

에너지 수급 브리프

2021년 5월

미 바이든 대통령 주재 기후정상회의¹

2021년 4월 22~23일 양일간 미국 조 바이든 대통령 주재로 기후정상회의가 개최되었다. 화상으로 진행된 이번 회의에는 세계 40개국 정상들이 참석하여 온실가스 감축목표 상향, 배출권거래제 확대 등 기후변화 대응책들에 대해 논의하였다. 미국이 온실가스 배출량을 2005년대비 50~52% 감축하겠다고 감축목표를 상향한 것을 필두로 EU, 일본, 캐나다 또한 온실가스 감축목표를 야심 차게 상향했다. 반면에, 개도국들은 구체적인 감축목표를 상향하는 대신 기존에 발표했던 목표들을 재확인하며 국제사회 공조를 약속했다. 우리나라는 연말까지 온실가스 감축목표를 상향조정하여 발표하겠다고 약속하였으며, 해외 신규 석탄발전소 건설을 위한 공적 금융지원을 중단하겠다고 발표했다. 미국은 이번 기후정상회의를 통해 기후변화 리더십 회복 의지를 공고히 했다.

이수민 부연구위원(smlee@keei.re.kr)

미 바이든 대통령 주재 기후정상회의 개최

미국 조 바이든 대통령은 취임 첫날 파리협정 재가입을 선언한 이후 지난 4월 22~23일 양일간 세계 40개국 정상들과 함께 기후정상회의(Leaders Summit on Climate)를 화상으로 개최했다. 이번 회의에는 40개국의 정상급 인사들과 함께, 구테흐스 UN 사무총장, 국제기구 관계자, 프란치스코 교황, 기업 CEO들이 참석하였으며 총 5세션으로 나뉘어 진행되었다. 각국 정상들은 기후변화를 실존하는 위협으로 평가하고 2050 탄소 중립 달성을 위한 온실가스 배출의 점진적인 감축을 약속했다. 이번 회의를 통해 일부 국가들은 상향된 국가 감축목표를 발표했으며, 국제사회의 기후재원 및 개도국에 대한 지원을 확대하고, 저탄소 기술 혁신을 위한 투자 확대 및 다자협력을 추진함과 동시에 기후변화로 인한 위험 및 기회를 공유하겠다는 합의를 도출했다.

이번 기후정상회의는 미 바이든 대통령이 대선후보 시절 취임 100일 이내 기후관련 정상회의를 개최하겠다고 내세웠던 공약의 이행으로, 미국은 이번 기회를 통해 국제사회에서 기후변화 관련 문제에 있어 리더십을 제고하려는 목적을 일부 달성했다는 평가를 받았다. 바이든 대통령은 '기후변화 대응은 경제적으로나 도덕적으로 반드시 해야 할 일이며 국제사회는 지금 위기의 순간에 직면해 있지만 동시에 무한한 가능성을 가졌다'고 연설하며 첫 세션 'Raising Our Climate Ambition'을 시작했다. 또한, 바이든 대통령은 '우리는 이 문제를 반드시 해결해야 한다(We have to get this done)'며 국제사회의 동참을 호소했는데, 특히 첫 세션에는 미국과 갈등을 겪고 있는 중국과 러시아도 참석했다.

¹ 본고의 내용은 백악관 보도자료인 *Leaders Summit on Climate Summary of Proceedings (The White House, 2021.4.23.)*와 *FACT SHEET: President Biden's Leaders Summit on Climate (The White House, 2021.4.23.)*, *EXECUTIVE SUMMARY: U.S. International Climate Finance Plan(The White House, 2021.4.22)*에 기초하여 작성되었음.

국가별 주요 선언

이번 기후정상회의에는 각국 정상들이 참여하여 온실가스 감축목표, 탄소가격제 및 배출권거래제 등 기후변화 대응을 위한 여러 협력방안에 대해 논의하였다. 미국을 필두로 EU, 캐나다, 일본 등 선진국들은 적극적으로 감축목표 상향 의지를 표명하였으나, 주요 개도국들은 상대적으로 미온적인 태도를 유지하며 기존에 발표했던 감축목표들을 재확인했다. 특히 개도국 중 온실가스 다배출 국가인 중국, 러시아, 인도는 유엔기후변화협약(UNFCCC)의 '공통의 그러나 차별화된 책임(common but differentiated responsibilities)' 원칙을 내세우며 개도국의 기후변화 대응에 있어 선진국들의 지원 필요성을 강조했다.

표1. 주요국 기후정상회의 발표 내용

국가	주요 내용
미국	- 2030년까지 온실가스 배출량 2005년 대비 50~52% 감축 (오바마 정부시절 목표인 26~28%의 2배 정도 상향된 감축목표임)
EU	- 2030년까지 온실가스 배출량 1990년 대비 55% 감축 (회의 개최 전날(2021.4.21) EU 집행위원회와 유럽 의회가 '기후법(Climate Law)'에 합의했으며, 이는 2020년 발표한 40% 감축보다 상향된 감축목표가 법제화된 것임)
캐나다	- 2030년까지 온실가스 배출량 2005년 대비 40~45% 감축 (이는 기존의 2030년까지 2005년 대비 30% 감축이라는 목표보다 상향된 목표임)
일본	- 2030년까지 온실가스 배출량 2013년 대비 46% 감축 (이는 기존의 2030년까지 2013년 대비 26% 감축이라는 목표보다 상향된 목표임)
한국	- 기존의 2030년까지 2017년 대비 24.4% 감축이던 온실가스 감축목표를 2021년 연말까지 상향해서 제출 - 신규 해외 석탄발전 사업에 대한 공적 금융 지원 중단 약속
영국	- 2023년까지 온실가스 배출량 1990년 대비 78% 감축이라는 목표를 법제화
중국	- 2020년 UN총회에서 발표한 '2030년까지 탄소배출 정점, 2060년까지 탄소중립 달성' 목표 재확인 (구체적인 감축목표 미제시) - 석탄발전 프로젝트의 엄격한 통제 및 석탄 소비의 단계적 축소 - 이산화탄소가 아닌 다른 온실가스 규제
인도	- 기존의 2030년까지 재생에너지 생산목표(450GW) 재확인 - 온실가스 감축을 위한 새로운 목표는 미제시
브라질	- 2050년까지 탄소중립 달성 (이는 기존 2060년까지던 탄소중립 달성을 10년 앞당긴 것) - 2030년까지 불법 산림 벌채 중단 및 산림 벌채 규제를 위한 예산 두 배로 확대
러시아	- 2050년까지 온실가스 누적 배출량 상당 수준 감축 - 탄소포집저장(CCS)의 중요성 및 메탄의 관리 중요성 강조
남아프리카공화국	- 국가 온실가스 감축목표(NDC) 상향 조정 의지 표명 - 탄소배출 정점 2025년으로 10년 앞당길 계획 발표
아르헨티나	- NDC 상향 조정, 재생에너지 비중 확대, 불법 산림 벌채 축소 의지 표명

주: Leaders Summit on Climate Summary of Proceedings (The White House, 2021.4.23.)을 참고하여 저자 작성

기후재원 마련 및 개도국 지원을 위한 미국의 국제기후금융계획 발표

이번 기후정상회의에서는 미국의 기후변화 관련 리더십 복원 의지를 확인할 수 있었는데, 그 동안 EU가 이끌어온 국제사회의 기후변화 대응 논의에서 주도적인 역할을 가져오기 위해 국제기후금융계획(U.S. International Climate Finance Plan)을 발표하는 등 여러 노력을 보였다. 국제기후금융계획은 미국 정부의 개도국 기후변화 대응 지원에 관한 자금 마련 계획으로, 총 5가지 항목이 포함되었으며 (1) 기후재원 지원규모 및 영향력 확대, (2) 민간재원 유치, (3) 화석연료 기반 사업 대상 투자 및 지원 중단, (4) 저탄소 목표와 자금흐름을 일치하게 하는 지원 확대, (5) 국제기후금융의 정의·측정·보고체계 마련으로 이루어져 있다.

