

에너지 브리프¹

2026년 8월

『제16차 장기 천연가스 수급계획』의 특징 및 시사점

산업통상부는 2026년 7월 「제16차 장기 천연가스 수급계획(2026~2038)」을 확정·공고하였다. 제16차 계획에서 기준수요는 2026~2038년 연평균 0.94% 감소하여 2038년에는 4,100만 톤으로 전망된다. 다만 기준수요가 계획기간 초반부터 감소하는 것은 아니다. 기준수요와 수급관리수요는 모두 2032년까지 증가한 뒤 감소한다. 2032년 수급관리수요는 5,058만 톤으로, 2025년 최대 실적 4,635만 톤보다 약 9% 높은 수준이다. 제16차 계획의 특징은 장기 감소율보다 감소가 본격화되는 시점에 있다.

본고는 제15차와 제16차 계획의 수요 전망을 비교해 변화가 어느 부문에 집중되는지 분석한다. 이어 제16차 계획의 자원안보 대응과 공급 인프라, 현재 계약 포트폴리오의 만기구조를 차례로 검토한다. 마지막으로 최신 전력수요 전망이 발전용 천연가스 수요와 가스발전의 기능에 주는 시사점을 살펴본다.

김태식 연구위원(tskim@keei.re.kr)

제16차 장기 천연가스 수급계획의 수요 전망

제16차 계획은 기준수요와 수급관리수요를 제시한다(<표 1>). 기준수요는 도시가스 수요와 발전용 수요를 합산한 값이며, 발전용 수요는 제11차 전력수급기본계획의 전원 구성을 반영해 산정한다. 수급관리수요는 기준수요에 송전망, 신규 기저설비의 준공 일정, 수소발전 등 발전 부문의 변동 요인을 추가로 반영한 값으로, 공급 인프라와 도입 계획의 적정성을 검토하는 보완적 기준으로 활용된다. 경제성장률·인구·기온 등 주요 전제는 제11차 전력수급기본계획과 동일하다.

기준수요는 2026년 4,591만 톤에서 2038년 4,100만 톤으로 감소한다. 수급관리수요는 2026년 4,762만 톤에서 2038년 4,767만 톤으로 거의 변하지 않는다. 2038년 수급관리수요가 기준수요보다 667만 톤 높은 것은 발전용 수요에 변동 요인을 추가로 반영한 결과다.

장기 감소율만으로는 계획기간의 수요 경로가 충분히 드러나지 않는다. 계획에서 제시된 주요 연도를 기준으로 보면 기준수요와 수급관리수요는 2032년까지 증가한 뒤 감소한다. 2032년 수급관리수요는 5,058만 톤으로, 2025년 최대 실적 4,635만 톤보다 약 9% 높은 수준이다.

총수요 감소 전환이 어느 부문에서 비롯되는지는 부문별 증감에서 확인된다. 2026~2032년에는 도시가스 수요가 375만 톤 증가하고 발전용 수요가 153만 톤 감소해, 총수요는 222만 톤 증가한다. 2032~2038년에는 도시가스 수요가 85만 톤 증가하지만 발전용 수요가 798만 톤 감소해, 총수요가 713만 톤 감소한다. 계획기간 전체 발전용 감소분 951만 톤 가운데 84%가 2032년 이후에 집중된다.

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

표 1 제16차 계획의 천연가스 수요 전망 (단위: 만 톤, %)

구분		가정·일반용	산업용	도시가스 계	발전용	합계
기준수요	2026년	1,096	1,260	2,356	2,235	4,591
	2032년	1,149	1,582	2,731	2,082	4,813
	2038년	1,147	1,669	2,816	1,284	4,100
	연평균 증감률	0.38	2.37	1.50	△4.51	△0.94
수급관리수요	2026년	1,096	1,260	2,356	2,406	4,762
	2032년	1,149	1,582	2,731	2,327	5,058
	2038년	1,147	1,669	2,816	1,951	4,767
	연평균 증감률	0.38	2.37	1.50	△1.73	0.01

주: 1) 가정·일반용은 주택용·일반용·업무난방용·냉난방공조용·열병합용 등을, 산업용은 산업용과 수송용을 포함한다. 2) 연평균 증감률은 2026~2038년 기준이며 △는 감소를 나타낸다.

자료: 산업통상부(2026), 「제16차 장기 천연가스 수급계획(2026~2038)」. 2025년 실적은 동 자료 별첨 2, 구간별 증감과 비율은 저자 계산.

도시가스 수요의 증가분은 산업용에 집중된다. 2026~2038년 도시가스 증가분 460만 톤 가운데 산업용이 409만 톤으로 약 89%를 차지한다. 가정·일반용 증가분은 51만 톤이며, 2032~2038년에는 2만 톤 감소한다. 따라서 산업 경기, 경쟁연료와의 상대가격, 산업 부문의 전기화 속도가 장기 도시가스 수요 전망의 주요 변수로 작용할 가능성이 있다.

제16차 계획은 장기적인 수요 감소를 전망한다. 다만 감소는 2030년대 초반 이후에 본격화된다. 총수요가 감소로 전환되는 시점은 발전용 수요가 빠르게 감소하는 시점과 대체로 맞물린다.

천연가스 수요전망의 변화

제15차 계획(2023~2036)은 기준수요가 2023년 4,509만 톤에서 2036년 3,766만 톤으로 감소할 것으로 전망했다. 제16차 계획도 장기적인 감소를 예상하지만, 기준수요가 2032년까지 증가한 뒤 감소해 전환 시점이 제15차 계획보다 늦다(<그림 1>).

제15차와 제16차의 전망 격차는 발전용 수요에서 가장 크게 나타난다. 제15차 계획에서는 계획 전반부인 2023~2030년에 발전용 기준수요가 2,289만 톤에서 1,656만 톤으로 633만 톤 감소한다. 제16차 계획의 전반부인 2026~2032년 감소폭은 153만 톤이다. 제16차 계획의 발전용 감소는 계획 후반부에 집중된다.

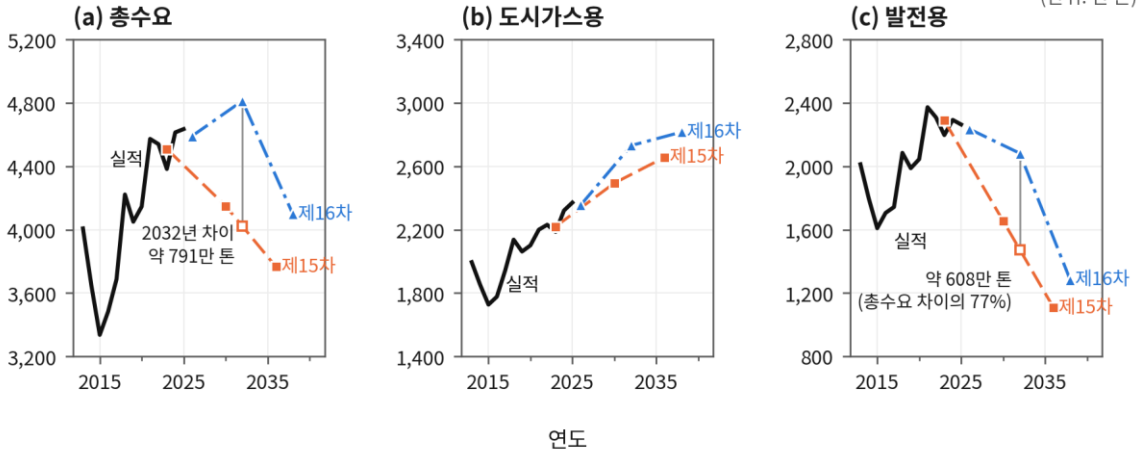
공통 시점인 2032년을 기준으로 비교하면 전망 격차의 규모도 확인할 수 있다. 제15차 계획의 2032년 총수요를 선형보간하면 약 4,022만 톤으로, 제16차 계획의 4,813만 톤보다 약 791만 톤 낮다. 총수요 격차 791만 톤 가운데 발전용 격차가 약 608만 톤으로 77%를 차지하며, 도시가스 격차는 약 183만 톤이다.

도시가스 수요와 발전용 수요는 서로 다른 변수에 좌우된다. 도시가스 전망은 총에너지패널모형을 중심으로 인구·경제성장·상대가격 등을 반영한다. 발전용 전망은 전력수요와 전원별 발전량에 따라 산정되며, 제15차 계획은 제10차 전력수급기본계획을, 제16차 계획은 제11차 전력수급기본계획을 반영했다. 전력수요, 전원 구성, 송전망 여건의 변화는 발전용 수요 전망이 달라진 주요 배경 중 하나로 볼 수 있다.

제11차 전력수급기본계획의 전원 전망은 발전용 천연가스 수요 감소의 성격을 구체적으로 보여준다. LNG 발전설비는 2030년 58.8GW에서 2038년 69.2GW로 증가하지만, LNG 발전량은 161.0TWh에서 74.3TWh로 감소한다. 제16차 계획의 발전용 천연가스 수요 감소는 발전설비 축소보다는 설비 이용률 하락에 따른 것으로 해석할 수 있다. LNG 설비용량 증가와 발전량 감소는 연간 발전량과 필요 설비용량을 구분해 볼 필요가 있음을 보여준다.

