

Galp Energia 1T 10 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 2010. 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 Maio de 2010.

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

INDICADORES ECONÓMICOS

	1T09	4T09	1T10	Var. % 1T10/1T09	Var. % 1T10/4T09
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	44,4	74,6	76,2	71,7%	2,2%
Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl)	3,2	(0,0)	1,9	(39,7%)	s.s.
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl)	2,6	(1,2)	0,3	(87,7%)	s.s.
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ⁴ (GBp/therm)	46,5	27,7	35,8	(23,0%)	29,4%
Preço <i>pool</i> espanhola ⁴ (€/MWh)	43,1	32,9	25,3	(41,2%)	(23,0%)
Taxa de câmbio média ⁴ Eur/Usd	1,30	1,48	1,38	6,2%	(6,2%)
Euribor - seis meses ⁴ (%)	2,11	1,00	0,96	s.s.	s.s.

INDICADORES OPERACIONAIS

EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	1T09	4T09	1T10	Var. % 1T10/1T09	Var. % 1T10/4T09
Produção média <i>working interest</i> (kbbbl/dia)	13,3	17,7	18,5	39,0%	4,6%
Produção média <i>net entitlement</i> (kbbbl/dia)	8,4	12,2	12,7	51,1%	4,0%

REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	1T09	4T09	1T10	Var. % 1T10/1T09	Var. % 1T10/4T09
Crude processado (k bbl)	13.270	21.099	22.202	67,3%	5,2%
Vendas de produtos refinados (milhões ton)	3,9	4,2	4,4	10,4%	2,5%
Vendas a clientes directos (milhões ton)	2,8	2,8	2,7	(2,5%)	(1,6%)
Exportações (milhões ton)	0,4	0,7	0,8	99,4%	16,6%
Efeito <i>time lag</i> ⁵ (milhões €)	(14,5)	(18,6)	(15,5)	(6,9%)	16,6%

GAS & POWER

	1T09	4T09	1T10	Var. % 1T10/1T09	Var. % 1T10/4T09
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.075	1.198	1.179	9,7%	(1,6%)
Mercado liberalizado	490	882	824	68,2%	(6,5%)
Do qual:					
Eléctrico e industrial	488	751	697	43,1%	(7,1%)
Trading	2	131	82	s.s.	(37,5%)
Mercado regulado	585	316	355	(39,4%)	12,3%
Geração de energia eléctrica ⁶ (GWh)	147	289	297	102,0%	2,9%

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 e +15,3% LSFO 1% FOB Cg.; C&Q: 7,7%; Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/ton (Frete 2009: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 6,04\$/ton). Rendimentos mássicos. A partir de 2010, o factor de conversão utilizado na conversão de Usd/ton para Usd/bbl das margens de benchmark foi alterado de 7,58 para 7,55. Esta alteração foi repercutida no primeiro e quarto trimestres de 2009 de modo a ficarem comparáveis com o ano 2010.

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 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/ton (Frete 2009: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 6,04\$/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 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/ton (Frete 2009: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 6,04\$/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. A partir de 2010, o factor de conversão utilizado na conversão de Usd/ton para Usd/bbl das margens de benchmark foi alterado de 7,58 para 7,55. Esta alteração foi repercutida no primeiro e quarto trimestres de 2009 de modo a ficarem comparáveis com o ano 2010.

⁴ Fonte: Bloomberg.

⁵ Efeito que resulta das condições estabelecidas contratualmente para os operadores do mercado português de produtos petrolíferos, incluindo a própria Galp Energia, reflectirem com um atraso de cerca de uma semana as variações dos preços verificados nos mercados internacionais.

⁶ Inclui empresas que não consolidam mas nas quais a Galp Energia detém uma participação significativa.

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do primeiro trimestre de 2010 terá lugar no dia 6 de Maio de 2010 antes da abertura da NYSE Euronext Lisbon.

A *Conference Call* com analistas e investidores será realizada às 14:00 GMT (15:00 CET) do dia 6 de Maio de 2010. 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) 207 750 99 08

Chairperson

- Tiago Villas-Boas (IR)

Galp Energia, SGPS, S.A.

Investor Relations:

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

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

Reuters: GALP.LS
Bloomberg: GALP PL

