

에너지 브리프

2022년 8월

EU의 對러시아 가스의존도 감축 정책과 세계 가스시장 전망

러시아-우크라이나 전쟁 발발 이후 미국과 EU를 중심으로 에너지의존도 감축을 포함한 對러 제재가 시행되었다. EU는 전체 가스 수입량의 45% 이상인 러시아産 가스 수입을 2030년까지 단계적으로 감축하겠다는 목표를 제시하였다. 특히 올해 말까지 PNG 수입처 다변화, LNG 도입 확대, 가스 수요 감축, 대체 에너지원 개발 등을 통하여 러시아産 가스 수입량을 기존의 1/3 수준으로 감축할 계획이다. 이런 상황 속에서 세계 가스시장의 불확실성이 심화되고 세계 주요 가스가격이 역대 최고치를 기록하고 있다. 국제에너지기구(IEA)는 세계 가스수요와 생산이 2022년 전년대비 소폭 감소한 이후 2025년까지 1% 내외의 증가세를 보일 것으로 전망하였다. 2분기 유럽 TTF 평균 가격은 USD 30/MMBtu로 1분기보다 낮아졌으나 역대 2분기 최고가를 기록하였다. 같은 분기 아시아 LNG 현물가격 역시 분기 최고인 USD 28/MMBtu를 기록하였다. IEA는 유럽 TTF 가격의 프리미엄이 올해 하반기에도 계속되어 유럽 LNG 수입은 전년 대비 50% 증가하는 반면 아·태 지역은 4% 감소할 것으로 전망하였다.

허윤지 부연구위원(yjher@keei.re.kr)

지난 2월 24일 러시아의 우크라이나 침공 이후, 미국과 EU를 중심으로 對러시아 경제 제재 조치가 잇달아 발표되었다. 對러 에너지의존도 감축 정책도 발표되었으며, 특히 EU는 러시아産 천연가스 수입량을 금년 말까지 기존의 2/3를 감축하고 2030년까지 완전 감축하겠다는 목표를 제시하였다. 이러한 목표 달성을 위해 EU는 가스 수요 감축, 대체 에너지원 개발과 동시에 PNG 수입처를 다변화하고 LNG 도입을 확대함에 따라 세계 가스시장의 불확실성이 심화되었다. 본고는 EU의 對러시아 가스의존도 감축 정책을 REPowerEU를 중심으로 정리하고, 국제에너지기구(IEA)의 2022년 3분기 가스시장보고서를 통하여 2022~2025년 간 세계 가스시장 전망을 살펴본다.

EU의 對러시아 가스의존도 감축 정책

유럽집행위원회(European Commission)는 對러 천연가스 의존도 감축 계획을 포함한 REPowerEU를 3월 8일 입법문서 형태로 발표하였고, 5월 18일 REPowerEU Plan을 추가 발표하였다. 이 문서를 통해 EU는 올해 말까지 러시아産 천연가스 수입량을 연간 155 Bcm의 약 2/3인 101.5 Bcm(Billion cubic meter)을 감축하고 2030년까지 완전 감축하는 목표를 공개하였다. REPowerEU에서는 목표 달성을 위한 추진 전략으로 가스 수입선 다변화(60 Bcm 감축), 바이오가스 및 그린수소 개발(3.5 Bcm 감축), 건물부문 에너지 소비구조 개선(18 Bcm 감축), 재생에너지 보급 확대(20 Bcm 감축) 등이 제시되었다.

구체적으로 EU는 2022년 말까지 미국, 카타르, 이집트 등에서 LNG 50 Bcm을 수입하고 아제르바이잔, 터키 등에서 PNG 10 Bcm을 추가 수입하여 기존 러시아産 천연가스 수입량의 60 Bcm을 대체할 계획이다. 바이오가스 및 그린수소 개발과 관련하여서는 2020년 기준 17 Bcm 규모인 바이오메탄 생산역량을 2030년까지 35 Bcm으로 확대할 계획으로

이를 통해 올해 말까지 3.5 Bcm의 가스 수요가 대체될 것으로 예상된다. 또한, 그린수소 생산설비와 저장시설을 구축하여 2030년까지 연간 5백만톤의 생산역량, 1천만톤의 수입역량을 확보할 계획이다. 건물부문 에너지 소비구조 개선은 지붕형 태양광 패널 및 히트펌프 보급과 에너지효율 향상으로 추진될 것이며, 이를 통해 올해 말까지 가스 수요를 18 Bcm 감축할 계획이다. 재생에너지 설비의 인허가 절차를 단축하여 보급을 확대하고 2030년까지 80GW를 추가 증설할 계획이며 특히 올해 말까지 20 Bcm의 가스 수요를 대체할 것이다. REPowerEU Plan은 에너지효율 향상, 에너지 공급 다변화, 재생에너지 보급 확대, 스마트 투자 등 4개 부문의 추가 행동계획을 제시하였다. 특히 Fit for 55의 에너지효율과 재생에너지 비중 목표를 각각 기존 9%, 40%에서 13%, 45%로 상향 조정하였다.

EU 회원국 일부는 이미 러시아산 가스 수입을 중단하였다. 4월 초 리투아니아가 러시아로부터의 가스 수입을 중단하였고 같은 달 에스토니아와 라트비아의 러시아산 가스 수입량도 0으로 떨어졌다. EU 국가 중 러시아산 가스를 가장 많이 수입하는 독일도 2024년 여름까지 러시아산 수입비율을 10%로 감축하고자 하고, 이탈리아는 2024년 하반기까지 단계적으로 완전 감축할 계획이다. 오스트리아와 프랑스 역시 2027년까지 러시아산 가스 수입을 단계적으로 줄여 나갈 방침을 밝혔다. 한편, 러시아는 4월 1일부터 가스대금 루블화 결제 조치를 실시하였는데, 이를 거부한 불가리아, 폴란드, 핀란드, 덴마크, 네덜란드에 대해 가스프롬(Gazprom)은 가스공급을 중단하였다.

중기 세계 가스수요 전망

국제에너지기구(IEA)는 2022년 3분기 가스시장보고서에서 세계 천연가스 수요가 2022년부터 2025년까지 연평균 0.8% 증가하여 2025년 약 4,240 Bcm에 달할 것으로 예상하였다. 이번 보고서는 2021년부터 2024년까지 수요가 75 Bcm 증가할 것으로 보며 직전 전망치인 210 Bcm 대비 하향하였다. 특히 2022년 수요가 0.5% 감소할 것으로 전망하였는데, 이는 2021년 하반기부터 형성된 높은 가스 가격과 빠듯한 공급 환경이 러시아의 우크라이나 침공 이후 더욱 심화된 결과로 해석하였다. 2023년부터는 수요가 점차 증가하여 2025년 수요는 2024년보다 1.5% 증가할 것으로 보았다.

IEA는 아태와 중동 지역의 가스 수요 증가가 두드러질 것으로 전망하였다. 아태 지역이 2021~2025년 세계 가스 수요 증가분의 절반 가량을 차지하며 전체 수요 증가를 견인할 것으로 예상되었다. 이 지역의 연평균 수요 증가율은 2.6%로 전망되었는데, 다만 높은 가스 가격과 경제 성장 둔화의 영향으로 직전 5년 간 증가율인 4.3%보다 낮다. 중동 지역 역시 세계 가스 수요 증가의 1/3을 차지할 것으로 예상되었다. 2021~2025년 간 연평균 증가율은 2.7%로 직전 5년 간 증가율인 2.6%와 유사할 것으로 보인다. 한편, 유럽의 가스 수요는 코로나19 이후 경제 회복과 동절기 한파로 인해 2021년 5% 증가하나 이후 높은 가스 가격으로 2022년에는 9% 가까이 감소할 것으로 예상된다. 향후에도 재생에너지 보급 확대와 에너지효율 향상으로 유럽 가스 수요는 감소할 것으로 전망된다. 그외 북미와 아프리카의 가스 수요는 소폭 증가하는 반면, 중남미와 유라시아는 전반적으로 수요가 정체될 것으로 전망되었다.

