



**Demonstrações
Financeiras
das Atividades
Reguladas
do Exercício de 2023**

Em conformidade com as regras
estabelecidas no Regulamento Tarifário



23 de maio de 2024

ÍNDICE

Páginas

1.	Introdução.....	2
2.	Demonstrações de Resultados	3
3.	Balanço	7
4.	Relatório de auditoria às contas reguladas de 2023	8

1. Introdução

O presente documento destina-se a apresentar as demonstrações financeiras das atividades reguladas da E-REDES, dando cumprimento ao estipulado no Regulamento Tarifário em vigor, elaboradas em conformidade com as normas complementares do setor elétrico de relato económico-financeiro contidas na Instrução n.º 10/2022 publicada pela ERSE em 20 de dezembro de 2022. 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 E-REDES referente ao período de 2023.

O detalhe das demonstrações financeiras pode ser analisado através da consulta ao Relatório e Contas de 2023, constituído pelo relatório de gestão, demonstrações financeiras e respetivos anexos, aprovado em 29 de fevereiro de 2024.

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 10/2022 anteriormente referida.

2. Demonstrações de Resultados

Atividade: Global

Unidade: euros

Rubricas	2022	2023		
	Contas reguladas	Contas estatutárias	Diferenças ⁽¹⁾⁽²⁾	Contas reguladas
Receitas de vendas e serviços de acessos e outros ⁽²⁾	1.491.591.188	1.440.201.075	222.342.563	1.217.858.512
Custos com vendas de acessos e outros ⁽²⁾	(419.282.061)	(327.268.417)	(222.342.563)	(104.925.854)
MARGEM BRUTA	1.072.309.127	1.112.932.658	-	1.112.932.658
Outros Proveitos / (Custos) Operacionais	(534.217.254)	(581.992.741)	(3.301.591)	(578.691.150)
Outros proveitos	27.336.909	23.725.287	1.459.711	22.265.576
Fornecimentos e serviços externos	(191.055.960)	(201.373.129)	(10.679)	(201.362.450)
Custos com o pessoal e benefícios aos empregados	(98.355.525)	(105.851.766)	-	(105.851.766)
Outros custos	(273.546.743)	(300.263.827)	(4.750.623)	(295.513.204)
Imparidade de clientes e devedores	1.404.065	1.770.694	-	1.770.694
EBITDA ⁽³⁾	538.091.872	530.939.917	(3.301.591)	534.241.508
Provisões do exercício	1.191.706	(959.825)	-	(959.825)
Amortizações, depreciações e imparidades	(301.536.628)	(310.846.986)	(1.248.173)	(309.598.813)
EBIT ⁽⁴⁾	237.746.951	219.133.106	(4.549.764)	223.682.870
Proveitos financeiros		3.184.418		
Custos financeiros		(37.750.611)		
RESULTADO ANTES DE IMPOSTOS E CESE		184.566.913		
Impostos sobre lucros		(29.467.311)		
Contribuição extraordinária para o setor energético (CESE)		(25.785.283)		
RESULTADO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		129.314.319		
⁽¹⁾ Detalhe das rubricas correspondentes a atividades não reguladas:			(4.549.763)	
Outros Proveitos: aluguer de rede de fibra ótica			1.459.711	
Fornecimentos e serviços externos: Manutenção Fibra Ótica			(10.679)	
Fornecimentos e serviços externos: Custos com a renovação de concessões BT			-	
Outros Custos: Donativos			(1.167.993)	
Outros Custos: Penalizações RQS			(3.522.130)	
Outros Custos: Processo de Contraordenação nº 22/2020			(60.500)	
Amortizações, depreciações e imparidades: 50% amortizações rede fibra ótica e amortizações de imobilizado associado à liquidação da MOP			(1.248.173)	

⁽²⁾ Tanto nas receitas como nos custos, 320.689.100 € respeitam à rubrica "Encargos/Rédito afeto a concessões-IFRIC 12" pelo que não é uma atividade não regulada "pura". -98.346.537 € refere-se à dedução dos custos diretos com aquisição de acessos;

⁽³⁾ O EBITDA representa o resultado líquido do exercício expurgado dos impostos sobre os lucros, CESE, dos resultados financeiros, de provisões 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.

