

한국가스공사 (036460)

2025.01.20

[지주/Mid-Small Cap] 이상현
2122-9198 value3@imfnsec.com[RA] 장호
2122-9194 hojang@imfnsec.com

트럼프 2.0 시대 미국산 LNG 도입 확대 수혜

트럼프 2.0 시대 미국산 LNG 도입 증가 가시화로 비즈니스 확대되면서 수혜 가능할 듯

동사는 천연가스 탐사/개발 등 Upstream 사업에서부터 Midstream/Downstream 인프라 사업에 이르기까지 천연가스 전 밸류체인에 대한 역량을 확보하고 있다.

이러한 환경하에서 지난 2012년 9월 정부에서는 셰일가스 선제적 대응을 위한 종합전략을 발표하였다. 이에 따라 동사는 자원개발 및 단순 LNG도입 비즈니스에서 벗어나서 EPC, 트레이딩 등 LNG 관련 비즈니스를 확대시키면서 LNG 밸류체인을 총괄하는 글로벌 에너지 기업으로 발돋움하는 발판이 마련될 것으로 예상되면서 성장성 등이 부각되었다.

한편, 우리나라의 경우 글로벌 3대 LNG 수입국으로서 천연가스는 전력 생산의 30%가량을 차지하고 있을 뿐만 아니라 2,000만명이 넘는 가정과 기업들이 도시가스 형태로 공급받고 있다. 또한 향후 석탄발전소가 LNG발전소로 대체되면서 천연가스 수요량이 증가할 것이다.

2023년 기준으로 우리나라의 가스 도입국은 호주가 1,043만 톤으로 전체 도입물량의 23.6%를 차지해 부동의 1위를 이어갔으며, 카타르가 861만 톤으로 19.4%, 말레이시아가 613만 톤으로 13.8%, 미국이 512만 톤으로 11.5%를 차지하며 뒤를 이었다.

이에 따라 트럼프 2.0 시대 우리나라가 아시아 LNG 수출전략에서 중요한 교두보가 될 전망이다. 무엇보다 미국으로부터의 천연가스 수입이 늘게 되면 대미 무역수지 흑자가 줄어들게 된다. 이럴 경우 고율의 관세를 비롯하여 강력한 보호무역주의를 내세운 트럼프 2.0 시대에 적절하게 대응하는 효과를 기대할 수 있을 것이다.

이로 인하여 동사는 올해부터 신규 장기 도입계약에 미국산 LNG를 포함시켜 포트폴리오를 다변화할 것으로 예상된다. 먼저 올해 LNG 장기도입 계약이 만료되는 것부터 미국산으로 대체될 가능성이 높으며 점차적으로 물량을 증가시킬 것으로 예상된다.

동사가 지금까지 맺어온 장기 계약은 대부분 카타르와 오만 등 중동 국가와 호주, 동남아에 집중돼 있었다. 유가 연동제 방식으로 도입 가격이 결정되는 구조로, LNG 수급에 문제가 없더라도 유가 변동 요인에 그대로 노출된다는 한계가 있다.

반면에 미국산 LNG는 헨리허브 가격(Henry Hub Price)에 연동되는 구조다. 헨리허브는 북미 지역의 대표적인 천연가스 가격 지표로, 선물거래소에서 경쟁에 의해 결정된다. 최근 미국산 LNG 물류 등 도입 비용을 포함해도 유가연동에 비해 저렴한 편이다.

이러한 미국산 LNG 도입 등이 원가하락으로 이어지면서 미수금을 감소시킬 수 요인이 될 뿐만 아니라 물량 증가로 인한 트레이딩 기회 등 LNG 관련 비즈니스를 확대시키면서 성장성 등도 가시화 될 수 있을 것이다.

NR

액면가 5,000원
증가(2025.01.17) 35,700원

Stock Indicator

자본금	462십억원
발행주식수	9,231만주
시가총액	3,296십억원
외국인지분율	10.8%
52주 주가	22,900~63,500원
60일평균거래량	1,181,003주
60일평균거래대금	45.1십억원

