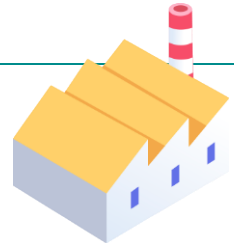


전력시장의 속도와 스케일이 달라진다



유틸리티 Weekly | 2026.07.03

Analyst 유재선 jaeseon.yoo@hanafn.com

주간 리뷰 및 관심종목

주간 리뷰

- 주간 커버리지 합산 수익률은 시장을 14.3% 상회했다. 1일 증가 기준 WTI 69.7달러/배럴(WoW -2.4%), 미국 천연가스 3.2달러/mmbtu(+3.0%), 아시아 LNG 현물 16.0달러/mmbtu(+3.0%), 호주산 유연탄 129.6달러/톤(-9.7%), 원/달러 환율 1,550.9원(+0.5%)을 기록했다. 유럽이 확보한 가스 재고 수준이 낮아 여름철 이후 LNG 현물 가격에 관심을 가져야 한다.
- 3대 메가프로젝트에 따르면 정부는 서남권을 제2의 반도체 생산기지로 조성할 계획이다. 전력과 용수 등 인프라는 정부가 책임지고 공급한다. 2025년 삼성전자 DS 부문과 SK하이닉스의 전력사용량은 각각 30.4TWh, 13.7TWh로 지난해 연간 한국 전체 전력사용량의 약 8% 비중을 차지했다. APR1400 4기 이상으로 대응 가능한 수요다. 기존 경기도에서 진행 중인 대규모 증설 계획도 대응하기 쉽지 않은 상황에서 추가적인 증설이 발표된 상황이다. 지산지소로 서남권의 재생에너지 출력 제한이 해소될 수 있는 점은 긍정적이나 인프라 확충에 소요되는 시간과 사회적 갈등을 감안하면 과정이 순탄하지는 않을 수 있다.
- 한편 반도체와 피지컬 AI 관련 설비를 제외하고 AI 데이터센터만 고려하더라도 상상 이상의 전력 수요 증가가 결과로 도출된다. AI DC 1GW당 70% 가동률 및 연간 6.1TWh 규모의 전력사용량을 가정할 때 18.4GW 설비에 필요한 전력량은 112.6TWh로 2025년 연간 소비량의 20% 수준에 해당된다. 연내 발표가 예정되어 있는 제12차 전력수급기본계획의 수치는 대폭 상향 수정될 예정이며 기존 속도보다 더 빠르게 인프라 투자가 집행되어야 할 것이다.
- 장기 송변전설비계획은 전기본 확정 후 후속으로 진행된다. 향후 송전용량 확보 이후 용인 산단에 공급하기로 예정되어 있는 동해안 및 서해안 여유 발전원은 준공 시점을 고려할 때 용인 산단이 아니라 해당 지역에 건설되는 AI DC용 수요로 먼저 대응될 수 있다. 기존 추세와 달리 대규모 AI DC 수요가 새롭게 추가되었기 때문에 송변전설비 확충에 더해 가용한 모든 발전원이 전기본 공급 일정에 반영되어야 한다.
- 지난 4월 발표된 12차 전기본 잠정안에 담긴 2040년 최대전력 목표수요는 기존 시나리오 131.8GW, 상향 시나리오 138.2GW다. 이번 투자계획을 반영하면 해당 경로의 기울기가 더욱 가팔라질 수밖에 없다. 재생에너지 100GW, 노후 석탄화력발전설비 폐지 등 기존에 추진되었던 정책들도 방향이 달라질 것으로 추정된다. 비용뿐만 아니라 시간 관점에서도 전력 수요 증가에 대응 가능한 수단이 마땅치 않기 때문에 증설 계획은 더욱 빨라지고 폐지 일정은 다소 현실화될 개연성이 충분하다.
- 언론 보도로 확인되는 청와대 관계자들의 언급에 따르면 12차 전기본에 신규 원전이 추가될 가능성이 존재한다. 물론 Mix의 중심은 재생에너지일 것이고 ESS가 따라가는 모양으로 예상된다. 2035년까지 55GW 입찰 일정이 담긴 해상풍력 10년 로드맵이 공개되었고 2030년 재생에너지 100GW 목표도 여전히 유효하다. 하지만 오랜 기간 제한적인 증설에 그쳤던 대규모 기저설비가 유의미하게 반영될 가능성만으로도 유틸리티 산업의 성장성 기대감이 단기적으로 부여될 수 있다. 최근 공개된 상반기 풍력 고정가격계약 경쟁입찰에서 일부 중국산 기자재의 시장 진입도 간접적으로 허용된 점에서 모든 가용한 수단을 총동원하겠다는 의지를 볼 수 있다. SMR을 포함한 원자력 발전 또한 이런 추세에서 특별히 제외될 이유는 없다.
- 온실가스 배출권(KAU25) 가격은 2일 증가 기준 23,450원으로 전주대비 3.5% 상승, YTD 125.5% 상승했다.

