

에너지 브리프¹

2025년 1월

2025년 에너지 수요 전망²

2024년 반등할 것으로 보이는 국내 에너지 수요는 2025년에는 전년 수준에서 정체할 것으로 예상된다. 글로벌 경기 둔화 등으로 경제성장률이 하락할 것으로 예상되는데, 에너지 수요 증가율은 에너지 다소비업종의 상대적 부진으로 경제성장률 대비 더 큰 폭으로 하락할 것으로 보인다. 이에 따라 2025년 에너지 소비는 산업보다는 건물과 수송 부문을 중심으로 증가할 것으로 보인다. 에너지원별로는 석탄을 제외한 나머지 모든 에너지원이 증가할 것으로 보이거나 증가세는 모두 둔화할 것으로 예상된다. 2005년에도 석탄 수요의 감소세가 지속되는 반면 가스 수요는 타에너지원보다 빠르게 증가하여 석탄과 가스가 총에너지에서 차지하는 비중은 20% 수준에서 비슷하게 될 것으로 보인다³.

김철현 선임연구위원(chkim@keei.re.kr)

최근 국내 에너지 소비는 주요 에너지 다소비업종의 생산 부진, 에너지 요금 인상 등으로 증가세가 제한되고 있다. 글로벌 경기 악화와 함께 우리 경제도 2025년에 성장세가 둔화할 것으로 예상되고 있어 에너지 소비 증가 둔화 가능성이 높아지고 있다. 본고에서는 “KEEI 2025년 에너지수요전망(2024년 하반기호)”에서 분석한 2025년 국내 에너지 수요 전망을 전제, 총에너지 및 최종 소비, 부문별 소비, 발전 부분으로 나누어 간략하게 살펴본다.

전망 전제

전망 기간 경제성장률은 2024년 2.2%, 2025년 1.9%로 전망(한국은행, 2024.11)되었다. 국내경제는 소비를 중심으로 2025년에도 완만한 성장세를 이어가나, 반도체, 화학제품, 철강 등 주력업종에서의 경쟁 심화, 주요국의 보호무역 기조 강화 등의 영향으로 수출 증가세가 둔화되면서 성장률은 전년 대비 하락할 것으로 보인다. 국제 유가는 미국 에너지정보청(EIA)의 STEO(2024.12)의 WTI 가격 변동률을 적용하여 전제를 작성하였다. 2025년 국제 유가는 글로벌 경기 둔화 장기화 등에 따른 수요 둔화와 OPEC+ 국가의 감산 완화 및 미국, 브라질 등 비OPEC 국가의 증산으로 전년 대비 10% 가까이 하락할 것으로 보인다. 냉난방도일은 전망 기간에 대해 지난 10년의 일평균 기온의 평균 값이 유지된다고 가정하여 계산되었다. 이에 따라 2025년 냉방도일은 전년 대비 53.7% 감소하고 난방도일은 7.9% 증가하는 것으로 전제되었다.

¹ 에너지 브리프 이슈 내용은 주제와 관련한 저자의 개인적인 견해로 에너지경제연구원의 공식적인 입장과 무관하다.

² 본고는 에너지경제연구원에서 2025년 2월 발간 예정인 『KEEI 2025년 에너지수요전망(2024년 하반기호)』 보고서를 기반으로 작성되었다.

³ 2025년 총에너지 소비에서 에너지원별 비중은 석유(38.6%), 석탄(21.1%), 가스(20.4%), 원자력(13.3%), 신재생·기타(6.5%) 순서로 예상된다.

표 1 전망 전제

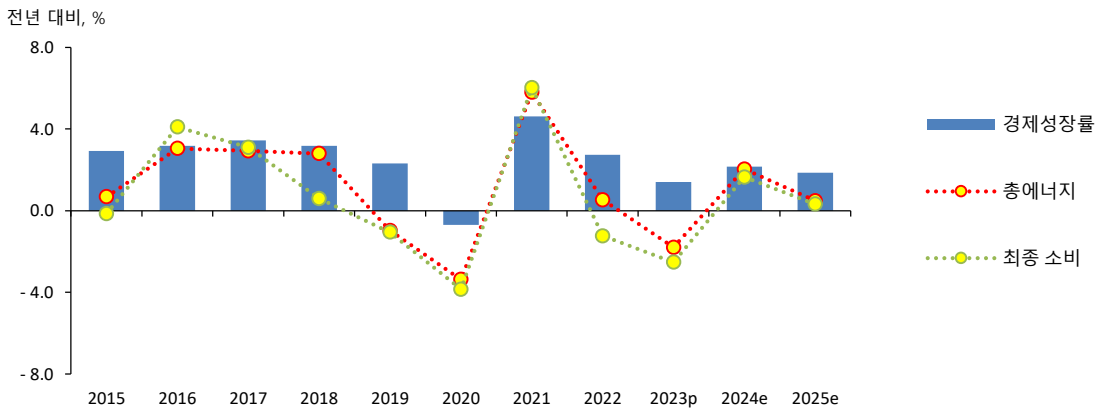
	2022	2023p	2024e			2025e		
			상반기	하반기		상반기	하반기	
경제성장률 (%)	2.7	1.4	2.8	1.6	2.2	1.4	2.3	1.9
국제 유가 (\$/bbl)	96.4	82.1	83.3	76.0	79.6	72.9	71.6	72.3
	(39.1)	(- 14.8)	(5.3)	(- 10.8)	(- 3.0)	(- 12.4)	(- 5.7)	(- 9.2)
난방도일	2 567.1	2 347.8	1 402.7	813.2	2 215.9	1 494.9	897.0	2 391.9
	(6.8)	(- 8.5)	(- 3.8)	(- 8.6)	(- 5.6)	(6.6)	(10.3)	(7.9)
냉방도일	141.9	133.6	5.7	237.8	243.5	-	112.7	112.7
	(40.1)	(- 5.8)	(119.2)	(81.5)	(82.3)	-	(- 52.6)	(- 53.7)

주: 괄호 안은 전년 동기 대비 증가율

총에너지 및 최종 소비

총에너지 수요는 2024년 2.0%, 2025년 0.5% 증가하여 312.0백만toe에 도달할 것으로 전망되었다. 2024년은 산업용을 중심으로 총에너지 수요가 증가할 것이다. 이는 경기회복 보다는 전년의 감소에 따른 기저효과가 크게 작용한 결과다. 2025년에는 이러한 기저효과가 사라지고 철강과 석유화학 경기 회복도 지연되며 총에너지 수요 증가세가 제한될 것으로 예상된다. 총에너지와 마찬가지로 최종에너지 수요 증가세도 2024년 1.6%에서 2025년 0.3%로 둔화할 것으로 보인다. 2025년 총에너지 원별 비중은 석유와 석탄은 축소되고 나머지 에너지원은 상승하여 석유(38.6%), 석탄(21.1%), 가스(20.4%), 원자력(13.3%), 신재생·기타(6.5%) 순으로 예상되며, 최종에너지 부문별 비중은 산업은 축소되고 건물과 수송은 상승하며 산업(61.2%), 건물(22.2%), 수송(16.6%)을 기록할 것으로 보인다. 에너지원단위 (toe/백만원)는 2024년에는 에너지 수요가 기저효과 등으로 반등하며 전년 수준을 유지했으나, 2025년에는 에너지 다소비업종의 생산 회복세 지연으로 에너지 수요가 경제성장률보다 낮아져 에너지원단위 개선세가 다시 상승할 것으로 예상된다.

그림 1 경제성장률과 총에너지/최종소비 증가율 추이 및 전망



주: p는 잠정치, e는 전망치를 의미함

에너지원별로는 2025년 석탄 수요의 감소세는 완화되겠지만, 나머지 에너지원의 증가세는 둔화될 것으로 보인다. 먼저 석유 수요는 2024년에는 기저효과로 산업 원료용을 중심으로 전년 대비 2.3% 증가하겠으나, 2025년에는 석유화학 경기 회복 지연 등으로 소폭 증가(0.3%)에 그칠 것으로 보인다. 석탄 수요는 발전과 산업 부문에서 모두 감소하며 2024년 -6.0%, 2025년 -3.4%로 감소세를 이어갈 것으로 예상된다. 원자력 발전은 신규 원전 진입 영향으로

2024년과 2025년 각각 5.3%, 2.4% 증가할 것으로 보이며, 천연가스 수요는 가스제조용의 증가세는 확대되었으나, 발전용은 증가세가 둔화되며 2024년 6.2%, 2025년 4.4% 증가할 것으로 보인다. 최종 소비 부문의 전기 수요는 철강, 석유화학 등 전기 다소비업종의 회복세 지연 등으로 2024년 0.8% 증가에서 2025년 0.5% 증가로 증가세가 둔화될 것으로 전망되었다. 한편, 건물용 전기 수요는 2024년에 처음으로 산업용을 초과할 것으로 보이는데, 2025년에도 제조업 경기 회복세 미약으로 산업용이 건물용을 밑돌 것으로 예상된다.