주가수익률(%)	1M	3M	6M	12M
절대수익률	2.9	-12.7	-11.2	55.2
상대수익률	0.2	-9.4	0.1	51.6

Price Trend



FY	2020	2021	2022	2023
매출액(십억원)	20,834	27,521	51,724	44,556
영업이익(십억원)	899	1,240	2,463	1,553
순이익(십억원)	-172	951	1,493	-761
EPS(원)	-1,989	11,078	17,397	-8,869
BPS(원)	81,040	96,077	110,354	104,286
PER(배)		3.8	2.2	
PBR(배)	0.4	0.4	0.3	0.2
ROE(%)	-2.2	11.6	15.7	-7.7
배당수익률(%)		7.0		
EV/EBITDA(배)	9.8	9.5	10.6	11.8

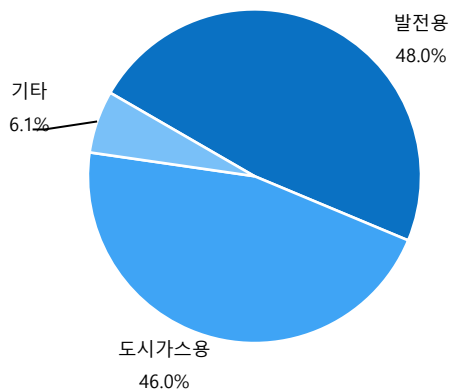
주K-IFRS 연결 요약 재무제표

표1. 한국가스공사 실적 추이 및 전망

FY	매출액(억원)	영업이익(억원)	세전이익(억원)	순이익(억원)	자배주순이익(억원)	EPS(원)	PER(배)
2018	261,850	12,769	6,490	5,267	5,094	5,518	8.7
2019	249,826	13,345	1,164	583	388	420	90.1
2020	208,337	8,989	-2,689	-1,607	-1,721	-1,864	
2021	275,208	12,397	13,673	9,645	9,508	10,299	3.8
2022	517,243	24,634	19,452	14,970	14,931	16,174	2.2
2023	445,560	15,534	-8,619	-7,474	-7,612	-8,246	
2024E	391,838	23,774	11,753	9,222	9,212	9,979	3.6

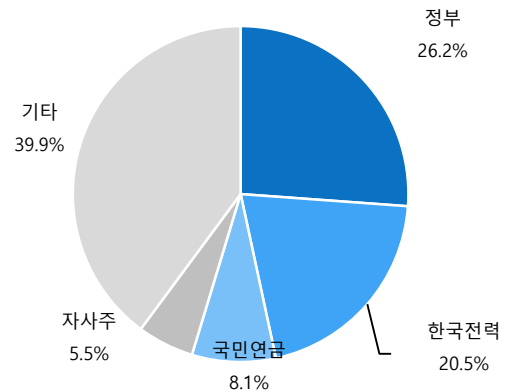
자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

그림1. 한국가스공사 용도별 구성(2024년 3분기 누적기준)



자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

그림2. 한국가스공사 주주 분포(2024년 9월 30일 기준)