그림 1 제15·16차 계획의 용도별 기준수요 전망과 실적

(단위: 만 톤)



주: 천연가스 공급계획이 제시한 전망연도만 점으로 표시했으며, 점 사이의 선은 시각적 비교를 위한 연결선이다(실적은 2013~2025년).

제15차 계획의 2032년 값(빈 표식)은 2030년과 2036년 전망치 사이를 선형보간한 저자 추정치다.

자료: 산업통상자원부(2023), 「제15차 장기 천연가스 공급계획」; 산업통상부(2026), 「제16차 장기 천연가스 공급계획」

제16차 계획은 송전망, 발전설비 준공 일정, 수소발전 등 발전 부문의 변동 가능성을 수급관리수요에 별도로 반영하였다. 발전 부문에 변동 여지를 둔 수급관리수요의 설계는 2032년 총수요 격차의 77%가 발전용에서 발생한 분석 결과와 대체로 부합한다.

수요 감소 전망과 자원안보 대응

발전용 수요가 전력계획에 따라 크게 달라지는 특성은 자원안보와 공급 인프라 계획에도 중요하다. 연간 수요가 감소하더라도 피크수요와 공급 차질에 대응하는 저장·송출·배관 능력이 동일한 비율로 감소하지는 않기 때문이다. 호르무즈 해협을 둘러싼 공급 차질 등으로 국제 LNG 공급망의 불확실성과 가격 변동성이 확대된 시기에 수립된 제16차 계획은 자원안보를 별도의 정책축으로 설정하고, 국가 비축체제와 공공·민간 통합 수급관리체제를 구체화하였다. 제16차 계획의 자원안보 수단은 대응하는 위험의 성격에 따라 네 유형으로 구분할 수 있다(<표 2>).

표 2 제16차 계획의 자원안보 수단과 향후 고려사항

위험 유형	제16차 계획의 수단	주요 기능	향후 고려사항
물리적 공급 차질	국가 비축체제(민간 참여, 공공기지 활용), 저장·기화·송출설비 확충, 환상망·압력보강, 공급선 다변화, 해외자원개발 물량·수송선 확보	비축 물량 확보, 피크 대응, 병목 완화와 우회공급, 공급원 대체	확정·추진 사업과 계획예비 구분, 시설 이용률, 비용분담과 추진 시점
계약·가격 위험	중장기 기간계약 확대, 가격지수 다양화	현물가격과 특정 가격지수에 대한 노출 완화	수요 변동 시 물량 조정의 부담
단기 수급 불균형	LNG 트레이딩, 수급 완충 물량, 스왑, 인접국 인수기지 공동활용	시점과 지역 간 물량 조정	거래위험 관리와 책임체계
정보 부족·조정 지연	공공·민간 통합 수급관리 시스템, 실시간 데이터, 인공지능(AI) 기반 위기 시뮬레이션	조기경보와 공동 대응	데이터 범위와 기밀성, 의사결정 권한

자료: 산업통상부(2026), 「제16차 장기 천연가스 공급계획(2026~2038)」 제 V·VI장을 이용하여 저자 작성

수급 차질의 원인과 지속 기간에 따라 적합한 대응 수단은 달라진다. 단기 수급 변동에 장기계약으로 과도하게 대응하면 물량 조정 부담이 커질 수 있다. 구조적인 공급 위험을 현물거래에 지나치게 의존해 관리하면 가격 변동에 대한 노출이 확대될 수 있다.

제16차 계획은 저장용량을 2025년 671만 톤에서 2038년 최대 887만 톤으로 확대하고, 주배관을 5,346km에서 5,910km로 확충할 예정이다. 기준수요는 2026~2038년 약 11% 감소하지만, 저장·배관 확충은 연간 수요 대응뿐 아니라 피크 대응과 공급망 신뢰도 확보에도 상당한 비중을 둔 것으로 볼 수 있다. 추가 배관 564km 가운데 460.6km, 약 82%가 환상망과 압력보강에 배정되어 있다. 높은 환상망·압력보강 비중은 기존 공급망의 신뢰도 보강이 주요 확충 목적 가운데 하나임을 보여준다. 저장용량 887만 톤 가운데 23만 톤은 향후 수요와 안보 여건에 따라 추가 여부를 검토하는 계획예비용량이다.

비축과 수급정보의 관리 범위를 공공·민간 전체로 확대한 점은 제16차 계획의 주요 변화 가운데 하나다. 제16차 계획은 국가자원안보 특별법에 근거해 자가소비용 직수입자 등의 국가 비축체계 참여를 확대하고, 이용률이 낮은 공공 인프라를 국가 비축기지로 활용하는 방안을 제시한다. 도입·재고 데이터를 실시간으로 관리하는 통합 시스템과 인공지능 기반 위기 시뮬레이션도 포함되었다. 직수입 비중이 2015년 6%에서 2025년 26%로 높아진 시장구조를 고려하면, 공공·민간 통합관리 강화는 조달주체 다변화를 반영한 것으로 볼 수 있다. 정보 제공 범위, 비축비용 부담 방식, 비축 물량 활용 기준과 위기 단계별 역할은 통합 수급관리체계의 주요 검토 사항이 될 수 있다.

현재 LNG 계약 물량: 2030년대 중반 이후의 조달 여건

제16차 계획의 도입 전략은 가격 변동과 공급 차질을 함께 대비하도록 구성되어 있다. 중장기 계약 확대와 가격지수 다양화는 현물가격과 특정 가격지수에 대한 노출을 낮추는 수단이다. 공급선 다변화와 해외자원개발 물량·수송선 확보는 특정 공급원에 차질이 발생할 때 대체 물량을 확보하는 수단이다. 중장기 계약은 수요가 예상과 달라질 경우 물량 조정 부담을 높일 수 있으므로, 계약상 조정권과 수급 완충 물량을 함께 고려할 필요가 있다.

현재 계약 포트폴리오의 연도별 계약 물량은 도입 전략의 실행 여건을 보여준다(<표 3>). 자료 기준일 현재 한국향으로 분류된 LNG 계약 물량은 2026년 3,543만 톤, 2032년 3,573만 톤으로 비슷한 수준을 유지한다. 수급관리수요 대비 계약 물량 비율은 2026년 74.4%, 2032년 70.6%다. 그러나 계약 물량은 2035년 3,308만 톤에서 2038년 1,667만 톤으로 3년 사이 49.6% 감소한다. 2035년 이후의 가파른 감소는 기존 계약의 만기가 2030년대 중반 이후에 집중되어 있다는 뜻이다.

표 3 제16차 수급관리수요 대비 LNG 장기계약 물량 수준

(단위: 만 톤, %)

연도	LNG 장기계약 물량	수급관리수요	수급관리수요 대비 계약 물량 비율
2026년	3,543	4,762	74.4
2032년	3,573	5,058	70.6
2038년	1,667	4,767	35.0

주: 현재 계약 물량은 자료 기준일 현재 한국향으로 분류된 계약 가운데 각 연도에 유효한 연간 계약 물량이다.

자료: S&P Global Energy, LNG Sales Contracts(2026년 8월 16일 기준); 산업통상부(2026), 「제16차 장기 천연가스 수급계획(2026~2038)」을 이용하여 저자 작성.

현재 계약 물량은 자료 기준일에 체결되어 있는 계약만을 반영하므로, 수급관리수요와의 격차를 미래의 공급 부족으로 해석할 수는 없다. 연도별 계약 물량의 감소 경로는 향후 신규·갱신계약의 여건을 검토하는 참고자료가 될 수 있다. 신규·갱신계약의 여건을 검토할 때에는 최신 전력수요 전망과 향후 전원 구성에 따라 발전용 천연가스 수요가 달라질 가능성도 고려할 필요가 있다.

전력수요 전망과 발전용 천연가스의 역할

제12차 전력수급기본계획은 현재 수립 중에 있는데, 제5차 대국민 정책토론회에서 전력수요 전망 잠정안이 공개되었다. 잠정안은 2040년 전력소비량 목표수요를 기준 시나리오 847.3TWh, 상향 시나리오 885.1TWh로 제시한다. 최대전력 목표수요는 기준 시나리오 158.4GW, 상향 시나리오 165.0GW다. 잠정안의 특징은 반도체 클러스터와 AI 데이터센터 등 입지·규모·시점이 구체화된 대규모 투자계획을 별도의 추가수요로 반영한 데 있다. 경제성장률 등을 반영한 모형수요가 추세적 수요를 나타낸다면, 추가수요는 확정성이 높은 대규모 신규 수요를 반영한다.

전력수요 증가는 발전용 천연가스 수요를 높일 수 있는 요인이다. 그러나 전력수요 증가분 전체가 가스 발전량만으로 공급되지는 않는다. 가스 발전량은 원전·재생에너지 등 전원별 발전량, 저장장치·수요관리 자원, 송전망 여건을 반영한 잔여 수요에 따라 결정된다. 따라서 전력수요 전망 수치만으로 발전용 천연가스 수요의 증가 규모를 판단하기는 어렵다. 제16차 계획이 제시한 발전용 수요의 감소 시점과 감소 폭은 제12차 전력수급기본계획의 최종 전원 구성과 함께 검토할 필요가 있다.