표 1 지역별 천연가스 수요·생산 추이 및 전망

단위: Bcm, 전년 대비 증가율(%)

	수요						생산					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2020	2021	2022	2023	2024	2025
아프리카	161	169	172	177	183	188	241	262	267	275	283	292
아태	841	895	907	935	962	990	630	651	670	674	676	679
중남미	142	153	147	148	150	153	150	147	150	152	156	156
유라시아	584	634	619	614	624	632	866	955	858	859	883	891
유럽	573	604	549	556	545	536	230	223	227	218	217	216
중동	548	564	582	596	609	627	674	694	712	729	739	761

북미	1,080	1,084	1,108	1,101	1,105	1,116	1,154	1,178	1,208	1,223	1,241	1,263
세계	3,930	4,103	4,083	4,127	4,178	4,243	3,945	4,110	4,092	4,132	4,195	4,259
	-1.7%	4.4%	-0.5%	1.1%	1.2%	1.6%	-3.1%	4.2%	-0.4%	1.0%	1.5%	1.5%

주: 2022년부터 전망치임.

자료: International Energy Agency (IEA). "Gas Market Report. Q3 2022." 2022.7. pp.112-113

중기 세계 가스생산 전망

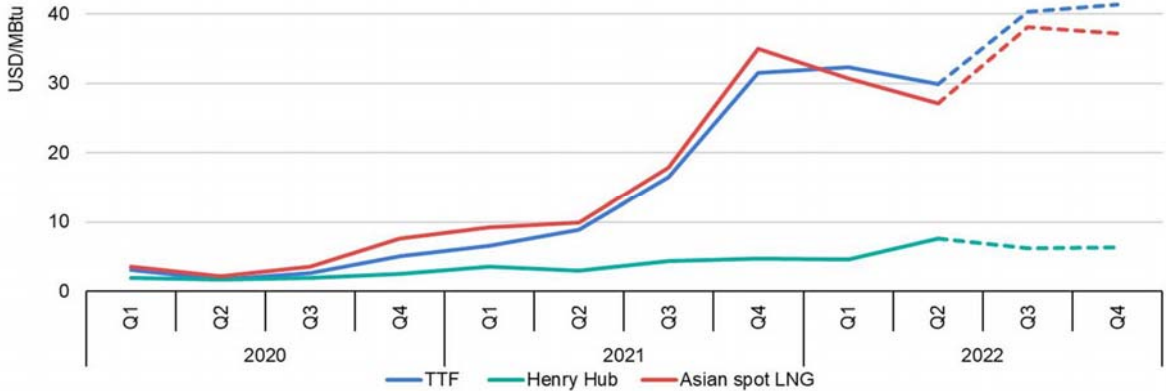
2021년 세계 천연가스 생산은 경기 회복에 힘입어 전년대비 4.2% 증가하였다. 그러나 IEA는 2022년 생산량이 0.4% 감소할 것으로 전망하였다. 이는 유럽의 가스 수요 감소와 수입 다각화로 인해 러시아의 생산량이 감소하여 다른 지역의 증가분을 상쇄하기 때문이다. 2023~2025년 간 가스 생산은 연평균 1.5% 증가할 것으로 예상되며 특히 북미와 중동 지역이 이러한 증가세를 주도할 것으로 전망되었다. IEA는 북미 지역이 2021~2025년 간 세계 가스생산 증가분의 절반 이상에 해당하는 85 Bcm을 추가 생산할 것으로 전망하였다. 중동 지역 역시 현재 이란, 사우디아라비아, 카타르, 이스라엘 등지에서 소수의 대규모 프로젝트가 개발 중이며 이에 따라 2021~2025년 간 67 Bcm에 달하는 추가 생산이 가능할 것으로 전망하였다.

한편, 유라시아의 가스 생산은 러시아의 對유럽 수출 감소로 2022년 전년대비 12% 이상 감소하고 이후 소폭 회복하겠으나 2021년 수준에는 미치지 못할 것으로 보인다. 유럽은 2021~2025년 간 연평균 1.5% 감소할 전망으로, 이는 노르웨이와 우크라이나의 생산량은 비슷한 수준을 유지하는 반면, 2025년 영국과 EU 가스 생산량이 2021년 대비 20% 감소할 것으로 예상되기 때문이다. 중국과 인도가 주도하는 아태 지역의 2025년 생산량은 2021년 대비 4% 이상 증가한 680 Bcm에 이를 것으로 예상된다. 아프리카의 생산량은 2025년까지 연평균 2.7% 증가하며 290 Bcm 이상에 도달할 것으로 보이며, 중남미의 생산량은 2020~2021년 간 감소 이후 부분적으로 회복되어 2025년 156 Bcm으로 전망되었다.

세계 가스가격 추이

2022년 2분기 유럽과 아시아 가스 가격은 1분기보다 완화되었다. 그러나 빠듯한 공급 상황과 러시아의 가스 공급 관련 불확실성은 유럽 및 아시아 가격에 직간접적인 상승 압박을 가하였고 역대 2분기 최고가를 기록하게 하였다. 유럽 TTF 가격은 2분기 평균 USD 30/MMBtu를 초과하였는데, 이는 지난 5년 동기간 평균 가격의 5배 이상이다. 가스 가격은 러시아의 우크라이나 침공 이후 3월 7일 EUR 207/MWh (USD 54/MMBtu)로 사상 최고치를 기록하였다. 4~5월에는 러시아의 가스대금 루블화 결제 조치와 이에 대한 EU 회원국의 대처로 시장 불확실성과 가격 변동성이 더욱 커졌으며, LNG 유입과 가스 소비 감소로 5월 하순부터 가스 가격이 하락하였다. 그러나 Nord Stream-1 수송 물량 감축과 Freeport LNG 정전 연장은 6월 하순부터 TTF 가격을 상승시키는 요인으로 작용 중이다.

그림 1 2020~2022년 세계 주요 천연가스 가격 추이 및 전망



자료: International Energy Agency (IEA). "Gas Market Report. Q3 2022." 2022.7. p.108.

아시아 LNG 현물 가격은 1분기 평균 USD 31/MMBtu에서 2022년 2분기 USD 28/MMBtu로 소폭 하락하였으나, 이는 2분기 기준 역대 최고가이다. 중국의 광범위한 봉쇄와 최종 소비 부문의 가스수요 파괴로 인한 수요 감소는 가스 가격에 하방 압력을 가한 반면, 유럽과 마찬가지로 Nord Stream-1 수송물량 감축과 Freeport LNG 정전 연장이 상방 압력을 가하고 있다. 6월 말 TTF 가격은 평균 USD 35/MMBtu, 아시아 LNG 현물 가격은 평균 USD 33/MMBtu로 유럽 가격이 아시아 가격보다 USD 3/MMBtu 높아 프리미엄이 형성되었으며, IEA는 이러한 현상이 2022년 하반기까지 계속될 것으로 예상하였다. 미국 Henry Hub 가격도 2분기 평균 USD 7.5/MMBtu로 2008년 이후 최고 수준을 보이고 있다.

한편, 2022년 유럽 TTF 가격의 프리미엄이 계속됨에 따라 유럽으로의 LNG 유입이 대폭 증가하는 추세이다. 2022년 1~6월 간 유럽의 LNG 수입은 전년동기 대비 55% (30 Bcm) 증가한 반면, 아시아는 7% (14 Bcm) 감소하였다. 동기간 중남미와 북미의 LNG 수입도 전년동기 대비 30% (4 Bcm) 감소하였고 중동, 아프리카 및 유라시아로의 수입은 소폭 증가(1 Bcm)하였다. 2022년 하반기에도 TTF 프리미엄이 지속될 것으로 예상됨에 따라 IEA는 2022년 유럽의 LNG 수입이 전년 대비 50% (51 Bcm) 증가하는 반면, 아-태 지역은 4% (17 Bcm) 감소할 것으로 전망하였다.

참고문헌

에너지경제연구원. "세계 에너지시장 인사이트 제 22-5호." 2022.3.11.

에너지경제연구원. "러시아의 우크라이나 침공: 글로벌 에너지공급망 변화와 장단기 대응 전략." 2022.4.

European Commission. "REPowerEU." 2022.3.8.

European Commission. "REPowerEU Plan." 2022.5.18.

