

Contraente: 	Progetto: TERMINALE DI RICEZIONE E RIGASSIFICAZIONE GAS NATURALE LIQUEFATTO (GNL) TARANTO N° Contratto. : N° Commessa : Rev: 0	Cliente 
N° Documento 03255-E&E-R-0-100	Foglio 1 di 6 Data 10-01-2007	N° Documento Cliente

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE (SIA)

INTEGRAZIONI

Richiesta d'integrazione n. 4

0	10-01-2007	EMESSO PER ISTRUTTORIA	GIUNTO	BRANDA	CICCARELLI	
REV	DATA	TITOLO REVISIONE	PREPARATO	CONTROLLATO	APPROVATO	

TERMINALE DI RICEZIONE E RIGASSIFICAZIONE GAS NATURALE LIQUEFATTO (GNL) TARANTO**Richiesta d'integrazione n. 4**

N° Documento 03255-E&E-R-0-100	Foglio 2 di 6	Rev: 0	N° Documento Cliente.:
--	-------------------------	------------------	-------------------------------

INDICE

1	L'APPROVVIGIONAMENTO NEL SETTORE DEL GNL ED IL PROGETTO GASNATURAL ..	3
	ELENCO ALLEGATI	5

TERMINALE DI RICEZIONE E RIGASSIFICAZIONE GAS NATURALE LIQUEFATTO (GNL) TARANTO									
Richiesta d'integrazione n. 4									
N° documento	Foglio			Rev:				N° documento Cliente.:	
03255-E&E-R-0-100	3	di	6	0					

1 L'APPROVVIGIONAMENTO NEL SETTORE DEL GNL ED IL PROGETTO GASNATURAL

La gasNatural SDG é il primo Operatore Europeo nel settore del GNL per importazione e commercializzazione; attiva in Spagna e nel resto del mondo attraverso una propria flotta di 11 navi metaniere (altre 2 unità sono state recentemente acquistate), opera in tutte le fasi della catena del valore del GNL: liquefazione, trasporto marittimo e rigassificazione.

La gasNatural, oltre alla propria presenza in Spagna nella quale attraverso la Enagàs partecipa alla gestione di tre Terminali di rigassificazione (Barcellona, Cartagena e Helva) possiede ed opera il Terminale di rigassificazione di Puerto Rico (U.S.A.) che assicura il 100% delle importazioni di gas in questo Paese e partecipa in modo significativo all'impianto di liquefazione GNL a Trinidad e Tobago, al futuro impianto di produzione GNL in Algeria (capacità 10 Mldmc/a) ed in Nigeria (capacità 10-12 Mldmc/a) ed è uno dei primi fornitori stranieri di GNL del mercato USA.

Gas Natural e Repsol YPF, nel mese di Aprile 2005, hanno inoltre siglato uno "Strategic Agreement" per gestire l'attività relativa al mercato del GNL in forma congiunta attraverso una nuova società chiamata Stream.

Con questo ulteriore consolidamento nel settore del GNL la gasNatural, attraverso la controllata Stream, rappresenta il 3° Operatore al mondo per volume di GNL commercializzato, dopo i colossi Asiatici del settore (v. Fig. 1.1)

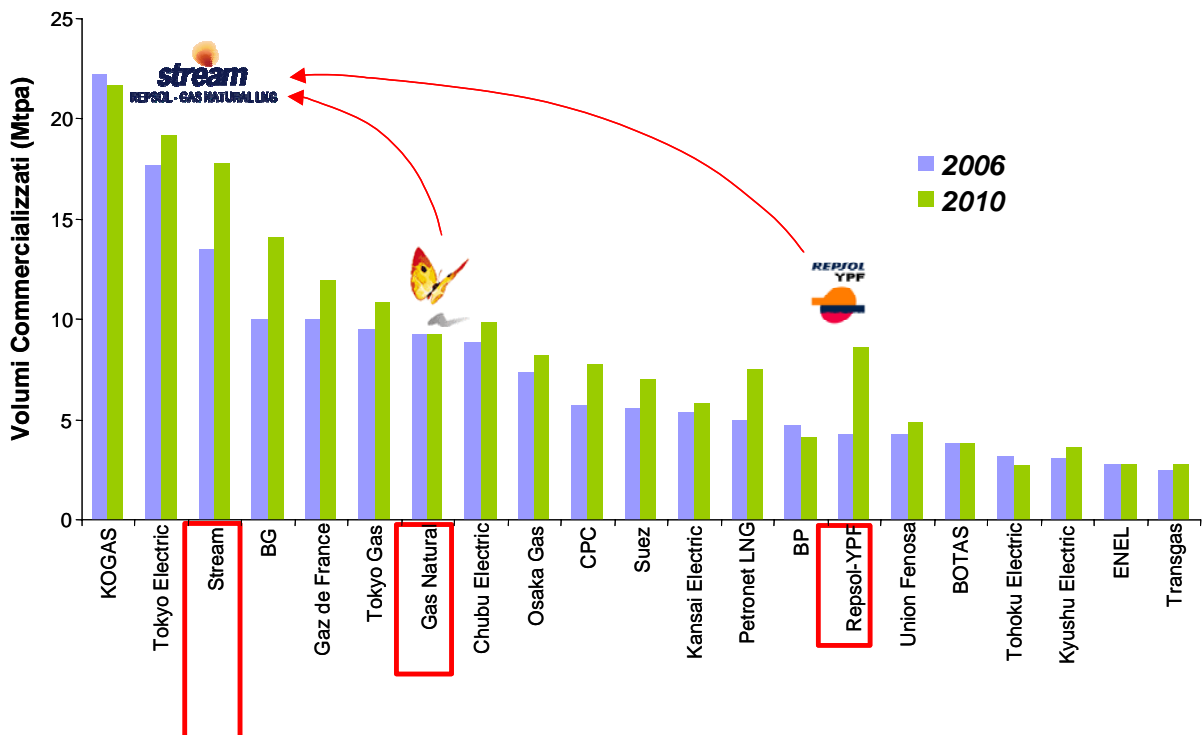


Fig.1.1 – Volumi commercializzati di GNL nel mondo (Fonte: Wood McKenzie 2006)

