



한국가스공사

2020년 상반기 영업실적 발표자료

2020. 8. 14

투자자 유의사항

본 자료는 2020년 상반기 실적에 대한 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 현재의 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 사용 될 수 없습니다.

목 차

■ 판매실적	4
■ 연결 손익	5
■ 연결 재무상태	8
■ 투자실적	9
■ 배당정책	10

✓ 용도별 판매물량 증감내역

(단위 : 천톤)

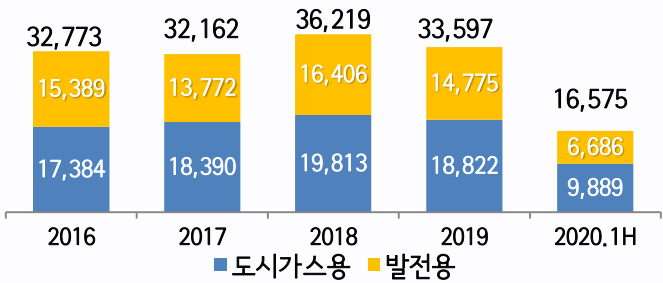
구 분	2020년 상반기(A) ¹	2019년		증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
		상반기(B) ¹	연간		
도시가스용(a)	9,889	10,678	18,822	-789	-7.4%
주택용	4,939	5,016	7,819	-77	-1.5%
산업용	2,895	3,325	6,447	-430	-12.9%
일반용	778	881	1,695	-103	-11.7%
업무난방용	261	309	503	-48	-15.5%
냉난방공조용	200	231	545	-31	-13.4%
기타 ²	816	916	1,813	-100	-10.9%
발전용(b)	6,686	7,267	14,775	-581	-8.0%
한전 발전사	2,565	2,564	5,200	1	0.04%
민자 발전사 및 기타	4,121	4,703	9,575	-582	-12.4%
합계(a+b)	16,575	17,945	33,597	-1,370	-7.6%

[전년동기대비 증감사유]

- 도시가스용
 - 코로나19로 인한 경기침체, 다중이용시설 운영 중단 및 전년 대비 동절기 평균 기온 상승 등으로 일반·업무난방용 수요 감소
 - 경쟁연료(LPG)대비 가격경쟁력 하락으로 산업용 수요 감소 등
- 발전용
 - 총 발전량 감소(3.8%↓) 및 직수입 발전량 증가(22.2%↑)

[참고] 연도별 판매물량 추이

(단위 : 천톤)



¹ 6월 용도별 물량배분은 가청구 기준으로 작성
² 열병합용, 열전용설비용, 수송용, 직공급, 연료전지용등

✓ 주요 손익 증감내역

(단위 : 억원)

구 분	2020년 상반기(A)	2019년		증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
		상반기(B)	연간		
매출액	120,624	135,761	249,826	-15,137	-11.2%
발전용	42,390	54,381	103,262	-11,991	-22.0%
도시가스용	71,239	73,054	129,806	-1,815	-2.5%
기타	6,995	8,326	16,758	-1,331	-15.9%
매출원가	109,964	122,984	232,271	-13,020	-10.6%
판관비	2,037	2,035	4,210	2	0.1%
영업이익	8,623	10,742	13,345	-2,119	-19.7%
기타손익	-4,328	-56	-5,208	-4,272	적자확대
금융손익	-4,075	-4,044	-8,020	-31	적자확대
지분법손익	306	722	1,047	-416	-57.7%
법인세비용	108	2,109	581	-2,001	-94.9%
당기순이익	418	5,255	583	-4,837	-92.0%

[전년동기대비 증감사유]

- 매출액
 - 판매물량 감소(137만톤↓) 및 단가 하락 등
- 영업이익
 - 호주Prelude(494억원↓), 이라크 바드라(258억원↓)등 종속회사 영업이익 감소(832억원 ↓)
- 당기순이익
 - 호주 및 이라크 등 해외사업 손상차손 4,357억원 인식
 - * 호주GLNG : 3,387억원, 호주Prelude : 816억원, 이라크바드라 : 154억원
 - KORAS 등 지분법 이익 감소

[참고] 별도 손익계산서 증감내역

(단위 : 억원)

구 분	2020년 상반기(A)	2019년		증감 (A-B)
		상반기(B)	연간	
매출액	116,124	130,231	239,038	-14,107
영업이익	8,586	9,734	11,858	-1,148
당기순이익	-936	4,932	816	-5,868

✓ 주요 해외사업 영업실적 증감내역

(단위 : 억원)

구 분	호주 GLNG		호주Prelude		미얀마		이라크 주바이르		이라크 바드라		합계	
	1H'20	1H'19	1H'20	1H'19	1H'20	1H'19	1H'20	1H'19	1H'20	1H'19	1H'20	1H'19
사업별 총 생산량	51카고	44카고	1카고 ¹	1카고	196천톤 ¹	202천톤	평균47.6만 배럴/일	평균 46.3만 배럴/일	평균 4.9만 배럴/일	평균 6.7만 배럴/일	-	-
매출액	3,247	3,071	189	176	565	587	1,502	1,766	584	1,541	6,087	7,141
영업이익	490	460	-537	-43	392	390	297	363	-16	242	626	1,412
당기순이익	-2,282	-651	-1,065	-313	356	350	199	281	-142	273	-2,934	-60

