

July. 2009

INVESTOR RELATIONS

GS건설 컨소시엄, 약 22억불 규모 해외 플랜트 LOA 접수
UAE, Ruwais 4th NGL Train Project



Contents

1. 프로젝트 개요
 2. Risk 분석 및 공사 실적
 3. 의의 및 전망
- Appendix
- 공정도
- 해외 Project 현황

1. 프로젝트 개요

당 프로젝트는 UAE GASCO에서 발주한 22억불 규모의 천연가스분리 사업으로 당사가 설계, 구매, 시공을 일괄도급으로 수행하게 되며, 공사 기간은 48개월임.

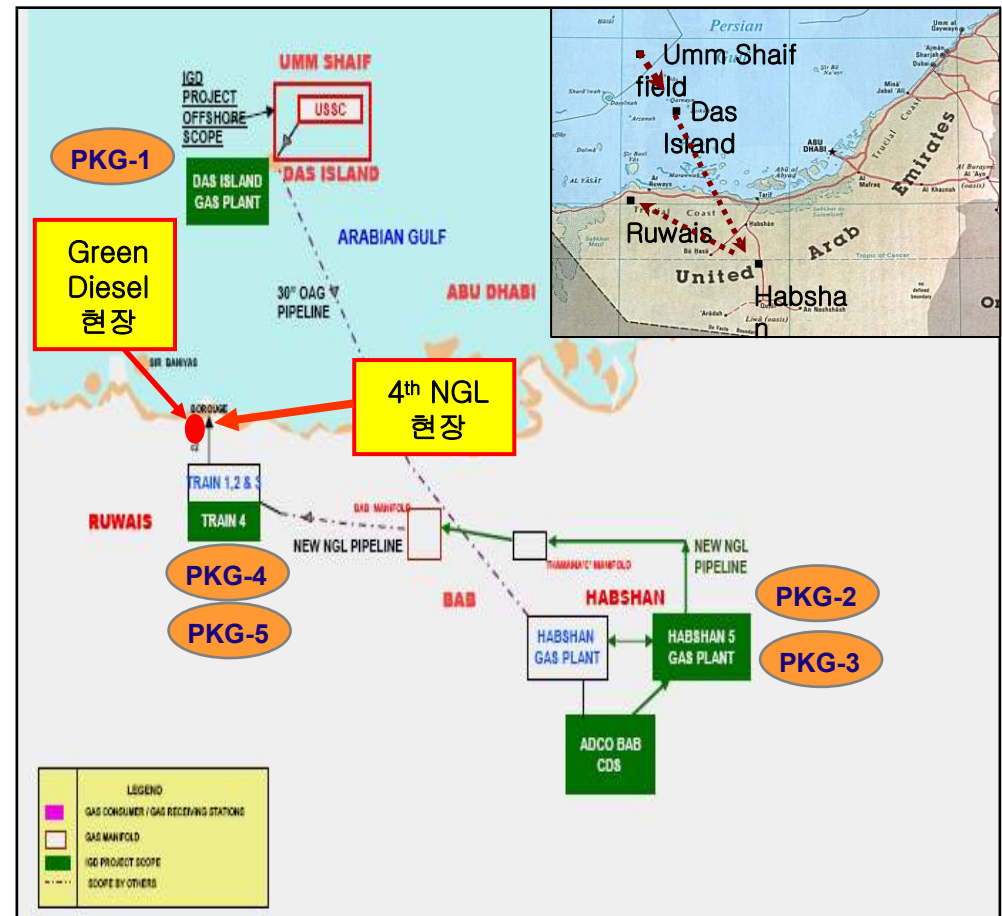
사업개요

위 치	Abu Dhabi Ruwais, UAE
발 주 처	GASCO (Abu Dhabi Gas Industries Ltd.) : ADNOC 68%, Shell 15%, Total 15%, Partec 2%
재 원	발주처 자원
공사 규모	IGD Package-4 - Ethane : 4,761 TPD* - Propane : 7,857 TPD - Butane : 9,364 TPD - Paraffinic Naphtha : 5,546 TPD - Condensate Return : 6,712 TPD
계약 방식	설계/구매/공사/시운전 일괄도급
사업 방식	GS건설, Petrofac(PEL)** 컨소시엄
공사 기간	48개월
공사 금액	총 22억불 (GS건설 분 약 55%)

* TPD : Ton per Day

** 영국계 EPC Contractor

위치도



2. Risk 분석 및 공사 실적

다양한 가스 프로젝트 수행 경험을 바탕으로 본 프로젝트를 성공적으로 수행할 것이며, 사업수행 과정상 발생할 수 있는 여러 Risk들을 입찰가에 반영하여 사전에 Hedge 하였음.

