

Reuters: GALP.LS Bloomberg: GALP.PL

Lisboa, 29 de Abril de 2009

Galp Energia 1T 09 Trading Update

Este documento tem como objectivo fornecer estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp Energia esteve sujeita, no primeiro trimestre de 2009. As margens, os preços, a produção e outra informação referida neste documento são valores preliminares. Toda a informação está sujeita a alterações e pode diferir dos resultados a publicar no dia 13 de Maio de 2009.

Este documento foi elaborado com a finalidade de fornecer maior informação, sobre os resultados esperados, aos investidores e potenciais investidores.

Indicadores Económicos

	1T08	4T08	1T09	Var. % 1T09/1T08	Var. % 1T09/4T08
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	96,9	54,9	44,4	(54,2%)	(19,1%)
Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl)	0,6	4,4	3,0	381,2%	(32,1%)
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl)	(2,2)	4,8	2,5	s.s.	(47,8%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ⁴ (GBP/them)	53,1	55,8	46,5	(12,4%)	(16,7%)
Preço <i>pool</i> espanhola ⁴ (€/MWh)	65,9	64,4	43,1	(34,6%)	(33,2%)
Taxa de câmbio média ⁵ Eur/Usd	1,50	1,32	1,30	(13,0%)	(1,1%)
Euribor - seis meses ⁵ (%)	4,48	4,31	2,11	(52,9%)	(51,0%)

Indicadores Operacionais

Exploração & Produção

	1T08	4T08	1T09	Var. % 1T09/1T08	Var. % 1T09/4T08
Produção média <i>working interest</i> (kbbl/dia)	13,8	15,5	13,3	(3,5%)	(14,3%)
Produção média <i>net entitlement</i> (kbbl/dia)	9,9	9,7	8,4	(14,7%)	(13,1%)

Refinação & Distribuição

	1T08	4T08	1T09	Var. % 1T09/1T08	Var. % 1T09/4T08
Crude processado (k bbl)	23.649	20.780	13.270	(43,9%)	(36,1%)
Vendas de produtos refinados (milhões ton)	3,9	4,3	3,9	1,4%	(7,4%)
Vendas a clientes directos (milhões ton)	2,3	2,7	2,8	20,5%	2,9%
Exportações (milhões ton)	0,6	0,6	0,4	(36,5%)	(37,7%)

No primeiro trimestre de 2009, no dia 17 de Janeiro, ocorreu um incêndio na fábrica de utilidades da refinaria de Sines, o que obrigou a uma paragem total desta refinaria até ao dia 24 de Fevereiro. No entanto, as paragens das unidades de *cracking* catalítico (FCC) e alquilação prolongaram-se até à última semana de Março. Esta paragem afectou a quantidade de crude processado durante o trimestre em mais de 30%, comparativamente com o trimestre anterior.

Este trimestre incluiu, pela primeira vez, as vendas relativas às actividades de distribuição de produtos petrolíferos das filiais Ibéricas da ExxonMobil, adquiridas a 1 de Dezembro de 2008, e também as vendas de produtos petrolíferos das filiais Ibéricas da Agip, que já tinham sido incorporadas no quarto trimestre de 2008.

No primeiro trimestre de 2009, dada a subida dos preços dos produtos petrolíferos nos mercados internacionais que ocorreu neste período, os resultados do segmento de Refinação & Distribuição foram afectados, ao nível da margem bruta, por um efeito de *time lag* negativo de €14,5 milhões, em resultado das condições estabelecidas contratualmente para os operadores do mercado português, incluindo a própria Galp Energia, reflectirem com um atraso de cerca de uma semana as variações dos preços verificados nos mercados internacionais. O valor do efeito de *time lag* no quarto trimestre de 2008 foi positivo em €105,0 milhões e no primeiro trimestre de 2008 foi negativo em €5,7 milhões.