¹ 호주Prelude사업은 공사분 LNG 스왑 카고 기준, 미얀마사업은 KOGAS 지분율(가스전 8.5%)을 반영하여 판매물량 산정함

[전년동기대비 영업이익 증감사유]

- 호주 GLNG : 판매량 증가로 매출 및 영업이익 증가
- 호주 Prelude : 감가상각비 인식에 따른 매출원가 증가
- 미얀마 : 매출원가 감소 등으로 영업이익 소폭 증가
- 이라크 주바이르 : Capex 감소로 원가회수매출 감소
- 이라크 바드라 : 생산량 감소 및 회수한도 하향으로 원가회수매출 감소

연도별 해외사업 영업이익 추이

단위:억원	2019년	2018년	2017년
GLNG	857	933	-209
Prelude	-251	-32	-
미얀마	801	450	459
주바이르	797	825	1,516
바드라	152	139	212

✓ 주요 관계회사 지분법손익 증감내역

(단위 : 억원)

구 분	우즈벡 수르길		카타르 KORAS		오만 KOLNG		인니DSLNG		합계	
	1H'20	1H'19	1H'20	1H'19	1H'20	1H'19	1H'20	1H'19	1H'20	1H'19
지분법 이익	317	287	-322	145	63	95	33	69	91	596
출자법인	Kor-Uz Gas Chemical Investment Ltd		Korea Ras Laffan LNG Ltd		Korea LNG Ltd		Sulawesi LNG Development Limited		-	
지분율	45%		60% ¹		24%		25%		-	

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

[전년동기대비 증감사유]

- [KORAS]
 - 장기유가 전망치 감소등에 따른 투자주식 공정가치 평가손실 발생
- [KOLNG]
 - 유가하락에 따른 매출 감소 등
- [DSLNG]
 - 판매단가 하락 및 판매물량 감소 등

연도별 지분법 이익 추이

단위 : 억원	2019년	2018년	2017년
Kor-Uz	1,038	745	401
KORAS	-572	626	489
KOLNG	162	126	78
DSLNG	120	249	273

✓ 재무상태 증감내역

(단위 : 억원)

구 분	20년 상반기말(A)	19년말(B)	증감 (A-B)	증감률 (A-B)/B
자 산(a+b)	375,975	393,118	-17,143	-4.4%
부 채(a)	295,957	311,653	-15,696	-5.0%
차입금(별도기준)	241,073	247,598	-6,525	-2.6%
외화	85,116	102,304	-17,188	-16.8%
원화	155,957	145,294	10,663	7.3%
자 본(b)	80,018	81,465	-1,447	-1.8%
부채비율(a/b)	369.9%	382.6%	-12.7%p	

[전년대비 증감사유]

■ 자산

- 판매물량 감소에 따른 매출채권 감소 및 해외투자자산 손상 차손 발생 등에 따른 유·무형자산 감소 등

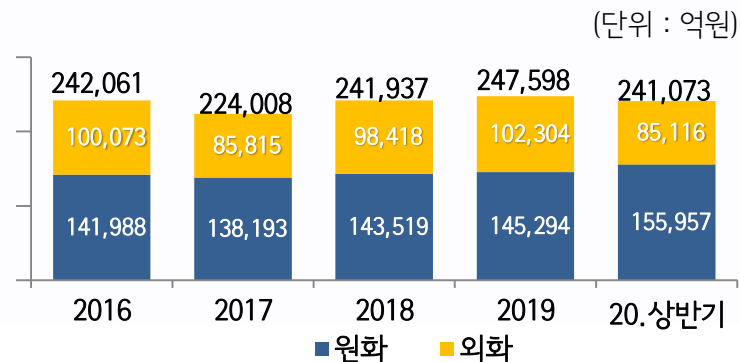
■ 부채

- 도입단가와 물량 감소에 따른 매입채무 및 단기차입금 감소 등

■ 자본

- 19회계연도 배당금 지급('20.4월, 333억원) 및 자사주 매입(500억원) 등

[참고] 연도별 차입금 추이



연도별 CAPEX 추이 및 향후 전망

(단위 : 억원)

구 분 (단위 : 억원)	2017	2018	2019	2020			2021(F) ^{1,2}	2022(F) ^{1,2}
				실적(A)	연간 투자계획(B) ¹	집행률 (A/B)		
국내투자 ²	6,360	6,339	7,512	2,452	6,130	40.0%	9,215	9,830
해외투자	6,926	6,133	4,878	2,454	8,928	27.5%	8,534	8,094
합계	13,286	12,472	12,390	4,906	15,058	32.6%	17,749	17,924