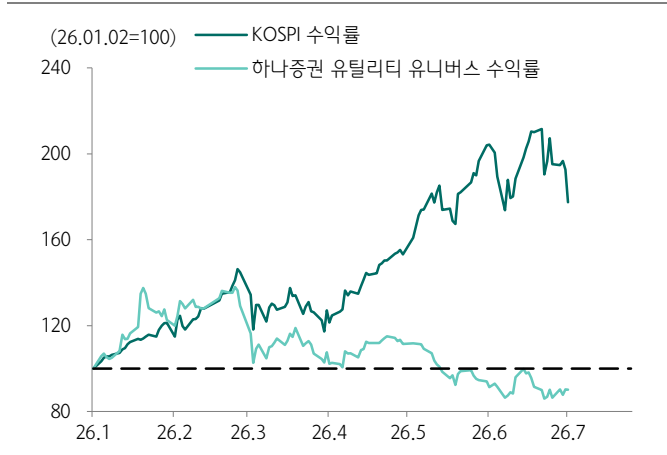
종목 코멘트

- 한국전력: 환율 제외한 원가 지표 안정화 국면. 하반기 12차 전기본에서 신규 원전 확대 계획 확인 시 모멘텀 부각 기대
- 지역난방공사: 열요금 동결 발표. 2022년 발생 미수금 회수로 인하여 요인 발생했지만 동결 지속 시 실적 눈높이 상향 가능

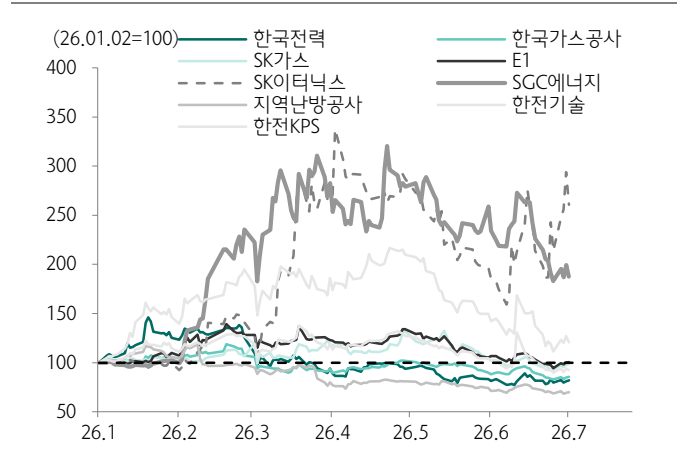
주가동향

종목	주간 절대수익률(%)					주간 수급동향(순매수대금, 억원)		
	종가(7/2)	1W	2W	3W	4W	기관	외국인	개인
코스피(Pt)	7,648.09	(14.4)	(15.6)	(1.5)	(11.5)	49,979	(184,012)	129,529
한국전력	38,150	(1.7)	(3.0)	6.3	(1.4)	439	(274)	(179)
한국가스공사	32,900	2.5	(5.3)	(8.0)	(4.5)	3	21	(24)
SK가스	216,000	6.1	0.0	(3.8)	(3.4)	(15)	1	12
E1	81,200	3.0	(4.5)	(4.4)	(5.9)	5	(7)	2
SK이터닉스	52,700	7.4	8.2	30.0	42.4	390	(94)	(340)
SGC에너지	40,150	(2.1)	(22.8)	(23.1)	(16.4)	(6)	24	(15)
지역난방공사	66,200	0.3	(5.0)	(5.6)	(2.2)	(2)	(7)	8
한전기술	108,400	1.7	(20.7)	(6.9)	(16.7)	124	(45)	(78)
한전KPS	45,150	(0.2)	(11.5)	(8.4)	(9.7)	(4)	3	(3)

섹터 / 종목별 수익률



자료: Quantwise, 하나증권



자료: Quantwise, 하나증권

주요 뉴스

1. 메가프로젝트 감당할 전력은 충분?...송전망 구축 난제 - <https://buly.kr/28vkwms>

- 정부는 올해부터 2038년까지 약 73조원을 투입해 송전선로 6만1183C-km(서킷킬로미터)를 건설
- 여기에 메가프로젝트의 전력인프라까지 추가되면 송전망 확충 부담은 더 커질 것으로 예상
- 메가프로젝트 발표로 전력수요가 급증할 것으로 예상되면서 12차 전기본 수립 일정도 늦춰질 것으로 전망

2. 7월 지역난방 열요금 동결...하한은 97%로 확대 - <https://buly.kr/4FuqibS>

- 총괄원가 검증 및 지난해 연료비 정산 결과 고정비(연료비를 제외한 총괄원가)의 경우 3% 안팎의 인상요인 발생
- 민생물가 안정을 위해 전기·도시가스요금을 동결한 점을 감안해 7월 1일부터 적용되는 열요금도 인상을 자제하기로 결론
- 요금 하한을 적용받는 사업자의 경우 주택용과 업무용, 공공용 모두 시장기준요금 대비 1%(Mcal당 3~4원) 인하

3. 12차 전기본·2035 NDC 이행전략 다시 짜야할 판 - <https://buly.kr/614Q2e0>

- 이번 메가프로젝트 계획은 기존 수요전망 상한값을 한참 벗어나는 물량이라 첫 단추인 수요전망부터 다시 시작해야 할 상황
- 15년 단위 전력수급기본계획과 국가온실가스감축목표(NDC) 이행전략의 전면 수정도 불가피
- 12차 전기본에서 반도체와 AI DC 최대전력 증가요인 각각 4GW. 반도체 펌 용량의 약 5분의 1, AIDC 보급량의 4분의 1 수준

4. 2030년 포화 앞둔 한빛원전...건식저장도 시간과의 싸움 - <https://bully.kr/7bJEtnI>

- 총 4810다발 규모의 사용후핵연료를 저장할 수 있는 건식저장시설(저장용기 130기)을 건설해 2030년 7월부터 운영
- 시설계획 승인(2027년 3월), 건축허가(2027년 10월), 저장용기 설계승인(2028년 1월), 운영변경허가(2028년 5월) 등의 절차
- 정부는 한빛원전의 저장조가 2030년 포화에 이를 것으로 전망한 바 있음