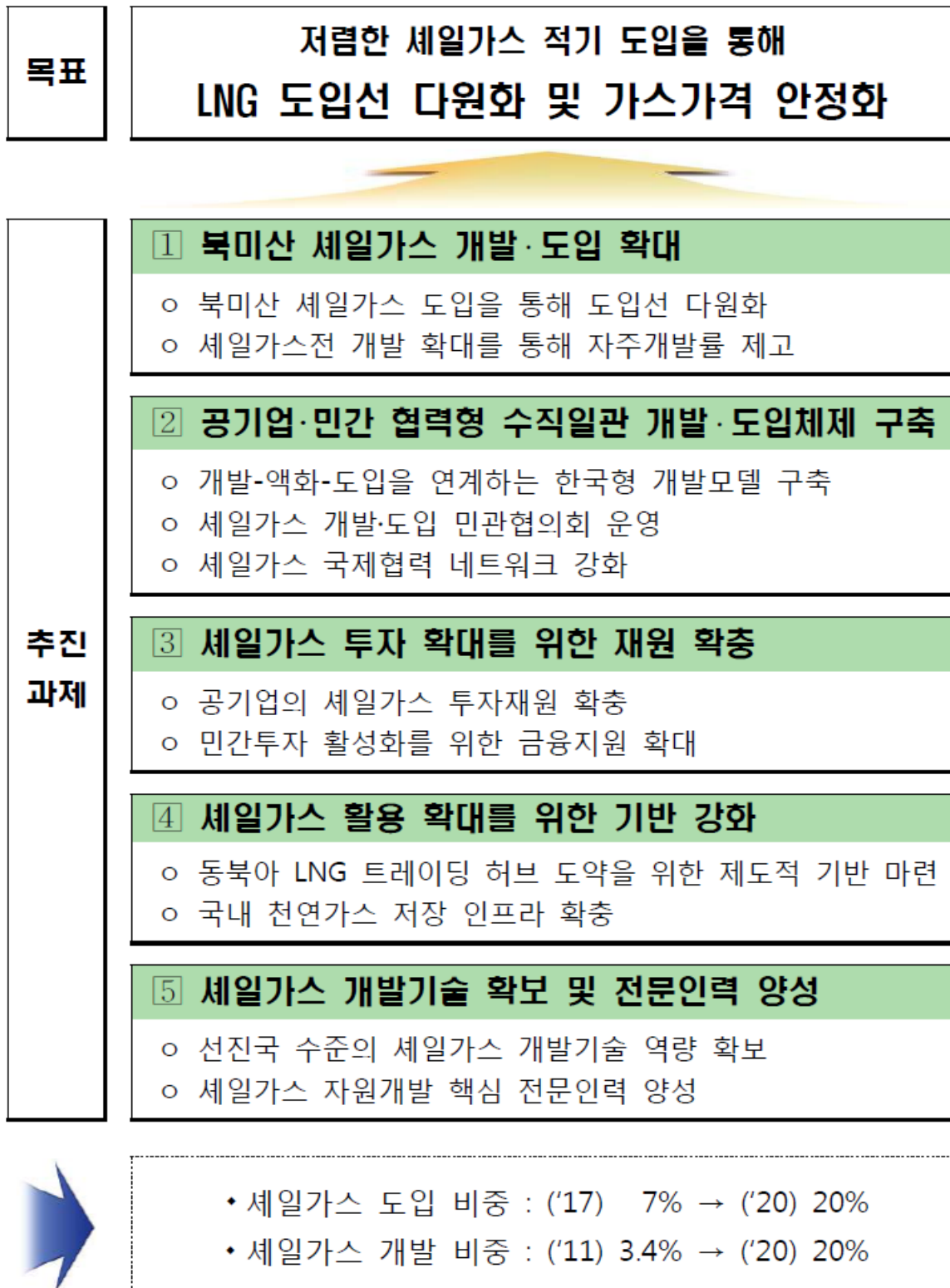
자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

그림3. 한국가스공사 PBR 추이



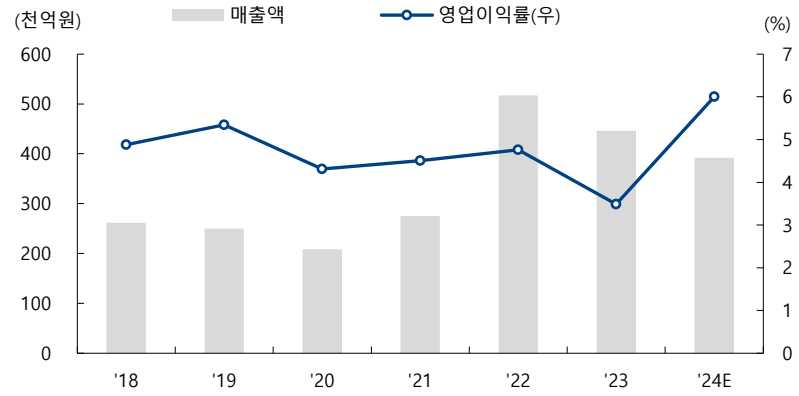
자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

그림4.2012년 정부의 셰일가스 개발 및 도입 전략



자료: 산업통상자원부, iM증권 리서치본부

그림5.한국가스공사 실적 추이



자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

표2. 한국가스공사 배당 내역

구분	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
별도 당기순이익(억원)	-7,928	-10,216	3,053	816	-936	5,945	8,529	-8,812
배당성향(%)			39.04	40.80		39.38		
배당금총액(억원)			1,192	333		2,314		
주당 배당금(원)			1,360	380		2,728		