다른 조건이 같다면 재생에너지 발전량 확대는 연간 가스 발전량을 낮추는 방향으로 작용할 수 있다. 그러나 전력수요 증가 전망을 주도한 반도체 생산시설과 데이터센터는 부하율이 높은 연속 수요의 성격을 가져, 재생에너지 출력이 낮은 시간에도 전력수요가 지속된다. 재생에너지의 시간대별 출력 변동과 계절별 피크, 지역별 송전 제약이 겹치는 시점에는 가스발전이 잔여 수요에 대응하는 조정 가능한 전원으로 일정한 기능을 수행할 수 있다. 가스발전이 담당하는 조정 기능의 규모는 양수발전·저장장치·수요반응 등 다른 유연성 자원의 확충 정도와 송전망 여건에 따라 달라질 수 있다.

전력수요 증가, 재생에너지 출력 변동, 계절별 피크와 지역별 송전 제약을 함께 고려하면 발전용 천연가스 수요를 연간 소비량만으로 평가하기 어렵다. 연간 LNG 소비량이 감소하더라도 최대 일일 수요와 지역별 송출 필요량은 같은 비율로 감소하지 않을 수 있기 때문이다. 따라서 연간 소비량과 최대 일일 수요, 계절별 수급 패턴, 지역별 송출 필요량을 구분해 살펴볼 필요가 있다. 조달 측면에서도 중장기 계약이 제공하는 기본 물량과 옵션 물량·비축·단기 조달이 제공하는 유연성을 구분해 검토할 필요가 있다.

참고문헌

산업통상자원부. (2023). 제15차 장기 천연가스 수급계획(2023~2036).

산업통상자원부. (2025). 제11차 전력수급기본계획(2024~2038).

산업통상부. (2026). 제16차 장기 천연가스 수급계획(2026~2038).

제12차 전력수급기본계획 수립 총괄위원회. (2026). 전력수요 재전망(안), 제5차 대국민 정책토론회 발표자료(2026.8.20).

S&P Global Energy. (2026). LNG Sales Contracts: Contract Buildout(2026년 8월 16일 기준).

1. 국제 에너지 가격

국제 에너지 시장

□ 7월 국제 에너지 가격은 원유와 연료탄이 전월 대비 각각 3.4%, 10.5% 하락, JKM은 전월 대비 10.1% 상승

- 7월 국제 유가는 미국-이란간 무력충돌 재개로 인한 지정학적 리스크로 인해 하락세 둔화
 - 7월 12일 이란 혁명수비대가 호르무즈 해협 전면 재봉쇄를 선언하고 미군이 이란 해안 및 군사 기지에 대한 공습을 실시하여 7월 6일 배럴당 68.6달러까지 하락했던 국제 유가는 7월 23일 기준 92.2달러까지 상승
- 국제 연료탄 가격은 7월 중국 남부 지역 폭우로 인한 수력 발전 급증과 서유럽의 일시적인 기온 하강으로 연료탄 수요가 감소하여 전월 대비 10.5% 하락
- 국제 가스 가격의 경우 JKM, TTF는 전월 대비 각각 10.1%, 19.1% 상승, Henry Hub는 전월 대비 7.6% 하락
 - 동아시아 LNG 가격 지표인 JKM과 유럽 가스 가격 지표인 TTF는 미국-이란 간 갈등이 재점화되어 호르무즈 해협이 다시 봉쇄된 영향으로 전월 대비 상승
 - 미국 내 천연가스 가격 지표인 Henry Hub는 미국 천연가스 생산량 증가와 높은 천연가스 재고량으로 인해 전월 대비 7.6% 하락

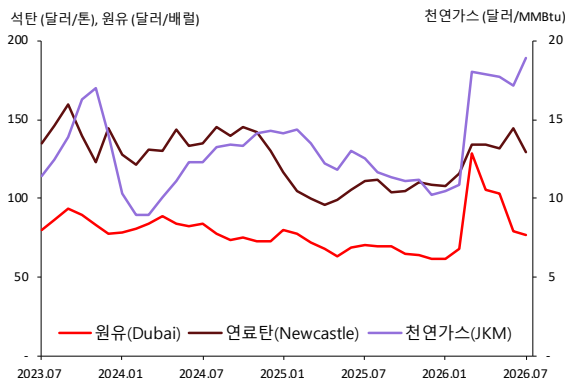
국제 에너지 가격

	2023년	2024년	2025년	2026년					
				2월	3월	4월	5월	6월	7월
원유 (달러/배럴)	82.1 (-14.8)	79.6 (-3.0)	69.4 (-12.8)	68.4 (10.4)	128.5 (87.9)	105.7 (-17.8)	103.1 (-2.4)	79.5 (-23.0)	76.7 (-3.4)
석탄 (달러/톤)	174.7 (-51.1)	135.6 (-22.3)	106.3 (-21.7)	115.8 (7.0)	134.1 (15.8)	134.6 (0.4)	132.2 (-1.8)	144.9 (9.6)	129.6 (-10.5)
천연가스 (달러/MMBtu)									
Henry Hub	2.7 (-59.1)	2.4 (-9.4)	3.6 (50.2)	3.2 (-22.0)	3.1 (-4.2)	2.7 (-12.4)	2.9 (9.6)	3.2 (9.1)	3.0 (-7.6)
TTF	13.0 (-67.6)	11.0 (-15.9)	11.9 (8.8)	11.4 (-2.7)	17.8 (55.7)	15.4 (-13.5)	16.1 (4.6)	15.1 (-5.9)	18.0 (19.1)
JKM	14.4 (-57.4)	11.9 (-17.7)	12.3 (3.1)	10.9 (3.9)	18.1 (66.3)	17.9 (-1.2)	17.7 (-0.8)	17.2 (-3.0)	18.9 (10.1)

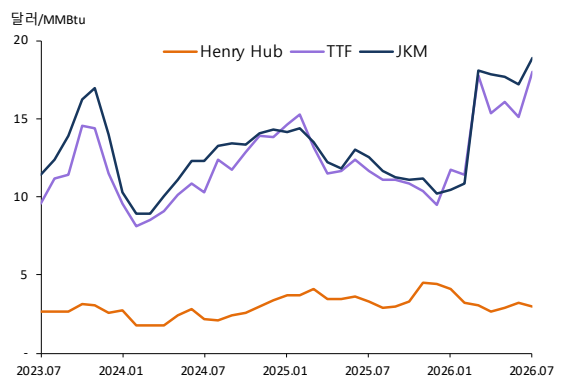
주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 연료탄 기준. 석탄과 천연가스는 선물 가격. ()는 전월/전년 대비 증감률(%)

자료: 한국석유공사, World Bank, CME Group

국제 에너지 가격



국제 천연가스 가격



국내 에너지 수입 가격

□ 6월 원유 수입 단가는 전월 대비 0.5% 하락, 석탄, LNG 수입 단가는 전월 대비 각각 4.0%, 1.6% 상승

- 6월 원유 수입 단가는 중동전쟁 종전협상 진행으로 인한 지정학적 리스크 완화로 전월 대비 소폭 하락
 - 6월 17일 미국-이란 종전 양해각서 서명 이전(5월 중)부터 진행된 물밑 교섭으로 인한 중동지역 지정학적 리스크 완화는 6월 원유 수입 단가 하방 압력으로 작용
 - ※ 5월 29일 기준 배럴당 103.7달러였던 국제 원유 가격은 6월 17일 기준 배럴당 79.6달러까지 하락
- 석탄 수입 단가는 가스 대체 수요 증가의 영향으로 전월 대비 4.0% 상승
 - 국제 연료탄 가격은 세계 최대 연료탄 수출국인 인도네시아의 수출 제한으로 전년 동월 대비 36.8% 상승
- LNG 수입 가격은 지정학적 리스크로 인한 중동산 LNG 공급 차질 등의 영향으로 전월 대비 1.6% 상승
 - 6월에도 카타르산 LNG 수입이 재개되지 않았으며, 6월 LNG 수입량 중 중동산 LNG 비중은 1.9%에 불과
- 6월 프로판 수입 가격은 전월 대비 2.6% 상승, 부탄 수입 가격은 전월 대비 14.9% 하락
 - 납사 가격 급락으로 인해 부탄으로의 대체 수요가 감소하여 부탄 수입 가격이 전월 대비 하락
 - ※ 6월 국제 납사 가격은 배럴당 74.9달러로 전월 배럴당 104.9달러에서 28.6% 감소
 - 사우디 아랍코 프로판 및 부탄 계약 가격은 각각 1톤당 760달러, 820달러로 전월 대비 각각 1.3%, 2.5% 상승

