

에너지 브리프

2022년 9월

최근 국내외 철강시장 동향 및 전망

최근 급변하는 대내외 환경 변화에 대응해 우리 철강기업들은 지속가능한 전략 수립을 위해 고심하고 있다. 그러나 경영전략 수립의 기초가 되는 대내외 환경분석에 큰 어려움을 겪고 있다. 이전까지 분석대상 변수에서 제외시켰던 변수들까지도 역동적으로 변화하고, 변수들 간의 상호 관계성도 매우 커진 때문이다. 이러한 변화는 철강기업의 경영전략 수립에 핵심축인 철강수급 전망의 어려움 또한 더욱 가중시키고 있다. 즉, 최근의 변화의 특징이 주요 변수들이 상호 영향을 미치는 구조속에 상호 작용하는 속도 또는 과거 경험해 보지 못한 수준을 보이고 있는 것이다. 이는 정확한 예측을 바탕으로 전략을 수립해 온 국내외 철강기업들의 전통적 대응방식에 근본적 도전이 되고 있다. 이러한 관점에서 본고는 최근 국내외 철강산업을 둘러싼 환경변수들과 글로벌 철강수급 전망의 변화를 개괄하고, 이에 적절히 대응하기 위해서는 보다 탄력적 전략이 필요함을 살펴보고자 하였다.

홍정의 한국철강협회 조사분석실 실장(jeongyee.hong@ekosa.or.kr)

급변하는 국내외 철강경영 환경

최근 국내외 경영환경이 급변하고 있다. 코로나19 팬데믹이 진정되면서 그동안의 공격적 금융완화 정책으로 물가상승 압력이 점증하는 가운데 러시아-우크라이나 전쟁은 이러한 추세를 더욱 강화시키는 촉진요인으로 작용하고 있다. 구조적 측면에서는 글로벌 탄소중립 확산 추세에 중국까지 가세함으로써 철강수급 구조의 근본적인 변화가 예상되고 있으며, 미-중 패권전쟁이 심화되면서 수십 년간 진행되어 온 복잡한 GVC(Global Value Chain) 구조가 해체되고 재구축되는 과정에 있다.

철강산업의 관점에서 보면 수요와 공급 모두에 커다란 변화를 불러일으키고 있는 4차 산업혁명의 급속한 진전, 범세계적인 탄소중립의 확산으로 인한 국내외 규제환경의 변화, 미국과 중국의 패권전쟁이 심화되면서 나타나고 있는 글로벌 철강가치사슬 구조와 이를 뒷받침하는 국제무역질서의 변화 등 거대한 패러다임의 변화가 상호 연계되어 급속도로 전개되고 있다. 철강산업을 둘러싼 대내외 경영환경 변수들의 근본적 변화는 현재의 국가 간 경쟁구조는 물론 기존의 산업 간 경계를 넘나들며 경쟁을 격화시키고, 이는 글로벌 산업지형의 재편으로 이어져 국가 간 또는 세계 지역 간 분업관계의 재편을 더욱 촉진시키면서 철강산업의 국제경쟁력에 근본적인 변화를 야기하고 있다.

기초소재를 공급하는 철강산업은 이러한 변화의 한 가운데 있다. 국내 철강산업이 현재의 국제경쟁우위를 더욱 강화시키기 위해서는 기업전략과 국가차원의 산업전략이 조화와 균형을 이루어야 할 것으로 판단된다. 이를 위해서는 일반적인 경기순환적 대응뿐 아니라 중장기적인 산업구조의 변화, 국제질서의 변화 등까지 고려한 전략수립이 필요함을 의미한다. 이에 본 고에서는 전략수립의 토대가 되는 주요한 경영환경 변수들을 점검하고, 철강산업의 실적에 직접적 영향을 미치는 철강수요를 점검해 보고자 한다.

국내 철강산업을 둘러싼 기회와 위협요인

국내 철강산업이 직면한 기회요인과 위협요인은 경기순환과 같은 경제환경은 물론 기후변화와 같은 글로벌 규제환경의 변화와 이에 따른 경쟁환경의 변화, 국제통상질서의 변화와 4차 산업혁명이 맞물리면서 나타나는 글로벌 가치사슬 구조의 변화 등 거의 전분야에 걸쳐 구조적인 변화가 일어나고 있다. 이에 본 고는 한국 철강산업을 둘러싼 기회요인과 위협요인으로 한국공학한림원이 작년 말 출간한 『담대한 전환』에 수록된 철강분야 기회요인과 위협요인을 중심으로 소개하고자 한다. 동 보고서는 철강을 포함한 국내 주요 산업의 전문가들이 4년여에 걸쳐 논의한 결과를 정리한 것이다.

표 1 철강분야의 기회요인과 위협요인

	기회요인	위협요인
거시환경	· 글로벌 총 생산의 50%를 초과하는 중국발 시장 변화 · 고부가화, 스마트화, 친환경화 메가트렌드 변화	· 수요절벽, 공급과잉에 따른 보호무역주의 심화로 수익성 악화 · 신 기후체제 및 환경우선 정책 강화
경쟁환경	· 공급과잉하에서 제품 차별화, 저원가 생산 · 디지털 전환 가속화로 고부가가치화 경쟁 치열	· 원가경쟁력과 직결되는 원료 다변화 중요 · 시장변화에 선제적 대응을 위한 비교열위 품목의 조정 필요
가치사슬	· 탈중국화에 따른 전 세계 철강 시장 재편	· 자국산업 보호 위한 수입규제와 정부 주도 구조개혁의 전개
환경	· 신남방, 중동 등 신흥 철강시장 확대	· 공급중심 가치사슬에서 전주기 협업체제로의 전환

* 자료: 한국공학한림원. 『담대한 전환-산업미래전략 2030』(2021)

먼저, 기회요인을 살펴보면 거시환경으로 제시된 중국발 시장 변화는 글로벌 철강생산의 절반 이상을 차지하는 최대 생산국이자 세계 최대 과잉설비를 보유하고 전세계 수출의 15~25%를 차지하는 역사상 최대 수출국으로 국내는 물론 전 세계 철강시장을 압박하는 요인으로 작용하여 왔다. 이러한 점에서 글로벌 철강업계는 중국의 철강수출정책이나 산업정책에 많은 관심을 가지고 지켜보고 있다. 중국발 시장 변화는 중국 경제여건의 변화, 산업정책 변화 등 그 자체로 다양한 요인의 결합일 수밖에 없으나 최근의 중국발 시장 변화의 핵심 요인은 중국 정부가 2060년까지 탄소중립 이행을 선언한 것이라 생각된다. 중국의 탄소중립 참여는 중국의 과잉생산과 이로 인한 수출이 억제되면서 세계 철강시장에 긍정적 요인으로 작용할 수 있을 것이란 기대가 반영된 것으로 해석된다.

또한 가치사슬환경으로 제기된 탈중국화에 따른 전 세계 철강시장의 재편도 중국발 시장 변화와 긴밀한 연장선상에서 기회요인으로 해석될 수 있을 것이다. 먼저 탈중국화는 미-중 패권전쟁으로 촉발되어 중국의 탄소중립에 따른 수출 감소로 글로벌 철강시장에서 중국산 점유율이 낮아지면서 탈중국화 추세를 더욱 강화시키는 요인으로 작용할 것으로 기대된다. 나아가 중국과 관련된 기회요인은 중장기적으로 수요 증가세가 지속될 것으로 기대되는 신남방, 중동 등 신흥시장에서의 중국과의 수출경쟁이 완화되면서 새로운 기회요인을 만들어낼 것으로 기대된다. 4차 산업혁명이 진전되면서 디지털 전환, 스마트화가 가속화되는 가운데 친환경화, 고부가가치화 메가트렌드의 변화는 디지털 기술 강국인 한국이 후발국과 차별화할 수 있는 새로운 경쟁우위 요소를 제공할 수 있을 것으로 기대된다.

한편, 위협요인들로는 수요절벽과 보호무역주의로 인한 수익성 악화, 신 기후체제 정책, 비교열위 품목의 구조조정 필요성, 주요국의 수입규제, 전주기(Life cycle) 협업체제로의 전환 등이 제기되고 있는데 이중 가장 중요한 것은 거시환경 변화로 제시된 두 가지 요인으로 생각된다. 첫째, 전 세계 철강수요가 중장기적으로 정체가 불가피한 가운데 공급과잉에 따른 보호무역주의가 심화될 것으로 예상된다는 점이다. 둘째, 전 세계적으로 신 기후체제와 환경우선 정책이 강화되고 있는 추세이다. 이러한 두 가지 지배적 요인은 주요 수출시장의 수입규제 확산과 이에 따른 국내 비교열위 품목의 조정 압력, 탄소중립의 확산에 따른 원료 다변화 압박과 지금까지의 공급중심의 가치사슬에서 전주기 협업체제로의 전환 압력 등의 근본적 배경으로 작용하는 것으로 평가된다.