자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

그림6.두바이유 가격 추이



자료: Petronet, iM증권 리서치본부

그림7. JCC(Japan Crude Cocktail) 가격 추이



자료: Bloomberg, iM증권 리서치본부

그림8. 미국 헨리 허브(Henry Hub) 가격 추이



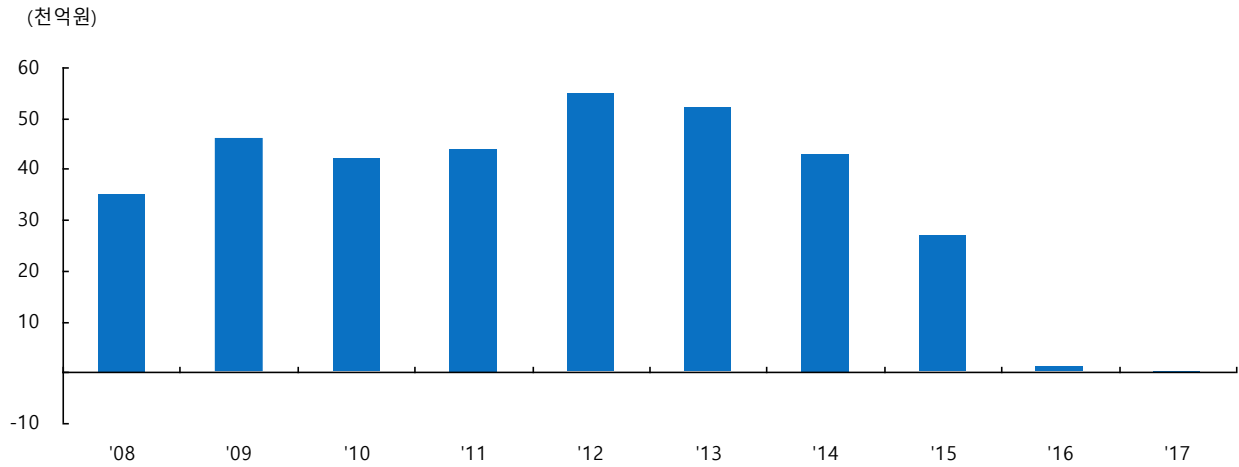
자료: Bloomberg, iM증권 리서치본부

표3. 한국가스공사 도시가스용 원료비 연동제

구분	민수용	상업용	도시가스발전용
용도 구분	주택용, 일반용	업무난방용, 냉난방공조용, 산업용, 수송용	열병합용, 연료전지용, 열전용설비용
산정주기 및 조정 조건	2개월(홀수월) 산정 · 산정원료비가 기준원료비를 $\pm 3\%$ 초과하여 변동될 경우 요금 조정	매월 조정 · 변동폭 무관 자동조정	매월 조정 · 변동폭 무관 자동조정
유보 조건	요금 상승 우려 등 경제에 미치는 영향 고려	천연가스 수급문제 발생 또는 요금 상승 우려 등 경제에 미치는 영향 고려	천연가스 수급문제 발생

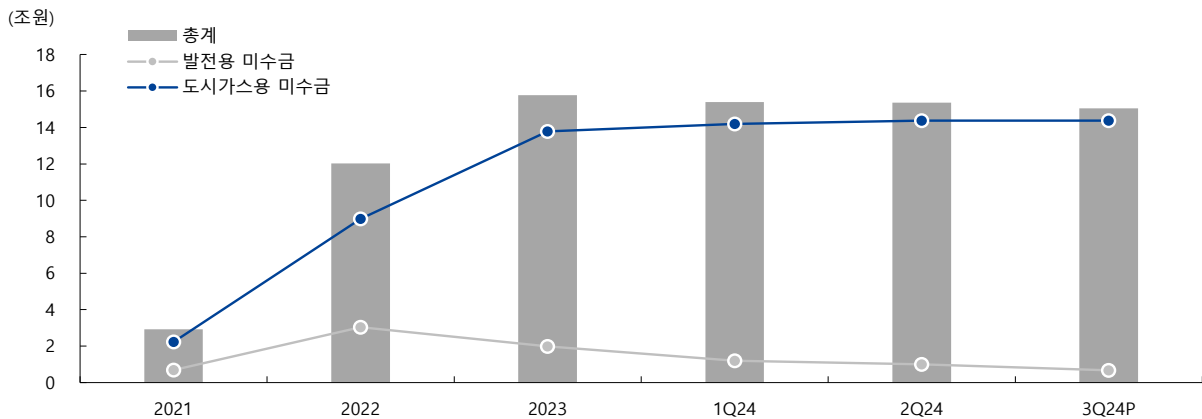
자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

그림9. 한국가스공사 연도별 미수금 추이(2008~2017)



