9	19.2	20.4	20.0	19.7	18.7	19.4	21.2	17.5
LNG	15.7	18.0	17.7	15.0	19.2	23.3	18.7	17.5	20.5	25.4
수력	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4
원자력	10.5	9.2	10.3	9.4	8.6	8.4	11.8	12.6	12.5	11.6
기타	5.2	5.6	5.8	6.0	5.5	5.2	6.1	6.2	5.6	5.4
총에너지	100.0									

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2017년	2018년	2019년	2020년p			2020년p	10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
산업	142.5 (5.0)	143.5 (0.7)	142.9 (-0.4)	11.7 (-1.5)	12.1 (2.0)	12.7 (0.4)	137.4 (-3.9)	11.2 (-3.9)	10.9 (-10.0)	12.2 (-3.5)
수송	42.8 (1.2)	43.0 (0.4)	43.0 (0.0)	3.6 (12.6)	3.6 (-3.2)	3.7 (-1.2)	38.9 (-9.4)	3.2 (-12.8)	3.6 (-0.2)	3.2 (-13.2)
가정	22.5 (3.7)	23.5 (4.4)	22.6 (-3.6)	1.3 (-12.8)	2.0 (-4.3)	3.0 (-5.2)	23.2 (2.7)	1.4 (10.0)	2.1 (3.9)	3.2 (9.9)
상업	17.4 (1.9)	17.9 (2.9)	17.5 (-2.3)	1.2 (3.6)	1.4 (-0.4)	1.7 (-1.9)	17.1 (-2.2)	1.2 (-5.0)	1.4 (0.9)	1.7 (0.9)
공공	5.5 (4.1)	5.6 (2.0)	5.4 (-3.2)	0.4 (2.9)	0.4 (-3.3)	0.5 (-3.7)	5.4 (-0.4)	0.4 (-3.1)	0.4 (-1.2)	0.5 (-0.8)
최종 소비	230.6 (3.9)	233.4 (1.2)	231.4 (-0.9)	18.2 (0.5)	19.5 (0.0)	21.6 (-0.9)	222.0 (-4.0)	17.3 (-4.7)	18.4 (-5.8)	21.0 (-3.0)
석탄 (백만 톤)	50.4 (2.7)	49.3 (-2.1)	48.2 (-2.2)	4.2 (-0.9)	4.1 (-7.3)	4.1 (-5.7)	45.8 (-5.0)	4.0 (-5.3)	3.8 (-6.6)	4.4 (6.4)
석유 (백만 bbl)	926.6 (3.0)	920.0 (-0.7)	918.5 (-0.2)	75.3 (3.6)	78.8 (4.3)	84.1 (1.8)	867.1 (-5.6)	69.3 (-8.0)	70.1 (-11.1)	74.7 (-11.2)
전기 (TWh)	507.7 (2.2)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	40.6 (1.6)	41.1 (-1.9)	44.7 (-1.3)	509.3 (-2.2)	39.1 (-3.8)	41.1 (0.1)	45.0 (0.7)
도시가스 (십억 m ³)	22.6 (6.3)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	1.4 (-12.1)	2.0 (-6.4)	2.8 (-5.5)	22.5 (-3.4)	1.4 (3.0)	2.0 (0.8)	3.1 (7.7)
열·기타 (천 toe)	11.1 (18.4)	11.8 (6.4)	11.6 (-2.0)	0.8 (-5.7)	1.0 (-1.0)	1.2 (-3.2)	11.4 (-0.9)	0.8 (2.5)	1.0 (-2.2)	1.2 (2.5)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2017년	2018년	2019년	2020년p			2020년p	10월	11월	12월
				10월	11월	12월				
산업	61.8	61.5	61.8	64.1	61.9	58.7	61.9	64.7	59.1	58.3
수송	18.6	18.4	18.6	19.9	18.5	17.3	17.5	18.2	19.6	15.5
가정	9.7	10.1	9.8	7.0	10.4	13.7	10.5	8.1	11.5	15.5
상업	7.5	7.7	7.6	6.7	7.0	7.9	7.7	6.7	7.5	8.2
공공	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.4	2.4	2.2	2.3	2.4
최종 소비	100.0									
석탄	14.5	13.9	13.9	15.2	13.9	12.6	13.8	15.3	13.9	13.7
석유	51.1	50.1	50.2	52.1	51.1	49.2	49.3	50.5	48.7	45.4
전기	18.9	19.4	19.3	19.2	18.1	17.8	19.7	19.4	19.3	18.5
도시가스	10.7	11.6	11.6	9.0	11.9	14.9	12.0	10.1	12.9	16.6
열·기타	4.8	5.1	5.0	4.4	5.0	5.5	5.2	4.7	5.2	5.8

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보