

## Galp Energia 2T 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 segundo 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 5 de Agosto de 2009.

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

## Indicadores Económicos

	2T08	1T09	2T09	Var. % 2T09/2T08	Var. % 2T09/1T09
Preço médio <i>brent dated</i> <sup>1</sup> (Usd/bbl)	121,4	44,4	58,8	(51,6%)	32,4%
Margem <i>cracking</i> de Roterdão <sup>2</sup> (Usd/bbl)	2,7	3,0	1,1	(59,4%)	(63,4%)
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão <sup>3</sup> (Usd/bbl)	(1,7)	2,5	(0,6)	65,2%	s.s.
Preço de gás natural NBP do Reino Unido <sup>4</sup> (GBP/therm)	61,0	46,5	27,6	(54,7%)	(40,6%)
Preço <i>pool</i> espanhola <sup>4</sup> (€/MWh)	56,9	43,1	37,0	(35,0%)	(14,1%)
Taxa de câmbio média <sup>5</sup> Eur/Usd	1,56	1,30	1,36	(12,8%)	4,6%
Euribor - seis meses <sup>5</sup> (%)	4,93	2,11	1,51	(3,4 p.p.)	(0,6 p.p.)

## Indicadores Operacionais

## Exploração &amp; Produção

	2T08	1T09	2T09	Var. % 2T09/2T08	Var. % 2T09/1T09
Produção média <i>working interest</i> (kbbl/dia)	15,5	13,3	13,4	(13,9%)	0,7%
Produção média <i>net entitlement</i> (kbbl/dia)	11,3	8,4	9,3	(17,7%)	10,6%



## Refinação & Distribuição

	2T08	1T09	2T09	Var. % 2T09/2T08	Var. % 2T09/1T09
Crude processado (k bbl)	25.119	13.270	21.348	(15,0%)	60,9%
Vendas de produtos refinados (milhões ton)	4,1	3,9	4,2	2,6%	7,1%
Vendas a clientes directos (milhões ton)	2,3	2,8	2,8	21,3%	(0,7%)
Exportações (milhões ton)	0,7	0,4	0,6	(17,1%)	54,2%

No segundo 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 €24,0 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 primeiro trimestre de 2009 foi negativo em €14,5 milhões e no segundo trimestre de 2008 foi negativo em €53,7 milhões.

## Gas & Power

	2T08	1T09	2T09	Var. % 2T09/2T08	Var. % 2T09/1T09
Vendas totais de gás natural (milhões m <sup>3</sup> )	1.478	1.075	1.115	(24,6%)	3,7%
Mercado liberalizado	881	490	774	(12,2%)	57,9%
Do qual:					
Eléctrico e industrial	580	488	772	33,1%	58,3%
Trading	302	2	2	(99,4%)	(27,2%)
Mercado regulado	597	585	341	(42,9%)	(41,7%)
Geração de energia eléctrica <sup>6</sup> (GWh)	109	147	137	25,4%	(6,8%)

## Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do segundo trimestre de 2009 terá lugar no dia 5 de Agosto de 2009 após o fecho da Euronext Lisbon.

### Notas:

<sup>1</sup> Fonte: Platts.

<sup>2</sup> 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.

<sup>3</sup> 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.

<sup>4</sup> Fonte: Bloomberg.

<sup>5</sup> Fonte: Banco Central Europeu. Euribor 360.

<sup>6</sup> 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 segundo 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](http://www.galpenergia.com)  
Email: [investor.relations@galpenergia.com](mailto:investor.relations@galpenergia.com)

Reuters: GALP.LS  
Bloomberg: GALP PL