자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

그림10. 한국가스공사 연도별 원료비 미수금 추이



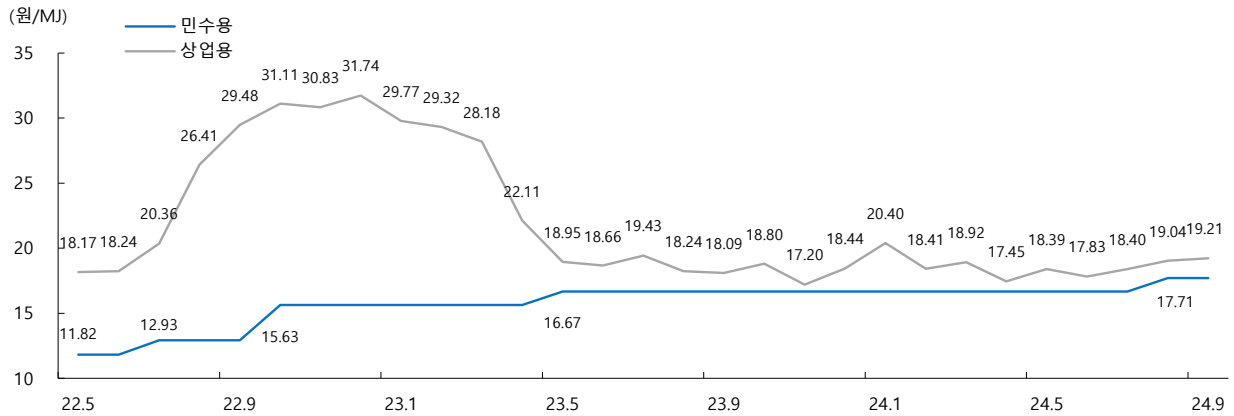
자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

표4. 한국가스공사 원료비 미수금 추이

구분		2021	2022	3Q23	2023	1Q24	2Q24 (A)	3Q24P (B)	증감 (B-A)
도시가스용 미수금	민수용	17,656	85,856	122,435	130,110	135,491	137,496	138,883	1,387
	기타	4,728	4,029	5,174	7,758	6,506	6,222	4,909	-1,313
소계		22,384	89,885	127,609	137,868	141,997	143,718	143,792	74
발전용 미수금		6,914	30,322	25,953	19,791	11,958	9,927	6,690	-3,237
총계		29,298	120,207	153,562	157,659	153,955	153,645	150,482	-3,163

자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

그림11.한국가스공사 도시가스 연료비 승인요금 추이



자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

표5. 한국가스공사 연도별 CAPEX 추이 및 향후 전망

(단위: 억원)	2021	2022	2023	2024E	2025E	2026E	2027E	2028E
국내투자	6,085	4,952	6,570	12,510	11,920	9,457	6,208	4,688
수소·신성장 투자	-	533	319	253	337	542	1,571	1,695
해외투자	4,946	4,171	3,373	5,437	6,659	8,324	12,632	9,810
합계	11,031	9,656	10,262	18,200	18,916	18,323	20,411	16,193