국제기후금융계획에 따르면 미국은 기후재원 지원규모 및 영향력의 확대를 위해서 2024년까지 개도국 지원에 대한 공적 기후금융을 오바마 2기 행정부(2013~2016) 대비 두 배로 확대할 계획을 발표했으며, 특히 기후변화 적응 관련 지원의 규모는 3배 확대한다고 발표했다. 미국 기관들은 공적투자에 있어 기후를 우선시하고, 기술적인 지원과 장기적인 역량강화를 도모하며, 국가별 우선순위를 고려하여 기후변화에 대한 적응과 복원력에 초점을 맞춘 투자를 진행하게 될 것이다. 우선 미국 국제개발처(USAID)의 경우, 오는 11월 있을 제26차 글래스고 UNFCCC 당사국총회(COP26)에서 새로운 기후변화관련 계획을 발표할 예정이며, 미국 국제개발금융공사(DFC)의 경우 처음으로 기후 이슈를 반영하여 개발계획을 수정하고 온실가스 감축 및 기후변화 적응에 관련된 투자를 최우선적으로 고려하게 될 것이다. 밀레니엄 챌린지 코퍼레이션(MCC)의 경우 향후 5년간 자금의 절반을 기후와 관련된 프로젝트에 투자하게 될 것이며, 미 재무부는 다자개발은행(MDBs)의 미국 내 임원들(executive directors)에게 소속 기관들이 상향 조정된 기후금융 목표를 수립하고 정책을 시행할 수 있게 지원하여 이끌어 나갈 것이다.

미국 정부는 공공부문 외에도 민간부문에서 기후재원 유치를 위한 계획들을 세웠는데, MCC의 경우 민간 기업들과 파트너십 및 혼합금융 활용을 확대하게 될 것으로 보이며, DFC의 경우 2023년부터 기후에 중점을 둔 신규투자의 비중이 1/3 이상이 될 것으로 보인다. 수출입은행(EXIM)은 친환경 수출품에 대한 지원을 확대하기 위한 방안을 마련하려는 노력을 할 것으로 보인다.

또한, 미국 정부는 국제기후금융계획의 일환으로 화석연료기반 사업들을 대상으로 투자 및 지원을 중단할 예정이다. 화석연료기반 에너지에 대한 공적투자를 축소함으로써 기후 친화적인 사업에 대한 투자를 확대할 수 있기에 미국 정부는 화석연료 관련 사업들에 대해 공공부문의 국제적 투자 및 지원을 중단할 것이다. 또한 OECD와 협력하여 공적수출 신용기관이 제공하는 수출금융에 대한 가이드라인을 개정한다고 발표했다.

기후정상회의의 시사점

바이든 대통령은 이번 기후정상회의를 통해 미국의 글로벌 기후외교 리더로서 첫 시험대에 올랐으며, 미국을 포함한 국제사회의 기후변화 대응을 위한 진정한 공조가 시작되었다. 가장 큰 성과는 미국을 필두로 한 여러 국가들의 야심 찬 온실가스 감축 공약, 주요국들의 탄소중립을 위한 2030 중간 감축목표 제안, 개도국 지원 확대 및 석탄발전 지원 중단에 대한 공감대 형성이었으며, 이번 회의를 계기로 국제사회는 녹색회복의 의지를 확인할 수 있었다. 또한, 그동안 대립관계에 있던 미국과 중국이 기후변화 대응을 핵심의제로 두고 같은 테이블에서 논의를 시작했다는 점에서 의의가 있다.

우리나라는 전통적으로 국제사회의 기후변화관련 논의에서 선진국과 개도국의 중간자 역할을 해왔는데, 2050 탄소중립 선언을 계기로 국제경제 질서가 바뀌었음을 인식하고 기후 이슈에 있어 능동적이고 민첩하게 대응하는 것이 시급해졌다. 2021년 5월 30~31일 개최되는 '2021 P4G 서울정상회의'에서도 글로벌 기후변화 및 환경관련 논의에 주도적으로 참여하고 올해 11월에 있을 COP26으로 이어지는 글로벌 기후변화논의에 있어 어떻게 역할을 극대화하고 주도적으로 참여할지에 대한 깊은 고민이 필요하다.

참고문헌

- The White House. “EXECUTIVE SUMMARY: U.S. International Climate Finance Plan” 2021.4.22.
- “FACT SHEET: President Biden’s Leaders Summit on Climate” 2021.4.23.
 - “Leaders Summit on Climate Summary of Proceedings” 2021.4.23.

1. 국제 에너지 가격

국제 에너지 시장

□ 4월 국제 평균 원유 가격은 OPEC+ 증산과 코로나19 재확산 등으로 전월 대비 1.3% 하락

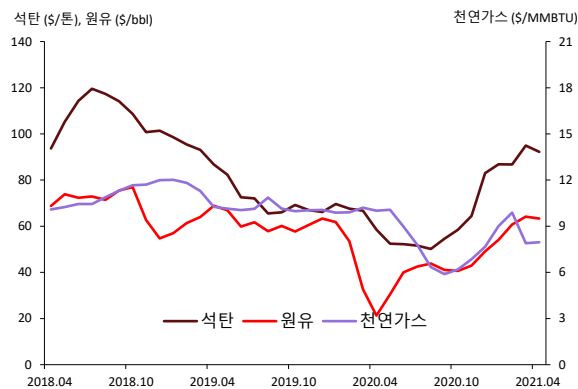
- 4월 국제유가는 OPEC+의 증산과 코로나19 재확산으로 인한 석유 수요 감소 우려 등으로 하락하였으나 중동의 지정학적 위험 등은 하락폭을 제한
 - OPEC+는 4월 1일 회의에서 5~7월 동안 감산규모를 점차 완화하여 총 2.1만 b/d를 증산하기로 합의
 - OPEC+는 4월의 기존 감산량인 6.9백만 b/d에서 5월 35만 b/d, 6월 35만 b/d, 7월 44.1만 b/d씩 증산하고, 사우디의 기존 자발적 감산량 1백만 b/d에서는 5월 25만 b/d, 6월 35만 b/d, 7월 40만 b/d씩 증산
 - 인도, 일본 등 주요국에서 코로나19 확진자 수가 다시 급증하여 석유소비 위축에 대한 우려가 확대
 - 그러나 이스라엘의 이란 나탄즈 핵시설 공격(11일)으로 시설 일부가 파괴되면서 정전 사태가 발생하였고, 예멘 후티 반군은 사우디의 석유시설을 공격(12일)하는 등의 중동 정세가 악화되면서 유가 하락폭이 제한