5. 상반기 풍력 입찰 역대급 몰량 선정에도 '술렁' - <https://bully.kr/8lyHHOa>

- 고정식 3개(1,094MW), 부유식 1개(532MW), 공공주도형 1개(160MW) 총 1,786MW가 최종 선정
- 한빛해상풍력이 가격 경쟁력을 갖춘 중국 풍력터빈을 국내 기업이 라이선스 계약을 통해 공급하는 입찰 전략으로 효과
- 유니슨이 벤시스와 라이선스 계약을 맺어 사천공장에서 조립·생산하는 13.6MW급 풍력터빈(GWH252)이 설치될 예정

6. 유럽, 가스 저장량 15년 만에 최저... 동절기 수급 '비상' - <https://bully.kr/5q9fXxY>

- 6월 말 기준 유럽 가스 저장시설의 평균 저장률은 약 40% 수준으로 집계. 매년 11월 1일까지 저장률 90% 이상 목표
- 여름철 냉방 수요 증가와 아시아 지역의 LNG 확보 경쟁이 겹치면서 가스 비축 속도가 목표치에 미치지 못하고 있기 때문
- 노르웨이 해상 가스전의 유지보수로 파이프라인 공급 일시적 감소. 아시아 국가 LNG 구매가 늘어나면서 유럽과 경쟁 심화

7. 해상풍력 10년 로드맵...매년 4GW 이상 입찰, 발전지구로 단계 전환 - <https://bully.kr/BIX9xFr>

- 정부가 해상풍력 보급 속도를 높이기 위해 앞으로 10년간 매년 4기가와트(GW) 이상 규모의 입찰 추진
- 기존 고정가격 경쟁입찰 체계를 유지하면서도 향후에는 계획입찰 기반의 발전지구 경쟁입찰 중심으로 제도를 단계적 전환
- 2029년 하반기 2GW를 시작으로 2030년까지 연간 2GW, 2031년부터 2035년까지 4GW씩 실시해 총 24GW 규모로 확대

8. LPG가격·도시가스 도매요금 7월에도 상승곡선 - <https://bully.kr/Awhdzdw>

- 7월에도 요금인상이 이뤄지면서 LPG가격은 지난 3월부터 다섯달 동안 가파르게 인상
- 도시가스 도매요금은 다행스럽게 원료비 인상폭이 지난 6월 보다 다소 낮은 수준으로 전월대비 인상폭을 줄였음
- 민수용이 동결기조를 이어가면서 상대적으로 산업용·수송용·발전용 등 다른 용도의 오름폭은 가파름

9. '플러스 DR' 낙찰량 70% 경중...단가 인상·요금 할인 시너지 통했다 - <https://bully.kr/GP580wG>

- 올해 4월과 5월 옥지 플러스 DR 낙찰량은 총 3만4689MWh로 집계돼 전년 동기인 2만334MWh 대비 약 70.5% 증가
- 전력거래소는 지난 봄 규칙 개정을 통해 플러스 DR 정산 단가를 기존 1kWh당 50원에서 63원으로 상향 조정
- '고객기준부하(CBL) 산정 기준' 폐지 이후 올 가을부터는 기업들의 실제 입찰 가능 물량이 크게 늘어날 것으로 예상

10. 전기-도시가스요금 동결...LPG판매부과금 연말까지 면제 - <https://bully.kr/4505jpw>

- 전기와 도시가스 요금이 하반기에도 동결. 현재 kg당 62.3원 부과되는 LPG(부탄) 판매부과금을 올해말까지 한시적으로 면제
- 중동전쟁과 우리경제 상황을 면밀히 점검하며 현재 시행중인 비상대응 조치들을 단계적으로 조정
- 재정을 투입하고 가용 수단을 총동원해 하반기 소비자물가 상승률이 3% 이내로 관리될 수 있도록 노력한다는 방침

매크로 지표 / 판매실적

매크로 지표 / 원자재 가격 추이												
	단위	7월 1일	1W	1M	3M	1Y	YTD	1W(%)	1M(%)	3M(%)	1Y(%)	YTD(%)
원/달러 환율	원	1,550.9	1,542.5	1,507.4	1,513.0	1,356.5	1,440.6	0.5	2.9	2.5	14.3	7.7
달러 인덱스	Pt	101.4	101.6	98.9	99.5	96.7	98.3	(0.2)	2.5	1.9	4.9	3.2
WTI	달러/배럴	69.7	71.4	91.2	101.9	66.6	57.3	(2.4)	(23.5)	(31.6)	4.7	21.8
Brent	달러/배럴	71.7	73.8	92.0	101.3	67.1	60.9	(2.8)	(22.1)	(29.2)	6.9	17.9
Dubai	달러/배럴	65.7	66.4	91.3	104.7	68.3	60.9	(1.1)	(28.1)	(37.3)	(3.7)	7.9
Bunker	달러/톤	420.3	448.0	643.2	696.1	406.4	341.8	(6.2)	(34.6)	(39.6)	3.4	23.0
천연가스(HH)	달러/MMBtu	3.2	3.2	3.3	2.8	3.4	3.7	(0.6)	(1.8)	13.8	(6.1)	(13.0)
아시아 LNG	달러/MMBtu	16.0	15.6	18.3	19.8	13.1	9.6	3.0	(12.5)	(19.2)	22.3	66.9
유연탄(호주)	달러/톤	129.6	143.6	131.3	137.2	111.8	107.5	(9.7)	(1.3)	(5.5)	15.9	20.6

