



# 1º TRIMESTRE DE 2020

RESULTADOS  
ABRIL  
2020



## Declaração

O presente comunicado pode conter declarações prospetivas, incluindo, sem limitação, relacionadas com resultados futuros, nomeadamente fluxos de caixa, dividendos e retorno acionista; despesas de capital e operacionais; níveis de performance e planos, calendários e resultados de execução de projetos; níveis de produção; desenvolvimentos nos mercados em que a Galp está presente; e impactos da pandemia COVID-19 nos negócios e resultados da Galp, que pode divergir significativamente em função de diversos fatores, incluindo oferta e procura de crude gás natural, produtos petrolíferos, eletricidade e outros fatores de mercado que os afetem; os resultados obtidos com políticas e medidas governamentais, incluindo medidas adotadas em relação ao COVID-19 e para a manutenção do funcionamento das economias e dos mercados nacionais e internacionais; os impactos da pandemia COVID-19 nas pessoas e nas economias; o impacto das medidas adotadas pela Galp para proteger a saúde e segurança dos seus trabalhadores, clientes, fornecedores e comunidades; as ações dos competidores e contrapartes comerciais da Galp; a capacidade de acesso aos mercados de dívida de curto e médio prazo atempadamente e em condições económicas adequadas; a atuação dos consumidores; outros fatores jurídicos e políticos, incluindo a obtenção de autorizações administrativas necessárias; eventos operacionais ou dificuldades técnicas inesperadas; o resultado de negociações comerciais, incluindo com governos e entidades privadas; e outros fatores apresentados no Relatório & Contas da Galp apresentado à Comissão do Mercado de Valores Mobiliários (CMVM) em relação ao exercício findo a 31 de dezembro de 2019 e disponível no sítio da internet da Galp em galp.com. Declarações a respeito de eventuais resultados financeiros ou operacionais efetuadas no Capital Markets Day da Galp, realizado a 18 de fevereiro de 2020, não devem ser consideradas como atualizadas ou repetidas em qualquer data posterior, salvo se especificamente atualizada ou confirmada neste comunicado ou em divulgações públicas subsequentes. Fatores importantes que podem conduzir a que os resultados reais sejam materialmente diferentes das declarações prospetivas encontram-se identificados no Relatório & Contas da Galp para o exercício findo em 31 de dezembro de 2019. A Galp e os seus representantes, agentes, trabalhadores, ou consultores não pretendem, e expressamente negam qualquer dever, compromisso ou obrigação de elaborar, divulgar, qualquer complemento, alteração, atualização ou revisão das informações, opiniões ou declarações prospetivas contidas neste comunicado com vista a refletir qualquer alteração em eventos, condições ou circunstâncias.

# INDEX

## Índice

<b>1. Destaques do primeiro trimestre de 2020</b>	<b>4</b>
<b>2. Upstream</b>	<b>8</b>
<b>3. Refinação &amp; Midstream</b>	<b>11</b>
<b>4. Comercial</b>	<b>14</b>
<b>5. Renováveis &amp; Novos Negócios</b>	<b>16</b>
<b>6. Informação Financeira</b>	<b>18</b>
6.1 Demonstração de resultados	19
6.2 Investimento	20
6.3 Cash flow	21
6.4 Situação financeira	22
6.5 Dívida financeira	23
6.6 Demonstração de resultados consolidados em IFRS	26
6.7 Situação financeira consolidada	27
<b>7. Bases de reporte</b>	<b>29</b>
<b>8. Anexos</b>	<b>31</b>
8.1 Demonstrações Financeiras Condensadas Consolidadas em 31 de março de 2020	32
<b>9. Definições</b>	<b>61</b>



01

DESTAQUES DO  
PRIMEIRO  
TRIMESTRE DE  
2020

# 1. DESTAQUES DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020

## Primeiro trimestre de 2020

O CFFO diminuiu YoY para €244 m, impactado pela performance operacional e apesar do desinvestimento em fundo de manuseio durante o período, refletindo sobretudo os preços inferiores de *commodities*. O FCF situou-se em €63 m.

O Ebitda RCA consolidado foi de €469 m:

- Upstream: O Ebitda RCA foi de €286 m, um decréscimo de 24% YoY, impactado pela diminuição abrupta dos preços de petróleo no período.

A produção média *working interest* (WI) foi de 131.4 kboepd, 17% superior YoY, suportado pelo aumento da contribuição de Lula e o *ramp-up* da FPSO alocada à área de Berbigão/Sururu, assim como pela maior contribuição do projeto de Kaombo no bloco 32, em Angola;

- Refinação & Midstream: O Ebitda RCA foi de €90 m, um aumento de €64 m YoY, com o desfasamento temporal das fórmulas de *pricing* na atividade de aprovisionamento a compensar o menor desempenho inferior da atividade de refinação;
- Comercial: O Ebitda RCA foi de €90 m, estável YoY, maioritariamente devido à maior contribuição das atividades em Espanha.

O Ebit RCA diminuiu YoY para €217 m, no seguimento do inferior desempenho operacional.

O resultado líquido RCA foi de €29 m, enquanto o resultado líquido IFRS foi negativo em -€257 m, refletindo sobretudo um

efeito *stock* de -€278 m resultante do declínio acentuado dos preços das *commodities* durante o período.

O investimento totalizou €144 m durante o trimestre, dos quais 72% foram alocados ao negócio de Upstream, maioritariamente focados no bloco BM-S-11 e em Moçambique. Os investimentos em atividades de *downstream* foram direcionados para o aparelho refinador e ativos logísticos em Moçambique.

## Desenvolvimentos recentes

Considerando a queda acentuada da procura e dos preços dos produtos petrolíferos, a Galp encontra-se a desenvolver ações com vista a reduzir significativamente as despesas nos próximos trimestres.

Algumas das iniciativas estão já em curso, sendo outras implementadas de acordo com a evolução do mercado. Comparando com a *guidance* publicada anteriormente, é agora esperado que as despesas operacionais e de investimento (*opex* e *capex*) sejam reduzidas em mais de €500 m por ano durante 2020 e 2021.

Desta forma, no seguimento deste ajuste de custos, a *guidance* revista de investimentos líquidos é de uma média de €0,5 – 0,7 bn por ano, durante este período, a qual poderá ser ajustada de acordo com a evolução das condições de mercado. É estimado que o *free cash flow* da Galp seja neutro a preços de Brent de c. \$20/bbl.

Tendo em conta a situação atual e a volatilidade de mercado, todas as restantes *guidances* operacionais e financeiras disponibilizadas pela Empresa no seu Capital Markets Day de fevereiro não são já aplicáveis. Projeções atualizadas serão providenciadas ao mercado em momento oportuno.

## Eventos subsequentes

Como consequência da atual situação relacionada com a pandemia associada ao COVID-19 e à redução da procura de

**RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020**  
 ABRIL 2020

produtos petrolíferos, o Grupo considera prematuro reavaliar neste momento as conclusões obtidas na preparação das demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2019 relativamente à recuperabilidade dos seus ativos. A Galp monitoriza e avalia a evolução destes fatores recorrentemente e, na eventualidade de estimar que os demais afetam de forma definitiva as projeções de médio e longo prazo, os mesmos serão considerados nos modelos de análise de imparidade.

No que se refere a impactos no curto prazo é de salientar: (a) redução das vendas previstas no segmento Upstream pela queda dos preços do petróleo e gás natural no período; e (b) queda do volume de vendas no segmento Refinação & Midstream e Comercial dada a diminuição significativa da procura de produtos petrolíferos e gás natural nos mercados em que a Galp opera, e que resulta na conseqüente menor utilização do aparelho refinador.

## Informação financeira

€m (valores em IFRS, excepto indicação em contrário)

	Trimestre				
	1T19	4T19	1T20	Var. YoY	% Var. YoY
<b>Ebitda RCA</b>	494	653	469	(25)	(5%)
Upstream	374	500	286	(89)	(24%)
Refinação & Midstream	27	52	90	63	s.s.
Comercial	90	102	90	(0)	(0%)
Renováveis e Novos Negócios	-	(5)	(1)	(1)	s.s.
<b>Ebit RCA</b>	278	354	217	(60)	(22%)
Upstream	256	332	145	(110)	(43%)
Refinação & Midstream	(48)	(44)	9	57	s.s.
Comercial	70	69	68	(2)	(3%)
Renováveis e Novos Negócios	-	(5)	(7)	(7)	s.s.
<b>Resultado líquido RCA</b>	103	157	29	(74)	(72%)
<b>Resultado líquido IFRS</b>	(8)	106	(257)	249	s.s.
Eventos não recorrentes	(126)	(49)	(8)	(118)	(94%)
Efeito stock	15	(2)	(278)	(293)	s.s.
<b>Cash flow das atividades operacionais</b>	396	446	244	(152)	(38%)
<b>Investimento</b>	149	282	144	(4)	(3%)
<b>Free cash flow</b>	159	229	63	(96)	(61%)
<b>Free cash flow após dividendos</b>	91	204	(45)	(136)	s.s.
<b>Dívida líquida</b>	1.603	1.435	1.496	(107)	(7%)
<b>Rácio dívida líquida para Ebitda RCA<sup>1</sup></b>	0,7x	0,7x	0,7x	-	-

<sup>1</sup> Rácio considera o Ebitda RCA LTM (€2.356 m a 31 de março de 2020), o qual é ajustado pelo impacto da aplicação da norma IFRS 16 (€191 m a 31 de março de 2020).

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

## Indicadores operacionais

	Trimestre				
	1T19	4T19	1T20	Var. YoY	% Var. YoY
Produção média <i>working interest</i> (kboepd)	112,6	136,9	131,4	18,8	17%
Produção média <i>net entitlement</i> (kboepd)	110,8	135,1	129,6	18,9	17%
Realizações de petróleo e gás - Dif. para Brent (USD/boe)	(8,9)	(6,3)	(5,8)	(3,1)	(35%)
Matérias-primas processadas (mmboe)	22,6	26,5	26,8	4,2	18%
Margem de refinação Galp (USD/boe)	2,3	3,3	1,9	(0,4)	(19%)
Vendas de produtos petrolíferos <sup>1</sup> (mt)	3,6	4,2	4,1	0,5	13%
Vendas de GN/GNL em trading <sup>1</sup> (GWh)	22.925	23.232	17.705	(5.220)	(23%)
Vendas de gás natural a clientes (GWh)	8.863	7.762	6.728	(2.135)	(24%)
Vendas de eletricidade a clientes (GWh)	841	808	900	59	7%
Vendas de eletricidade à rede (GWh)	339	354	339	(0)	(0%)

<sup>1</sup>Inclui volumes vendidos ao segmento Comercial.

## Indicadores de mercado

	Trimestre				
	1T19	4T19	1T20	Var. YoY	% Var. YoY
Taxa de câmbio média EUR:USD	1,14	1,11	1,10	(0,03)	(3%)
Taxa de câmbio média EUR:BRL	4,28	4,56	4,93	0,65	15%
Preço médio do <i>dated</i> Brent (USD/bbl)	63,1	63,1	50,1	(13,0)	(21%)
Diferencial crude <i>heavy-light</i> <sup>1</sup> (USD/bbl)	(0,2)	(1,5)	(2,4)	2,1	s.s.
Preço de gás natural MIBGAS ibérico (EUR/MWh)	21,3	12,8	10,1	(11,2)	(52%)
Preço de gás natural TTF holandês (EUR/MWh)	18,4	12,7	9,6	(8,7)	(48%)
Preço de GNL Japão/Coreia (USD/mmbtu)	6,6	5,8	3,6	(3,0)	(45%)
Preço da <i>pool</i> de electricidade ibérico (EUR/MWh)	56,4	41,7	36,0	(20,4)	(36%)
Mercado <i>oil</i> ibérico (mt)	16,0	16,3	14,0	(2,1)	(13%)
Mercado gás natural ibérico (mm <sup>3</sup> )	10.194	10.423	10.204	10	0%

Fonte: Platts para preços de commodities; MIBGAS para preço de gás natural ibérico; APETRO e CORES para o mercado oil ibérico; Galp e Enagás para mercado de gás natural ibérico.

<sup>1</sup> Urals NWE dated para crude pesado; dated Brent para crude leves.



02

UPSTREAM

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

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

<sup>1</sup> Inclui produção de gás natural exportada; exclui gás natural consumido ou injetado.

<sup>2</sup> Inclui provisões para abandono.

<sup>3</sup> Inclui impacto da unitização.