국제 에너지 가격

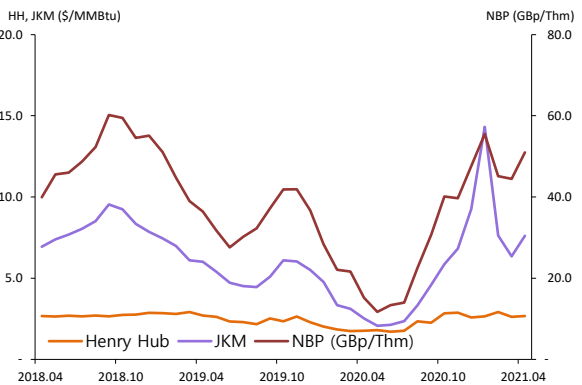
	2018년	2019년	2020년	2021년					
				11월	12월	1월	2월	3월	4월
원유 (\$/bbl)	68.6 (29.5)	61.6 (-10.2)	41.6 (-32.4)	42.9 (5.8)	49.0 (14.3)	54.1 (10.3)	60.7 (12.3)	64.2 (5.6)	63.3 (-1.3)
LNG (\$/MMBTU)	10.7 (24.0)	10.6 (-1.1)	8.3 (-21.3)	6.9 (10.9)	7.7 (11.8)	9.0 (17.5)	9.9 (9.7)	7.9 (-20.1)	8.0 (0.8)
석탄 (\$/톤)	107.0 (20.9)	77.8 (-27.3)	60.8 (-21.9)	64.4 (10.3)	83.0 (28.9)	86.8 (4.6)	86.7 (-0.1)	94.9 (9.4)	92.2 (-2.8)
천연가스 선물가격									
Henry Hub (\$/MMBtu)	2.7 (-1.5)	2.5 (-6.2)	2.1 (-16.0)	2.9 (1.3)	2.6 (-10.0)	2.6 (2.5)	2.9 (10.1)	2.6 (-10.1)	2.7 (1.7)
NBP (GBp/Thm)	48.2 (22.4)	37.5 (-22.2)	25.6 (-31.8)	39.7 (-1.2)	47.6 (19.9)	55.5 (16.6)	45.1 (-18.7)	44.5 (-1.4)	51.0 (14.6)
JKM (\$/MMBtu)	7.7 (122.2)	5.7 (-26.4)	4.2 (-26.4)	6.8 (16.5)	9.3 (35.9)	14.3 (54.5)	7.6 (-46.7)	6.3 (-16.9)	7.6 (19.9)

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

□ 4월 국내 원유 수입 단가는 상승세가 대폭 완화되며 전월 대비 1.5% 상승

- 국내 원유 수입 단가는 4월에 하락하였으나, 국제유가와 국내 도입 사이의 시차로 인해 소폭 상승한 것으로 나타났으며, 최근 OPEC+의 증산과 코로나19 재확산 등으로 인해 유가 상승세가 축소
- LNG 수입 단가도 3월 국제 천연가스 현물 가격 하락(JKM, -16.9%)의 영향으로 전월에 이어 2개월 연속 높은 하락세를 보임
- 국내 LPG 수입 단가는 프로판이 전월 대비 3.1% 하락한 반면, 부탄은 0.4% 상승
 - 3월 국제 프로판, 부탄 가격(사우디 아람코社 CP)은 국제 유가 상승의 영향으로 각각 625.0 \$/톤, 595.0 \$/톤으로 전월 대비 3.3%, 1.7% 상승
 - 국내 LPG 공급가격은 국내공급사들이 국제 LPG 가격 상승에 따른 인상요인 발생에도 불구하고 가격 경쟁력 제고 등을 위해서 동결하여 전월 수준 유지

※ 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

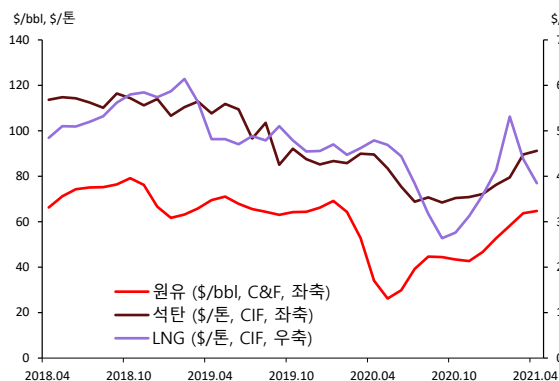
국내 에너지 수입 단가

	2018년	2019년	2020년	2021년					
				11월	12월	1월	2월	3월	4월
원유 (\$/bbl, C&F)	71.4 (34.0)	65.5 (-8.2)	44.7 (-31.7)	42.7 (-1.6)	46.7 (9.4)	52.7 (13.0)	58.3 (10.5)	63.8 (9.4)	64.7 (1.5)
LNG (\$/톤, CIF)	526.3 (26.4)	504.8 (-4.1)	390.0 (-22.7)	312.1 (13.2)	358.5 (14.9)	413.3 (15.3)	531.3 (28.6)	438.1 (-17.5)	385.0 (-12.1)
석탄 (\$/톤, CIF)	113.6 (8.9)	100.7 (-11.4)	77.7 (-22.9)	70.9 (0.7)	72.2 (1.9)	76.3 (5.6)	79.5 (4.3)	89.6 (12.7)	91.2 (1.8)
국내 LPG 수입 단가									
프로판 (\$/톤, CIF)	570.9 (19.7)	456.5 (-20.0)	385.6 (-15.5)	397.7 (5.1)	472.3 (18.8)	597.2 (26.5)	603.2 (1.0)	608.1 (0.8)	589.5 (-3.1)
부탄 (\$/톤, CIF)	584.4 (13.6)	457.0 (-21.8)	395.6 (-13.4)	435.7 (22.8)	451.9 (3.7)	437.7 (-3.1)	565.6 (29.2)	552.9 (-2.2)	555.1 (0.4)

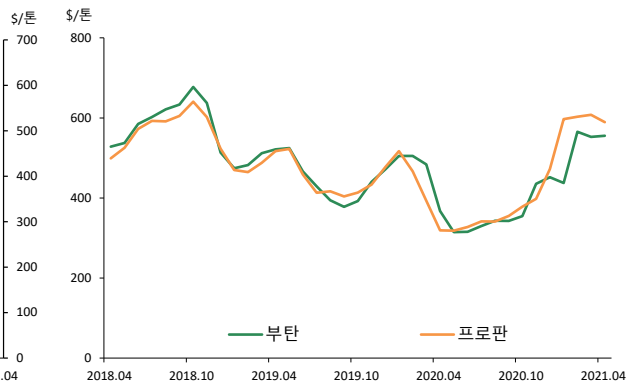
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 한국무역협회

국내 에너지 수입 단가



국내 LPG 수입 단가



2. 국내 에너지 가격

석유제품 가격

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

- 휘발유와 경유 주유소 평균 가격은 국제 유가 하락에도 불구하고, 국제유가가 국내 가격으로 반영되는데 걸리는 시차로 국내 유가는 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
- 프로판과 부탄 가격은 LPG 공급가격이 동결되며 전월 수준 유지

□ 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.59로 전월 대비 3.9% 상승

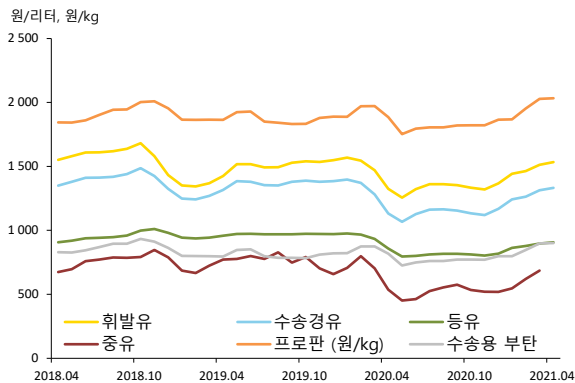
- 산업용 프로판 가격은 전월 수준을 유지했으나 산업용 가스 가격이 하락하여 전월 대비 상승