International Energy Agency (IEA). "Gas Market Report. Q3 2022." 2022.7

1. 국제 에너지 가격

국제 에너지 시장

□ 7월 국제 유가는 러시아를 둘러싼 지정학적 리스크가 지속됨에도 불구하고, 석유 수요 회복세 둔화 우려 등으로 하락

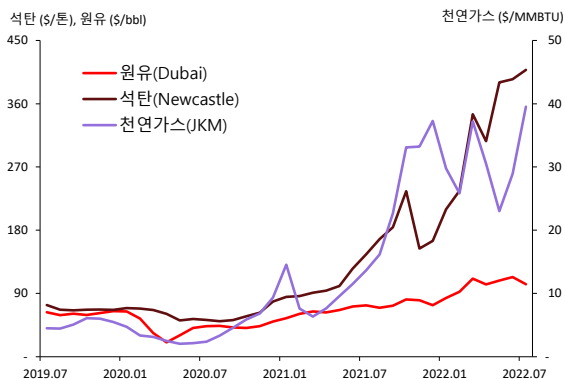
- 국제 유가는 미국을 중심으로 러시아산 원유에 대한 가격 상한제를 추진하는 등 서방과 러시아의 갈등이 지속됨에도 불구하고, 전 세계적인 코로나19 재확산과 세계 경기침체 우려 등으로 전월 대비 8.9% 하락
 - G7 정상들이 가격 상한제 추진을 합의(6.28)하였고, 러시아는 도입 시 원유 공급을 보장할 수 없다고 경고
 - IMF는 7월 세계경제전망 보고서에서 올해 세계 경제성장률을 3.2%로 4월 전망 대비 0.4%p 하향 조정
- 국제 석탄 가격은 러시아발 공급망 차질 우려 속에 하절기 발전용 연료탄 확보 경쟁으로 전월 대비 3.4% 상승
- 국제 천연가스 가격은 가스 비축기(통상 4~10월)를 지나는 가운데, 러시아의 가스 공급이 줄어들고 유럽과 아시아의 하절기 기온이 평년 수준을 상회할 것이라는 전망이 제기됨에 따라 수요가 증가하여 가파르게 상승
 - 러시아의 7월 유럽향 가스(PNG+LNG) 공급량이 121 Bcf(약 3.4 Bcm)으로 전월 대비 약 40% 감소
 - 미국 천연가스 가격도 전월 대비로는 6.0% 하락했으나, 글로벌 공급 차질과 수요 증가로 월중 상승세 지속

국제 에너지 가격

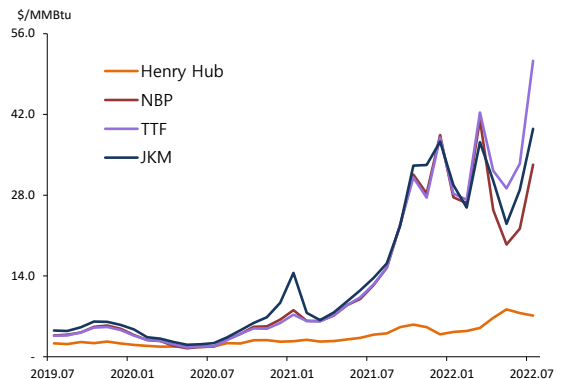
	2019년	2020년	2021년	2022년					
				2월	3월	4월	5월	6월	7월
원유 (\$/bbl)	63.5	42.2	69.3	92.4	110.9	102.8	108.2	113.3	103.1
	(-8.5)	(-33.5)	(64.2)	(10.7)	(20.1)	(-7.3)	(5.2)	(4.7)	(-8.9)
석탄 (\$/톤)	78.0	60.2	136.4	236.2	345.3	306.6	390.4	395.0	408.4
	(-27.2)	(-22.8)	(126.5)	(12.7)	(46.1)	(-11.2)	(27.3)	(1.2)	(3.4)
천연가스 (\$/MMBTU)									
Henry Hub	2.5	2.1	3.7	4.5	5.0	6.7	8.2	7.6	7.1
	(-9.7)	(-15.7)	(74.4)	(4.8)	(11.6)	(35.2)	(21.6)	(-7.6)	(-6.0)
NBP	4.8	3.3	16.4	26.6	41.1	25.4	19.5	22.2	33.3
	(-33.5)	(-31.4)	(392.8)	(-3.8)	(54.4)	(-38.1)	(-23.5)	(13.9)	(50.2)
TTF	4.8	3.2	16.2	27.2	42.3	32.2	29.2	33.5	51.3
	(-32.7)	(-32.3)	(398.7)	(-3.7)	(55.6)	(-23.9)	(-9.5)	(14.8)	(53.2)
JKM	5.6	4.2	17.8	25.8	37.2	30.5	23.0	28.9	39.5
	(-36.6)	(-25.2)	(326.0)	(-13.3)	(44.1)	(-18.0)	(-24.6)	(25.7)	(36.6)

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

□ 7월 국내 에너지 수입 단가는 LNG는 상승한 반면, 원유와 석탄은 소폭 하락

- 원유 수입 단가는 국제 유가가 6월 중순부터 하락 전환되며 전월 대비 0.6% 하락. 전년 동월 대비는 56.7% 상승
 - LNG 수입 단가는 아시아 천연가스 가격(JKM)이 상승하며 전월 대비 35.8% 상승
 - 수입 비중이 높은 호주산 LNG의 수입 단가는 톤당 1,228.5 달러로 전월 대비 28.5% 상승
 - 석탄 수입 단가는 국제 석탄 가격의 상승에도 불구하고, 전체 석탄 수입량에서 무연탄이 차지하는 비중이 3.5%로 3.3%p 하락하면서 전월 대비 1.7% 하락. 전년 동월 대비로는 147.8% 상승
 - 수입 비중이 높은 호주산 석탄의 수입 단가는 톤당 318.1 달러로 전월 대비 1.0% 상승
 - LPG 수입 단가는 프로판과 부탄이 전월 대비 각각 6.5%, 8.1% 하락. 전년 동월 대비로는 각각 20.9%, 23.4% 상승
 - 사우디 아람코의 6월 프로판, 부탄 계약가격(CP)은 750.0 \$/톤, 750.0 \$/톤으로 전월대비 각각 11.8%, 12.8% 하락하였고, 7월에는 725.0 \$/톤, 725.0 \$/톤으로 모두 3.3% 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

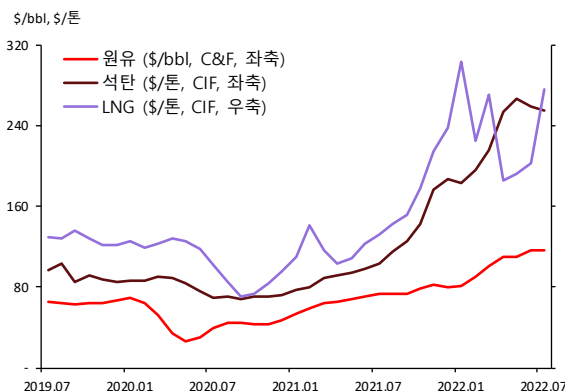
국내 에너지 수입 단가

	2019년	2020년	2021년	2022년					
				2월	3월	4월	5월	6월	7월
원유 (\$/bbl, C&F)	65.5 (-8.2)	44.7 (-31.7)	70.3 (57.1)	90.1 (10.3)	100.9 (12.0)	110.2 (9.2)	109.9 (-0.2)	116.5 (6.0)	115.9 (-0.6)
LNG (\$/톤, CIF)	504.8 (-4.1)	390.0 (-22.7)	550.8 (41.2)	843.9 (-25.8)	1016.7 (20.5)	694.9 (-31.6)	723.3 (4.1)	762.1 (5.4)	1034.8 (35.8)
석탄 (\$/톤, CIF)	100.7 (-11.4)	77.7 (-22.9)	115.3 (48.5)	196.9 (7.2)	215.5 (9.5)	253.4 (17.6)	266.9 (5.3)	259.1 (-2.9)	254.6 (-1.7)
LPG									
프로판 (\$/톤, CIF)	456.5 (-20.0)	385.6 (-15.5)	655.5 (70.0)	780.3 (9.8)	844.6 (8.2)	915.2 (8.4)	848.9 (-7.2)	821.9 (-3.2)	768.7 (-6.5)
부탄 (\$/톤, CIF)	457.0 (-21.8)	395.6 (-13.4)	623.8 (57.7)	755.3 (4.1)	847.1 (12.2)	906.6 (7.0)	888.6 (-2.0)	839.5 (-5.5)	771.7 (-8.1)

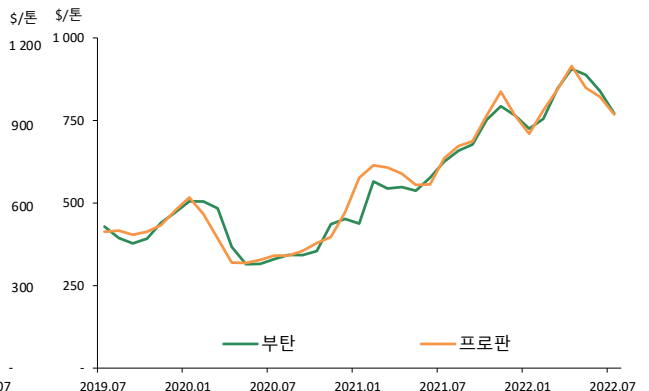
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 한국무역협회