자료: Workspace, 하나증권

판매실적 추이

한국전력

		2026년 4월	2025년 4월	YoY(%)	2026년 3월	MoM(%)	2026년 YTD	2025년 YTD	YoY(%)
판매량 (GWh)	주택용	6,479	6,447	0.5	6,403	1.2	27,904	27,593	1.1
	일반용	10,182	10,055	1.3	10,593	(3.9)	47,265	46,508	1.6
	산업용	22,803	23,176	(1.6)	22,543	1.2	91,098	93,170	(2.2)
	기타	3,265	3,439	(5.1)	3,715	(12.1)	16,204	16,864	(3.9)
	합계	42,728	43,117	(0.9)	43,254	(1.2)	182,470	184,135	(0.9)
판매금액 (억원)	주택용	9,942	9,886	0.6	9,732	2.2	44,134	43,300	1.9
	일반용	16,259	16,032	1.4	17,723	(8.3)	80,412	79,061	1.7
	산업용	38,437	39,113	(1.7)	38,448	(0.0)	163,859	167,063	(1.9)
	기타	3,525	3,659	(3.7)	4,107	(14.2)	17,896	18,299	(2.2)
	합계	68,163	68,690	(0.8)	70,009	(2.6)	306,302	307,724	(0.5)
판매단가 (원/kWh)	주택용	153.5	153.3	0.1	152.0	1.0	158.2	156.9	0.8
	일반용	159.7	159.4	0.2	167.3	(4.6)	170.1	170.0	0.1
	산업용	168.6	168.8	(0.1)	170.6	(1.2)	179.9	179.3	0.3
	기타	108.0	106.4	1.5	110.5	(2.3)	110.4	108.5	1.8
	평균	159.5	159.3	0.1	161.9	(1.4)	167.9	167.1	0.4

한국가스공사

		2026년 5월	2025년 5월	YoY(%)	2026년 4월	MoM(%)	2026년 YTD	2025년 YTD	YoY(%)
판매량(천톤)	도시가스	1,177	1,130	4.2	1,349	(12.8)	9,824	9,961	(1.4)
	발전	1,198	1,263	(5.1)	1,321	(9.3)	7,447	6,933	7.4
	합계	2,375	2,393	(0.8)	2,670	(11.0)	17,271	16,894	2.2

지역난방공사

		2026년 5월	2025년 5월	YoY(%)	2026년 4월	MoM(%)	2026년 YTD	2025년 YTD	YoY(%)
판매량 (천Gcal, GWh)	열	579	646	(10.4)	816	(29.0)	8,396	8,706	(3.6)
	냉수	28	23	21.7	17	64.7	81	73	11.0
	전기	884	620	42.6	1,172	(24.6)	6,663	6,897	(3.4)

자료: 한국전력, 한국가스공사, 지역난방공사, 하나증권

일별 SMP 및 수요예측 추이 (육지 기준)		6월 25일(목)	6월 26일(금)	6월 27일(토)	6월 28일(일)	6월 29일(월)	6월 30일(화)	7월 1일(수)
SMP(원/kWh)	최대	136.70	138.92	140.70	122.84	142.44	142.89	152.83
	최소	89.14	89.38	5.85	80.01	86.37	87.01	90.17
	가중평균	103.88	108.95	101.26	97.20	109.03	108.14	126.01
수요예측(MW)	최대	69,310	70,365	62,548	62,082	71,328	71,903	74,159
	최소	52,173	52,198	45,825	42,661	47,501	52,871	54,251
	가중평균	61,578	60,548	53,197	50,579	59,317	62,731	64,888

자료: 전력거래소, 하나증권

일별 전력수급실적 추이												
	설비용량 (GW)	공급능력 (GW)	최대전력(GW)				최소전력(GW)		전일 수요예측 (GW)	실제-예측 (GW)	공급예비력 (GW)	공급예비율 (%)
			금년	전년	증가율(%)	시간대	금년	시간대				
6월 25일(목)	159.4	94.9	74.2	74.2	(0.0)	17시	55.8	05시	69.3	4.9	20.7	27.9
6월 26일(금)	159.4	93.3	72.4	76.2	(5.0)	20시	55.6	05시	70.4	2.1	20.9	28.8
6월 27일(토)	159.4	90.3	67.1	71.6	(6.3)	20시	51.2	13시	62.5	4.6	23.2	34.6
6월 28일(일)	159.4	92.3	66.2	72.3	(8.4)	20시	46.0	10시	62.1	4.2	26.1	39.4
6월 29일(월)	159.4	97.6	78.2	85.6	(8.6)	19시	51.3	04시	71.3	6.9	19.4	24.8
6월 30일(화)	159.4	100.1	78.5	89.2	(12.0)	19시	57.3	05시	71.9	6.6	21.6	27.5
7월 1일(수)	159.4	102.2	77.0	89.1	(13.5)	19시	58.0	05시	74.2	2.9	25.1	32.6