국내 석유제품 가격

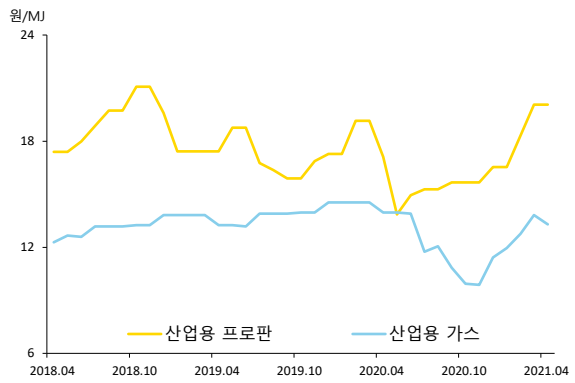
	2018년	2019년	2020년	2021년					
				11월	12월	1월	2월	3월	4월
휘발유 (원/리터)	1 581.4 (6.0)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 319.6 (-1.0)	1 367.8 (3.7)	1 441.8 (5.4)	1 463.2 (1.5)	1 513.3 (3.4)	1 534.5 (1.4)
수송경유 (원/리터)	1 392.0 (8.5)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 119.6 (-1.3)	1 168.3 (4.4)	1 242.4 (6.3)	1 263.4 (1.7)	1 312.6 (3.9)	1 332.7 (1.5)
등유 (원/리터)	943.2 (10.7)	962.5 (2.1)	850.5 (-11.6)	802.0 (-1.2)	818.2 (2.0)	863.8 (5.6)	878.3 (1.7)	897.3 (2.2)	905.6 (0.9)
중유 (원/리터)	735.2 (18.7)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	520.0 (-2.4)	518.9 (-0.2)	545.5 (5.1)	619.6 (13.6)	686.0 (10.7)	730.1 (6.4)
프로판 (원/kg)	1 920.5 (4.7)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	1 822.2 (0.0)	1 865.2 (2.4)	1 868.1 (0.2)	1 952.5 (4.5)	2 029.2 (3.9)	2 032.9 (0.2)
수송용 부탄 (원/리터)	874.6 (5.8)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	770.6 (-0.1)	796.9 (3.4)	797.2 (0.0)	847.8 (6.4)	898.6 (6.0)	899.2 (0.1)

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

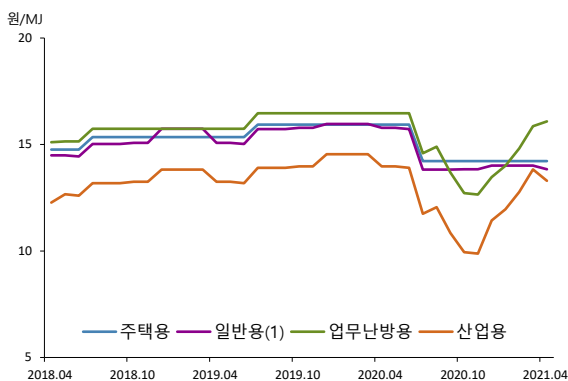
- 4월 도시가스 요금은 업무난방용이 전월 대비 1.4% 상승한 반면, 일반용과 산업용은 각각 1.2%, 3.8% 하락
 - 매월 원료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 국제 유가 상승과 2월의 국제 LNG 도입가격 상승의 영향으로 4개월 연속 상승하였고, 주택용과 일반용은 전월 수준으로 동결
 - ※ 8월 1일부터 주택용과 일반용을 제외한 산업용 등 나머지 용도의 원료비를 현행 흡수 월마다 조정에서 매월 조정으로 개편
- 4월 열에너지 요금은 2020년 7월의 요금 인하(-2.8%) 후 9개월 연속 유지
 - 7월 요금은 도시가스 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

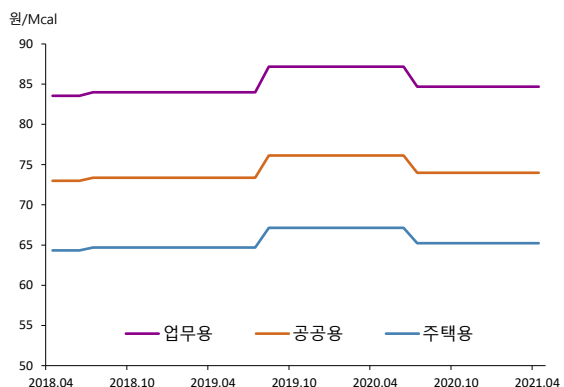
	2018년	2019년	2020년	2021년					
				11월	12월	1월	2월	3월	4월
도시가스 (원/MJ)									
주택용	15.1	15.6	15.1	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2
	(-4.3)	(3.9)	(-3.6)	-	-	-	-	-	-
업무난방용	15.4	16.1	15.1	12.7	13.5	14.0	14.8	15.9	16.1
	(-4.4)	(4.4)	(-6.5)	(-0.5)	(6.4)	(3.9)	(5.8)	(7.1)	(1.4)
일반용(1)	14.9	15.6	14.9	13.8	14.0	14.0	14.0	14.0	13.8
	(-3.8)	(4.9)	(-4.7)	-	(1.3)	-	-	-	(-1.2)
산업용	13.0	13.8	12.6	9.9	11.4	12.0	12.8	13.8	13.3
	(-2.3)	(5.9)	(-8.5)	(-0.7)	(15.7)	(4.7)	(6.8)	(8.3)	(-3.8)
열에너지 (원/Mcal)									
업무용	83.8	85.3	85.9	84.7	84.7	84.7	84.7	84.7	84.7
	(-2.7)	(1.9)	(0.7)	-	-	-	-	-	-
공공용	73.2	74.5	75.0	74.0	74.0	74.0	74.0	74.0	74.0
	(-2.7)	(1.9)	(0.7)	-	-	-	-	-	-
주택용	64.5	65.7	66.2	65.2	65.2	65.2	65.2	65.2	65.2
	(-2.7)	(1.9)	(0.7)	-	-	-	-	-	-

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

도시가스 요금



열에너지 요금



전기 요금 및 연료비 단가

□ 4월 전기 요금은 4월 요금이 동결되면서 연료비 연동제 시행 당시의 2.7원 하락 유지

- 3개월에 한번씩 요금 조정이 이루어지는데, 4~6월의 전기 요금은 유가 상승에 따른 2.8원/kWh의 인상 요인에도 불구하고 코로나19에 대한 물가 안정을 위해 동결 결정
- 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

□ 4월 에너지원별 연료비 단가는 LNG가 전월 대비 8.1% 하락한 반면, 유연탄은 1.8% 상승

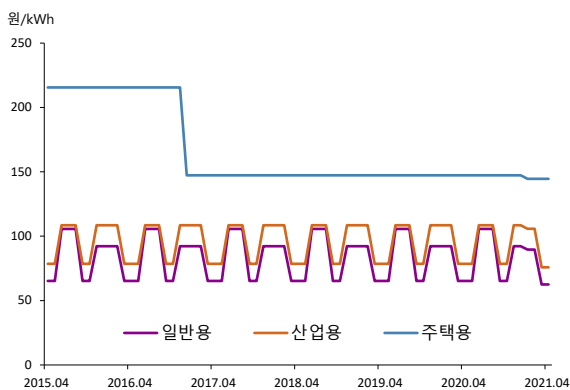
- 국내 LNG 및 유연탄 수입 단가가 각각 12.1% 하락, 1.8% 상승하면서 연료비 단가도 비슷한 변화를 보임
 - LNG의 연료비의 유연탄 대비 비율은 전월에 1.72배까지 높아졌으나, 4월의 가격 변동으로 1.55배로 하락