TERMINALE DI RICEZIONE E RIGASSIFICAZIONE GAS NATURALE LIQUEFATTO (GNL) TARANTO									
Richiesta d'integrazione n. 4									
N° documento	Foglio			Rev:				N° documento Cliente.:	
03255-E&E-R-0-100	4	di	6	0					

Il quadro generale delle infrastrutture GNL in cui gasNatural opera è descritto in **Fig. 1.2.**

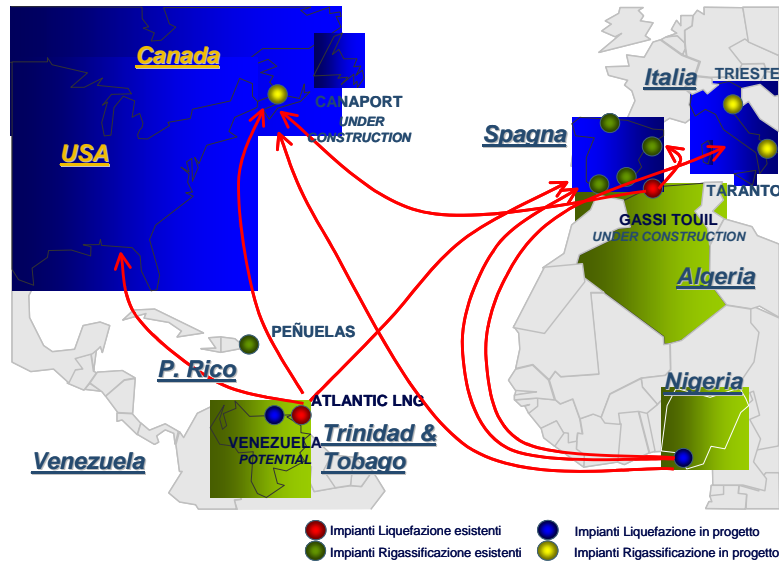


Fig. 1.2. - Il quadro generale delle infrastrutture GNL in cui opera gasNatural (Fonte: Wood McKenzie 2006)

Dal punto di vista commerciale la gasNatural dispone oggi di 15 contratti di importazione in Europa e 21 in America. Per una completa descrizione del Gruppo gasNatural e delle relative attività industriali e commerciali si rimanda all'**Allegato 1**; di seguito, per completezza di informazione si riporta il quadro generale degli assets della gasNatural nell'intera filiera del GNL alla luce della alleanza strategica con Repsol YPF (v. **Fig. 1.3**).

	Liquefazione	Trasporto	Mercato	Rigassificazione
Assets Esistenti	Atlantic LNG T1 (4.5 bcma): 20% Atlantic LNG T2/3 (9 bcma): 25% Atlantic LNG T4 (7.4 bcma): 22,2%	Hispania Spirit (140,000 m ³) Madrid Spirit (138,000 m ³) Bilbao Knutsen (138,000 m ³) Catalunya Spirit (138,000m ³) C. Villalba (138,000 m ³) Gimi (125,000 m ³) Norman Lady (87,500 m ³) Methane Artic (71,000 m ³) Methane Polar (71,000 m ³) Laietà (40,700 m ³) Anabella (35,000 m ³)	Spagna (14,3 bcma) USA (2,5 bcma)	BBG (8 bcma): 25% Enagas (28 bcma): 10% P. Rico (2 bcma): 50%
Progetti in fase di realizzazione	Gassi Touil T1 (5,5 bcma): 80%	New 2 x 160,000 m ³	USA (7,5 bcma)	Canaport (10 bcma): 75%
Progetti	Persian LNG T1 (11 bcma): 25% Persian LNG T2 (11 bcma): 25% Perú LNG T1 (5,5 bcma): 20%	New 4 x 160,000 m ³ New 3 x 160,000 m ³	Europa (5,3 bcma) Messico/USA (5 bcma)	Italia (16 bcma) Messico/USA (5 bcma)
Totale	(53,5 bcma) 29,3%	Esistenti: 1,123,200 m ³ Necessari: 1,760,000 m ³	Esistenti: 16,8 bcma Progetto: 17,8 bcma	Esistenti: 5,8 bcma Progetto: 20,5 bcma

Fig. 1.3. - Il quadro generale degli assets di Stream³ (Repsol-gasNatural)

TERMINALE DI RICEZIONE E RIGASSIFICAZIONE GAS NATURALE LIQUEFATTO (GNL) TARANTO

Richiesta d'integrazione n. 4

N° documento 03255-E&E-R-0-100	Foglio 5 di 6	Rev: 0	N° documento Cliente.:
--	-------------------------	------------------	-------------------------------

ELENCO ALLEGATI**ALLEGATO 1** Gruppo GasNatural (gasNatural)

TERMINALE DI RICEZIONE E RIGASSIFICAZIONE GAS NATURALE LIQUEFATTO (GNL) TARANTO

Richiesta d'integrazione n. 4

N° documento 03255-E&E-R-0-100	Foglio 6 di 6	Rev: 0	N° documento Cliente.:
-----------------------------------	------------------	-----------	------------------------

ALLEGATO 1**Gruppo GasNatural (gasNatural)**