국내 에너지 수입 단가



국내 LPG 수입 단가



2. 국내 에너지 가격

석유제품 가격

□ 7월 휘발유와 경유의 가격은 국제 가격 하락과 유류세 인하폭 확대로 전월 대비 각각 2.6%, 0.2% 하락

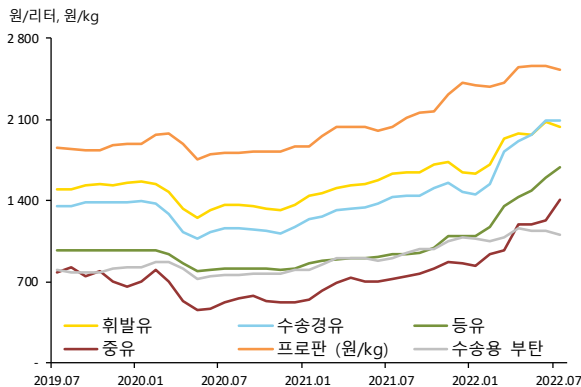
- 휘발유와 경유의 국제 가격이 6월 21일에 각각 배럴당 153.6 달러, 186.1 달러를 기록한 후 하락세로 전환하고 7월부터 국내 유류세 인하폭이 확대(30%→37%)되면서 국내 주유소 판매가격 또한 6월 30일에 각각 리터당 2,144.9원, 2,167.7원을 기록한 후 7월 내내 하락하여 월말에는 각각 리터당 1,897.3원, 1,982.6원으로 마감
 - 휘발유·경유 판매가격 차이는 국제 가격 및 국내 유류세 변동으로 한달 간 리터당 29원에서 85원까지 확대
- 수송용 부탄 가격은 국내 LPG 공급가격 인하, 유류세 인하폭 확대로 전월 대비 3.0% 하락
 - 사우디아람코의 6월 계약가격 인하로 E1과 SK가스가 7월 부탄 국내 공급가격을 각각 kg당 63원, 65원 인하
- 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.35로 전월 대비 12.2% 하락
 - 산업용 프로판 가격이 2.7% 상승한 반면, 산업용 도시가스 요금이 10.8% 상승하면서 상대가격이 크게 하락

국내 석유제품 가격

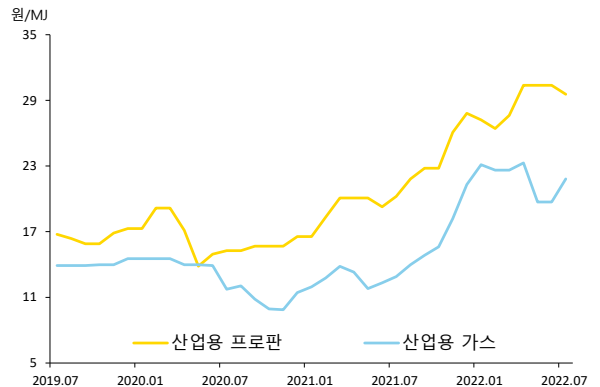
	2019년	2020년	2021년	2022년					
				2월	3월	4월	5월	6월	7월
휘발유 (원/리터)	1 472.6	1 381.2	1 591.1	1 714.6	1 938.5	1 976.5	1 967.1	2 084.0	2 030.0
	(-6.9)	(-6.2)	(15.2)	(4.9)	(13.1)	(2.0)	(-0.5)	(5.9)	(-2.6)
수송경유 (원/리터)	1 340.6	1 189.5	1 392.0	1 536.6	1 826.9	1 906.4	1 964.3	2 089.0	2 084.9
	(-3.7)	(-11.3)	(17.0)	(5.7)	(18.9)	(4.4)	(3.0)	(6.4)	(-0.2)
등유 (원/리터)	962.5	850.5	946.8	1 171.4	1 347.8	1 427.8	1 480.1	1 601.8	1 686.6
	(2.1)	(-11.6)	(11.3)	(6.7)	(15.1)	(5.9)	(3.7)	(8.2)	(5.3)
중유 (원/리터)	744.5	572.9	732.2	937.4	974.0	1 191.7	1 190.4	1 229.3	1 405.7
	(1.3)	(-23.0)	(27.8)	(11.6)	(3.9)	(22.3)	(-0.1)	(3.3)	(14.3)
프로판 (원/kg)	1 869.6	1 850.3	2 093.4	2 379.0	2 412.1	2 552.2	2 558.2	2 558.8	2 531.2
	(-2.6)	(-1.0)	(13.1)	(-0.7)	(1.4)	(5.8)	(0.2)	(0.0)	(-1.1)
수송용 부탄 (원/리터)	806.3	790.8	932.3	1 050.7	1 083.0	1 163.2	1 134.6	1 133.7	1 100.2
	(-7.8)	(-1.9)	(17.9)	(-2.0)	(3.1)	(7.4)	(-2.5)	(-0.1)	(-3.0)

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

□ 7월 도시가스 요금은 LNG 도입가 상승분이 원료비에 반영되어 모든 용도에서 인상

- 업무난방용과 산업용 요금은 원료비가 MJ당 2.12원씩 인상되어 전월 대비 각각 9.3%, 10.8% 인상
- 민수용에 해당하는 주택용과 일반용 요금은 원료비가 MJ당 1.11원씩 인상되어 전월 대비 각각 7.0%, 7.2% 인상
 - 지난해 말부터 예고된 원료비 정산단가 인상분(0.67원/MJ)과 기준원료비 인상분(0.44원/MJ)이 반영
 - ※ 민수용 원료비 정산단가는 현재 1.90원/MJ이며, 10월에 0.40원/MJ 인상되어 내년 4월까지 2.30원/MJ으로 적용될 예정

□ 7월 지역난방 열요금은 전월 대비 11.2% 상승하며 10년 7개월 만에 두 자릿수의 상승률을 보임

- 주택용 열요금은 연료비 정산분 일부와 고정비 인상분, 연료비 연동분을 합해 Mcal 당 7.51원 인상
 - 남은 연료비 정산분(주택용 기준, Mcal 당 6.11원)은 10월에 적용될 예정

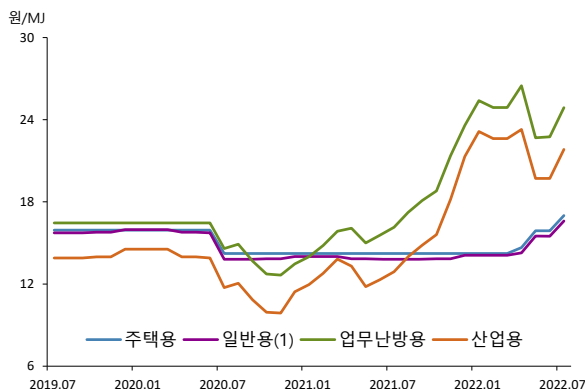
도시가스 및 열에너지

	2019년	2020년	2021년	2022년						
				2월	3월	4월	5월	6월	7월	
도시가스 (원/MJ)										
주택용	15.6	15.1	14.2	14.2	14.2	14.7	15.9	15.9	17.0	
	(3.9)	(-3.6)	(-5.6)	-	-	(3.0)	(8.4)	-	(7.0)	
업무난방용	16.1	15.1	17.2	24.9	24.9	26.5	22.7	22.7	24.9	
	(4.4)	(-6.5)	(14.4)	(-2.0)	-	(6.3)	(-14.3)	(0.3)	(9.3)	
일반용(1)	15.6	14.9	13.9	14.1	14.1	14.3	15.5	15.5	16.6	
	(4.9)	(-4.7)	(-6.5)	-	-	(1.2)	(8.7)	(-0.1)	(7.2)	
산업용	13.8	12.6	14.4	22.6	22.6	23.3	19.7	19.7	21.8	
	(5.9)	(-8.5)	(14.3)	(-2.2)	-	(2.9)	(-15.3)	(-0.0)	(10.8)	
열에너지 (원/Mcal)										
업무용	85.3	85.9	84.7	84.7	84.7	87.0	87.0	87.0	96.7	
	(1.9)	(0.7)	(-1.4)	-	-	(2.7)	-	-	(11.2)	
공공용	74.5	75.0	74.0	74.0	74.0	76.0	76.0	76.0	84.5	
	(1.9)	(0.7)	(-1.4)	-	-	(2.7)	-	-	(11.2)	
주택용	65.7	66.2	65.2	65.2	65.2	67.0	67.0	67.0	74.5	
	(1.9)	(0.7)	(-1.4)	-	-	(2.7)	-	-	(11.2)	