전기요금 및 발전 연료비 단가

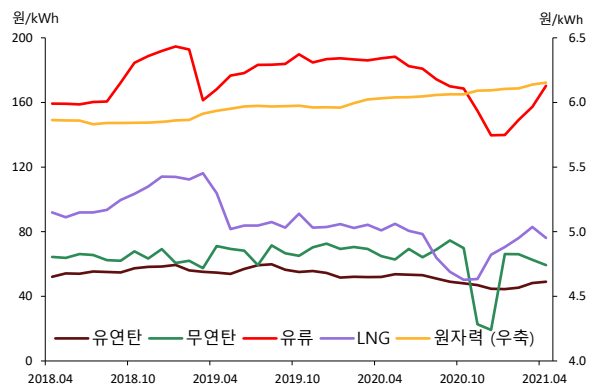
	2018년	2019년	2020년	2021년					
				11월	12월	1월	2월	3월	4월
전기요금 (원/kWh)									
일반용	84.3	84.3	84.3	92.3	92.3	89.6	89.6	62.5	62.5
	-	-	(0.0)	(41.6)	-	(-2.9)	-	(-30.2)	-
산업용	95.9	95.9	96.0	108.5	108.5	105.8	105.8	75.8	75.8
	-	-	(0.0)	(38.2)	-	(-2.5)	-	(-28.4)	-
주택용	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	144.6	144.6	144.6	144.6
	-	-	-	-	-	(-1.8)	-	-	-
발전 연료비단가 (원/kWh)									
유연탄	54.4	56.4	50.6	46.9	44.7	44.5	45.4	48.2	49.1
	(14.1)	(3.8)	(-10.3)	(-2.4)	(-4.8)	(-0.4)	(2.1)	(6.3)	(1.8)
유류	164.7	181.9	175.5	154.8	139.7	139.9	149.2	157.3	170.3
	(17.9)	(10.5)	(-3.5)	(-8.2)	(-9.8)	(0.2)	(6.6)	(5.4)	(8.3)
LNG	97.9	93.3	71.8	50.7	65.8	70.5	76.0	82.8	76.1
	(14.1)	(-4.7)	(-23.0)	(0.9)	(29.9)	(7.0)	(7.9)	(9.0)	(-8.1)

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

□ 4월 SMP 가격은 LNG의 연료비 단가 하락 등의 영향으로 전월 대비 9.3% 하락

- LNG 연료비 단가가 전월 대비 8.1% 하락하고 전월에 없던 유연탄의 SMP 결정횟수가 43회 발생하면서 SMP 가격이 하락
 - 4월의 SMP 결정횟수는 총 720회에서 LNG가 675회이고 유연탄과 무연탄이 각각 43회, 2회로 상대적으로 연료비 단가가 저렴한 유연탄의 비중이 높아진 것이 SMP 가격 하락을 일부 견인

□ 4월 REC 가격은 태양광과 비태양광이 각각 전월 대비 5.6%, 8.1% 하락

- REC 가격은 2개월 연속 하락. 거래량은 태양광에서는 전월 대비 44.2% 증가했으나, 비태양광은 1.9% 감소

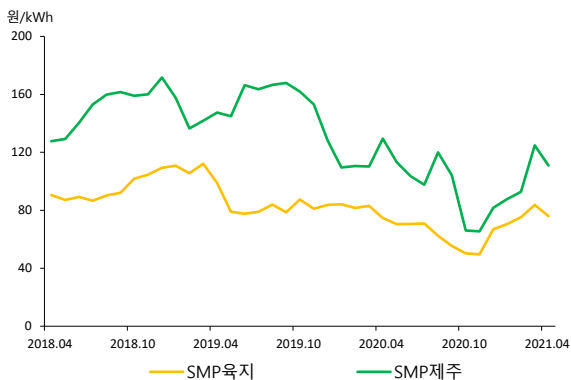
SMP 및 REC 가격

	2018년	2019년	2020년		2021년				
			11월	12월	1월	2월	3월	4월	
SMP통합 (원/kWh)	95.2 (16.8)	90.4 (-5.0)	68.7 (-24.0)	49.8 (-1.2)	67.1 (34.8)	70.7 (5.2)	75.4 (6.8)	84.2 (11.6)	76.4 (-9.3)
SMP육지	94.6 (16.7)	89.8 (-5.2)	68.3 (-23.8)	49.7 (-1.2)	67.0 (34.9)	70.5 (5.2)	75.3 (6.8)	83.8 (11.3)	76.0 (-9.3)
SMP제주	146.7 (22.6)	153.0 (4.3)	100.9 (-34.1)	65.5 (-0.8)	81.7 (24.8)	87.8 (7.4)	92.8 (5.8)	124.8 (34.4)	111.0 (-11.1)
태양광 REC (천원/REC)	98.3 (-24.3)	63.3 (-35.6)	42.4 (-33.0)	35.4 (-13.5)	35.1 (-0.7)	39.1 (11.3)	40.1 (2.4)	36.6 (-8.7)	34.5 (-5.6)
비태양광 REC (천원/REC)	98.7 (-24.7)	63.7 (-35.5)	42.2 (-33.8)	33.2 (-18.2)	34.2 (2.9)	39.2 (14.9)	40.8 (3.9)	36.9 (-9.6)	33.9 (-8.1)
REC 거래량 (REC)	525.2 (144.5)	600.4 (14.3)	745.3 (24.1)	364.2 (-12.9)	917.7 (152.0)	624.8 (-31.9)	939.7 (50.4)	379.4 (-59.6)	508.1 (33.9)
태양광	249.4 (110.0)	363.3 (45.7)	585.6 (61.2)	260.1 (-15.5)	663.5 (155.1)	531.3 (-19.9)	743.3 (39.9)	294.4 (-60.4)	424.7 (44.2)
비태양광	275.8 (187.1)	237.1 (-14.0)	159.7 (-32.6)	104.1 (-5.9)	254.2 (144.2)	93.5 (-63.2)	196.3 (109.9)	85.0 (-56.7)	83.4 (-1.9)

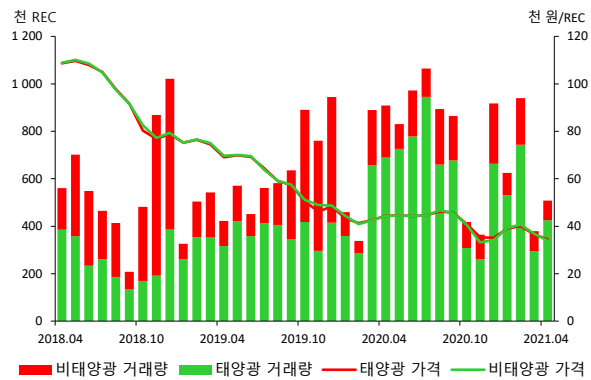
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

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

SMP 가격



REC 가격 및 거래량



3. 총에너지 및 최종에너지

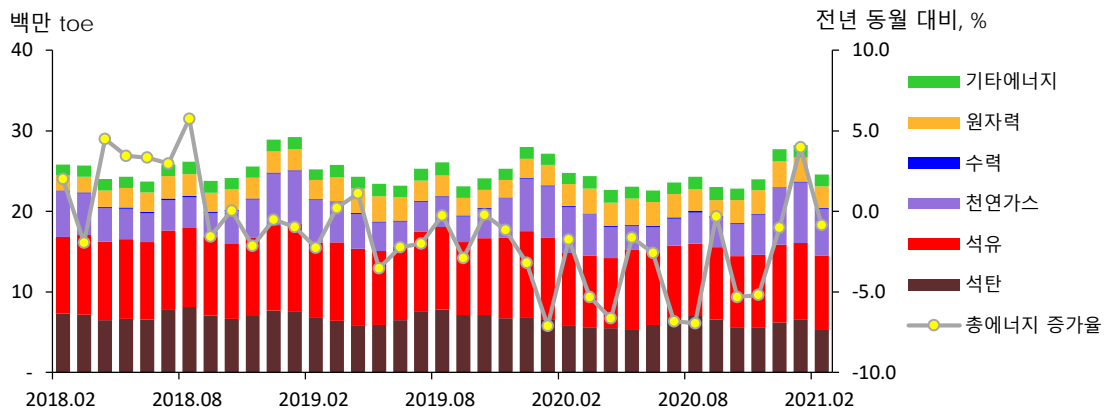
□ 2월 총에너지 소비는 가스의 급증세 완화와 석탄의 감소 전환으로 전년 동월 대비 0.8% 감소