최종 부문별 소비

산업 부문 에너지 수요는 2024년에는 제조업 경기 둔화에도 불구하고 기저효과로 전년 대비 2.9% 증가하겠으나, 2025년에는 철강과 석유화학 경기 부진이 지속되어 전년 수준을 유지(-0.1%)할 것으로 보인다. 철강에서의 에너지 수요는 철강 경기 침체로 석탄 소비가 감소세를 지속했으나, 상용자가발전용 천연가스 소비가 증가하며 전체 에너지 소비는 전년과 유사한 수준을 기록할 것으로 보인다. 2025년에는 건설경기 침체 심화로 철강에서의 에너지 수요는 전년 대비 감소할 것으로 예상된다. 석유화학에서의 에너지 수요는 2024년에는 석유화학 경기 부진 지속에도 불구하고 전년의 급감에 따른 기저효과로 원료용을 중심으로 반등할 것으로 보이나, 2025년에는 석유화학 경기 회복세 지연으로 전년 대비 소폭 증가에 그칠 것으로 보인다. 반면, 기계류에서의 에너지 수요는 반도체 경기 호조로 전망 기간 증가세를 유지할 것으로 보인다. 단, 천연가스를 이용한 상용자가발전의 증가로 한전 판매량으로 집계되는 기계류에서의 전기 수요는 증가세가 제한되고 기계류에서의 천연가스 수요는 빠르게 증가할 것으로 예상된다.

그림 2 2025년 최종소비 에너지원별/부문별 수요 증감량과 증가율



주: e는 전망치를 의미함

수송 부문의 에너지 수요는 2024년에는 경기 둔화에 따른 화물 수송 수요 감소를 중심으로 전년 대비 1.0% 감소하겠으나, 2025년에는 하반기 경기가 다소 회복되면서 소폭 증가(0.8%)로 전환할 것으로 보인다. 수송 제품별로는 여객 이동 수요가 꾸준히 증가하며 휘발유 수요는 2024~2025년 기간 5% 내외로 증가하겠으나, 화물차에 주로 쓰이는 경유 수요는 제조업 경기 부진의 영향과 경유 자동차 감소로 전망 기간 지속 감소하며 수송 부문 에너지 소비 증가를 제한할 것으로 보인다. 단, 경유 수요 감소세는 2025년 하반기 제조업 경기의 완만한 회복으로 2024년 -3.1%에서 2025년에는 -1%대로 완화된 것으로 예상된다. 한편, 전기차 보급 증가와 함께 최근 빠르게 증가해 온 수송용 전기 수요는 2024년에는 15.4% 증가하고 2025년에도 10% 이상의 높은 증가세를 지속할 것으로 예상된다. 전기차 보조금 감소, 배터리 안정성, 충전 인프라 부족 등의 문제로 증가세는 다소 둔화될 것으로 전망된다.

건물 부문 에너지 수요는 2024년에는 냉방용을 중심으로 전년 대비 0.3% 증가하고, 2025년에는 난방용을 중심으로 1.1% 증가할 것으로 보인다. 역대 최악의 여름 폭염으로 전기 수요가 증가하겠으나, 상대적으로 포근한 겨울로 가스,

열에너지 등이 감소하며 2024년 건물 전체의 에너지 수요는 전년 대비 소폭 증가에 그칠 것으로 예상된다. 2025년에는 10년 평균 기온 가정 시 냉방도일은 감소(-53.7%)하고 난방도일(7.9%)은 증가할 것으로 보이는데, 이에 따라 건물용 가스와 열에너지 수요는 증가하고 전기 수요는 전년 수준에서 유지되며 건물용 에너지 수요 증가세가 전년보다 높아질 것으로 예상된다.

발전 부문

전기 수요 증가세가 둔화되며 총 발전량 증가율도 2024년 전년 대비 1.9%에서 2025년에는 0.3%로 하락할 것으로 전망되었다. 발전 에너지원별로는 원자력과 신재생·기타, 가스 발전이 2025년에도 전년 대비 증가하겠으나 증가세는 둔화하겠으며, 석탄 발전은 감소세를 지속할 것으로 보인다.

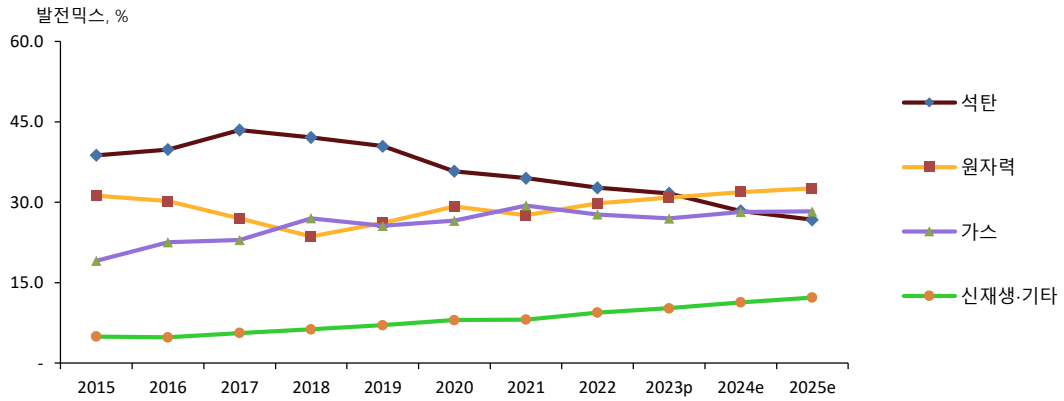
2025년 원자력 발전량은 신규 진입한 신한울2호기(2024.4)와 2025년 하반기에 진입할 것으로 예상되는 새울3호기의 영향으로 증가세를 이어갈 것으로 보인다. 다만 2024년에 비해서는 증가세가 둔화할 것으로 전망되었는데, 이는 고리4호기와 한빛1호기가 설계수명을 마치고 2025년 하반기에 계속운전을 위한 정비에 들어갈 것으로 예상되기 때문이다. 신재생·기타 발전량은 2024년에는 태양광, 수력 등을 중심으로 전년 대비 13% 이상 증가할 것으로 보이며, 2025년에도 신재생 발전설비 증가와 함께 태양광을 중심으로 전년 대비 8% 이상 증가할 것으로 예상된다.

석탄 발전량은 삼척1호기(2024.5)와 삼척2호기(2025.01)의 신규 진입에도 불구하고, 송전선로 부족 문제와 원자력 및 신재생·기타 발전의 증가로 감소세를 이어갈 것으로 보인다. 수도권-동해안과 수도권-호남 지역을 연결하는 송전선로 부족으로 2022년부터 송전량이 한계에 도달한 상황에서 석탄 발전보다 급전 순위에서 우위에 있는 원자력과 신재생 발전량이 지속 증가함에 따라 석탄 발전의 감소를 초래하고 있다. 한편, 정부는 '동해안 지역 전력계통 협의회'(2024.07.05)에서 동해안-수도권 송전선로는 2026년까지, 서해안 송전선로는 2036년까지 완공을 목표로 건설하겠다고 밝혔다.

송전선로 부족으로 석탄 발전이 제한되고 있는 것과는 반대로 가스 발전은 송전망 부족으로 침두발전의 역할이 확대되며 발전이 증가해왔다. 원자력, 석탄, 신재생 발전과 달리 주로 수도권 근방에 위치하고 있어 상대적으로 송전선로 부족의 영향에서 자유로운 가스 발전은 과거 대비 전기 소비에 크게 영향을 받아왔다. 수도권 송전선로 부족으로 원자력+석탄+신재생·기타 발전량 총량이 2022년 이후 426TWh 내외에서 늘지 못하고 정체함에 따라 이를 초과하는 발전량을 가스 발전이 담당했기 때문이다. 2024년에는 총 발전량이 전년 대비 1.9% 증가할 것으로 예상되는데, 가스 발전은 전년 대비 6.5% 정도 증가하며 상대적으로 큰 폭으로 변동할 것으로 보인다. 2025년에는 전기 수요 정체로 총 발전량도 정체하고 이에 따라 가스 발전의 증가율도 0%대로 하락할 것으로 예상된다.

에너지원별 발전 비중을 살펴보면, 원자력과 신재생·기타의 발전 비중은 전망 기간에도 지속 확대되고 석탄 발전 비중은 지속 하락할 전망이다. 이에 따라 과거 최대 발전원의 지위를 유지했던 석탄 발전은 2024년에는 원자력 발전량을 하회하기 시작했으며, 2025년에는 가스 발전 보다 발전량이 낮아질 전망이다. 신재생·기타의 발전 비중은 정부의 신재생 확대 정책 등으로 꾸준히 증가해 2024년에는 11%를, 2024년에는 12%를 초과할 것으로 보인다. 2025년 발전 비중 순위는 원자력(32.6%), 가스(28.3%), 석탄(26.8%), 신재생·기타(12.2%)을 기록할 것으로 전망되었다.

