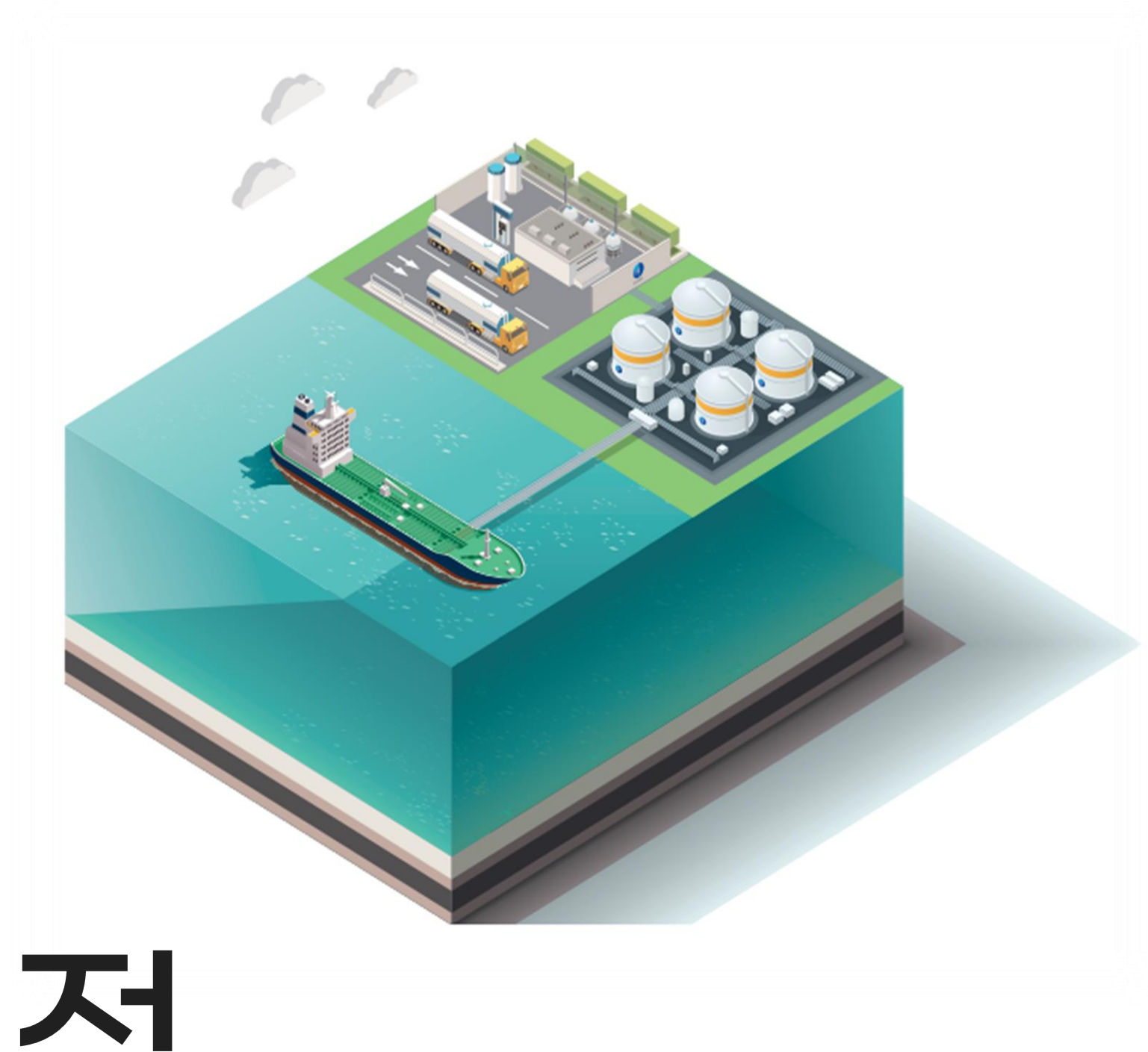


한국가스공사 2024년 연간 영업 실적



2025년 2월 21일

- 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.