- 석유 소비는 산업용에서 납사의 감소세는 완화되고 LPG 소비는 증가, 수송용은 도로 부문의 소비 회복으로 휘발유, 경유가 증가, 건물용도 유가 하락 등으로 증가하며 전년 동월 대비 0.4% 증가
- 석탄 소비는 산업용이 철강업에서의 생산 회복으로 증가했으나, 발전용이 석탄화력발전 제한 확대로 빠르게 감소하며 전년 동월 대비 7.9% 감소
- 가스 소비는 산업 생산 회복과 요금 하락 등으로 도시가스 소비가 늘고 전기 소비 증가와 석탄 발전 감소로 발전용 소비도 증가하며 1.5% 증가했으나, 전월 대비 전기의 증가세 둔화로 급증세는 크게 완화

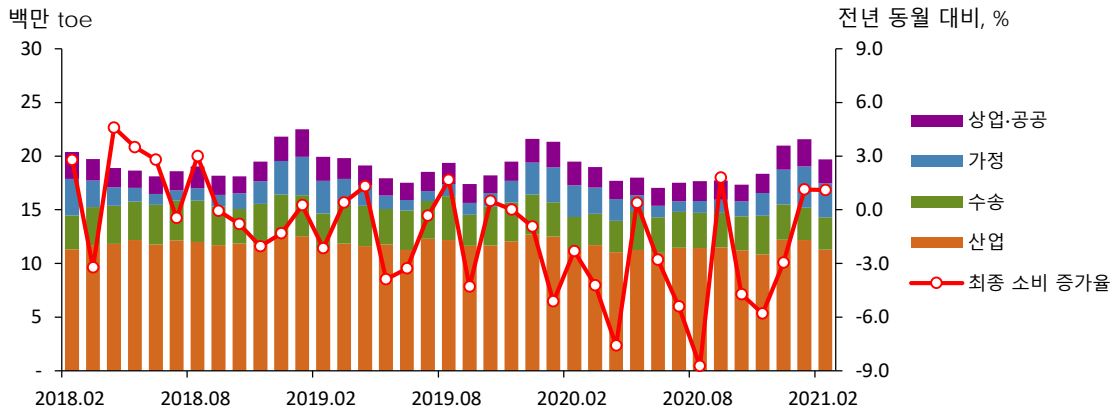
□ 에너지의 최종 소비는 산업 부문에서의 소비가 최근의 감소에서 증가로 반등하며 전년 동월 대비 1.1% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 설연휴에 따른 근무일수 감소(3일)에도 불구하고, 1차금속과 조립금속에서의 소비가 증가하고 석유화학에서의 소비가 설비증설 효과 등으로 반등하며 전년 동월 대비 0.7% 증가
- 수송 부문 에너지 소비는 유가 하락에도 불구하고, 사회적 거리 두기 지속으로 항공 부문을 중심으로 감소(-3.7%)를 지속했으나, 도로 부문에서 소비가 회복세를 이어나가며 감소세는 3개월 연속 완화
- 건물 부문 에너지 소비는 난방도일이 감소했으나, 재택 시간 증가 및 에너지 요금 하락 등으로 4.9% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



<부록> 에너지 가격 및 수급 통계

국제 에너지 가격

	2019년		2020년				2021년			
			1월	2월	3월	4월	1월	2월	3월	4월
원유 (USD/bbl)										
WTI	57.0	39.4	57.5	50.5	30.5	16.7	52.1	59.1	62.4	61.7
	(-11.9)	(-30.9)	(-3.8)	(-12.2)	(-39.8)	(-45.2)	(10.7)	(13.4)	(5.6)	(-1.1)
Dubai	63.5	42.2	64.3	54.2	33.7	20.4	54.8	60.9	64.4	62.9
	(-8.5)	(-33.6)	(-0.9)	(-15.7)	(-37.8)	(-39.5)	(10.0)	(11.1)	(5.8)	(-2.4)
Brent	64.2	43.2	63.7	55.5	33.7	26.6	55.3	62.3	65.7	65.3
	(-10.3)	(-32.7)	(-2.3)	(-12.9)	(-39.2)	(-21.1)	(10.2)	(12.6)	(5.5)	(-0.6)
국내도입단가 (C&F)	65.5	44.8	69.1	64.2	52.8	34.1	52.7	58.3	63.8	64.7
	(-8.2)	(-31.7)	(4.5)	(-7.1)	(-17.8)	(-35.5)	(13.0)	(10.5)	(9.4)	(1.5)
LNG										
인도네시아산 (USD/MMBTU)	10.6	8.3	9.9	9.9	10.2	10.0	9.0	9.9	7.9	8.0
	(-1.0)	(-21.3)	(-1.7)	(0.1)	(3.2)	(-2.0)	(17.5)	(9.7)	(-20.1)	(0.8)
가스 선물 가격(USD/MMBTU)										
JKM (Japan Korea Marker)	5.7	4.2	4.8	3.3	3.1	2.5	14.3	7.6	6.3	7.6
	(-26.2)	(-26.6)	(-13.5)	(-29.9)	(-6.7)	(-19.2)	(54.5)	(-46.7)	(-16.9)	(19.9)
Henry Hub	2.5	2.1	2.0	1.8	1.7	1.8	2.6	2.9	2.6	2.7
	(-6.1)	(-16.1)	(-11.6)	(-8.9)	(-5.9)	(2.1)	(2.5)	(10.1)	(-10.1)	(1.7)
NBP(National Balancing Point)	37.6	25.6	28.4	22.1	21.6	15.2	55.5	45.1	44.5	51.0
	(-22.0)	(-31.9)	(-22.6)	(-22.3)	(-2.1)	(-29.8)	(16.6)	(-18.7)	(-1.4)	(14.6)
국내도입단가 (CIF)	505.4	390.2	470.2	446.9	462.0	478.9	413.3	531.3	438.1	385.0
	(-4.0)	(-22.8)	(3.2)	(-5.0)	(3.4)	(3.7)	(15.3)	(28.6)	(-17.5)	(-12.1)
유연탄										
호주산 (USD/톤)	77.9	60.8	69.7	67.6	66.7	58.6	86.8	86.7	94.9	92.2
	(-27.2)	(-22.0)	(5.3)	(-2.9)	(-1.3)	(-12.3)	(4.6)	(-0.1)	(9.4)	(-2.8)
국내도입단가 (CIF)	100.7	77.7	86.7	85.8	89.9	89.6	76.3	79.5	89.6	91.2
	(-11.3)	(-22.9)	(1.8)	(-1.1)	(4.9)	(-0.4)	(5.6)	(4.3)	(12.7)	(1.8)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	72.5	46.7	71.3	64.5	36.4	20.5	60.1	67.9	73.5	74.0
	(-9.3)	(-35.7)	(-4.7)	(-9.6)	(-43.5)	(-43.7)	(12.4)	(13.0)	(8.2)	(0.8)
경유	78.2	49.4	76.5	66.0	45.5	31.4	60.0	67.9	69.7	68.9
	(-7.9)	(-36.8)	(-3.4)	(-13.8)	(-31.1)	(-30.9)	(8.2)	(13.3)	(2.6)	(-1.2)
중유	57.5	39.2	51.9	46.7	31.5	23.3	51.5	57.6	60.7	59.0
	(-11.8)	(-31.9)	(20.0)	(-10.1)	(-32.6)	(-25.9)	(8.7)	(11.9)	(5.4)	(-2.8)
프로판	434.6	397.1	565.0	505.0	430.0	230.0	550.0	605.0	625.0	560.0
	(-19.8)	(-8.6)	(28.4)	(-10.6)	(-14.9)	(-46.5)	(22.2)	(10.0)	(3.3)	(-10.4)
부탄	441.7	403.8	590.0	545.0	480.0	240.0	530.0	585.0	595.0	530.0
	(-18.1)	(-8.6)	(29.7)	(-7.6)	(-11.9)	(-50.0)	(15.2)	(10.4)	(1.7)	(-10.9)
납사	56.9	40.5	60.9	52.3	30.3	17.3	55.6	61.6	64.8	62.2
	(-15.1)	(-28.9)	(-4.1)	(-14.0)	(-42.1)	(-42.8)	(16.8)	(10.8)	(5.1)	(-4.0)

