



distribuição

**Demonstrações Financeiras
das Atividades Reguladas
do Exercício de 2016**

**Em conformidade com as regras
estabelecidas no Regulamento Tarifário**

30 de abril de 2017

ÍNDICE

	Páginas
1. Introdução	2
2. Políticas contabilísticas	2
3. Repartições por atividades reguladas	3
4. Pessoal afeto às atividades	4
5. Promoção de Desempenho Ambiental	4
6. Plano de Promoção da Eficiência no Consumo (PPEC)	4
7. Detalhe do ajustamento tarifário apurado em 2016	5
8. Demonstração dos resultados operacionais das atividades reguladas da EDP Distribuição	6
9. Evolução do Investimento e da Base de Ativos da EDP Distribuição	6
10. Balanço de Energia Elétrica	7
11. Nº. Médio de Clientes da EDP Distribuição	8
12. Indutores de Custo da EDP Distribuição	9

1. Introdução

O presente documento destina-se a apresentar as demonstrações financeiras das atividades reguladas da EDP Distribuição dando cumprimento ao estipulado no Regulamento Tarifário em vigor. Em março de 2016, a ERSE publicou a Diretiva n.º 7/2016 com as normas complementares do setor elétrico de relato económico-financeiro para efeitos de cálculo tarifário, permitindo concentrar e ordenar a informação financeira recebida sujeita à regulação da ERSE. Parte da informação apresentada nas demonstrações das atividades reguladas refletem também as atividades não reguladas exercidas pela empresa pelo que representam a totalidade da prestação de contas da EDP Distribuição referente ao período de 2016.

O detalhe das demonstrações financeiras pode ser analisado através da consulta ao Relatório e Contas de 2016, constituído pelo relatório de gestão, demonstrações financeiras e respetivos anexos, emitido em 22 de fevereiro de 2017.

De referir que as contas reguladas apresentadas neste relatório se encontram expressas em euros, e os quadros estão elaborados em conformidade com a Diretiva n.º 7/2016 atrás referida.

O ano de 2016 foi marcado pela publicação de diversa legislação e regulamentação com impacto direto na atividade exercida pela EDP Distribuição. O impacto desta legislação está analisado no Relatório e Contas relativo ao período findo em 31 de dezembro de 2016 da EDP Distribuição.

2. Políticas contabilísticas

No âmbito do disposto no Decreto-Lei n.º 158/2009, as demonstrações financeiras da EDP Distribuição foram preparadas de acordo com as Normas Internacionais de Relato Financeiro (IFRS) conforme endossadas pela União Europeia (UE). As IFRS incluem as normas (standards) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)* bem como as interpretações emitidas pelo *International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC)* e pelos respetivos órgãos antecessores.

As demonstrações financeiras da EDP Distribuição para os exercícios findos em 2016 e 2015, que serviram de base às contas reguladas de 2016, foram preparadas em conformidade com as IFRS, tal como adotadas pela União Europeia até 31 de dezembro de 2016.

As demonstrações financeiras estatutárias da EDP Distribuição refletem os resultados das suas operações e da sua posição financeira nos períodos findos em 31 de dezembro de 2016 e 2015.

As demonstrações financeiras da EDP Distribuição foram aprovadas pelo Conselho de Administração no dia 22 de fevereiro de 2017 e são expressas em milhares de euros, arredondados ao milhar mais próximo.

Na medida em que as demonstrações financeiras da EDP Distribuição são preparadas de forma integrada, houve necessidade de identificar por cada uma das atividades previstas no Regulamento Tarifário (artigo 9.º) as quantias consideradas adequadas no que respeita a custos e proveitos, ativos e passivos.

As políticas contabilísticas usadas na preparação das demonstrações financeiras da EDP Distribuição encontram-se divulgadas na nota 2 das demonstrações financeiras da EDP Distribuição, para o período findo em 31 de dezembro de 2016, tendo sido aplicadas de forma consistente em todos os períodos apresentados nas demonstrações financeiras.

A preparação das demonstrações financeiras de acordo com as IFRS requer que o Conselho de Administração formule julgamentos, estimativas e pressupostos que afetam a aplicação das políticas contabilísticas e o valor dos ativos, passivos, proveitos e custos. As estimativas e pressupostos associados são baseados na experiência histórica e noutros fatores considerados razoáveis de acordo com as circunstâncias e formam a base para os julgamentos sobre os valores dos ativos e passivos cuja valorização não é evidente através de outras fontes. Os resultados reais podem diferir das estimativas. As questões que requerem um maior índice de julgamento ou complexidade, ou para as quais os pressupostos e estimativas são considerados significativos, são apresentados na Nota 3 das demonstrações financeiras da EDP Distribuição para o período findo em 31 de dezembro de 2016.

