



distribuição

**Demonstrações Financeiras
das Atividades Reguladas
do Exercício de 2019**

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

29 de abril de 2020

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 2019	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. 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 9 de maio de 2019, a ERSE publicou a Instrução n.º 4/2019 com as normas complementares do setor elétrico de relato económico-financeiro para efeitos de cálculo tarifário revistas, permitindo concentrar e ordenar a informação financeira recebida sujeita à regulação da ERSE.

Parte da informação apresentada nas demonstrações das atividades reguladas reflete também as atividades não reguladas exercidas pela empresa pelo que representam a totalidade da prestação de contas da EDP Distribuição referente ao período de 2019.

O detalhe das demonstrações financeiras pode ser analisado através da consulta ao Relatório e Contas de 2019, constituído pelo relatório de gestão, demonstrações financeiras e respetivos anexos, emitido em 21 de fevereiro de 2020.

De referir que as contas reguladas apresentadas neste relatório se encontram expressas em euros e os quadros estão elaborados em conformidade com a Instrução n.º 4/2019, anteriormente referida.

O ano de 2019 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 da EDP Distribuição relativo ao período findo em 31 de dezembro de 2019.

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 2019 e 2018, que serviram de base às contas reguladas de 2019, foram preparadas em conformidade com as IFRS, tal como adotadas pela União Europeia até 31 de dezembro de 2019.

As demonstrações financeiras estatutárias da EDP Distribuição refletem os resultados das suas operações e a sua posição financeira para os períodos findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018.

As demonstrações financeiras da EDP Distribuição foram aprovadas pelo Conselho de Administração no dia 21 de fevereiro de 2020 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 10.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 2019, 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 2019.

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, Artigo 173.º a 175.º do Regulamento Tarifário do Setor Elétrico, publicado no Regulamento n.º 619/2017, 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 e que se encontram descritas no capítulo 5 deste relatório.

O operador da rede de distribuição desenvolve, nos termos do RRC, as seguintes atividades:

- a) Compra e Venda do Acesso à Rede de Transporte (CVAT); e
- b) Distribuição de Energia Elétrica (DEE).

4. Pessoal afeto às atividades

Em 31 de dezembro de 2019 o número de colaboradores ao serviço da EDP Distribuição era de 3.085, assim repartido:

Empresas	2018	2019
EDP Distribuição	3.135	3.055
EDP Estudos e Consultoria *	67	30
Total	3.202	3.085

* 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 alocados a cada função como regra geral de repartição, sendo que a totalidade dos colaboradores se encontra afeto à atividade de DEE. Os recursos humanos considerados comuns foram repartidos de acordo com o peso relativo dos que estão diretamente afetos às atividades.

A redução do número de efetivos de 2018 para 2019 deve-se, em grande parte, à passagem de colaboradores para a pré-reforma.

5. Plano de Promoção de Desempenho Ambiental (PPDA)

Devido à interrupção pela ERSE das campanhas no âmbito do Plano de Promoção de Desempenho Ambiental, durante o ano de 2019 não foram quantificadas as medidas com vista ao acompanhamento dos custos de exploração e de investimento no âmbito do PPDA.

Apesar dessa interrupção, em 2019 a EDP Distribuição manteve em execução projetos de extrema importância para o desempenho ambiental da empresa: (I) Projetos dedicados à Avifauna que consiste essencialmente na correção de linhas, intervenção em ninhos e monitorização de estudos diversos; (II) Projetos de retenção de óleos em Subestações; (III) Projeto Transformadores MT/BT dedicado à substituição dos óleos com teores de bifenilos policlorados (PCB) antes do fim da sua vida útil e (IV) Projetos relacionados com a Proteção da Paisagem e Eficiência Energética.

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

No decorrer de 2019 não houve despesas com programas de promoção da eficiência nos consumos de eletricidade, nem foi recebido qualquer subsídio.