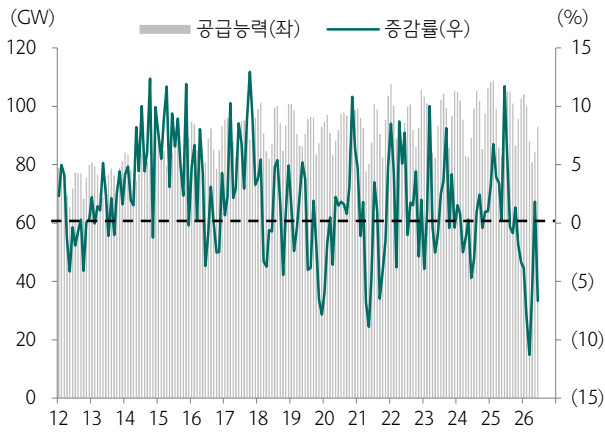
자료: 전력거래소, 하나증권

주간 기저발전 예방정비 계획 (7월 1주차)		
석탄	당진	#3 : 6.22 - 6.29 / #4 : 4.29 - 7.14 / #5 : 3.30 - 8.5 / #8 : 6.26 - 6.29
	보령	#3 : 5.6 - 7.1 / #7 : 6.16 - 6.28
	신보령	
	삼천포	
	여수	#2 : 4.22 - 7.5
	영흥	#2 : 1.1 - 9.21 / #4 : 4.1 - 7.4
	태안	#2 : 6.18 - 6.29 / #3 : 5.4 - 6.30 / #8 : 6.19 - 6.29
	신서천	#1 : 4.21 - 6.28
	하동	#1 : 5.24 - 6.27
	삼척그린	#1 : 4.1 - 7.4
	북평	
	고성	
	강릉안인	
삼척화력		
국내탄	동해	#1 : 6.22 - 6.27
원자력	고리	#3 : '24.9.28 - '26.12.31 / #4 : '25.8.6 - '26.12.31
	신고리	
	한빛	#1 : '25.12.9 - '27.3.31
	한울	#2 : 5.20 - 7.10 / #4 : 5.18 - 8.3
	신한울	
	월성	#2 : '25.9.1 - '26.8.12 / #3 : '25.9.26 - '26.7.24 / #4 : '25.7.18 - '26.9.11
	신월성	
새울		

자료: 전력거래소, 하나증권

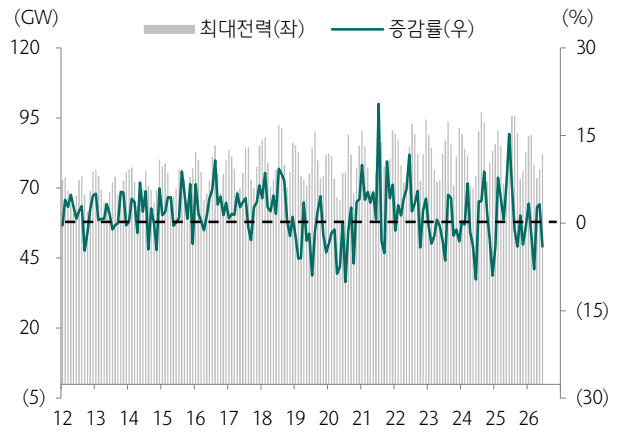
주요 차트

도표 1. 월별 공급능력 (6월 19일 최대수요 기준 YoY -6.7%)



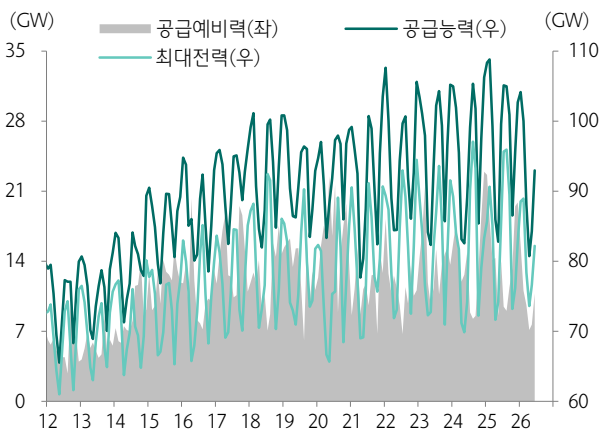
자료: EPSIS, 하나증권

도표 2. 월별 최대전력 (6월 19일 최대수요 기준 YoY -4.0%)



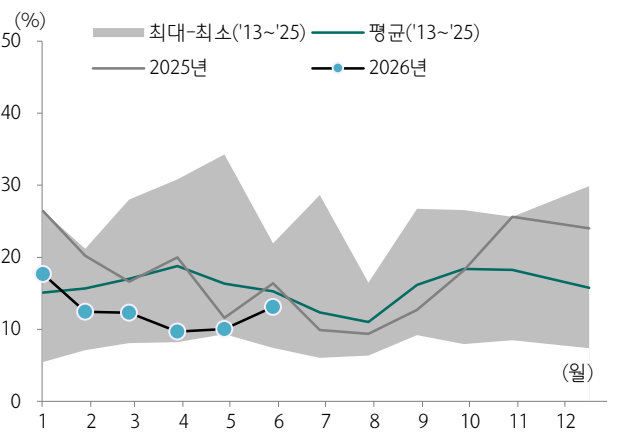
자료: EPSIS, 하나증권

도표 3. 월별 공급예비력 (6월 19일 최대수요 기준 YoY -23.1%)



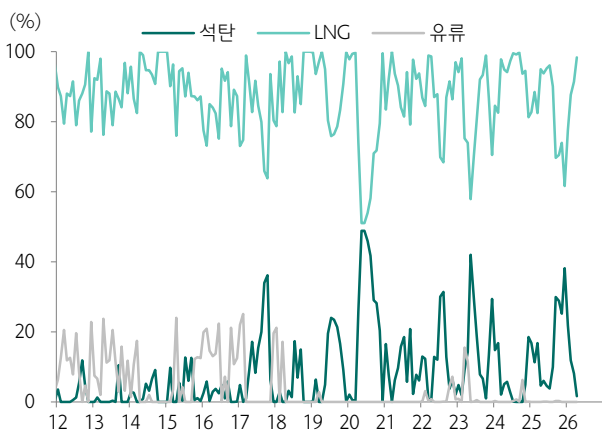
주: 최대전력일 기준. 자료: EPSIS, 하나증권

도표 4. 월별 공급예비율 (6월 19일 최대수요 기준 13.1%)