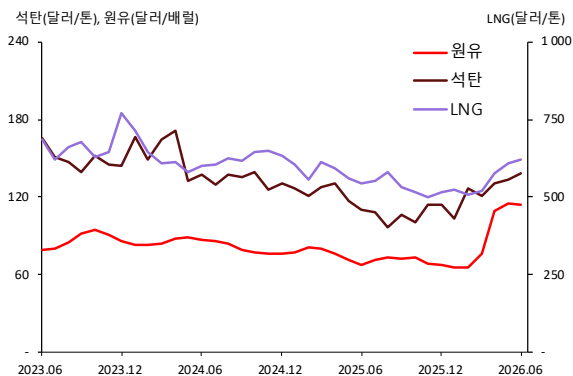
국내 에너지 수입 단가

	2023년	2024년	2025년	2026년					
				1월	2월	3월	4월	5월	6월
원유 (달러/배럴)	85.9 (-16.1)	82.8 (-3.6)	73.3 (-11.4)	65.8 (-2.8)	65.2 (-0.9)	75.8 (16.2)	109.0 (43.9)	114.7 (5.2)	114.1 (-0.5)
석탄 (달러/톤)	168.7 (-25.3)	142.3 (-15.7)	113.9 (-20.0)	102.8 (-9.0)	126.4 (22.9)	120.2 (-4.9)	129.5 (7.7)	132.1 (2.0)	137.3 (4.0)
LNG (달러/톤)	780.5 (-26.0)	628.5 (-19.5)	555.5 (-11.6)	524.5 (2.1)	507.5 (-3.2)	519.1 (2.3)	575.0 (10.8)	610.2 (6.1)	620.3 (1.6)
프로판 (달러/톤)	618.5 (-18.2)	620.8 (0.4)	552.8 (-11.0)	539.3 (2.7)	565.3 (4.8)	673.0 (19.1)	825.6 (22.7)	803.4 (-2.7)	824.3 (2.6)
부탄 (달러/톤)	607.9 (-19.7)	628.3 (3.4)	553.6 (-11.9)	565.3 (9.6)	601.2 (6.3)	685.7 (14.1)	932.4 (36.0)	1 008.9 (8.2)	858.3 (-14.9)

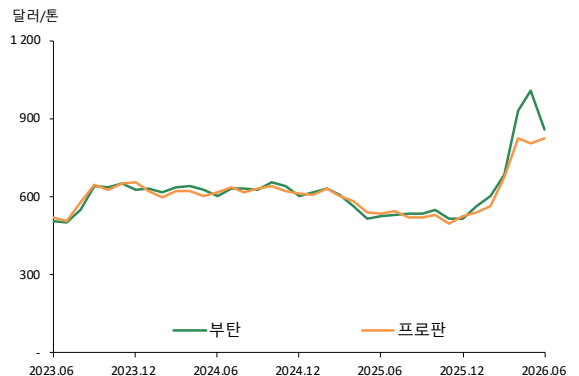
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국석유공사, 한국무역협회

국내 에너지 수입 단가



국내 LPG 수입 단가



2. 국내 에너지 가격

석유제품 가격

□ 7월 휘발유와 경유 가격은 국제유가 하락의 영향으로 전월 대비 각각 6.1%, 6.5% 하락

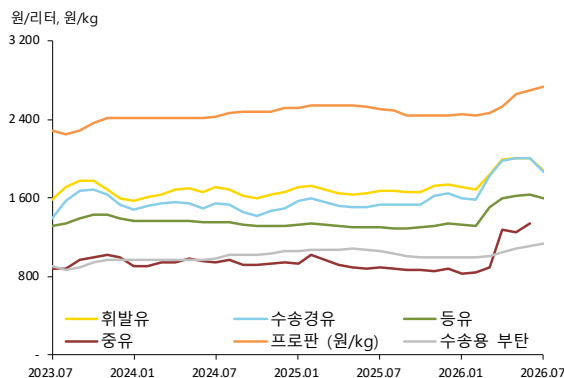
- 지난 6월 17일 중동 종전 양해각서 서명으로 인한 국제 유가 급락으로 인해 국내 휘발유 및 경유 가격 하락
 - 종전 양해각서 서명에도 불구하고 7월 중 미국-이란 간 갈등이 재점화되자 정부는 7월 24일 발표된 최고가격제 8차 고시에서 휘발유, 경유 최고 가격을 7차 고시 가격으로 동결
- ※ 6월 26일 7차 고시 기준 휘발유 및 경유 상한선은 각각 리터 당 1,784원, 1,773원을 적용
- 원/달러 환율이 1,500원 아래로 내려간 6월 대비 환율은 국내 석유제품 가격 하방 압력 요인으로 작용
- 정부는 유류세 인하조치를 9월까지 연장시행하고, 휘발유와 경유 세금 인하율을 각각 15%, 25%로 적용
 - 휘발유 유류세는 리터 당 698원, 경유 유류세는 리터 당 436원을 적용
- SK가스과 E1 등의 LPG 공급사의 가격 인상 결정으로 프로판 및 부탄 가격은 전월 대비 각각 1.4%, 2.4% 증가
 - 국제 LPG 가격 상승 및 누적된 원가 부담을 공급가격에 반영한 영향으로 7월에 소폭 인상

국내 석유제품 가격

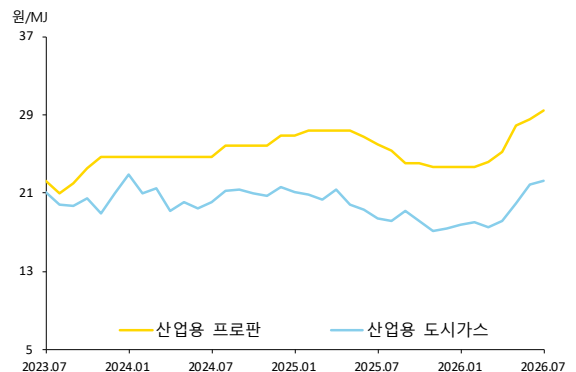
	2023년	2024년	2025년	2026년					
				2월	3월	4월	5월	6월	7월
휘발유 (원/리터)	1 643.3 (-9.3)	1 646.8 (0.2)	1 680.3 (2.0)	1 688.6 (-0.9)	1 836.4 (8.8)	1 986.1 (8.1)	2 011.2 (1.3)	2 004.7 (-0.3)	1 882.4 (-6.1)
수송용 경유 (원/리터)	1 558.4 (-15.5)	1 502.6 (-3.6)	1 552.9 (3.3)	1 587.3 (-0.8)	1 829.0 (15.2)	1 979.3 (8.2)	2 005.7 (1.3)	1 998.7 (-0.4)	1 867.9 (-6.5)
등유 (원/리터)	1 399.5 (-5.9)	1 344.7 (-3.9)	1 312.2 (-2.4)	1 312.2 (-0.8)	1 502.7 (14.5)	1 596.3 (6.2)	1 625.7 (1.8)	1 631.5 (0.4)	1 596.4 (-2.2)
중유 (원/리터)	931.5 (-16.5)	938.5 (0.8)	901.2 (-4.0)	834.6 (0.7)	893.6 (7.1)	1 274.0 (42.6)	1 253.9 (-1.6)	1 335.1 (6.5)	- -
프로판 (원/kg)	2 372.0 (-4.4)	2 446.2 (3.1)	2 501.1 (2.2)	2 445.4 (-0.1)	2 470.5 (1.0)	2 525.1 (2.2)	2 661.3 (5.4)	2 690.6 (1.1)	2 729.2 (1.4)
수송용 부탄 (원/리터)	957.4 (-11.5)	995.3 (4.0)	1 044.1 (4.9)	998.0 (-0.0)	1 011.7 (1.4)	1 039.0 (2.7)	1 089.5 (4.9)	1 107.3 (1.6)	1 134.3 (2.4)

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

□ 7월 도시가스 요금은 주택용, 일반용은 전월과 동일한 수준을 유지, 업무난방용과 산업용은 전월 대비 상승

- 주택용과 일반용 도매요금의 경우 2024년 7월 인상 이후 변화가 없으며, 소매요금은 2025년 7월 인상 결정 이후 동일한 수준을 유지

※ 도시가스 소매요금은 서울지역 도시가스 요금표를 기준으로 함

- 업무난방용, 산업용 도시가스 요금은 원료비가 전월 대비 0.3원/Mcal 상승한 20.0원/Mcal로 조정되어 전월 대비 각각 1.4%, 1.6% 상승

※ 원료비는 소매요금의 대부분을 차지하며, 민수용(주택용, 일반용) 원료비는 2개월(각 홀수월에 산정), 상업용(업무난방용, 산업용 등) 원료비는 1개월 주기로 산정. 공급비용은 총괄원가에서 원료비를 제외한 원가로서 1년에 1회(도매 5월, 소매 7월) 조정