7. Detalhe do ajustamento tarifário apurado em 2019

Seguidamente apresenta-se o apuramento do ajustamento tarifário que foi contabilizado em 2019, por atividade regulada e de forma detalhada:

	CVAT			DEE	TOTAL
	UGS	URT	OLMC		
Receitas (1)	1.781.299.774	261.686.409	1.258.478	1.044.649.676	3.088.894.336
Proveitos a recuperar (2)	1.802.848.486	259.307.659	1.223.103	1.023.234.509	3.086.613.757
Aquisição à REN no âmbito da UGS/URT	592.496.141	254.440.874	-	-	846.937.014
Aquisição à ADENE no âmbito do OLMC	-	-	1.223.103	-	1.223.103
Aquisição à REN CMEC Parcela Fixa	69.050.835	-	-	-	69.050.835
Aquisição à REN CMEC Parcela de Acerto	(68.470.638)	-	-	-	(68.470.638)
Aquisição à REN CMEC Parcela de Alisamento	(440.127)	-	-	-	(440.127)
Amortização défice tarifário	1.566.214.251	-	-	-	1.566.214.251
Sobrecusto PRE - transferência SU Eletricidade	(416.211.457)	-	-	-	(416.211.457)
Custos de sustentabilidade	30.983.544	-	-	-	30.983.544
Devolução de créditos aos consumidores	(8.327.338)	-	-	-	(8.327.338)
Sobreprovento associado ao agravamento tarifário	(1.956.096)	-	-	-	(1.956.096)
Ajustamento tarifário t-2/Proveito permitido	39.509.372	4.866.785	-	1.023.234.509	1.067.610.666
Tarifa social (3)	-	-	-	-	-
Transferência da REN	118.117.484	-	-	-	118.117.484
Desconto concedido	(104.174.853)	-	-	-	(104.174.853)
Regularização	(13.942.631)	-	-	-	(13.942.631)
Ajustamento tarifário 2019 (1)-(2)+(3)	(21.548.712,67)	2.378.750	35.375	21.415.167	2.280.578
		(19.134.588)			

Notas:

Desvios com valores negativos são para recuperar nas tarifas.

Desvios com valores positivos são para devolver nas tarifas.

UGS-Uso Global do Sistema; URT-Uso da Rede de Transporte; OLMC-Operação Logística de Mudança de Comercializador.

O total do desvio tarifário do ano de 2019 foi de 2.280.578 euros, a recuperar nas tarifas de 2021.

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 2019 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	
	2018	2019	2018	2019	2018	2019
Receitas de vendas e serviços de acessos e outros	1.053.588.803	1.023.958.694	995.048.331	848.300.859	2.048.637.135	1.872.259.554
Volume de Negócios ⁽¹⁾ ⁽⁴⁾ ⁽⁵⁾	1.103.560.875	1.061.409.124	1.020.635.713	873.541.755	2.124.196.588	1.934.950.879
Desvio tarifário do ano	(38.922.121)	(21.415.167)	(4.104.573)	19.134.588	(43.026.694)	(2.280.578)
Desvio tarifário anos anteriores e outros ⁽⁶⁾	(11.049.950)	(16.035.263)	(21.482.809)	(44.375.484)	(32.532.760)	(60.410.747)
Custos com vendas de acessos e outros ⁽⁴⁾ ⁽⁵⁾	-	-	(995.048.381)	(848.300.187)	(995.048.381)	(848.300.187)
Variação nos inventários e custo das matérias primas e consumíveis	(4.203.038)	(4.701.625)	-	-	(4.203.038)	(4.701.625)
MARGEM BRUTA	1.049.385.765	1.019.257.069	(50)	673	1.049.385.715	1.019.257.742
Outros Proveitos / (Custos)	(572.946.121)	(546.357.032)	-	-	(572.946.122)	(546.357.032)
Outros Proveitos	23.160.718	19.326.743	-	-	23.160.718	19.326.743
Fornecimentos e Serviços Externos	(210.380.260)	(183.200.976)	-	-	(210.380.260)	(183.200.976)
Custos com Pessoal	(90.588.178)	(98.783.472)	-	-	(90.588.178)	(98.783.472)
Custos com Benefícios aos Empregados	(25.071.683)	(24.184.798)	-	-	(25.071.683)	(24.184.798)
Outros Custos	(270.066.719)	(279.220.248)	-	-	(270.066.719)	(279.220.248)
Imparidade de clientes e devedores	-	19.705.720	-	-	-	19.705.720
EBITDA ⁽²⁾	476.439.644	472.900.037	(50)	673	476.439.593	472.900.710
Provisões do Exercício	(2.273.491)	(2.975.444)	-	-	(2.273.491)	(2.975.444)
Amortizações, depreciações e imparidades	(249.285.933)	(260.870.974)	-	-	(249.285.933)	(260.870.974)
EBIT ⁽³⁾	224.880.221	209.053.619	(50)	673	224.880.169	209.054.291