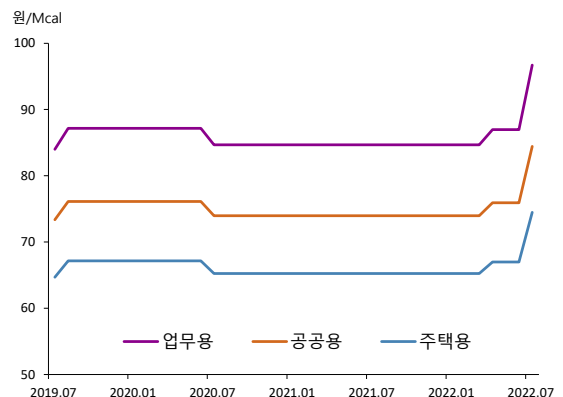
주: 열 요금은 난방용 단일요금 기준(부가세, 기본요금 제외) ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

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

도시가스 요금



열에너지 요금



전기 요금 및 연료비 단가

□ 7월 전기요금은 3분기 연료비조정단가 인상으로 모든 용도에서 전월 대비 4% 내외 상승

- 연료비조정단가는 33.6원/kWh으로 산정되었으나 상하한 및 분기 조정폭 제한으로 5.0원/kWh 적용
 - 6월 27일에 한전 기본공급약관이 개정되어 연료비조정단가의 분기 조정폭이 ±5원/kWh으로 변경됨
- 한전은 4월에 전력량요금과 기후환경요금을 각각 4.9원/kWh, 2.0원/kWh 인상한 바 있음
 - 올해 기준연료비 상승분인 9.8원/kWh 중 4.9원/kWh은 4월에 반영되었고, 나머지는 10월에 반영될 예정

□ 7월 에너지원별 발전 연료비 단가는 국제 가격 상승으로 유연탄과 LNG가 전월 대비 각각 11.2%, 12.2% 상승

- 유연탄의 연료비 단가는 국제 가격 상승세가 지속되면서 18개월 연속 상승하였고, LNG의 연료비 단가도 6~7월 아시아 천연가스 가격 상승의 영향으로 전월 대비 12.2% 상승하며 상승으로 전환
 - 유연탄, 유류, LNG의 연료비 단가는 전년 동월 대비로는 각각 96.3%, 118.4%, 78.4% 상승

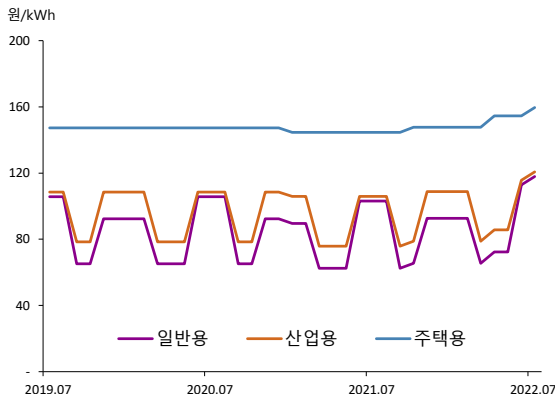
전기요금 및 발전 연료비 단가

	2019년	2020년	2021년	2022년						
				2월	3월	4월	5월	6월	7월	
전기요금 (원/kWh)										
일반용	84.3	84.3	82.4	92.6	65.5	72.4	72.4	112.9	117.9	
	-	(0.0)	(-2.3)	-	(-29.3)	(10.5)	-	(55.9)	(4.4)	
산업용	95.9	96.0	94.0	108.8	78.8	85.7	85.7	115.7	120.7	
	-	(0.0)	(-2.1)	-	(-27.6)	(8.8)	-	(35.0)	(4.3)	
주택용	147.3	147.3	145.4	147.6	147.6	154.5	154.5	154.5	159.5	
	-	-	(-1.3)	-	-	(4.7)	-	-	(3.2)	
발전 연료비단가 (원/kWh)										
유연탄	56.4	50.6	56.2	87.0	90.7	98.4	101.4	101.9	113.2	
	(3.8)	(-10.3)	(11.1)	(9.8)	(4.2)	(8.5)	(3.1)	(0.5)	(11.2)	
유류	181.9	175.5	180.7	301.1	309.3	316.3	336.5	382.4	389.6	
	(10.5)	(-3.5)	(3.0)	(34.0)	(2.7)	(2.3)	(6.4)	(13.6)	(1.9)	
LNG	93.3	71.8	95.7	203.3	184.1	201.0	145.9	139.9	156.9	
	(-4.7)	(-23.0)	(33.2)	(28.6)	(-9.4)	(9.1)	(-27.4)	(-4.1)	(12.2)	

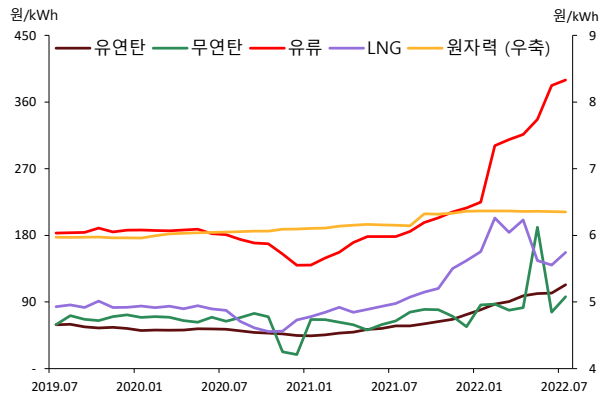
주: 전기 요금은 주택용([고압], 2구간 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 사용. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국전력공사, 전력통계정보시스템

계약종별 전기 요금



에너지원별 연료비 단가



SMP 및 REC 가격

□ 7월 계통한계가격(SMP)은 LNG의 발전 연료비 단가 상승 등의 영향으로 전월 대비 17.1% 상승

- LNG와 유연탄의 연료비 단가가 각각 12.2%, 11.2% 상승하면서 SMP 상승을 견인
※ 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 21.9% 상승하면서 육지와와의 차이(110.7원/kWh)가 확대

□ 7월 REC 현물가격은 5.6만 원/REC로 전월 대비 2.0% 상승

- 1~7월 REC 현물가격의 거래량 가중 평균은 5.2만 원/REC로 전년 동기 대비 48.3% 상승하였고, 동기간 현물 거래량은 798.0만 REC로 97.6% 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 50.9% 증가.
RPS 의무공급량 비율은 2026년까지 법정 상한인 25%로 단계적으로 상향될 예정

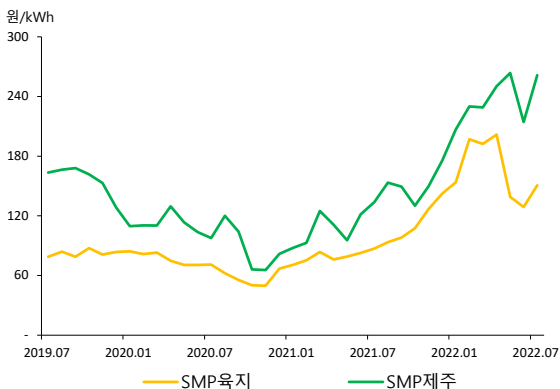
SMP 및 REC 가격

	2019년	2020년	2021년	2022년					
				2월	3월	4월	5월	6월	7월
SMP통합 (원/kWh)	90.4	68.7	94.0	197.3	192.8	202.1	140.3	129.7	151.9
	(-5.0)	(-24.0)	(36.9)	(27.8)	(-2.3)	(4.9)	(-30.6)	(-7.6)	(17.1)
SMP육지	89.8	68.3	93.7	196.9	192.3	201.6	139.1	128.8	150.6
	(-5.2)	(-23.8)	(37.1)	(28.0)	(-2.3)	(4.8)	(-31.0)	(-7.3)	(16.9)
SMP제주	153.0	100.9	127.3	229.9	229.1	250.3	263.7	214.3	261.3
	(4.3)	(-34.1)	(26.1)	(11.1)	(-0.3)	(9.3)	(5.4)	(-18.7)	(21.9)
REC 현물가격 (천원/REC)		42.2	34.6	56.0	47.5	52.9	53.0	54.5	55.6
		(-32.9)	(-17.9)	(21.3)	(-15.2)	(11.2)	(0.2)	(2.9)	(2.0)
REC 거래량 (천 REC)	7 191.8	8 921.4	10 187.8	1 392.8	1 043.8	986.9	1 164.8	942.5	1 024.7
	(14.4)	(24.1)	(14.2)	(-2.2)	(-25.1)	(-5.5)	(18.0)	(-19.1)	(8.7)