그림 3 주요 에너지원별 발전 비중 변화



참고문헌

에너지경제연구원. 2025.2(발간 예정). 『KEEI 2025년 에너지수요전망』

한국은행. 2024.11. 『경제전망보고서』

EIA. 2024.12. 『Short-term Energy Outlook』

1. 국제 에너지 가격

국제 에너지 시장

□ 12월 국제 유가는 달러화 강세에도 불구하고, 중국 경기부양책 소식과 미국 원유 재고 감소 등으로 전월 대비 소폭 상승

- 연준 의장의 금리 인하 신증론에 따른 달러화 강세와 중국 경제지표 부진은 국제 유가에 하방 압력으로 작용
 - 달러 인덱스는 '22년 10월 이후 최고치를 기록하였고, 11월 중국 소매 판매는 시장예측치를 크게 하회
- 미국 상업용 원유 재고가 11월 15일 4.30억 배럴에서 12월 27일 4.16억 배럴로 6주 연속 감소하고, 중국이 내년엔 약 600조 원 상당의 특별국채를 발행하기로 결정했다는 보도가 나오며 국제 유가에 상방 압력으로 작용
- 국제 연료탄 가격은 중국의 석탄 증산 기조 유지 전망과 미·중 무역갈등 우려 등으로 전월 대비 8.3% 하락
- 국제 천연가스 가격의 경우, 미국 Henry Hub 가격은 급등, 동북아 JKM은 소폭 상승, 유럽 TTF는 전월 수준 유지
 - 글로벌 LNG 공급은 LNG 터미널 세 곳이 유지보수를 마치고 상순에 가동을 재개하여 안정적인 수준을 유지
 - 미국 Henry Hub 가격은 천연가스 생산 감소, LNG 터미널 가스 주입량 회복, 한파에 따른 난방수요 증가로 천연가스 재고가 11월 말 111.5 Bcm에서 12월 말 96.6 Bcm으로 빠르게 감소하면서 10% 넘게 상승
 - 동북아 천연가스 재고가 예년 대비 추운 날씨에도 불구하고 안정적으로 유지되어 JKM 가격 상승폭을 제한

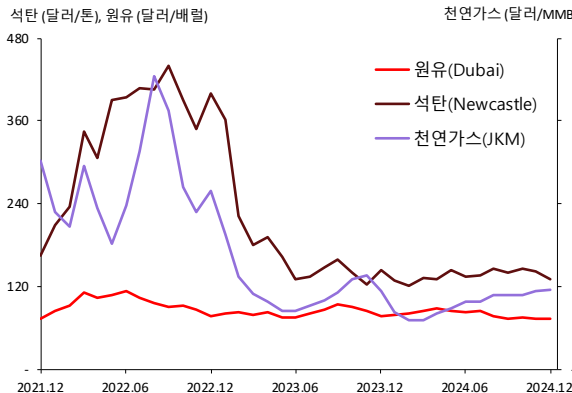
국제 에너지 가격

	2021년	2022년	2023년	2024년					
				7월	8월	9월	10월	11월	12월
원유 (달러/배럴)	69.3 (64.2)	96.4 (39.1)	82.1 (-14.8)	83.8 (1.5)	77.6 (-7.4)	73.5 (-5.3)	74.9 (1.9)	72.6 (-3.1)	73.2 (0.9)
석탄 (달러/톤)	136.4 (126.5)	357.1 (161.8)	174.7 (-51.1)	135.3 (1.1)	145.8 (7.8)	140.1 (-3.9)	145.4 (3.8)	141.8 (-2.4)	130.1 (-8.3)
천연가스 (달러/MMBtu)									
Henry Hub	3.7 (74.6)	6.5 (75.3)	2.7 (-59.1)	2.2 (-21.4)	2.1 (-5.6)	2.4 (15.5)	2.6 (7.0)	3.0 (15.7)	3.4 (14.2)
TTF	16.1 (397.9)	40.2 (149.6)	13.0 (-67.6)	10.3 (-5.0)	12.4 (20.1)	11.8 (-5.2)	12.9 (9.7)	13.9 (7.8)	13.8 (-0.5)
JKM	17.9 (325.7)	33.9 (89.2)	14.4 (-57.4)	12.3 (0.1)	13.3 (8.0)	13.4 (0.8)	13.3 (-0.5)	14.1 (5.8)	14.3 (1.6)

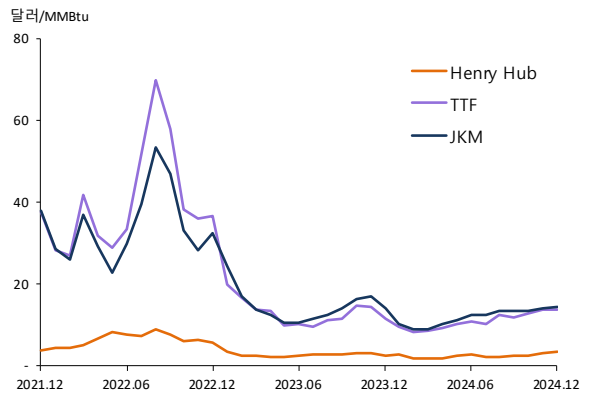
주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 연료탄 기준. 석탄과 천연가스는 선물 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국석유공사, World Bank, CME Group

국제 에너지 가격



국제 천연가스 가격



국내 에너지 수입 가격

□ 11월 원유, 석탄, LPG 수입 단가는 전월 대비 하락한 반면, LNG 수입 단가는 상승

- 원유 수입 단가는 국제 유가 하락세의 영향으로 전월 대비 1.3% 하락하며 6개월 연속 하락
 - 국제 유가(두바이유)는 11월 18일에 '23년 3월 이후 최저치인 배럴당 70.5 달러까지 하락
- 석탄 수입 단가는 전월 대비 9.5% 하락하며 '21년 9월(톤당 126.1 달러) 이후 38개월 만에 최저치 기록
 - 연료탄과 원료탄 수입 단가는 톤당 103.5 달러, 189.3 달러로 전월 대비 각각 10.7%, 6.4% 하락
 - 전체 석탄 수입 중 연료탄과 원료탄의 비중은 72.0%, 23.1%로 전월 대비 각각 2.6%p 상승, 1.2%p 하락
- LNG 수입 단가는 국제 유가 하락에도 불구하고, 천연가스 현물 가격 상승으로 전월 수준 유지
 - 현물 비중이 낮은(11월 기준 약 6%) 카타르, 오만, 러시아산 LNG 수입 단가는 톤당 704.3 달러로 전월 대비 4.7% 하락한 반면, 현물 비중이 상대적으로 높은(약 38%) 호주, 미국, 말레이시아, 인도네시아산 수입 단가는 619.8 달러로 6.1% 상승
- 프로판과 부탄 수입 단가가 전월 대비 각각 2.8%, 2.2% 하락하여 전체 LPG 수입 단가는 2.6% 하락
 - 미국산 LPG의 수입 비중은 90.6%로 전월 대비 4.3%p 상승하였고, 수입 단가는 톤당 619.9 달러로 3.2% 하락
 - 사우디 아람코는 10월 프로판과 부탄 계약가격(CP)을 각각 톤당 625 달러, 620 달러로 전월 대비 각각 3.3%, 4.2% 인상하였고, 11월 CP도 톤당 635 달러, 630 달러로 전월 대비 1.6%씩 인상

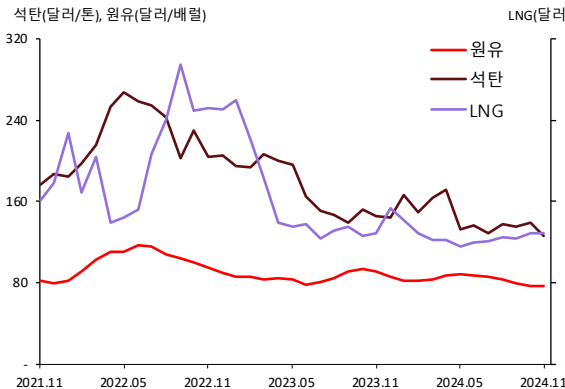
국내 에너지 수입 단가

	2021년	2022년	2023년	2024년					
				6월	7월	8월	9월	10월	11월
원유 (달러/배럴)	70.3 (57.1)	102.3 (45.5)	85.9 (-16.1)	86.9 (-2.5)	85.9 (-1.2)	83.8 (-2.5)	79.8 (-4.7)	77.6 (-2.8)	76.6 (-1.3)
석탄 (달러/톤)	115.5 (48.5)	225.6 (95.4)	168.7 (-25.2)	136.8 (4.0)	128.6 (-6.0)	137.0 (6.6)	134.9 (-1.5)	138.4 (2.6)	125.2 (-9.5)
LNG (달러/톤)	550.9 (41.2)	1 055.3 (91.6)	780.5 (-26.0)	599.1 (2.9)	606.0 (1.2)	626.4 (3.4)	617.8 (-1.4)	646.2 (4.6)	647.3 (0.2)
프로판 (달러/톤)	655.4 (70.0)	756.3 (15.4)	626.4 (-17.2)	617.5 (2.3)	639.2 (3.5)	616.6 (-3.5)	631.9 (2.5)	640.7 (1.4)	622.9 (-2.8)
부탄 (달러/톤)	623.9 (57.4)	756.9 (21.3)	615.6 (-18.7)	601.1 (-3.9)	631.2 (5.0)	633.6 (0.4)	625.8 (-1.2)	654.6 (4.6)	640.0 (-2.2)

