

## 3º 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 terceiro trimestre de 2013, bem como a atualização do programa 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 28 de outubro.

## INDICADORES DE MERCADO

	3T12	2T13	3T13	Var. 3T13/3T12	Var. 3T13/2T13
Preço médio <i>dated Brent</i> <sup>1</sup> (USD/bbl)	109,5	102,4	110,3	0,7%	7,7%
Preço de gás natural NBP do Reino Unido <sup>2</sup> (GBP/therm)	56,9	65,3	65,3	14,9%	0,1%
Preço do GNL para o Japão e para Coreia <sup>1</sup> (USD/mmbtu)	13,4	14,8	15,7	17,2%	6,0%
Margem de refinação <i>benchmark</i> <sup>3</sup> (USD/bbl)	5,5	2,2	0,5	(90,6%)	(77,0%)

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

<sup>2</sup> Fonte: Bloomberg.

<sup>3</sup> 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 &amp; PRODUÇÃO

	3T12	2T13	3T13	Var. 3T13/3T12	Var. 3T13/2T13
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	25,9	23,4	25,8	(0,4%)	10,3%
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	19,5	19,4	21,9	12,5%	12,8%

## REFINAÇÃO &amp; DISTRIBUIÇÃO

	3T12	2T13	3T13	Var. 3T13/3T12	Var. 3T13/2T13
Crude processado (kbbbl)	21.281	22.338	22.308	4,8%	(0,1%)
Vendas a clientes diretos <sup>1</sup> (mt)	2,5	2,5	2,6	3,4%	2,3%
Exportações (mt)	0,8	1,1	0,8	(0,8%)	(25,5%)

<sup>1</sup> Inclui vendas em África.

## GAS &amp; POWER

	3T12	2T13	3T13	Var. 3T13/3T12	Var. 3T13/2T13
Vendas totais de gás natural (mm <sup>3</sup> )	1.470	1.457	1.971	34,1%	35,3%
Do qual:					
Vendas a clientes diretos	983	892	958	(2,5%)	7,4%
Trading	488	565	1.014	107,8%	79,5%
Vendas de eletricidade à rede <sup>1</sup> (GWh)	317	449	500	57,7%	11,4%

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

## CALENDÁRIO DE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E AVALIAÇÃO DE 2013

Área	Objetivo	Participação	E/A <sup>1</sup>	Spud date	Duração (# dias)	Status do poço
<b>Brasil<sup>2</sup></b>						
Lula	Lula Oeste-2	10%	A	4T12	-	Concluído
Iara	Iara Oeste-2	10%	A	4T12	-	Concluído
Iara	Iara HA	10%	A	Jun-13	120	Em curso
BM-S-8	Carcará (extensão)	14%	A	4T13	150	-
BM-S-24	Bracuhy	20%	E	Jul-13	150	Em curso
Potiguar	Araraúna	20%	E	1T13	-	Concluído
Potiguar	Tango	20%	E	Mai-13	120	Em curso
Potiguar	Pitú	20%	E	4T13	120	-
<b>Moçambique</b>						
Rovuma	Mamba South-3	10%	A	1T13	-	Concluído
Rovuma	Agulha-1	10%	E	2T13	-	Concluído
Rovuma	Mamba Northeast-3	10%	A	3T13	-	Concluído
<b>Namíbia</b>						
PEL 23	Wingat	14%	E	1T13	-	Concluído
PEL 23	Murombe	14%	E	2T13	-	Concluído
PEL 24	Moosehead	14%	E	3T13	-	Concluído

<sup>1</sup> E – Poço de Exploração; A – Poço de Avaliação

<sup>2</sup> Petrogal Brasil: 70% Galp Energia; 30% Sinopec

## Apresentação de resultados

A divulgação dos resultados do terceiro trimestre de 2013 terá lugar no dia 28 de outubro de 2013 antes da abertura da NYSE Euronext Lisbon.

A *conference call* com analistas e investidores será realizada às 11:30h (hora no Reino Unido) do dia 28 de outubro 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 2303 ou +44 (0) 800 358 5263 (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% Ortóxileno Roterdão FOB Bg.; Consumos: - 18% LSFO 1% CIF NEW. Rendimentos mássicos.

**Galp Energia, SGPS, S.A.****Investor Relations:**

Tiago Villas-Boas, Diretor  
Catarina Aguiar Branco  
Cátia Lopes  
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](http://www.galpennergia.com)

E-mail: [investor.relations@galpennergia.com](mailto:investor.relations@galpennergia.com)

Reuters: GALP.LS  
Bloomberg: GALP PL

*O presente comunicado pode conter declarações prospetivas. Declarações prospetivas são declarações que não estão relacionadas com factos históricos e, consequentemente, os eventos ou resultados reais podem ser materialmente diferentes dos expressos ou implícitos por tais declarações prospetivas. Fatores importantes que podem conduzir a que os resultados reais sejam materialmente diferentes das declarações prospetivas encontram-se identificados no Relatório & Contas da Galp Energia para o exercício findo em 31 de dezembro de 2012. A Galp Energia não pretende, e expressamente não assume qualquer obrigação ou dever de, elaborar ou divulgar qualquer suplemento, adenda, atualizada ou revisão de quaisquer informações, opiniões ou declarações prospetivas contidas neste comunicado com vista a refletir qualquer alteração, eventos, condições ou circunstâncias.*