¹ 2020년은 예산서상 순투자비, 2021/2022년은 중장기 재무관리계획('19년 9월 제출)상 순투자비 기준으로 작성

² 2021년, 2022년 국내투자비는 신규/혁신사업 투자비 포함 작성

[생산기지 운영 현황]

- 저장탱크 : 4개 생산기지 및 제주에서 74기 운영중
(저장용량 1,156만kl)

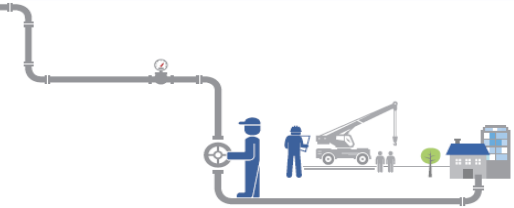
구 분	인천	평택	통영	삼척	제주	합계
운영개시	'96.10월	'86.11월	'02.9월	'14.7월	'19.10월	-
저장탱크	20기	23기	17기	12기	2기	74기

[배관망 현황]

- 배관설비 : 총 412개 관리소에서 4,931km 운영중

[추가 건설 계획]

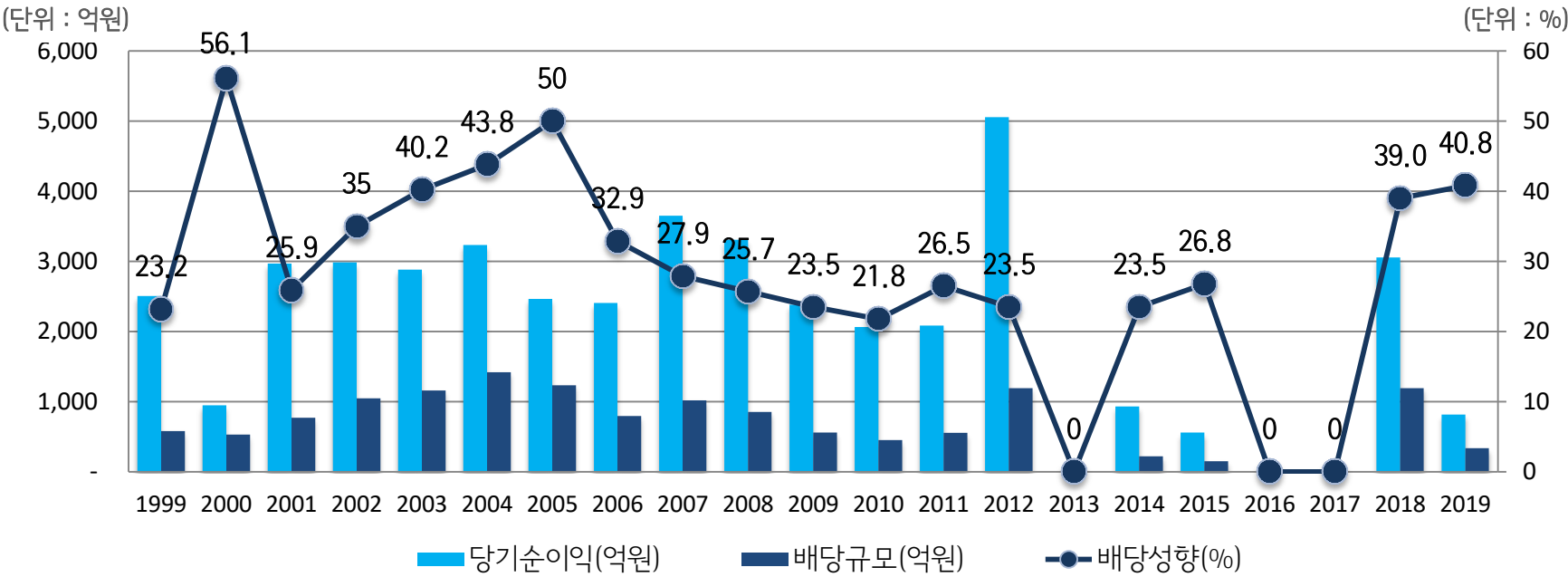
- 주배관
 - 2023년까지 주배관 250km 추가건설로 5,181km 운영예정
- 생산기지
 - 인천기지 확장 계획(20만kl 3기) : '15.10월 ~ '20.10월
 - 당진기지 건설(27만kl 4기 및 본설비) : '19.12월 ~ '25.12월



● 주주중시 경영실천을 위해 안정적인 배당 추진

- 1999년 거래소 상장 이후 높은 배당성향 유지
- 정부배당정책 방향, 투자비 집행 계획 등을 고려하여 향후 배당성향 40% 수준 유지

※ 2019 회계연도 배당 1주당 배당금 : 380원 (배당성향 40.8%)



* 2013, 2016, 2017 회계연도는 해외사업 손상차손 처리로 당기순손실이 발생하여 무배당 결정