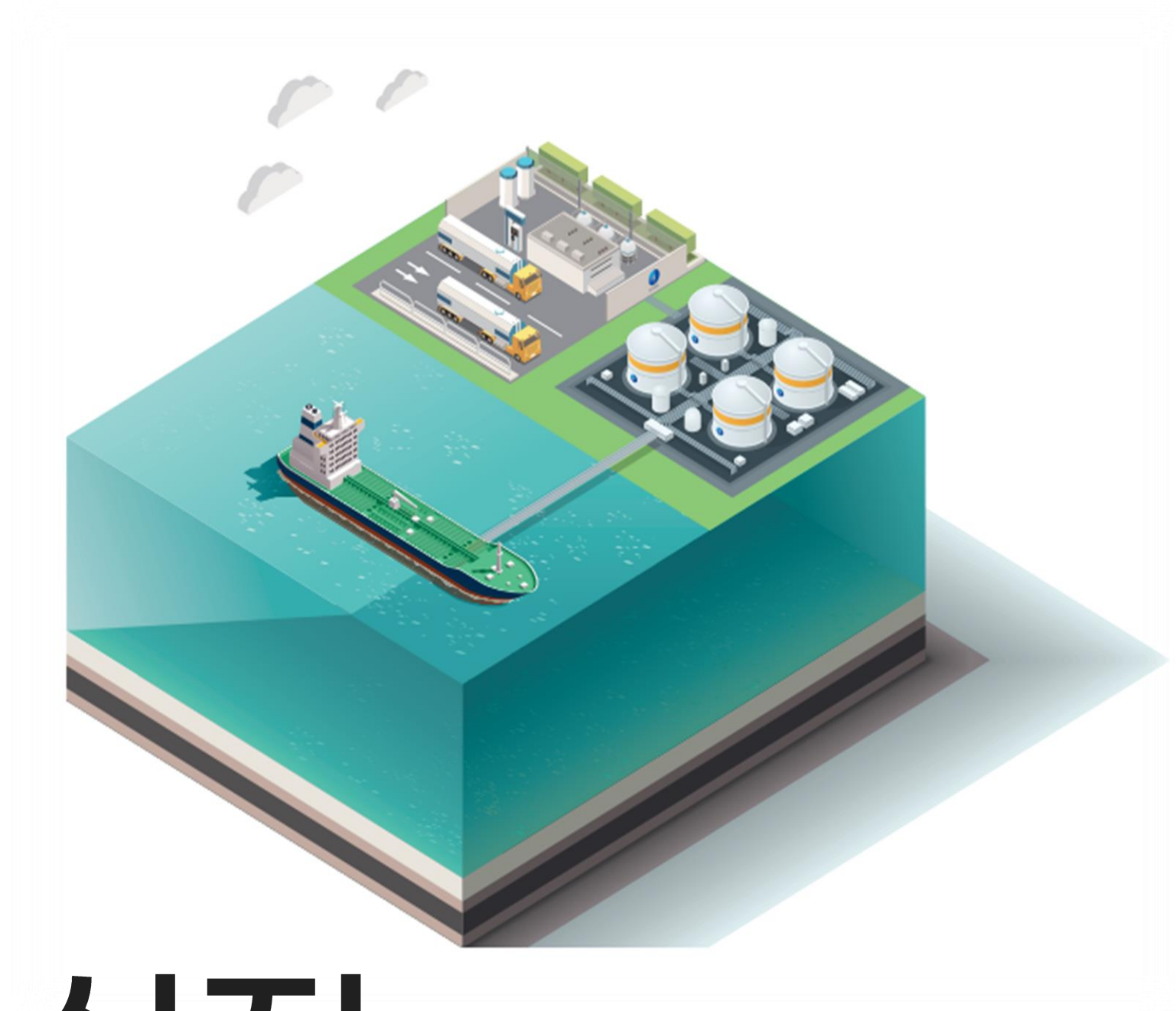


한국가스공사 2024년 상반기 영업 실적



2024년 8월 9일

- 본 자료는 외부 감사인의 회계감사가 완료되지 않은 상태에서, 투자자 여러분의 편의를 위하여 작성된 자료입니다.
- 본 자료의 내용 중 일부는 회계감사 결과에 따라 달라질 수 있음을 양지하시기 바랍니다.
- 본 자료는 예측정보를 포함하고 있습니다. 이러한 정보는 당사의 현재 계획, 추정 및 전망에 근거하고 있으며, 위험과 불확실성을 수반하므로 실제 결과와 상이할 수 있음을 양지하여 주시기 바랍니다.
- 본 자료는 어떠한 경우에도 투자자의 투자결과에 대한 법적 책임소재의 입증 자료로써 사용될 수 없습니다.

