

1º Trimestre 2013 – Trading update

Este *trading update* tem como objetivo fornecer as estimativas sobre as condições macroeconómicas, operacionais e comerciais a que a Galp Energia esteve sujeita no primeiro trimestre de 2013, bem como a atualização do programa de perfuração de poços de exploração e avaliação.

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.

INDICADORES DE MERCADO

	1T12	4T12	1T13	Var. 1T13/1T12	Var. 1T13/4T12
Preço médio <i>dated Brent</i> ¹ (USD/bbl)	118,6	110,1	112,6	(5,1%)	2,3%
Preço de gás natural NBP do Reino Unido ² (GBP/therm)	59,2	65,3	73,9	24,8%	13,1%
Preço do GNL para o Japão e para Coreia ¹ (USD/mmbtu)	15,2	14,7	17,9	17,8%	21,9%
Margem de refinação <i>benchmark</i> ³ (USD/bbl)	1,1	3,8	2,0	81,0%	(47,6%)

¹ Fonte: Platts.

² Fonte: Bloomberg.

³ Fonte: Platts. No seguimento do arranque do projeto de conversão no início de 2013, a metodologia de cálculo da margem *benchmark* foi revista, e repercutida no histórico para fins comparativos. Consulte o final deste documento para uma descrição completa da metodologia de cálculo da margem *benchmark*.

INDICADORES OPERACIONAIS

EXPLORAÇÃO & PRODUÇÃO

	1T12	4T12	1T13	Var. 1T13/1T12	Var. 1T13/4T12
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	22,6	23,4	23,5	4,3%	0,6%
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	16,5	17,6	20,1	21,3%	13,7%

REFINAÇÃO & DISTRIBUIÇÃO

	1T12	4T12	1T13	Var. 1T13/1T12	Var. 1T13/4T12
Crude processado (kbbbl)	20.263	18.791	21.535	6,3%	14,6%
Vendas a clientes diretos ¹ (mt)	2,6	2,4	2,4	(9,2%)	(2,2%)
Exportações (mt)	0,9	0,8	1,0	17,4%	32,8%

¹ Inclui vendas em África.

GAS & POWER

	1T12	4T12	1T13	Var. 1T13/1T12	Var. 1T13/4T12
Vendas totais de gás natural (mm ³)	1.725	1.558	1.721	(0,2%)	10,5%
Do qual:					
Vendas a clientes diretos	1.165	995	1.075	(7,8%)	8,0%
Trading	560	562	646	15,4%	14,9%
Vendas de eletricidade à rede ¹ (GWh)	115	345	468	s.s.	35,9%

¹ Inclui empresas que não consolidam mas nas quais a Galp Energia detém uma participação significativa.

CALENDÁRIO DE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E AVALIAÇÃO

Área	Objetivo	Participação	E/ A	Spud date	Duração (# dias)	Status do poço
Brasil						
Lula	Lula Oeste-2	10%	A	4T12	-	Concluído
Iara	Iara Oeste-2	10%	A	4T12	150	Em curso
Iara	Iara HA	10%	A	4T13	120	-
BM-S-8	Carcará (extensão)	14%	A	4T13	150	-
BM-S-24	Bracuhy	20%	E	2T13	150	-
Campos	Obsidiana	15%	E	2T13	120	-
Potiguar	Araraúna	20%	E	1T13	120	Em curso
Potiguar	Tango	20%	E	2T13	120	-
Potiguar	Pitú	20%	E	4T13	120	-
Moçambique						
Rovuma	Mamba South-3	10%	A	1T13	60	Em curso
Rovuma	K Bulge (Agulha-1)	10%	E	2T13	60	-
Namíbia						
PEL 23	Wingat	14%	E	1T13	90	Em curso
PEL 24	Moosehead	14%	E	2T13	90	-
PEL 23	Murombe	14%	E	3T13	90	-
Angola						
Bloco 14	Menongue	9%	A	4T13	60	-
Bloco 32	Cominhos -2	5%	E	3T13	60	-
Bloco 32	B-11	5%	A	4T13	60	-

Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do primeiro trimestre de 2013 terá lugar no dia 29 de abril 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 29 de abril 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: 800 844 247
- Reino Unido: +44 (0) 208 515 2301 ou +44 (0) 800 358 5271 (linha gratuita)

Chairperson

- Tiago Villas-Boas (RI)

Metodologia de cálculo da margem benchmark

45% Margem Hydrocracking: *Yields*: -100% Brent dated, +2,2% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +19,1% PM UL NWE FOB Bg, +8,7% Nafta NWE FOB Bg., +8,5% Jet NWE CIF, +45,1% ULSD 10 ppm NWE CIF e +8,9% LSFO 1% FOB Cg.; Taxa de terminal: \$1/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2012: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$6,80/ton. Rendimentos mássicos.

42,5% Margem cracking de Roterdão: *Yields*: -100% Brent dated, +2,3% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +25,4% PM UL NWE FOB Bg, +7,5% 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: 7,4%; Taxa de terminal: \$1/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Brent; Frete 2012: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$6,80/ton. Rendimentos mássicos.

7% Margem refinação Óleos Base: -100% Arabian Light, +3,5% LPG FOB Seagoing (50% Butano+ 50% Propano), +13% Nafta NWE FOB Bg., +4,4% Jet NWE CIF, +34% 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% CIF NWE.; Quebras:7,4%;Taxa de terminal: 1\$/ton; Quebras oceânicas: 0,15% sobre o Arabian Light Frete 2013: WS Aframax (80 kts) Rota Sullom Voe / Roterdão - Raso \$6,80/ton. Rendimentos mássicos.

5,5% 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.

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

E-mail: investor.relations@galpennergia.com

Reuters: GALP.LS
Bloomberg: GALP PL