판매 실적	1
연결 손익	2
연결 재무상태	3
연도별 원료비 미수금 및 승인 요금 추이	4
손익 추이	5
주요 해외사업장 영업실적	6
주요 관계회사 지분법손익	7
자본 구조	8
투자실적 및 계획	9

용도별 판매 물량

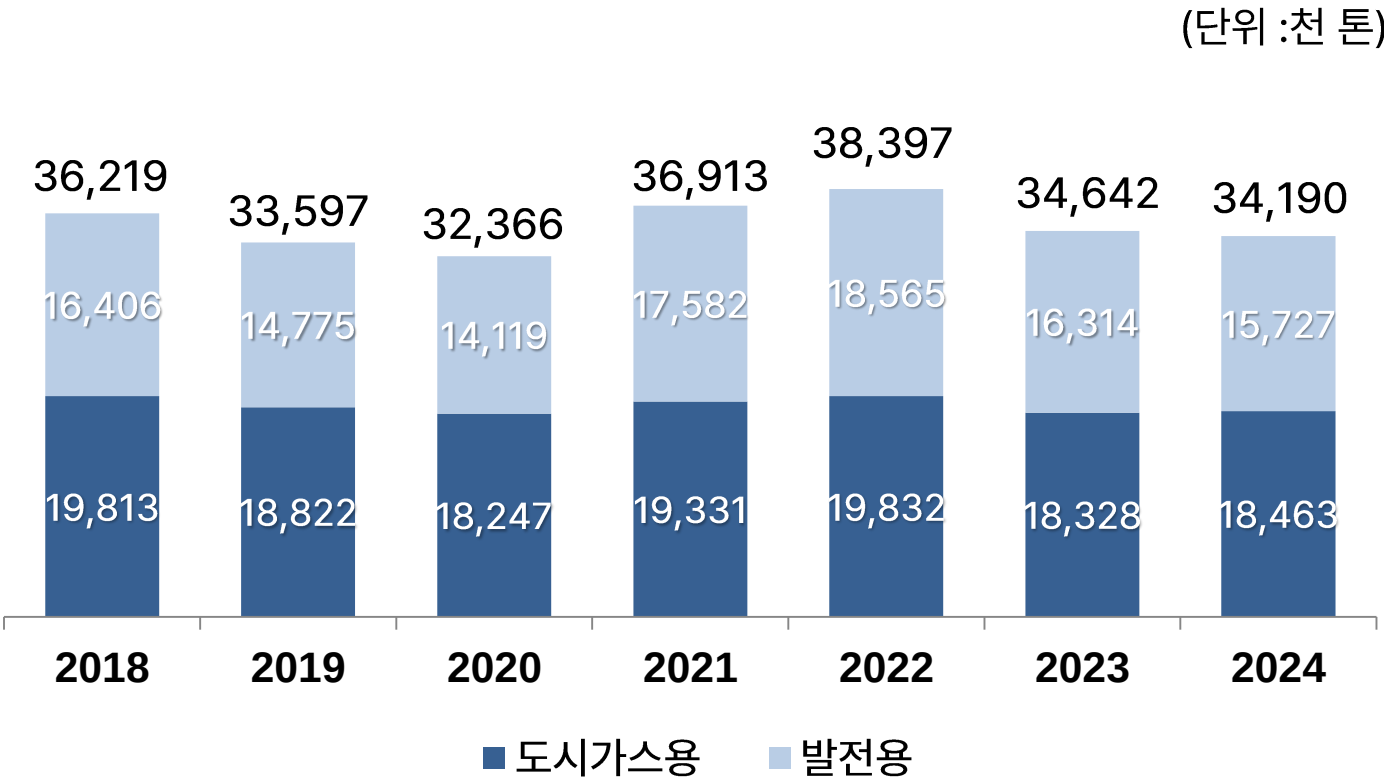
구 분 (천 톤)		2024년 (A)	2023년 (B)	증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
도시가스용(a) ¹		18,463	18,328	135	0.7%
민 수 용	주택용	7,592	7,786	-194	-2.5%
	일반용	1,738	1,711	27	1.6%
	산업용	5,923	5,841	82	1.4%
상 업 용	수송용	697	732	-35	-4.8%
	업무난방용	353	375	-22	-5.9%
	냉난방용	539	520	19	3.7%
도시가스발전용 ²		1,621	1,363	258	18.9%
발전용(b) ³		15,727	16,314	-587	-3.6%
한전 발전사		5,373	5,868	-495	-8.4%
민자 발전사 및 기타		10,354	10,446	-92	-0.9%
합계(a+b)		34,190	34,642	-452	-1.3%

¹ 12월 용도별 물량 배분은 가청구 기준으로 작성
² 열병합용, 열전용설비용, 직공급, 연료전지용등
³ 개별요금제 적용 발전 물량 포함

전년 동기 대비 증감 사유

- 도시가스용 : 135천 톤 증가 (+0.7%)
 - (민수용) 평균기온 상승 요인 등 민수용 수요 감소
 - (상업용) 상반기 경기 회복 흐름, 하반기 수출 증가세 지속 등으로 상업용 물량 증가
 - (도시가스발전용) 연료전지 신규 수요 확대 등으로 물량 증가
- 발전용 : 587천 톤 감소 (△3.6%)
 - 직수입 발전량 증가로 공사 발전량 감소