연결 손익	1
판매 실적	2
[참고] 연도별 원료비 미수금 및 승인요금	3
연결 재무상태	7
투자실적	8

주요손익 증감내역

구 분 (억 원)	2024년 상반기(A)	2023년		증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
		상반기(B)	연간		
매출액	203,005	260,575	445,560	△57,570	△22.1%
발전용	88,729	138,333	229,198	△49,604	△35.9%
도시가스용	103,038	111,024	192,879	△7,986	△7.2%
기타	11,238	11,218	23,483	20	0.2%
매출원가	187,140	250,439	425,989	△63,299	△25.3%
판관비	1,992	2,202	4,037	△210	△9.6%
영업이익	13,873	7,934	15,534	5,939	74.9%
기타손익	78	19	△9,271	59	310.5%
금융손익	△7,029	△7,361	△15,928	332	△4.5%
관계기업 등 손익	1,361	604	1,047	757	125.3%
법인세비용	1,681	469	△1,144	1,212	258.4%
당기순이익	6,602	727	△7,474	5,875	808.1%

전년 동기 대비 증감사유

- 매출액 : 5조 7,570억원 감소(▼ 22.1%)
 - 판매단가 하락(△5.44원/MJ), 판매물량 감소(△18만톤)
- 영업이익 : 5,939억원 증가 (+ 74.9%)
 - 용도별 원료비손실 감소(2,546억원)
 - 전년 영업이익 감소 요인인 입찰담합소송 승소금 영향 소멸(896억원)
 - 원료비 미수금 금융비용 증가(337억원) 등
- 당기순이익 : 5,875억원 증가 (+ 808.1%)
 - 차입금 평잔 감소로 이자비용 감소(556억원)
 - KORAS 등 관계기업투자지분 이익 증가 (757억원)
 - 세전순이익 증가로 법인세 비용 증가(1,212억원) 등

[참고] 별도 손익계산서 증감내역

구 분 (억 원)	2024년 상반기(a)	2023년		증감 (a-b)
		상반기(b)	연간	
매출액	194,364	252,275	428,325	△57,911
영업이익	12,326	5,517	12,003	6,809
당기순이익	4,290	△1,048	△8,812	5,338

