

Galp ajusta plano de investimento a quebra global da procura de energia

- **Medidas de confinamento do COVID-19 provocam queda abrupta da procura**
- **Investimento e despesas operacionais reduzidas em mais de €500 milhões por ano em 2020 e 2021**
- **Ebitda ajustado no 1º trimestre diminui para €469 milhões; resultado líquido ajustado cai para €29 milhões**
- **Investimento de €144 milhões em linha com o período homólogo**

Na sequência da forte queda global na procura de energia, a Galp está a desenvolver iniciativas que permitam a redução de mais de €500 milhões por ano em 2020 e em 2021 no investimento e despesas operacionais face ao plano de investimento anteriormente anunciado. Nesse período, o investimento líquido irá situar-se entre €500 milhões e 700€ milhões, valores que poderão ser ajustados conforme a evolução das condições do mercado.

A flexibilidade do portfólio de ativos e projetos da Galp permitiu que a empresa tenha respondido de forma ágil para salvaguardar a sua resiliência no ambiente de mercado atual essencialmente através da recalendarização de projetos de expansão. Algumas das iniciativas já estão em vigor, outras serão implementadas conforme necessário.

A Galp está a enfrentar este período de enorme complexidade comprometida com a segurança das suas pessoas e dos seus clientes, com a continuidade do negócio e focada em apoiar os países e as comunidades onde tem operações.

À luz da situação atual e da volatilidade do mercado, as perspetivas operacionais e financeiras divulgadas no *Capital Markets Day*, em fevereiro, deixaram de ser aplicáveis e serão atualizadas oportunamente.

Resultados operacionais

Os resultados operacionais da Galp no primeiro trimestre de 2020 caíram 5% face ao período homólogo devido à contração provocada pela pandemia do COVID-19 e às medidas de confinamento na Península Ibérica, que fizeram cair o preço do petróleo e provocaram quedas acentuadas na procura de energia por parte das empresas e dos consumidores.

Os resultados ajustados antes de juros, impostos, depreciações e amortizações (Ebitda) nos primeiros três meses do ano diminuíram para €469 milhões. O maior contributo para a redução veio da área de negócio do *Upstream* que, apesar de ter aumentado a produção total de petróleo e gás natural

Resultados do 1º Trimestre

Lisboa, 27 de abril de 2020



em 17%, foi prejudicada pela forte queda nos preços do petróleo. O Ebitda da área caiu 24%, para €286 milhões.

A produção de petróleo e gás natural totalizou 131,4 mil barris por dia, impulsionada pelo desenvolvimento continuado dos projetos Lula e Iracema e Berbigão/Sururu, e por uma maior contribuição do projeto Kaombo, em Angola.

O Ebitda do negócio de Refinação e Midstream melhorou para €90 milhões em relação ao primeiro trimestre de 2019, o qual havia sido marcado por restrições operacionais no sistema refinador da Galp. Em resultado, as matérias-primas processadas aumentaram 18% e as vendas de produtos petrolíferos aumentaram 13%, beneficiando de um aumento das exportações. As margens de refinação caíram cerca de 19% em relação ao ano anterior, em parte devido aos trabalhos de manutenção programada no *hidrocracker* da refinaria de Sines.

As vendas de gás natural também caíram, com a atividade de *trading* a refletir a deterioração das condições do mercado, enquanto as vendas de eletricidade permaneceram estáveis.

O Ebitda da área Comercial manteve-se nos €90 milhões ainda que com volumes inferiores, devido à maior contribuição das atividades em Espanha. As vendas de produtos petrolíferos a clientes diretos diminuíram de 13%, refletindo os efeitos dos limites à circulação impostos no mercado ibérico a partir de março. As vendas de gás natural caíram 24%.

A recém-formada unidade de Energias Renováveis e Novos Negócios obteve um resultado marginalmente negativo, já que as suas atividades se centraram na criação das bases para um crescimento futuro.

Indicadores Financeiros

O resultado líquido ajustado (RCA) do primeiro trimestre caiu 72% para €29 milhões, refletindo a adversidade das condições de mercado. Estas condições levaram ao registo de um prejuízo de €257 milhões segundo as normas contabilísticas internacionais (IFRS), em resultado do reconhecimento da desvalorização do inventário da Galp em €278 milhões devido à queda das cotações dos produtos.

O Capex do primeiro trimestre totalizou €144 milhões, em linha com os valores do período homólogo, a foi alocado essencialmente à área de *Upstream*. O restante investimento destinou-se ao sistema refinador e infraestruturas logísticas em Moçambique. O *cash flow* operacional diminuiu para €244 milhões, impactado pelo desempenho operacional mais fraco, enquanto o *free cash flow* caiu para os €63 milhões.