용도별 판매 물량 증감 내역



손익계산서

구 분 (억 원)	2024년 (A)	2023년 (B)	증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
매출액	383,887	445,560	-61,673	-13.8%
발전용	173,441	229,198	-55,757	-24.3%
도시가스용	186,767	192,879	-6,112	-3.2%
기타	23,679	23,483	196	0.8%
매출원가	349,761	425,989	-76,228	-17.9%
판관비	4,093	4,037	56	1.4%
영업이익	30,034	15,534	14,500	93.3%
기타손익	-1,318	-9,271	7,953	85.8%
금융손익	-13,706	-15,928	2,222	14.0%
관계기업 등 손익	1,366	1,047	319	30.5%
법인세비용	4,886	-1,144	6,031	527.1%
당기순이익	11,490	-7,474	18,965	흑자전환

전년 동기 대비 주요 증감 사유

- 매출액 : 6조 1,673억원 감소(△13.8%)
 - 판매물량 감소 (△45만 톤), 판매단가 감소(△2.98원/MJ)
- 영업이익 : 1조 4,500억원 증가 (+93.3%)
 - 취약계층 가스요금 경감손실 감소(4,198억원)
 - 입찰 담합 승소금(1,588억원) 등 공급비용 정산금액 감소(4,249억원)
 - 용도별 원료비손실 감소(2,533억원)
 - 호주 Prelude, 모잠비크 Coral FLNG 판매물량 증가 등으로 해외사업 영업이익 증가(1,130억원)
- 당기순이익 : 1조 8,965억원 증가 (흑자전환)
 - 이자율 감소 및 차입금 평잔 감소로 순이자비용 감소(1,454억원)
 - 투자자산 자산손상 감소(5,370억원)

[참고] 별도 손익계산서 증감 내역

구 분 (억 원)	2024년 (a)	2023년 (b)	증감 (a-b)
매출액	365,515	428,325	-62,810
영업이익	25,598	12,003	13,595
당기순이익	7,934	-8,812	16,746

재무상태표

구 분 (억 원)	2024년 (A)	2023년 (B)	증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
자 산	576,696	572,547	4,149	0.7%
매출채권	68,673	65,631	3,265	5.0%
재고자산	46,048	50,432	-4,384	-8.7%
미 수 금	147,857	157,659	-9,802	-6.2%
유/무형자산	246,786	239,044	7,742	3.2%
기 타	57,332	59,781	-2,449	-4.1%
부 채(a)	468,432	474,287	-5,855	-1.2%
차입금(별도기준)	391,149	390,270	879	0.2%
외화	151,049	133,287	17,762	13.3%
원화	240,100	256,983	-16,883	-6.6%
자 본(b)	108,264	98,260	10,004	10.2%
부채비율(a/b)	433%	483%		-50%p