Atividade: Regulado

Unidade: euros

Rubricas	DEE		CVAT		Total Regulado	
	2022	2023	2022	2023	2022	2023
Receitas de vendas e serviços de acessos e outros	1.077.703.396	1.119.511.975	413.887.792	98.346.537	1.491.591.188	1.217.858.513
Volume de Negócios ⁽¹⁾ ⁽⁴⁾ ⁽⁵⁾	1.081.014.499	1.089.754.028	466.547.804	71.458.940	1.547.562.303	1.161.212.967
Desvio tarifário do ano	2.453.709	23.995.169	(2.069.981)	43.614.251	383.728	67.609.420
Desvio tarifário anos anteriores e outros	(5.764.812)	5.762.779	(50.590.031)	(16.726.654)	(56.354.843)	(10.963.875)
Custos com vendas de acessos e outros ⁽⁴⁾ ⁽⁵⁾	-	-	(413.887.882)	(98.346.537)	(413.887.882)	(98.346.537)
Variação nos inventários e custo das matérias primas e consumíveis	(5.394.179)	(6.579.317)	-	-	(5.394.179)	(6.579.317)
MARGEM BRUTA	1.072.309.217	1.112.932.658	(90)	0	1.072.309.127	1.112.932.659
Outros Proveitos / (Custos)	(534.217.254)	(578.691.150)	-	-	(534.217.254)	(578.691.150)
Outros Proveitos	27.336.909	22.265.576	-	-	27.336.909	22.265.576
Fornecimentos e Serviços Externos	(191.055.960)	(201.362.450)	-	-	(191.055.960)	(201.362.450)
Custos com Pessoal	(86.137.103)	(92.957.147)	-	-	(86.137.103)	(92.957.147)
Custos com Benefícios aos Empregados	(12.218.422)	(12.894.620)	-	-	(12.218.422)	(12.894.620)
Outros Custos	(273.546.743)	(295.513.204)	-	-	(273.546.743)	(295.513.204)
Imparidade de clientes e devedores	1.404.065	1.770.694	-	-	1.404.065	1.770.694
EBITDA ⁽²⁾	538.091.962	534.241.508	(90)	0	538.091.872	534.241.508
Provisões do Exercício	1.191.706	(959.825)	-	-	1.191.706	(959.825)
Amortizações, depreciações e imparidades	(301.536.628)	(309.598.814)	-	-	(301.536.628)	(309.598.814)
EBIT ⁽³⁾	237.747.041	223.682.870	(90)	0	237.746.951	223.682.870

⁽¹⁾ Inclui faturação de energia reativa a PRE/PRO no valor de 205.173 € em 2023 (770.483 € em 2022), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos;

Inclui faturação de fraudes de energia no valor de 8.694.077 € em 2023 (7.082.148 € em 2022), 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 265.455.143 € e 320.689.100 € em 2022 e 2023, respetivamente;

⁽⁵⁾ Inclui a transferência do sobrecusto da PRE no valor de 2.096.837.070 € e 3.288.537.948 €, em 2022 e 2023, respetivamente, com a SU Electricidade;