좀 더 자세히 살펴보면, 신 기후 체제 및 환경우선 정책의 경우 탄소중립 과정에서 철강 생산원가 부담이 가중되고 중장기적으로 막대한 투자비용의 조달 문제도 대두될 것으로 예상된다. 이는 기존의 화석연료 중심의 생산구조에서 원료다변화 압박이 심화되는 상황과 연결되어 있다. 나아가 최근 EU는 2026년부터 탄소국경조정 메카니즘(CBAM)의 도입을 공식화하는 등 새로운 수입규제의 근거로 작용될 소지도 크다. 대외적으로 탄소중립의 확산, 수입규제의 심화와 더불어 국내적으로는 수요구조의 변화까지 복합되면서 비교열위 품목의 구조조정 압박이 심화될 가능성도 상존한다. 아울러 공급중심의 가치사슬이 탄소중립이 확산되면서 전주기 협업체제의 중요성이 부각되는 메가트렌드가 진행되고 있다.

글로벌 철강수요 전망의 불확실성 심화

국내 철강산업의 실적에 직접적인 영향을 미치는 요인은 철강수요이다. 그러나 최근 철강수요를 전망하는 작업은 앞서 살펴본 바와 같이 철강산업의 미시적 요인은 물론 거시경제요인, 국제정치적 요인 등 다양한 거시환경 변수들이 얽히면서 정확한 전망이 매우 어려운 상황이다. 이와 같은 상황은 장기 철강수요전망 뿐만 아니라 단기전망 조차도 어렵게 만들고 있다. 이와 같은 어려움은 세계 주요국의 철강 전문가들이 참여하여 반기마다 발표하는 세계철강협회의 단기철강수요전망이 매년 상당 폭으로 수정되고 있는 것에서도 잘 알 수 있다. 올해 전망의 경우 9월 중순 발표된 글로벌 철강수요전망이 지난 4월의 전망대비 2.2% 포인트가 하향 조정되었으며, 내년도의 경우도 당초 전망대비 1.8% 포인트 하향 조정되었다. 이 같은 현상은 철강뿐 아니라 세계 유수의 경제전망기관에서도 동일하게 벌어지고 있는 현상이다.

표 2 2022년 글로벌 철강수요 전망

(단위: 백만 톤, %, %p)

	2022.4월 전망		2022.9월 전망		전망 변화	
	천 톤	전년비	천 톤	전년비	천 톤	%p
전세계	1,840.20	0.4	1,805.80	▲1.8	▲34.4	▲2.2
중국	952	0	923.5	▲3.0	▲28.5	▲3.0
중국 외	888.2	0.7	882.3	0.1	▲5.9	▲0.6

* 자료: 세계철강협회 ECON('22.9)

표 3 2023년 글로벌 철강수요 전망

(단위: 백만 톤, %, %p)

	2022.4월 전망		2022.9월 전망		전망 변화	
	천 톤	전년비	천 톤	전년비	천 톤	%p
전세계	1,881.40	2.2	1,848.20	2.3	▲33.2	▲1.8
중국	961.6	1	942	2	▲19.6	▲2.0
중국 외	919.8	3.6	906.2	2.7	▲13.6	▲1.5

* 자료: 세계철강협회 ECON('22.9)

글로벌 철강수요 전망의 어려움은 장기전망에서 더욱 두드러지게 나타나고 있다. 아래 표는 세계철강협회에서 철강수요 장기전망을 위해 구성한 테스크포스팀이 2021년 12월에 발표한 장기전망이다. 이러한 장기전망 작업은 그동안 주기적으로 업데이트되어 왔는데 아래 그림에서 보는 바와 같이 2008년 발표한 장기전망과 최근의 전망 간의 큰 차이가 있음을 보여주고 있다. 즉, 일반적인 전망 작업의 속성상 글로벌 금융위기와 같은 돌발적 경제충격이나 미-

중 패권전쟁, 러-우 전쟁, 코로나19 팬데믹, 기후변화 심화 등 거시환경요인을 변수로 포함시키기 어려운 구조적 한계를 보여주고 있다.

표 4 2023년 글로벌 철강수요 전망

(단위: 백만 톤, %, %p)

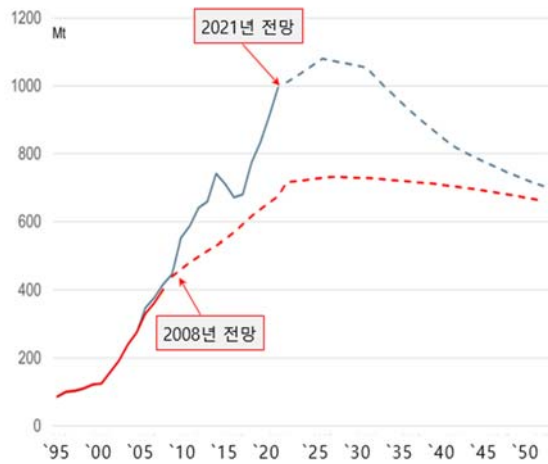
	수요 총량(백만 톤)					연평균 증가율(%)			
	2020	2025	2030	2040	2050	'21-'25	'26-'30	'31-'40	'41-'50
중국	995	1,080	1,054	819	704	1.7	-0.5	-2.5	-1.5
인도	89	121	155	242	379	6.4	5.1	4.6	4.6
일본	53	57	56	54	50	1.7	-0.4	-0.4	-0.7
아세안	70	90	109	148	190	5.2	3.8	3.1	2.6
EU	141	159	163	172	178	2.5	0.5	0.6	0.3
미국	92	107	106	104	99	3.1	-0.2	-0.2	-0.6
캐나다									
전세계	1,760	1,988	2,053	2,026	2,200	2.5	0.6	-0.1	0.8

* 자료: World Steel Association, ECFO('21.12)

그림 1 전세계 철강수요 장기전망



그림 2 중국 철강수요 장기전망



* 자료: World Steel Association, ECFO('21.12)

주요 환경요인의 역동성 고려, 정확한 전망보다는 지속 적응 노력 필요

앞서 살펴본 바와 같이 국내 철강산업을 둘러싼 주요 환경요인들이 급변하고 있다. 최근의 변화는 변수들이 상호 연계되어 지속적으로 변화하는 복잡성과 동태성을 특징으로 하고 있다. 이는 일회적 전망 작업으로 해결할 수 없으며 이에 대응하기 위해서는 주요 변인들 간의 상호 연계 구조에 기초해 변인들의 동향을 지속적으로 모니터링하고 이를 종합하는 경영시스템의 구축이 필요할 것으로 생각된다. 즉, 정확한 전망에 집착하기 보다는 변수들 간의 연계 구조, 변화 양상 등에 대한 지속적인 모니터링과 시나리오 전망, 변화에 적응하려는 노력이 중요할 것으로 생각된다.

한편, 주요 변인들이 엮어내는 현재 시점에서의 기회요인과 위협요인들은 상황의 변화에 따라 그 속성 또한 변화할 수 있다는 점에 주목해야 한다. 즉, 주요한 변수들이 상호 영향을 주고받으면서 변화의 수준과 시기, 그리고 영향의

속성까지도 지속적으로 변화하는 역동성에 관심을 가져야 한다. 앞서 언급한 주요 변인들은 우리 철강산업의 경쟁력에 큰 영향을 미칠 뿐만 아니라 필연적으로 발생할 수밖에 없다는 점을 고려하면 이들 요인들에 대한 평가와 대응전략을 수립하고, 변화의 양상에 맞춰 전략을 지속적으로 수정, 보완하는 노력이 필요할 것으로 생각된다. 이를 통해 현재 시점에서 기회요인과 위협요인으로 어떠한 조건에서 그 속성이 전환되는지 그리고 이를 활용하기 위한 전략은 무엇인지에 대한 고민이 필요한 상황이다.

참고문헌

- 산업연구원 산업비전연구팀. 2019. 『한국 산업 발전 비전 2030 - 총론편』. 서울: 산업연구원.
- 한국공학한림원. 2021. 『담대한 전환 - 대한민국 산업미래전략 2030 보고서』. 서울: 잇플.
- 한국산업기술진흥원, 2020. 『산업기술 환경예측: 철강산업』. 서울: 한국산업기술진흥원.
- World Steel Association. 2002. 『Preliminary worldsteel Short Range Outlook 2022 09 16 summary tables』. <https://extranet.worldsteel.org/programmes/economics/projects/economics-committee.html?dmsFolderUuid=98b8b994-5f77-4e38-b5c4-634f320bbfa9>
- World Steel Association. 2021. 『LTF2050 Presentation』. <https://extranet.worldsteel.org/programmes/economics/projects/economics-committee.html?dmsFolderUuid=baa88c24-24dd-472b-8077-14b17c2ea967>
- World Steel Dynamics. 2021. 『Strategic Insights #145 - Steel mills' CO2 reduction challenge: Achievable, at least based on the steel mill announcements』.