수행 능력	이란 SP Gas Development Phase 9-10 Project 수행에 따른 가스 분야 경험 축적
기성 수금	- 발주처가 국영기업이므로 기성 수금의 위험 없음 - 선수금(10%) 및 월별 Progress 기성 수령
원자재 및 환리스크	- 공사비 상승의 불확실성에 대비한 예비비 반영 - 선물환 계약을 통한 외환리스크 헷지
기타사항	예비비 반영



GAS Project 실적		
Project 명	계약 형태	공사 기간
사우디, Manifa	LSTK	2008~2011
태국, PTT-LNG	LSTK	2008~2011
오만, Salalah Methanol	LSTK	2007~2010
이란, SP 9-10	LSTK	2003~2009

위치	아라비아 반도 동부
인구	약 4,300 천명 (2004년)
수도	아부다비 (Abu Dhabi)
공용어	아랍어
종교	이슬람교 (수니파 80%, 시아파 20%)
산업구조	서비스업(38%), 광업(28.3%), 제조업(13.9%)
1인당 GNP	USD 22,643

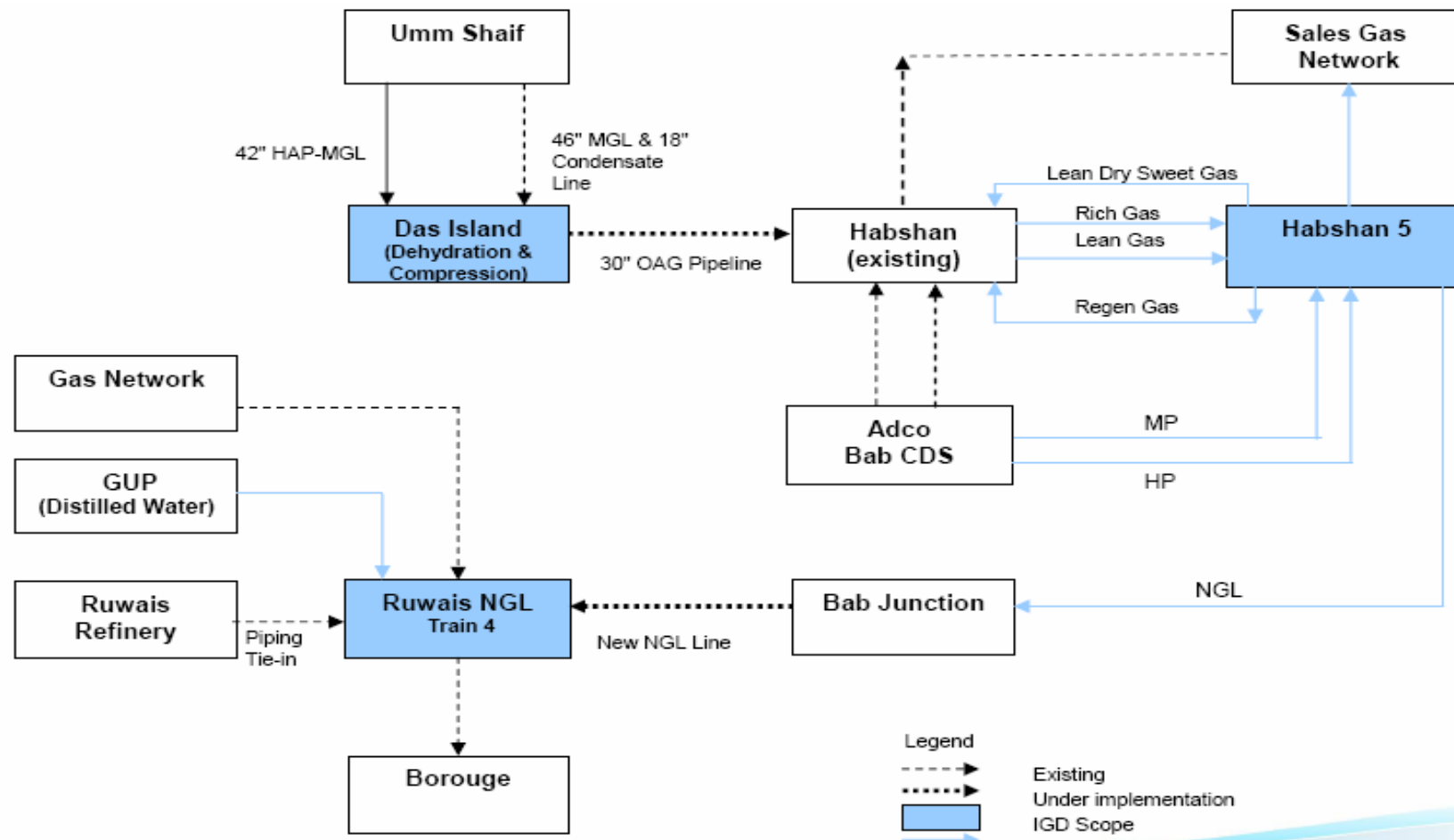
3. 의의 및 전망

- 성공적으로 수행한 이란 SP 9~10과 최근 LOI 수령한 이란 LNG 프로젝트에 이어 가스분야 진출에 가속도를 낼 수 있을만한 전환점을 가져 온 프로젝트로서 향후 중동 지역에서의 경쟁력 확보 및 독보적인 위치를 선점할 수 있는 초석을 마련함. 또한, 연간 매출 4000 억원의 기여가 예상됨.
- GS건설은 GAS 분야의 연속 수주를 통해 LNG Value Chain전 분야에 걸친 경험을 가진 첫번째 한국기업이 되었음. 또한, Vision 2015 달성을 대비하여 원유정제 및 가스분야 역량 강화로 현재 원유에서 가스로 넘어가고 있는 현재의 플랜트 시장 상황에 대응하여 가스 분야의 경쟁력을 강화해온 결과물임.
- UAE는 중동 지역 내 풍부한 천연자원 및 인적 자원을 바탕으로 안정적인 성장률을 이룩하고 있는 지역으로 기 수행중인 그린디젤과 이번 가스 프로젝트 수주로 인하여 향후 UAE에서의 추가적인 수주가 예상됨.