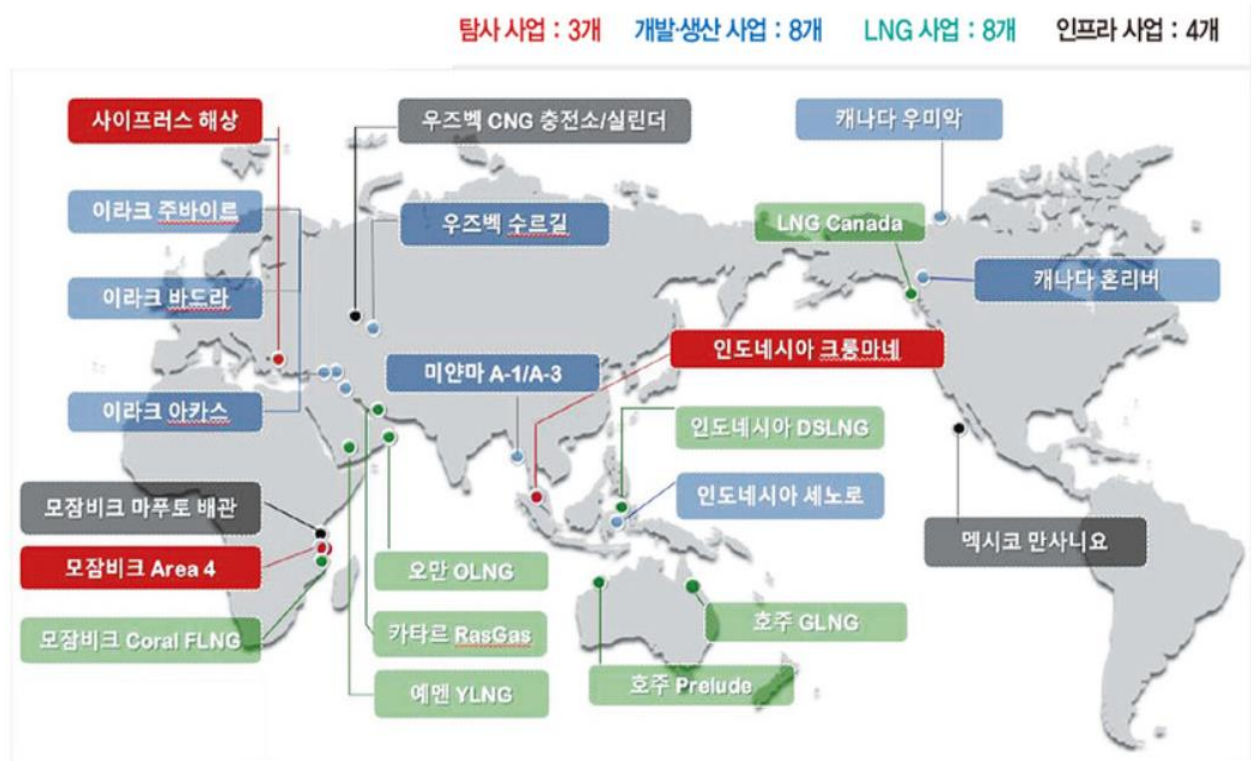
자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

표6. 한국가스공사 생산기지 운영 현황

구분	인천	평택	통영	삼척	제주	합계
운영개시	1996.10	1986.11	2002.09	2014.07	2019.10	-
저장탱크	23기	23기	17기	12기	2기	77기

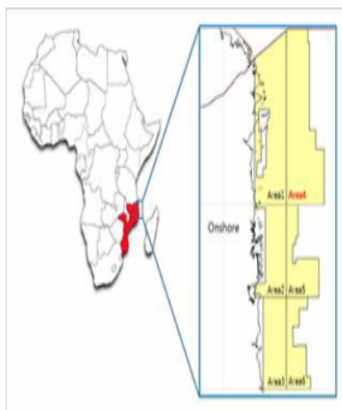
자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

그림12. 한국가스공사 해외사업 현황



자료: 한국가스공사, 가스신문, iM증권 리서치본부

그림13. 모잠비크 Area 4 사업 현황



(기준일자: 2021.01.01.)

- 광구명: 모잠비크 Area 4
- 위치: 모잠비크 동북부 해상
- 면적: 2,466km²
- 지분구조: 가스공사(10%), MRV*(Mozambique Rovuma Venture, 70%), Galp Energia(10%), ENH(10%)
 ※ MRV: Eni 35.715% + Exxonmobil 35.715% + CNPC 28.57%

자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

그림14. 모잠비크 Coral FLNG 프로젝트 현황



(기준일자: 2023.01.01.)

- 위치: 모잠비크 동북부 해상 약60~80km
- 지분구조: 가스공사(10%), MRV*(Mozambique Rovuma Venture, 70%), Galp Energia(10%), ENH(10%)
※ MRV: Eni 35.715% + Exxonmobil 35.715% + CNPC 28.57%
- 플랜트규모: 337만톤/년 × FLNG 1척
- 상업생산개시: 2022년