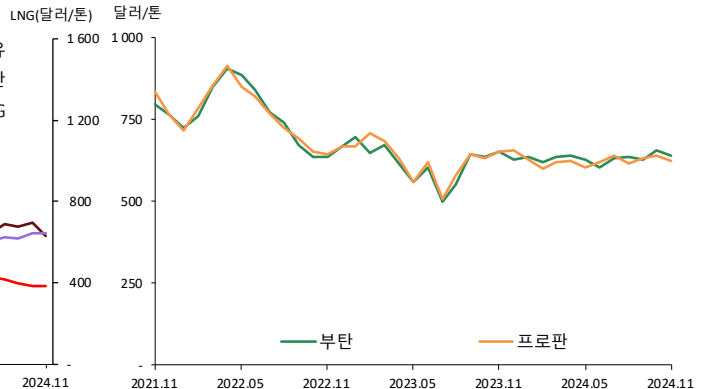
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국석유공사, 한국무역협회

국내 에너지 수입 단가



국내 LPG 수입 단가



2. 국내 에너지 가격

석유제품 가격

□ 12월 휘발유와 경유 가격은 국제 가격 변동과 환율 상승의 영향으로 전월 대비 각각 1.6%, 2.5% 상승

- 11월 싱가포르의 휘발유와 경유 가격은 배럴당 79.1 달러, 89.2 달러로 전월 대비 각각 0.8% 하락, 1.5% 상승
 - 원화로 환산 시, 11월 싱가포르의 휘발유와 경유 가격은 리터당 693.1원, 782.0원으로 전월 대비 각각 1.6%, 4.0% 상승하여 달러 강세의 영향을 반영
 - ※ 원/달러 환율은 9월(1,329.3원) 이후 3개월 연속으로 전월 대비 2% 넘게 상승하여 12월에는 1,440.5원 기록
- 12월 프로판과 부탄 가격은 LPG 수입사(E1, SK가스 등)의 공급가격 인상으로 전월 대비 각각 1.8%, 2.8% 상승
 - LPG 수입사에서는 사우디 아람코의 11월 국제 LPG 계약가격(CP) 인상, 환율 상승, 누적된 가격 미반영분을 고려하여 국내 프로판과 부탄 공급가격을 각각 kg당 50.0원, 리터당 29.2원 인상
- 산업용 프로판 가격과 도시가스 요금의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.2로 전월 대비 0.8% 하락
 - 산업용 프로판 가격과 도시가스 요금이 전월 대비 각각 3.8%, 4.7% 상승하여 상대가격이 소폭 하락

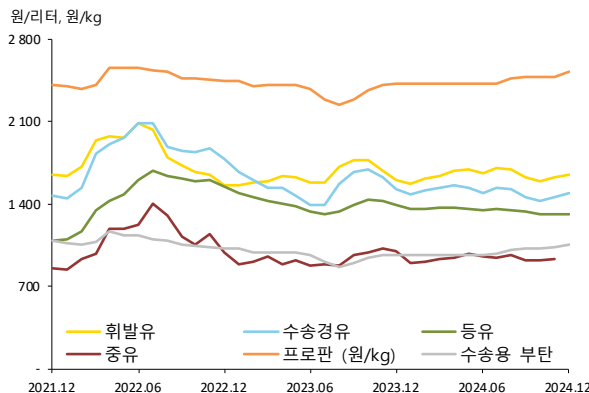
국내 석유제품 가격

	2021년	2022년	2023년	2024년					
				7월	8월	9월	10월	11월	12월
휘발유 (원/리터)	1 591.2 (15.2)	1 812.7 (13.9)	1 643.3 (-9.3)	1 707.1 (3.0)	1 691.3 (-0.9)	1 622.2 (-4.1)	1 591.3 (-1.9)	1 628.3 (2.3)	1 653.6 (1.6)
수송용 경유 (원/리터)	1 392.0 (17.0)	1 843.4 (32.4)	1 558.4 (-15.5)	1 542.5 (3.7)	1 528.9 (-0.9)	1 458.2 (-4.6)	1 421.4 (-2.5)	1 461.0 (2.8)	1 497.2 (2.5)
등유 (원/리터)	946.7 (11.3)	1 487.4 (57.1)	1 399.5 (-5.9)	1 352.9 (0.1)	1 350.5 (-0.2)	1 332.2 (-1.4)	1 310.1 (-1.7)	1 309.8 (-0.0)	1 312.6 (0.2)
중유 (원/리터)	732.2 (27.8)	1 116.1 (52.4)	931.5 (-16.5)	942.9 (-1.8)	967.2 (2.6)	922.4 (-4.6)	917.0 (-0.6)	928.7 (1.3)	- -
프로판 (원/kg)	2 093.4 (13.1)	2 480.1 (18.5)	2 372.0 (-4.4)	2 423.1 (0.2)	2 469.9 (1.9)	2 475.1 (0.2)	2 474.7 (-0.0)	2 477.1 (0.1)	2 521.6 (1.8)
수송용 부탄 (원/리터)	932.3 (17.9)	1 081.8 (16.0)	957.4 (-11.5)	982.6 (1.3)	1 016.4 (3.4)	1 017.1 (0.1)	1 016.9 (-0.0)	1 029.9 (1.3)	1 058.3 (2.8)

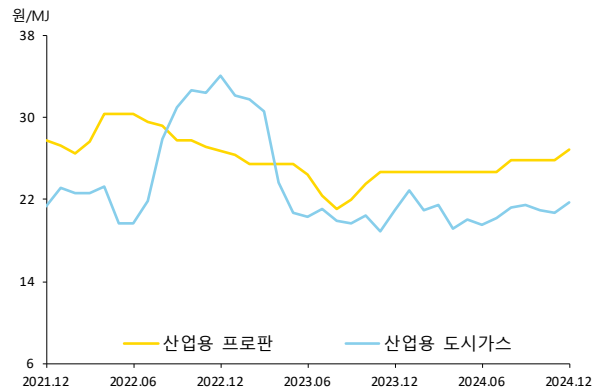
주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 등유는 실내등유 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국석유공사

국내 석유제품 가격



산업용 프로판 도시가스 가격 비교



도시가스 및 열에너지 요금

□ 12월 도시가스 요금은 주택용과 일반용은 동결되었으나, 업무난방용과 산업용은 상승

- 주택용과 일반용은 원료비(17.7원/MJ)와 공급비용이 모두 5개월 연속 동결
- 업무난방용과 산업용은 공급비용 동결에도, 원료비가 인상되어 전월 대비 각각 4.1%, 4.7% 상승
 - 업무난방용과 산업용 원료비는 LNG 도입비용이 증가하여 MJ당 19.5원으로 전월 대비 5.3% 상승
- ※ 원료비는 소매요금(도시가스회사)의 대부분을 차지하며, 민수용(주택용, 일반용) 원료비는 2개월, 상업용(업무난방용, 산업용 등) 원료비는 1개월 주기로 산정. 공급비용은 총괄원가에서 원료비를 제외한 원가로서 1년에 1회(도매 5월, 소매 7월) 조정

□ 지역난방 열요금은 7월에 2023년 연료비 정산에 따른 인상요인 반영으로 10.6% 인상된 후 동결

- 한국지역난방공사는 8월 민수용 도시가스 요금 인상으로 인상요인이 발생하였지만, 가계 부담 등을 고려하여 연료비 연동제에 따른 열요금 조정을 유보한 바 있음

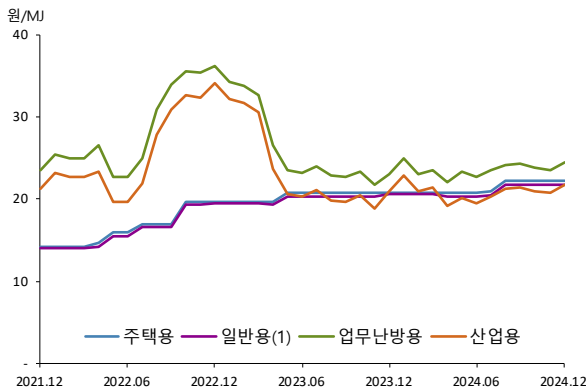
도시가스 및 열에너지 요금

	2021년	2022년	2023년	2024년					
				7월	8월	9월	10월	11월	12월
도시가스 (원/MJ)									
주택용	14.2	16.6	20.4	20.9	22.3	22.3	22.3	22.3	22.3
	(-5.6)	(16.8)	(22.8)	(0.7)	(6.8)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)
일반용(1)	13.9	16.3	20.1	20.5	21.8	21.8	21.8	21.8	21.8
	(-6.5)	(17.4)	(23.2)	(0.7)	(6.3)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)
업무난방용	17.2	28.7	26.0	23.5	24.1	24.3	23.8	23.5	24.5
	(14.4)	(66.6)	(-9.5)	(3.2)	(2.7)	(0.7)	(-1.7)	(-1.3)	(4.1)
산업용	14.4	25.9	23.3	20.2	21.3	21.4	21.0	20.7	21.7
	(14.3)	(79.9)	(-10.1)	(3.7)	(5.2)	(0.8)	(-2.0)	(-1.4)	(4.7)
열에너지 (원/Mcal)									
주택용	65.2	74.2	96.1	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3	112.3
	(-1.4)	(13.8)	(29.5)	(10.6)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)
업무용	84.7	96.4	124.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8	145.8
	(-1.4)	(13.8)	(29.5)	(10.6)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)

