

Galp Energia 3T 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 terceiro 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 11 de Novembro de 2009.

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

Indicadores Económicos

	3T08	2T09	3T09	Var. % 3T09/3T08	Var. % 3T09/2T09
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	114,8	58,8	68,3	(40,5%)	16,1%
Margem <i>cracking</i> de Roterdão ² (Usd/bbl)	2,8	1,1	0,3	(90,3%)	(74,8%)
Margem <i>hydroskimming</i> + aromáticos + óleos base de Roterdão ³ (Usd/bbl)	1,8	(0,6)	(0,7)	s.s.	(20,6%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ⁴ (GBP/therm)	60,3	27,6	21,7	(64,0%)	(21,3%)
Preço <i>pool</i> espanhola ⁴ (€/MWh)	70,4	37,0	35,0	(50,2%)	(5,3%)
Taxa de câmbio média ⁴ Eur/Usd	1,50	1,36	1,43	(4,8%)	5,0%
Euribor - seis meses ⁴ (%)	5,18	1,51	1,13	s.s.	s.s.

Indicadores Operacionais

Exploração & Produção

	3T08	2T09	3T09	Var. % 3T09/3T08	Var. % 3T09/2T09
Produção média <i>working interest</i> (kbbl/dia)	15,5	13,4	14,3	(7,8%)	6,7%
Produção média <i>net entitlement</i> (kbbl/dia)	9,1	9,3	8,9	(2,4%)	(4,4%)

Refinação & Distribuição

	3T08	2T09	3T09	Var. % 3T09/3T08	Var. % 3T09/2T09
Crude processado (k bbl)	20.221	21.348	21.840	8,0%	2,3%
Vendas de produtos refinados (milhões ton)	3,8	4,2	4,3	13,8%	2,1%
Vendas a clientes directos (milhões ton)	2,2	2,8	2,7	22,9%	(1,8%)
Exportações (milhões ton)	0,5	0,6	0,7	45,2%	19,0%
Efeito <i>time lag</i> ⁵ (milhões €)	32,1	(24,1)	1,4	(95,5%)	s.s.

Gas & Power

	3T08	2T09	3T09	Var. % 3T09/3T08	Var. % 3T09/2T09
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.464	1.115	1.293	(11,7%)	16,0%
Mercado liberalizado	926	774	1.063	14,7%	37,4%
Do qual:					
Eléctrico e industrial	679	772	917	35,2%	18,9%
Trading	248	2	145	(41,3%)	s.s.
Mercado regulado	537	341	230	(57,2%)	(32,6%)
Geração de energia eléctrica ⁶ (GWh)	140	137	142	1,8%	3,9%

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do terceiro trimestre de 2009 terá lugar no dia 11 de Novembro de 2009 após o fecho da Euronext Lisbon.

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 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.

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: 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. 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 terceiro 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.galpennergia.com
Email: investor.relations@galpennergia.com

Reuters: GALP.LS
Bloomberg: GALP PL