전년 동기 대비 주요 증감 사유

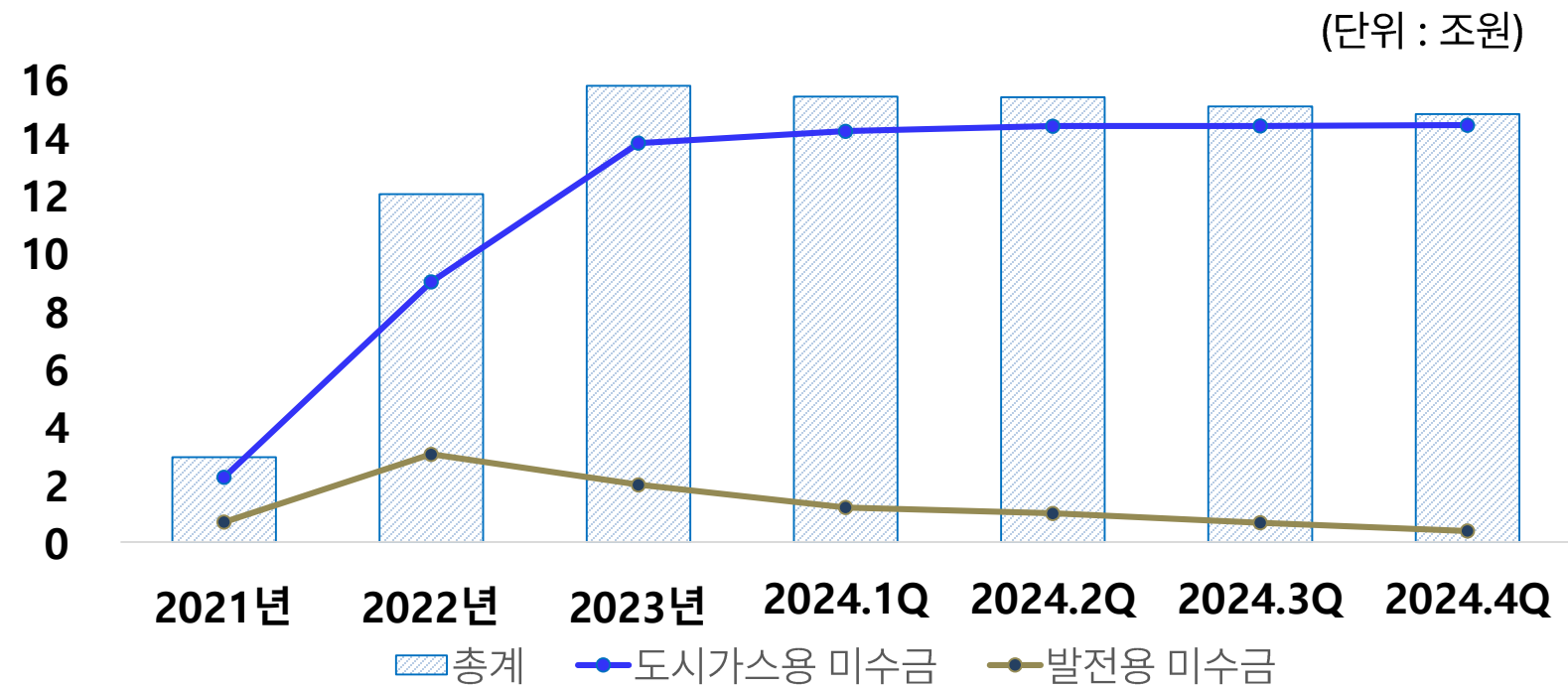
- 자산 : 4,149억원 증가(+0.7%)
 - 원료비 연동제 유보로 민수용 미수금 증가(1조 367억원)
 - LNG 구매단가 하락 등으로 재고자산 감소(△4,384억원)
- 부채 : 5,855억원 감소(△1.2%)
 - LNG 구매물량 감소로 매입채무 감소(△1조 1,509억원)
 - 환평가에 따른 차입금 증가(2,591억원)
- 자본 : 1조 4억원 증가(+10.2%)
 - 당기순이익 발생(1조 1,490억원), YLNG 투자주식 평가손실 발생 등

[참고] 별도 재무상태

부채비율	사채발행한도	사채발행금액
592%	35조 9,658억원	28조 7,413억원

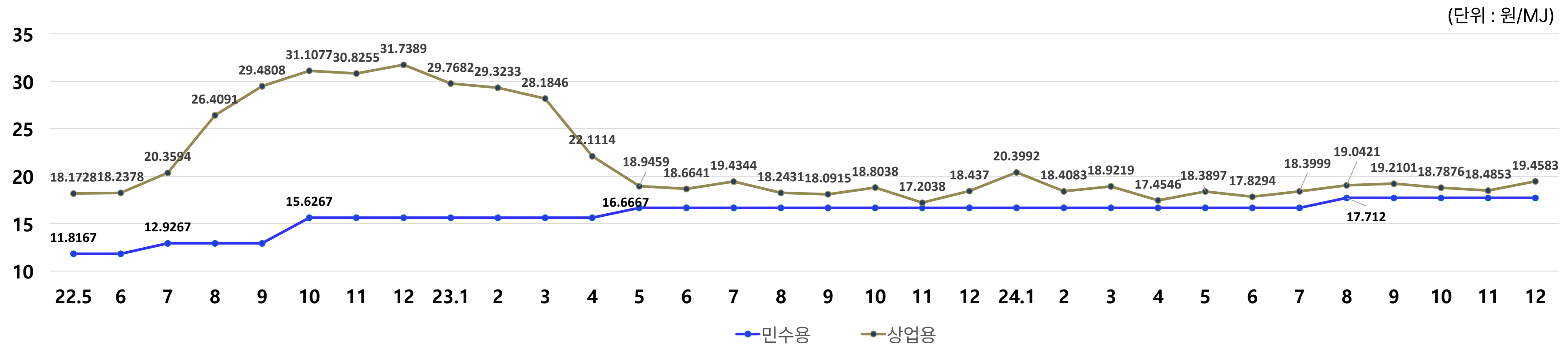
* 미수금 : 원료비 연동제에 의거하여 원가보다 낮은 가격에 공급 시 보장된 가격과 실제 공급가의 차이를 미수금으로 계상 후, 추후 정산 단가를 통해 회수