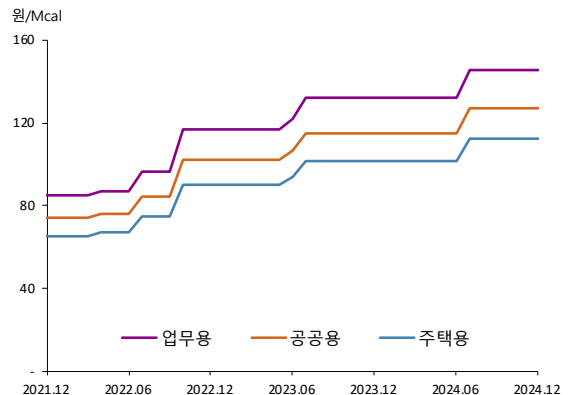
주: 월별 가격은 월말 가격을 기준으로 함. 열 요금은 난방용 단일요금 기준(부가세, 기본요금 제외) ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 서울도시가스, 한국지역난방공사

도시가스 요금



열에너지 요금



전기 요금 및 연료비 단가

□ 12월 전기요금은 일반용과 산업용에 겨울철 전력량요금이 적용된 전월 수준을 유지

- 전년 동월 대비로는, 주택용과 일반용은 동결되었으나 산업용은 10.7% 상승
- 전력량요금의 경우, 주택용과 일반용은 '23년 5월 인상 이후, 산업용은 '24년 10월 인상 이후 줄곧 동결
- 기후환경요금과 연료비조정요금도 각각 '23년 1월 인상, '22년 7월 인상 이후 줄곧 동결
- '24년 1분기 연료비조정요금은 발전연료비 하락의 영향으로 kWh당 -5.1원으로 산정되어 연료비조정단가 인하 요인이 발생하였으나, 한전의 재무상황 등을 고려하여 '23년 4분기와 동일한 5.0원 적용 예정
 - 실적연료비('24.9~11)는 kg당 456.5원으로 산정되어 기준연료비('22.12~'23.11)를 38.1원 하회

□ 12월 유류, LNG, 유연탄 발전 연료비 단가는 전월 대비 각각 0.2%, 4.3%, 5.2% 상승

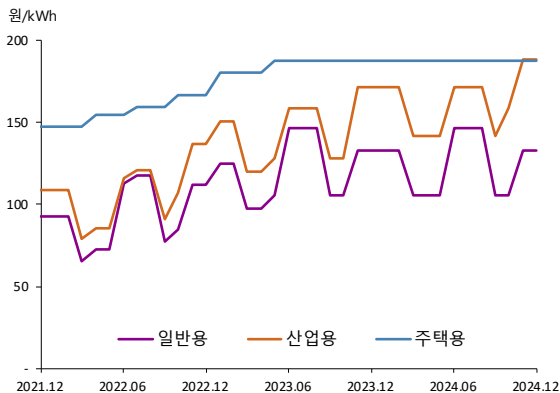
- LNG와 유연탄의 발전 연료비 상대 단가(LNG/유연탄)는 1.8로 전월 대비 0.9% 하락

전기요금 및 발전 연료비 단가

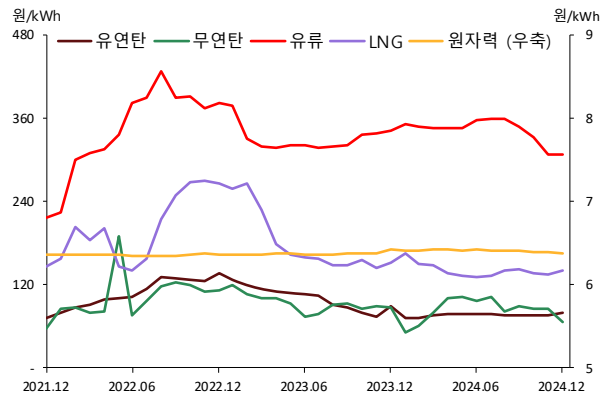
	2021년	2022년	2023년	2024년					
				7월	8월	9월	10월	11월	12월
전기요금 (원/kWh)									
주택용	145.4 (-1.3)	157.2 (8.1)	185.4 (17.9)	188.0 (0.0)	188.0 (0.0)	188.0 (0.0)	188.0 (0.0)	188.0 (0.0)	188.0 (0.0)
일반용	82.4 (-2.3)	94.2 (14.4)	122.4 (29.9)	146.4 (0.0)	146.4 (0.0)	105.9 (-27.7)	105.9 (0.0)	133.0 (25.6)	133.0 (0.0)
산업용	94.0 (-2.1)	108.1 (15.1)	145.5 (34.5)	171.9 (0.0)	171.9 (0.0)	141.9 (-17.5)	158.8 (11.9)	188.8 (18.9)	188.8 (0.0)
발전 연료비단가 (원/kWh)									
LNG	95.7 (33.2)	204.6 (113.9)	179.6 (-12.3)	133.1 (1.9)	140.5 (5.6)	142.2 (1.2)	136.8 (-3.8)	135.5 (-1.0)	141.3 (4.3)
유연탄	56.2 (11.1)	110.4 (96.3)	101.0 (-8.5)	78.3 (-0.0)	76.0 (-2.9)	75.2 (-1.1)	75.2 (0.0)	76.4 (1.7)	80.4 (5.2)
원자력	6.21 (2.7)	6.36 (2.5)	6.37 (0.2)	6.41 (-0.1)	6.41 (-0.0)	6.41 (-0.0)	6.40 (-0.2)	6.40 (-0.0)	6.38 (-0.3)

주: 전기 요금은 주택용([고압], 2구간 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 사용하며 월말 가격을 기준으로 함. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 한국전력공사, 전력거래소

계약종별 전기 요금



에너지원별 연료비 단가



SMP 및 REC 가격

□ 12월 계통한계가격(SMP)은 LNG와 유연탄 발전 연료비 단가가 모두 상승하여 전월 대비 3.9% 상승

- LNG와 유연탄 발전 연료비 단가는 kWh당 141.3원, 80.4원으로 전월 대비 각각 4.3%, 5.2% 상승
- LNG와 유연탄 발전의 SMP 결정 비중은 81.5%, 18.3%로 전월 대비 각각 13.1% 하락, 13.6% 상승

※ 계통한계가격은 한전이 전력거래소를 통해 발전사업자로부터 전력을 구입하는 가격이며, 시간대별로 전력 수요와 공급이 일치하는 지점에서 투입되는 발전기의 발전비용으로 산정

□ 12월 REC 현물 가격은 6.7만원/REC로 전월 대비 10.5% 하락, 전년 동월 대비로도 11.2% 하락

- 12월 REC 현물시장의 거래량과 거래대금은 81.7만 REC, 548.6억 원으로 전월 대비 각각 12.8%, 21.9% 하락
- 2024년 1~3분기 REC 발급량은 5,975만 REC로 2024년 RPS 의무공급량의 69% 수준
 - 2024년 RPS(신재생에너지 공급의무화제도) 의무비율은 13.5%이며, 2025년에는 14.0%로 0.5%p 상향 예정

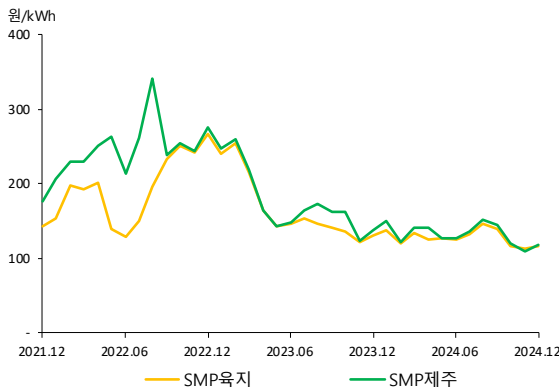
SMP 및 REC 가격

	2021년	2022년	2023년	2024년					
				7월	8월	9월	10월	11월	12월
SMP(통합) (원/kWh)	94.0	196.7	165.9	132.5	145.9	138.9	117.2	112.2	116.6
	(36.9)	(109.2)	(-15.6)	(5.2)	(10.1)	(-4.8)	(-15.6)	(-4.3)	(3.9)
육지	93.7	196.1	165.8	132.5	145.8	138.8	117.2	112.3	116.6
	(37.1)	(109.3)	(-15.4)	(5.1)	(10.1)	(-4.8)	(-15.6)	(-4.2)	(3.8)
제주	127.3	251.1	175.0	135.6	151.5	145.1	120.6	108.7	118.2
	(26.1)	(97.2)	(-30.3)	(7.2)	(11.8)	(-4.2)	(-16.9)	(-9.9)	(8.8)
SMP 결정 비중 (%)									
LNG	90.2	87.0	82.5	99.6	99.2	99.9	93.7	95.0	81.5
유연탄	8.6	11.5	14.9	0.1	0.0	0.0	0.0	4.7	18.3
유류	0.0	1.4	2.4	0.3	0.8	0.1	6.3	0.0	0.1
REC 현물가격 (천원/REC)	34.6	56.9	72.8	75.8	78.8	79.3	76.9	75.0	67.2
	(-17.9)	(64.3)	(27.9)	(1.2)	(3.9)	(0.7)	(-3.0)	(-2.4)	(-10.5)
REC 거래량 (만 REC)	1 018.8	1 374.3	1 446.1	149.7	151.5	157.9	104.4	93.6	81.7
	(14.2)	(34.9)	(5.2)	(13.0)	(1.2)	(4.2)	(-33.9)	(-10.3)	(-12.8)