No final de março, a dívida líquida situava-se em €1,496 mil milhões, um aumento de €61 milhões face ao final de 2019 que sinaliza a geração de caixa inferior durante este período. O rácio da dívida líquida sobre o Ebitda ajustado permaneceu inalterada em 0,7x.

Resultados do 1º Trimestre

Lisboa, 27 de abril de 2020



Indicadores por área de negócio

Upstream

€m (valores em RCA exceto indicação em contrário; valores unitários com base na produção *net entitlement*)

	Trimestre				
	1T19	4T19	1T20	Var. YoY	% Var. YoY
Produção média <i>working interest</i>¹ (kboepd)	112,6	136,9	131,4	18,8	17%
Produção de petróleo (kbpd)	99,5	121,8	118,1	18,6	19%
Produção média <i>net entitlement</i>¹ (kboepd)	110,8	135,1	129,6	18,9	17%
Angola	8,7	13,3	14,1	5,4	62%
Brasil	102,1	121,8	115,6	13,5	13%
Realizações de petróleo e gás - Dif. Brent (USD/boe)	(8,9)	(6,3)	(5,8)	(3,1)	(35%)
Royalties (USD/boe)	5,1	4,8	3,9	(1,2)	(23%)
Custo de produção (USD/boe)	3,8	2,7	2,4	(1,4)	(37%)
DD&A² (USD/boe)	13,5	15,2	13,1	(0,4)	(3%)
Ebitda RCA	374	500	286	(89)	(24%)
Depreciações, Amortizações e Imparidades ²	119	168	140	22	18%
Imparidades sobre ativos de exploração	-	-	-	-	s.s.
Provisões	-	1	-	-	s.s.
Ebit RCA	256	332	145	(110)	(43%)
Ebit IFRS³	56	333	181	125	s.s.
Resultados de Empresas associadas Upstream	16	(0)	(1)	(17)	s.s.

¹ Inclui produção de gás natural exportada; exclui gás natural consumido ou injetado.

² Inclui provisões para abandono.

³ Inclui impacto da unitização.

Refinação & Midstream

€m (valores em RCA exceto indicação em contrário)

	Trimestre				
	1T19	4T19	1T20	Var. YoY	% Var. YoY
Matérias-primas processadas (mmboe)	22,8	26,5	26,8	4,0	18%
Crude processado (mmbbl)	19,9	24,3	25,2	5,2	26%
Margem de refinação Galp (USD/boe)	2,3	3,3	1,9	(0,4)	(19%)
Custo de refinação (USD/boe)	2,4	3,7	3,0	0,6	26%
Hedging da margem de refinação¹ (USD/boe)	0,2	0,3	0,4	0,1	55%
Vendas de produtos petrolíferos: (mt)	3,6	4,2	4,1	0,5	13%
Supply & Trading de GN/GNL² (GWh)	22.925	23.232	17.705	(5.220)	(23%)
Trading (GWh)	9.501	8.960	5.303	(4.198)	(44%)
Vendas de eletricidade à rede (GWh)	339	354	339	(0)	(0%)
Ebitda RCA	27	52	90	63	s.s.
Depreciações, Amortizações e Imparidades	(75)	(93)	(80)	5	7%
Provisões	(0)	(3)	(1)	1	s.s.
Ebit RCA	(48)	(44)	9	57	s.s.
Ebit IFRS	(24)	(52)	(369)	346	s.s.
Resultados de Empresas associadas Refinação & Midstream	19	21	24	5	24%

¹ Impacto em Ebitda.

² Inclui volumes vendidos ao segmento Comercial.

Resultados do 1º Trimestre

Lisboa, 27 de abril de 2020



Comercial

€m (valores em RCA exceto indicação em contrário)

	Trimestre				
	1T19	4T19	1T20	Var. YoY	% Var. YoY
Vendas a clientes diretos					
Produtos petrolíferos (mt)	2,1	2,0	1,8	(0,3)	(13%)
Gás Natural (GWh)	8.863	7.762	6.728	(2.135)	(24%)
Eletricidade (GWh)	841	808	900	59	7%
Ebitda RCA	90	102	90	(0)	(0%)
Depreciações, Amortizações e Imparidades	(21)	(28)	(22)	2	8%
Provisões	0	(4)	0	(0)	(3%)
Ebit RCA	70	69	68	(2)	(3%)
Ebit IFRS	70	78	66	(4)	(5%)
Resultados de Empresas associadas da Comercial	2	0	(3)	(4)	s.s.