□ 지역난방 열요금은 2024년 7월에 2023년 연료비 정산에 따른 인상요인 반영으로 10.6% 인상된 후 줄곧 동결

- 열요금은 도시가스 요금 인상에도 불구하고 가계 부담 등을 고려하여 2024년 7월 인상 이후 동일한 수준을 유지

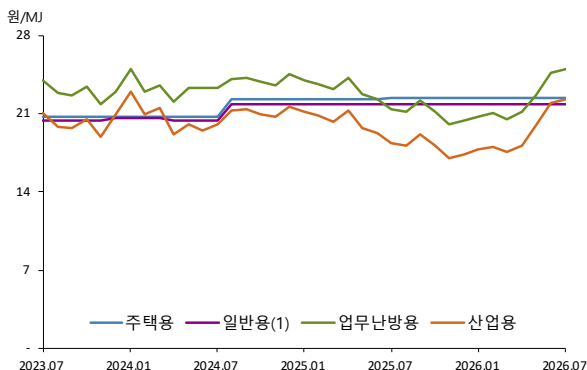
도시가스 및 열에너지 요금

	2023년	2024년	2025년	2026년					
				2월	3월	4월	5월	6월	7월
도시가스 (원/MJ)									
주택용	20.4 (22.8)	21.4 (4.9)	22.3 (4.4)	22.4 -	22.4 -	22.4 -	22.4 -	22.4 -	22.4 -
일반용(1)	20.1 (23.2)	21.0 (4.6)	21.8 (3.9)	21.9 -	21.9 -	21.9 -	21.9 -	21.9 -	21.9 -
업무난방용	26.0 (-9.5)	23.6 (-8.9)	22.2 (-6.2)	21.1 (1.4)	20.5 (-2.5)	21.2 (3.1)	22.7 (7.0)	24.7 (8.8)	25.0 (1.4)
산업용	23.3 (-10.1)	20.9 (-10.5)	19.2 (-7.8)	18.0 (1.7)	17.5 (-2.9)	18.2 (3.6)	19.9 (9.7)	21.9 (10.0)	22.3 (1.6)
열에너지 (원/Mcal)									
주택용	96.1 (29.5)	107.0 (11.3)	112.3 (5.0)	112.3 -	112.3 -	112.3 -	112.3 -	112.3 -	112.3 -
업무용	124.8 (29.5)	138.9 (11.3)	145.8 (5.0)	145.8 -	145.8 -	145.8 -	145.8 -	145.8 -	145.8 -

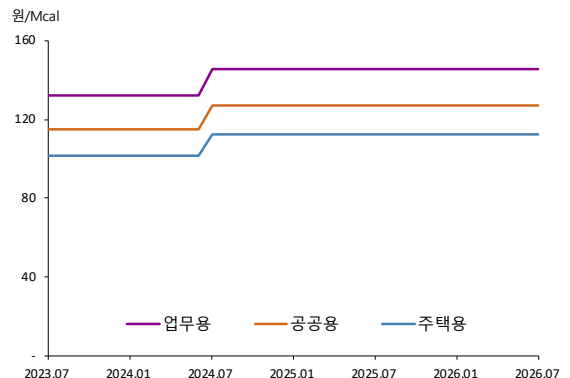
주: 월별 가격은 월말 가격을 기준으로 함. 열 요금은 난방용 단일요금 기준(부가세, 기본요금 제외) ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 서울도시가스, 한국지역난방공사

도시가스 요금



열에너지 요금



전기 요금 및 연료비 단가

□ 7월 전기요금은 주택용, 일반용, 산업용 모두 전월 수준을 유지

- 주택용 전력량 요금, 일반용 여름철 전력량요금은 2023년 5월 요금 조정 이후 동일 수준 유지, 산업용 여름철 전력량요금도 2024년 10월 요금 조정 이후 동일 수준 유지
- 한전은 주택용 여름철 누진제 구간을 완화하고 에너지캐시백 혜택 확대 시행
 - 1단계 200kWh, 2단계 400kWh인 누진 구간을 7월 1일~8월 31일 동안 1단계 300kWh, 2단계 450kWh로 확대
 - 12월말까지 기존에는 직전 2개년 동월 평균 사용량 대비 3% 이상 절감할 경우 받을 수 있었던 캐시백 혜택을 1% 이상만 절감해도 받을 수 있도록 확대하고, 캐시백 지급단가도 1kw 당 20~30원 추가

□ 7월 LNG, 유연탄, 원자력 발전 연료비 단가는 각각 4.1%, 3.9%, 0.2% 상승

- LNG와 유연탄의 발전 연료비 상대 단가(LNG/유연탄)는 1.63으로 전월 대비 0.2% 상승

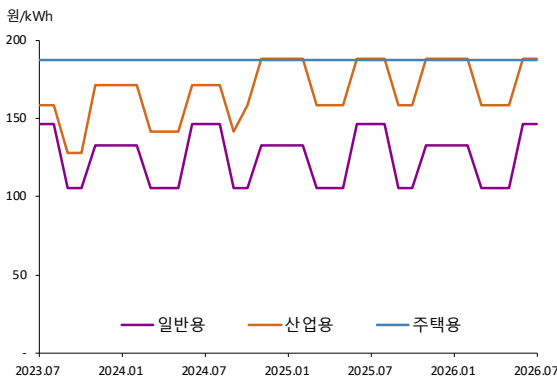
전기요금 및 발전 연료비 단가

	2023년	2024년	2025년	2026년					
				2월	3월	4월	5월	6월	7월
전기요금 (원/kWh)									
주택용	185.4 (17.9)	188.0 (1.4)	188.0 -	188.0 -	188.0 -	188.0 -	188.0 -	188.0 -	188.0 -
일반용	122.4 (29.9)	125.0 (2.2)	125.0 (-0.0)	133.0 -	105.9 (-20.4)	105.9 -	105.9 -	146.4 (38.2)	146.4 -
산업용	145.5 (34.5)	163.6 (12.5)	176.2 (7.7)	188.8 -	158.8 (-15.9)	158.8 -	158.8 -	188.8 (18.9)	188.8 -
발전 연료비단가 (원/kWh)									
LNG	179.6 (-12.3)	141.1 (-21.4)	124.1 (-12.0)	118.8 (0.9)	114.9 (-3.3)	120.4 (4.8)	127.4 (5.8)	136.2 (7.0)	141.8 (4.1)
유연탄	101.0 (-8.5)	76.3 (-24.5)	73.7 (-3.4)	71.3 (0.8)	75.8 (6.3)	75.2 (-0.9)	74.9 (-0.3)	83.9 (12.0)	87.2 (3.9)
원자력	6.37 (0.2)	6.41 (0.6)	6.39 (-0.3)	6.44 (0.2)	6.46 (0.2)	6.47 (0.1)	6.48 (0.1)	6.49 (0.2)	6.50 (0.2)

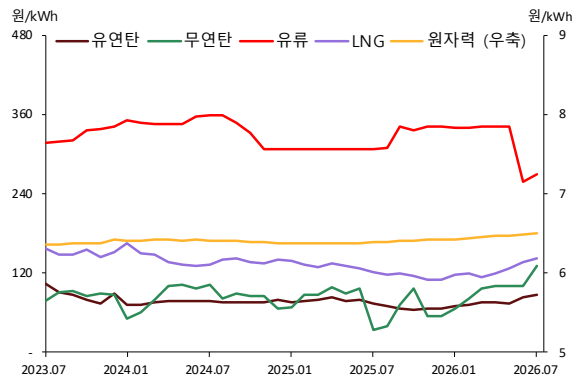
주: 전기 요금은 주택용([고압], 2구간 전력량 요금), 일반용([갑], 저압), 산업용([을], 고압B 중간부하)을 사용하며 월말 가격을 기준으로 함. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 한국전력공사, 전력거래소

계약종별 전기 요금



에너지원별 연료비 단가



SMP 및 REC 가격

□ 7월 계통한계가격(SMP)은 전월 대비 17.3% 상승²

- 전국 SMP는 전월 대비 17.3%, 육지 SMP는 17.2%, 제주 SMP는 전월 대비 18.2% 상승

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

□ 7월 REC 현물 가격은 7.16만원/REC로 전월 대비 0.5% 하락

- REC 거래량은 231.6만 REC로 전월 대비 10.7% 감소, 거래대금은 1,659.0억 원으로 전월 대비 11.2% 하락
- 2026년 RPS(신재생에너지 공급의무화제도) 의무비율은 15.0%로 전년 대비 1.0%p 상승
 - 2026년 REC 발급량은 9,429만 REC로 2025년 RPS 의무공급량 대비 7.9% 증가

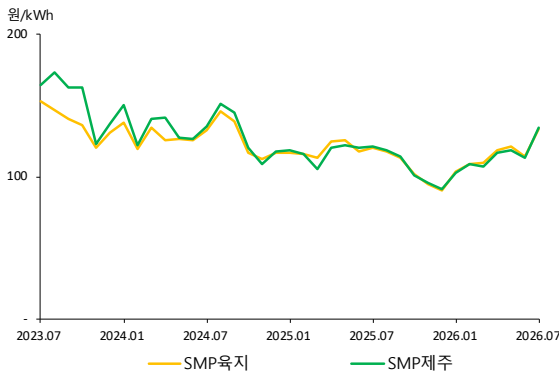
SMP 및 REC 가격

	2023년	2024년	2025년	2026년					
				2월	3월	4월	5월	6월	7월
SMP(통합) (원/kWh)	167.1 (-15.6)	128.4 (-22.9)	112.7 (-11.9)	108.5 (4.8)	110.0 (1.4)	118.9 (8.1)	121.3 (2.0)	114.1 (-6.0)	133.8 (17.3)
육지	167.0 (-15.4)	128.3 (-22.9)	112.7 (-11.9)	108.5 (4.8)	110.0 (1.4)	118.9 (8.1)	121.4 (2.0)	114.1 (-6.0)	133.8 (17.2)
제주	176.9 (-30.3)	133.5 (-24.3)	112.5 (-15.4)	108.5 (5.4)	106.8 (-1.6)	117.2 (9.8)	118.3 (0.9)	113.4 (-4.1)	134.1 (18.2)
SMP 결정 비중 (%)									
LNG	82.5	93.3	83.3	87.6	91.4	98.3	96.1	64.7	-
유연탄	14.9	6.1	16.1	11.3	8.2	1.7	3.9	34.2	-
유류	2.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-
REC 현물가격 (천원/REC)	72.8 (27.9)	76.2 (4.6)	71.9 (-5.6)	71.3 (-0.5)	70.4 (-1.2)	71.6 (1.7)	71.1 (-0.7)	72.0 (1.3)	71.6 (-0.5)
REC 거래량 (만 REC)	1 446.1 (5.2)	1 372.1 (-5.1)	1 879.5 (37.0)	125.7 (-20.5)	190.7 (51.8)	226.4 (18.7)	198.8 (-12.2)	259.3 (30.4)	231.6 (-10.7)