<이란, SP 9~10 Project>

별첨1) 공정도

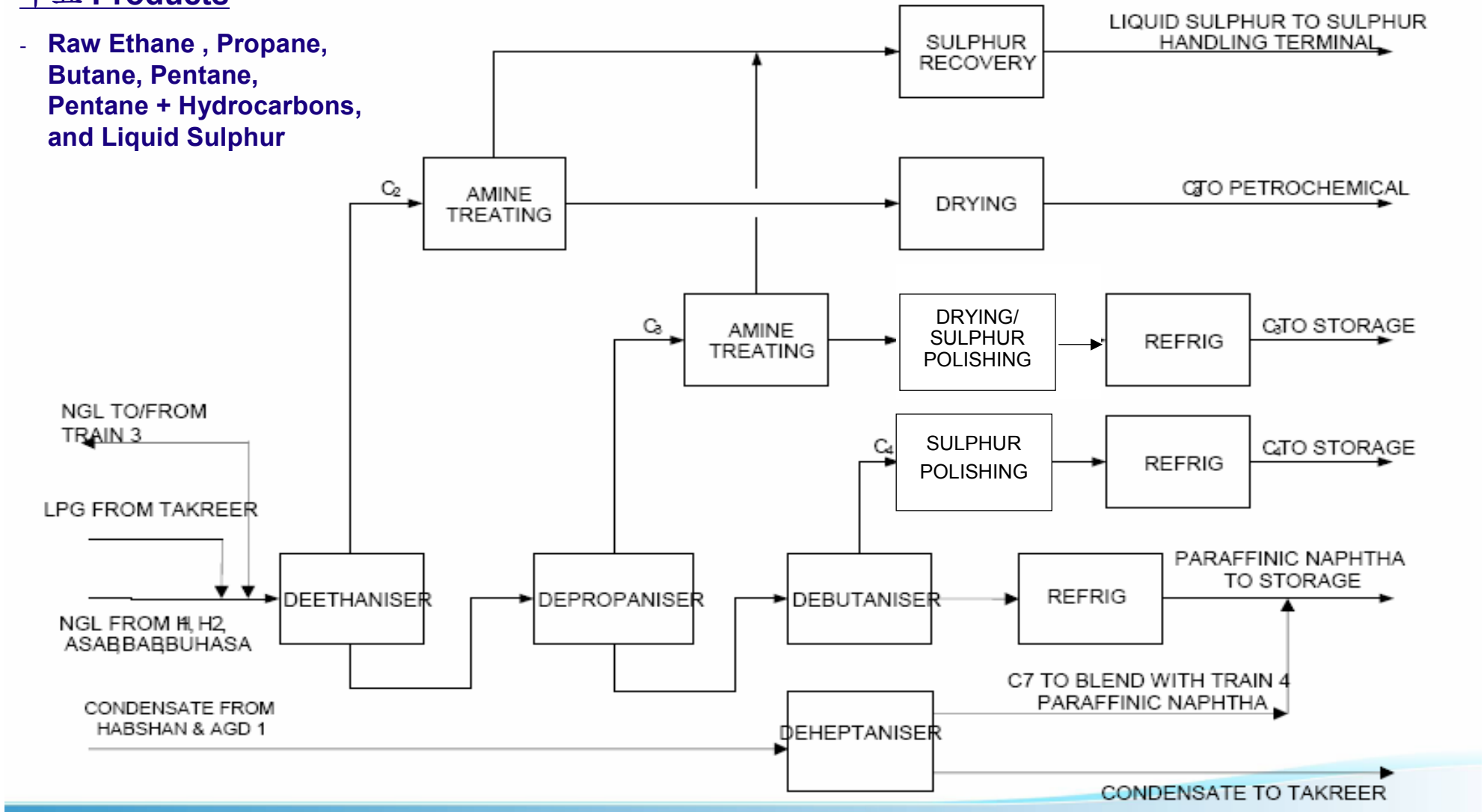


- 1) Offshore에서 Gas 생산.
- 2) Das Island에서 Dehydration 후 Habshan으로 Gas 이송되고, Onshore Bab 광구에서 생산되는 Gas와 합쳐져 Habshan에서 Treatment (SRU 포함)후 NGL을 분리.
- 3) 분리된 NGL은 Ruwais로 이송되어 Fractionation (C2, C3, C4, C5+)하여 저장하게 됨 / 분리된 C2는 Borouge 석유화학 단지의 원료로 사용 됨.

별첨2) 공정도 (세부)

주요 Products

- Raw Ethane , Propane, Butane, Pentane, Pentane + Hydrocarbons, and Liquid Sulphur



별첨3) 해외 Project 수주 현황

	Description	Project	Client	Project Type	Contract Amount Unit: USD	Project Period
현재 수행 중	Singapore	Depot C911	LTA	Civil	144 ml	2009 – 2015
	Vietnam	Hanoi~Haiphong	VIDIFI	Civil	175 ml	2008 – 2011
	Saudi Arabia	Manifa	Aramco	Gas	501 ml	2008 – 2011
	UAE	Green Diesel	Takreer	VDU Hydrocracker*	1.13 bn	2008 – 2011
	Thailand	PTT LNG	PTT LNG Co., Ltd.	LNG Terminal	393 mil	2008 – 2011
	Egypt	ERC Hydrocraker	ERC	Hydrocracker	2.17 bn	2007 – 2013
	Armenia	Yerevan Power Plant	YTPP	Power Plant	218 mil	2007 – 2010
	Oman	Salalah Methanol	SMC	Methanol	722 mil	2007 – 2010
	Thailand	HMC PP	HMC Polymers Co. Ltd.	Poly Propylene	176 mil	2007 – 2009
	Oman	Aromatics	AOL	Aromatics	1.25 bn	2006 – 2009
	Qatar	Laffan Refinery	QP 80% + Exxonmobil 10%+TotalFinaElf 10%J/V	Refinery	370 mil	2005 – 2009
	Turkey	Tupras Refinery	Tupras	DHP	108 mil	2005 – 2009
	Iran	SP 9~10	NIOC	Gas	660 mil	2003 – 2009

* VDU: Vacuum Distillation Unit