

4º Trimestre 2012 – Trading update

Este *Trading update* tem como objetivo fornecer estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp Energia esteve sujeita no quarto 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 11 de fevereiro.

APRESENTAÇÃO DE RESULTADOS DO 4T12

A Galp Energia irá divulgar os resultados relativos ao quarto trimestre de 2012 no **dia 11 de fevereiro de 2013**, segunda-feira, antes da abertura do mercado. A *Conference Call* com analistas e investidores será realizada às **11:30 (hora no Reino Unido)** desse mesmo dia.

INDICADORES ECONÓMICOS

	4T11	3T12	4T12	Var. 4T12/4T11	Var. 4T12/3T12
Preço médio <i>brent dated</i> ¹ (Usd/bbl)	109,3	109,5	110,1	0,7%	0,5%
Margem de refinação <i>benchmark</i> ² (Usd/bbl)	(0,6)	3,9	1,4	s.s.	(63,4%)
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ³ (GBP/therm)	56,8	56,9	65,3	15,0%	14,8%
Taxa de câmbio média ³ Eur/Usd	1,35	1,25	1,30	(3,7%)	3,7%

INDICADORES OPERACIONAIS

EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	4T11	3T12	4T12	Var. 4T12/4T11	Var. 4T12/3T12
Produção média <i>working interest</i> (mboepd)	21,6	25,9	23,4	8,5%	(9,7%)
Produção média <i>net entitlement</i> (mboepd)	13,0	19,5	17,7	36,0%	(9,5%)

REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	4T11	3T12	4T12	Var. 4T12/4T11	Var. 4T12/3T12
Crude processado (m bbl)	20.973	21.281	18.791	(10,4%)	(11,7%)
Vendas a clientes diretos ⁴ (milhões ton)	2,6	2,5	2,4	(8,7%)	(3,5%)
Exportações (milhões ton)	0,8	0,8	0,8	(4,8%)	(9,2%)

GAS & POWER

	4T11	3T12	4T12	Var. 4T12/4T11	Var. 4T12/3T12
Vendas totais de gás natural (milhões m ³)	1.414	1.470	1.558	10,1%	5,9%
Do qual:					
Vendas a clientes diretos	1.100	983	995	(9,5%)	1,3%
Trading	314	488	562	78,9%	15,3%
Vendas de eletricidade à rede ⁵ (GWh)	334	317	345	3,2%	8,6%

Notas:

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

¹ Fonte: Platts.

² 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.

³ Fonte: Bloomberg.

⁴ Inclui vendas em África.

⁵ 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 2012 terá lugar no dia 11 de fevereiro de 2013 antes da abertura da NYSE Euronext Lisbon.

A *Conference Call* com analistas e investidores será realizada às 11:30 (hora no Reino Unido) do dia 11 de fevereiro de 2013. 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)
- Filipe Silva (CFO)
- Tiago Villas-Boas (RI)

Telefones

- Portugal: 800 780 153
- Reino Unido: +44 (0) 208 515 2301 ou +44 (0) 800 358 5271 (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

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