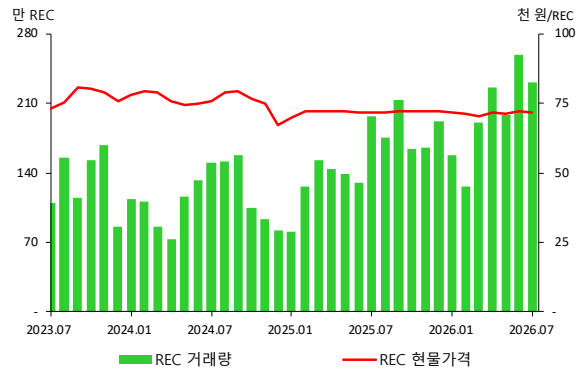
주: ()는 전월/전년 대비 증가율(%)

자료: 전력거래소

SMP 가격



REC 현물가격 및 거래량



² 당월 호를 작성하는 시점에 7월 SMP 결정 비율 통계가 발표되지 않아 연료비 단가 변화 외 추가적 요인을 파악하기 힘든 상황임

3. 일차에너지소비 및 최종소비

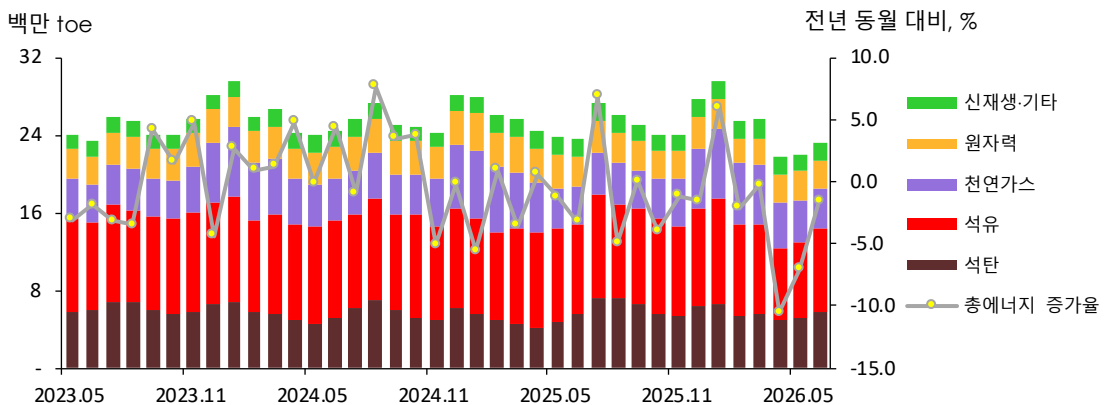
□ 6월 일차에너지 소비는 석탄, 가스의 증가에도 석유, 원자력의 감소로 전년 동월 대비 1.5% 감소

- 석탄 소비는 산업과 발전 부문의 증가로 전년 동월 대비 6.2% 증가. 산업 부문은 철강 및 석유화학업 유연탄 소비 증가로 3.1% 증가. 발전 부문에서는 원자력 발전 감소를 석탄 발전이 대체하면서 9.1% 증가
- 가스 소비는 건물용, 발전용의 감소에도 산업용이 늘며 7.1% 증가. 산업용은 석유화학, 기계류, 수송장비 등에서 늘며 6.9% 증가, 건물용은 근무일수 증가 등으로 2.9% 감소. 발전용은 첨두부하가 줄며 0.8% 감소
- 석유 소비는 8.1% 감소했으나, 납사 수급여건 개선에 따른 석유화학 생산활동 개선으로 감소세는 둔화
- 원자력 발전은 예방정비 등으로 정지한 원전수가 전년 동월 대비 3기 증가하며 5.3% 감소

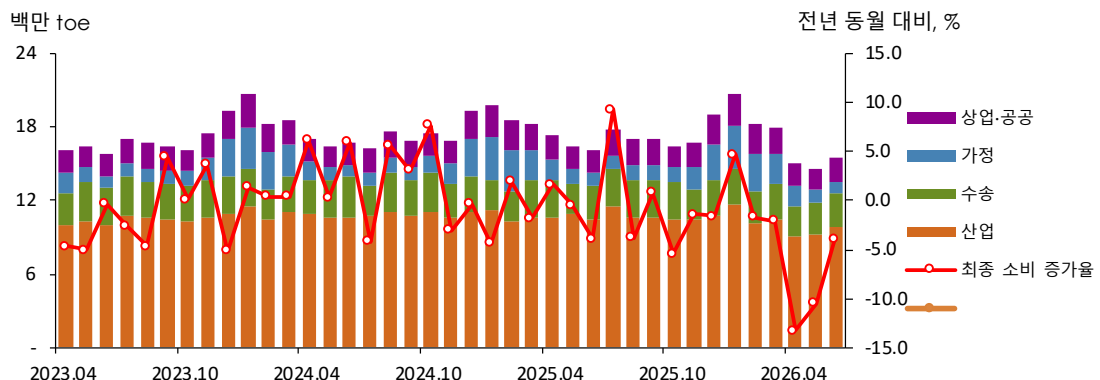
□ 에너지 최종 소비는 산업, 수송 부문의 감소로 건물 부문의 소폭 증가에도 전년 동월 대비 3.8% 감소

- 산업 부문 소비는 근무일수가 1.5일 증가한 가운데 반도체업 호황으로 기계류 등에서의 증가에도 석유화학 원료용 중심의 감소세 지속으로 5.9% 감소
- 수송 부문 소비는 국제유가 하락에도 국내 휘발유, 경유 가격으로의 반영이 지연되며 0.5% 감소
- 건물 부문 소비는 서비스업 호조로 상업 부문에서 증가했으나 가정 부문에서 줄며 0.2% 감소
- 에너지원별 최종 소비는 석유, 열을 제외한 모든 에너지원에서 증가

일차에너지 소비 및 증가율 추이



최종에너지 소비 및 증가율 추이



<부록> 에너지 가격 및 수급 통계

국제 에너지 가격

	2024년		2025년				2026년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
원유 (달러/배럴)										
WTI	75.7	64.8	67.5	60.9	67.3	67.2	81.9	98.5	81.8	79.2
	(-2.4)	(-14.4)	(-14.5)	(-3.2)	(10.5)	(-0.1)	(21.3)	(0.5)	(-17.0)	(-3.1)
Dubai	79.6	69.4	71.8	63.7	69.3	70.9	89.1	103.1	79.5	76.7
	(-3.0)	(-12.8)	(-13.9)	(-5.9)	(8.7)	(2.3)	(24.2)	(-2.4)	(-23.0)	(-3.4)
Brent	79.8	68.2	70.7	64.0	69.8	69.6	86.9	103.7	84.4	84.0
	(-2.9)	(-14.5)	(-15.4)	(-3.7)	(9.1)	(-0.4)	(23.0)	(1.2)	(-18.6)	(-0.5)
수입단가 (CIF)	82.8	73.4	74.9	71.2	67.9	71.0	90.7	114.7	114.1	-
	(-3.6)	(-11.4)	(-12.5)	(-6.4)	(-4.6)	(4.5)	(21.1)	(5.2)	(-0.5)	-
천연가스 (달러/MMBtu)										
일본 수입 가격	12.8	12.0	12.5	12.3	12.2	11.9	12.6	12.9	12.8	-
	(-10.7)	(-6.3)	(-2.5)	(-2.8)	(-1.2)	(-2.1)	(0.7)	(-17.7)	(-0.4)	-
Henry Hub	2.4	3.6	3.6	3.5	3.6	3.3	3.2	2.9	3.2	3.0
	(-9.4)	(50.4)	(64.3)	(1.0)	(5.3)	(-8.9)	(-13.1)	(9.6)	(9.1)	(-7.6)
NBP	10.8	11.8	12.6	11.3	11.7	11.0	14.7	15.6	14.3	17.4
	(-14.3)	(8.6)	(36.5)	(0.4)	(3.1)	(-6.0)	(16.5)	(1.9)	(-8.0)	(21.0)
TTF	10.9	11.9	12.9	11.7	12.4	11.7	15.1	16.1	15.1	18.0
	(-16.1)	(9.1)	(35.6)	(1.7)	(6.0)	(-5.9)	(16.9)	(4.6)	(-5.9)	(19.1)
JKM	11.9	12.3	13.1	11.8	13.1	12.6	15.9	17.7	17.2	18.9
	(-17.8)	(3.3)	(24.0)	(-3.3)	(10.4)	(-3.8)	(21.2)	(-0.8)	(-3.0)	(10.1)
수입단가 (달러/톤, CIF)	628.5	555.3	574.8	559.2	545.4	551.6	-	610.2	620.3	-
	(-19.6)	(-11.6)	(-7.9)	(-5.5)	(-2.5)	(1.1)	-	(6.1)	(1.6)	-
석탄 (달러/톤)										
호주 뉴캐슬 연료탄	135.6	106.2	105.0	99.6	105.9	111.2	128.5	132.2	144.9	129.6
	(-22.4)	(-21.6)	(-20.4)	(3.3)	(6.3)	(5.0)	(22.4)	(-1.8)	(9.6)	(-10.5)
수입단가 (CIF)	143.2	114.4	120.2	117.1	110.7	108.8	-	133.1	138.1	-
	(-15.6)	(-20.1)	(-19.8)	(-10.0)	(-5.5)	(-1.7)	-	(2.0)	(3.8)	-
석유제품 (달러/배럴)										
휘발유	93.0	80.8	81.3	76.5	82.0	79.6	110.4	131.5	110.1	109.9
	(-5.8)	(-13.2)	(-17.5)	(-0.4)	(7.2)	(-2.9)	(35.9)	(-1.5)	(-16.3)	(-0.1)
경유	96.3	87.7	87.5	79.4	87.0	90.9	140.7	155.8	126.1	142.4
	(-9.6)	(-8.9)	(-14.0)	(-2.9)	(9.7)	(4.4)	(60.8)	(-20.3)	(-19.0)	(12.9)
중유	74.0	66.2	70.9	67.3	70.7	65.6	87.1	108.5	82.5	79.7
	(3.1)	(-10.5)	(-7.2)	(-1.0)	(5.1)	(-7.2)	(22.9)	(3.6)	(-23.9)	(-3.4)
프로판	610.4	565.0	610.7	610.0	600.0	575.0	636.4	750.0	760.0	580.0
	(3.3)	(-7.4)	(0.9)	(-0.8)	(-1.6)	(-4.2)	(4.2)	-	(1.3)	(-23.7)
부탄	607.5	546.3	593.6	590.0	570.0	545.0	660.0	800.0	820.0	600.0
	(2.0)	(-10.1)	(-2.1)	(-2.5)	(-3.4)	(-4.4)	(11.2)	-	(2.5)	(-26.8)
납사	72.3	64.4	66.3	61.2	63.8	62.6	90.0	104.9	74.9	88.0
	(4.5)	(-10.8)	(-9.6)	(-1.1)	(4.2)	(-1.9)	(35.9)	(-13.7)	(-28.6)	(17.4)