1. 국제 에너지 가격

국제 에너지 시장

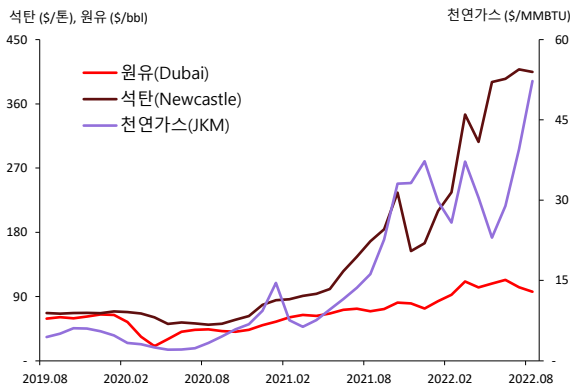
- 8월 국제 유가는 세계 경기침체 우려, 이란 핵합의(JCPOA) 복원 협상 진전, 리비아 원유 생산 회복의 영향으로 하락
 - 연준 인사들이 물가 안정을 위한 지속적인 금리 인상 의지를 표명하여 달러가 강세를 보이며 유가에 하방 압력
 - 주요국의 7월 제조업 지수가 하락하면서 세계 경기침체에 따른 석유 수요 둔화 우려 심화
 - 7월 미국, 중국의 제조업 구매관리자지수(PMI)가 시장예측치, 전월 수치, 전년 동월 수치를 모두 하회
 - 리비아의 원유 생산량이 반정부 시위로 6월에는 60만 배럴로 감소하였으나 8월에는 110만 배럴로 전년 수준을 회복하였고, 미국과 이란의 핵합의 복원 협상이 EU의 중재 아래 진전을 보이는 등 원유 공급 증가 기대감 상승
 - 국제 석탄 가격은 세계 경기침체 우려, 국제 유가 하락이 하방 압력으로 작용하였으나, 중국의 폭염과 가뭄으로 인한 수력 발전 차질이 전력난을 야기하며 석탄 가격의 하락폭을 제한
 - 국제 천연가스 가격은 글로벌 수급 불균형으로 인한 아시아와 유럽 간 천연가스 확보 경쟁 심화로 급등
 - 8월 유럽향 러시아산 가스 공급량은 116 Bcf(약 263만 톤)로 전월 대비 약 4% 감소하였고, 미국 프리포트 LNG는 수출 설비의 부분 재가동 목표를 11월 초로 연기하였으며 전면 재가동은 내년 3월로 예상하고 있음

국제 에너지 가격

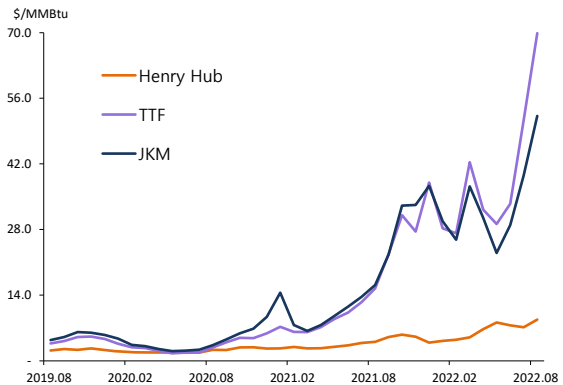
	2019년	2020년	2021년	2022년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
원유 (\$/bbl)	63.5	42.2	69.3	110.9	102.8	108.2	113.3	103.1	96.6
	(-8.5)	(-33.5)	(64.2)	(20.1)	(-7.3)	(5.2)	(4.7)	(-8.9)	(-6.3)
석탄 (\$/톤)	78.0	60.2	136.4	345.3	306.6	390.4	395.0	408.4	404.9
	(-27.2)	(-22.8)	(126.5)	(46.1)	(-11.2)	(27.3)	(1.2)	(3.4)	(-0.8)
천연가스 (\$/MMBTU)									
Henry Hub	2.5	2.1	3.7	5.0	6.7	8.2	7.6	7.1	8.8
	(-9.7)	(-15.7)	(74.4)	(11.6)	(35.2)	(21.6)	(-7.6)	(-6.0)	(23.3)
TTF	4.8	3.2	16.2	42.3	32.2	29.2	33.5	51.3	69.9
	(-32.7)	(-32.3)	(398.7)	(55.6)	(-23.9)	(-9.5)	(14.8)	(53.2)	(36.2)
JKM	5.6	4.2	17.8	37.2	30.5	23.0	28.9	39.5	52.2
	(-36.6)	(-25.2)	(326.0)	(44.1)	(-18.0)	(-24.6)	(25.7)	(36.6)	(32.2)

주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 석탄 기준. 석탄과 천연가스는 선물 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, CME Group(www.cmegroup.com)

국제 에너지 가격



국제 천연가스 가격



국내 수입 가격

□ 8월 국내 에너지 수입 단가는 LNG는 상승한 반면, 원유와 석탄은 하락

- 원유 수입 단가는 7~8월 국제 유가 하락의 영향으로 전월 대비 6.6% 하락. 전년 동월 대비는 47.0% 상승
 - LNG 수입 단가는 아시아 천연가스 가격(JKM) 상승과 스팟 비중 증가의 영향으로 전월 대비 15.7% 상승
 - LNG 수입량은 전월 대비 17.6% 증가하였고, 스팟 비중은 약 27%로 9%p 가량 증가
 - 미국산 LNG는 수입량과 수입 단가가 전월 대비 각각 98.3% 증가, 65.3% 상승
 - 석탄 수입 단가는 국제 연료탄 가격이 고수준을 유지함에도 국제 원료탄 가격 급락으로 전월 대비 4.8% 하락
 - 원료탄 수입단가는 전월 대비 18.4% 하락하며 3개월 연속 하락하였고, 원료탄 수입량은 8.4% 증가하여 원료탄이 전체 석탄 수입에서 차지하는 비중이 23.9%로 1.2%p 증가
 - LPG 수입 단가는 프로판과 부탄이 전월 대비 각각 5.8%, 3.9% 하락. 전년 동월 대비로는 각각 7.6%, 12.7% 상승
 - 사우디 아람코의 7월 프로판, 부탄 계약가격(CP)은 725.0 \$/톤, 725.0 \$/톤으로 전월 대비 모두 3.3% 하락하였고, 8월에는 670.0 \$/톤, 660.0 \$/톤으로 각각 7.6%, 9.0% 하락
- ※ 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

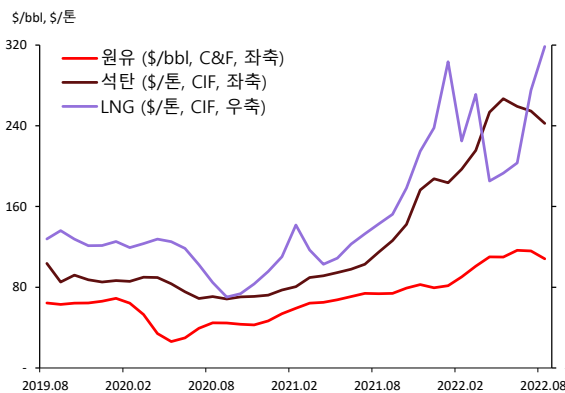
국내 에너지 수입 단가

	2019년	2020년	2021년	2022년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
원유 (\$/bbl, C&F)	65.5	44.7	70.3	100.9	110.2	109.9	116.5	115.9	108.2
	(-8.2)	(-31.7)	(57.1)	(12.0)	(9.2)	(-0.2)	(6.0)	(-0.6)	(-6.6)
LNG (\$/톤, CIF)	504.8	390.0	550.8	1 016.7	694.9	723.3	762.1	1 032.4	1 194.7
	(-4.1)	(-22.7)	(41.2)	(20.5)	(-31.6)	(4.1)	(5.4)	(35.5)	(15.7)
석탄 (\$/톤, CIF)	100.7	77.7	115.3	215.6	253.4	266.9	259.1	254.6	242.4
	(-11.4)	(-22.9)	(48.5)	(9.5)	(17.6)	(5.3)	(-2.9)	(-1.7)	(-4.8)
LPG									
프로판 (\$/톤, CIF)	456.5	385.6	655.5	852.1	915.2	848.9	821.9	768.7	723.7
	(-20.0)	(-15.5)	(70.0)	(9.2)	(7.4)	(-7.2)	(-3.2)	(-6.5)	(-5.8)
부탄 (\$/톤, CIF)	457.0	395.6	623.8	847.1	906.6	888.6	839.5	771.7	741.7
	(-21.8)	(-13.4)	(57.7)	(12.2)	(7.0)	(-2.0)	(-5.5)	(-8.1)	(-3.9)