3. Repartições por atividades reguladas

A preparação da informação financeira desagregada por atividade regulada teve por base os requisitos da informação periódica a fornecer pela entidade concessionária do ORD, nos termos dos artigos 162 a 164 do Regulamento Tarifário do Setor Elétrico, publicado no Regulamento nº. 551/2014, tendo sido seguida a seguinte metodologia de imputação e repartição de custos, proveitos, ativos e passivos:

- Os registos contabilísticos societários escriturados cujos valores são passíveis de atribuição direta às atividades previstas nas contas reguladas são imputados diretamente a cada atividade;
- Os registos contabilísticos societários escriturados cujos valores não são passíveis de atribuição direta às atividades previstas nas contas reguladas são imputados através de regras de repartição que têm em devida conta a respetiva realidade económica e financeira.

4. Pessoal afeto às atividades

Em 31 de dezembro de 2016 o número de colaboradores ao serviço da EDP Distribuição era de 3.234 unidades, assim repartido:

Empresas	2015	2016
EDP Distribuição	3.105	3.073
EDP Estudos e Consultoria *	184	134
O&M Serviços *	27	27
Total	3.316	3.234

* Trabalhadores cedidos à EDP Distribuição

Na repartição dos custos e proveitos, ativos e passivos, e na ausência de uma afetação específica a cada atividade, foi utilizada a regra de proporção dos recursos humanos como regra geral de repartição. Os recursos humanos considerados comuns foram repartidos de acordo com o peso relativo dos que estão diretamente afetos às atividades.

5. Promoção do Desempenho Ambiental

Devido à interrupção pela ERSE das campanhas no âmbito do Plano de Promoção de Desempenho Ambiental, durante o ano de 2016 não foram quantificadas as medidas com vista ao acompanhamento dos custos de exploração e de investimento no âmbito do PPDA.

Apesar dessa interrupção, em 2016 a EDP Distribuição manteve em execução 3 projetos de extrema importância para o desempenho ambiental da empresa: (I) Projeto PENAS dedicado à Avifauna que consiste essencialmente na correção de linhas, intervenção em ninhos e monitorização de estudos diversos; (II) Projeto Retenção de Óleos em Subestações e (III) Projeto Transformadores MT/BT dedicado à substituição dos óleos com teores de PCB antes do fim da sua vida útil.

6. Plano de Promoção da Eficiência no Consumo (PPEC)

No decorrer de 2016 não houve despesas com programas de promoção da eficiência nos consumos de eletricidade, nem foi recebido qualquer subsídio, tendo sido regularizados 102.121 euros de medidas consideradas não aceites pela ERSE.

7. Detalhe do ajustamento tarifário apurado em 2016

Seguidamente apresenta-se o apuramento do ajustamento tarifário de 2016, por atividade regulada e de forma detalhada:

Ajustamentos tarifários EDPD 2016 (Euros)

	CVAT		DEE	TOTAL
	UGS	URT		
Receitas (1)	2.074.957.576	263.385.898	1.228.568.870	3.566.912.344
Proveitos a recuperar (2)	2.088.831.283	266.117.460	1.230.798.247	3.585.746.990
Aquisição à REN no âmbito da UGS/URT	622.692.266	267.416.460	-	890.108.726
Sobrecusto PRE - transferência EDPSU	163.197.191	-	-	163.197.191
Custos de sustentabilidade	(11.454.672)	-	-	(11.454.672)
Amortização défice tarifário	1.257.931.765	-	-	1.257.931.765
Juros diferimento CMEC 2012	602.179	-	-	602.179
Correcção Hidraulicidade	(10.141.898)	-	-	(10.141.898)
Diferencial de extinção de tarifas	13.189.608	-	-	13.189.608
Sobreproveito associado ao agravamento tarifário	(4.272.156)	-	-	(4.272.156)
Ajustamento tarifário t-2/Proveito permitido	57.087.000	(1.299.000)	1.230.798.247	1.286.586.247
Tarifa social (3)	-	-	-	-
Transferência da REN	4.842.994	-	-	4.842.994
Desconto concedido	(41.168.839)	-	-	(41.168.839)
Regularização	36.325.844	-	-	36.325.844
Ajustamento tarifário 2016 (1)-(2)+(3)	(13.873.707)	(2.731.562)	(2.229.377)	(18.834.646)
		(16.605.269)		

Notas:

Desvios com valores negativos são para recuperar nas tarifas.

