



# TERMINAL DE REGASIFICACIÓN DE GNL MONTEVIDEO, URUGUAY



**PUNTA SAYAGO**

Latitud 34°54'00.00" S

Longitud 56°16'34.00"W

# TERMINAL DE REGASIFICACIÓN DE GNL MONTEVIDEO

Diversificar las fuentes de suministro energético.

Utilizar infraestructura existente, actualmente subutilizada.

Aprovechar las sinergias y economías de escala, al compartir la Terminal entre dos Países.

## INSTITUCIONES A CARGO DE LA IMPLEMENTACIÓN



Empresa pública energética de Uruguay  
Sociedades con Petrobras, RepsolYPF, British Gas, Pan American Energy  
Volúmenes vendidos 2007: 2.7 MMm<sup>3</sup>  
Ventas 2007: 2243 MMUSD



Empresa pública energética de Argentina  
Exploración y explotación de hidrocarburos  
Transporte, almacenaje, distribución, comercialización e industrialización de hidrocarburos



Empresa pública energética de Uruguay  
1,2 millones de servicios  
Potencia instalada: 593 MW hidroeléctricos y 787 MW térmicos  
Energía generada 2007: 8800 GWh  
Ventas 2007: 1029 MMUSD

## MONTOS Y ETAPAS DEL PROYECTO

ETAPA TEMPRANA 2009-2010 MMUSD 200

ETAPA ON SHORE 2009-2010 MMUSD 400 TOTAL MMUSD 600

## **ETAPA TEMPRANA** Capacidad send out 10 millones m<sup>3</sup>/d

- Construcción de 1200m mota de cierre, puente cañerías y acceso 500m.
- Construcción 650 m de contradique de abrigo.
- Dragado de dársena, zona de reviro y canal de acceso.
- Construcción pantalán de atraque para metaneros. Diseño para Qflex.
- Gasoducto de aproximación 14 Km, 18" diámetro, 90 bar (conecta a troncal existente hasta anillo BA, 145 Km 18" 80 bar, 57 Km subfluvial 95 bar).
- Contratación barcaza regasificadora y FSU.

## **ETAPA ON SHORE** Capacidad send out 10 mill.m<sup>3</sup>/d ampliables a 15 y a 20

- Construcción de dos tanques p/GNL de 160 000 m<sup>3</sup> c/u aprox.
- Construcción planta de regasificación, intercambiadores de aire flujo natural.
- Construcción tuberías y brazos de descarga.
- Utilities

# TERMINAL Y GASODUCTO



Terminal GNL



Gasoducto Cruz del Sur (existente)

- Montevideo – Santa Ana terrestre  
145 km; 18"; 80 bar
- Santa Ana – Punta Lara subfluvial  
57 km; 24"; 95 bar



Gasoductos en estudio



### 3) DESCRIPCIÓN FINANCIERA

#### TERMINAL DE REGASIFICACIÓN DE GNL EN MONTEVIDEO

#### DESCRIPCIÓN FINANCIERA

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
APORTES DE CAPITAL															
ETAPA TEMPRANA	60	140													
ETAPA ON SHORE			100	200	100										
TOTAL EGRESOS millones de U\$S			60	58	56	134	128	123	117	142	107	101	76	72	69
VOLUMEN VENTAS millones m <sup>3</sup> /año			1980	1980	1980	2145	2310	2475	2640	2970	4455	4455	4455	4455	4455
VOLUMEN VENTAS billones BTU/año			71	71	71	77	83	89	95	107	160	160	160	160	160
Porcentaje utilización sobre 330 días/año			60%	60%	60%	65%	70%	75%	80%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
COSTO CAPITAL DE REGASIFICACIÓN U\$S/MMBTL			0,84	0,82	0,79	1,73	1,54	1,38	1,24	1,33	0,67	0,63	0,47	0,45	0,43
TASA REGASIFICACIÓN U\$S/MMBTU			1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

## 4) MOTIVACIONES Y DEMANDA

La principal motivación del Proyecto es la diversificación de las fuentes de suministro energético y la decisión de ambos Gobiernos de llevar adelante el mismo dada su importancia estratégica.

La demanda inicial del proyecto ha sido prevista en 6 millones de m<sup>3</sup>/d para Argentina y 4 para Uruguay. En los cálculos económicos se ha previsto una utilización del 60% sobre 330 días/a para los primeros 3 años, llegando al 90% al año 8 y ampliando a 15 millones m<sup>3</sup>/d para el año 9.

Esto permitirá utilizar la infraestructura de gasoductos que une ambos países. Asimismo permitirá, gracias a un suministro seguro, desarrollar el mercado del gas natural en Uruguay, e inclusive llegar a ciudades alejadas de los troncales de gasoductos existentes mediante el transporte de GNL en camiones, para alimentar redes aisladas y estaciones de servicio.

## 5) Necesidades del Proyecto

Id	Nombre de tarea	Duración	Comienzo	Fin	Cronograma													
					01 diciembre		01 enero		01 febrero		01 marzo		01 abril		01 mayo			
					01/12	15/12	29/12	12/01	26/01	09/02	23/02	09/03	23/03	06/04	20/04	04/05		
1																		
2	 ESTRUCTURA	50 días	lun 01/12/08	vie 06/02/09														
3	 FINANCIACIÓN	45 días	jue 01/01/09	mié 04/03/09														
4	 DISEÑO OBRAS PUERTO	80 días	jue 15/01/09	mié 06/05/09														
5	 DISEÑO GASODUCTO	20 días	mar 03/03/09	lun 30/03/09														
6	 APROBACIÓN AMBIENTAL	40 días	jue 01/01/09	mié 25/02/09														

## 6) Datos de Contacto

Mario Botto

ANCAP

Coordinador ANCAP Proyecto Regasificación GNL Montevideo

Tel. +598 2 1931 INTERNO 2943/2285

Cel. +598 99 808984

[mbotto@ancap.com.uy](mailto:mbotto@ancap.com.uy)

[www.ancap.com.uy](http://www.ancap.com.uy)