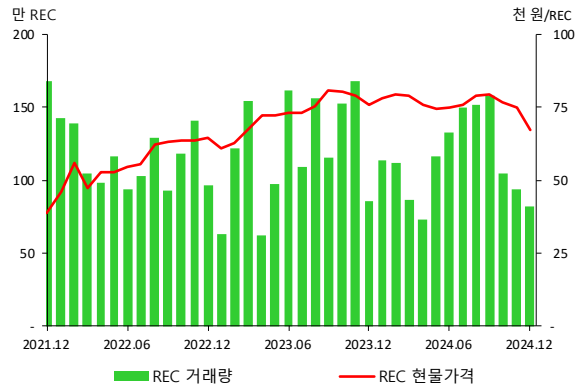
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 전력거래소

SMP 가격



REC 현물가격 및 거래량



3. 총에너지 및 최종에너지

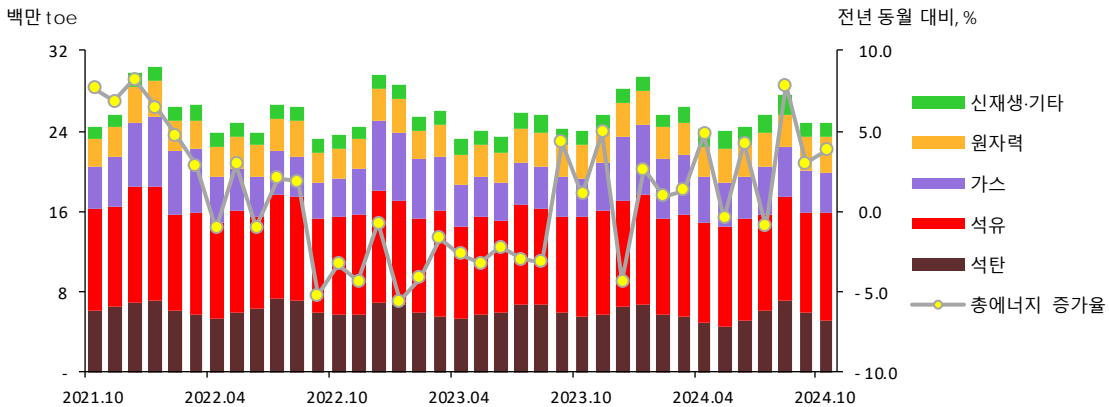
□ 10월 총에너지 소비는 석유, 가스, 원자력 소비가 증가하며 전년 동월 대비 3.8% 증가

- 석유 소비는 산업 부문의 납사와 수송 부문의 휘발유, 경유 소비 증가로 전년 동월 대비 10.0% 증가
- 가스 소비는 산업에서 에너지 다소비업종을 중심으로 자가발전 용도의 천연가스 소비가 지속적으로 증가하고, 발전에서 첨두부하 수요 증가로 가스 발전이 증가하며 전년 동월 대비 4.5% 증가
- 원자력 소비는 신한울 2호기의 신규 진입과 예방정비량 감소로 전년 동월 대비 12.8% 증가
- 석탄 소비는 철강 제품 수요 업종인 조선과 자동차 등의 생산 증가로 철강에서 증가했으나, 건설경기 침체로 업황이 부진한 시멘트에서 지속 감소하고, 석탄 발전량도 감소하여 전년 동월 대비 6.3% 감소

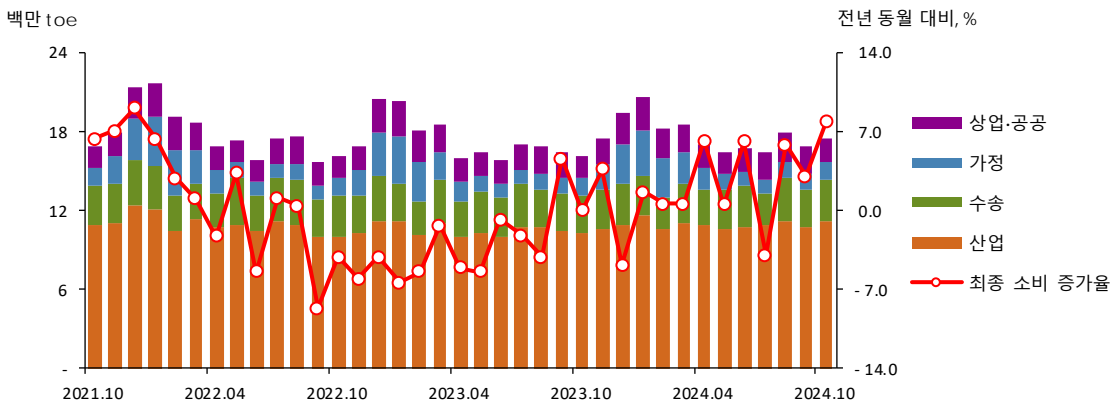
□ 에너지 최종 소비는 산업과 수송, 건물 등 모든 부문에서 증가하며 전년 동월 대비 7.8% 증가

- 산업 부문 소비는 장기 업황 부진을 겪고 있는 시멘트에서의 소비가 감소했으나, 석유화학의 원료용 소비와 기계류, 철강의 에너지 소비가 증가하여 전년 동월 대비 7.7% 증가
- 수송 부문 소비는 도로 부문에서 11월부터 유류세 인하 폭 축소를 앞두고 저장수요가 증가하여 휘발유와 경유 소비가 모두 증가. 이동 수요 증가로 휘발유 판매는 증가했으나 경유차 감소로 경유 판매는 감소
- 건물 부문 소비는 온난한 가을 날씨에도 폭염이 있었던 9월 전기 사용량이 이월되면서 가정 부문 소비가 증가하고, 서비스업의 생산 활동 증가로 상업 부문 소비가 증가하면서 전년 동월 대비 2.6% 증가