Desvios com valores positivos são para devolver nas tarifas.

O total do desvio tarifário do ano de 2016 foi de 18.834.646 euros, a recuperar nas tarifas de 2018.

A rubrica “regularização” da tarifa social diz respeito à transferência para a conta corrente respetiva da diferença entre o desconto concedido e as entregas feitas pela REN. Esta diferença entrará em linha de conta na determinação das entregas a efetuar futuramente pelos eletroprodutores, por intermédio da REN, a definir pela ERSE.

8. Demonstração dos resultados operacionais das atividades reguladas da EDP Distribuição

O ano de 2016 foi marcado pela envolvente macroeconómica que se fez sentir nas operações da empresa, na evolução da energia distribuída e clientes, com o respetivo impacto nos resultados da empresa.

Quadro N4-04-Reg - Demonstração de Resultados Operacionais

Atividade: Regulado

Unidade: euros

Rubricas	DEE		CVAT		Total Regulado	
	2015	2016	2015	2016	2015	2016
Receitas de vendas e serviços de acessos e outros	1.199.813.541	1.208.777.238	1.160.820.032	1.053.305.488	2.360.633.574	2.262.082.727
Volume de Negócios ⁽¹⁾ ⁽⁵⁾	1.167.446.160	1.241.620.959	1.230.891.864	1.093.090.827	2.398.338.024	2.334.711.787
Desvio tarifário do ano	6.333.181	2.229.377	36.806.966	16.605.269	43.140.147	18.834.646
Desvio tarifário anos anteriores	26.034.201	(35.073.098)	(106.878.797)	(56.390.608)	(80.844.597)	(91.463.706)
Custos com vendas de acessos e outros ⁽⁵⁾	-	-	(1.160.965.830)	(1.053.305.917)	(1.160.965.830)	(1.053.305.917)
Variação nos inventários e custo das matérias primas e consumíveis	(4.143.338)	(4.552.519)	-	-	(4.143.338)	(4.552.519)
MARGEM BRUTA	1.195.670.203	1.204.224.719	(145.797)	(429)	1.195.524.406	1.204.224.291
Outros Proveitos / (Custos)	(578.389.811)	(584.801.387)	-	-	(578.389.811)	(584.801.387)
Outros Proveitos	28.058.724	42.764.691	-	-	28.058.724	42.764.691
Fornecimentos e Serviços Externos ⁽²⁾	(222.846.384)	(216.646.737)	-	-	(222.846.384)	(216.646.737)
Custos com Pessoal	(91.521.023)	(89.305.046)	-	-	(91.521.023)	(89.305.046)
Custos com Benefícios aos Empregados	(31.617.233)	(27.367.769)	-	-	(31.617.233)	(27.367.769)
Outros Custos	(260.463.896)	(294.246.526)	-	-	(260.463.896)	(294.246.526)
EBITDA ⁽³⁾	617.280.392	619.423.332	(145.797)	(429)	617.134.595	619.422.904
Provisões do Exercício	(7.691.497)	2.863.179	-	-	(7.691.497)	2.863.179
Amortizações, depreciações e imparidades	(238.997.352)	(242.624.665)	-	-	(238.997.352)	(242.624.665)
EBIT ⁽⁴⁾	370.591.543	379.661.846	(145.797)	(429)	370.445.746	379.661.418

⁽¹⁾ Inclui faturação de energia reativa a PRE/PRO no valor de 2.134.902 € em 2016 (2.666.389 € em 2015), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos; Inclui faturação de fraudes de energia no valor de 5.205.354 € em 2016 (4.912.606 € em 2015), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos;

⁽²⁾ Inclui 125.615 € relacionados com os PPEC em 2015, com dedução dos subsídios à exploração de 122.744 €;

⁽³⁾ O EBITDA representa o resultado líquido do exercício expurgado dos impostos sobre os lucros, CESE, dos resultados financeiros, de provisões do exercício e das amortizações, depreciações e imparidades;

⁽⁴⁾ O EBIT representa o resultado líquido do exercício expurgado dos impostos sobre os lucros, CESE e dos resultados financeiros;

⁽⁵⁾ Não inclui réditos/encargos com ativos afetos a concessões no valor de 266.917.884 € e 249.277.498 € em 2015 e 2016, respetivamente.

9. Evolução do Investimento e da Base de Ativos da EDP Distribuição

O investimento a custos totais líquido de participações realizado pela EDP Distribuição ascendeu a 302.306.544 euros em 2016, representando uma diminuição de 26.567.384 euros face ao ano anterior (-8%).