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

	2024년		2025년				2026년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 646.6 (0.2)	1 680.6 (2.1)	1 674.2 (1.3)	1 636.4 (-0.6)	1 642.1 (0.3)	1 667.6 (1.6)	1 873.4 (11.9)	2 011.2 (1.3)	2 004.7 (-0.3)	1 882.4 (-6.1)
등유 (원/리터)	1 344.7 (-3.9)	1 312.3 (-2.4)	1 316.8 (-3.2)	1 305.9 (-0.8)	1 296.1 (-0.8)	1 296.2 (0.0)	1 512.6 (14.9)	1 625.7 (1.8)	1 631.5 (0.4)	1 596.4 (-2.2)
경유 (원/리터)	1 502.6 (-3.6)	1 553.2 (3.4)	1 537.9 (0.9)	1 502.1 (-0.7)	1 505.4 (0.2)	1 531.5 (1.7)	1 838.3 (19.5)	2 005.7 (1.3)	1 998.7 (-0.4)	1 867.9 (-6.5)
중유 (원/리터)	938.4 (0.7)	901.9 (-3.9)	925.8 (-1.5)	896.9 (-2.3)	874.3 (-2.5)	885.5 (1.3)	1 070.0 (15.6)	1 253.9 (-1.6)	1 335.1 (6.5)	- -
프로판 (원/kg)	2 446.1 (3.1)	2 501.3 (2.3)	2 535.2 (4.8)	2 546.2 (0.0)	2 533.5 (-0.5)	2 506.6 (-1.1)	2 567.0 (1.3)	2 661.3 (5.4)	2 690.6 (1.1)	2 729.2 (1.4)
부탄 (원/리터)	995.2 (3.9)	1 044.2 (4.9)	1 071.0 (10.2)	1 089.0 (1.4)	1 074.5 (-1.3)	1 053.5 (-2.0)	1 054.0 (-1.6)	1 089.5 (4.9)	1 107.3 (1.6)	1 134.3 (2.4)
도시가스 (원/MJ)										
주택용	21.4 (4.9)	22.3 (4.4)	22.3 (7.6)	22.3 -	22.3 -	22.4 (0.3)	22.4 (0.3)	22.4 -	22.4 -	22.4 -
일반용(1)	21.0 (4.6)	21.8 (3.9)	21.8 (6.7)	21.8 -	21.8 -	21.9 (0.3)	21.9 (0.3)	21.9 -	21.9 -	21.9 -
업무난방용	23.6 (-9.1)	22.2 (-6.1)	23.1 (-1.2)	22.8 (-5.8)	22.3 (-2.0)	21.4 (-4.1)	22.3 (-3.5)	22.7 (7.0)	24.7 (8.8)	25.0 (1.4)
산업용	20.8 (-10.6)	19.2 (-7.7)	20.2 (-2.1)	19.8 (-7.4)	19.3 (-2.3)	18.4 (-4.8)	19.4 (-3.9)	19.9 (9.7)	21.9 (10.0)	22.3 (1.6)
열 (원/Mcal)										
주택용	106.9 (11.3)	112.3 (5.0)	112.3 (8.9)	112.3 -	112.3 -	112.3 -	112.3 -	112.3 -	112.3 -	112.3 -
업무용	138.8 (11.3)	145.8 (5.0)	145.8 (8.9)	145.8 -	145.8 -	145.8 -	145.8 -	145.8 -	145.8 -	145.8 -
공공용	121.3 (11.3)	127.3 (5.0)	127.3 (8.9)	127.3 -	127.3 -	127.3 -	127.3 -	127.3 -	127.3 -	127.3 -

주 : ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

자료: 한국석유공사, 서울도시가스, 한국지역난방공사

국내 전력 및 REC 가격

	2024년	2025년					2026년			
			1~7월	5월	6월	7월	1~7월	5월	6월	7월
전기 (원/kWh)										
주택용	174.0 (1.6)	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -	174.0 -
일반용	111.1 (2.5)	111.1 -	111.2 -	91.9 -	132.4 (44.1)	132.4 -	111.2 -	91.9 -	132.4 (44.1)	132.4 -
산업용	149.6 (13.8)	162.3 (8.5)	161.9 (11.7)	144.8 -	174.8 (20.7)	174.8 -	161.9 -	144.8 -	174.8 (20.7)	174.8 -
기후환경요금	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -	9.0 -
연료비조정요금	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -	5.0 -
발전 연료비 단가 (원/kWh)										
유류	342.7 (3.8)	319.1 (-6.9)	307.9 (-12.2)	307.8 (0.0)	307.8 (-0.0)	307.8 (0.0)	319.7 (3.8)	342.9 (-0.0)	258.4 (-24.7)	269.5 (4.3)
LNG	141.1 (-21.6)	124.2 (-12.0)	130.9 (-8.1)	131.1 (-3.4)	127.4 (-2.8)	120.9 (-5.1)	125.3 (-4.2)	127.4 (5.8)	136.2 (7.0)	141.8 (4.1)
무연탄	83.9 (-10.1)	73.4 (-12.5)	80.4 (-5.5)	90.0 (-9.0)	96.7 (7.4)	34.5 (-64.3)	97.0 (20.6)	100.4 (-0.8)	100.8 (0.5)	131.2 (30.2)
유연탄	76.2 (-24.6)	73.7 (-3.3)	78.5 (3.4)	78.8 (-4.7)	79.6 (1.0)	74.0 (-7.0)	77.0 (-1.9)	74.9 (-0.3)	83.9 (12.0)	87.2 (3.9)
원자력	6.41 (0.6)	6.39 (-0.3)	6.38 (-0.6)	6.38 (0.2)	6.38 -	6.39 (0.2)	6.47 (1.4)	6.48 (0.1)	6.49 (0.2)	6.50 (0.2)
SMP (원/kWh)										
SMP육지	128.3 (-23.2)	112.7 (-11.8)	119.3 (-7.5)	125.5 (0.7)	118.0 (-6.0)	120.4 (2.0)	115.8 (-3.0)	121.4 (2.0)	114.1 (-6.0)	133.8 (17.2)
SMP제주	133.5 (-24.5)	112.5 (-15.3)	117.8 (-12.7)	122.3 (1.7)	120.6 (-1.4)	121.1 (0.4)	114.5 (-2.9)	118.3 (0.9)	113.4 (-4.1)	134.1 (18.2)
SMP통합	128.4 (-23.2)	112.7 (-11.8)	119.3 (-7.5)	125.5 (0.7)	118.1 (-5.9)	120.4 (2.0)	115.7 (-3.0)	121.3 (2.0)	114.1 (-6.0)	133.8 (17.3)
REC										
REC 평균가격 (천원/REC)	76.2 (4.7)	71.9 (-5.6)	71.8 (-6.4)	72.4 (-0.0)	72.0 (-0.6)	71.6 (-0.4)	71.4 (-0.5)	71.1 (-0.7)	72.0 (1.3)	71.6 (-0.5)
REC 거래량 (천 REC)	1 143.5 (-5.1)	1 566.2 (37.0)	1 384.2 (23.7)	1 383.8 (-3.6)	1 302.5 (-5.9)	1 976.4 (51.7)	1 986.6 (43.5)	1 987.9 (-12.2)	2 592.9 (30.4)	2 316.1 (-10.7)