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				
		1월	2월	3월	4월	1월	2월	3월	4월	
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 471.9 (-6.9)	1 381.6 (-6.1)	1 568.4 (1.3)	1 545.3 (-1.5)	1 469.1 (-4.9)	1 323.7 (-9.9)	1 441.8 (5.4)	1 463.2 (1.5)	1 513.3 (3.4)	1 534.5 (1.4)
등유 (원/리터)	962.4 (2.1)	850.8 (-11.6)	975.3 (0.5)	967.8 (-0.8)	933.1 (-3.6)	858.0 (-8.1)	863.8 (5.6)	878.3 (1.7)	897.3 (2.2)	905.6 (0.9)
경유 (원/리터)	1 340.1 (-3.7)	1 189.8 (-11.2)	1 398.4 (0.9)	1 369.9 (-2.0)	1 280.8 (-6.5)	1 132.4 (-11.6)	1 242.4 (6.3)	1 263.4 (1.7)	1 312.6 (3.9)	1 332.7 (1.5)
중유 (원/리터)	743.9 (1.2)	573.6 (-22.9)	706.5 (7.4)	797.7 (12.9)	703.1 (-11.9)	536.7 (-23.7)	545.5 (5.1)	619.6 (13.6)	686.0 (10.7)	730.1 (6.4)
프로판 (원/kg)	1 869.7 (-2.6)	1 850.7 (-1.0)	1 887.6 (-0.1)	1 971.5 (4.4)	1 973.2 (0.1)	1 885.5 (-4.4)	1 868.1 (0.2)	1 952.5 (4.5)	2 029.2 (3.9)	2 032.9 (0.2)
부탄 (원/리터)	806.2 (-7.8)	791.1 (-1.9)	820.8 (0.0)	874.5 (6.5)	874.3 (-0.0)	818.4 (-6.4)	797.2 (0.0)	847.8 (6.4)	898.6 (6.0)	899.2 (0.1)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	15.9 -	15.9 -	15.9 -	15.9 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -	14.2 -
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	16.0 -	16.0 -	16.0 -	15.8 (-1.2)	14.0 -	14.0 -	14.0 -	13.8 (-1.2)
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.4)	16.5 -	16.5 -	16.5 -	16.5 -	14.0 (3.9)	14.8 (5.8)	15.9 (7.1)	16.1 (1.4)
산업용	13.8 (6.0)	12.6 (-8.4)	14.5 -	14.5 -	14.5 -	14.0 (-3.9)	12.0 (4.7)	12.8 (6.8)	13.8 (8.3)	13.3 (-3.8)
열(원/Mcal)										
주택용	65.7 (1.8)	66.2 (0.7)	67.1 -	67.1 -	67.1 -	67.1 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -	65.2 -
업무용	85.3 (1.8)	85.9 (0.7)	87.2 -	87.2 -	87.2 -	87.2 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -	84.7 -
공공용	74.5 (1.9)	75.1 (0.7)	76.1 -	76.1 -	76.1 -	76.1 -	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				
		1월	2월	3월	4월	1월	2월	3월	4월	
전기(원/kWh)										
주택용	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	147.3	142.3	142.3	142.3	142.3
	-	-	-	-	-	-	(-3.4)	-	-	-
일반용	84.4	84.4	92.3	92.3	65.2	65.2	87.3	87.3	60.2	60.2
	-	-	-	-	(-29.4)	-	(-5.4)	-	(-31.0)	-
산업용	96.0	96.0	108.5	108.5	78.5	78.5	103.5	103.5	73.5	73.5
	-	-	-	-	(-27.7)	-	(-4.6)	-	(-29.0)	-
발전 연료비단가 (원/kWh)										
유연탄	56.4	50.6	51.6	52.1	51.9	52.0	44.5	45.4	48.2	49.1
	(3.8)	(-10.3)	(-5.2)	(0.9)	(-0.4)	(0.2)	(-0.4)	(2.1)	(6.3)	(1.8)
무연탄	66.2	60.5	69.3	70.4	69.4	64.9	66.2	66.0	62.6	59.3
	(2.1)	(-8.6)	(-4.6)	(1.7)	(-1.5)	(-6.5)	(246.1)	(-0.2)	(-5.2)	(-5.3)
유류	182.0	175.5	187.3	186.7	186.1	187.3	139.9	149.2	157.3	170.3
	(10.6)	(-3.5)	(0.3)	(-0.3)	(-0.4)	(0.7)	(0.2)	(6.6)	(5.4)	(8.3)
LNG	93.4	71.8	84.7	82.3	84.2	80.9	70.5	76.0	82.8	76.1
	(-4.6)	(-23.1)	(2.2)	(-2.8)	(2.3)	(-3.9)	(7.0)	(7.9)	(9.0)	(-8.1)
SMP(원/kWh)										
SMP육지	89.8	68.4	84.3	81.6	83.1	74.8	70.5	75.3	83.8	76.0
	(-5.0)	(-23.9)	(0.6)	(-3.2)	(1.8)	(-10.0)	(5.2)	(6.8)	(11.3)	(-9.3)
SMP제주	153.0	101.0	109.5	110.5	110.3	129.5	87.8	92.8	124.8	111.0
	(4.4)	(-34.0)	(-14.6)	(0.9)	(-0.2)	(17.4)	(7.4)	(5.8)	(34.4)	(-11.1)
SMP통합	90.5	68.7	84.5	81.9	83.4	75.4	70.7	75.4	84.2	76.4
	(-4.9)	(-24.1)	(0.4)	(-3.1)	(1.8)	(-9.6)	(5.2)	(6.8)	(11.6)	(-9.3)
REC										
태양광 평균가격 (천원/REC)	63.3	42.4	43.4	41.3	42.6	44.4	39.1	40.1	36.6	34.5
	(-35.6)	(-33.1)	(-10.2)	(-4.8)	(3.1)	(4.3)	(11.3)	(2.4)	(-8.7)	(-5.6)
비태양광 평균가격 (천원/REC)	63.8	42.2	44.4	40.9	42.5	44.4	39.2	40.8	36.9	33.9
	(-35.4)	(-33.9)	(-8.8)	(-7.9)	(3.9)	(4.4)	(14.9)	(3.9)	(-9.6)	(-8.1)

