

Reuters: GALP.LS Bloomberg: GALP PL

Lisboa, 29 de Outubro de 2008

Galp Energia 3T 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 terceiro 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 12 de Novembro de 2008.

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

Indicadores Económicos

	3T07	2T08	3T08	Var. % 3T08/3T07	Var. % 3T08/2T08
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	74,9	121,4	114,8	53,3%	(5,4%)
Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl)	2,2	2,7	2,8	30,7%	5,2%
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl)	(0,0)	(1,7)	1,8	s.s.	s.s.
Preço de gás natural <i>henry hub</i> ⁴ (Usd/MMbtu)	6,2	11,4	9,0	46,3%	(20,4%)
Preço pool espanhola ⁵ (€/MWh)	36,5	56,9	70,4	92,8%	23,7%
Taxa de câmbio média ⁶ Eur/Usd	1,37	1,56	1,51	9,5%	(3,7%)
Euribor - seis meses ⁶ (%)	4,56	4,93	5,18	13,4%	5,1%

Indicadores Operacionais

Exploração & Produção

	3T07	2T08	3T08	Var. % 3T08/3T07	Var. % 3T08/2T08
Produção média <i>Working</i> (kbbbl/dia)	18,3	15,5	15,5	(15,5%)	(0,4%)
Produção média <i>net entitlement</i> (kbbbl/dia)	14,5	11,3	9,1	(37,1%)	(19,4%)

Refinação & Distribuição

	3T07	2T08	3T08	Var. % 3T08/3T07	Var. % 3T08/2T08
Crude processado (k bbl)	24.549	25.119	20.221	(17,6%)	(19,5%)
Vendas de produtos refinados (milhões ton)	4,2	4,1	3,8	(9,1%)	(8,0%)
Vendas a clientes directos (milhões ton)	2,4	2,3	2,2	(6,0%)	(3,1%)
Exportações (milhões ton)	0,7	0,7	0,5	(25,2%)	(32,0%)

No terceiro trimestre de 2008, dada a descida dos preços dos produtos petrolíferos nos mercados internacionais que ocorreu neste período, os resultados do segmento de Refinação & Distribuição foram positivamente afectados, ao nível da margem bruta, por um efeito de *time lag* de aproximadamente €32 milhões, em resultado das condições estabelecidas contratualmente para os operadores do mercado português, incluindo a Galp Energia, demorarem a reflectir as variações dos preços verificados nos mercados internacionais. O valor do efeito de *time lag* no segundo trimestre de 2008 foi negativo em €53,7 milhões e no terceiro trimestre de 2007 foi negativo em €7,7 milhões. No entanto, o valor acumulado do efeito de *time lag* nos primeiros nove meses de 2008 foi negativo em €27 milhões e no período homólogo de 2007 em €40 milhões.

Gas & Power

	3T07	2T08	3T08	Var. % 3T08/3T07	Var. % 3T08/2T08
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.299	1.478	1.464	12,7%	(1,0%)
Mercado liberalizado	780	881	926	18,7%	5,1%
Do qual:					
Eléctrico e industrial	491	580	679	38,2%	17,1%
Trading	289	302	248	(14,3%)	(17,8%)
Mercado regulado	519	597	537	3,6%	(10,0%)
Geração de energia ⁷ (GWh)	406	376	414	1,8%	9,9%

No terceiro trimestre de 2008 teve início a regulação do mercado de gás natural em Portugal para as actividades de distribuição e comercialização. Foram definidas tarifas reguladas de venda de gás natural que têm por base os proveitos permitidos de cada actividade regulada. (Ver apresentação disponibilizada no dia 18 de Junho de 2008).

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do terceiro trimestre de 2008 terá lugar no dia 12 de Novembro de 2008 após o fecho da Euronext Lisbon.

A *Conference Call*, incluindo *Audio Webcast*, com analistas e investidores será realizada às 09:00 GMT (10:00 CET) do dia 13 de Novembro de 2008. Os detalhes da *Conference Call* e *Audio Webcast* 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
- **Link:** <http://gaia.unit.net/galp/20081113/trunc>
- **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
Mária 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