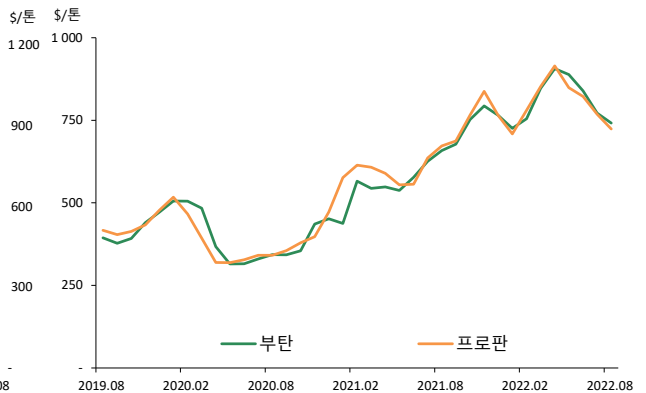
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 한국무역협회

국내 에너지 수입 단가



국내 LPG 수입 단가



2. 국내 에너지 가격

석유제품 가격

□ 8월 휘발유와 경유의 주유소 판매가격은 전월 국제 가격 하락 등으로 큰 폭으로 하락

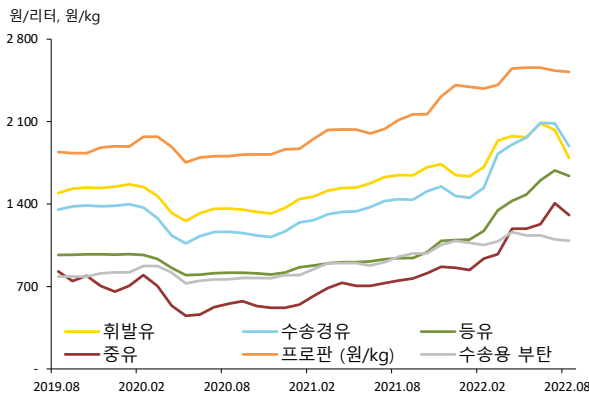
- 8월 휘발유와 경유의 주유소 판매가격은 7월 국제 가격이 전월 대비 각각 21.6%, 17.8% 하락하고, 유류세가 인하폭이 확대(30%→37%)된 전월 수준을 유지한 영향으로 각각 11.7%, 9.4% 하락
- 중유(B-C유) 가격도 국제 가격 하락의 영향으로 전월 대비 7.1% 하락, 전년 동월 대비로는 74.0% 상승
- 프로판·부탄 가격은 국내 공급가격 인하로 전월 대비 0.4%, 1.0% 하락
 - 사우디아람코社의 7월 국제 프로판, 부탄 계약가격(CP) 인하에 따라 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서도 8월 LPG 공급가격을 kg당 20원씩 인하
- 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.05로 전월 대비 22.8% 하락
 - 산업용 프로판 가격이 1.3% 하락한 반면, 산업용 도시가스 요금이 27.7% 상승하면서 상대가격이 급락
 - 상대가격이 6월 정체 후 2개월 연속 하락하여 산업용 프로판의 가격경쟁력이 높아지는 추세

국내 석유제품 가격

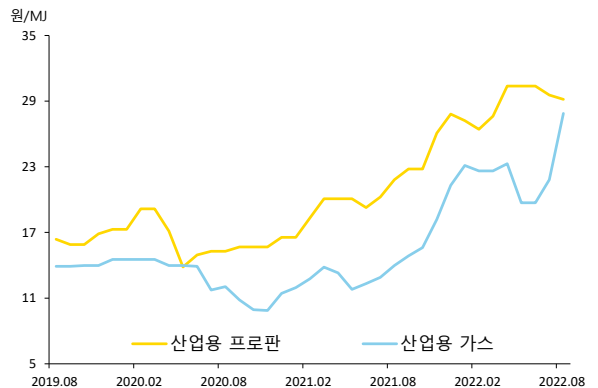
	2019년	2020년	2021년	2022년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
휘발유 (원/리터)	1 472.6 (-6.9)	1 381.2 (-6.2)	1 591.1 (15.2)	1 938.5 (13.1)	1 976.5 (2.0)	1 967.1 (-0.5)	2 084.0 (5.9)	2 030.0 (-2.6)	1 792.2 (-11.7)
수송경유 (원/리터)	1 340.6 (-3.7)	1 189.5 (-11.3)	1 392.0 (17.0)	1 826.9 (18.9)	1 906.4 (4.4)	1 964.3 (3.0)	2 089.0 (6.4)	2 084.9 (-0.2)	1 889.3 (-9.4)
등유 (원/리터)	962.5 (2.1)	850.5 (-11.6)	946.8 (11.3)	1 347.8 (15.1)	1 427.8 (5.9)	1 480.1 (3.7)	1 601.8 (8.2)	1 686.6 (5.3)	1 639.5 (-2.8)
중유 (원/리터)	744.5 (1.3)	572.9 (-23.0)	732.2 (27.8)	974.0 (3.9)	1 191.7 (22.3)	1 190.4 (-0.1)	1 229.3 (3.3)	1 405.7 (14.3)	1 305.3 (-7.1)
프로판 (원/kg)	1 869.6 (-2.6)	1 850.3 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	2 412.1 (1.4)	2 552.2 (5.8)	2 558.2 (0.2)	2 558.8 (0.0)	2 531.2 (-1.1)	2 522.4 (-0.4)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3 (-7.8)	790.8 (-1.9)	932.3 (17.9)	1 083.0 (3.1)	1 163.2 (7.4)	1 134.6 (-2.5)	1 133.7 (-0.1)	1 100.2 (-3.0)	1 088.8 (-1.0)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/총전소 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

□ 8월 도시가스 요금은 주택용과 일반용 요금은 동결되었으나 업무난방용과 산업용 요금은 큰 폭으로 인상

- 업무난방용과 산업용 도시가스 원료비는 전월 LNG 수입단가 급등(35.5%)의 영향으로 전월 대비 29.7%씩 상승
 - 원료비는 주택용, 일반용 요금에서는 2개월(홀수월)마다, 업무난방용, 산업용 요금에서는 매월 산정
 - ※ 한국가스공사는 미수급(누적 원료비 손실분) 회수를 위해 민수용(주택용, 일반용) 원료비 정산단가를 올해 두 차례 인상하여 1.90원/MJ으로 적용하고 있으며, 10월에는 0.40원/MJ 추가 인상하여 내년 4월까지 적용할 예정

□ 8월 지역난방 열요금은 전월 수준을 유지

- 열요금은 7월에 연료비 정산분 일부와 고정비 인상분, 연료비 연동분을 합해 Mcal당 7.51원(주택용 기준)으로 인상된 바 있으며, 남은 연료비 정산분(주택용 기준, Mcal당 6.11원)은 10월에 적용될 예정

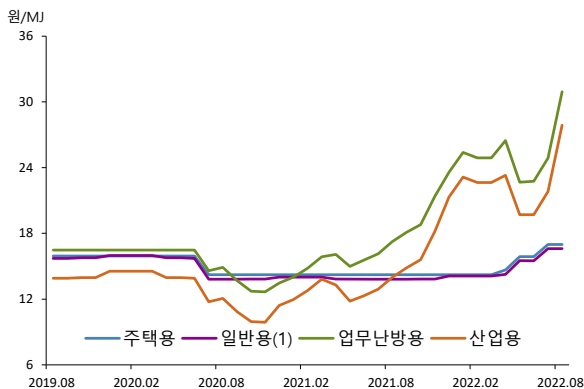
도시가스 및 열에너지

	2019년	2020년	2021년	2022년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
도시가스 (원/MJ)									
주택용	15.6 (3.9)	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.6)	14.2 -	14.7 (3.0)	15.9 (8.4)	15.9 -	17.0 (7.0)	17.0 -
업무난방용	16.1 (4.4)	15.1 (-6.5)	17.2 (14.4)	24.9 -	26.5 (6.3)	22.7 (-14.3)	22.7 (0.3)	24.9 (9.3)	30.9 (24.3)
일반용(1)	15.6 (4.9)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	14.1 -	14.3 (1.2)	15.5 (8.7)	15.5 (-0.1)	16.6 (7.2)	16.6 -
산업용	13.8 (5.9)	12.6 (-8.5)	14.4 (14.3)	22.6 -	23.3 (2.9)	19.7 (-15.3)	19.7 (-0.0)	21.8 (10.8)	27.9 (27.7)
열에너지 (원/Mcal)									
업무용	85.3 (1.9)	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 -	87.0 (2.7)	87.0 -	87.0 -	96.7 (11.2)	96.7 -
공공용	74.5 (1.9)	75.0 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 -	76.0 (2.7)	76.0 -	76.0 -	84.5 (11.2)	84.5 -
주택용	65.7 (1.9)	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 -	67.0 (2.7)	67.0 -	67.0 -	74.5 (11.2)	74.5 -