Atividade: Distribuição de Energia Elétrica

Unidade: euros

Rubricas	Notas	AT		MT		BT		Total DEE	
		2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023
Receitas de vendas e serviços de acessos e outros	1	84.362.833	84.683.437	329.466.503	332.125.120	667.185.163	672.945.470	1.077.703.396	1.119.511.975
Acessos	2	83.756.713	84.166.659	328.701.878	330.642.948	653.808.798	660.383.578	1.062.956.287	1.104.951.133
A comercializadores		83.756.713	84.166.659	328.701.878	330.642.948	653.792.285	660.380.284	1.066.250.876	1.075.189.891
Mercado Regulado		5.331.064	5.707.411	22.752.487	23.887.983	78.019.495	83.642.090	106.103.046	113.237.485
Mercado Livre		78.425.649	78.459.248	305.949.390	306.754.965	575.772.790	576.738.194	960.147.830	961.952.406
Devolução de compensações RQS		-	-	-	-	16.514	3.294	16.514	3.294
Desvio Tarifário do ano t								2.453.709	23.995.169
Desvio Tarifário de t-1								691.767	2.952.680
Reversão do Desvio Tarifário de t-2								(6.456.579)	2.810.099
Especialização custos não sujeitos a eficiência de t+1								0	-
Outras Vendas		8.372	19.874	100.412	181.070	282.043	411.191	390.827	612.135
Prestações de serviços		597.748	496.904	664.213	1.301.102	13.094.321	12.150.702	14.356.282	13.948.708
Variação nos inventários e custo das matérias primas e consumíveis		(265.421)	(343.540)	(1.748.462)	(2.169.291)	(3.380.296)	(4.066.486)	(5.394.179)	(6.579.317)
MARGEM BRUTA								1.072.309.217	1.112.932.658
Outros Provedores / (Custos)		(48.206.706)	(48.085.820)	(75.728.502)	(80.996.064)	(410.282.047)	(449.609.266)	(534.217.254)	(578.691.150)
Outros Provedores		1.402.042	2.107.913	6.539.047	3.755.135	19.395.820	16.402.528	27.336.909	22.265.576
Fornecimentos e Serviços Externos		(22.044.005)	(22.805.154)	(52.660.002)	(54.096.845)	(116.351.953)	(124.460.451)	(191.055.960)	(201.362.450)
Custos com Pessoal		(24.485.989)	(24.541.833)	(24.561.422)	(25.970.728)	(37.089.693)	(42.444.586)	(86.137.103)	(92.957.147)
Custos com Benefícios aos Empregados		(2.212.171)	(2.435.258)	(4.401.787)	(4.631.663)	(5.604.464)	(5.827.698)	(12.218.422)	(12.894.620)
Outros Custos		(1.025.951)	(597.620)	(1.299.044)	(892.147)	(271.221.748)	(294.023.437)	(273.546.743)	(295.513.204)
Imparidade de clientes e devedores		159.368	186.132	654.706	840.185	589.991	744.378	1.404.065	1.770.694
EBITDA	3							538.091.962	534.241.508
Provisões do Exercício		54.515	(152.379)	681.297	(376.412)	455.893	(431.034)	1.191.706	(959.825)
Amortizações, depreciações e imparidades		(29.962.855)	(32.429.839)	(133.591.248)	(133.923.719)	(137.982.525)	(143.245.256)	(301.536.628)	(309.598.814)
EBIT	4							237.747.041	223.682.870

⁽¹⁾ Não inclui rédito/encargos com ativos afetos a concessões no valor de 265.455.143 € e 320.689.100 € em 2022 e 2023, respetivamente;

⁽²⁾ Inclui faturação de energia reativa a PRE/PRO no valor de 205.173 € em 2023 (770.483 € em 2022), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos;

Inclui faturação de fraudes de energia no valor de 8.694.077 € em 2023 (7.082.148 € em 2022), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos;

⁽⁴⁾ 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;

⁽⁵⁾ O EBIT representa o resultado líquido do exercício expurgado dos impostos sobre os lucros, CESE e dos resultados financeiros.