자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

표7. 한국가스공사 해외자원개발 진행사업 현황

구분	사업명	사업기간(시작)	사업기간(종료)	지분(%)	주요 내용
탐사	인니 크롱마네	2007	2029	15	인니 해상 Krueng Mane 광구 탐사 사업
탐사	모잠비크 Area4	2007	2054	10	상류가스전 탐사, 개발 및 생산 사업
탐사	사이프러스 3개 해상광구	2013	2025	20	사이프러스 해상광구 탐사 사업
개발생산	미얀마 A1/A3	2001	2038	8.5	미얀마 A-1/A-3 가스전 개발 생산 및 배관 운영 사업
개발생산	캐나다 혼리버	2010	종료시	50	캐나다 혼리버 비전통 가스전 개발, 생산 사업
개발생산	이라크 주바이르	2010	2035	23.75	주바이르 유가스전 개발, 생산 사업
개발생산	이라크 바드라	2010	2030	22.5	바드라 유가스전 개발, 생산 사업
개발생산	캐나다 우미악	2011	종료시	20	북극내 가스전 개발, 생산 사업
개발생산	이라크 아카스	2011	종료시	75	아카스 가스전 개발 사업
개발생산	인도네시아 세노로	2011	2027	9.8	세노로 토일리 PSC 개발하여 DSLNG 및 PAU 원료가스 공급
개발생산	우즈베크 수르길	2012	2041	22.5	수르길 가스전 개발 및 플랜트 건설, 운영으로 화학제품 생산 및 가스 판매 사업
LNG	오만 LNG	1996	2024	5	액화 플랜트 운영 사업
LNG	카타르 RasLaffan LNG	1999	2029	1.2	액화 플랜트 운영 사업
LNG	예멘 YLNG(HYLNG)	2005	2034	3	액화 플랜트 운영 사업
LNG	캐나다 LNG Canada	2011	2064	10	액화플랜트 건설, 운영 사업
LNG	인니 DSLNG	2011	2027	8.88	액화플랜트 개발, 운영 사업
LNG	호주 GLNG	2011	2044	14.98	가스전 개발 및 액화플랜트 건설, 운영 사업
LNG	호주 Prelude FLNG	2011	2039	15	가스전 개발 및 해상부유식 액화플랜트(FLNG) 건설, 운영 사업
LNG	모잠비크 FLNG	2017	2047	10	해상부유식 액화 플랜트(FLNG) 개발, 생산 사업
인프라	멕시코 만사니요	2008	2031	25	터미널 건설, 소유, 운영
인프라	우즈베크 CNG 실린더	2011	2025	18	우즈베크 내 CNG 실린더 운영
인프라	우즈베크 CNG 충전소	2011	2025	19.1	우즈베크 내 CNG 충전소 운영
인프라	모잠비크 마푸토	2012	2034	70	마푸토 천연가스 배관망 건설, 운영 및 도시가스 판매사업

자료: 한국가스공사, iM증권 리서치본부

K-IFRS 연결 요약 재무제표

재무상태표					포괄손익계산서				
(십억원)	2020	2021	2022	2023	(십억원, %)	2020	2021	2022	2023
유동자산	7,528	13,148	25,092	17,430	매출액	20,834	27,521	51,724	44,556
현금 및 현금성자산	332	565	813	781	증가율(%)	-16.6	32.1	87.9	-13.9
단기금융자산	37	62	27	44	매출원가	19,513	25,859	48,828	42,599
매출채권	4,094	6,656	11,310	6,563	매출총이익	1,320	1,662	2,896	1,957
재고자산	1,390	3,583	7,623	5,043	판매비와관리비	421	422	433	404
비유동자산	28,382	30,522	37,333	39,824	연구개발비	-	-	-	-
유형자산	23,134	23,581	23,294	22,352	기타영업수익	-	-	-	-
무형자산	1,595	1,746	1,706	1,553	기타영업비용	-	-	-	-
자산총계	35,910	43,670	62,425	57,255	영업이익	899	1,240	2,463	1,553
유동부채	7,213	14,022	30,635	22,566	증가율(%)	-32.6	37.9	98.7	-36.9
매입채무	978	2,815	2,682	3,114	영업이익률(%)	4.3	4.5	4.8	3.5
단기차입금	3,110	7,832	23,601	14,705	이자수익	22	23	66	108
유동성장기부채	2,212	2,203	2,337	3,461	이자비용	712	642	965	1,676
비유동부채	20,962	20,529	21,380	24,862	지분법이익(손실)	36	181	324	105
사채	16,285	16,241	17,100	20,743	기타영업외손익	12	42	253	-109
장기차입금	761	179	192	279	세전계속사업이익	-269	1,367	1,945	-862
부채총계	28,175	34,551	52,014	47,429	법인세비용	-108	403	448	-114
차배주주지분	7,481	8,869	10,187	9,627	세전계속이익률(%)	-1.3	5.0	3.8	-1.9
자본금	462	462	462	462	당기순이익	-172	951	1,493	-761
자본잉여금	-	-	-	-	순이익률(%)	-0.8	3.5	2.9	-1.7
이익잉여금	5,191	6,185	7,476	6,679	차배주주귀속 순이익	-172	951	1,493	-761
기타자본항목	656	1,050	1,077	1,314	기타포괄이익	-126	115	75	210
비차배주주지분	254	250	224	199	총포괄이익	-286	1,080	1,572	-537
자본총계	7,735	9,119	10,411	9,826	차배주주귀속총포괄이익	-289	1,054	1,559	-553