⁽¹⁾ Inclui faturação de energia reativa a PRE/PRO no valor de 2.134.106 € em 2019 (1.765.455 € em 2018), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos;

Inclui faturação de fraudes de energia no valor de 4.332.358 € em 2019 (4.514.367 € em 2018), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos;

⁽²⁾ 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;

⁽³⁾ O EBIT representa o resultado líquido do exercício expurgado dos impostos sobre os lucros, CESE e dos resultados financeiros;

⁽⁴⁾ Não inclui rédito/encargos com ativos afetos a concessões no valor de 194.499.870 € e 225.737.784 € em 2018 e 2019, respetivamente;

⁽⁵⁾ Inclui a transferência do sobrecusto da PRE no valor de 48.076.722 € e 416.211.457 €, em 2018 e 2019, respetivamente, recebidas da SU Electricidade;

⁽⁶⁾ Em 2019 inclui na DEE a especialização de custos não sujeitos a eficiência de t+1, no valor de -27.910.000 €.

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

O investimento a custos totais realizado pela EDP Distribuição nas atividades reguladas, líquido de participações, ascendeu a 267.321.697 euros em 2019, representando um acréscimo de 21.147.584 euros face ao ano anterior (+8,6%).

Atividade: Regulado

Unidade: euros

Rubricas	DEE		CVAT		Total Regulado	
	2018	2019	2018	2019	2018	2019
Total da Base de Ativos Regulada *	2.943.765.742	2.972.278.701	0	0	2.943.765.742	2.972.278.701
Total do Investimento realizado a Custos Totais	278.235.051	305.185.691	0	0	278.235.051	305.185.691
Participações Financeiras no ano	32.060.938	37.863.993	0	0	32.060.938	37.863.993
Total do Investimento Líquido realizado a Custos Totais	246.174.113	267.321.697	0	0	246.174.113	267.321.697

* Inclui valor residual das concessões

10. Balanço de Energia Elétrica

Quadro N4-26-DV - Balanço de energia elétrica

Unidade: GWh

Rubrica	2018 ⁽¹⁾	2019
ENERGIA ENTRADA NO DISTRIBUIDOR		
Total Energia Entrada no Distribuidor	50.263,2	49.805,0
Energia do ano n-1 faturado no ano n	-	-
Total Energia Entrada faturada no Distribuidor	50.263,2	49.805,0
MAT (pontos virtuais clientes)	2.365,7	2.343,6
AT (subestações REN)	32.273,2	31.395,6
Produtores embebidos na RND em AT/MT	15.411,7	15.890,2
Produtores embebidos na RND em BT	212,6	175,5
Produção de Energia em Regime Especial	21.455,6	22.620,4
Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR	3.253,4	3.046,1
MAT (pontos virtuais clientes)	28,0	50,2
AT / Produtores embebidos	3.225,4	2.995,9
Energia Entrada no Distribuidor para Consumos ML	47.009,8	46.758,9
MAT (pontos virtuais clientes)	2.337,7	2.293,4
AT / Produtores embebidos	44.672,1	44.465,5
Total Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR	3.253,4	3.046,1
Total Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR+ML+Outras situações	50.263,2	49.805,0
ENERGIA SAÍDA DO DISTRIBUIDOR		
Outras situações ⁽²⁾	59,0	89,9
MAT	-	-
AT	18,7	36,7
MT	5,7	16,7
BTE	2,4	4,2
BTN (sem iluminação pública)	32,2	32,3
IP	-	-
Clientes MR	3.016,4	2.658,0
MAT ⁽³⁾	28,0	50,2
AT	-	-
MT (inclui outros distribuidores)	95,4	77,2
BTE	100,9	85,3
BTN (sem iluminação pública)	2.367,6	2.112,7
IP	424,5	332,7
Clientes ML	43.042,1	42.940,6
MAT	2.337,7	2.293,4
AT	7.017,5	7.035,1
MT	14.886,1	14.845,6
BTE	3.257,8	3.269,9
BTN (sem iluminação pública)	14.667,8	14.625,2
IP	875,2	871,4
Total Energia Saída do Distribuidor para consumos MR	3.016,4	2.658,0
Total Energia Saída do Distribuidor para consumos MR+ML + Outras situações	46.117,5	45.688,4
Perdas MR (GWh)	237,0	388,0
Perdas MR+ML+Outras situações (GWh)	4.145,7	4.116,5
Perdas MR (% da energia saída s/ clientes MAT)	7,93%	14,88%
Perdas MR+ML+Outras Situações (% da energia saída s/ clientes MAT)	9,48%	9,50%