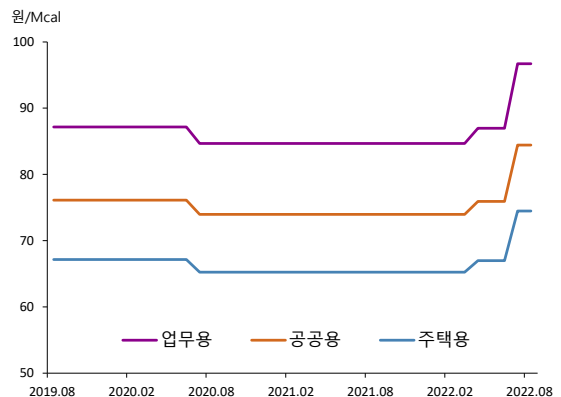
주: 열 요금은 난방용 단일요금 기준(부가세, 기본요금 제외) ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 서울도시가스(www.seoulgas.co.kr), 지역난방공사(www.kdhc.co.kr)

도시가스 요금



열에너지 요금



전기 요금 및 연료비 단가

□ 8월 전기요금은 전월 수준을 유지

- 전력량요금과 기후환경요금은 4월에 각각 4.9원/kWh, 2.0원/kWh 인상된 바 있음
 - 올해 기준연료비 상승분인 9.8원/kWh 중 4.9원/kWh은 4월에 반영되었고, 나머지는 10월에 반영될 예정
- 3분기 연료비조정단가는 분기 조정폭 제한이 완화(±3원/kWh → ±5원/kWh)되어 5.0원/kWh 인상된 바 있음

□ 8월 유연탄, 유류, LNG 발전 연료비 단가는 전월 대비 각각 15.3%, 9.9%, 36.3% 상승

- 유연탄의 발전 연료비 단가는 연료탄 수입 단가 상승 등의 영향으로 19개월 연속 상승
- LNG의 발전 연료비 단가도 천연가스 수입 단가 상승의 영향으로 전월 대비 36.3% 상승
 - 유연탄, 유류, LNG의 발전 연료비 단가는 전년 동월 대비로는 각각 125.7%, 131.2%, 121.2% 상승

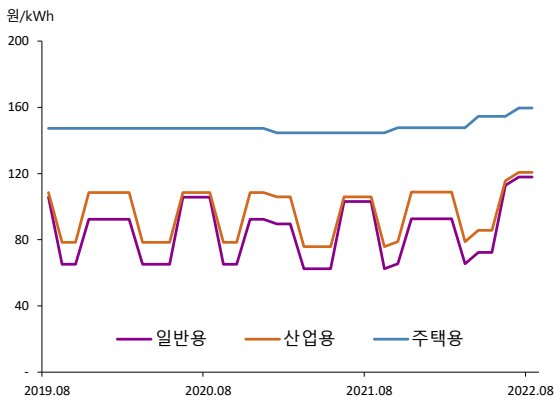
전기요금 및 발전 연료비 단가

	2019년	2020년	2021년	2022년						
				3월	4월	5월	6월	7월	8월	
전기요금 (원/kWh)										
일반용	84.3	84.3	82.4	65.5	72.4	72.4	112.9	117.9	117.9	
	-	(0.0)	(-2.3)	(-29.3)	(10.5)	-	(55.9)	(4.4)	-	
산업용	95.9	96.0	94.0	78.8	85.7	85.7	115.7	120.7	120.7	
	-	(0.0)	(-2.1)	(-27.6)	(8.8)	-	(35.0)	(4.3)	-	
주택용	147.3	147.3	145.4	147.6	154.5	154.5	154.5	159.5	159.5	
	-	-	(-1.3)	-	(4.7)	-	-	(3.2)	-	
발전 연료비단가 (원/kWh)										
유연탄	56.4	50.6	56.2	90.7	98.4	101.4	101.9	113.2	130.5	
	(3.8)	(-10.3)	(11.1)	(4.2)	(8.5)	(3.1)	(0.5)	(11.2)	(15.3)	
유류	181.9	175.5	180.7	309.3	316.3	336.5	382.4	389.6	428.3	
	(10.5)	(-3.5)	(3.0)	(2.7)	(2.3)	(6.4)	(13.6)	(1.9)	(9.9)	
LNG	93.3	71.8	95.7	184.1	201.0	145.9	139.9	156.9	213.8	
	(-4.7)	(-23.0)	(33.2)	(-9.4)	(9.1)	(-27.4)	(-4.1)	(12.2)	(36.3)	

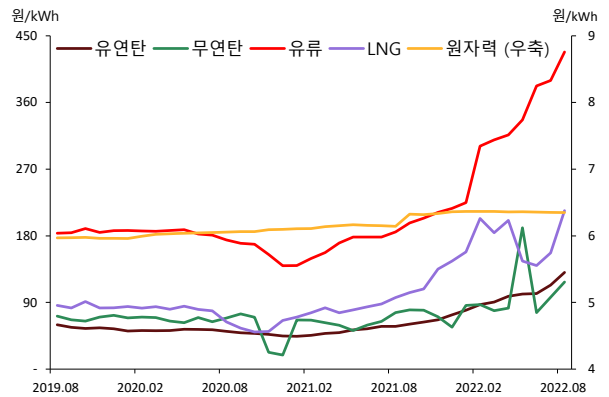
주: 전기 요금은 주택용(교합, 2구간 전력량 요금), 일반용(교합, 저압), 산업용(을, 교합B 중간부하)을 사용. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국전력공사, 전력통계정보시스템

계약종별 전기 요금



에너지원별 연료비 단가



SMP 및 REC 가격

□ 8월 계통한계가격(SMP)은 LNG의 발전 연료비 단가 상승 등의 영향으로 전월 대비 30.2% 상승

- LNG와 유연탄의 연료비 단가가 각각 36.3%, 15.3% 상승하면서 SMP 상승을 견인
 - 8월의 SMP 결정 횟수는 LNG 509회, 유연탄 234회, 유류 1회로 LNG의 SMP 결정 횟수가 전월 대비 11회 감소
 - ※ 계통한계가격(SMP)은 시간단위로 전력 수요와 공급이 일치하는 지점에서 가장 비싼 발전기의 변동비용이고, SMP 결정 횟수는 특정 기간 동안 주어진 시간에서 어떤 에너지원의 발전기가 SMP가격으로 결정되었는지 횟수를 계산한 값
- 제주의 SMP 가격은 전월 대비 30.5% 상승하면서 육지와와의 차이(34.2원/kWh)가 확대

□ 8월 REC 현물가격은 6.2만 원/REC로 전월 대비 11.8% 상승

- 1~8월 REC 현물가격의 거래량 가중 평균은 5.3만 원/REC로 전년 동기 대비 57.1% 상승하였고, 동기간 현물 거래량은 926.9만 REC로 82.7% 증가
 - 상반기 REC 발급량은 3,198.5만 REC로 2022년 의무공급량(7,872만 REC)의 40.6%에 해당
 - ※ 2022년 RPS 의무공급량 비율은 12.5%로 전년 대비 3.5%p 상승하였고, 의무공급량은 58,749 GWh로 전년 대비 49.8% 증가. RPS 의무공급량 비율은 2026년까지 법정 상한인 25%로 단계적으로 상향 조정될 예정