원료비 미수금 추이



구 분 (억원)		2021년	2022년	2023년 (A)	'24.1Q	'24.2Q	'24.3Q	'24.4Q (B)	증감(B-A)
도시가스용 미수금	민수용	17,656	85,856	130,110	135,491	137,496	138,883	140,476	10,366
	기 타	4,728	4,029	7,758	6,506	6,222	4,909	3,571	-4,187
소 계		22,384	89,885	137,868	141,997	143,718	143,792	144,047	6,179
발전용 미수금		6,914	30,322	19,791	11,958	9,927	6,690	3,810	-15,981
총 계		29,298	120,207	157,659	153,955	153,645	150,482	147,857	-9,802

도시가스 원료비 승인 요금 추이

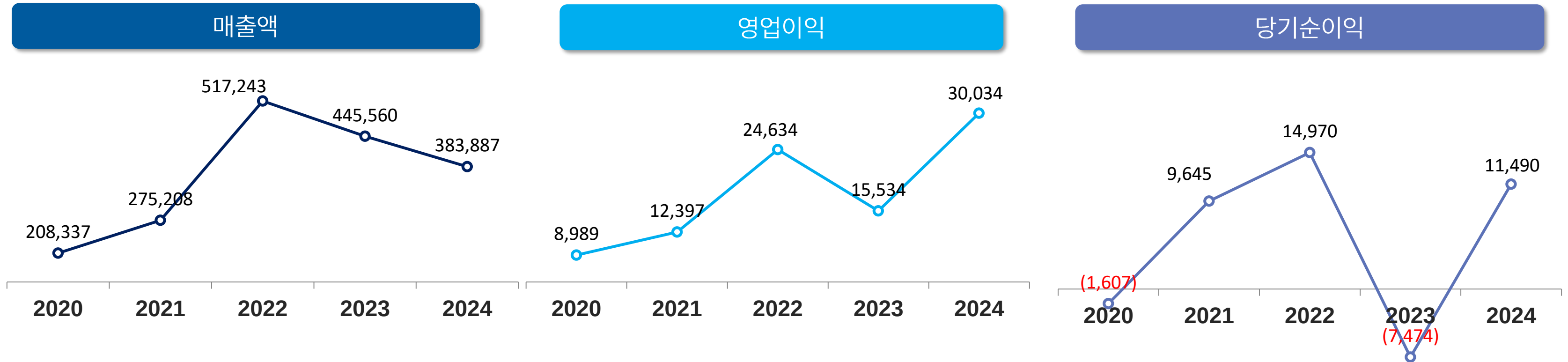


분기별 손익 추이

구 분 (억 원)	2022					2023					2024				
	1Q	2Q	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	3Q	4Q	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	81,093	99,789	383,887
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	4,397	11,764	30,034
별도OP	8,658	630	715	10,155	20,158	4,839	678	1,505	4,981	12,003	8,117	4,209	3,410	9,862	25,598
NP	7,361	1,514	-2,782	8,877	14,970	1,394	-667	-1,629	-6,572	-7,474	4,069	2,533	1,552	3,336	11,490
별도NP	6,434	-1,740	-5,873	9,708	8,529	454	-1,502	-2,694	-5,070	-8,812	2,172	2,118	2,521	1,123	7,934

최근 5개년 손익 추이

(단위 : 억원)



주요 해외사업 영업실적 증감 내역

구 분 (억 원)	미얀마 A-1/A-3 ¹		호주 GLNG		호주 Prelude ²		이라크 Zubair		모잠비크 KGM		해외사업 실적 총계	
	'24년	'23년	'24년	'23년	'24년	'23년	'24년	'23년	'24년	'23년	'24년	'23년
사업별 총생산량	320천 톤	347천 톤	100카고	100카고	5카고	4카고	평균42.6만 배럴/일	평균45.7만 배럴/일	333천 톤	273천 톤	-	-
매출액	1,006	1,018	10,495	10,093	3,642	3,110	6,005	4,959	1,938	1,600	27,026	25,211
영업이익	589	505	1,548	1,743	1,139	952	844	531	870	-381	4,958	3,828
당기순이익	471	393	628	731	697	-35	688	-1,641	122	-2,215	4,276	-2,141

¹ KOGAS 지분율(가스전 8.5%)을 반영하여 판매 물량 산정

² 공사분 LNG 카고 기준을 반영하여 판매 물량 산정

분기별 영업이익 추이

구 분 (억 원)	2023					2024				
	1Q	2Q	3Q	4Q	합계	1Q	2Q	3Q	4Q	합계
미얀마	31	135	284	55	505	110	193	163	123	589
호주 GLNG	601	364	435	343	1,743	512	251	305	485	1,548
호주 Prelude	919	372	-71	-268	952	366	86	289	398	1,139
이라크 Zubair	241	241	439	-391	531	180	202	213	249	844
모잠비크 KGM	-412	-47	-79	158	-381	19	-478	584	745	870

