

Reuters: GALP.LS Bloomberg: GALP.PL

Lisboa, 23 de Julho de 2008

Galp Energia 2T 08 Trading Update

Este documento tem como objectivo fornecer estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp Energia esteve sujeita, no segundo trimestre de 2008. 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 6 de Agosto de 2008.

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

Indicadores Económicos

	2T07	1T08	2T08	Var. % 2T08/2T07	Var. % 2T08/1T08
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	68,8	96,9	121,4	76,5%	25,3%
Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl)	5,0	0,6	2,7	(45,8%)	335,1%
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl)	2,1	(2,2)	(1,7)	s.s.	(22,5%)
Preço de gás natural <i>henry hub</i> ⁴ (Usd/MMbtu)	7,5	8,6	11,4	50,9%	31,5%
Preço pool espanhola ⁵ (€/MWh)	35,7	65,9	56,9	59,5%	(13,6%)
Taxa de câmbio média ⁶ Eur/Usd	1,35	1,50	1,56	15,9%	4,3%
Euribor - seis meses ⁶ (%)	4,20	4,48	4,93	17,5%	10,0%

Durante o segundo trimestre de 2008 a Galp Energia reviu o cálculo da sua margem *benchmark* para o *Cracking* e *Hydroskimming* de Roterdão de acordo com os critérios já adoptados pela Agência Internacional de Energia ("IEA") em 2007. No que diz respeito à margem *benchmark* para a refinaria do Porto, esta passou também a incluir, para além da margem *Hydroskimming* e de Aromáticos, uma componente de óleos base, um dos complexos industriais existentes nesta refinaria, com o objectivo de reproduzir de uma forma mais fiel as suas operações. De forma a permitir a comparação com os períodos homólogos, estas alterações foram repercutidas nos valores das margens de refinação *benchmark* do segundo trimestre de 2007 e primeiro trimestre de 2008.

Indicadores Operacionais

Exploração & Produção

	2T07	1T08	2T08	Var. % 2T08/2T07	Var. % 2T08/1T08
Produção média <i>Working</i> (kbbbl/dia)	17,0	13,8	15,5	(8,3%)	12,9%
Produção média <i>net entitlement</i> (kbbbl/dia)	12,3	9,9	11,3	(8,4%)	14,6%

Refinação & Distribuição

	2T07	1T08	2T08	Var. % 2T08/2T07	Var. % 2T08/1T08
Crude processado (k bbl)	25.581	23.649	25.119	(1,8%)	6,2%
Vendas de produtos refinados (milhões ton)	4,1	3,9	4,1	0,9%	6,0%
Vendas a clientes directos (milhões ton)	2,3	2,3	2,3	(0,1%)	(1,1%)
Exportações (milhões ton)	0,7	0,6	0,7	8,9%	18,1%

No segundo trimestre de 2008, dada a subida acentuada dos preços dos produtos petrolíferos nos mercados internacionais que ocorreu neste período, os resultados do segmento de Refinação & Distribuição foram negativamente afectados, ao nível da margem bruta, por um efeito de *time lag* de aproximadamente €50 milhões, em resultado das condições estabelecidas contratualmente para os operadores do mercado português demorarem a reflectir as variações dos preços verificados nos mercados internacionais. O valor do efeito de *time lag* no primeiro trimestre de 2008 foi negativo em €6 milhões e no segundo trimestre de 2007 foi negativo em €23 milhões.

Gas & Power

	2T07	1T08	2T08	Var. % 2T08/2T07	Var. % 2T08/1T08
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.355	1.471	1.478	9,1%	0,5%
Mercado liberalizado	789	825	881	11,7%	6,8%
Do qual:					
Eléctrico e industrial	491	610	580	18,0%	(5,0%)
Trading	297	215	302	1,4%	40,3%
Mercado regulado	566	646	597	5,5%	(7,6%)
Geração de energia ¹ (GWh)	365	398	376	3,3%	(5,4%)

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do segundo trimestre de 2008 terá lugar no dia 6 de Agosto de 2008 após o fecho da Euronext Lisbon.

A *Conference Call* com analistas e investidores será realizada às 09:00 GMT (10:00 CET) do dia 7 de Agosto de 2008. Os detalhes da *Conference Call* são os seguintes:

- **Participação:** Manuel Ferreira De Oliveira (CEO)
Claudio De Marco (CFO)
Tiago Villas-Boas (IR)
- **Telefones:** Portugal: 707 785 662
Reino Unido: +44 (0) 203 14 74 600
- **Chairperson:** Tiago Villas-Boas

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 50 ppm NWE CIF Cg 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: Reuters.

⁵ Fonte: Bloomberg.

⁶ Fonte: Banco Central Europeu. Euribor 360.

⁷ Inclui empresas que não consolidam mas nas quais a Galp Energia detém uma participação significativa.

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.galpennergia.com

Email: investor.relations@galpennergia.com