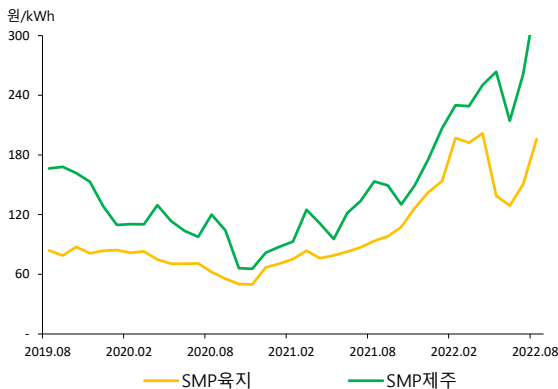
SMP 및 REC 가격

	2019년	2020년	2021년	2022년					
				3월	4월	5월	6월	7월	8월
SMP통합 (원/kWh)	90.4	68.7	94.0	192.8	202.1	140.3	129.7	151.9	197.7
	(-5.0)	(-24.0)	(36.9)	(-2.3)	(4.9)	(-30.6)	(-7.6)	(17.1)	(30.2)
SMP육지	89.8	68.3	93.7	192.3	201.6	139.1	128.8	150.6	196.0
	(-5.2)	(-23.8)	(37.1)	(-2.3)	(4.8)	(-31.0)	(-7.3)	(16.9)	(30.2)
SMP제주	153.0	100.9	127.3	229.1	250.3	263.7	214.3	261.3	340.9
	(4.3)	(-34.1)	(26.1)	(-0.3)	(9.3)	(5.4)	(-18.7)	(21.9)	(30.5)
REC 현물가격 (천원/REC)		42.2	34.6	47.5	52.9	53.0	54.5	55.6	62.2
		(-32.9)	(-17.9)	(-15.2)	(11.2)	(0.2)	(2.9)	(2.0)	(11.8)
REC 거래량 (천 REC)	7 191.8	8 921.4	10 187.8	1 043.8	986.9	1 164.8	942.5	1 024.7	1 288.6
	(14.4)	(24.1)	(14.2)	(-25.1)	(-5.5)	(18.0)	(-19.1)	(8.7)	(25.8)

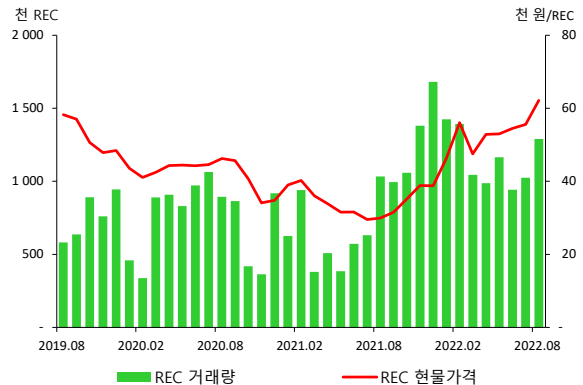
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

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

SMP 가격



REC 현물가격 및 거래량



3. 총에너지 및 최종에너지

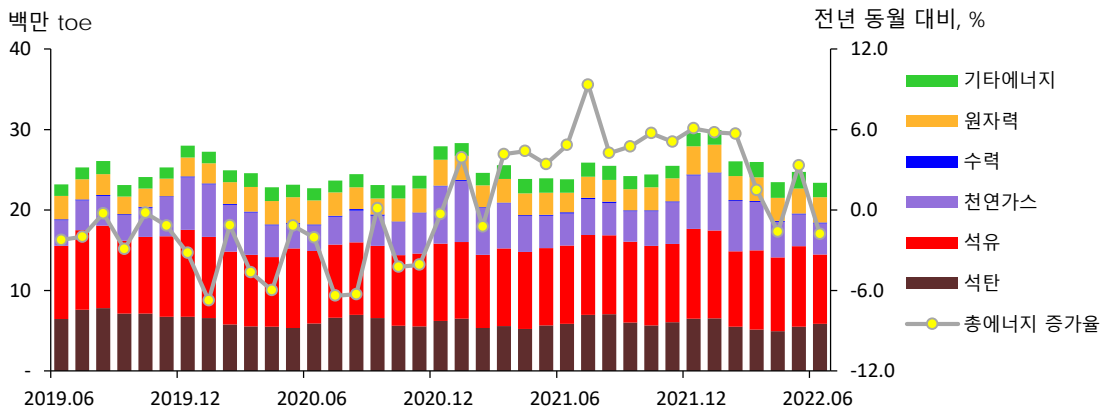
□ 6월 총에너지 소비는 원자력이 증가했으나, 석유와 가스가 감소하며 전년 동월 대비 1.8% 감소

- 석탄 소비는 발전용이 발전 비용 상승 등으로 2개월 연속 감소했으나, 산업용이 주요 업종에서의 유연탄 소비 감소에도 불구하고, 무연탄의 급증으로 증가로 전환하며 전년 동월 대비 0.6% 증가
- 석유는 산업용이 석유화학 업황 부진 등으로 감소 폭이 확대되고, 수송용은 유류세 추가 인하를 앞두고 크게 감소하며 전체 소비가 전년 동월 대비 11.0% 급락
- 가스는 산업용이 소폭 증가했으나, 발전용이 원자력 발전량 급증 및 국제 LNG 가격 고수준 등으로 감소세가 큰 폭으로 확대되고 건물용도 가스 요금 상승과 재택시간 감소 등으로 주택용을 중심으로 감소

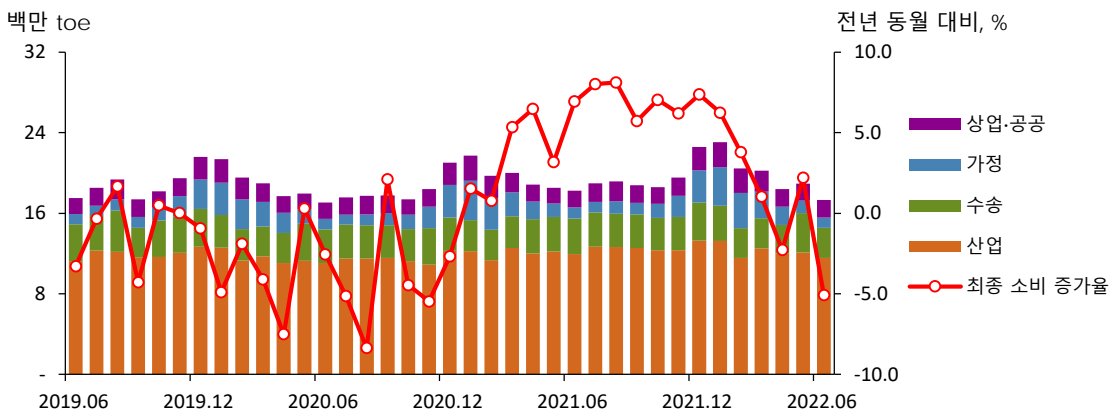
□ 에너지 최종 소비는 산업과 수송 부문에서 큰 폭으로 줄며 전년 동월 대비 5.1% 감소

- 산업 부문 에너지 소비는 지방선거 등으로 근무일수가 감소(2일)한 가운데 국내외 경기 둔화, 화물연대 파업(6.7~6.14)에 따른 물류 차질, 높은 에너지 가격 등으로 에너지다소비 업종을 중심으로 3.3% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 7월 유류세 7%p 추가 인하를 앞두고 저장수요가 큰 폭으로 감소하고, 화물연대 파업 및 경유가의 휘발유가 역전으로 도로 화물 부문의 소비도 크게 줄며 전년 동월 대비 16.0% 감소
- 건물 부문 소비는 사회적 거리두기 해제(4.18) 등으로 가정용은 줄었으나 상업용이 증가하며 보합

