

4º Trimestre 2010 – Trading update

Este documento tem como objectivo fornecer estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp Energia esteve sujeita no quarto trimestre de 2010. 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 11 de Fevereiro de 2011.

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

INDICADORES ECONÓMICOS

	4T09	3T10	4T10	Var. 4T10/4T09	Var. 4T10/3T10
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	74,6	76,9	86,5	16,0%	12,5%
Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl)	(0,0)	0,7	1,6	s.s.	133,2%
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl)	(1,2)	0,1	0,5	s.s.	283,5%
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ⁴ (GBP/therm)	27,7	43,3	52,5	89,7%	21,2%
Preço <i>pool</i> espanhola ⁴ (€/MWh)	32,5	44,1	43,2	32,9%	(2,0%)
Taxa de câmbio média ⁴ Eur/Usd	1,48	1,29	1,36	(8,0%)	5,0%
Euribor - seis meses ⁴ (%)	1,00	1,13	1,25	0,25 p.p.	0,12 p.p.

INDICADORES OPERACIONAIS

EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	4T09	3T10	4T10	Var. 4T10/4T09	Var. 4T10/3T10
Produção média <i>working interest</i> (kbbbl/dia)	17,7	19,6	19,2	8,9%	(1,9%)
Produção média <i>net entitlement</i> (kbbbl/dia)	12,2	9,5	13,4	9,7%	40,6%

REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	4T09	3T10	4T10	Var. 4T10/4T09	Var. 4T10/3T10
Crude processado (k bbl)	21.099	22.972	17.984	(14,8%)	(21,7%)
Vendas de produtos refinados (milhões ton)	4,2	4,2	4,0	(5,1%)	(5,0%)
Vendas a clientes directos na Península Ibérica (milhões ton)	2,8	2,6	2,6	(5,4%)	1,4%
Exportações (milhões ton)	0,7	0,7	0,5	(20,4%)	(25,5%)
Efeito <i>time lag</i> ⁵ (milhões €)	(18,6)	3,3	(21,1)	(13,6%)	s.s.



GAS & POWER

	4T09	3T10	4T10	Var. 4T10/4T09	Var. 4T10/3T10
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.198	1.302	1.340	11,9%	2,9%
Mercado liberalizado	882	1.011	1.056	19,8%	4,4%
Do qual:					
Eléctrico e industrial	751	824	801	6,7%	(2,8%)
Trading	131	159	195	49,0%	22,8%
Mercado regulado	316	291	284	(10,3%)	(2,5%)
Vendas de electricidade à rede ⁶ (GWh)	285	301	292	2,4%	(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 quarto trimestre 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% Ortóxileno 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 quarto trimestre 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 quarto trimestre de 2010 terá lugar no dia 11 de Fevereiro 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 11 de Fevereiro 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: 707 785 661
- 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