주 1 ()는 전년/전월 대비 증가율(%)

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

3 연간 및 월간 SMP는 시간대별 SMP를 시간대별 전력수요예측량으로 가중평균한 값이고, 연초 누계(ex. 1~N월) SMP는 월간 SMP를 단순평균한 값임

자료: 한국전력공사, 전력거래소

일차에너지 소비

	2024년p	2025년p					2026년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄 (백만 톤)	112.9 (-6.3)	112.3 (-0.5)	48.7 (-10.4)	6.9 (-16.3)	7.9 (5.2)	9.0 (5.2)	55.0 (13.1)	8.2 (18.7)	8.5 (7.5)	9.6 (6.2)
- 원료탄 제외	90.5 (-6.1)	88.8 (-1.8)	37.1 (-14.4)	5.0 (-22.3)	5.9 (3.5)	7.1 (5.4)	43.0 (15.8)	6.2 (24.3)	6.4 (7.9)	7.6 (7.5)
석유 (백만 bbl)	803.1 (3.0)	780.5 (-2.8)	382.8 (-5.0)	65.3 (-0.3)	63.4 (-4.6)	62.4 (-7.8)	354.4 (-7.4)	49.0 (-25.0)	52.0 (-18.0)	57.3 (-8.1)
가스 (백만 toe)	61.0 (6.9)	60.7 (-0.6)	32.7 (2.2)	5.1 (10.3)	4.3 (0.2)	3.8 (-9.6)	32.9 (0.5)	4.8 (-6.5)	4.2 (-1.5)	4.1 (7.1)
- 천연가스 (백만 톤)	46.4 (6.7)	46.1 (-0.7)	24.5 (2.1)	3.7 (12.4)	3.2 (-0.4)	2.9 (-10.2)	25.1 (2.3)	3.5 (-7.0)	3.2 (-1.3)	3.1 (6.5)
- 도시가스 (십억 m3)	0.3 (56.3)	0.3 (21.4)	0.6 (8.8)	0.2 (-21.7)	0.1 (29.3)	0.1 (23.2)	0.0 (-93.1)	0.2 (4.0)	0.1 (-7.8)	0.1 (34.8)
원자력 (TWh)	188.8 (4.6)	184.7 (-2.2)	98.9 (8.7)	15.9 (9.0)	15.9 (-0.8)	15.1 (-0.1)	82.1 (-17.0)	13.6 (-14.6)	14.2 (-10.4)	14.3 (-5.3)
신재생·기타 (백만 toe)	19.6 (6.5)	20.9 (6.8)	10.6 (6.3)	1.9 (12.1)	1.8 (-0.5)	1.8 (2.9)	11.0 (4.2)	1.8 (-2.2)	1.8 (2.4)	1.9 (3.2)
총에너지 (백만 toe)	310.6 (1.8)	306.0 (-1.5)	151.7 (-2.1)	24.4 (0.6)	23.8 (-1.2)	23.7 (-3.2)	148.1 (-2.3)	21.9 (-10.5)	22.1 (-7.1)	23.4 (-1.5)

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

일차에너지 소비 비중

(단위 %)

	2024년p	2025년p					2026년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
석탄	22.0	22.3	19.6	17.3	20.2	23.2	22.6	22.7	23.4	24.9
석유	39.1	38.2	38.0	40.4	39.9	39.3	35.9	33.9	35.4	36.4
가스	19.7	19.8	21.6	20.8	18.1	16.2	22.2	21.7	19.2	17.6
- 천연가스	19.6	19.7	21.2	19.9	17.6	15.8	22.2	20.7	18.7	17.1
- 도시가스	0.1	0.1	0.4	0.9	0.5	0.4	0.0	1.0	0.5	0.5
원자력	12.9	12.9	13.9	13.9	14.2	13.5	11.8	13.3	13.7	13.0
신재생·기타	6.3	6.8	7.0	7.6	7.5	7.7	7.4	8.3	8.3	8.0
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 석유제품의 일차에너지 소비를 합한 값, 가스는 천연가스와 도시가스의 일차에너지 소비를 합한 값
자료: 에너지수급통계(KEEI)

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2024년	2025년p					2026년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업	130.7 (3.4)	128.6 (-1.7)	64.0 (-1.9)	10.6 (-2.3)	10.9 (2.8)	10.4 (-2.7)	60.5 (-5.4)	9.1 (-14.1)	9.2 (-15.2)	9.8 (-5.9)
수송	35.0 (-1.0)	34.1 (-2.6)	16.4 (-6.1)	3.1 (11.0)	2.6 (-16.6)	2.8 (-12.5)	16.3 (-1.0)	2.5 (-19.7)	2.6 (2.4)	2.8 (-0.5)
가정	22.1 (-1.2)	22.9 (3.6)	13.4 (5.8)	1.7 (8.9)	1.3 (9.7)	1.0 (3.1)	12.7 (-5.2)	1.6 (-8.1)	1.1 (-9.6)	1.0 (-2.9)
상업·공공	24.6 (0.9)	25.1 (1.9)	12.7 (2.1)	1.9 (4.7)	1.7 (1.9)	1.8 (1.3)	12.6 (-0.5)	1.9 (-2.9)	1.7 (-0.4)	1.9 (1.9)
최종 소비	212.3 (1.8)	210.6 (-0.8)	106.5 (-1.2)	17.3 (1.6)	16.4 (-0.4)	16.1 (-3.8)	102.1 (-4.1)	15.0 (-13.2)	14.6 (-10.5)	15.5 (-3.8)
석탄 (백만 톤)	47.5 (-2.0)	45.3 (-4.6)	22.7 (-3.3)	3.8 (-3.4)	3.8 (3.1)	3.7 (-1.9)	23.3 (2.5)	3.8 (2.3)	3.8 (2.2)	3.8 (3.1)
석유제품 (백만 bbl)	796.4 (3.9)	780.7 (-2.0)	383.8 (-3.9)	65.5 (0.4)	64.0 (-3.3)	62.7 (-7.3)	352.6 (-8.1)	49.0 (-25.3)	50.7 (-20.8)	56.4 (-10.1)
- 비에너지유 제외	332.1 (-1.9)	318.5 (-4.1)	156.4 (-6.1)	28.1 (8.7)	23.3 (-14.6)	25.5 (-10.2)	153.6 (-1.8)	22.4 (-20.4)	22.7 (-2.4)	24.3 (-4.6)
전기 (TWh)	536.6 (0.7)	536.7 (0.0)	262.1 (0.0)	42.1 (0.9)	40.1 (0.2)	41.9 (0.4)	261.2 (-0.3)	41.9 (-0.4)	40.1 (-0.0)	42.5 (1.4)
천연가스 (백만 톤)	3.3 (52.4)	3.7 (12.4)	1.8 (15.0)	0.3 (11.8)	0.3 (14.4)	0.3 (-1.8)	1.9 (5.3)	0.2 (-23.1)	0.2 (-20.7)	0.3 (-2.7)
도시가스 (십억 m³)	21.3 (-1.8)	21.8 (2.3)	13.0 (3.8)	1.8 (5.2)	1.3 (1.8)	1.1 (-2.1)	12.2 (-6.3)	1.7 (-4.8)	1.3 (-3.9)	1.2 (4.7)
열·신재생·기타 (천 toe)	10.1 (-1.2)	10.5 (3.9)	5.6 (4.1)	0.8 (11.9)	0.7 (8.9)	0.8 (1.0)	5.6 (-0.7)	0.8 (-3.8)	0.7 (-3.3)	0.8 (1.3)

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

최종 소비 비중

	2024년	2025년p					2026년p			
			1~6월	4월	5월	6월	1~6월	4월	5월	6월
산업	61.6	61.1	60.1	61.3	66.4	64.6	59.3	60.7	62.9	63.2
수송	16.5	16.2	15.4	17.8	15.6	17.6	15.9	16.4	17.8	18.3
가정	10.4	10.9	12.5	10.0	7.6	6.3	12.4	10.6	7.7	6.4
상업·공공	11.6	11.9	11.9	11.0	10.4	11.5	12.3	12.3	11.5	12.2
석탄	14.2	13.8	13.7	13.9	14.8	14.7	14.7	16.4	17.0	15.7
석유제품	47.0	46.4	45.2	47.7	48.8	48.9	43.2	40.8	43.4	45.7
- 비에너지유 제외	20.2	19.5	19.0	21.0	18.3	20.6	19.4	19.1	19.9	20.3
전기	21.7	21.9	21.2	20.9	21.1	22.4	22.0	24.0	23.6	23.6
천연가스	2.0	2.3	2.2	2.2	2.4	2.4	2.4	2.0	2.1	2.4
도시가스	10.2	10.5	12.5	10.4	8.4	7.0	12.2	11.4	9.0	7.6
열·신재생·기타	4.7	5.0	5.3	4.9	4.5	4.7	5.5	5.4	4.9	4.9

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