## Primeiro trimestre

### Atividade

A produção média WI foi de 131,4 kboepd, um aumento de 17% YoY, suportado sobretudo pelo contínuo desenvolvimento dos projetos Lula e Iracema e Berbigão/Sururu, assim como pela maior contribuição do projeto Kaombo, em Angola. A produção de gás natural representou 10% da produção da Galp.

No Brasil, o aumento da produção YoY, foi suportado pela contribuição da FPSO Lula Ext. Sul, que produziu em níveis de *plateau* durante o período, bem como pelo *ramp-up* da FPSO Lula Norte. A FPSO alocada a Berbigão/Sururu, que iniciou operações em novembro de 2019, continuou o processo de *ramp-up*. Durante o trimestre, foram efetuadas paragens planeadas para manutenção em duas unidades FPSO.

Em Angola, a produção WI aumentou 5,3 kbpd YoY para 15,8 kbpd, suportada pelo *ramp-up* do projeto Kaombo, no bloco 32.

A produção *net entitlement* aumentou 17% YoY para 129,6 kboepd.

### Resultados

O Ebitda RCA foi de €286 m, uma diminuição de 24% YoY, refletindo sobretudo os menores preços de petróleo no período e o impacto da redução de posições de *underlifting* relacionadas com períodos anteriores.

Os custos de produção foram de €27 m, os quais excluem os custos relacionados com locações operacionais de €35 m. Em termos unitários, e numa base *net entitlement*, os custos de produção diminuíram YoY para \$2,5/boe, beneficiando do maior efeito de diluição tendo em conta o *ramp-up* dos projetos no Brasil e Angola.

As amortizações e depreciações (incluindo provisões para abandono) aumentaram €22 m YoY para os €140 m, refletindo a maior base de ativos em operação, nomeadamente no Brasil, assim como o impacto de €22 m da IFRS 16. Numa base *net entitlement*, as depreciações e amortizações foram de \$13,1/boe.



03

REFINAÇÃO  
& MIDSTREAM

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

### 3. REFINAÇÃO & MIDSTREAM

€m (valores em RCA exceto indicação em contrário)

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

<sup>1</sup>Impacto em Ebitda.

<sup>2</sup>Inclui volumes vendidos ao segmento Comercial.

## Primeiro trimestre

### Atividade

As matérias-primas processadas foram 26,8 mboe, um acréscimo de 18% YoY, uma vez que o primeiro trimestre de 2019 foi impactado por restrições no aparelho refinador. O crude representou 94% das matérias-primas processadas, 84% do qual correspondeu a crudes médios e pesados. Durante o primeiro trimestre de 2020, foram realizadas atividades de manutenção planeadas, nomeadamente na unidade do *hydrocracker* na refinaria de Sines.

Os destilados médios (gasóleo e jet) representaram 45% da produção e a gasolina 21%. A produção de fuelóleo representou 21%, sendo sua totalidade *very low sulphur fuel oil*. Os consumos e quebras representaram 7% das matérias-primas processadas.

O aprovisionamento de produtos petrolíferos aumentou 13% YoY, beneficiando tanto do maior volume de exportações, como de vendas a outros operadores.

Os volumes vendidos de GN/GNL diminuíram YoY para 17.705 GWh, impactados sobretudo pelas menores vendas da atividade de trading, considerando as condições inferiores do mercado durante o período.

As vendas de eletricidade à rede mantiveram-se estáveis YoY, em 339 GWh durante o período.

### Resultados

O Ebitda RCA do negócio de Refining & Midstream foi de €90 m, um aumento de €64 m YoY, com a contribuição do Midstream a compensar o menor desempenho da atividade de refinação.

A margem de refinação da Galp diminuiu YoY para \$1,9/boe, tendo sido impactada pelo desafiante contexto de refinação e pelas atividades de manutenção planeada desempenhadas no *hydrocracker* da refinaria de Sines.

Os custos de refinação foram de €74 m, ou \$3,0/boe em termos unitários, considerando os custos relacionados com as atividades de manutenção. As operações de cobertura da margem de refinação impactaram positivamente o Ebitda do período em €8,6 m.

O Ebitda RCA do segmento de Midstream beneficiou do desfasamento temporal das fórmulas de *pricing*, considerando o declínio acentuado nos preços das *commodities* verificado durante o trimestre. A contribuição da atividade de trading de produtos petrolíferos e gás natural manteve-se estável YoY, suportado pelas margens realizadas do trading de rede.

Os resultados de empresas associadas situaram-se nos €24 m, referentes à participação da Empresa na Galp Gás Natural Distribuição, S.A. (GGND) e em gasodutos internacionais.

O Ebit RCA foi €9 m. O Ebit IFRS foi negativo em -€289 m, refletindo um efeito *stock* significativo.



COMERCIAL

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

## 4. COMERCIAL

€m (valores em RCA exceto indicação em contrário)

	Trimestre				
	1T19	4T19	1T20	Var. YoY	% Var. YoY
<b>Vendas a clientes diretos</b>					
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%
<b>Ebitda RCA</b>	<b>90</b>	<b>102</b>	<b>90</b>	<b>(0)</b>	<b>(0%)</b>
Depreciações, Amortizações e Imparidades	(21)	(28)	(22)	2	8%
Provisões	0	(4)	0	(0)	(3%)
<b>Ebit RCA</b>	<b>70</b>	<b>69</b>	<b>68</b>	<b>(2)</b>	<b>(3%)</b>
<b>Ebit IFRS</b>	<b>70</b>	<b>78</b>	<b>66</b>	<b>(4)</b>	<b>(5%)</b>
<b>Resultados de Empresas associadas da Comercial</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>(3)</b>	<b>(4)</b>	<b>s.s.</b>

### Primeiro trimestre

#### Atividade

As vendas de produtos petrolíferos diminuíram 13% YoY, refletindo a menor procura na maioria dos segmentos na Ibéria durante março, resultado das medidas de controlo sobre o surto de Covid-19.

Os volumes de gás natural vendidos diminuíram 24% YoY, devido aos menores níveis de consumo, maioritariamente por parte de clientes do segmento B2B em Espanha, também impactos pelas restrições anteriormente mencionadas.

As vendas de eletricidade a clientes diretos cresceram 7% YoY, devido sobretudo à aquisição de clientes na Ibéria.

#### Resultados

O Ebitda RCA da unidade de negócio Comercial foi de €90 m, estável YoY, maioritariamente devido à maior contribuição das atividades em Espanha.

O Ebit RCA e o Ebit IFRS, foram de €68 m e €66 m, respetivamente.



05

RENOVAVEIS  
& NOVOS NEGÓCIOS

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

## 5. RENOVÁVEIS & NOVOS NEGÓCIOS

€m (valores em RCA exceto indicação em contrário)

	Trimestre				
	1T19	4T19	1T20	Var. YoY	% Var. YoY
<b>Indicadores numa base a 100%</b>					
Capac. instalada para a geração de renováveis (GW)	12	12	12	-	-
Energia renovável gerada (GWh)	8,1	11,2	8,3	0,2	2%
<b>Indicadores consolidados</b>					
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.

A recente unidade de Renováveis & Novos Negócios é um passo para a Galp adotar a transição energética, desenvolvendo um portefólio sustentável e diversificado de geração de energia renovável, e representa uma sinergia natural com as nossas atividades comerciais Ibéricas. Adicionalmente, esta unidade encontra-se a desenvolver novas oportunidades de negócio onde a Galp tem vantagem competitiva para crescer de forma rápida.

Dado que alguns dos projetos a serem incluídos nesta unidade de negócios podem não ser consolidados nas contas da Galp, os indicadores operacionais tais como a capacidade instalada ou a geração de energia serão reportados numa base 100% bruta. Os resultados operacionais serão apresentados de forma consolidada, com a contribuição dos negócios não consolidados a ser reportada na linha de resultados de empresas associadas.

A 31 de março de 2020, a capacidade instalada de geração renovável da Galp era de 12 MW, de um parque eólico onde a Empresa detém uma participação, através da associada Ventinveste, S.A., Portugal (Galp detém 51,5%).

Até o momento, a Galp não possui capacidade instalada de energia solar fotovoltaica em operação, no entanto possui alguns projetos em desenvolvimento.

### Primeiro trimestre

#### Atividade

A geração bruta de energia eólica da Galp atingiu 8,3 GWh no primeiro trimestre de 2020, em linha YoY.

#### Resultados

O Ebitda RCA e o Ebit para a unidade de negócio dos Renováveis & Novos Negócios foi negativa em €1 m e €7 m, respetivamente, considerando os custos operacionais incorridos relacionados com novos projetos em desenvolvimento.

Os resultados das empresas associadas foi de -€0,5 m relativos às participações acionistas da Galp na Ventinvest e na empresa de biofuels Belém Bioenergia Brasil.



06

INFORMAÇÃO  
FINANCEIRA

## 6. INFORMAÇÃO FINANCEIRA

### 6.1 Demonstração de resultados

€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.
<b>Ebitda RCA</b>	<b>494</b>	<b>653</b>	<b>469</b>	<b>(25)</b>	<b>(5%)</b>
<b>Ebitda IFRS</b>	<b>314</b>	<b>650</b>	<b>125</b>	<b>(189)</b>	<b>(60%)</b>
Depreciações, Amortizações e Imparidades	(216)	(291)	(246)	29	13%
Provisões	0	(8)	(6)	(6)	s.s.
<b>Ebit RCA</b>	<b>278</b>	<b>354</b>	<b>217</b>	<b>(60)</b>	<b>(22%)</b>
<b>Ebit IFRS</b>	<b>102</b>	<b>353</b>	<b>(127)</b>	<b>(229)</b>	<b>s.s.</b>
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 derivados 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.
<b>Res. antes impostos e interesses minoritários RCA</b>	<b>315</b>	<b>418</b>	<b>177</b>	<b>(138)</b>	<b>(44%)</b>
Impostos	(173)	(215)	(146)	(27)	(15%)
Impostos sobre a produção de petróleo e gás natural <sup>1</sup>	(110)	(193)	(99)	(11)	(10%)
Interesses que não controlam	(39)	(46)	(1)	(38)	(97%)
<b>Resultado líquido RCA</b>	<b>103</b>	<b>157</b>	<b>29</b>	<b>(74)</b>	<b>(72%)</b>
Eventos não recorrentes	(126)	(49)	(8)	(118)	(94%)
<b>Resultado líquido RC</b>	<b>(23)</b>	<b>108</b>	<b>22</b>	<b>44</b>	<b>s.s.</b>
Efeito stock	15	(2)	(278)	(293)	s.s.
<b>Resultado líquido IFRS</b>	<b>(8)</b>	<b>106</b>	<b>(257)</b>	<b>249</b>	<b>s.s.</b>

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

## Primeiro trimestre

O Ebitda RCA diminuiu 5% YoY para €469 m, sobretudo impactado pela performance inferior YoY do segmento de Upstream, no seguimento do declínio acentuado dos preços de petróleo durante o período. O Ebitda IFRS foi de €125 m, impactado por um efeito de *stock material*.

O Ebit RCA diminuiu YoY para €217 m, refletindo o desempenho operacional e o aumento de DD&A, nomeadamente no segmento de Upstream. O Ebitda IFRS foi negativo em -€127 m.

Durante o trimestre, os resultados financeiros foram -€60 m, refletindo variações negativas *market-to-market* de -€84m, sobretudo relacionadas com derivados de cobertura de riscos no preço de gás natural, diferenças de câmbio negativas de -€56 m, refletindo os efeitos de depreciação do Real Brasileiro face ao

Dólar dos E.U.A. na Petrogal Brasil, e €105 m de ganhos na realização de derivados de Brent.

Os impostos RCA diminuiram de €173 m para €146 m, na sequência dos menores resultados operacionais, nomeadamente no segmento de Upstream.

Os interesses que não controlam foram de -€1 m, refletindo a menor contribuição da Petrogal Brasil.

O resultado líquido RCA foi de €29 m, enquanto o resultado líquido IFRS foi negativo em -€257 m com eventos não recorrentes negativos de -€8 m, e efeito *stock material* de -€278 m.

## 6.2 Investimento

€m

	Trimestre				
	1T19	4T19	1T20	Var. YoY	% Var. YoY
Upstream	132	184	104	(29)	(22%)
Atividades de exploração e avaliação	16	(4)	1	(16)	(96%)
Atividades de desenvolvimento e produção	116	188	103	(13)	(11%)
Refinação & Midstream	5	60	14	8	s.s.
Comercial	2	34	24	22	s.s.
Renováveis & Novos Negócios	6	(0)	0	(5)	(92%)
Outros	3	5	3	(0)	(4%)
<b>Investimento<sup>1</sup></b>	<b>149</b>	<b>282</b>	<b>144</b>	<b>(4)</b>	<b>(3%)</b>

<sup>1</sup>Investimento com base na variação do ativo no período

## Primeiro trimestre

O investimento totalizou €144 m durante o trimestre, dos quais 72% foram alocados ao negócio de Upstream.