총에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



<부록> 에너지 가격 및 수급 통계

국제 에너지 가격

	2023년					2024년				
		9월	10월	11월	12월		9월	10월	11월	12월
원유 (달러/배럴)										
WTI	77.6	89.4	85.5	77.4	72.1	75.7	69.4	71.6	69.5	69.7
	(-17.6)	(10.0)	(-4.4)	(-9.5)	(-6.8)	(-2.4)	(-8.0)	(3.2)	(-2.8)	(0.2)
Dubai	82.1	93.3	89.7	83.6	77.3	79.6	73.5	74.9	72.6	73.2
	(-14.8)	(7.9)	(-3.8)	(-6.9)	(-7.5)	(-3.0)	(-5.3)	(1.9)	(-3.1)	(0.9)
Brent	82.2	92.6	88.7	82.0	77.3	79.8	72.9	75.4	73.4	73.1
	(-16.9)	(8.8)	(-4.2)	(-7.5)	(-5.7)	(-2.9)	(-7.6)	(3.4)	(-2.6)	(-0.4)
국내도입단가 (CIF)	85.9	91.5	94.4	91.2	85.9	82.7	79.8	77.6	76.6	76.1
	(-16.0)	(7.4)	(3.2)	(-3.4)	(-5.9)	(-3.7)	(-4.7)	(-2.8)	(-1.3)	(-0.7)
천연가스 (달러/MMBtu)										
일본 수입 가격	14.4	12.2	12.6	12.7	14.4	-	13.0	12.5	12.5	-
	(-21.9)	(-2.7)	(3.4)	(0.8)	(13.5)	-	(-2.6)	(-3.3)	(-0.4)	-
Henry Hub	2.7	2.7	3.1	3.1	2.5	2.4	2.4	2.6	3.0	3.4
	(-59.1)	(1.9)	(16.8)	(-3.0)	(-16.9)	(-9.4)	(15.5)	(7.0)	(15.7)	(14.2)
NBP	12.7	11.4	14.2	14.3	11.4	10.8	11.5	13.2	14.3	14.2
	(-60.3)	(4.5)	(25.0)	(0.5)	(-20.0)	(-14.3)	(-4.1)	(14.7)	(8.9)	(-0.7)
TTF	13.0	11.4	14.6	14.5	11.6	10.9	11.8	12.9	13.9	13.8
	(-67.5)	(2.1)	(27.2)	(-0.7)	(-20.1)	(-16.1)	(-5.2)	(9.7)	(7.8)	(-0.5)
JKM	14.4	13.9	16.3	17.0	14.0	11.9	13.4	13.3	14.1	14.3
	(-57.3)	(12.0)	(17.1)	(4.4)	(-17.5)	(-17.8)	(0.8)	(-0.5)	(5.8)	(1.6)
국내도입단가 (달러/톤, CIF)	782.0	678.2	628.5	644.3	768.8	-	617.8	646.2	647.3	-
	(-25.8)	(2.8)	(-7.3)	(2.5)	(19.3)	-	(-1.4)	(4.6)	(0.2)	-
석탄 (달러/톤)										
호주 뉴캐슬 연료탄	174.8	159.5	139.5	123.2	144.3	135.6	140.1	145.4	141.8	130.1
	(-50.9)	(8.8)	(-12.6)	(-11.7)	(17.2)	(-22.4)	(-3.9)	(3.8)	(-2.4)	(-8.3)
국내도입단가 (CIF)	169.6	139.6	151.6	145.1	144.3	-	135.5	139.2	125.8	-
	(-25.1)	(-5.3)	(8.6)	(-4.3)	(-0.5)	-	(-1.6)	(2.7)	(-9.6)	-
석유제품 (달러/배럴)										
휘발유	98.8	110.3	98.9	98.0	91.3	93.0	82.9	85.9	84.5	84.6
	(-14.3)	(2.4)	(-10.3)	(-0.9)	(-6.9)	(-5.8)	(-6.8)	(3.7)	(-1.7)	(0.2)
경유	106.4	125.4	117.5	106.5	99.8	96.3	84.3	87.9	89.2	88.9
	(-21.4)	(5.1)	(-6.3)	(-9.4)	(-6.3)	(-9.6)	(-8.6)	(4.3)	(1.5)	(-0.4)
중유	71.8	84.0	76.3	72.5	68.8	74.0	67.5	72.2	71.6	70.2
	(-12.8)	(-1.3)	(-9.2)	(-5.0)	(-5.1)	(3.1)	(-6.0)	(6.9)	(-0.9)	(-1.8)
프로판	575.0	550.0	600.0	610.0	610.0	610.4	605.0	625.0	635.0	635.0
	(-22.0)	(17.0)	(9.1)	(1.7)	-	(6.2)	(2.5)	(3.3)	(1.6)	-
부탄	577.1	560.0	615.0	620.0	620.0	607.5	595.0	620.0	630.0	630.0
	(-21.4)	(21.7)	(9.8)	(0.8)	-	(5.3)	(4.4)	(4.2)	(1.6)	-
납사	69.1	74.1	70.3	69.4	72.3	72.3	70.0	73.0	69.7	69.0
	(-16.8)	(5.6)	(-5.2)	(-1.3)	(4.2)	(4.5)	(-3.3)	(4.2)	(-4.5)	(-0.9)

주 1 ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

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

자료: 한국석유공사, World Bank, CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2023년					2024년				
		9월	10월	11월	12월		9월	10월	11월	12월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 643.0 (-9.3)	1 769.2 (3.1)	1 775.9 (0.4)	1 684.1 (-5.2)	1 600.6 (-5.0)	1 646.6 (0.2)	1 622.2 (-4.1)	1 591.3 (-1.9)	1 628.3 (2.3)	1 653.6 (1.6)
등유 (원/리터)	1 399.9 (-5.8)	1 388.6 (3.7)	1 432.8 (3.2)	1 426.4 (-0.4)	1 389.5 (-2.6)	1 344.7 (-3.9)	1 332.2 (-1.4)	1 310.1 (-1.7)	1 309.8 (-0.0)	1 312.6 (0.2)
경유 (원/리터)	1 558.7 (-15.4)	1 666.5 (5.9)	1 690.3 (1.4)	1 628.2 (-3.7)	1 526.3 (-6.3)	1 502.6 (-3.6)	1 458.2 (-4.6)	1 421.4 (-2.5)	1 461.0 (2.8)	1 497.2 (2.5)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	963.7 (9.4)	992.6 (3.0)	1 024.1 (3.2)	994.7 (-2.9)	-	922.4 (-4.6)	917.0 (-0.6)	928.7 (1.3)	-
프로판 (원/kg)	2 372.2 (-4.3)	2 285.0 (1.9)	2 367.9 (3.6)	2 416.6 (2.1)	2 420.1 (0.1)	2 446.1 (3.1)	2 475.1 (0.2)	2 474.7 (-0.0)	2 477.1 (0.1)	2 521.6 (1.8)
부탄 (원/리터)	957.6 (-11.5)	895.5 (2.9)	940.3 (5.0)	970.8 (3.3)	970.8 (-0.0)	995.2 (3.9)	1 017.1 (0.1)	1 016.9 (-0.0)	1 029.9 (1.3)	1 058.3 (2.8)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	20.4 (22.9)	20.7 -	20.7 -	20.7 -	20.7 -	21.4 (5.0)	22.3 -	22.3 -	22.3 -	22.3 -
일반용(1)	20.1 (23.3)	20.4 -	20.4 (0.1)	20.4 -	20.6 (1.0)	21.0 (4.7)	21.8 -	21.8 -	21.8 -	21.8 -
업무난방용	26.0 (-9.3)	22.7 (-0.7)	23.4 (3.1)	21.8 (-6.8)	23.0 (5.7)	23.6 (-9.2)	24.3 (0.7)	23.8 (-1.7)	23.5 (-1.3)	24.5 (4.1)
산업용	23.3 (-9.9)	19.7 (-0.8)	20.5 (3.9)	18.9 (-7.8)	21.0 (11.1)	20.9 (-10.6)	21.4 (0.8)	21.0 (-2.0)	20.7 (-1.4)	21.7 (4.7)
열 (원/Mcal)										
주택용	96.1 (29.6)	101.6 -	101.6 -	101.6 -	101.6 -	106.9 (11.3)	112.3 -	112.3 -	112.3 -	112.3 -
업무용	124.7 (29.6)	131.9 -	131.9 -	131.9 -	131.9 -	138.8 (11.3)	145.8 -	145.8 -	145.8 -	145.8 -
공공용	108.9 (29.6)	115.2 -	115.2 -	115.2 -	115.2 -	121.3 (11.3)	127.3 -	127.3 -	127.3 -	127.3 -

주 : ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사

국내 전력 및 REC 가격

	2023년					2024년				
		9월	10월	11월	12월		9월	10월	11월	12월
전기 (원/kWh)										
주택용	171.3 (15.9)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 (1.6)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -
일반용	108.4 (27.7)	91.9 (-30.6)	91.9 -	119.0 (29.5)	119.0 -	111.1 (2.5)	91.9 (-30.6)	91.9 -	119.0 (29.5)	119.0 -
산업용	131.5 (33.0)	114.4 (-20.8)	114.4 -	157.9 (38.0)	157.9 -	149.6 (13.8)	127.9 (-19.0)	144.8 (13.2)	174.8 (20.7)	174.8 -
기후환경요금	9.0 (32.4)	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -
연료비조정요금	5.0 (100.0)	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -
발전 연료비단가 (원/kWh)										
유류	330.2 (-6.2)	320.7 (0.6)	336.9 (5.1)	339.2 (0.7)	341.5 (0.7)	342.7 (3.8)	348.5 (-3.1)	332.8 (-4.5)	307.0 (-7.8)	307.7 (0.2)
LNG	180.0 (-12.1)	147.5 (-0.8)	156.2 (5.9)	144.7 (-7.3)	152.2 (5.2)	141.1 (-21.6)	142.2 (1.2)	136.8 (-3.8)	135.5 (-1.0)	141.3 (4.3)
무연탄	93.3 (-12.7)	93.7 (1.9)	85.0 (-9.3)	89.1 (4.8)	87.9 (-1.3)	83.9 (-10.1)	90.3 (9.3)	85.9 (-4.8)	84.7 (-1.4)	67.2 (-20.7)
유연탄	101.1 (-8.3)	88.3 (-2.5)	80.1 (-9.4)	73.7 (-7.9)	89.6 (21.5)	76.2 (-24.6)	75.2 (-1.1)	75.2 -	76.4 (1.7)	80.4 (5.2)
원자력	6.37 (0.2)	6.37 (0.2)	6.38 (0.1)	6.38 (0.1)	6.42 (0.6)	6.41 (0.6)	6.41 (-0.0)	6.40 (-0.2)	6.40 (-0.0)	6.38 (-0.3)
SMP (원/kWh)										
SMP육지	166.3 (-15.2)	140.9 (-4.1)	136.7 (-3.0)	120.8 (-11.6)	131.1 (8.5)	127.8 (-23.2)	138.8 (-4.8)	117.2 (-15.6)	112.3 (-4.2)	116.6 (3.8)
SMP제주	175.4 (-30.1)	162.5 (-6.2)	163.2 (0.4)	123.4 (-24.4)	137.0 (11.1)	132.4 (-24.5)	145.1 (-4.2)	120.6 (-16.9)	108.7 (-9.9)	118.2 (8.8)
SMP통합	166.4 (-15.4)	141.2 (-4.1)	137.0 (-3.0)	120.9 (-11.8)	131.1 (8.5)	127.8 (-23.2)	138.9 (-4.8)	117.2 (-15.6)	112.2 (-4.3)	116.6 (3.9)
REC										
REC 평균가격 (천원/REC)	72.7 (27.8)	80.7 (7.2)	80.4 (-0.4)	78.9 (-1.9)	75.6 (-4.2)	76.2 (4.7)	79.3 (0.7)	76.9 (-3.0)	75.0 (-2.4)	67.2 (-10.5)
REC 거래량 (천 REC)	1 205.1 (5.2)	1 150.5 (-26.2)	1 522.8 (32.4)	1 678.6 (10.2)	854.7 (-49.1)	1 143.5 (-5.1)	1 578.6 (4.2)	1 043.8 (-33.9)	936.4 (-10.3)	816.9 (-12.8)