전년 동기 대비 주요 증감 사유

- 미얀마 : 판매량 감소에 따른 감가상각비 감소로 영업이익 증가
- 호주 GLNG : 유가 하락 등으로 영업이익 감소
- 호주 Prelude : 판매 물량 증가로 매출 증가
- 이라크 Zubair : 투자비 증가로 인한 원가회수매출 증가로 이익 증가
- 모잠비크 KGM : 판매 물량 증가로 등으로 매출 증가

주요 관계회사 지분법손익 증감 내역

구 분 (억 원)	우즈벡 수르길		카타르 KORAS ¹		오만 KOLNG		인니 DSLNG		합계	
	'24년	'23년	'24년	'23년	'24년	'23년	'24년	'23년	'24년	'23년
지분법 이익	73	490	202	398	213	252	339	236	827	1,376
출자법인	Kor-Uz Gas Chemical Investment Ltd		Korea Ras Laffan LNG Ltd		Korea LNG Ltd		Sulawesi LNG Development Limited		-	
지분율	45%		60%		24%		25%		-	

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

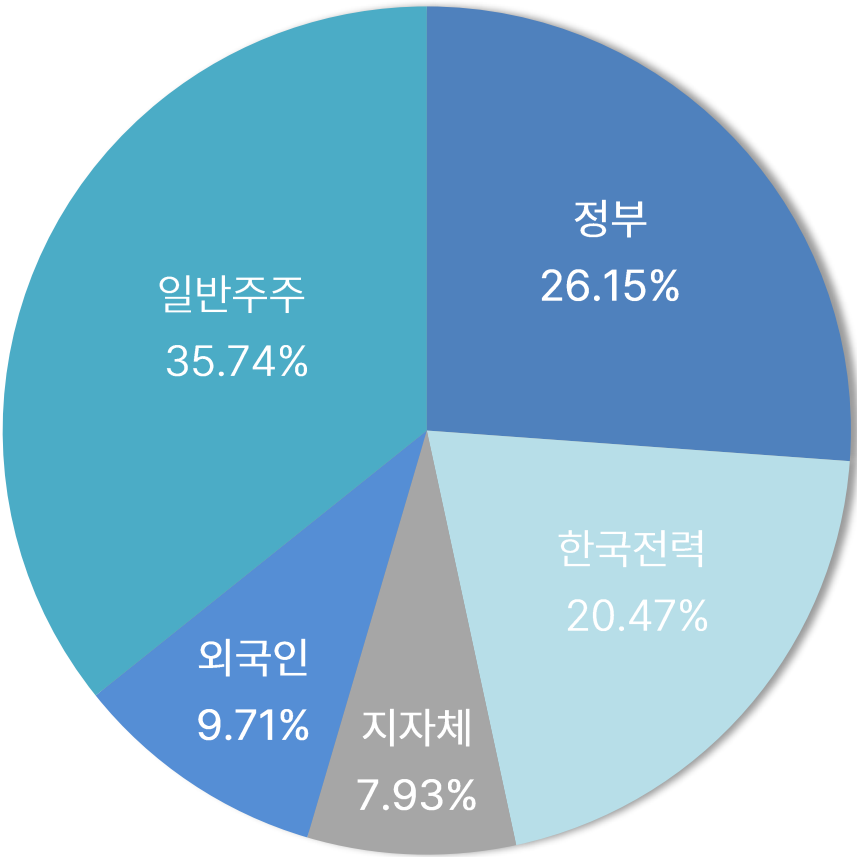
연도별 지분법이익 추이

구 분 (억 원)	2020년	2021년	2022년	2023년	2024년
우즈벡 수르길	283	409	777	490	73
카타르 KORAS	-472	759	909	398	202
오만 KOLNG	92	110	252	252	213
인니 DSLNG	129	232	505	236	339