현금흐름표					주요투자지표				
(십억원)	2020	2021	2022	2023		2020	2021	2022	2023
영업활동 현금흐름	3,251	-2,071	-14,581	5,886	주당지표(원)				
당기순이익	-172	951	1,493	-761	EPS	-1,989	11,078	17,397	-8,869
유형자산감가상각비	1,572	1,639	1,751	1,887	BPS	81,040	96,077	110,354	104,286
무형자산상각비	65	84	-	-	CFPS	16,935	31,145	37,802	13,118
지분법관련손실(이익)	36	181	324	105	DPS	-	2,728	-	-
투자활동 현금흐름	-972	-1,170	-974	-1,334	Valuation(배)				
유형자산의 취득(취득)	-	-	-	-	PER		3.8	2.2	
무형자산의 취득(취득)	83	31	25	35	PBR	0.4	0.4	0.3	0.2
금융상품의 증감	-	-	-	-	PCR	1.8	1.3	1.0	1.9
재무활동 현금흐름	-2,190	3,476	15,802	-4,587	EV/EBITDA	9.8	9.5	10.6	11.8
단기금융부채의증감	29,648	46,719	122,506	90,051	Key Financial Ratio(%)				
장기금융부채의증감	-1,807	3,314	16,241	-4,400	ROE	-2.2	11.6	15.7	-7.7
자본의증감	-50	335	-7	-7	EBITDA이익률	12.2	10.8	8.1	7.7
배당금지급	-51	-8	-240	-8	부채비율	364.2	378.9	499.6	482.7
현금및현금성자산의증감	89	235	247	-36	순부채비율	284.4	283.2	407.2	390.4
기초현금및현금성자산	257	332	565	813	매출채권회전율(x)	4.6	5.1	5.8	5.0
기말현금및현금성자산	332	565	813	781	재고자산회전율(x)	10.3	11.1	9.2	7.0

자료 : 한국가스공사, iM증권 리서치본부

한국가스공사 투자 의견 및 목표주가 변동추이

일자	투자 의견	목표주가	과리율	
			평균주가대비	최고(최저)주가대비
2024-05-27	NR			



Compliance notice

당 보고서 공표일 기준으로 해당 기업과 관련하여,

- 회사는 해당 종목을 1% 이상 보유하고 있지 않습니다.
- 금융투자분석사와 그 배우자는 해당 기업의 주식을 보유하고 있지 않습니다.
- 당 보고서는 기관투자가 및 제 3자에게 E-mail 등을 통하여 사전에 배포된 사실이 없습니다.
- 회사는 6개월간 해당 기업의 유가증권 발행과 관련 주관사로 참여하지 않았습니다.
- 당 보고서에 게재된 내용들은 본인의 의견을 정확하게 반영하고 있으며, 외부의 부당한 압력이나 간섭 없이 작성되었음을 확인합니다.

본 분석자료는 투자자의 증권투자를 돕기 위한 참고자료이며, 따라서, 본 자료에 의한 투자자의 투자결과에 대해 어떠한 목적의 증빙자료로도 사용될 수 없으며, 어떠한 경우에도 작성자 및 당사의 허가 없이 전제, 복사 또는 대여될 수 없습니다. 무단전제 등으로 인한 분쟁발생시 법적 책임이 있음을 주지하시기 바랍니다.

[투자 의견]

종목추천 투자등급

종목투자 의견은 향후 12개월간 추천일 증가대비 해당종목의 예상 목표수익률을 의미함.

- Buy(매수): 추천일 증가대비 +15% 이상
- Hold(보유): 추천일 증가대비 -15% ~ 15% 내외 등락
- Sell(매도): 추천일 증가대비 -15% 이상

산업추천 투자등급

시가총액기준 산업별 시장비중대비 보유비중의 변화를 추천하는 것임

- Overweight(비중확대)
- Neutral (중립)
- Underweight (비중축소)

[투자등급 비율 : 2024-12-31 기준]

매수	중립(보유)	매도
92.4%	6.9%	0.7%