용도별 판매물량 증감내역

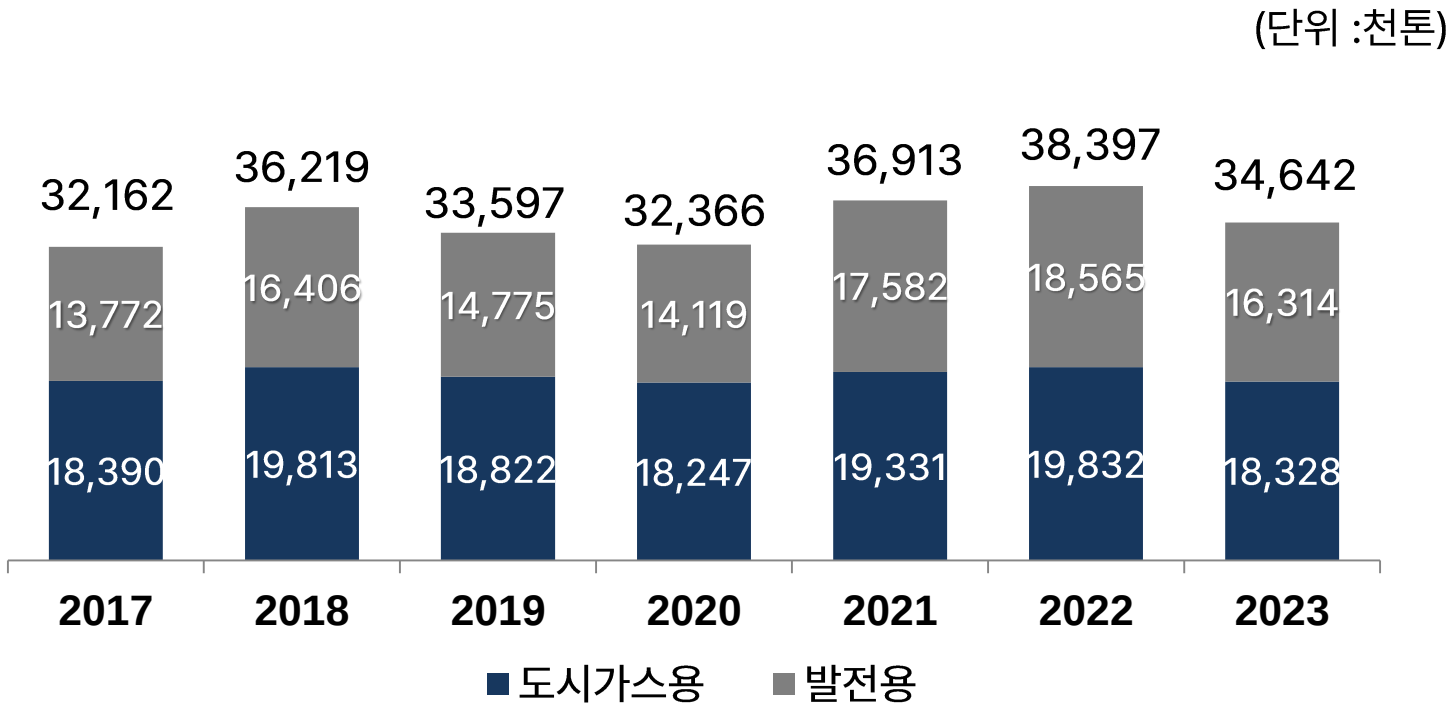
구 분 (천 톤)		2024년 상반기(A)	2023년		증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
			상반기(B)	연간		
도시가스용(a) ¹		10,447	9,980	18,328	467	4.7%
민 수 용	주택용	4,870	4,797	7,817	73	1.5%
	일반용	915	880	1,706	35	4.0%
산 업 용	산업용	3,081	2,925	5,835	156	5.3%
	수송용	337	342	733	△5	△1.5%
	업무난방용	218	226	385	△8	△3.5%
	냉난방용	213	209	529	4	1.9%
도시가스발전용		813	601	1,323	212	35.3%
발전용(b) ³		7,833	8,482	16,314	△649	△7.7%
한전 발전사		2,589	3,060	5,868	△471	△15.4%
민자 발전사 및 기타		5,244	5,422	10,446	△178	△3.3%
합계(a+b)		18,280	18,462	34,642	△182	△1.0%