O investimento em atividades de desenvolvimento e produção atingiram os €103 m, e estiveram sobretudo relacionados com a

execução dos projetos Lula e Berbigão/Sururu no Brasil, assim como dos projetos Coral FLNG e Rovuma LNG em Moçambique.

O investimento em atividades de *downstream* esteve principalmente direcionado para o aparelho refinador e ativos logísticos em Moçambique.

## 6.3 Cash Flow

€m (valores em IFRS)

	Trimestre		
	1T19	4T19	1T20
Ebit <sup>1</sup>	302	354	(127)
Depreciações, Amortizações e Imparidades	216	289	246
Dividendos de empresas associadas	10	32	1
Variação de fundo de manei	3	(115)	289
Impostos sobre o rendimento e sobre a produção de petróleo e gás	(135)	(114)	(165)
<b>Cash flow das atividades operacionais</b>	<b>396</b>	<b>446</b>	<b>244</b>
Investimento líquido	(152)	(170)	(211)
Juros pagos e recebidos	(42)	1	(25)
Pagamentos de locações operacionais (IFRS 16) <sup>2</sup>	(44)	(48)	(50)
Realizações de derivados de Brent	-	-	105
<b>Free cash flow</b>	<b>159</b>	<b>229</b>	<b>63</b>
Dividendos pagos aos interesses que não controlam <sup>3</sup>	(68)	(25)	(108)
Dividendos pagos aos acionistas	-	-	-
<b>Cash flow após dividendos</b>	<b>91</b>	<b>204</b>	<b>(45)</b>
Outros	43	7	(16)
Variação da dívida líquida	(134)	(210)	61

<sup>1</sup>1T19 e 4T19 ajustados do evento não recorrente *non-cash* das unitizações.

<sup>2</sup>Inclui pagamento tanto de juros como de capital, que no 1T20 foram de €23 m e €27 m, respetivamente.

<sup>3</sup>Dividendos maioritariamente pagos à Sinopec.

### Primeiro trimestre

O CFFO diminuiu YoY para €244 m, impactado pela performance operacional.

O pagamento de impostos e o investimento líquido no primeiro trimestre de 2020 foi relativamente elevado tendo em conta as

condições operacionais uma vez que se relaciona sobretudo com o quarto trimestre de 2019.

O FCF foi de €63 m, considerando um investimento líquido de €211 m e uma contribuição positiva de €105 m de derivados de Brent. O *cash flow* após pagamento de dividendos a interesses que não controlam foi de -€45 m.

## 6.4 Situação Financeira

€m (valores em IFRS)

	31 dez., 2019	31 mar., 2020	Var. vs 31 dez., 2019
Ativo fixo líquido <sup>1</sup>	7.358	7.439	81
Direitos de uso (IFRS 16)	1.167	1.171	4
Fundo de manei	952	663	(289)
Outros ativos/passivos <sup>1</sup>	(1.161)	(1.184)	(23)
<b>Capital employed</b>	<b>8.316</b>	<b>8.089</b>	<b>(227)</b>
Dívida de curto prazo	278	574	296
Dívida de médio-longo prazo	2.616	2.407	(209)
<b>Dívida total</b>	<b>2.895</b>	<b>2.981</b>	<b>86</b>
Caixa e equivalentes	1.460	1.485	25
<b>Dívida líquida</b>	<b>1.435</b>	<b>1.496</b>	<b>61</b>
Locações operacionais (IFRS 16)	1.223	1.232	9
Capital próprio	5.657	5.360	(297)
<b>Capital próprio, dívida líquida e locações operações</b>	<b>8.316</b>	<b>8.089</b>	<b>(227)</b>

<sup>1</sup> Para o período concluídos a 31 de dezembro de 2019, o ativo fixo líquido e os outros ativos/passivos incluem o impacto estimado das unitizações.

A 31 de março de 2020, o ativo fixo líquido era de €7.439 m, superior em €81 m YoY, refletindo a apreciação do dólar dos E.U.A. face ao Euro. O investimento em curso, sobretudo relativo ao negócio de Upstream, foi de €1.867 m.

## 6.5 Dívida Financeira

€m (exceto indicação em contrário)

	31 dez., 2019	31 mar., 2020	Var. vs 31 dez., 2019
Caixa e equivalentes	1.460	1.485	26
Linhas de crédito não utilizadas	1.163	1.164	1,0
Obrigações	1.822	1.926	105
Empréstimos bancários e outros títulos de dívida	1.073	1.055	(18)
<b>Dívida líquida</b>	<b>1.435</b>	<b>1.496</b>	<b>61</b>
Locações operacionais (IFRS 16)	1.223	1.232	9
Vida média (anos) <sup>1</sup>	2,9	3,0	0,1
Taxa de juro média da dívida <sup>1</sup>	1,8%	1,7%	(0,1 p.p.)
Dívida à taxa variável <sup>1</sup>	60%	59%	(1 p.p.)
Dívida líquida para Ebitda RCA <sup>2</sup>	0,7x	0,7x	-

<sup>1</sup>Dívida não inclui locações operacionais.

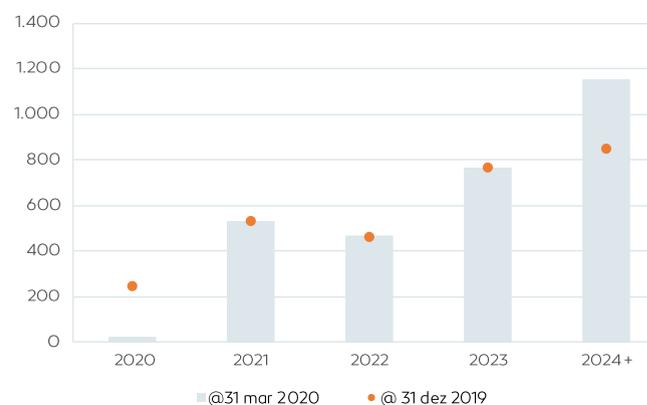
<sup>2</sup>Rácio considera o Ebitda RCA LTM (€2.356 m a 31 de março de 2020), o qual é ajustado pelo impacto da aplicação da norma IFRS 16 (€191 m a 31 de março de 2020).

A 31 de março de 2020, a dívida líquida situava-se em €1.496 m, um aumento de €61 m QoQ, suportada pela menor geração de caixa durante o período. O rácio de dívida líquida para Ebitda RCA manteve-se em 0,7x. O passivo associado às locações operacionais foi €1.232 m.

A taxa de juro média da dívida foi de 1,7% e o prazo médio da dívida aumentou para 3,0 anos, com a dívida de médio e de longo prazo a representar 81% do total da dívida.

No final do período, a Galp detinha cerca de €1,2 bn em linhas de crédito contratadas, mas não utilizadas. Deste montante, cerca de c.70% encontravam-se garantidos contratualmente.

### Perfil de reembolso da dívida



## Reconciliação entre valores IFRS e RCA

## Ebitda por segmento

€m

	2019 Primeiro Trimestre					2020 Primeiro Trimestre				
	Ebitda IFRS	Efeito stock	Ebitda RC	Eventos não recorrentes	Ebitda RCA	Ebitda IFRS	Efeito stock	Ebitda RC	Eventos não recorrentes	Ebitda RCA
Galp	314	(24)	289	204	494	125	380	504	(35)	469
Upstream	170	(0)	170	204	374	321	(0)	321	(36)	286
Ref. & Mid.	51	(24)	27	-	27	(289)	379	90	-	90
Comercial	91	(0)	90	-	90	89	1	90	0	90
Renováveis & NN	-	-	-	-	-	(1)	-	(1)	-	(1)
Outros	2	-	2	-	2	4	-	4	-	4

## Ebit por segmento

€m

	2019 Primeiro Trimestre					2020 Primeiro Trimestre				
	Ebit IFRS	Efeito stock	Ebit RC	Eventos não recorrentes	Ebit RCA	Ebit IFRS	Efeito stock	Ebit RC	Eventos não recorrentes	Ebit RCA
Galp	102	(24)	78	200	278	(127)	380	253	(35)	217
Upstream	56	(0)	56	200	256	181	(0)	181	(36)	145
Ref. & Mid.	(24)	(24)	(48)	-	(48)	(369)	379	9	-	9
Comercial	70	(0)	70	-	70	66	1	68	0	68
Renováveis & NN	-	-	-	-	-	(7)	-	(7)	-	(7)
Outros	0	-	0	-	0	2	-	2	-	2

## Eventos não recorrentes

€m

	Trimestre		
	1T19	4T19	1T20
Eventos Não Recorrentes com impacto em Ebitda	204,3	(1,7)	(35,4)
Margem (Variação de produção) - Unitização Lula	204,3	(1,0)	-
Ganhos/perdas na alienação de ativos	-	(21,3)	-
Custos com reestruturação - Pessoal	-	20,5	0,4
Diferenças de câmbio relacionadas com processo de unitização no Brasil	-	-	(35,8)
Eventos Não Recorrentes com impacto em <i>Non Cash Costs</i>	(4,4)	(2,3)	-
Amortizações e Depreciações - Unitização Lula	(4,4)	(2,3)	-
Eventos Não Recorrentes com impacto em Financeiros	19,3	1,9	7,0
Ganhos/Perdas participações financeiras	6,9	2,9	7,0
Custos Financeiros - Unitização Lula e Sépia	12,4	(1,0)	-
Eventos Não Recorrentes com impacto em Impostos	(51,2)	68,6	29,2
Impostos sobre eventos não recorrentes	(72,2)	(11,9)	12,1
Impostos Diferidos em E&P	-	12,4	-
Ajustamentos PE de anos anteriores	-	58,6	-
Imposto contribuição sector energético	21,0	9,4	17,1
Interesses que não controlam	(42,1)	(17,1)	7,0
<b>Total de eventos não recorrentes</b>	<b>125,9</b>	<b>49,3</b>	<b>7,8</b>

## 6.6 Demonstração de resultados consolidados em IFRS

€m

	Trimestre		
	1T19	4T19	1T20
Vendas	3.400	3.989	3.502
Serviços prestados	159	152	187
Outros rendimentos operacionais	128	170	52
<b>Total de proveitos operacionais</b>	<b>3.686</b>	<b>4.311</b>	<b>3.741</b>
Inventários consumidos e vendidos	(2.878)	(3.056)	(2.953)
Materiais e serviços consumidos	(393)	(452)	(450)
Gastos com o pessoal	(82)	(101)	(82)
Perdas por imparidade de contas a receber	2	1	(1)
Outros gastos operacionais	(21)	(52)	(129)
<b>Total de custos operacionais</b>	<b>(3.373)</b>	<b>(3.660)</b>	<b>(3.616)</b>
<b>Ebitda</b>	<b>314</b>	<b>650</b>	<b>125</b>
Depreciações, Amortizações e Imparidades	(212)	(289)	(246)
Provisões	0	(8)	(6)
<b>Ebit</b>	<b>102</b>	<b>353</b>	<b>(127)</b>
Resultados de empresas associadas	29	18	12
Resultados financeiros	(11)	44	(60)
Juros a receber	11	9	8
Juros a pagar	(13)	(14)	(13)
Capitalização juros	6	7	5
Juros de locações operacionais (IFRS 16)	(22)	(22)	(21)
Diferenças de câmbio	(6)	24	(56)
<i>Mark-to-market</i> de derivativos de cobertura	31	66	(84)
Outros custos/proveitos financeiros <sup>1</sup>	(19)	(25)	101
<b>Resultados antes de impostos</b>	<b>120</b>	<b>416</b>	<b>(175)</b>
Impostos <sup>2</sup>	(101)	(272)	(47)
Imposto contribuição sector energético <sup>3</sup>	(30)	(9)	(26)
<b>Resultados antes de interesses que não controlam</b>	<b>(11)</b>	<b>135</b>	<b>(248)</b>
Resultado afeto aos interesses que não controlam	3	(29)	(8)
<b>Resultado líquido</b>	<b>(8)</b>	<b>106</b>	<b>(257)</b>

<sup>1</sup> Sobretudo relacionado com o processo de unitização de Lula. 1T20 inclui €105 m relativos a realização de derivativos de Brent.