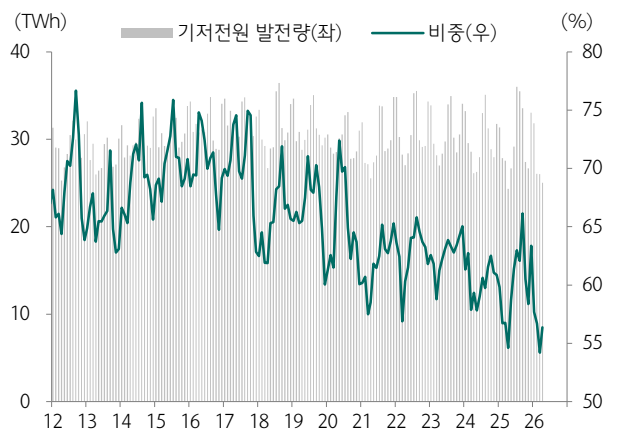
주: 최대전력일 기준. 자료: EPSIS, 하나증권

도표 5. 연료원별 SMP 결정비중 (4월 기저전원비중 1.7%)



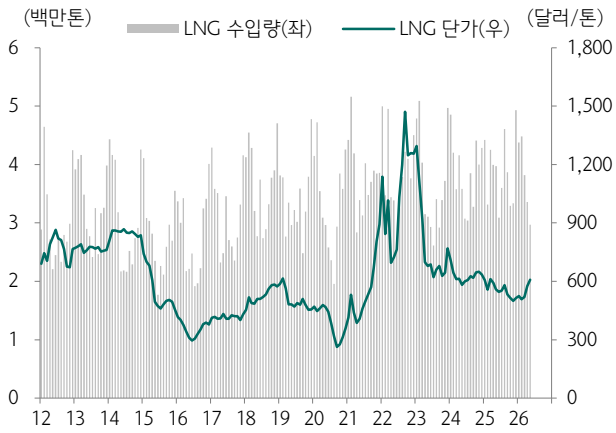
자료: EPSIS, 하나증권

도표 6. 기저발전량 비중 (4월 56.4%)



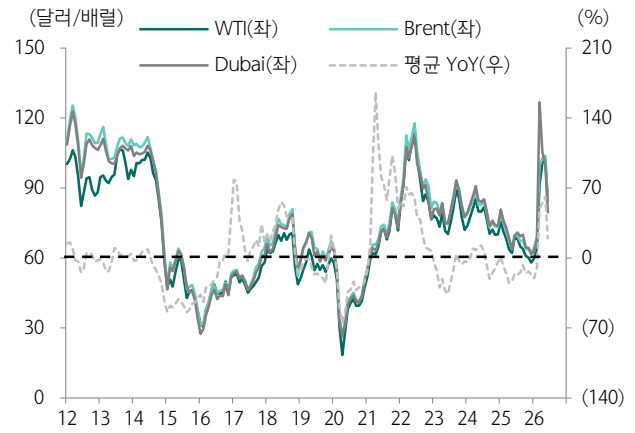
자료: 한국전력, 하나증권

도표 7. 국내 LNG 수입량/단가 (5월 YoY -25.3%/+8.7%)



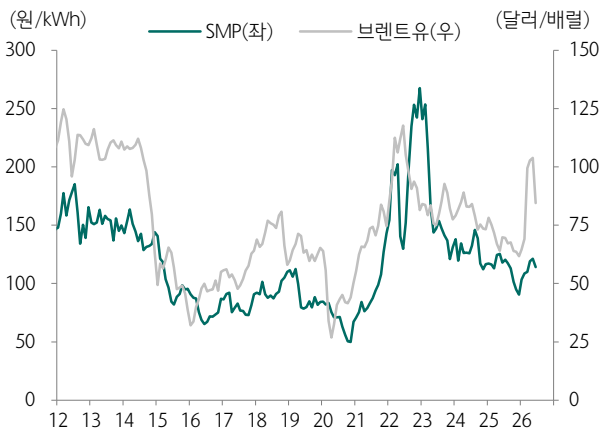
자료: 무역협회, 하나증권

도표 8. 국제유가 (6월 3대 유종 평균 YoY +19.7%)



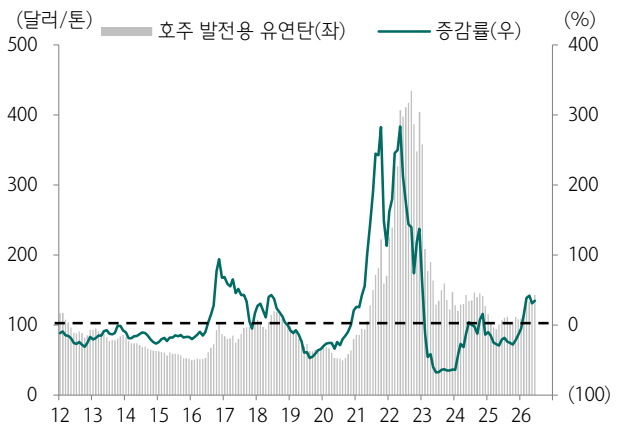
자료: Workspace, 하나증권

도표 9. SMP와 국제유가 추이 (6월 SMP YoY -3.3%)



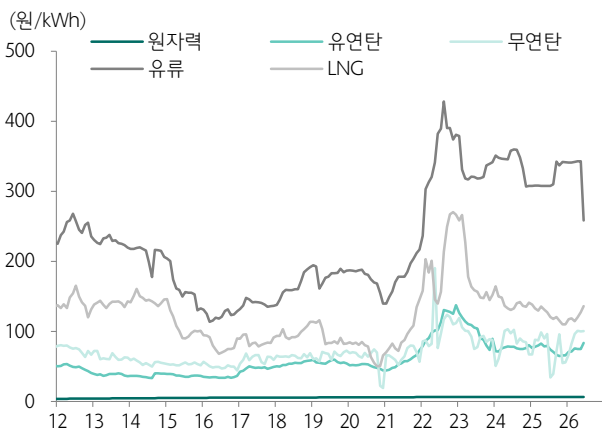
자료: EPSS, Workspace, 하나증권

도표 10. 호주 발전용 유연탄 (6월 YoY +34.5%)