¹ 6월 용도별 물량배분은 가청구 기준으로 작성
² 열병합용, 열전용설비용, 직공급, 연료전지용등
³ 개별요금제 적용 발전물량 포함

전년 동기 대비 증감사유

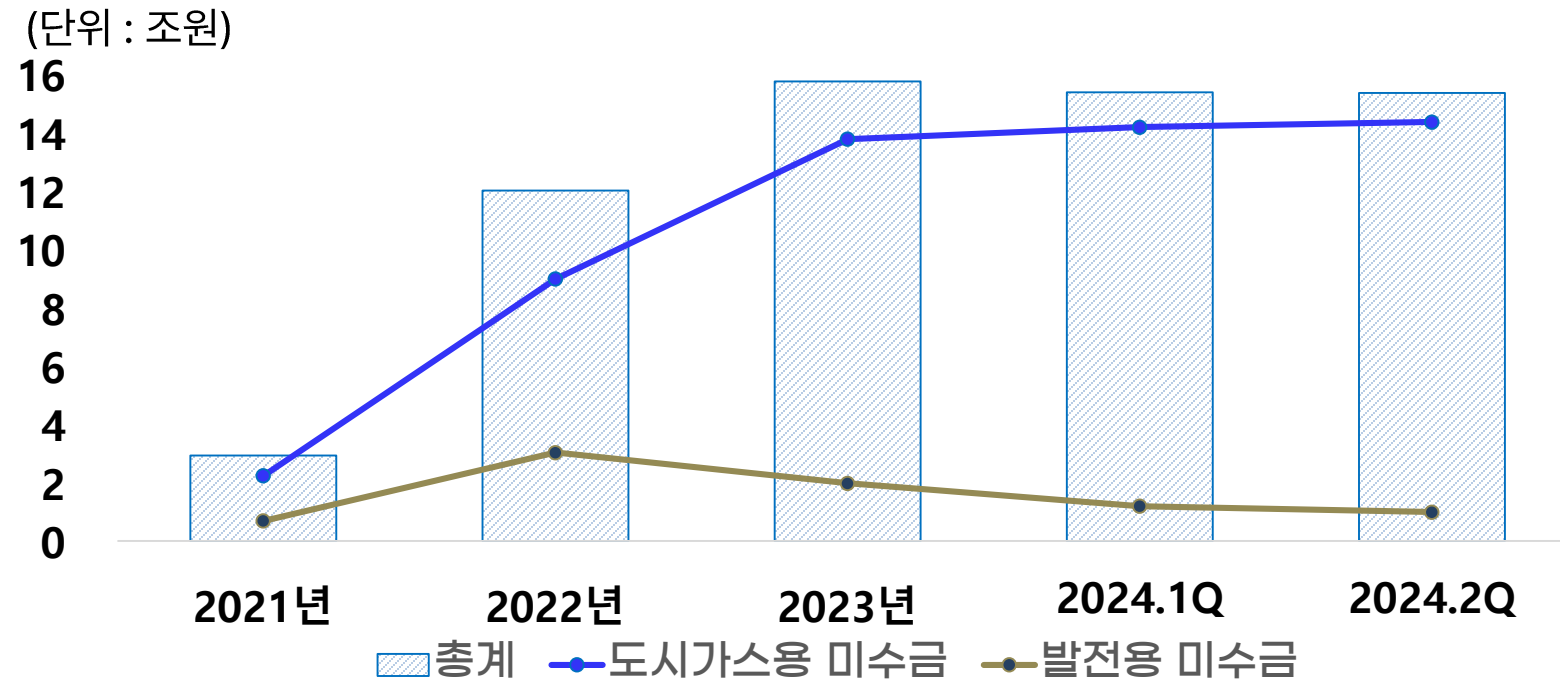
- 도시가스용 : 467천톤 증가 (+4.7%)
 - (민수용) 동절기 평균기온 예년 대비 하락, 경기회복세 지속 등
 - (산업용) 수출호조로 제조업 수요 개선
- 발 전 용 : 649천톤 감소 (▼ 7.7%)
 - 직수입 발전량 증가로 직공급 발전량 감소

용도별 판매물량 증감내역



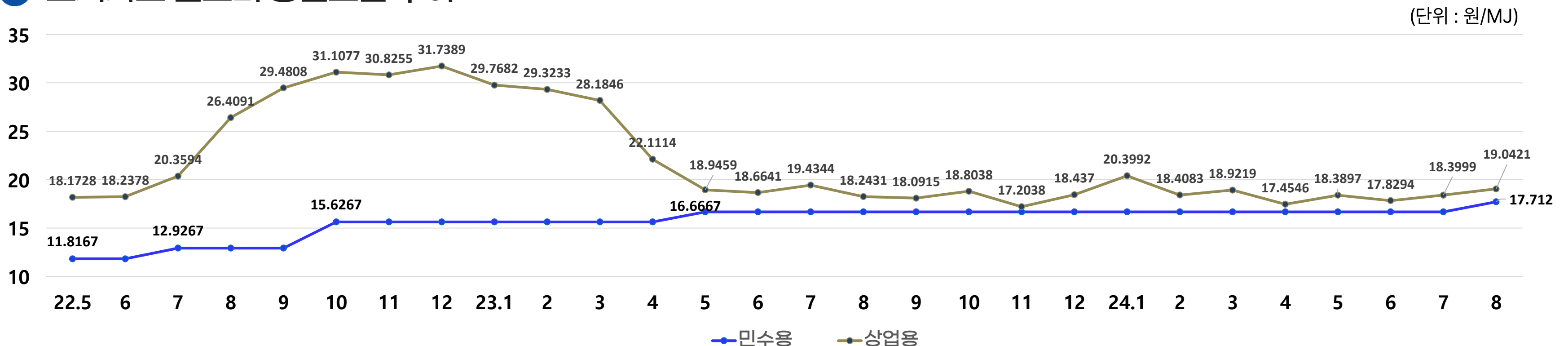
* 미수금 : 원료비 연동제에 의거하여 원가보다 낮은 가격에 공급시 보장된 가격과 실제 공급가의 차이를 미수금으로 계상 후, 추후 정산단가를 통해 회수