<sup>2</sup> Inclui impostos sobre o rendimento e impostos sobre a produção de petróleo e gás natural, nomeadamente Participação Especial (Brasil) e IRP (Angola).

<sup>3</sup> Inclui €11 m, €6 m e €9 m da CESE I, CESE II e Fundo Nacional de Eficiência Energética, respetivamente, nos três meses de 2020.

## 6.7 Situação financeira consolidada

€m

	31 dez., 2019	31 mar., 2020
<b>Ativo</b>		
Ativos fixos tangíveis	5,671	5,750
Goodwill	85	86
Outros ativos fixos intangíveis	577	587
Direitos de uso (IFRS 16)	1,167	1,171
Participações financeiras em associadas	870	814
Outras contas a receber	259	258
Ativos por impostos diferidos	367	376
Investimentos financeiros	169	217
<b>Total de ativos não correntes</b>	<b>9,167</b>	<b>9,258</b>
Inventários <sup>1</sup>	1,055	878
Clientes	980	856
Outras contas a receber	935	737
Outros investimentos financeiros	174	462
Caixa e equivalentes	1,460	1,485
<b>Total de ativos correntes</b>	<b>4,603</b>	<b>4,419</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>13,770</b>	<b>13,678</b>

<sup>1</sup>Inclui €45,65 m de stocks efetuados por conta de terceiros a 31 de março de 2020.

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

€m

	31 dez., 2019	31 mar., 2020
<b>Capital próprio</b>		
Capital social	829	829
Prémios de emissão	82	82
Reservas	1.356	1.427
Resultados acumulados	1.764	2.154
Resultado líquido do período	389	(257)
<b>Total do capital próprio atribuível aos acionistas</b>	<b>4.420</b>	<b>4.236</b>
Interesses que não controlam	1.237	1.124
<b>Total do capital próprio</b>	<b>5.657</b>	<b>5.360</b>
<b>Passivo</b>		
Empréstimos e descobertos bancários	795	981
Empréstimos obrigacionistas	1.822	1.426
Loações operacionais (IFRS 16)	1.042	1.050
Outras contas a pagar	121	115
Responsabilidades com benefícios de reforma e outros benefícios	332	326
Passivos por impostos diferidos	299	319
Outros instrumentos financeiros	5	70
Provisões	819	847
<b>Total do passivo não corrente</b>	<b>5.234</b>	<b>5.133</b>
Empréstimos e descobertos bancários	278	74
Empréstimos obrigacionistas	-	500
Loações operacionais (IFRS 16)	182	183
Fornecedores	852	732
Outras contas a pagar	1.343	1.279
Outros instrumentos financeiros	84	404
Imposto corrente sobre rendimento a pagar	141	13
<b>Total do passivo corrente</b>	<b>2.879</b>	<b>3.184</b>
<b>Total do passivo</b>	<b>8.113</b>	<b>8.317</b>
<b>Total do capital próprio e do passivo</b>	<b>13.770</b>	<b>13.678</b>



**BASE DE  
REPORTE**

## 7. BASE DE REPORTE

As demonstrações financeiras consolidadas da Galp foram elaboradas em conformidade com as IFRS. A informação financeira referente à demonstração de resultados consolidados é apresentada para os trimestres findos em 31 de março de 2020 e 2019 e 31 de dezembro de 2019.

As demonstrações financeiras da Galp são elaboradas de acordo com as IFRS e o custo das mercadorias vendidas e matérias-primas consumidas é valorizado a custo médio ponderado. A utilização deste critério de valorização pode originar volatilidade nos resultados em momentos de oscilação dos preços das mercadorias e das matérias-primas através de ganhos ou perdas em *stocks*, sem que tal traduza o desempenho operacional da Empresa. Este efeito é designado por efeito *stock*.

Outro fator que pode influenciar os resultados da Empresa, sem ser um indicador do seu verdadeiro desempenho, é o conjunto de eventos de natureza não recorrente e materiais face à atividade operacional do Grupo.

Com o objetivo de avaliar o desempenho operacional do negócio da Galp, os resultados RCA excluem os eventos não recorrentes e o efeito *stock*, este último pelo facto de o custo das mercadorias vendidas e das matérias-primas consumidas ter sido apurado pelo método de valorização de custo de substituição designado *replacement cost* (RC).

No que concerne os principais riscos e incertezas, recomenda-se a leitura da Parte I – C. III Controlo interno e gestão de riscos do Relatório de Governo Societário 2019 do Grupo.



08

ANEXOS

## 8. ANEXOS

### 8.1 Demonstrações Financeiras Condensadas Consolidadas em 31 de março de 2020

#### INDICE

<b>Demonstração condensada da posição financeira consolidada</b>	33
<b>Demonstração condensada dos resultados e do rendimento integral consolidados</b>	35
<b>Demonstração condensada consolidada das alterações no capital</b>	36
<b>Demonstração condensada consolidada dos fluxos de caixa</b>	37
1. Informação corporativa	38
2. Bases de apresentação e alteração das políticas contabilísticas	38
3. Informação por segmentos	39
4. Ativos tangíveis	42
5. Ativos intangíveis e Goodwill	42
6. Direitos de uso e responsabilidades por locações	43
7. Participações financeiras em associadas e empreendimentos conjuntos	44
8. Inventários	45
9. Clientes e outras contas a receber	46
10. Outros ativos financeiros	48
11. Caixa e equivalentes de caixa	48
12. Dívida financeira	49
13. Fornecedores e outras contas a pagar	50
14. Impostos e outras contribuições	51
15. Responsabilidades com benefícios de reforma e outros benefícios	53
16. Provisões	53
17. Outros instrumentos financeiros	54
18. Interesses que não controlam	55
19. Proveitos e ganhos	56
20. Custos e perdas	57
21. Proveitos e custos financeiros	58
22. Aprovação das demonstrações financeiras	59

## Demonstração condensada da posição financeira consolidada

## Galp Energia, SGPS, S.A.

Demonstração condensada da posição financeira consolidada em 31 de março 2020 e em 31 Dezembro 2019

(Montantes expressos em milhões de Euros - € m)

Ativo	Notas	Março 2020	Dezembro 2019
<b>Ativo não corrente:</b>			
Ativos tangíveis	4	5.750	5.671
Ativos intangíveis e Goodwill	5	673	663
Direitos de uso de ativos	6	1.171	1.167
Participações financeiras em associadas e empreendimentos conjuntos	7	814	870
Ativos por impostos diferidos	14.1	376	367
Clientes	9.1	2	1
Outras contas a receber	9.2	256	258
Outros ativos financeiros	10	217	169
<b>Total de ativos não correntes:</b>		<b>9.258</b>	<b>9.167</b>
<b>Ativo corrente:</b>			
Inventários	8	878	1.055
Outros ativos financeiros	10	462	174
Clientes	9.1	856	980
Outras contas a receber	9.2	737	935
Caixa e seus equivalentes	11	1.485	1.460
<b>Total dos ativos correntes:</b>		<b>4.419</b>	<b>4.603</b>
<b>Total do ativo:</b>		<b>13.678</b>	<b>13.770</b>

Capital Próprio e Passivo	Notas	Março 2020	Dezembro 2019
<b>Capital próprio:</b>			
Capital social e prémios de emissão		911	911
Reservas		1.427	1.356
Resultados acumulados		1.897	2.153
<b>Total do capital próprio atribuível aos acionistas:</b>		<b>4.236</b>	<b>4.420</b>
Interesses que não controlam	18	1.124	1.237
<b>Total do capital próprio:</b>		<b>5.360</b>	<b>5.657</b>
<b>Passivo:</b>			
<b>Passivo não corrente:</b>			
Dívida financeira	12	2.407	2.616
Responsabilidades por locações	6	1.050	1.042
Outras contas a pagar	13	115	121
Responsabilidades com benefícios de reforma e outros benefícios	15	326	332
Passivos por impostos diferidos	14.1	319	299
Outros instrumentos financeiros	17	70	5
Provisões	16	847	819
<b>Total do passivo não corrente:</b>		<b>5.133</b>	<b>5.234</b>
<b>Passivo corrente:</b>			
Dívida financeira	12	574	278
Responsabilidades por locações	6	183	182
Fornecedores	18	732	852
Outras contas a pagar	13	1.279	1.343
Outros instrumentos financeiros	17	404	84
Imposto corrente sobre o rendimento a pagar		13	141
<b>Total do passivo corrente:</b>		<b>3.184</b>	<b>2.879</b>
<b>Total do passivo:</b>		<b>8.317</b>	<b>8.113</b>
<b>Total do capital próprio e do passivo:</b>		<b>13.678</b>	<b>13.770</b>

As notas anexas fazem parte da demonstração condensada da posição financeira consolidada e devem ser lidas em conjunto.

## Demonstração condensada dos resultados e do rendimento integral consolidados

## Galp Energia, SGPS, S.A.

Demonstração condensada dos resultados consolidados para o período de três meses findos em 31 de março 2020 e em 31 de março 2019

(Montantes expressos em milhões de Euros - € m)

	Notas	Março 2020	Março 2019
Vendas	19	3.502	3.400
Prestação de serviços	19	187	159
Outros proveitos operacionais	19	52	128
Proveitos financeiros	21	113	42
Resultados relativos a participações financeiras em associadas e empreendimentos conjuntos	7/19	12	29
<b>Total de proveitos e ganhos:</b>		<b>3.866</b>	<b>3.758</b>
Custo das vendas	20	(2.953)	(2.878)
Fornecimentos e serviços externos	20	(450)	(393)
Custos com o pessoal	20	(82)	(82)
Amortizações, depreciações e perdas por imparidades de ativos fixos	20	(246)	(212)
Provisões e Perdas por imparidade de contas a receber	20	(8)	2
Outros custos operacionais	20	(129)	(21)
Custos financeiros	21	(173)	(53)
<b>Total de custos e perdas:</b>		<b>(4.041)</b>	<b>(3.638)</b>
<b>Resultado antes de impostos e outras contribuições:</b>		<b>(175)</b>	<b>120</b>
Impostos e PE	14.1	(47)	(101)
Contribuição extraordinária sobre setor o energético	14.2	(26)	(30)
<b>Resultado líquido do período</b>		<b>(248)</b>	<b>(11)</b>
<b>Atribuível a:</b>			
<b>Acionistas da Galp Energia SGPS, S.A.</b>		<b>(257)</b>	<b>(8)</b>
Interesses que não controlam	18	8	(3)
<b>Resultado básico e diluído por ação (valor em Euros)</b>		<b>(0,31)</b>	<b>(0,01)</b>
<b>Resultado líquido consolidado do período</b>		<b>(248)</b>	<b>(11)</b>
<b>Itens que no futuro poderão ser reciclados por resultados do período</b>			
Diferenças de conversão cambial		129	94
Reservas de cobertura		(23)	(18)
Imposto relacionado com os itens acima		5	7
<b>Total do rendimento integral do período, atribuível a:</b>		<b>(138)</b>	<b>73</b>
<b>Acionistas da Galp Energia SGPS, S.A.</b>		<b>(185)</b>	<b>56</b>
Interesses que não controlam		48	17

As notas anexas fazem parte integrante da demonstração condensada dos resultados e do rendimento integral consolidados e devem ser lidas em conjunto.

## Demonstração condensada consolidada das alterações no capital

## Galp Energia, SGPS, S.A

Demonstração condensada consolidada das alterações no capital próprio para o período de três meses findo em 31 de março 2020 e 31 de março 2019  
(Montantes expressos em milhões de Euros - € m)

	Capital social e Prémios de emissão		Reservas			Resultados acumulados	Sub-Total	Interesses que não controlam	Total
	Capital social	Prémios de emissão	Reservas de conversão cambial	Reservas de cobertura	Outras reservas				
Saldo em 1 de janeiro de 2019	829	82	(186)	6	2.024	1.832	4.587	1.460	6.047
Resultado líquido consolidado do período	-	-	-	-	-	(8)	(8)	(3)	(11)
Outros Ganhos e Perdas reconhecidos nos Capitais Próprios	-	-	78	(14)	-	-	64	20	84
<b>Rendimento integral do período</b>	-	-	78	(14)	-	(8)	56	17	73
Distribuição de Dividendos/Dividendos antecipados	-	-	-	-	-	-	-	(14)	(14)
Incremento de Reservas	-	-	-	-	(489)	489	-	(244)	(244)
<b>Saldo em 31 de março 2019</b>	<b>829</b>	<b>82</b>	<b>(108)</b>	<b>(8)</b>	<b>1.535</b>	<b>2.313</b>	<b>4.643</b>	<b>1.219</b>	<b>5.862</b>
Saldo em 1 de janeiro de 2020	829	82	(169)	(10)	1.535	2.153	4.420	1.237	5.657
Resultado líquido consolidado do período	-	-	-	-	-	(257)	(257)	8	(248)
Outras perdas líquidas reconhecidas nos Capitais Próprios	-	-	90	(19)	-	-	71	39	111
<b>Rendimento integral do período</b>	-	-	90	(19)	-	(257)	(185)	48	(138)
Distribuição de Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	(83)	(83)
Incremento/diminuição de Reservas	-	-	-	-	-	-	-	(77)	(77)
<b>Saldo em 31 de março 2020</b>	<b>829</b>	<b>82</b>	<b>(79)</b>	<b>(28)</b>	<b>1.535</b>	<b>1.898</b>	<b>4.236</b>	<b>1.124</b>	<b>5.360</b>

As notas anexas fazem parte integrante da demonstração condensada consolidada das alterações no capital próprio e devem ser lidas em conjunto.