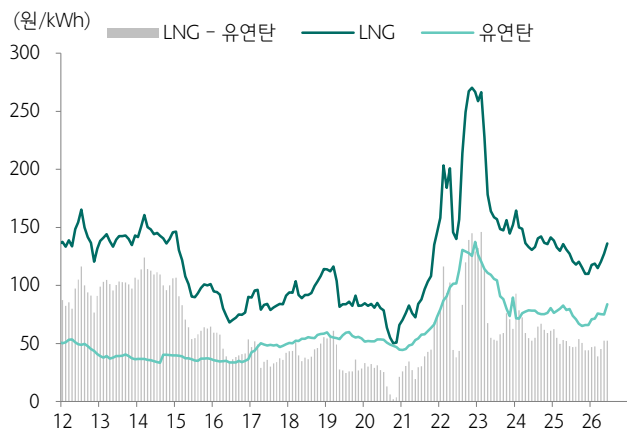
자료: EPSS, 하나증권

도표 11. 연료비단가 (6월 LNG YoY +7.0%)



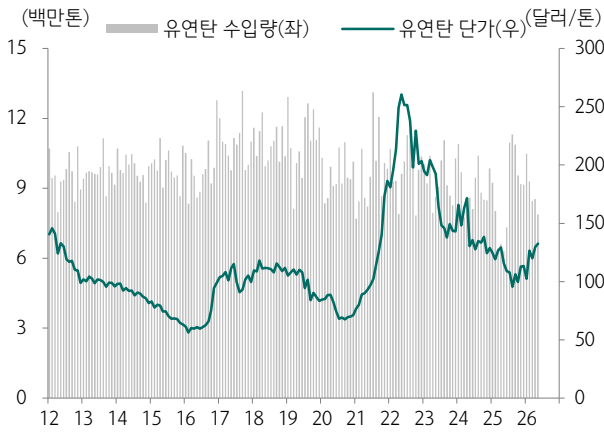
자료: EPSS, 하나증권

도표 12. LNG/유연탄 연료비단가 격차 추이 (6월 52.37원/kWh)



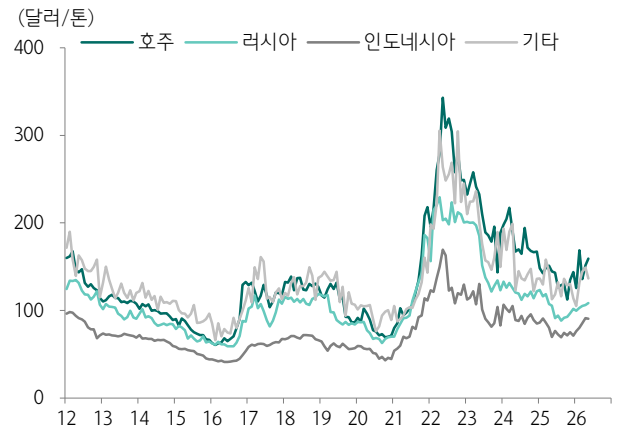
자료: 전력거래소, 하나증권

도표 13. 국내 유연탄 수입량/단가 (5월 YoY +24.8%/+14.8%)



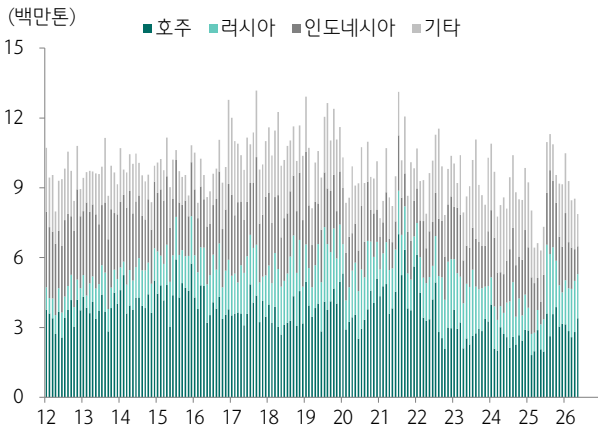
자료: 무역협회, 하나증권

도표 14. 지역별 유연탄 수입단가 (5월 호주 YoY +10.2%)



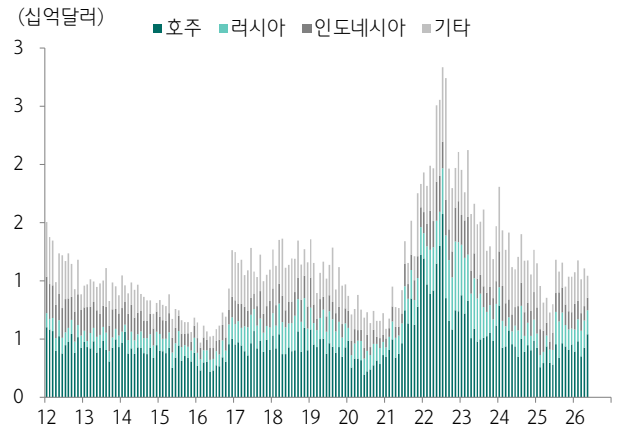
자료: 무역협회, 하나증권

도표 15. 지역별 유연탄 수입물량 (5월 호주 YoY +64.6%)