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



<부록> 에너지 가격 및 수급 통계

국제 에너지 가격

	2020년	2021년				2022년				
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
원유 (\$/bbl)										
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	64.0 (67.7)	71.4 (9.5)	72.4 (1.5)	67.7 (-6.5)	99.9 (56.1)	114.3 (4.6)	99.4 (-13.1)	91.5 (-7.9)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	65.4 (58.0)	71.6 (7.9)	72.9 (1.9)	69.5 (-4.7)	101.3 (54.9)	113.3 (4.7)	103.1 (-8.9)	96.6 (-6.3)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	66.9 (57.0)	73.4 (7.5)	74.3 (1.2)	70.5 (-5.1)	103.8 (55.2)	117.5 (4.9)	105.1 (-10.5)	97.7 (-7.0)
국내도입단가 (C&F)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	66.0 (46.6)	70.6 (4.7)	73.9 (4.7)	73.6 (-0.4)	104.2 (57.9)	116.5 (6.0)	115.9 (-0.6)	108.2 (-6.6)
천연가스 (\$/MMBTU)										
일본 수입 가격	8.3 (-21.3)	10.8 (29.5)	9.3 (2.1)	9.6 (7.9)	10.4 (7.7)	10.8 (4.3)	16.8 (79.7)	15.5 (-6.9)	18.9 (21.5)	20.2 (6.7)
Henry Hub	2.1 (-15.7)	3.7 (74.4)	3.1 (66.5)	3.3 (10.5)	3.8 (16.4)	4.0 (5.8)	6.5 (108.8)	7.6 (-7.6)	7.1 (-6.0)	8.8 (23.3)
NBP	3.3 (-31.6)	16.3 (391.2)	9.3 (290.6)	10.0 (12.1)	12.4 (23.9)	15.4 (24.4)	31.1 (235.6)	22.2 (13.9)	33.3 (50.2)	53.5 (60.9)
TTF	3.2 (-32.5)	16.1 (396.9)	9.2 (281.3)	10.3 (15.4)	12.5 (21.7)	15.4 (23.2)	39.2 (325.0)	33.5 (14.8)	51.3 (53.2)	69.9 (36.2)
JKM	4.2 (-25.4)	17.8 (324.9)	10.9 (268.7)	11.5 (20.5)	13.6 (18.4)	16.2 (18.5)	33.4 (206.9)	28.9 (25.7)	39.5 (36.6)	52.2 (32.2)
국내도입단가 (\$/ton, CIF)	390.2 (-22.8)	550.7 (41.2)	458.9 (5.7)	460.9 (12.9)	498.1 (8.1)	535.0 (7.4)	925.8 (101.7)	762.1 (5.4)	1 032.4 (35.5)	1 194.7 (15.7)
석탄										
호주산 (\$/톤)	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	111.8 (89.3)	125.3 (24.8)	145.9 (16.4)	167.2 (14.6)	337.1 (201.4)	395.0 (1.2)	408.4 (3.4)	404.9 (-0.8)
국내도입단가 (\$/ton, CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	93.6 (15.1)	98.0 (3.7)	102.8 (4.9)	114.8 (11.7)	234.0 (150.1)	259.1 (-2.9)	254.6 (-1.7)	242.4 (-4.8)
석유제품 (\$/bbl)										
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	74.8 (63.3)	80.4 (5.4)	85.4 (6.2)	81.0 (-5.1)	125.2 (67.4)	155.2 (5.6)	121.7 (-21.6)	110.9 (-8.9)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	72.0 (43.3)	78.8 (6.7)	79.9 (1.3)	76.5 (-4.2)	139.5 (93.8)	176.8 (15.2)	145.3 (-17.8)	139.7 (-3.9)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	60.6 (62.4)	64.7 (8.3)	66.2 (2.3)	65.2 (-1.6)	91.8 (51.5)	99.1 (-5.2)	79.4 (-19.8)	78.2 (-1.5)
프로판	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	580.6 (47.7)	530.0 (7.1)	620.0 (17.0)	660.0 (6.5)	793.1 (36.6)	750.0 (-11.8)	725.0 (-3.3)	670.0 (-7.6)
부탄	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	564.4 (40.7)	525.0 (10.5)	620.0 (18.1)	655.0 (5.6)	795.0 (40.9)	750.0 (-12.8)	725.0 (-3.3)	660.0 (-9.0)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	65.8 (68.5)	70.5 (7.4)	75.5 (7.1)	70.7 (-6.3)	90.0 (36.7)	84.3 (-10.9)	81.6 (-3.2)	72.0 (-11.8)

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

	2020년		2021년				2022년			
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 543.3 (10.2)	1 577.3 (2.3)	1 629.3 (3.3)	1 645.8 (1.0)	1 892.3 (22.6)	2 084.0 (5.9)	2 030.0 (-2.6)	1 792.2 (-11.7)
등유 (원/리터)	850.8 (-11.6)	946.4 (11.2)	904.8 (4.0)	913.9 (0.8)	932.2 (2.0)	940.9 (0.9)	1 431.6 (58.2)	1 601.8 (8.2)	1 686.6 (5.3)	1 639.5 (-2.8)
경유 (원/리터)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 341.3 (10.6)	1 374.4 (2.7)	1 425.5 (3.7)	1 440.5 (1.1)	1 843.9 (37.5)	2 089.0 (6.4)	2 084.9 (-0.2)	1 889.3 (-9.4)
중유 (원/리터)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	684.1 (15.5)	706.4 -	728.4 (3.1)	750.1 (3.0)	1 134.3 (65.8)	1 229.3 (3.3)	1 405.7 (14.3)	1 305.3 (-7.1)
프로판 (원/kg)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	2 008.1 (8.0)	1 999.6 (-1.6)	2 036.4 (1.8)	2 114.5 (3.8)	2 488.6 (23.9)	2 558.8 (0.0)	2 531.2 (-1.1)	2 522.4 (-0.4)
부탄 (원/리터)	791.1 (-1.9)	931.9 (17.8)	884.9 (10.9)	878.5 (-2.3)	906.3 (3.2)	952.3 (5.1)	1 103.2 (24.7)	1 133.7 (-0.1)	1 100.2 (-3.0)	1 088.8 (-1.0)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	14.2 (-8.3)	14.2 -	14.2 -	14.2 -	15.4 (8.2)	15.9 -	17.0 (7.0)	17.0 -
일반용(1)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	13.9 (-9.5)	13.8 (-0.1)	13.8 -	13.8 -	15.1 (8.7)	15.5 (-0.1)	16.6 (7.2)	16.6 -
업무난방용	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	15.6 (-2.8)	15.6 (3.8)	16.2 (3.8)	17.2 (6.7)	25.4 (62.7)	22.7 (0.3)	24.9 (9.3)	30.9 (24.3)
산업용	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	12.9 (-5.9)	12.3 (4.3)	12.9 (4.8)	14.0 (8.4)	22.6 (75.8)	19.7 (-0.0)	21.8 (10.8)	27.9 (27.7)
열 (원/Mcal)										
주택용	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 (-2.1)	65.2 -	65.2 -	65.2 -	68.2 (4.6)	67.0 -	74.5 (11.2)	74.5 -
업무용	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 (-2.1)	84.7 -	84.7 -	84.7 -	88.5 (4.6)	87.0 -	96.7 (11.2)	96.7 -
공공용	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 (-2.2)	74.0 -	74.0 -	74.0 -	77.3 (4.5)	76.0 -	84.5 (11.2)	84.5 -

주 : ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

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

국내 전력 및 REC 가격

	2020년	2021년				2022년				
			1~8월	6월	7월	8월	1~8월	6월	7월	8월
전기 (원/kWh)										
주택용	147.3	142.3	142.3	142.3	142.3	142.3	145.4	147.2	147.2	147.2
	-	(-3.4)	(-3.4)	-	-	-	(2.2)	-	-	-
일반용	84.4	79.4	82.2	100.7	100.7	100.7	85.2	105.6	105.6	105.6
	-	(-5.9)	(-5.7)	(67.3)	-	-	(3.7)	(62.2)	-	-
산업용	96.0	91.0	92.3	103.5	103.5	103.5	95.3	108.4	108.4	108.4
	-	(-5.2)	(-5.1)	(40.8)	-	-	(3.3)	(38.3)	-	-
기후환경요금	-	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	6.6	7.3	7.3	7.3
	-	-	-	-	-	-	(23.6)	-	-	-
연료비조정요금	-	-2.3	-3.0	-3.0	-3.0	-3.0	1.3	-	5.0	5.0
	-	-	-	-	-	-	(-141.7)	-	-	-
발전 연료비 단가 (원/kWh)										
유연탄	50.6	56.2	51.3	54.5	57.7	57.8	100.3	101.9	113.2	130.5
	(-10.3)	(10.9)	(-2.0)	(2.6)	(5.9)	(0.3)	(95.6)	(0.5)	(11.2)	(15.3)
무연탄	60.5	66.1	63.3	59.6	64.4	76.3	102.1	76.3	97.2	117.6
	(-8.6)	(9.4)	(-6.0)	(14.2)	(8.1)	(18.4)	(61.2)	(-60.0)	(27.4)	(21.1)
유류	175.5	180.6	167.1	178.3	178.4	185.3	336.0	382.4	389.6	428.3
	(-3.5)	(2.9)	(-9.3)	(-0.0)	(0.0)	(3.8)	(101.0)	(13.6)	(1.9)	(9.9)
LNG	71.8	95.5	81.7	84.0	87.9	96.7	175.4	139.9	156.9	213.8
	(-23.1)	(33.0)	(2.2)	(5.2)	(4.6)	(9.9)	(114.5)	(-4.1)	(12.2)	(36.3)
SMP (원/kWh)										
SMP육지	68.4	93.6	80.9	82.7	87.0	93.4	169.9	128.8	150.6	196.0
	(-23.9)	(36.9)	(8.3)	(4.8)	(5.2)	(7.3)	(109.9)	(-7.3)	(16.9)	(30.2)
SMP제주	101.0	127.1	115.0	121.5	133.7	153.2	249.5	214.3	261.3	340.9
	(-34.0)	(25.9)	(2.9)	(27.4)	(10.0)	(14.6)	(117.0)	(-18.7)	(21.9)	(30.5)
SMP통합	68.7	93.9	81.3	83.1	87.5	94.1	170.8	129.7	151.9	197.7
	(-24.1)	(36.7)	(8.2)	(5.1)	(5.3)	(7.5)	(110.0)	(-7.6)	(17.1)	(30.2)
REC										
REC 평균가격 (천원/REC)	42.2	34.7	34.0	31.6	29.5	29.9	53.5	54.5	55.6	62.2
	(-33.0)	(-17.8)	(-22.6)	(0.2)	(-6.5)	(1.3)	(57.5)	(2.9)	(2.0)	(11.8)
REC 거래량 (천 REC)	743.4	849.0	634.2	571.9	631.2	1 034.2	1 158.6	942.5	1 024.7	1 288.6
	(24.1)	(14.2)	(-20.2)	(48.9)	(10.4)	(63.8)	(82.7)	(-19.1)	(8.7)	(25.8)