## Demonstração condensada consolidada dos fluxos de caixa

## Galp Energia, SGPS, S.A.

Demonstração condensada consolidada dos fluxos de caixa para período de três meses findo em 31 de março 2020 e 31 de março 2019

(Montantes expressos em milhões de Euros - €m)

	Notas	Março 2020	Março 2019
<b>Atividades operacionais:</b>			
Recebimentos de clientes		4.428	4.324
(Pagamentos) a fornecedores		(2.883)	(2.897)
(Pagamento) de imposto sobre produtos petrolíferos (ISP)		(519)	(521)
(Pagamento) de imposto sobre o consumo (IVA)		(397)	(353)
(Pagamento) de Royalties, taxas, PIS e Cofins, e outros		(51)	(42)
(Pagamentos) relativos a pessoal		(74)	(72)
Outros (pagamentos)/recebimentos relativos à atividade operacional		(96)	82
(Pagamento) de imposto sobre o rendimento (IRC, IRP e PE)		(165)	(135)
Recebimento de dividendos	7	1	10
<b>Fluxos das atividades operacionais (1)</b>		<b>244</b>	<b>396</b>
<b>Atividades de investimento:</b>			
(Pagamentos) por aquisições de ativos tangíveis e intangíveis		(254)	(125)
Recebimentos de investimentos financeiros		99	5
(Pagamentos) de investimentos financeiros		(33)	(18)
Recebimentos de empréstimos concedidos		7	220
(Pagamentos) de empréstimos concedidos		(23)	(22)
Recebimento de juros e proveitos similares		7	10
<b>Fluxos das atividades de investimento (2)</b>		<b>(197)</b>	<b>70</b>
<b>Atividades de financiamento:</b>			
Recebimento de empréstimos obtidos	12	552	877
(Pagamento) de empréstimos obtidos	12	(475)	(1.228)
(Pagamento) de juros e custos similares		(32)	(51)
(Pagamento) de locações	6	(49)	(44)
Realizações de capital e de outros instrumentos de capital próprio	18	(77)	(244)
Dividendos pagos	18	(30)	-
Outras operações de financiamento		105	-
<b>Fluxos das atividades de financiamento (3)</b>		<b>(8)</b>	<b>(690)</b>
Variação líquida de caixa e seus equivalentes (4) = (1) + (2) + (3)		40	(224)
Efeito da alteração da taxa de câmbio em caixa e seus equivalentes		(17)	10
Caixa e seus equivalentes no início do período		1.431	1.504
<b>Caixa e seus equivalentes no fim do exercício</b>	<b>11</b>	<b>1.454</b>	<b>1.290</b>

As notas anexas fazem parte integrante da demonstração condensada consolidada dos fluxos de caixa e devem ser lidas em conjunto.

## Notas às demonstrações financeiras condensadas consolidadas

### 1. Informação corporativa

A Galp Energia SGPS, S.A. (adiante designada por Galp ou Empresa) com sede em Lisboa, Portugal, tem como objeto social a gestão de participações sociais de outras sociedades.

A Empresa encontra-se cotada em bolsa, na Euronext Lisbon.

### 2. Bases de apresentação e alteração das políticas contabilísticas

#### 2.1 Bases de apresentação

As demonstrações financeiras condensadas consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2020, foram preparadas ao abrigo da IAS 34 – Relato Financeiro Intercalar. Estas demonstrações financeiras condensadas não incluem a totalidade das notas que normalmente são preparadas nas demonstrações financeiras anuais. Adicionalmente foram apenas divulgadas as variações materiais exigidas pelo normativo IFRS 7 e IFRS 13. Neste contexto, estas demonstrações financeiras condensadas devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras consolidadas do Grupo Galp referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

Com base nos resultados do Grupo Galp e das suas unidades de negócio, bem como nas condições macroeconómicas dos países e segmentos em que cada unidade de negócio opera, é prematuro, a 31 de março de 2020, reavaliar as conclusões obtidas na preparação das demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2019, relativamente à recuperabilidade dos ativos tangíveis, intangíveis, goodwill e participações financeiras em associadas e empreendimentos conjuntos e contas a receber, nomeadamente no que se refere a potenciais impactos que a pandemia de COVID-19 e a volatilidade do preço das *commodities* nos mercados internacionais possa ter nas demonstrações financeiras à presente data. O Grupo monitoriza e avalia a evolução destes fatores recorrentemente. Na eventualidade de ser estimado que os demais desenvolvimentos afetam de forma definitiva as projeções de médio e longo prazo utilizadas no orçamento e plano estratégico, os mesmos serão considerados nos modelos de análise de imparidade de maneira a identificar eventuais impactos contabilísticos na recuperação de ativos não financeiros.

No entanto é de salientar que o prolongamento extensivo das atuais condições macroeconómicas desfavoráveis, com impactos negativos relevantes nos índices de procura e no preço das *commodities* nos mercados internacionais, poderá ter efeitos adversos nos resultados do Grupo com consequência no valor recuperável dos seus ativos. No que se refere a impactos no curto prazo é de salientar: (a) redução das vendas previstas no segmento Upstream pela queda dos preços do petróleo e gás natural no período; e (b) queda do volume de vendas no segmento Refinação & Midstream e Comercial dada a diminuição significativa da procura de produtos petrolíferos e gás natural nos mercados em que a Galp opera, e que resulta na conseqüente menor utilização do aparelho refinador.

As demonstrações financeiras condensadas consolidadas foram preparadas em milhões de euros, exceto quando expressamente indicado o contrário. Devido a arredondamentos os totais e subtotais das tabelas apresentadas podem não ser iguais à soma dos números que se apresentam.

A partir de 1 de Janeiro de 2020, e para fins de consolidação nas demonstrações financeiras da Galp, a subsidiária Petrogal Brasil, SA alterou a sua moeda funcional do Real Brasileiro para o Dólar Americano. Devido ao impacto significativo das diferenças cambiais nas demonstrações financeiras da Petrogal Brasil, o Grupo concluiu que a moeda que melhor reflete o ambiente económico primário em que opera a Petrogal Brasil

seria o Dólar Americano. De acordo com a IAS 21, uma alteração da moeda funcional deve ser registada prospectivamente a partir da data da alteração. Assim, a demonstração da posição financeira de abertura a 1 de janeiro de 2020 foi convertida de reais brasileiros para dólares americanos utilizando o câmbio de 1 de janeiro de 2020.

### 3. Informação por segmentos

O Grupo reestruturou-se organizacionalmente de forma a melhor capturar o potencial máximo de cada uma das unidades de negócio, de acordo com as suas características, geração de caixa e perfis de risco. A nova estrutura consiste em quatro unidades de negócio: Upstream (inalterada); Refinação & Midstream; Comercial e Renováveis & Novos Negócios.

O segmento de Upstream assegura a presença da Galp no setor de “upstream” da indústria de petróleo e gás, que envolve a gestão de todas as atividades relacionadas com a exploração, desenvolvimento e produção de hidrocarbonetos no Brasil, Moçambique e Angola.

O segmento de Refinação & Midstream incorpora o negócio da refinação e logística, bem como as atividades de aprovisionamento e trading de produtos petrolíferos, gás e eletricidade. Este segmento também inclui a cogeração e infraestruturas de gás.

O segmento Comercial integra todas as ofertas para os clientes Galp – negócio B2B e B2C, de produtos petrolíferos, gás, eletricidade e produtos não petrolíferos. Esta atividade comercial utilizando a marca Galp também se estende para alguns países em África.

O segmento de Renováveis & Novos Negócios inclui a energia renovável, mobilidade e novos negócios.

Para além dos quatro segmentos de negócio, o Grupo classifica como “Outros” a empresa-mãe Galp Energia, SGPS, S.A. e as empresas com atividades diversas, incluindo a Tagus Re, S.A. e a Galp Energia, S.A., resseguradora e prestadora de serviços partilhados ao nível corporativo, respetivamente.

O relato por segmentos é apresentado numa ótica de replacement cost (RC ou custo de reposição), que consiste no indicador utilizado pela Administração do Grupo para tomar decisões quanto à alocação de recursos e avaliação de performance. Com base no método do custo de reposição, o custo das vendas apurado com os normativos IAS/IFRS (custo médio ponderado) é substituído pelo preço de referência do crude (p.e. Brent-dated) à data da demonstração consolidada da posição financeira, como se o custo das vendas fosse mensurado ao custo de reposição dos inventários vendidos.

A informação financeira relativa aos segmentos reportáveis para o período de três meses findo em 31 de março de 2020 e 2019 é como segue:

Unid: € m

	Consolidado		Upstream		Refinação e Midstream		Comercial		Renováveis e novos negócios		Outros		Ajustamentos de Consolidação	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Vendas e prestações de serviços	3.689	3.558	684	295	1.473	1.299	1.885	2.131	9	6	39	32	(401)	(205)
Custo das vendas	(2.573)	(2.903)	(74)	(67)	(1.189)	(1.142)	(1.598)	(1.833)	(7)	(5)	0	(0)	295	144
dos quais variação de produção	(77)	18	(76)	(58)	(1)	76	-	-	1	-	-	-	-	-
Outras receitas e custos	(611)	(366)	(289)	(58)	(194)	(130)	(197)	(208)	(3)	(1)	(35)	(29)	106	60
dos quais Under & Overlifting	(142)	105	(142)	105	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA Replacement Cost	504	289	321	170	90	26	90	90	(1)	0	4	2	0	0
Amortizações, depreciações e perdas por imparidade	(246)	(212)	(140)	(114)	(80)	(75)	(22)	(21)	(0)	(0)	(3)	(2)	-	(0)
Provisões (líquidas)	(6)	0	-	-	(1)	(0)	0	0	(6)	-	-	-	-	-
EBIT Replacement Cost	253	78	181	56	9	(48)	68	70	(7)	0	2	0	0	0
Resultados relativos a participações em associadas e empreendimentos conjuntos	12	29	(1)	16	17	17	(3)	2	(0)	(5)	0	-	-	-
Resultados financeiros	(60)	(11)												
Imposto sobre rendimento a Replacement Cost	(149)	(91)												
Contribuição extraordinária sobre o setor energético	(26)	(30)	-	-	(7)	(10)	(9)	(8)	-	-	(10)	(11)	-	-
Resultado Líquido Consolidado a Replacement Cost do qual:	30	(26)												
Atribuível a interesses que não controla	(8)	3												
Atribuível a acionistas da Galp Energia SGPS SA	21	(23)												
<b>OUTRAS INFORMAÇÕES</b>														
<b>Ativos do Segmento <sup>(1)</sup></b>														
Participações financeiras <sup>(2)</sup>	814	870	467	524	291	281	15	15	39	49	1	1	-	-
Outros ativos	12.864	12.900	7.442	7.489	3.192	3.082	2.358	2.523	36	43	801	976	(965)	(1.212)
<b>Ativos do Segmento</b>	<b>13.678</b>	<b>13.771</b>	<b>7.909</b>	<b>8.012</b>	<b>3.483</b>	<b>3.363</b>	<b>2.373</b>	<b>2.538</b>	<b>76</b>	<b>92</b>	<b>802</b>	<b>978</b>	<b>(965)</b>	<b>(1.212)</b>
dos quais ativos dos Direitos de uso de ativos	1.171	1.167	746	750	207	194	140	144	0	0	78	79	-	-
Investimentos em ativos tangíveis e intangíveis	192	129	167	120	14	5	8	2	-	(1)	3	3	-	-

<sup>1)</sup>Quantia líquida

<sup>2)</sup>Pelo Método da Equivalência Patrimonial

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

Apresenta-se informação detalhada sobre as vendas e prestação de serviços, ativos tangíveis e intangíveis e investimentos financeiros por cada região geográfica onde a Galp opera:

	Unid: € m					
	Vendas e prestações de serviços <sup>1</sup>		Ativos tangíveis e intangíveis		Investimentos financeiros	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
	3.689	3.558	6.423	6.334	814	870
África	112	119	1.211	1.168	52	53
América Latina	674	155	3.266	3.154	460	528
Europa	2.902	3.285	1.946	2.012	302	290

<sup>1</sup>Líquido de operações de consolidação

A reconciliação entre as rubricas do Relato por segmentos e a Demonstração condensado dos resultados consolidados para o período de três meses findo em 31 de março de 2020 e 2019 é como segue:

	Unid: € m	
	2020	2019
Vendas e prestações de serviços	3.689	3.558
Custo das vendas	(2.953)	(2.878)
Ajustamento Replacement Cost (1)	380	(24)
Custo da Venda a Replacement Cost	(2.573)	(2.902)
Outros proveitos e custos	(611)	(366)
Depreciações e amortizações	(246)	(212)
Provisões (net)	(8)	2
Resultados relativos a participações financeiras em associadas e empreendimentos conjuntos	12	29
Resultados financeiros	(60)	(11)
Resultado antes de impostos e outras contribuições a Replacement Cost	205	97
Ajustamento Replacement Cost	(380)	24
Resultado antes de impostos e outras contribuições a IFRS	(175)	119
Imposto sobre o Rendimento	(47)	(101)
Imposto sobre o Rendimento (ajustamento Replacement Cost) (2)	(101)	9
Contribuição extraordinária sobre setor o energético	(26)	(30)
Resultado líquido consolidado do período a Replacement Cost	29	(26)
Replacement Cost (1) +(2)	(278)	16
Resultado líquido consolidado do período a IFRS	(248)	(11)

## 4. Ativos tangíveis

Unid: € m

	Terrenos e recursos naturais e Edificações	Equipamento básico	Outros	Imobilizações em curso	Total
<i>Em 31 de março 2020</i>					
Custo	1.230	10.516	493	1.942	14.181
Imparidades	(29)	(70)	(4)	(108)	(211)
Depreciação acumulada	(749)	(7.029)	(441)	-	(8.220)
<b>Valor Líquido</b>	<b>451</b>	<b>3.418</b>	<b>48</b>	<b>1.834</b>	<b>5.750</b>
<b>Saldo em 1 janeiro de 2020</b>					
Adições	-	1	-	187	189
Depreciações e imparidades	(5)	(193)	(4)	-	(202)
Vendas e abates	-	(2)	-	-	(2)
Transferências	1	290	1	(297)	(6)
Efeito da variação cambial e outros ajustamentos	(1)	54	-	48	100
<b>Saldo em 31 de março 2020</b>	<b>451</b>	<b>3.418</b>	<b>48</b>	<b>1.834</b>	<b>5.750</b>

Durante o período em análise o Grupo realizou maioritariamente investimentos relacionados com a prossecução da sua estratégia na área do *Upstream* no montante de €169 m nomeadamente os projetos no Brasil (€110 m), em Angola (€16 m) e em Moçambique (€42 m). As adições do período de três meses findo em 31 de março 2020 acima referidas incluem a capitalização de encargos financeiros no montante de €5 m (Nota 21).

## 5. Ativos intangíveis e Goodwill

Unid: € m

	Propriedade industrial e outros direitos	Ativo intangível em curso	Goodwill	Total
<i>Em 31 de março 2020</i>				
Custo	1.013	61	88	1.161
Imparidades	(21)	(23)	(2)	(46)
Amortização acumulada	(442)	-	-	(442)
<b>Valor Líquido</b>	<b>550</b>	<b>37</b>	<b>86</b>	<b>673</b>
<b>Saldo em 1 de janeiro de 2019</b>				
Adições	-	4	-	4
Depreciações e imparidades	(8)	-	-	(8)
Transferências	8	(2)	-	6
Efeito da variação cambial e outros ajustamentos	8	-	1	8
<b>Saldo em 31 de março 2020</b>	<b>550</b>	<b>37</b>	<b>86</b>	<b>673</b>

## 6. Direitos de uso e responsabilidades por locações

Os Direitos de uso são detalhados como segue:

	Unid: € m					
	FPSO's <sup>1</sup>	Edifícios	Áreas de serviço	Navios	Outros direitos de uso	Total
<i>Em 31 de março 2020</i>						
Custo	672	91	153	194	230	1.339
Amortização acumulada	(61)	(6)	(22)	(56)	(23)	(169)
<b>Valor Líquido</b>	<b>610</b>	<b>85</b>	<b>131</b>	<b>138</b>	<b>207</b>	<b>1.171</b>
<b>Saldo a 1 de janeiro 2020</b>	<b>607</b>	<b>85</b>	<b>136</b>	<b>146</b>	<b>194</b>	<b>1.167</b>
Adições	-	3	-	-	-	3
Amortizações	(12)	(1)	(4)	(12)	(4)	(34)
Abates	-	1	-	-	-	1
Efeito da variação cambial e outros ajustamentos	15	(2)	(1)	3	18	34
<b>Saldo a 31 de março 2020</b>	<b>610</b>	<b>85</b>	<b>131</b>	<b>138</b>	<b>207</b>	<b>1.171</b>

<sup>1</sup> Unidade floating, production, storage e offloading, ou unidade flutuante de produção, armazenagem e transferência - sistema flutuante de produção, construído com base em estrutura de navio, dotado de capacidade de processamento da produção de petróleo e gás natural, armazenamento de líquido e transferência de petróleo para navios aliviadores.

As responsabilidades por locações são como segue:

	Unid: € m	
	Março 2020	Dezembro 2019
<b>Análise de maturidade - cash flows contratuais não descontados</b>	<b>1.861</b>	<b>1.919</b>
Inferior a um ano	188	190
Um a cinco anos	595	606
Mais de cinco anos	1.078	1.123
<b>Responsabilidades por locações no balanço</b>	<b>1.232</b>	<b>1.223</b>
Não corrente	1.050	1.042
Corrente	183	182

Os montantes reconhecidos nos resultados consolidados do período apresentam o seguinte detalhe:

	Unid: € m	
	Março 2020	Março 2019
<b>Juros de locações</b>	<b>161</b>	<b>103</b>
Despesas relacionadas com locações operacionais de curta duração, baixo valor e pagamentos variáveis <sup>1</sup>	21	22
	140	81

<sup>1</sup> Inclui locações operacionais de curta duração e com pagamentos variáveis reconhecidos na rubrica de transporte de mercadorias.

Os montantes reconhecidos na demonstração de fluxos de caixa consolidados são como segue:

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

	Unid: € m	
	Março 2020	Março 2019
<b>Atividades de financiamento</b>	<b>49</b>	<b>44</b>
Pagamentos relativos a locações	26	22
Pagamentos relativos a juros locações	23	22

## 7. Participações financeiras em associadas e empreendimentos conjuntos

As participações financeiras em associadas e empreendimentos conjuntos são como segue:

	Unid: € m	
	Março 2020	Dezembro 2019
	<b>814</b>	<b>870</b>
Participações financeiras em empreendimentos conjuntos	697	758
Participações financeiras em associadas	117	112

### Participações financeiras em empreendimentos conjuntos

	Unid: € m					
	31 Dezembro 2019	Aumento/ redução participação	Resultado Equivalência Patrimonial	Diferenças Cambiais	Dividendos	31 de março 2020
	<b>758</b>	<b>(68)</b>	<b>(2)</b>	<b>15</b>	<b>(6)</b>	<b>697</b>
Tupi B.V.	368	(98)	(1)	9	-	278
Iara B.V.	114	30	-	3	-	147
Galp Gás Natural Distribuição. S.A.	213	-	-	-	-	213
Coral FLNG. S.A.	41	-	-	1	-	42
Outros empreendimentos conjuntos	22	-	-	2	(6)	17

Durante o período em análise, os empreendimentos conjuntos Tupi B.V. e Iara B.V. procederam ao reembolso de contribuições adicionais de capital aos seus acionistas como resultado da venda de equipamentos para as operações de E&P no Brasil, cabendo à Galp o montante de €100 m (€98 m e €2 m, respectivamente). Adicionalmente foram realizados aumentos de capital na Iara B.V., no montante de €30 m.

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

*Participações financeiras em empresas associadas*

	31 Dezembro 2019	Resultado Equivalên- cia Patrimonial	Diferenças Cam- biais	31 de março 2020
	112	14	(9)	117
EMPL - Europe Magreb Pipeline. Ltd	40	12	1	53
Sonangalp - Sociedade Distribuição e Comercialização de Combustíveis. Lda.	8	-	(1)	8
Gasoduto Al-Andaluz. S.A.	7	2	-	8
Tauá Brasil Palma. S.A.	45	(1)	(9)	36
Outras empresas associadas	12	-	(1)	12

Unid: € m

Durante o período em análise foram atribuídos dividendos por parte das participações financeiras em associadas e empreendimentos conjuntos no montante de €6 m, encontrando-se ainda por receber. Adicionalmente, durante este período foram recebidos €1 m relativos a dividendos atribuídos em anos anteriores.

## 8. Inventários

Os Inventários apresentam o seguinte detalhe em 31 de março 2020 e em 31 de Dezembro 2019:

	Março 2020	Dezembro 2019
	878	1.055
Matérias-primas, subsidiárias e de consumo	350	358
Petróleo bruto	238	167
Outras matérias-primas e materiais diversos	72	68
Matérias-primas em trânsito	39	123
Produtos acabados e intermédios	542	537
Mercadorias	220	180
Reduções de inventários	(234)	(20)

Unid: € m

Durante o primeiro trimestre de 2020 o Grupo realizou operações de Contango, nas quais algumas cargas de petróleo bruto são valorizadas ao justo valor com impacto na demonstração de resultados (Custo das Vendas). Estas operações de Contango têm a finalidade de *trading*. O stock de petróleo bruto valorizado ao justo valor está incluído no quadro acima e ascende a €19 m. As operações de Contango encontram-se cobertas com determinados derivados financeiros (nota 17).

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

O movimento ocorrido em Reduções de inventários no período de três meses findo a 31 de março 2020 foi o seguinte:

	Unid: € m			
	Matérias-primas, subsidiárias e de consumo	Produtos acabados e intermédios	Mercadorias	Total
Saldo em 1 de janeiro de 2020	16	1	3	20
Reduções líquidas	115	81	17	214
Saldo em 31 de março 2020	131	83	20	234

A redução líquida no montante de €214 m foi registada por contrapartida de custo das vendas na demonstração de resultados consolidados. Esta redução ficou a dever-se ao ajustamento necessário para refletir os preços de mercado a 31 de março de 2020.

## 9. Clientes e outras contas a receber

### 9.1. Clientes

Os Clientes, em 31 de março 2020 e 31 de Dezembro 2019, apresentam o seguinte detalhe:

		Março 2020		Dezembro 2019	
	Notas	Corrente	Não corrente	Corrente	Não corrente
		856	2	980	1
Clientes		1.021	2	1.143	1
Imparidades de clientes	9.3	(164)	-	(163)	-

## 9.2. Outras contas a receber

As Outras contas a receber apresentam o seguinte detalhe em 31 de março 2020 e em 31 de Dezembro 2019:

	Notas	Unid: € m			
		Março 2020		Dezembro 2019	
		Corrente	Não corrente	Corrente	Não corrente
		737	256	935	258
Estado e outros entes públicos		23	26	24	28
Outros devedores		402	68	623	65
Blocos não operados		214	-	348	-
Underlifting		61	-	190	-
Outros devedores/Outras contas a receber		127	68	84	64
Empresas relacionadas		8	-	5	-
Ativos resultantes de contrato		193	68	206	68
Vendas e prestações de serviços realizadas e não faturadas		79	-	96	-
Acertos de desvio tarifário - "pass through"		16	-	17	-
Outros acréscimos de proveitos		98	68	94	68
Custos diferidos		117	94	82	98
Contribuição Extraordinária sobre o Setor Energético (CESE II)	14.2	14	43	15	46
Custos diferidos com serviços		7	20	3	21
Outros custos diferidos		97	31	65	31
Imparidade de outras contas a receber	9.3	(6)	-	(6)	-

O montante de €214 m registado em Contas a receber – Blocos não operados, inclui €39 m relativo a *carry* de interesses de parceiros respeitante ao valor a recuperar destes parceiros durante o período de exploração.