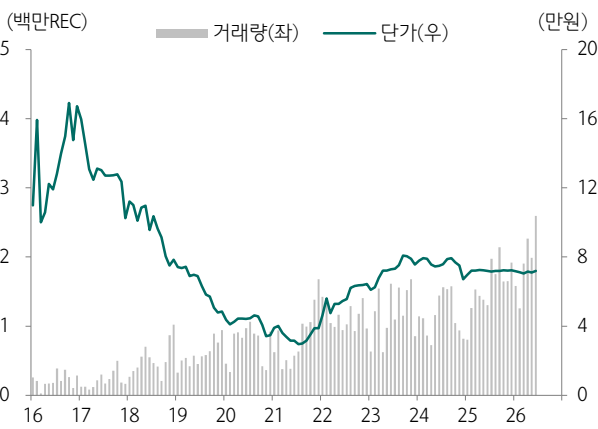
자료: 무역협회, 하나증권

도표 16. 지역별 유연탄 수입금액 (5월 호주 YoY +81.3%)



자료: 무역협회, 하나증권

도표 17. 현물시장 REC 거래량/단가 (6월 YoY +99.1%/+0.1%)



자료: 산업부, 하나증권

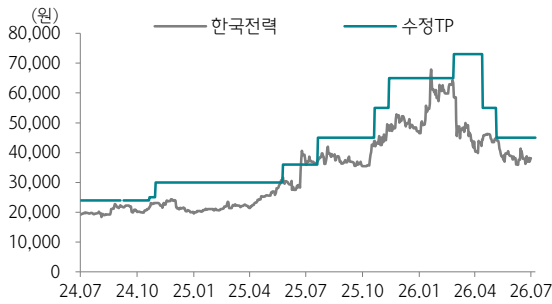
도표 18. 온실가스배출권 가격 추이 (KAU25)



자료: KOMIS, 하나증권

투자이견 변동 내역 및 목표주가 괴리율

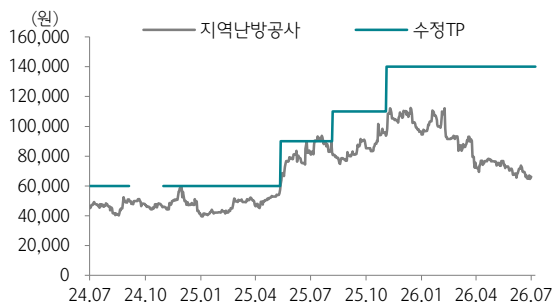
한국전력



날짜	투자이견	목표주가	괴리율	
			평균	최고/최저
26.5.7	Neutral	45,000		
26.4.15	BUY	55,000	-17.38%	-15.73%
26.2.27	BUY	73,000	-37.81%	-30.27%
25.11.14	BUY	65,000	-16.11%	4.46%
25.10.22	BUY	55,000	-18.18%	-9.91%
25.7.22	BUY	45,000	-15.71%	-2.56%
25.5.26	BUY	36,000	-7.36%	12.78%
24.11.1	BUY	30,000	-24.37%	2.33%
24.10.22	BUY	25,000	-8.74%	-7.60%
24.9.10	BUY	24,000	-13.68%	-7.29%

투자이견 변동 내역 및 목표주가 괴리율

지역난방공사



날짜	투자이견	목표주가	괴리율	
			평균	최고/최저
25.11.5	BUY	140,000		
25.8.8	BUY	110,000	-22.37%	-7.64%
25.5.14	BUY	90,000	-8.49%	4.11%
24.11.1	BUY	60,000	-20.18%	-1.50%
24.9.6	BUY	-	-	-
24.2.27	BUY	60,000	-26.49%	-10.83%

Compliance Notice

- 당사는 2026년 7월 3일 현재 해당회사의 지분을 1%이상 보유 하고 있지 않습니다
- 본 자료를 작성한 애널리스트(유재선)는 자료의 작성과 관련하여 외부의 압력이나 부당한 간섭을 받지 않았으며, 본인의 의견을 정확하게 반영하여 신의성실 하게 작성하였습니다.
- 본 자료는 기관투자자 등 제 3자에게 사전 제공한 사실이 없습니다
- 본 자료를 작성한 애널리스트(유재선)는 2026년 7월 3일 현재 해당회사의 유가증권을 보유하고 있지 않습니다

본 조사항목은 고객의 투자에 정보를 제공할 목적으로 작성되었으며, 어떠한 경우에도 무단 복제 및 배포 될 수 없습니다. 또한 본 자료에 수록된 내용은 당사가 신뢰할 만한 자료 및 정보로 얻어진 것이나, 그 정확성이나 완전성을 보장할 수 없으므로 투자자 자신의 판단과 책임하에 최종결정을 하시기를 바랍니다. 따라서 어떠한 경우에도 본 자료는 고객의 주식투자의 결과에 대한 법적 책임소재의 증빙자료로 사용될 수 없습니다.

투자등급 관련사항 및 투자이견 비율공시

- 투자이견의 유효기간은 추천일 이후 12개월을 기준으로 적용
- 기업의 분류
BUY(매수)_목표주가가 현재가 대비 15% 이상 상승 여력
Neutral(중립)_목표주가가 현재가 대비 -15%~15% 등락
Reduce(비중축소)_목표주가가 현재가 대비 15% 이상 하락 가능
- 산업의 분류
Overweight(비중확대)_업종지수가 현재지수 대비 15% 이상 상승 여력
Neutral(중립)_업종지수가 현재지수 대비 -15%~15% 등락
Underweight(비중축소)_업종지수가 현재지수 대비 -15%~15% 등락

투자등급	BUY(매수)	Neutral(중립)	Reduce(매도)	합계
금융투자상품의 비율	97.27%	2.73%	0.00%	100%

* 기준일: 2026년 06월 30일