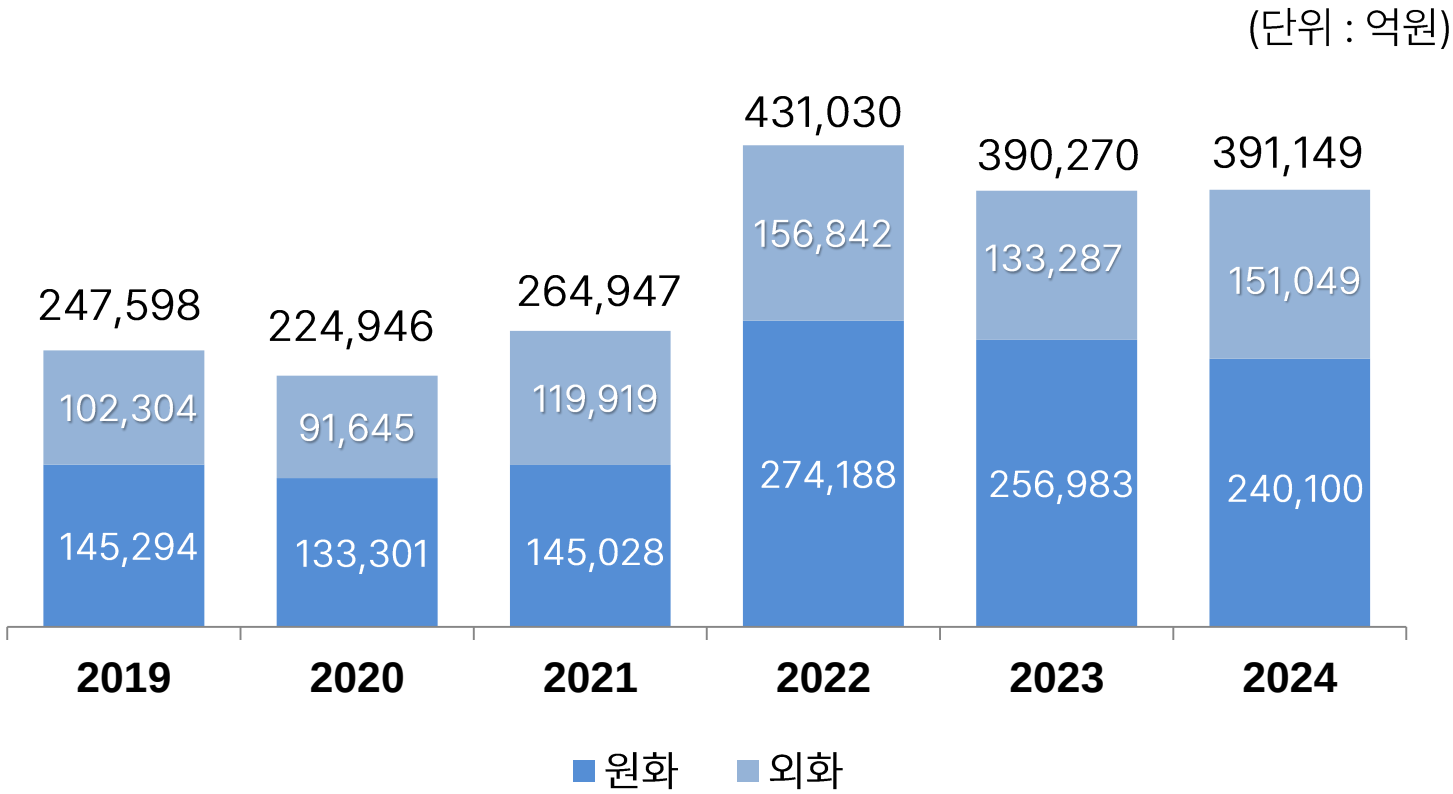
전년 동기 대비 주요 증감 사유

- 우즈벡 수르길 : 공장 정기대보수로 인한 매출 감소
- 카타르 KORAS : 공정가치 감소폭 증가로 인한 당기순이익 감소
- 오만 KOLNG : 적용유가 하락 및 판매량 감소 등으로 인한 매출 감소
- 인니 DSLNG : 운영비 감소 및 금리하락에 따른 PF 이자 감소

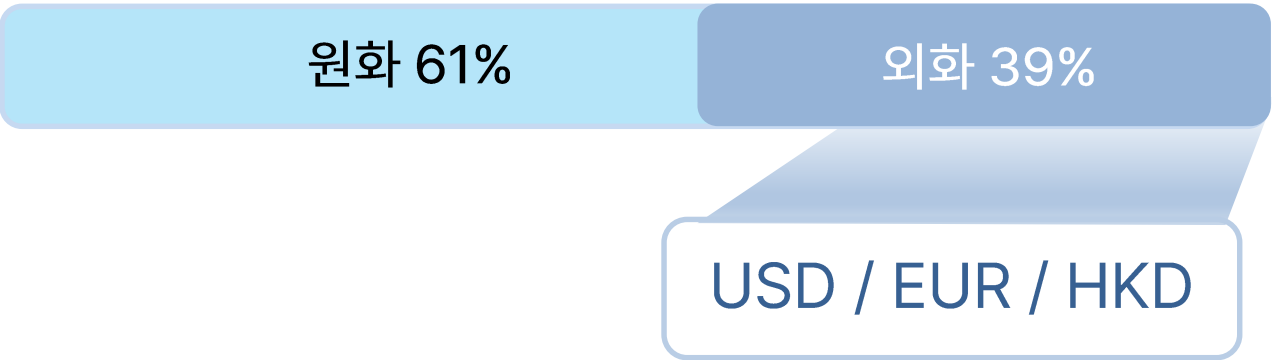
주주 현황 (2024.12.31. 기준)