원료비 미수금 추이



구 분 (억원)		2021년	2022년	'23.2Q	2023년	'24.1Q(A)	'24.2Q(B)	증 감(B-A)
도시가스용 미수금	민수용	17,656	85,856	122,435	130,110	135,491	137,496	2,005
	기 타	4,728	4,029	5,174	7,758	6,506	6,222	△284
소 계		22,384	89,885	127,609	137,868	141,997	143,718	1,721
발전용 미수금		6,914	30,322	25,953	19,791	11,958	9,927	△2,031
총 계		29,298	120,207	153,562	157,659	153,955	153,645	△310

도시가스 원료비 승인요금 추이

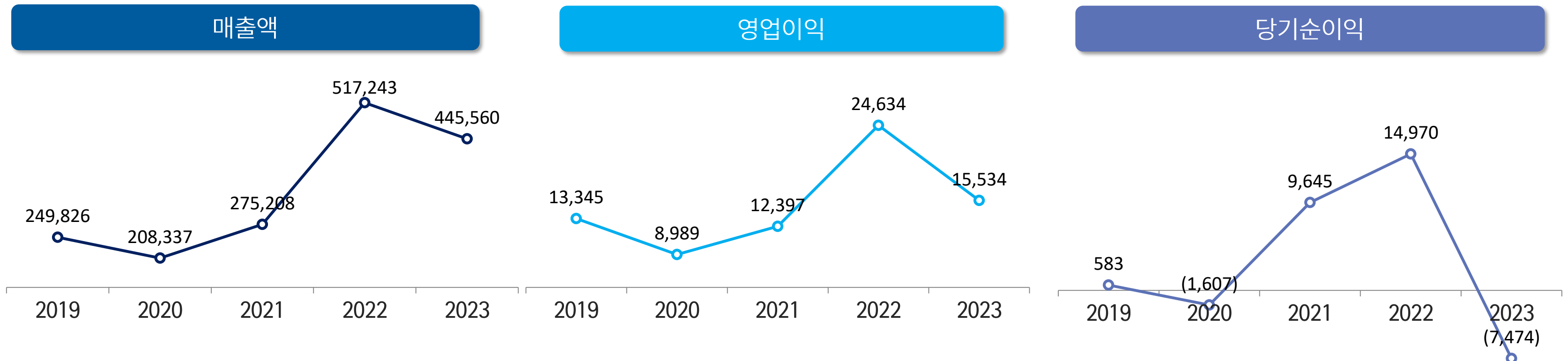


분기별 손익 추이

구 분 (억 원)	2022					2023					2024		
	1Q	2Q	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	합계
매출액	139,795	88,529	107,343	181,576	517,243	179,299	81,276	78,893	106,092	445,560	128,106	74,899	203,005
OP	9,126	2,894	1,434	11,180	24,634	5,884	2,050	2,304	5,296	15,534	9,216	4,657	13,873
별도OP	8,658	630	715	10,155	20,158	4,839	678	1,505	4,981	12,003	8,117	4,209	12,326
NP	7,361	1,514	-2,782	8,877	14,970	1,394	-667	-1,629	-6,572	-7,474	4,069	2,533	6,602
별도NP	6,434	-1,740	-5,873	9,708	8,529	454	-1,502	-2,694	-5,070	-8,812	2,172	2,118	4,290

최근 5개년 손익 추이

(단위 : 억원)