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: 한국전력공사, 전력거래소

총에너지 소비

	2022년	2023년p					2024년p			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석탄 (백만 톤)	124.3 (-3.6)	119.6 (-3.8)	99.3 (-3.8)	11.3 (-3.6)	9.7 (-1.7)	9.0 (-4.6)	93.9 (-5.4)	11.7 (3.6)	9.8 (1.3)	8.5 (-6.3)
- 원료탄 제외	100.7 (-2.6)	95.5 (-5.2)	79.3 (-5.0)	9.3 (-3.8)	7.6 (-6.5)	7.0 (-6.6)	73.8 (-6.8)	9.5 (2.7)	7.8 (2.1)	6.4 (-9.7)
석유 (백만 bbl)	814.5 (-1.9)	779.7 (-4.3)	644.2 (-4.4)	63.5 (-9.8)	63.5 (2.6)	64.6 (0.4)	669.9 (4.0)	68.3 (7.6)	65.5 (3.1)	71.0 (10.0)
가스 (백만 toe)	59.4 (-1.2)	57.6 (-3.0)	46.5 (-3.0)	4.2 (7.5)	3.9 (11.1)	3.8 (0.3)	49.7 (6.9)	4.9 (16.2)	4.2 (6.0)	4.0 (4.5)
수력 (TWh)	3.5 (16.0)	3.7 (4.9)	3.2 (2.5)	0.4 (-39.0)	0.5 (-6.6)	0.3 (12.9)	3.9 (21.1)	0.4 (-6.9)	0.3 (-34.3)	0.2 (-17.6)
원자력 (TWh)	176.1 (11.4)	180.5 (2.5)	148.5 (1.1)	15.9 (-2.7)	15.0 (6.4)	15.1 (5.2)	155.9 (5.0)	15.5 (-2.3)	15.8 (5.7)	17.1 (12.8)
신재생·기타 (백만 toe)	15.9 (10.7)	16.9 (6.2)	14.1 (5.2)	1.6 (21.6)	1.4 (9.0)	1.3 (1.8)	15.0 (6.3)	1.8 (13.0)	1.4 (0.0)	1.3 (-3.5)
총에너지 (백만 toe)	309.9 (0.5)	304.3 (-1.8)	250.4 (-2.2)	25.6 (-3.2)	24.2 (4.3)	24.0 (1.1)	257.1 (2.7)	27.6 (7.9)	24.9 (3.0)	24.9 (3.8)

주: p는 잠정치, ()는 전년/전월 대비 증가율(%), 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품 총에너지 소비를 합한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

총에너지 원별 비중

(단위 %)

	2022년	2023년p					2024년p			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
석탄	24.2	23.8	24.0	26.7	24.2	23.0	22.2	25.7	23.8	20.8
- 원료탄 제외	18.9	18.3	18.4	21.1	18.2	17.1	16.7	20.1	18.1	14.8
석유	39.1	38.8	38.8	37.0	40.1	41.7	39.4	37.7	40.0	43.0
천연가스	19.2	18.9	18.3	16.3	16.1	16.3	19.1	17.6	16.5	16.4
수력	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2
원자력	12.1	12.6	12.6	13.2	13.2	13.5	12.9	12.0	13.6	14.6
신재생·기타	5.1	5.6	5.6	6.2	5.8	5.6	5.8	6.5	5.6	5.2
총에너지	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

주: p는 잠정치, 석유는 원유 및 정제원료와 석유제품 총에너지 소비를 합한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2022년	2023년p					2024년p			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업	129.6 (-3.0)	126.4 (-2.4)	104.8 (-3.0)	10.7 (-1.5)	10.4 (4.6)	10.3 (3.9)	109.3 (4.2)	11.2 (5.4)	10.7 (2.9)	11.1 (7.7)
수송	36.3 (-0.9)	35.3 (-2.7)	29.3 (-2.2)	2.9 (-18.5)	2.9 (1.3)	2.9 (-9.1)	29.2 (-0.5)	3.2 (9.5)	2.9 (0.7)	3.2 (13.5)
가정	23.6 (2.7)	22.1 (-6.4)	17.0 (-7.3)	1.2 (0.3)	1.1 (2.8)	1.2 (-9.5)	17.1 (0.3)	1.2 (5.8)	1.2 (7.7)	1.2 (0.8)
상업	18.9 (5.4)	19.0 (0.4)	15.7 (0.6)	1.7 (2.7)	1.5 (6.7)	1.3 (-0.3)	15.9 (1.4)	1.7 (2.9)	1.6 (5.8)	1.4 (4.8)
최종 소비	213.6 (-1.2)	208.2 (-2.5)	171.3 (-2.8)	16.9 (-4.2)	16.4 (4.5)	16.2 (-0.0)	175.9 (2.7)	17.8 (5.8)	16.9 (3.0)	17.4 (7.8)
석탄 (백만 톤)	48.3 (-10.2)	47.6 (-1.5)	39.5 (-2.1)	3.9 (-4.6)	3.9 (9.2)	4.0 (5.7)	38.7 (-1.9)	4.1 (4.4)	3.8 (-2.5)	4.1 (0.7)
석유제품 (백만 bbl)	798.9 (-1.3)	766.2 (-4.1)	634.1 (-4.2)	63.8 (-8.0)	62.1 (1.4)	63.1 (0.3)	663.4 (4.6)	67.8 (6.2)	65.0 (4.6)	70.7 (12.1)
- 비에너지유 제외	345.8 (-1.4)	338.5 (-2.1)	278.1 (-1.4)	26.9 (-14.3)	26.6 (-0.0)	27.4 (-8.3)	273.4 (-1.7)	27.4 (1.8)	26.4 (-0.8)	31.1 (13.6)
전기 (TWh)	535.4 (2.9)	534.7 (-0.1)	447.4 (-0.2)	49.5 (0.9)	47.1 (6.2)	40.8 (-1.3)	451.4 (0.9)	51.2 (3.5)	49.2 (4.5)	43.0 (5.4)
도시가스 (십억 m³)	23.4 (2.9)	21.7 (-7.3)	16.9 (-8.3)	1.0 (-4.8)	1.0 (-4.1)	1.2 (-9.6)	16.8 (-0.8)	1.1 (2.3)	1.0 (-4.9)	1.1 (-5.5)
열·기타 (천 toe)	10.2 (3.7)	10.2 (-0.5)	8.1 (-2.4)	0.8 (16.8)	0.7 (9.5)	0.7 (-2.5)	8.4 (3.9)	0.9 (6.8)	0.7 (-3.4)	0.7 (1.9)

주: p는 잠정치, ()는 전년/전월 대비 증가율(%), 비에너지유는 원료용 프로판, 부탄 소비를 포함한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비 비중

	2022년	2023년p					2024년p			
			1~10월	8월	9월	10월	1~10월	8월	9월	10월
산업	60.7	60.7	61.2	63.2	63.4	64.0	62.1	63.0	63.4	63.9
수송	17.0	17.0	17.1	17.2	17.6	17.7	16.6	17.8	17.2	18.6
가정	11.0	10.6	10.0	6.9	6.8	7.6	9.7	6.9	7.1	7.1
상업	8.9	9.1	9.1	10.0	9.4	8.3	9.0	9.7	9.7	8.0
최종 소비	97.5	97.4	97.4	97.3	97.2	97.5	97.5	97.4	97.3	97.7
석탄	14.4	14.7	14.8	14.9	15.5	15.9	14.2	14.8	14.6	14.9
석유제품	47.1	46.4	46.6	47.4	47.6	49.1	47.3	47.6	48.2	51.3
- 비에너지유 제외	21.0	21.0	21.0	20.5	20.9	21.8	20.1	19.9	20.1	23.2
전기	21.6	22.1	22.5	25.2	24.7	21.7	22.1	24.7	25.1	21.2
도시가스	12.2	12.0	11.4	7.7	7.9	9.0	11.7	8.2	8.0	8.6
열·기타	4.8	4.9	4.7	4.7	4.4	4.2	4.8	4.8	4.1	4.0

주: p는 잠정치, 비에너지유는 원료용 프로판, 부탄 소비를 포함한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)