Unidade: euros

Rubricas	DEE		CVAT		Total Regulado	
	2015	2016	2015	2016	2015	2016
Total da Base de Ativos Regulada *	3.022.764.584	2.981.562.400	0	0	3.022.764.584	2.981.562.400
Total do Investimento realizado a Custos Totais	328.873.928	302.306.544	0	0	328.873.928	302.306.544

* Inclui valor residual das concessões

10. Balanço de Energia Elétrica

Quadro N4-25-DV - Balanço de energia elétrica

Unidade: GWh

Rubrica	2015	2016
ENERGIA ENTRADA NO DISTRIBUIDOR		
Total Energia Entrada no Distribuidor	48.391,7	48.628,6
Energia do ano n-1 faturado no ano n	12,0	0,0
Total Energia Entrada faturada no Distribuidor	48.403,7	48.628,6
MAT (pontos virtuais clientes)	2.173,8	2.115,2
AT (subestações REN)	31.154,8	30.339,2
Produtores embebidos na RND em AT/MT	14.918,5	15.970,8
Produtores embebidos na RND em BT	156,6	203,4
Produção de Energia em Regime Especial	20.434,4	21.506,8
Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR	6.512,3	4.751,3
MAT (pontos virtuais clientes)	21,3	26,9
AT / Produtores embebidos	6.491,0	4.724,4
Energia Entrada no Distribuidor para Consumos ML	41.879,4	43.877,3
MAT (pontos virtuais clientes)	2.152,5	2.088,2
AT / Produtores embebidos	39.727,0	41.789,0
Total Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR	6.512,3	4.751,3
Total Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR+ML	48.391,7	48.628,6
ENERGIA SAÍDA DO DISTRIBUIDOR		
Cientes MR	5.675,0	4.202,0
MAT ⁽¹⁾	21,3	26,9
AT	0,3	0,2
MT (inclui outros distribuidores)	254,7	161,8
BTE	235,9	164,7
BTN (sem iluminação pública)	4.208,8	3.212,4
IP	953,9	636,1
Cientes ML	38.602,5	40.397,4
MAT	2.152,5	2.088,2
AT	6.753,1	6.615,1
MT	14.026,5	14.249,3
BTE	3.042,0	3.124,5
BTN (sem iluminação pública)	12.224,8	13.611,4
IP	403,6	708,7
Total Energia Saída do Distribuidor para consumos MR	5.675,0	4.202,0
Total Energia Saída do Distribuidor para consumos MR+ML	44.277,5	44.599,4
Perdas MR (GWh)	837,3	549,4
Perdas MR+ML (GWh)	4.114,2	4.029,2
Perdas MR (% da energia saída s/ clientes MAT)	14,81%	13,16%
Perdas MR+ML (% da energia saída s/ clientes MAT)	9,77%	9,48%

⁽¹⁾ Inclui em 2015 e 2016 os consumos das 2 Centrais MAT (Tejo Energia e Turbogás), faturados em AT por não existir tarifa MAT.

11. Número Médio de Clientes da EDP Distribuição

Quadro N4-26 -DV - Nº médio de clientes da EDP Distribuição

Atividade: Global

Rubricas	Unidades	
	2015	2016
Clientes MR	2.125.323	1.564.604
MAT	—	—
AT ⁽¹⁾	4	3
MT	1.603	1.119
BTE	3.428	2.493
BTN (sem IP)	2.078.174	1.530.727
IP	42.114	30.262
Clientes ML	3.969.622	4.560.145
MAT	70	72
AT	288	295
MT	22.227	22.958
BTE	30.768	32.294
BTN (sem IP)	3.898.328	4.474.403
IP	17.941	30.123
Clientes MR+ML	6.094.945	6.124.749

⁽¹⁾ Inclui em Dez 2016 2 Centrais MAT (Tejo Energia e Turbogás), faturados em AT por não existir tarifa MAT. Estes clientes não foram incluídos em Dez 2015, por não existirem contratos ativos.

12. Indutores de Custo da EDP Distribuição

Quadro N4-28-DEE - Indutores de custo

	DEE	
	2015	2016
Kms de rede	224.500	225.392
AT	9.426	9.516
MT	72.749	73.042
BT	142.325	142.834
Nº. Clientes	6.107.117	6.142.373
MAT	71	72
AT	295	300
MT	23.954	24.198
BTE	34.494	35.079
BTN	5.988.076	6.022.183
IP	60.227	60.541
Consumo (GWh)	44.277	44.599
MAT	2.174	2.115
AT	6.753	6.615
MT	14.281	14.411
BTE	3.278	3.289
BTN	16.434	16.824
IP	1.357	1.345