주요 해외사업 영업실적 증감내역

구 분 (억 원)	미얀마 A-1/A-3 ¹		호주 GLNG		호주 Prelude ²		이라크 Zubair		이라크 Badra		합계	
	'24.2Q	'23.2Q	'24.2Q	'23.2Q	'24.2Q	'23.2Q	'24.2Q	'23.2Q	'24.2Q	'23.2Q	'24.2Q	'23.2Q
사업별 총생산량	160천톤	167천톤	49카고	49카고	3카고	3카고	평균42.7만 배럴/일	평균45.7만 배럴/일	평균2.0만 배럴/일	평균2.5만 배럴/일	-	-
매출액	518	504	5,142	5,116	2,034	2,589	2,664	2,428	533	581	10,891	11,218
영업이익	303	166	763	965	452	1,291	382	482	△60	101	1,840	3,005
당기순이익	241	166	304	440	217	783	320	396	△167	34	915	1,819

¹ KOGAS 지분율(가스전 8.5%)을 반영하여 판매물량 산정

² 공사분 LNG 카고 기준을 반영하여 판매물량 산정

분기별 영업이익 추이

구 분 (억 원)	2023						2024		
	1Q	2Q	상반기 계	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	상반기 계
미얀마	31	135	166	167	56	389	110	193	303
호주 GLNG	601	364	965	430	349	1,744	512	251	763
호주 Prelude	919	372	1,291	△71	△268	952	366	86	452
이라크 Zubair	241	241	482	439	△388	533	180	202	382
이라크 Badra	90	11	101	12	430	543	23	△83	△60
합 계	1,882	1,123	3,005	977	179	4,161	1,191	649	1,840

전년 동기 대비 증감사유

- 미얀마 : 원가보상 회수분 증가로 매출 상승, 법인세 비용 감소 등
- 호주 GLNG : 유가 하락으로 인한 영업이익 감소
- 호주 Prelude : JKM 하락에 따른 판매단가 하락
- 이라크 Zubair : 감가상각비 및 생산운영비 증가
- 이라크 Badra : 상각대상 회수매출 증가로 인한 감가상각비 증가

주요 관계회사 지분법손익 증감내역

구 분 (억 원)	우즈벡 수르길		카타르 KORAS ¹		오만 KOLNG		인니DSLNG		합계	
	'24.2Q	'23.2Q	'24.2Q	'23.2Q	'24.2Q	'23.2Q	'24.2Q	'23.2Q	'24.2Q	'23.2Q
지분법 이익	183	173	502	289	124	152	178	95	987	709
출자법인	Kor-Uz Gas Chemical Investment Ltd		Korea Ras Laffan LNG Ltd		Korea LNG Ltd		Sulawesi LNG Development Limited			-
지분율	45%		60%		24%		25%			-

¹ 중요한 의사 결정시 전체 지분의 동의를 필요로 하는 등 연결회사가 지배력 행사 할 수 없어 연결대상 종속기업 범위에서 제외

전년 동기 대비 증감사유

- 우즈벡 수르길 : 가스 판매량(5%), 폴리머 판매량(11%) 증가
- 카타르 KORAS : 유가, 환율 영향으로 지분 공정가치평가액 상승
- 오만 KOLNG : 적용유가 하락으로 인한 매출 감소
- 인니 DSLNG : 적용유가 하락으로 인한 운영비 감소

연도별 지분법이익 추이

(단위 : 억원)	2019년	2020년	2021년	2022년	2023년
우즈벡 수르길	646	283	409	777	490
카타르KORAS	△572	△472	759	909	398
오만 KOLNG	162	92	110	252	252
인니 DSLNG	120	129	232	505	236