Renováveis & Novos Negócios

€m (valores em RCA exceto indicação em contrário)

	Trimestre				
	1T19	4T19	1T20	Var. YoY	% Var. YoY
Indicadores numa base a 100%					
Capac. instalada para a geração de renováveis (GW)	12	12	12	-	-
Energia renovável gerada (GWh)	8,1	11,2	8,3	0,2	2%
Indicadores consolidados					
Ebitda RCA	-	(5,2)	(0,8)	(0,8)	s.s.
Ebit RCA	(0,0)	(5,2)	(6,7)	6,7	s.s.
Ebit IFRS	(0,0)	(5,2)	(6,7)	6,7	s.s.
Resultados de Empresas associadas de R&NN	0,1	0,0	(0,5)	(0,5)	s.s.

Informação financeira

€m (valores em RCA exceto indicação em contrário)

	Trimestre				
	1T19	4T19	1T20	Var. YoY	% Var. YoY
Vendas e prestações de serviços	3.558	4.141	3.689	130	4%
Custo das mercadorias vendidas	(2.698)	(3.052)	(2.573)	(125)	(5%)
Fornecimentos e serviços externos	(393)	(452)	(450)	57	15%
Custos com pessoal	(82)	(81)	(82)	0	0%
Outros proveitos (custos) operacionais	107	97	(113)	(220)	s.s.
Perdas por imparidade de contas a receber	2	1	(1)	(3)	s.s.
Ebitda RCA	494	653	469	(25)	(5%)
Ebitda IFRS	314	650	125	(189)	(60%)
Depreciações, Amortizações e Imparidades	(216)	(291)	(246)	29	13%
Provisões	0	(8)	(6)	(6)	s.s.
Ebit RCA	278	354	217	(60)	(22%)
Ebit IFRS	102	353	(127)	(229)	s.s.
Resultados de empresas associadas	36	21	19	(17)	(47%)
Resultados financeiros	1	43	(60)	(61)	s.s.
Juros líquidos	(2)	(5)	(5)	4	s.s.
Capitalização juros	6	7	5	(1)	(19%)
Diferenças de câmbio	(6)	24	(56)	50	s.s.
Mark-to-Market de derivativos de cobertura	31	66	(84)	(115)	s.s.
Juros de locações operacionais (IFRS 16)	(22)	(22)	(21)	(1)	(5%)
Outros custos/proveitos financeiros	(7)	(26)	101	108	s.s.
Res. antes impostos e interesses minoritários RCA	315	418	177	(138)	(44%)
Impostos	(173)	(215)	(146)	(27)	(15%)
Impostos sobre a produção de petróleo e gás natural ¹	(110)	(193)	(99)	(11)	(10%)
Interesses que não controlam	(39)	(46)	(1)	(38)	(97%)
Resultado líquido RCA	103	157	29	(74)	(72%)
Eventos não recorrentes	(126)	(49)	(8)	(118)	(94%)
Resultado líquido RC	(23)	108	22	44	s.s.
Efeito stock	15	(2)	(278)	(293)	s.s.
Resultado líquido IFRS	(8)	106	(257)	249	s.s.

¹Inclui Impostos sobre o rendimento e impostos sobre a produção de petróleo e gás natural. Inclui participação especial aplicável no Brasil e IRP em Angola.

Sobre a Galp

A Galp é uma empresa de energia comprometida com o desenvolvimento de soluções eficientes e sustentáveis nas suas operações e nas ofertas integradas que disponibiliza aos seus clientes. Criamos soluções simples, flexíveis e competitivas para as necessidades energéticas ou de mobilidade tanto de grandes indústrias e pequenas e médias empresas, como do consumidor individual. A nossa oferta inclui várias formas de energia – da eletricidade produzida com fontes renováveis ao gás natural e aos combustíveis líquidos. Como produtor, atuamos na extração de petróleo e gás natural a partir de reservatórios situados quilómetros abaixo da superfície marítima e somos igualmente o maior produtor Ibérico de energia elétrica de base solar. Contribuímos para o desenvolvimento económico dos 11 países em que operamos e para o progresso social das comunidades que nos acolhem. Somos, por isso, líderes do nosso setor nos principais índices mundiais de sustentabilidade. A Galp emprega diretamente 6.360 pessoas. Mais informações em www.galp.com.

Galp

Media Relations

Diogo Sousa

Pedro Marques Pereira

twitter @GalpPress;

+ (351) 217 242 680

+ (351) 961 773 444 (24 horas)

galppress@galp.com