O montante de €61 m registado em Outros devedores – *Underlifting* corresponde aos montantes a receber pelo Grupo pelo levantamento de barris de crude abaixo da quota de produção e encontra-se valorizada pelo menor de entre o preço de mercado na data da venda e o preço de mercado em 31 de março 2020.

Outros custos diferidos (não corrente) incluem o montante de €30 m relativo a benefícios pós emprego (Nota 15).

## 9.3. Imparidades de clientes e outras contas a receber

O movimento das imparidades de clientes e de outras contas a receber no período de três meses findo em 31 de março 2020 é o seguinte:

	Unid: € m			
	Saldo inicial	Aumentos	Diminuições	Saldo final
	169	6	(4)	170
Clientes	163	5	(4)	164
Outras contas a receber	6	1	-	6

## 10. Outros ativos financeiros

Em 31 de março 2020 e 31 de Dezembro 2019 os Outros ativos financeiros apresentam o seguinte detalhe:

	Notas	Unid: € m			
		Março 2020		Dezembro 2019	
		Corrente	Não corrente	Corrente	Não corrente
		462	217	174	169
Ativos financeiros ao Justo Valor através dos resultados - Derivados	17	418	34	131	9
Ativos financeiros ao justo valor através de outro rendimento integral		-	3	-	3
Ativos financeiros não mensurados ao justo valor - Empréstimos e Subscritores de capital		44	157	43	135
Outros		-	23	-	23

Os empréstimos e subscrição de capital (corrente) no valor de €44 m estão relacionados com o aumento de capital subscrito e não realizado, efetuado pela Winland International Petroleum. S.A.R.L. (uma empresa do Grupo Sinopec) na Petrogal Brasil. S.A., e foi classificado como um ativo financeiro dado o prazo estabelecido para esse aumento de capital.

## 11. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa da Demonstração condensada consolidada dos fluxos de caixa apresenta o seguinte detalhe em 31 de março 2020 e 31 Dezembro 2019:

	Notas	Unid: € m	
		Março 2020	Dezembro 2019
		1.454	1.431
Caixa e seus equivalentes		1.485	1.460
Descobertos bancários	12	(32)	(29)

## 12. Dívida financeira

A Dívida financeira apresenta o seguinte detalhe em 31 de março 2020 e 31 de Dezembro de 2019:

	Notas	Unid: € m			
		2020		2019	
		Corrente	Não Corrente	Corrente	Não Corrente
<b>Empréstimos bancários</b>		574	2.407	278	2.616
Origination Fees		74	981	278	795
Empréstimos bancários e papel comercial		-	(1)	-	-
Empréstimos bancários e papel comercial		42	981	249	795
Descobertos bancários	13	32	-	29	-
<b>Empréstimos por obrigações e notes</b>		500	1.426	-	1.822
Origination Fees		-	(6)	-	(6)
Empréstimos Obrigacionistas		-	933	-	828
Notes		500	500	-	1.000

A movimentação da dívida financeira durante o período entre 31 Dezembro de 2019 e 31 de março de 2020 é como se segue:

	Saldo inicial	Captações	Amortizações de principal	Movimentações descobertos bancários	Diferenças cambiais e outros	Unid: € m
						Saldo final
<b>Empréstimos bancários</b>	2.895	552	(475)	3	7	2.981
Empréstimos bancários	1.073	452	(475)	3	3	1.055
Origination Fees	-	-	-	-	-	(1)
Empréstimos bancários e papel comercial	1.044	452	(475)	-	3	1.024
Descobertos bancários	29	-	-	3	-	32
<b>Empréstimos por obrigações e notes</b>	1.822	100	-	-	5	1.926
Origination Fees	(6)	-	-	-	-	(6)
Empréstimos obrigacionistas	828	100	-	-	5	933
Notes	1.000	-	-	-	-	1.000

O custo médio da dívida financeira para o período em análise, incluindo os encargos com descobertos bancários, ascendeu a 1.75%.

Durante o período de três meses findo em 31 de março 2020 o Grupo contratou novos empréstimos obrigacionistas como a seguir se detalham:

Emissão	Montante em dívida	Taxa de juro	Maturidade	Unid: € m
				Reembolso
	100			
GALP ENERGIA 2020/2025	100	Euribor 6M + spread	março 25	março 25

Durante este período o Grupo emitiu e em simultâneo amortizou €450 m através de programas de papel comercial.

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

Foram ainda reembolsados €23 m de outros empréstimos bancários e de *project finance*.

A dívida financeira, excluindo *origination fees* e descobertos bancários em 31 de março 2020 apresenta o seguinte plano de reembolso previsto:

Vencimento	Unid: € m		
	Total	Corrente	Empréstimos Não Corrente
	2.956	542	2.414
2020	26	26	-
2021	535	516	19
2022	467	-	467
2023	770	-	770
2024 e seguintes	1.158	-	1.158

### 13. Fornecedores e outras contas a pagar

As Outras contas a pagar apresentam o seguinte detalhe em 31 de março 2020 e 31 Dezembro 2019:

	Março 2020		Dezembro 2019	
	Corrente	Não corrente	Corrente	Não corrente
Fornecedores	732	-	852	-
Outras contas a pagar	1.279	115	1.343	121
Estado e outros entes públicos	323	-	355	-
IVA a pagar	186	-	219	-
ISP - Imposto sobre Produtos Petrolíferos	96	-	100	-
Outras tributações	41	-	35	-
Outros credores	376	67	477	70
Fornecedores de ativos tangíveis e intangíveis	300	67	430	70
Adiantamentos por conta de vendas	1	-	1	-
Overlifting	29	-	20	-
Outros credores	46	-	26	-
Empresas relacionadas	39	-	3	-
Outras contas a pagar	39	6	41	6
Acréscimos de custos	476	29	461	30
Fornecimentos e serviços externos	285	-	295	-
Remunerações a liquidar	64	4	52	4
Outros acréscimos de custos	127	25	115	26
Passivos resultantes de contratos	23	-	6	-
Outros proveitos diferidos	3	12	-	15

## 14. Impostos e outras contribuições

### 14.1. Impostos e Participação Especial (PE)

As operações do Grupo têm lugar em várias regiões geográficas e desenvolvidas por diversas entidades legais, sendo aplicáveis as taxas de imposto sobre o rendimento estabelecidas localmente que variam entre 25% em Espanha e na Holanda, 31,5% em Portugal e 34% para as empresas do Brasil.

As empresas do Grupo com sede em Portugal e cuja percentagem de participação detida pelo Grupo é igual ou superior a 75%, desde que tal participação lhe confira mais de 50% do direito de voto, são tributadas através do regime especial de tributação de grupos de sociedades, sendo o resultado fiscal apurado na Galp Energia, SGPS, S.A..

As empresas com sede fiscal em Espanha e cuja percentagem de participação detida pelo Grupo é superior a 75% passaram a partir do exercício de 2005 a ser tributadas numa ótica consolidada. Neste momento, a referida consolidação fiscal em Espanha é efetuada pela Galp Energia Espanha S.A..

A estimativa de imposto sobre o rendimento da Empresa e suas subsidiárias é registada com base nos seus resultados fiscais.

Os impostos e a participação especial, reconhecidos na demonstração dos resultados consolidados no período de três meses findo em 31 de março 2020 e 31 de março 2019 são detalhados como segue:

	Março 2020			Março 2019		
	Imposto corrente	Imposto diferido	Total	Imposto corrente	Imposto diferido	Total
Imposto do período	34	13	47	151	(50)	101
Imposto sobre o rendimento do período	(72)	21	(51)	40	(50)	(10)
Imposto s/ rendimento Petróleo (IRP)	12	(7)	4	2	4	6
Participação Especial (PE)	94	-	94	108	(4)	104

Unid: € m

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

Em 31 de março de 2020 o movimento de impostos diferidos ativos e passivos é composto como segue:

	31 Dezembro 2019	Efeito em Re- sultados	Efeito em Ca- pital próprio	Efeito da vari- ação cambial	Unid: € m 31 de março 2020
<b>Impostos diferidos ativos</b>	<b>367</b>	<b>(1)</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>376</b>
Ajustamentos em ativos tangíveis e intangíveis	10	-	-	-	10
Benefícios de reforma e outros benefícios	96	(2)	-	-	94
Prejuízos fiscais reportáveis	73	1	-	1	75
Proveitos Permitidos	8	(2)	-	-	6
Provisões não aceites fiscalmente	110	-	-	2	111
Diferenças de câmbio potenciais Brasil	41	-	-	1	42
Outros	30	2	5	-	37
<b>Impostos diferidos passivos</b>	<b>(299)</b>	<b>(12)</b>	<b>-</b>	<b>(7)</b>	<b>(319)</b>
Ajustamentos em ativos tangíveis e intangíveis	(272)	(20)	-	(7)	(298)
Ajustamentos em ativos tangíveis e intangíveis Justo Valor	(6)	-	-	-	(6)
Proveitos Permitidos	(14)	2	-	-	(13)
Outros	(8)	5	-	-	(3)

#### 14.2. Contribuição Extraordinária sobre o Setor Energético

No período findo em 31 de março de 2020 a Contribuição extraordinária sobre o setor energético apresenta o seguinte detalhe:

	Demonstração da posição financeira				Demonstração de resultados
	Provisões (Nota 16)		Custo diferido de CESE II (Nota 9.2)		Contribuição ex- traordinária setor energético
	CESE I	CESE II	Corrente	Não corrente	
1 de Janeiro 2020	(102)	(220)	15	46	-
Aumentos CESE I	(11)	-	-	-	11
Aumentos CESE II	-	(2)	(1)	(3)	6
Fundo Nacional de Eficiência Energética (FNEE)	-	-	-	-	9
31 de março 2020	(113)	(223)	14	43	26

## 15. Responsabilidades com benefícios de reforma e outros benefícios

Em 31 de março 2020 e 31 de dezembro de 2019, o detalhe das responsabilidades com benefícios de reforma e outros benefícios é como segue:

	Unid: € m	
	Março 2020	Dezembro 2019
Ativo	30	30
Passivo	(326)	(332)
<b>Responsabilidade líquida</b>	<b>(295)</b>	<b>(301)</b>
<b>Responsabilidades</b>	<b>(563)</b>	<b>(568)</b>
Serviços passados cobertos pelo Fundo de Pensões	(238)	(237)
Passivos relativos a outros benefícios	(325)	(331)
<b>Ativos</b>	<b>268</b>	<b>267</b>

## 16. Provisões

No decurso do período de três meses findo em 31 de março 2020 as Provisões apresentam os seguintes movimentos:

	Março 2020				Dezembro 2019
	Abandono de blocos/ Matérias Ambientais	CESE (I e II)	Outras provi- sões	Total	
No início do período	421	322	77	819	658
Aumentos	4	13	6	24	175
Diminuições	-	-	-	-	(7)
Utilização	(2)	-	(1)	(3)	(5)
Outros ajustamentos	9	-	(2)	7	-
<b>No final do período</b>	<b>432</b>	<b>335</b>	<b>80</b>	<b>847</b>	<b>819</b>

## 17. Outros instrumentos financeiros

A posição financeira dos instrumentos financeiros derivados em 31 de março 2020 e 31 de Dezembro 2019 apresenta o seguinte detalhe:

	Unid: € m									
	Março 2020					Dezembro 2019				
	Ativo (Nota 10)		Passivo		Capital Próprio	Ativo (Nota 10)		Passivo		Capital Próprio
	Corrente	Não corrente	Corrente	Não corrente		Corrente	Não corrente	Corrente	Não corrente	
	418	34	(404)	(70)	(36)	131	9	(84)	(5)	(13)
Swaps	139	28	(189)	(68)	-	68	6	(72)	(4)	(3)
Opções	208	-	(208)	-	-	19	-	-	-	-
Futuros	48	-	-	-	(36)	19	-	-	-	(10)
Forwards	24	6	(7)	(2)	-	25	3	(12)	(1)	-

O impacto contabilístico na demonstração de resultados e do rendimento integral a 31 de março 2020 e 31 de março 2019 dos ganhos e perdas com instrumentos financeiros derivados é apresentado no quadro seguinte:

	Unid: € m							
	Março 2020				Março 2019			
	Demonstração de Resultados			Capital Próprio	Demonstração de Resultados			Capital Próprio
	MTM	Real	MTM + Real		MTM	Real	MTM + Real	
	(77)	88	11	(23)	(3)	4	1	1
Derivados sobre Commodities	(83)	85	2	(23)	(13)	4	(9)	1
Swaps	(73)	(7)	(80)	3	(127)	6	(121)	(1)
Swaps - Fair value hedge	-	-	-	-	47	-	47	-
Opções	(19)	105	86	-	-	-	-	-
Futuros	9	(12)	(4)	(26)	67	(2)	65	2
Derivados sobre Câmbios	6	4	9	-	10	-	-	-
Forwards	6	4	9	-	10	-	-	-