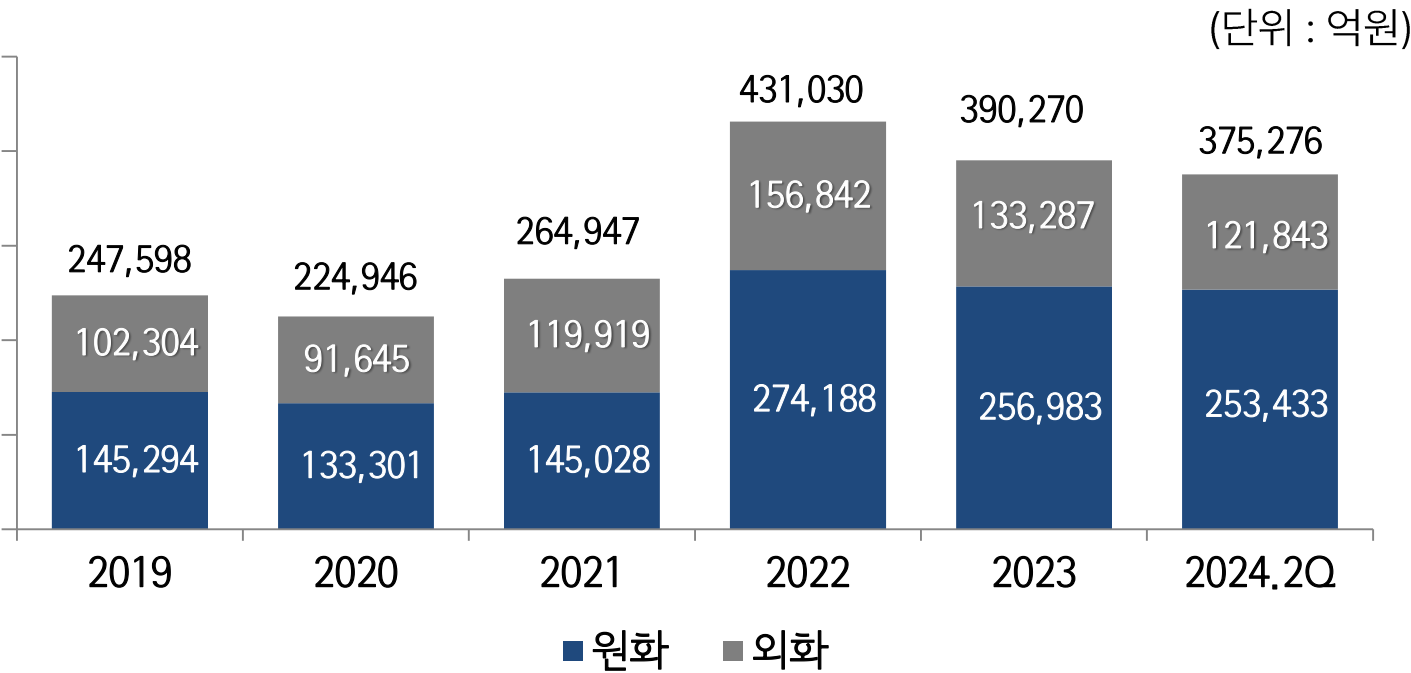
재무상태 증감내역

구 분 (억 원)	2024년 6월말(A)	2023년말	증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
자 산(a+b)	549,909	572,547	△22,638	△3.9%
부 채(a)	444,794	474,287	△29,493	△6.2%
차입금(별도기준)	375,276	390,270	△14,994	△3.8%
외화	121,843	133,287	△11,444	△8.6%
원화	253,433	256,983	△3,550	△1.4%
자 본(b)	105,115	98,260	6,855	7.0%
부채비율(a/b)	423%	483%		△60%p