주 1 ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(고압, 201~400kWh), 일반용(갑) I, 저압, 산업용(을), 고압B, 선택 II 중간부하) 기준
 자료: 한전 사이버지점, 전력통계정보시스템, 신재생 원스톱 사업정보 통합포털

총에너지 소비

	2020년	2021년p					2022년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄 (백만 톤)	116.6 (-12.4)	116.8 (0.2)	54.9 (-1.9)	8.3 (-6.3)	9.1 (5.7)	9.5 (-1.0)	53.9 (-1.7)	7.9 (-5.1)	8.9 (-2.6)	9.5 (0.6)
- 원료탄 제외	82.8 (-15.6)	81.5 (-1.6)	37.3 (-5.9)	5.5 (-13.4)	6.1 (0.8)	6.7 (-3.8)	37.7 (1.1)	5.3 (-4.0)	6.1 (0.2)	6.8 (2.4)
석유 (백만 bbl)	872.4 (-5.9)	932.4 (6.9)	452.9 (2.7)	75.7 (10.4)	76.1 (-2.4)	76.9 (8.1)	461.4 (1.9)	73.3 (-3.1)	79.3 (4.2)	68.4 (-11.0)
- 비에너지유 제외	423.6 (-6.2)	429.6 (1.4)	212.2 (1.2)	34.3 (5.1)	35.8 (-5.8)	36.9 (9.4)	216.9 (2.2)	31.1 (-9.3)	39.7 (10.9)	31.4 (-15.0)
LNG (백만 톤)	42.1 (2.7)	45.8 (8.9)	24.1 (13.7)	3.4 (13.8)	3.1 (32.9)	3.1 (25.2)	24.2 (0.3)	3.4 (-1.3)	3.0 (-1.5)	2.9 (-3.9)
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	6.7 (-5.7)	3.4 (6.3)	0.6 (8.8)	0.6 (13.3)	0.7 (33.9)	3.1 (-7.5)	0.5 (-15.0)	0.5 (-15.5)	0.6 (-19.0)
원자력 (TWh)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	77.2 (-5.9)	12.6 (-8.3)	12.8 (-16.4)	11.3 (-19.6)	86.7 (12.3)	13.4 (6.7)	14.6 (14.5)	14.7 (30.2)
기타 (백만 toe)	19.0 (7.3)	20.0 (5.6)	10.1 (8.5)	1.8 (4.5)	1.8 (17.4)	1.7 (10.9)	11.4 (12.8)	2.0 (10.0)	2.1 (14.2)	1.8 (8.5)
총에너지 (백만 toe)	292.1 (-3.6)	305.4 (4.6)	150.2 (3.2)	23.9 (4.4)	24.0 (3.4)	23.8 (4.8)	153.6 (2.3)	23.5 (-1.6)	24.8 (3.3)	23.4 (-1.8)
- 비에너지유 제외	236.1 (-3.2)	242.4 (2.7)	120.1 (2.9)	18.7 (1.8)	18.9 (4.1)	18.8 (4.1)	123.1 (2.5)	18.2 (-2.4)	19.8 (4.7)	18.8 (-0.2)
- 원료용 제외	212.5 (-3.2)	217.8 (2.5)	107.9 (2.4)	16.7 (0.8)	16.8 (2.7)	16.8 (3.8)	111.8 (3.7)	16.4 (-1.9)	17.9 (6.4)	16.9 (0.3)

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

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년p					2022년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄	24.7	23.8	22.8	21.8	23.7	24.7	21.8	21.1	22.2	25.1
- 원료탄 제외	16.7	15.7	14.6	13.6	14.9	16.5	14.5	13.3	14.4	17.1
석유	37.7	38.6	38.1	40.2	40.1	40.8	37.8	39.1	40.5	36.8
- 비에너지유 제외	18.6	18.0	18.1	18.5	19.1	19.7	17.9	16.7	20.5	17.0
LNG	18.8	19.6	21.0	18.8	16.7	16.8	20.6	18.9	15.9	16.4
수력	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.4	0.4	0.5	0.5
원자력	11.7	11.0	10.9	11.2	11.3	10.1	12.0	12.1	12.6	13.4
기타	6.5	6.6	6.7	7.5	7.6	7.0	7.4	8.4	8.4	7.8
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)

	2020년	2021년p				2022년p				
		1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월	
산업	138.0 (-3.5)	148.1 (7.3)	72.3 (4.8)	12.0 (8.5)	12.2 (8.2)	11.9 (8.1)	73.0 (0.9)	12.0 (-0.0)	12.1 (-0.8)	11.5 (-3.3)
수송	39.4 (-8.2)	40.0 (1.5)	19.6 (1.4)	3.4 (14.2)	3.4 (-7.0)	3.5 (5.2)	19.2 (-2.1)	2.8 (-17.0)	3.9 (14.0)	3.0 (-15.2)
가정	23.2 (2.6)	23.7 (2.4)	13.6 (3.8)	1.8 (-12.6)	1.4 (-7.5)	1.1 (5.6)	14.0 (3.0)	1.8 (3.6)	1.3 (-7.4)	1.0 (-7.6)
상업	16.7 (-4.3)	17.3 (3.6)	8.7 (2.1)	1.3 (0.7)	1.2 (-0.3)	1.3 (3.4)	9.4 (7.9)	1.3 (6.2)	1.3 (9.0)	1.3 (6.7)
공공	5.3 (-2.6)	5.6 (5.8)	2.8 (5.8)	0.4 (5.4)	0.4 (4.5)	0.4 (2.9)	2.8 (0.1)	0.4 (3.2)	0.4 (5.7)	0.4 (-0.4)
최종 소비	222.6 (-3.8)	234.7 (5.5)	117.1 (3.9)	18.8 (6.5)	18.5 (3.2)	18.3 (6.9)	118.4 (1.2)	18.4 (-2.3)	18.9 (2.2)	17.3 (-5.1)
석탄 (백만 톤)	45.8 (-4.9)	47.8 (4.4)	23.4 (6.4)	3.9 (6.2)	4.1 (19.1)	3.7 (3.4)	22.3 (-4.9)	3.3 (-13.4)	4.0 (-0.8)	3.9 (5.9)
석유 (백만 bbl)	865.8 (-5.7)	923.5 (6.7)	448.6 (2.4)	75.3 (10.4)	75.7 (-2.5)	76.3 (8.0)	455.0 (1.4)	72.7 (-3.5)	78.8 (4.1)	67.8 (-11.1)
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	533.4 (4.7)	261.8 (3.8)	41.9 (3.5)	40.8 (6.6)	42.0 (5.7)	272.2 (4.0)	43.8 (4.4)	42.2 (3.3)	43.0 (2.3)
도시가스 (십억 m³)	22.4 (-3.5)	23.6 (5.1)	13.6 (7.1)	1.8 (-4.6)	1.5 (8.5)	1.3 (11.9)	14.1 (3.8)	2.0 (8.8)	1.5 (-0.9)	1.3 (2.7)
열·기타 (천 toe)	12.3 (6.1)	12.5 (2.0)	6.5 (4.3)	1.0 (1.6)	0.9 (9.8)	0.9 (6.0)	6.8 (3.3)	1.0 (1.4)	0.9 (-1.5)	0.9 (0.1)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2020년	2021년p				2022년p				
		1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월	
산업	62.0	63.1	61.7	63.7	65.8	65.4	61.6	65.2	63.9	66.6
수송	17.7	17.1	16.8	18.1	18.4	19.4	16.2	15.3	20.6	17.3
가정	10.4	10.1	11.7	9.3	7.3	6.0	11.9	9.9	6.6	5.9
상업	7.5	7.4	7.5	6.7	6.3	6.9	8.0	7.2	6.7	7.8
공공	2.4	2.4	2.4	2.2	2.1	2.3	2.3	2.3	2.2	2.4
최종 소비	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
석탄	13.7	13.6	13.3	13.6	14.6	13.6	12.5	12.3	13.9	14.8
석유	49.1	49.7	48.4	50.6	51.6	52.9	48.3	49.4	52.6	49.3
전기	19.7	19.5	19.2	19.1	18.9	19.8	19.8	20.4	19.2	21.3
도시가스	12.0	11.9	13.4	11.4	9.8	8.8	13.7	12.4	9.4	9.3
열·기타	5.5	5.3	5.6	5.3	5.1	5.0	5.7	5.5	4.9	5.2

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보