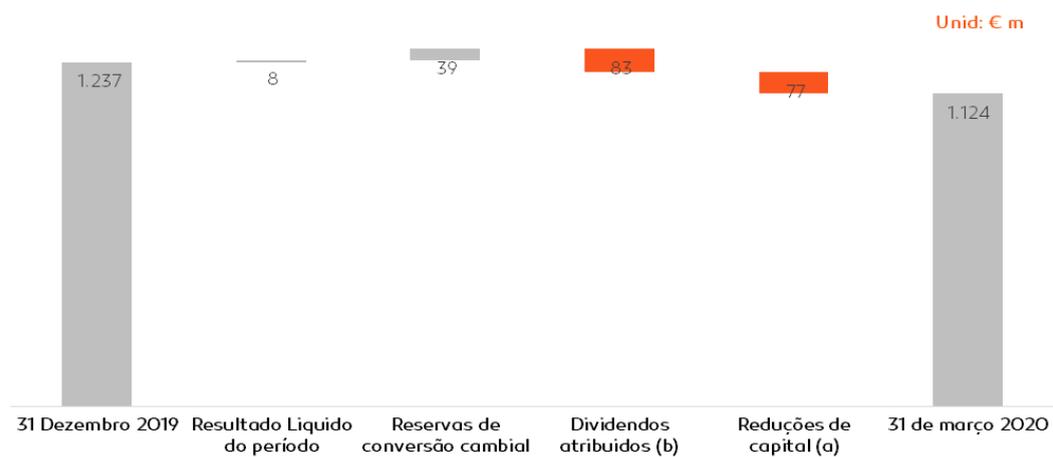
Na rubrica de MTM está incluído um swap no montante de €1 m, que está relacionado com operações de Contango realizadas durante o mês de março 2020 (nota 8). O MTM deste tipo de derivados encontra-se reconhecido diretamente em Custo da Vendas.

A realização dos rendimentos de instrumentos financeiros encontra-se, maioritariamente, reconhecido contabilisticamente como parte do custo das vendas (Nota 20), sendo o remanescente reconhecido como resultados financeiros. Os Resultados de Instrumentos Financeiros apresentam o seguinte detalhe:

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

	Unid: € m	
	Março 2020	Março 2019
	(84)	31
Swaps	(74)	(80)
Opções	(19)	-
Futuros	9	67
Outras operações de trading	-	44

## 18. Interesses que não controlam



- (a) Redução do capital encontra-se relacionada com a redução de prémios de emissão da Galp Sinopec Brazil Services (GSBV);
- (b) Durante o período em análise foram atribuídos dividendos aos interesses que não controlam dividendos no montante de €83 m, contudo, foram pagos apenas €30 m.

## 19. Proveitos e ganhos

Os Proveitos e ganhos para o período de três meses findo em 31 de março 2020 e 31 de março 2019 detalham-se como segue:

	No- tas	Março 2020	Unid: € m Março 2019
		3.866	3.758
<b>Vendas</b>		3.502	3.400
Mercadorias		1.446	1.486
Produtos		2.058	1.905
Diferenças de câmbio		(2)	9
<b>Prestações de serviços</b>		187	159
<b>Outros proveitos operacionais</b>		52	128
Underlifting		(3)	105
Outros		55	23
<b>Resultados relativos a participações financeiras em associadas e empreendimentos conjuntos</b>	7	12	29
Proveitos financeiros	21	113	42

## 20. Custos e perdas

Os Custos e perdas para o período de três meses findo em 31 de março 2020 e 31 de março 2019 detalham-se como segue:

	Notas	Março 2020	Unid: € m Março 2019
<b>Total de custos:</b>		<b>4.041</b>	<b>3.638</b>
<b>Custo das Vendas:</b>		<b>2.953</b>	<b>2.878</b>
Matérias-primas e subsidiárias		1.594	1.269
Mercadorias		422	1.014
Imposto sobre produtos petrolíferos		631	632
Variação da produção		77	(18)
Reduções de inventários	8	216	(34)
Derivados financeiros	17	19	4
Diferenças de câmbio		(5)	10
<b>Fornecimento e serviços externos:</b>		<b>450</b>	<b>393</b>
Subcontratos - utilização de redes		90	103
Transporte de mercadorias		110	71
Custos de produção - Blocos		36	45
Custos de exploração - Blocos		8	15
Royalties		42	45
Outros Custos		165	115
<b>Custos com pessoal:</b>		<b>82</b>	<b>82</b>
Amortizações, depreciações e perdas por imparidades de ativos	4/ 5/ 6	246	212
Provisões e perdas por imparidade de contas a receber	9.3 / 16	8	(2)
<b>Outros custos:</b>		<b>129</b>	<b>21</b>
Outros impostos		4	6
Emissões de CO <sub>2</sub>		6	6
Overlifting		139	1
Outros custos operacionais		(21)	9
<b>Custos financeiros</b>	<b>21</b>	<b>173</b>	<b>53</b>

## 21. Proveitos e custos financeiros

O detalhe dos Proveitos e custos financeiros para o período de três meses findo em 31 de março 2020 e 31 de março 2019 é como segue:

	Notas	Março 2020	Unid: € m Março 2019
		(60)	(11)
<b>Proveitos financeiros:</b>		<b>113</b>	<b>42</b>
Juros de depósitos bancários		7	11
Juros obtidos e outros proveitos relativos a empresas relacionadas		1	-
Outros proveitos financeiros		1	-
Instrumentos financeiros	17	-	31
Prémio opções	17	105	-
<b>Custos financeiros:</b>		<b>(173)</b>	<b>(53)</b>
Juros de empréstimos, descobertos bancários e outros		(14)	(13)
Juros capitalizados nos ativos fixos	4	5	6
Juros relativos a locação financeira	6	(21)	(22)
Instrumentos financeiros	17	(84)	-
Ganhos/(Perdas) cambiais liquidas		(56)	(6)
Outros custos financeiros		(4)	(20)

## 22. Aprovação das demonstrações financeiras

As demonstrações financeiras consolidadas foram aprovadas pelo Conselho de Administração em 24 de abril de 2020.

**Presidente:**

\_\_\_\_\_  
Paula Amorim

**Vice-presidente e Lead  
Independent Director:**

\_\_\_\_\_  
Miguel Athayde Marques

**Vice-presidente:**

\_\_\_\_\_  
Carlos Gomes da Silva

**Vogais:**

\_\_\_\_\_  
Filipe Silva

\_\_\_\_\_  
Thore E. Kristiansen

\_\_\_\_\_  
Carlos Costa Pina

\_\_\_\_\_  
Carlos Silva

\_\_\_\_\_  
Sofia Tenreiro

\_\_\_\_\_  
Susana Quintana- Plaza

\_\_\_\_\_  
Marta Amorim

\_\_\_\_\_  
Francisco Rêgo

\_\_\_\_\_  
Carlos Pinto

\_\_\_\_\_  
Luís Todo Bom

\_\_\_\_\_  
Jorge Seabra

\_\_\_\_\_  
Rui Paulo Gonçalves

RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020  
ABRIL 2020

---

Diogo Tavares

---

Edmar de Almeida

---

Cristina Neves Fonseca

---

Adolfo Mesquita Nunes

Contabilista Certificado:

---

Paula de Freitas Gazul

## 9. DEFINIÇÕES

### Replacement cost (RC)

De acordo com este método, o custo das mercadorias vendidas é avaliado a *replacement cost*, isto é, à média do custo das matérias-primas do mês em que as vendas se realizam e independentemente das existências detidas no início ou no fim dos períodos. O *replacement cost* não é um critério aceite pelas IFRS, não sendo consequentemente adotado para efeitos de avaliação de existências e não refletindo o custo de substituição de outros ativos.

### Replacement cost ajustado (RCA)

Além da utilização da metodologia *replacement cost*, os itens RCA excluem determinados eventos de carácter não recorrente, tais como ganhos ou perdas na alienação de ativos, impostos extraordinários, imparidades ou reposições de imobilizado e provisões ambientais ou de reestruturação, que podem afetar a análise dos resultados da Empresa e que não traduzem o seu desempenho operacional regular.

### Abreviaturas

%: Percentagem  
 APETRO: Associação Portuguesa de Empresas Petrolíferas  
 B2B: *business to business*  
 B2C: *business to consumer*  
 BBB: Belém Bioenergia Brasil, S.A.  
 bbl: barril de petróleo  
 bn: billion; ou seja, mil milhões  
 boe: barris de petróleo equivalente  
 BRL: Reais do Brasil  
 c.: circa  
 CESE: Contribuição Extraordinária sobre o Sector Energético (Portugal)

CFFO: *Cash flow* gerado por atividades operacionais  
 CMVM: Comissão do Mercado de Valores Mobiliários  
 COFINS: *Contribution for the Financing of Social Security*  
 CORES: *Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos*  
 DD&A: Depreciações e amortizações  
 Ebit: *Earnings before interest and taxes*; ou seja, resultado operacional.  
 Ebitda: *Earnings before interest, taxes, depreciation, amortization and provisions*; ou seja, Ebit mais depreciações, amortizações e provisões  
 EMPL: Europe Magreb Pipeline, Ltd  
 E.U.A.: Estados Unidos da América  
 EUR/€: Euro  
 FCF: *Free cash flow*  
 FLNG: *Floating liquified natural gas*  
 FNEE: Fondo Nacional de Eficiência Energética (Espanha).  
 FPSO: *Floating, production, storage and offloading unit*  
 Galp, Empresa ou Grupo: Galp Energia, SGPS, S.A., subsidiária e empresas participadas  
 GSBV: Galp Sinopec Brazil Services  
 GGND: Galp Gás Natural Distribuição, S.A.  
 GN: Gás natural  
 GNL: Gás natural liquefeito  
 GSBV: Galp Sinopec Brazil Services  
 GWh: Gigawatt hora  
 IAS: *International Accounting Standards*  
 IFRS: *International Financial Reporting Standards*; ou seja, Normas Internacionais de Relato Financeiro  
 IRC: Imposto sobre o rendimento de pessoas coletivas  
 IRP: Imposto sobre o Rendimento do Petróleo, pagável em Angola  
 ISP: Pagamentos relativos a impostos sobre produtos petrolíferos  
 IVA: Imposto sobre o Valor Acrescentado  
 kboepd: milhares de barris de petróleo equivalente por dia  
 kbpd: milhares de barris de petróleo por dia  
 LTM: últimos doze meses  
 m: milhão  
 MIBGAS: Mercado ibérico de gás natural  
 Mid.: Midstream  
 mmbbl: milhões de barris de petróleo  
 mmboe: milhões de barris de petróleo equivalente  
 mmbtu: *million British thermal units*, ou seja milhões de unidades térmicas britânicas  
 mm<sup>3</sup>: milhões de metros cúbicos

**RESULTADOS DO PRIMEIRO TRIMESTRE DE 2020**  
ABRIL 2020

**mt:** milhões de toneladas  
**MWh:** Megawatt por hora  
**NE:** *Net entitlement*  
**NN:** Novos Negócios  
**NWE:** *Northwestern Europe*, i.e., Noroeste da Europa  
**PE:** Participação Especial  
**PIS:** *Payment Initiation Service*  
**p.p.:** pontos percentuais  
**QoQ:** variação face ao trimestre anterior (*quarter-on-quarter*)  
**R&NN:** Renováveis & Novos Negócios  
**RC:** *Replacement Cost*  
**RCA:** *Replacement Cost Adjusted*  
**Ref.:** Refinação  
**s.s.:** sem significado  
**T:** trimestre  
**Unid:** Unidade  
**USD/\$:** dólar dos Estados Unidos  
**Var.:** Variação  
**WI:** *Working interest*  
**YoY:** *year-on-year* (variação annual)



**Galp Energia, SGPS, S.A.**  
Relação com Investidores

Otelo Ruivo, Diretor  
Inês C. Santos  
João G. Pereira  
Teresa Rodrigues

Contactos:  
+351 21 724 08 66

Morada:  
Rua Tomás da Fonseca,  
Torre A, 1600-209 Lisboa,  
Portugal

Website: [www.galp.com](http://www.galp.com)  
Email: [investor.relations@galp.com](mailto:investor.relations@galp.com)

Reuters: GALP.LS  
Bloomberg: GALP PL