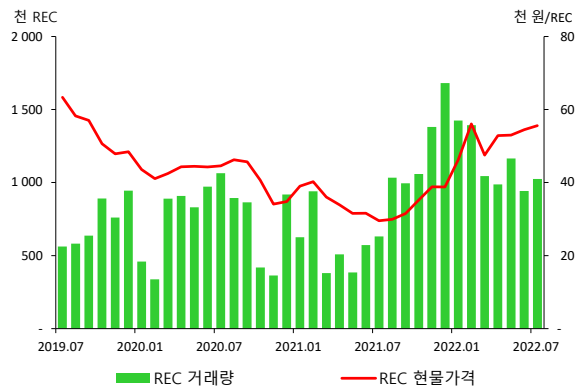
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

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

SMP 가격



REC 현물가격 및 거래량



3. 총에너지 및 최종에너지

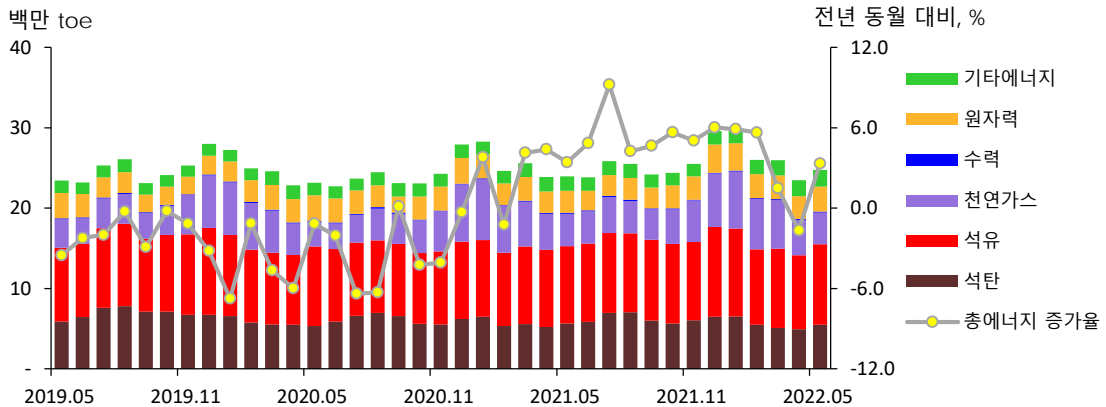
□ 5월 총에너지 소비는 석탄과 가스가 감소했으나 석유와 원자력이 증가하며 전년 동월 대비 3.3% 증가

- 석탄 소비는 제철용 원료탄의 감소에도 불구하고, 무연탄의 급증으로 산업용의 급감세가 큰 폭으로 완화되었으나, 발전용이 석탄 발전량의 감소 전환으로 감소하며 전년 동월 대비 2.6% 감소
- 석유 소비는 산업용이 석유화학 업황 부진과 공장 정비 등으로 감소(-1.3%)했으나, 수송용이 유류세 추가 인하로 급증(15.5%)하며 전년 동월 대비 4.1% 증가
- 가스 소비는 산업용 증가세가 보합 수준으로 둔화, 발전용은 기저 발전량 증가 등으로 감소세를 지속, 건물용은 민수용 도시가스 요금 상승 및 기온 효과 등으로 감소하며 전년 동월 대비 1.5% 감소

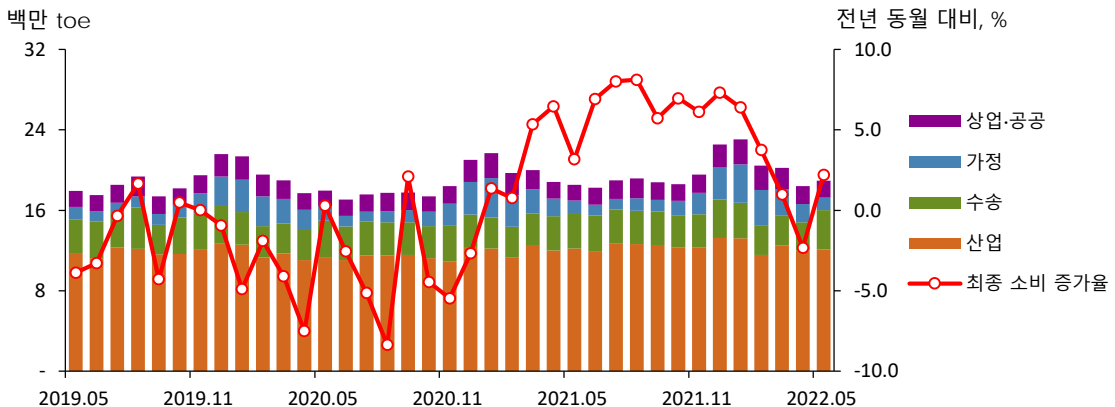
□ 에너지의 최종 소비는 산업 부문에서 감소했으나 수송 부문에서 반등하며 전년 동월 대비 2.2% 증가

- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 증가(1.5일)한 가운데 조립금속에서의 소비가 증가했으나, 1차금속에서의 소비가 빠른 감소세를 지속하며 전년 동월 대비 0.8% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 유류세 추가 인하로 전월 크게 감소했던 저장수요가 큰 폭으로 반등하고, 거리두기 해제로 이동 수요도 증가하며 전년 동월 대비 15.5% 급증
- 건물 부문 소비는 사회적 거리두기 해제(4.18) 등으로 상업용을 중심으로 전년 동월 대비 0.8% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



<부록> 에너지 가격 및 수급 통계

국제 에너지 가격

	2020년	2021년				2022년				
		1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월	
원유 (\$/bbl)										
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	63.5 (69.0)	65.2 (5.6)	71.4 (9.5)	72.4 (1.5)	101.1 (59.3)	109.3 (7.5)	114.3 (4.6)	99.4 (-13.1)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	64.8 (58.0)	66.3 (5.4)	71.6 (7.9)	72.9 (1.9)	102.0 (57.3)	108.2 (5.2)	113.3 (4.7)	103.1 (-8.9)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	66.4 (57.0)	68.3 (4.6)	73.4 (7.5)	74.3 (1.2)	104.7 (57.7)	112.0 (5.7)	117.5 (4.9)	105.1 (-10.5)
국내도입단가 (C&F)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	64.9 (44.0)	67.5 (3.6)	70.6 (4.7)	73.9 (4.7)	103.6 (59.7)	109.9 (-0.2)	116.5 (6.0)	115.9 (-0.6)
천연가스 (\$/MMBTU)										
일본 수입 가격	8.3 (-21.3)	10.8 (29.5)	9.1 (-4.3)	8.9 (7.7)	9.6 (7.9)	10.4 (7.7)	13.8 (51.4)	16.7 (2.4)	17.1 (2.4)	- (-100.0)
Henry Hub	2.1 (-15.7)	3.7 (74.4)	3.0 (65.5)	3.0 (10.4)	3.3 (10.5)	3.8 (16.4)	6.2 (107.1)	8.2 (21.6)	7.6 (-7.6)	7.1 (-6.0)
NBP	3.3 (-31.6)	16.3 (391.2)	8.4 (266.6)	8.9 (25.8)	10.0 (12.1)	12.4 (23.9)	27.9 (232.6)	19.5 (-23.5)	22.2 (13.9)	33.3 (50.2)
TTF	3.2 (-32.5)	16.1 (396.9)	8.3 (254.0)	8.9 (23.9)	10.3 (15.4)	12.5 (21.7)	34.8 (317.5)	29.2 (-9.5)	33.5 (14.8)	51.3 (53.2)
JKM	4.2 (-25.4)	17.8 (324.9)	10.1 (249.6)	9.6 (25.3)	11.5 (20.5)	13.6 (18.4)	30.7 (203.2)	23.0 (-24.6)	28.9 (25.7)	39.5 (36.6)
국내도입단가 (\$/ton, CIF)	390.2 (-22.8)	550.7 (41.2)	448.0 (-0.6)	408.1 (5.9)	460.9 (12.9)	498.1 (8.1)	887.7 (98.1)	723.3 (4.1)	762.1 (5.4)	1 034.8 (35.8)
석탄										
호주산 (\$/톤)	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	103.9 (72.3)	100.4 (7.0)	125.3 (24.8)	145.9 (16.4)	327.4 (215.0)	390.4 (27.3)	395.0 (1.2)	408.4 (3.4)
국내도입단가 (\$/ton, CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	90.5 (9.4)	94.5 (3.4)	98.0 (3.7)	102.8 (4.9)	232.8 (157.2)	266.9 (5.3)	259.1 (-2.9)	254.6 (-1.7)
석유제품 (\$/bbl)										
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	73.9 (62.6)	76.2 (3.0)	80.4 (5.4)	85.4 (6.2)	127.3 (72.2)	147.0 (15.8)	155.2 (5.6)	121.7 (-21.6)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	71.3 (41.7)	73.9 (7.3)	78.8 (6.7)	79.9 (1.3)	139.5 (95.6)	153.5 (3.1)	176.8 (15.2)	145.3 (-17.8)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	59.9 (63.7)	59.7 (1.2)	64.7 (8.3)	66.2 (2.3)	93.7 (56.4)	104.5 (-6.0)	99.1 (-5.2)	79.4 (-19.8)
프로판	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	569.3 (43.3)	495.0 (-11.6)	530.0 (7.1)	620.0 (17.0)	810.7 (42.4)	850.0 (-9.6)	750.0 (-11.8)	725.0 (-3.3)
부탄	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	551.4 (34.7)	475.0 (-10.4)	525.0 (10.5)	620.0 (18.1)	814.3 (47.7)	860.0 (-10.4)	750.0 (-12.8)	725.0 (-3.3)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	65.1 (69.1)	65.7 (5.6)	70.5 (7.4)	75.5 (7.1)	92.5 (42.1)	94.7 (-1.9)	84.3 (-10.9)	81.6 (-3.2)