연도별 차입금 추이 (별도 기준)

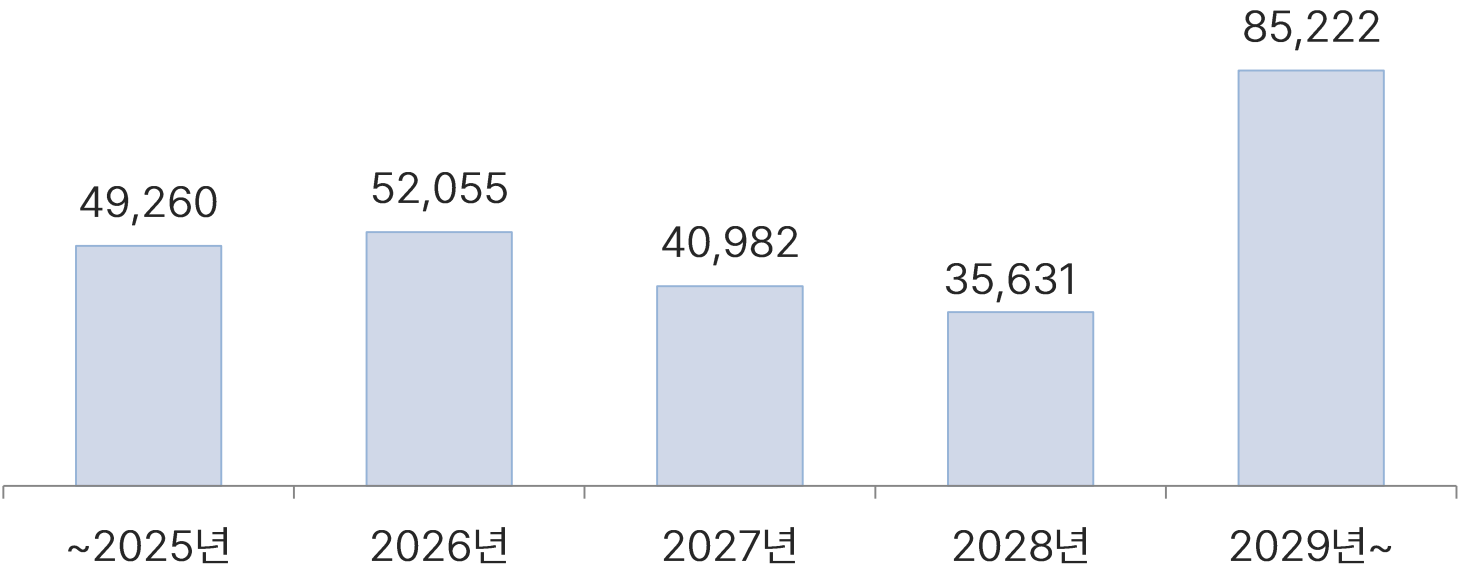


차입금 구성 (별도 기준)



* 100% 고정금리(스왑 후 기준)

장기 회사채 만기 현황 (원화·외화 포함)



연도별 CAPEX 추이 및 향후 전망

구 분 (억 원)	2021	2022	2023	2024(E)	2025(E)	2026(E)	2027(E)	2028(E)
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

* 2024~28년은 중장기 재무관리계획('24.9월 제출) 상 순 투자비 기준으로 작성

생산기지 운영현황



구 분	인천	평택	통영	삼척	제주	합계
Start-up	'96.10월	'86.11월	'02.9월	'14.7월	'19.10월	-
No. of tanks	23	23	17	12	2	77

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

배관망 현황

- 배관설비 : 총 431개 관리소에 5,206km 운영 중('24년 12월 말 기준)

추가 건설 계획

- 주배관
 - 2026년까지 주배관 440km 추가 건설 예정
- 생산기지
 - 당진기지 건설
 - 1단계 : 27만kl 4기 및 본설비('19.11월 ~ '27.5월)
 - 2단계 : 27만kl 3기 및 부대설비('22.7월 ~ '28.10월)