

1º Trimestre 2011 – 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 2011. As margens, os preços, a produção e outra informação referida neste documento são preliminares. Toda a informação está sujeita a alterações e pode diferir dos resultados a publicar no dia 29 de Abril de 2011.

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

INDICADORES ECONÓMICOS

	1T10	4T10	1T11	Var. 1T11/1T10	Var. 1T11/4T10
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	76,2	86,5	105,0	37,7%	21,4%
Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl)	1,9	1,6	(0,5)	s.s.	s.s.
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl)	0,3	0,5	(0,4)	s.s.	s.s.
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ⁴ (GBp/therm)	35,8	52,5	57,0	59,3%	8,6%
Preço <i>pool</i> espanhola ⁴ (€/MWh)	25,3	43,2	45,2	78,5%	4,7%
Taxa de câmbio média ⁴ Eur/Usd	1,38	1,36	1,37	(1,1%)	0,9%
Euribor - seis meses ⁴ (%)	0,96	1,25	1,37	0,40 p.p.	0,12 p.p.

INDICADORES OPERACIONAIS

EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	1T10	4T10	1T11	Var. 1T11/1T10	Var. 1T11/4T10
Produção média <i>working interest</i> (k bbl/dia)	18,5	20,1	19,0	2,7%	(5,6%)
Produção média <i>net entitlement</i> (k bbl/dia)	12,7	14,3	9,6	(24,3%)	(32,5%)

REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	1T10	4T10	1T11	Var. 1T11/1T10	Var. 1T11/4T10
Crude processado (k bbl)	22.202	17.984	13.572	(38,9%)	(24,5%)
Vendas de produtos refinados ⁵ (milhões ton)	4,5	4,2	3,7	(18,6%)	(12,9%)
Vendas a clientes directos ⁵ (milhões ton)	2,9	2,8	2,4	(15,5%)	(13,0%)
Exportações (milhões ton)	0,8	0,5	0,4	(48,5%)	(24,5%)

GAS & POWER

	1T10	4T10	1T11	Var. 1T11/1T10	Var. 1T11/4T10
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.179	1.340	1.605	36,1%	19,8%
Do qual ⁶ :					
Segmento eléctrico	355	465	502	41,2%	7,9%
Segmento industrial	529	468	483	(8,7%)	3,1%
Trading	113	195	289	155,3%	48,3%
Vendas de electricidade à rede ⁷ (GWh)	296	292	224	(24,3%)	(23,4%)

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 2011: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,98\$/ton (Frete 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/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 2011: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,98\$/ton (Frete 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/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 2011: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,98\$/ton (Frete 2010: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,22\$/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 Inclui vendas em África. Tendo esta alteração sido repercutida para o 1T2010 e o 4T2010.

⁶ As vendas de gás natural por segmento incorporam as vendas no mercado liberalizado e regulado. Tendo esta alteração sido repercutida para o 1T2010 e o 4T2010.

⁷ 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 2011 terá lugar no dia 29 de Abril de 2011 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 29 de Abril de 2011. Para ouvir a *Conference Call* ligue 10 minutos antes da hora agendada para assegurar o seu registo. Os detalhes da *Conference Call* são os seguintes:

Participação

- Manuel Ferreira De Oliveira (CEO)
- Claudio De Marco (CFO)
- Tiago Villas-Boas (IR)

Telefones

- Portugal: 707 785 757
- 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
Pedro Pinto
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