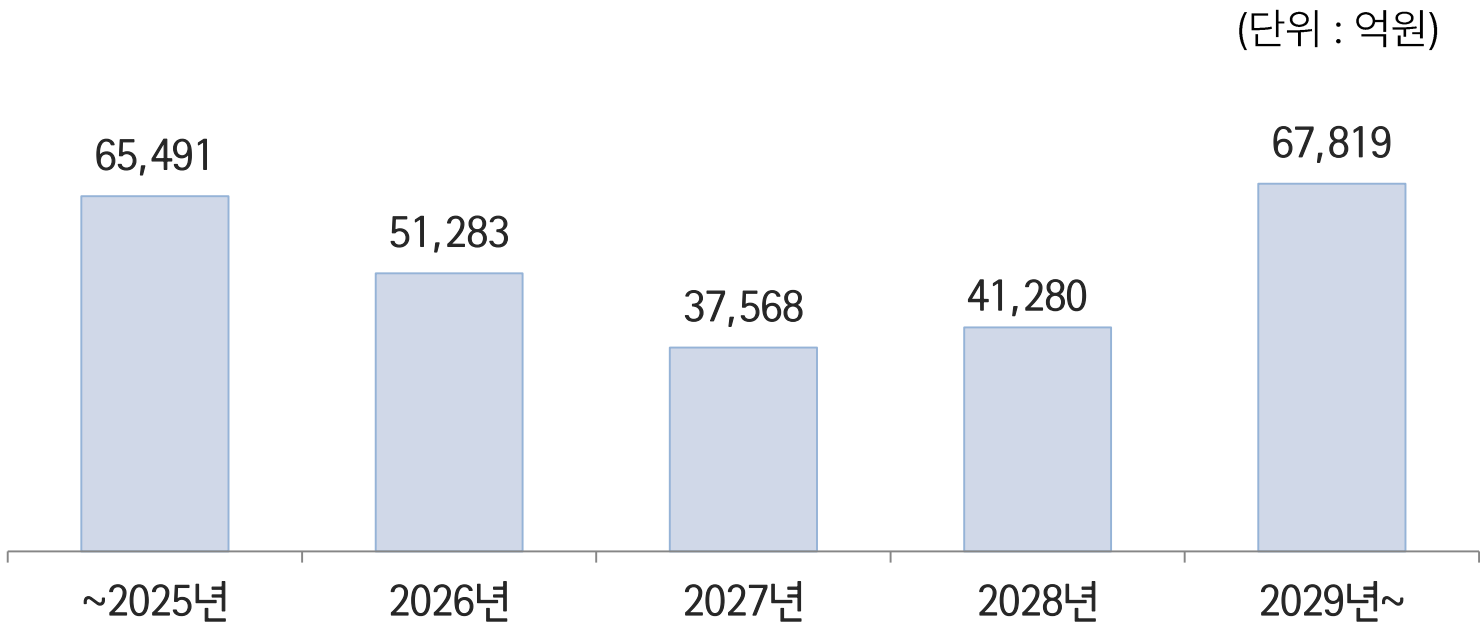
전년말 대비 증감사유

- 자산 : 2조 2,638억원 감소
 - 원료비 미수금 감소(△4,013억원)
 - LNG 판매물량 감소 등으로 매출채권 감소(△2조 998억원)
- 부채 : 2조 9,493억원 감소
 - 하절기 자금소요 감소로 차입금(△1조 4,826억원) 감소
 - LNG 구매물량 감소로 매입채무(△1조 4,466억원) 감소 등
- 자본 : 6,855억원 증가
 - 상반기 당기순이익(6,602억원) 등

연도별 차입금 추이



장기 회사채 만기현황 (원화·외화 포함)



연도별 CAPEX 추이 및 향후 전망

구 분 (단위 : 억원)	2020	2021	2022	2023	2024(E)	2025(E)	2026(E)	2027(E)
국내투자	4,361	6,085	4,952	6,570	14,612	13,350	5,876	4,999
수소·신성장 투자	-	-	533	319	299	645	974	830
해외투자	5,075	4,946	4,171	3,373	5,875	7,520	8,226	8,866
합계	9,436	11,031	9,656	10,262	20,786	21,515	15,076	14,695

* 2024~27년은 중장기 재무관리계획('23.9월 제출)상 순 투자비 기준으로 작성

생산기지 운영 현황

- 저장탱크 : 5개 생산기지 77기 운영중 (저장용량 1,216만kl)



구 분	인천	평택	통영	삼척	제주	합계
운영개시	'96.10월	'86.11월	'02.9월	'14.7월	'19.10월	-
저장탱크	23기	23기	17기	12기	2기	77기

배관망 현황

- 배관설비 : 총 431개 관리소에서 5,190km 운영중 ('24.6월말 기준)

추가 건설계획

- 주배관
 - 2026년까지 주배관 440km 추가건설 예정
- 생산기지
 - 당진기지 건설
 - 1단계 : 27만kl 4기 및 본설비('19.12월 ~ '25.12월)
 - 2단계 : 27만kl 3기 및 부대설비('24.5월 ~ '28.10월)