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			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 381.6	1 590.5	1 528.7	1 541.5	1 577.3	1 629.3	1 906.6	1 967.1	2 084.0	2 030.0
	(-6.1)	(15.1)	(8.7)	(0.5)	(2.3)	(3.3)	(24.7)	(-0.5)	(5.9)	(-2.6)
등유 (원/리터)	850.8	946.4	899.6	906.4	913.9	932.2	1 401.9	1 480.1	1 601.8	1 686.6
	(-11.6)	(11.2)	(2.5)	(0.1)	(0.8)	(2.0)	(55.8)	(3.7)	(8.2)	(5.3)
경유 (원/리터)	1 189.8	1 391.3	1 327.1	1 338.8	1 374.4	1 425.5	1 837.4	1 964.3	2 089.0	2 084.9
	(-11.2)	(16.9)	(8.8)	(0.5)	(2.7)	(3.7)	(38.5)	(3.0)	(6.4)	(-0.2)
중유 (원/리터)	573.6	731.7	674.6	706.4	706.4	728.4	1 109.9	1 190.4	1 229.3	1 405.7
	(-22.9)	(27.6)	(12.9)	(-3.2)	-	(3.1)	(64.5)	(-0.1)	(3.3)	(14.3)
프로판 (원/kg)	1 850.7	2 092.6	1 992.9	2 031.6	1 999.6	2 036.4	2 483.8	2 558.2	2 558.8	2 531.2
	(-1.0)	(13.1)	(6.7)	(-0.1)	(-1.6)	(1.8)	(24.6)	(0.2)	(0.0)	(-1.1)
부탄 (원/리터)	791.1	931.9	875.3	899.4	878.5	906.3	1 105.3	1 134.6	1 133.7	1 100.2
	(-1.9)	(17.8)	(9.0)	(0.0)	(-2.3)	(3.2)	(26.3)	(-2.5)	(-0.1)	(-3.0)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	15.1	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	15.2	15.9	15.9	17.0
	(-3.6)	(-5.7)	(-9.3)	-	-	-	(6.5)	(8.4)	-	(7.0)
일반용(1)	14.9	13.9	13.9	13.8	13.8	13.8	14.9	15.5	15.5	16.6
	(-4.7)	(-6.5)	(-10.7)	-	(-0.1)	-	(7.0)	(8.7)	(-0.1)	(7.2)
업무난방용	15.1	17.2	15.4	15.0	15.6	16.2	24.6	22.7	22.7	24.9
	(-6.4)	(14.2)	(-5.2)	(-6.7)	(3.8)	(3.8)	(60.0)	(-14.3)	(0.3)	(9.3)
산업용	12.6	14.4	12.7	11.8	12.3	12.9	21.8	19.7	19.7	21.8
	(-8.4)	(14.2)	(-8.6)	(-11.2)	(4.3)	(4.8)	(72.1)	(-15.3)	(-0.0)	(10.8)
열 (원/Mcal)										
주택용	66.2	65.2	65.2	65.2	65.2	65.2	67.3	67.0	67.0	74.5
	(0.7)	(-1.4)	(-2.4)	-	-	-	(3.2)	-	-	(11.2)
업무용	85.9	84.7	84.7	84.7	84.7	84.7	87.4	87.0	87.0	96.7
	(0.7)	(-1.4)	(-2.4)	-	-	-	(3.2)	-	-	(11.2)
공공용	75.1	74.0	74.0	74.0	74.0	74.0	76.3	76.0	76.0	84.5
	(0.7)	(-1.4)	(-2.5)	-	-	-	(3.2)	-	-	(11.2)

주 : ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

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

국내 전력 및 REC 가격

	2020년	2021년					2022년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
전기 (원/kWh)										
주택용	147.3	142.3	142.3	142.3	142.3	142.3	145.1	147.2	147.2	147.2
	-	(-3.4)	(-3.4)	-	-	-	(2.0)	-	-	-
일반용	84.4	79.4	79.5	60.2	100.7	100.7	82.3	65.1	105.6	105.6
	-	(-5.9)	(-5.9)	-	(67.3)	-	(3.5)	-	(62.2)	-
산업용	96.0	91.0	90.6	73.5	103.5	103.5	93.4	78.4	108.4	108.4
	-	(-5.2)	(-5.2)	-	(40.8)	-	(3.1)	-	(38.3)	-
기후환경요금	-	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	6.4	7.3	7.3	7.3
	-	-	-	-	-	-	(21.6)	-	-	-
연료비조정요금	-	-2.3	-3.0	-3.0	-3.0	-3.0	0.7	-	-	5.0
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
발전 연료비 단가 (원/kWh)										
유연탄	50.6	56.2	50.3	53.1	54.5	57.7	96.0	101.4	101.9	113.2
	(-10.3)	(10.9)	(-4.2)	(8.1)	(2.6)	(5.9)	(90.6)	(3.1)	(0.5)	(11.2)
무연탄	60.5	66.1	61.5	52.2	59.6	64.4	99.8	190.8	76.3	97.2
	(-8.6)	(9.4)	(-8.5)	(-12.0)	(14.2)	(8.1)	(62.4)	(131.5)	(-60.0)	(27.4)
유류	175.5	180.6	164.5	178.4	178.3	178.4	322.8	336.5	382.4	389.6
	(-3.5)	(2.9)	(-11.3)	(4.8)	(-0.0)	(0.0)	(96.2)	(6.4)	(13.6)	(1.9)
LNG	71.8	95.5	79.6	79.9	84.0	87.9	169.9	145.9	139.9	156.9
	(-23.1)	(33.0)	(-3.3)	(5.0)	(5.2)	(4.6)	(113.4)	(-27.4)	(-4.1)	(12.2)
SMP (원/kWh)										
SMP육지	68.4	93.6	79.2	78.9	82.7	87.0	166.2	139.1	128.8	150.6
	(-23.9)	(36.9)	(3.5)	(3.9)	(4.8)	(5.2)	(109.9)	(-31.0)	(-7.3)	(16.9)
SMP제주	101.0	127.1	109.6	95.4	121.5	133.7	236.5	263.7	214.3	261.3
	(-34.0)	(25.9)	(-1.0)	(-14.1)	(27.4)	(10.0)	(115.9)	(5.4)	(-18.7)	(21.9)
SMP통합	68.7	93.9	79.5	79.1	83.1	87.5	166.9	140.3	129.7	151.9
	(-24.1)	(36.7)	(3.4)	(3.6)	(5.1)	(5.3)	(110.0)	(-30.6)	(-7.6)	(17.1)
REC										
REC 평균가격 (천원/REC)	42.2	34.7	34.5	31.5	31.6	29.5	52.2	53.0	54.5	55.6
	(-33.0)	(-17.8)	(-20.7)	(-6.8)	(0.2)	(-6.5)	(51.3)	(0.2)	(2.9)	(2.0)
REC 거래량 (천 REC)	743.4	849.0	577.0	384.2	571.9	631.2	1 140.0	1 164.8	942.5	1 024.7
	(24.1)	(14.2)	(-26.1)	(-24.4)	(48.9)	(10.4)	(97.6)	(18.0)	(-19.1)	(8.7)