Gas & Power

	1T08	4T08	1T09	Var. % 1T09/1T08	Var. % 1T09/4T08
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.471	1.225	1.075	(26,9%)	(12,2%)
Mercado liberalizado	825	586	490	(40,6%)	(16,4%)
Do qual:					
Eléctrico e industrial	610	444	488	(20,1%)	9,8%
Trading	215	142	2	(98,9%)	(98,3%)
Mercado regulado	646	638	585	(9,4%)	(8,3%)
Geração de energia eléctrica ⁶ (GWh)	136	104	147	8,1%	41,6%

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do primeiro trimestre de 2009 terá lugar no dia 13 de Maio de 2009 após o fecho da Euronext Lisbon.

Notas:

¹ Fonte: Platts.

² Fonte: Platts. *Yields*: -100% Brent dated, +2,3% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +25,4% PM UL NWE FOB Bg, +7,4% Nafta NWE FOB Bg., +8,5% Jet NWE CIF, +33,3% ULSD 10 ppm NWE CIF Cg (até ao final do mês de Outubro de 2008 era ULSD 50 ppm) e +15,3% LSFO 1% FOB Cg.; C&Q: 7,7%; Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2008: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,13\$/ton. Rendimentos mássicos.

³ Fonte: Platts.

Margem *hydroskimming* de Roterdão: -100% Brent dated, +2,1% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +15,1% PM UL NWE FOB Bg, +4,0% Nafta NWE FOB Bg., +9% Jet NWE CIF Cg, +32,0% ULSD 10 ppm NWE CIF Cg. e +33,8% LSFO 1% NWE FOB Cg.; C&Q: 4,0%; Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2008: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5.13\$/ton.

Margem aromáticos de Roterdão: -60% PM UL NWE FOB Bg, - 40,0% Nafta NWE FOB Bg., + 37% Nafta NWE FOB Bg., + 16,5% PM UL NWE FOB Bg + 6,5% Benzeno Roterdão FOB Bg + 18,5% Tolueno Roterdão FOB Bg + 16,6% Paraxileno Roterdão FOB Bg + 4,9% Ortoxileno Roterdão FOB Bg.; Consumos: - 18% LSFO 1% CIF NEW. Rendimentos mássicos.

Margem refinação Óleos Base: -100% Arabian Light, +3,5% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +13,0% Nafta NWE FOB Bg., +4,4% Jet NWE CIF, +34,0% ULSD 10 ppm NWE CIF, +4,5% VGO 1,6% NWE FOB cg, +14,0% Óleos Base FOB, +26% HSFO 3,5% NWE Bg.; Consumos: -6,8% LSFO 1% NWE FOB Cg.; Quebras: 0.6%; Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2008: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,13\$/ton. Rendimentos mássicos.

Margem *Hydroskimming* + Aromáticos + Óleos Base de Roterdão = 65% Margem *hydroskimming* de Roterdão + 15% Margem aromáticos de Roterdão + 20% Margem refinação Óleos Base.

⁴ Fonte: Bloomberg.

⁵ Fonte: Banco Central Europeu. Euribor 360.

⁶ Inclui empresas que não consolidam mas nas quais a Galp Energia detém uma participação significativa. A partir do primeiro trimestre de 2009 esta rubrica passou apenas a incluir a geração de energia eléctrica, deixando de referir a soma da geração de energia eléctrica e térmica. Para tornar os períodos comparáveis, esta alteração foi repercutida nos valores do primeiro trimestre de 2008 e quarto trimestre de 2008.

Galp Energia, SGPS, S.A.

Investor Relations

Tiago Villas-Boas, Director
Inês Santos
Maria Borrega
Samuel Dias
Tiago Lage

Contactos:

Tel: +351 21 724 08 66
Fax: +351 21 724 29 65
Morada: Rua Tomás da Fonseca, Torre A, 1600-209
Lisboa, Portugal

Website: www.galpenergia.com
Email: investor.relations@galpenergia.com