

## 2º Trimestre 2012 – Trading update

Este documento tem como objetivo fornecer estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp Energia esteve sujeita no segundo trimestre de 2012. 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 27 de julho de 2012.

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

### INDICADORES ECONÓMICOS

	2T11	1T12	2T12	Var. 2T12/2T11	Var. 2T12/1T12
Preço médio <i>brent dated</i> <sup>1</sup> (Usd/bbl)	117,4	118,5	108,2	(7,8%)	(8,7%)
Margem de refinação <i>benchmark</i> <sup>2</sup> (Usd/bbl)	(1,2)	(0,6)	2,3	s.s.	s.s.
Preço de gás natural NBP do Reino Unido <sup>3</sup> (GBP/therm)	57,7	59,4	57,4	(0,4%)	(3,3%)
Taxa de câmbio média <sup>3</sup> Eur/Usd	1,44	1,31	1,28	(10,9%)	(2,2%)

### INDICADORES OPERACIONAIS

#### EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	2T11	1T12	2T12	Var. 2T12/2T11	Var. 2T12/1T12
Produção média <i>working interest</i> (mboepd)	21,8	22,6	25,8	18,1%	14,2%
Produção média <i>net entitlement</i> (mboepd)	13,8	16,5	18,8	36,7%	13,7%

#### REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	2T11	1T12	2T12	Var. 2T12/2T11	Var. 2T12/1T12
Crude processado (mmbbl)	20.895	20.263	21.456	2,7%	5,9%
Vendas a clientes diretos <sup>4</sup> (milhões ton)	2,6	2,6	2,5	(6,6%)	(5,8%)
Exportações (milhões ton)	0,8	0,9	0,8	6,4%	(5,3%)

#### GAS & POWER

	2T11	1T12	2T12	Var. 2T12/2T11	Var. 2T12/1T12
Vendas totais de gás natural (milhões m <sup>3</sup> )	1.187	1.725	1.500	26,4%	(13,0%)
Do qual:					
Vendas a clientes diretos	1.141	1.165	868	(23,9%)	(25,5%)
Trading	46	560	632	s.s.	12,9%
Vendas de eletricidade à rede <sup>5</sup> (GWh)	323	320	317	(2,0%)	(0,8%)

**Notas:**

\* Este documento foi elaborado ao abrigo do novo acordo ortográfico.

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

<sup>2</sup> Fonte: Platts

70% Margem *cracking* de Roterdão: *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 2012: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 6,81\$/ton (Frete 2011: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,98\$/ton). Rendimentos mássicos.

30% Margem *hydroskimming* + Aromáticos + Óleos base de Roterdão

Margem *Hydroskimming* + Aromáticos + Óleos Base de Roterdão = 65% Margem *hydroskimming* de Roterdão + 15% Margem aromáticos de Roterdão + 20% Margem refinação Óleos Base.

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 2012: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 6,81\$/ton (Frete 2011: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,98\$/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 2012: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 6,81\$/ton (Frete 2011: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso 5,98\$/ton). Rendimentos mássicos.

<sup>3</sup> Fonte: Bloomberg.

<sup>4</sup> Inclui vendas em África.

<sup>5</sup> Inclui empresas que não consolidam mas nas quais a Galp Energia detém uma participação significativa.

## Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do segundo trimestre de 2012 terá lugar no dia 27 de julho de 2012 antes da abertura da NYSE Euronext Lisbon.

A *Conference Call* com analistas e investidores será realizada às 14:00 (hora no Reino Unido) do dia 27 de julho de 2012. 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 (RI)

### Telefones

- Portugal: 800 780 153
- Reino Unido: +44 207 190 1595 ou +44 (0) 800 358 5263 (linha gratuita)

### Chairperson

- Tiago Villas-Boas (RI)

## Galp Energia, SGPS, S.A.

### Investor Relations:

Tiago Villas-Boas, Diretor  
Cátia Lopes  
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](http://www.galpenergia.com)

Email: [investor.relations@galpenergia.com](mailto:investor.relations@galpenergia.com)

Reuters: GALP.LS  
Bloomberg: GALP PL