주 1 ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

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

총에너지 소비

	2020년	2021년p					2022년p			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석탄 (백만 톤)	116.6 (-12.4)	116.8 (0.2)	45.4 (-2.0)	8.9 (0.4)	8.3 (-6.3)	9.1 (5.7)	44.4 (-2.3)	8.2 (-7.7)	7.9 (-5.2)	8.9 (-2.6)
- 원료탄 제외	82.8 (-15.6)	81.5 (-1.6)	30.7 (-6.3)	5.8 (-3.2)	5.5 (-13.4)	6.1 (0.8)	30.9 (0.7)	5.6 (-2.9)	5.3 (-4.2)	6.1 (0.3)
석유 (백만 bb)	872.4 (-5.9)	932.4 (6.9)	376.0 (1.6)	76.6 (8.0)	75.7 (10.4)	76.1 (-2.4)	392.9 (4.5)	78.8 (2.9)	73.3 (-3.2)	79.2 (4.1)
- 비에너지유 제외	423.6 (-6.2)	429.6 (1.4)	175.3 (-0.3)	33.8 (1.7)	34.3 (5.1)	35.8 (-5.8)	185.4 (5.7)	35.5 (5.2)	31.1 (-9.4)	39.7 (10.9)
LNG (백만 톤)	42.1 (2.7)	45.8 (8.7)	21.0 (12.1)	4.3 (6.6)	3.4 (13.9)	3.1 (32.8)	21.2 (1.0)	4.6 (7.7)	3.4 (-1.4)	3.0 (-1.5)
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	6.7 (-5.7)	2.7 (1.0)	0.5 (-4.1)	0.6 (8.8)	0.6 (13.3)	2.6 (-4.6)	0.6 (8.1)	0.5 (-15.0)	0.5 (-15.5)
원자력 (TWh)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	65.9 (-3.1)	13.8 (-4.6)	12.6 (-8.3)	12.8 (-16.4)	72.0 (9.2)	13.9 (0.5)	13.4 (6.7)	14.6 (14.5)
기타 (백만 toe)	19.0 (7.3)	20.0 (5.6)	8.5 (8.0)	1.7 (2.1)	1.8 (4.5)	1.8 (17.4)	9.6 (13.6)	1.9 (10.5)	2.0 (10.0)	2.1 (14.2)
총에너지 (백만 toe)	292.1 (-3.6)	305.2 (4.5)	126.3 (2.9)	25.6 (4.1)	23.9 (4.4)	24.0 (3.4)	130.2 (3.0)	26.0 (1.5)	23.5 (-1.7)	24.8 (3.3)
- 비에너지유 제외	236.1 (-3.2)	242.3 (2.6)	101.3 (2.7)	20.2 (1.8)	18.7 (1.8)	18.9 (4.1)	104.3 (3.0)	20.6 (1.6)	18.2 (-2.5)	19.8 (4.8)
- 원료용 제외	212.5 (-3.2)	217.7 (2.4)	91.0 (2.1)	18.1 (1.1)	16.7 (0.8)	16.8 (2.7)	94.9 (4.3)	18.8 (3.8)	16.4 (-1.9)	17.9 (6.4)

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

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년p					2022년p			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석탄	24.7	23.8	22.4	21.7	21.8	23.7	21.2	19.7	21.1	22.2
- 원료탄 제외	16.7	15.7	14.3	13.3	13.6	14.9	14.0	12.8	13.3	14.4
석유	37.7	38.6	37.6	37.8	40.2	40.1	37.9	38.0	39.1	40.5
- 비에너지유 제외	18.6	18.0	17.8	16.9	18.5	19.1	18.0	17.2	16.7	20.5
LNG	18.8	19.6	21.7	21.8	18.8	16.7	21.3	23.2	18.9	15.9
수력	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.6	0.4	0.5	0.4	0.5
원자력	11.7	11.0	11.1	11.5	11.2	11.3	11.8	11.4	12.2	12.6
기타	6.5	6.6	6.7	6.7	7.5	7.6	7.4	7.3	8.4	8.4
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)

	2020년	2021년p					2022년p			
		1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월	
산업	138.0 (-3.5)	148.0 (7.3)	60.3 (4.1)	12.5 (6.9)	12.0 (8.5)	12.2 (8.2)	61.4 (1.8)	12.5 (-0.4)	12.0 (-0.1)	12.1 (-0.8)
수송	39.4 (-8.2)	40.0 (1.5)	16.1 (0.6)	3.2 (7.1)	3.4 (14.2)	3.4 (-7.1)	16.2 (0.9)	3.0 (-4.9)	2.8 (-17.0)	3.9 (14.1)
가정	23.2 (2.6)	23.8 (2.4)	12.5 (3.6)	2.4 (-3.2)	1.8 (-12.5)	1.4 (-7.5)	13.0 (3.9)	2.6 (10.9)	1.8 (3.6)	1.3 (-7.4)
상업	16.7 (-4.3)	17.3 (3.6)	7.5 (2.0)	1.4 (1.3)	1.3 (0.8)	1.2 (-0.2)	8.1 (7.9)	1.6 (9.9)	1.3 (6.0)	1.3 (8.8)
공공	5.3 (-2.6)	5.6 (6.0)	2.4 (6.4)	0.5 (13.1)	0.4 (5.4)	0.4 (4.5)	2.4 (0.1)	0.5 (1.3)	0.4 (3.2)	0.4 (5.7)
최종 소비	222.6 (-3.8)	234.7 (5.4)	98.8 (3.3)	20.0 (5.3)	18.8 (6.5)	18.5 (3.2)	101.1 (2.3)	20.2 (1.0)	18.4 (-2.3)	18.9 (2.2)
석탄 (백만 톤)	45.8 (-4.9)	47.9 (4.4)	19.7 (7.0)	4.2 (9.2)	3.9 (6.2)	4.1 (19.2)	18.3 (-7.2)	3.6 (-15.8)	3.3 (-13.6)	4.0 (-0.7)
석유 (백만 bb)	865.8 (-5.7)	923.5 (6.7)	372.3 (1.3)	76.1 (7.9)	75.3 (10.4)	75.7 (-2.5)	387.1 (4.0)	77.6 (2.0)	72.6 (-3.5)	78.8 (4.1)
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	533.4 (4.7)	219.8 (3.4)	43.1 (0.5)	41.9 (3.5)	40.8 (6.6)	229.1 (4.3)	45.8 (6.4)	43.8 (4.4)	42.2 (3.3)
도시가스 (십억 m ³)	22.4 (-3.5)	23.6 (5.1)	12.4 (6.6)	2.5 (1.7)	1.8 (-4.6)	1.5 (8.5)	12.8 (4.0)	2.6 (7.3)	2.0 (8.8)	1.5 (-0.9)
열·기타 (천 toe)	12.3 (6.1)	12.5 (2.0)	5.6 (4.0)	1.1 (0.4)	1.0 (1.6)	0.9 (9.8)	5.8 (3.9)	1.2 (9.0)	1.0 (1.4)	0.9 (-1.5)

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

최종 소비 비중

(단위: %)

	2020년	2021년p					2022년p			
		1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월	
산업	62.0	63.1	61.1	62.7	63.7	65.8	60.7	61.8	65.2	63.9
수송	17.7	17.1	16.3	15.8	18.1	18.4	16.1	14.9	15.4	20.6
가정	10.4	10.1	12.7	11.9	9.3	7.3	12.9	13.0	9.9	6.6
상업	7.5	7.4	7.6	7.2	6.7	6.3	8.0	7.8	7.2	6.7
공공	2.4	2.4	2.4	2.5	2.2	2.1	2.3	2.5	2.3	2.2
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	14.0	13.6	14.6	12.1	11.7	12.3	13.9
석유	49.1	49.7	47.6	48.0	50.6	51.6	48.2	48.1	49.4	52.6
전기	19.7	19.6	19.1	18.5	19.1	18.9	19.5	19.5	20.5	19.2
도시가스	12.0	11.8	14.2	14.0	11.4	9.8	14.5	14.7	12.4	9.4
열·기타	5.5	5.3	5.7	5.5	5.3	5.1	5.8	5.9	5.5	4.9

주: p는 잠정치
자료: 에너지통계월보