⁽¹⁾ O valor do consumo de 2018 foi atualizado em outubro de 2019 por inclusão, após aprovação da ERSE, do consumo ilícito recuperado.

⁽²⁾ Inclui consumos de Bombagem da Central do Baixo Sabor em Alta Tensão (18,7 GWh em 2018 e 32,5 GWh em 2019), consumos ilícitos recuperados (2018: total de 40,3 GWh, dos quais MT: 5,7 GWh; BTE: 2,4 GWh; BTN: 32,2 GWh; 2019 total de 53,2 GWh, dos quais MT: 16,7 GWh; BTE: 4,2 GWh; BTN: 32,3 GWh), bem como consumos em Alta Tensão associados à participação no projeto piloto do mercado de reserva de regulação (4,2 GWh em 2019)

⁽³⁾ Inclui em 2018 e 2019 os consumos das 2 Centrais MAT (Tejo Energia e Turbogás), faturados em tarifa de AT por não existir tarifa de MAT.

11. Número de Clientes da EDP Distribuição

Quadro N4-27 -DV - Nº de clientes da EDP Distribuição no final do ano

Atividade: Global

Rubricas	Unidades			
	Número de clientes no final do ano		Número médio de clientes	
	2018	2019	2018	2019
Clientes MR	1.125.340	1.034.006	1.173.943	1.079.673
MAT	–	–	–	–
AT ⁽¹⁾	2	2	2	2
MT	711	603	791	657
BTE	1.541	1.300	1.683	1.421
BTN (sem IP)	1.105.102	1.015.246	1.151.065	1.060.174
IP	17.984	16.855	20.403	17.420
Clientes ML	5.100.303	5.243.352	5.032.369	5.171.828
MAT	73	74	73	74
AT	307	314	304	311
MT	24.008	24.419	23.807	24.214
BTE	34.912	35.844	34.419	35.378
BTN (sem IP)	4.997.955	5.137.185	4.933.260	5.067.570
IP	43.048	45.516	40.506	44.282
Clientes MR+ML	6.225.643	6.277.358	6.206.312	6.251.501

⁽¹⁾ Inclui 2 Centrais MAT (Tejo Energia e Turbogás), faturados em tarifa de AT por não existir tarifa de MAT.

12. Indutores de Custo da EDP Distribuição

Quadro N4-29-DEE - Indutores de custo

	DEE	
	2018	2019
Kms de rede	226.530	228.046
AT	9.543	9.568
MT	73.547	73.814
BT	143.441	144.664
Potência Instalada PT-rede (MVA)	20.599	20.757
Nº. Médio de Clientes	6.206.312	6.251.501
MAT	73	74
AT	306	313
MT	24.598	24.871
BTE	36.101	36.799
BTN	6.084.325	6.127.744
IP	60.909	61.702
Consumo (GWh) ⁽¹⁾	46.118	45.688
MAT	2.366	2.344
AT	7.036	7.072
MT	14.987	14.939
BTE	3.361	3.359
BTN	17.068	16.770
IP	1.300	1.204

⁽¹⁾ O valor do consumo inclui o consumo ilícito recuperado, conforme aprovação da ERSE.