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

	2018년	2019년			2020년p			2021년p		
				12월	1월	2월		12월	1월	2월
석탄 (백만 톤)	141.1 (0.9)	133.0 (-5.7)	10.9 (-12.8)	10.7 (-13.6)	9.3 (-16.0)	116.5 (-12.4)	10.0 (-8.1)	10.5 (-1.3)	8.5 (-7.9)	
- 원료탄 제외	106.4 (2.9)	98.0 (-7.9)	8.0 (-16.2)	7.8 (-17.7)	6.6 (-21.0)	82.7 (-15.6)	7.0 (-12.3)	7.6 (-2.6)	5.7 (-12.7)	
석유 (백만 bbl)	931.8 (-0.6)	927.1 (-0.5)	85.1 (2.0)	80.7 (-5.2)	71.9 (-2.1)	873.3 (-5.8)	75.6 (-11.1)	75.5 (-6.4)	72.2 (0.4)	
- 비에너지유 제외	445.5 (0.4)	451.8 (1.4)	42.9 (3.4)	38.3 (-10.7)	33.7 (-4.5)	424.7 (-6.0)	37.5 (-12.5)	37.3 (-2.6)	34.2 (1.4)	
LNG (백만 톤)	42.3 (16.2)	41.0 (-3.1)	5.0 (2.4)	4.9 (-2.4)	4.4 (7.5)	41.4 (1.1)	5.4 (7.6)	5.8 (17.4)	4.5 (1.5)	
수력 (TWh)	7.3 (3.9)	6.2 (-14.1)	0.5 (-16.7)	0.5 (-1.1)	0.5 (12.1)	7.1 (14.4)	0.5 (-0.7)	0.5 (-4.0)	0.5 (-9.5)	
원자력 (TWh)	133.5 (-10.1)	145.9 (9.3)	11.1 (-11.0)	11.9 (-2.9)	12.7 (15.0)	160.2 (9.8)	15.1 (36.2)	14.0 (18.0)	12.7 (0.3)	
기타 (백만 toe)	17.1 (8.0)	17.7 (3.3)	1.5 (0.7)	1.4 (-8.8)	1.4 (4.1)	17.7 (0.0)	1.5 (2.6)	1.5 (10.8)	1.5 (5.3)	
총에너지 (백만 toe)	307.6 (1.8)	303.1 (-1.5)	28.0 (-3.2)	27.1 (-7.1)	24.8 (-1.7)	290.1 (-4.3)	27.7 (-1.0)	28.2 (4.0)	24.6 (-0.8)	
- 비에너지유 제외	247.1 (2.7)	244.0 (-1.3)	22.7 (-4.1)	21.9 (-8.7)	20.1 (-2.1)	234.2 (-4.0)	22.9 (0.8)	23.5 (7.1)	19.8 (-1.1)	
- 원료용 제외	223.0 (3.5)	219.6 (-1.5)	20.7 (-4.3)	19.9 (-9.5)	18.2 (-2.2)	210.6 (-4.1)	20.8 (0.6)	21.4 (7.6)	17.9 (-1.6)	

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

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2018년	2019년			2020년p			2021년p		
				12월	1월	2월		12월	1월	2월
석탄	28.2	27.1	24.1	24.3	23.3	24.9	22.4	23.1	21.8	
- 원료탄 제외	20.3	19.1	16.8	16.8	15.7	16.8	14.8	15.8	13.8	
석유	38.5	38.7	38.5	37.2	36.6	38.0	34.8	33.8	37.0	
- 비에너지유 제외	18.9	19.2	19.7	17.9	17.5	18.7	17.5	16.9	17.8	
LNG	18.0	17.7	23.3	23.7	23.1	18.7	25.4	26.7	23.7	
수력	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	
원자력	9.2	10.3	8.4	9.3	10.9	11.8	11.6	10.6	11.0	
기타	5.6	5.8	5.2	5.1	5.6	6.1	5.4	5.4	6.0	
총에너지	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)

	2018년	2019년	2020년p			2021년p			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
산업	143.5 (0.7)	142.9 (-0.4)	12.7 (0.4)	12.5 (-0.2)	11.2 (-1.4)	137.4 (-3.9)	12.2 (-3.5)	12.2 (-2.8)	11.3 (0.7)
수송	43.0 (0.4)	43.0 (0.0)	3.7 (-1.2)	3.2 (-16.1)	3.1 (-5.2)	38.9 (-9.4)	3.2 (-13.2)	3.0 (-5.7)	3.0 (-3.7)
가정	23.5 (4.4)	22.6 (-3.6)	3.0 (-5.2)	3.2 (-9.8)	2.9 (-3.3)	23.2 (2.7)	3.2 (9.9)	3.9 (19.4)	3.2 (7.1)
상업	17.9 (2.9)	17.5 (-2.3)	1.7 (-1.9)	1.8 (-6.4)	1.7 (-2.8)	17.1 (-2.2)	1.7 (0.9)	1.9 (5.3)	1.7 (1.7)
공공	5.6 (2.0)	5.4 (-3.2)	0.5 (-3.7)	0.5 (-5.5)	0.5 (3.0)	5.4 (-0.4)	0.5 (-0.8)	0.6 (8.1)	0.5 (2.8)
최종 소비	233.4 (1.2)	231.4 (-0.9)	21.6 (-0.9)	21.3 (-5.1)	19.5 (-2.3)	222.0 (-4.0)	21.0 (-3.0)	21.6 (1.1)	19.7 (1.1)
석탄 (백만 톤)	49.3 (-2.1)	48.2 (-2.2)	4.1 (-5.7)	4.0 (1.7)	3.5 (-13.3)	45.8 (-5.0)	4.4 (6.4)	4.1 (1.5)	3.5 (0.8)
석유 (백만 bbl)	920.0 (-0.7)	918.5 (-0.2)	84.1 (1.8)	79.9 (-4.9)	71.4 (-1.7)	867.1 (-5.6)	74.7 (-11.2)	74.0 (-7.4)	71.3 (-0.1)
전기 (TWh)	526.1 (3.6)	520.5 (-1.1)	44.7 (-1.3)	46.3 (-4.8)	44.5 (0.3)	509.3 (-2.2)	45.0 (0.7)	48.8 (5.2)	45.2 (1.5)
도시가스 (십억 m³)	24.3 (7.4)	23.3 (-4.1)	2.8 (-5.5)	3.1 (-8.9)	2.8 (-2.4)	22.5 (-3.4)	3.1 (7.7)	3.6 (18.5)	3.0 (6.0)
열·기타 (천 toe)	11.8 (6.4)	11.6 (-2.0)	1.2 (-3.2)	1.2 (-5.8)	1.1 (0.8)	11.4 (-0.9)	1.2 (2.5)	1.3 (5.6)	1.1 (-0.2)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2018년	2019년	2020년p			2021년p			
			12월	1월	2월	12월	1월	2월	
산업	61.5	61.8	58.7	58.7	57.6	61.9	58.3	56.4	57.4
수송	18.4	18.6	17.3	15.0	15.9	17.5	15.5	14.0	15.2
가정	10.1	9.8	13.7	15.2	15.1	10.5	15.5	17.9	16.0
상업	7.7	7.6	7.9	8.6	8.7	7.7	8.2	9.0	8.8
공공	2.4	2.3	2.4	2.6	2.6	2.4	2.4	2.7	2.6
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.9	13.9	12.6	12.6	12.0	13.8	13.7	12.6	12.1
석유	50.1	50.2	49.2	46.9	46.2	49.3	45.4	43.3	45.7
전기	19.4	19.3	17.8	18.7	19.7	19.7	18.5	19.4	19.7
도시가스	11.6	11.6	14.9	16.2	16.3	12.0	16.6	18.6	16.8
열·기타	5.1	5.0	5.5	5.7	5.8	5.2	5.8	6.0	5.7

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보