Atividade: Compra e Venda dos Acessos à Rede de Transporte

Unidade: euros

Rubricas	MAT		AT		MT		BTE		BTN		IP		Total CVAT	
	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023
Recetas de vendas e serviços de acessos e outros	(17.522.822)	(79.349.279)	(61.065.081)	(200.327.351)	(261.914.467)	(418.699.844)	(29.780.994)	(109.459.544)	(113.902.012)	(1.308.506.605)	(3.391.863)	(45.479.065)	(1.682.949.278)	(3.190.191.411)
Acessos	(17.522.822)	(79.349.279)	(61.065.081)	(200.327.351)	(261.914.467)	(418.699.844)	(29.780.994)	(109.459.544)	(113.902.012)	(1.308.506.605)	(3.391.863)	(45.479.065)	(1.682.949.278)	(3.190.191.411)
A comercializadores	(17.522.822)	(79.349.279)	(61.065.081)	(200.327.351)	(261.914.467)	(418.699.844)	(29.780.994)	(109.459.544)	(113.902.012)	(1.308.506.605)	(3.391.863)	(45.479.065)	(1.630.289.266)	(3.217.079.008)
Uso Global do Sistema	(23.981.952)	(87.356.228)	(96.432.520)	(237.774.831)	(364.156.638)	(525.620.805)	(53.167.625)	(134.862.227)	(249.812.808)	(1.455.862.700)	(7.382.019)	(49.349.655)	(1.937.647.589)	(3.546.083.766)
Clientes do MR	(216.466)	(1.403.863)	(6.690)	(87.393)	(7.001.097)	(7.207.982)	(1.749.003)	(3.854.543)	(20.558.411)	(172.058.808)	(7.382.019)	(49.349.655)	(45.913.687)	(233.962.143)
Clientes do ML	(23.765.486)	(85.952.365)	(96.425.830)	(237.687.438)	(357.157.541)	(518.412.824)	(51.418.621)	(131.007.684)	(220.254.397)	(1.283.803.892)	(7.382.019)	(49.349.655)	(749.021.874)	(2.256.864.203)
Tarifa Social (Devolvido/Recebido à REN)	-	-	-	-	-	-	-	-	103.319.643	110.503.789	-	-	103.319.643	110.503.789
Tarifa Social (desconto concedido ao MR)	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.765.800)	(9.279.305)	-	-	(8.765.800)	(9.279.305)
Tarifa Social (desconto concedido ao ML)	-	-	-	-	-	-	-	-	(102.268.198)	(113.433.046)	-	-	(102.268.198)	(113.433.046)
Tarifa Social (Regularização REN/Eletrprodutores)	-	-	-	-	-	-	-	-	7.714.355	12.208.561	-	-	7.714.355	12.208.561
Devolução de Créditos aos Consumidores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	931.083	558.696
Sobreprovento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134.865	-
Sustentabilidade Mercados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(75.601.320)	(212.956.656)
Transferência do déficit tarifário gerado desde 2006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.068.176.656)	(842.859.360)
Uso da Rede de Transporte	6.459.106	8.006.917	35.367.382	37.447.424	102.237.392	106.916.374	23.378.755	25.396.432	134.589.182	146.218.884	3.981.793	3.864.752	306.013.610	327.850.783
Clientes do MR	165.207	193.805	1.510	11.674	2.122.198	1.027.353	741.585	675.010	14.701.181	17.089.435	1.744.509	2.824.650	19.476.188	21.821.926
Clientes do ML	6.293.900	7.813.113	35.365.872	37.435.750	100.115.194	105.889.020	22.637.170	24.721.422	119.888.001	129.129.449	2.237.284	1.040.102	286.537.421	306.028.857
Operação Logística de Mudança de Comercializador	24	32	57	56	6.779	4.588	7.877	6.250	1.321.614	1.137.211	8.363	5.838	1.344.713	1.153.975
Clientes do MR	1	1	-	0	110	46	272	208	172.012	154.874	3.998	4.332	176.393	159.461
Clientes do ML	23	31	57	56	6.668	4.542	7.604	6.043	1.149.602	982.337	4.365	1.506	1.168.321	994.514
Desvio Tarifário do ano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.069.981)	43.614.251
Desvio Tarifário de t-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(90)	0
Reversão Desvio Tarifário de t-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(50.589.941)	(16.726.654)
Custos com Acessos	13.570.535	9.836.198	25.782.878	13.304.219	23.616.642	12.913.569	13.257.719	18.863.973	1.584.554.846	3.100.510.751	22.166.567	34.762.701	1.682.949.188	3.190.191.411
Aquisições à RNT	(8.692.096)	1.798.355	(42.393.190)	(9.415.557)	(130.812.543)	(49.341.918)	(28.718.309)	(11.502.081)	(199.775.423)	(32.048.861)	(2.163.924)	3.322.634	(412.555.487)	(97.187.427)
Uso Global do Sistema	(2.491.273)	9.432.683	(8.440.056)	26.289.309	(32.663.353)	52.599.268	(6.274.409)	12.712.568	(68.420.285)	108.357.656	(489.174)	6.015.843	(118.776.550)	215.407.327
Uso da Rede de Transporte	(6.200.824)	(7.634.328)	(33.953.134)	(35.704.866)	(98.149.190)	(101.941.186)	(22.443.900)	(24.214.649)	(131.355.139)	(140.406.517)	(1.674.750)	(2.693.209)	(293.776.937)	(312.594.754)
Aquisições ao OLMC	(25)	(25)	(57)	(57)	(5.183)	(4.811)	(7.369)	(6.642)	(1.319.762)	(1.147.574)	-	-	(1.332.395)	(1.159.110)
Operação Logística de Mudança de Comercializador	(25)	(25)	(57)	(57)	(5.183)	(4.811)	(7.369)	(6.642)	(1.319.762)	(1.147.574)	-	-	(1.332.395)	(1.159.110)
Aquisições aos PRE - Sobrecustos	22.262.657	8.037.869	68.176.125	22.719.833	154.434.368	62.260.298	41.983.397	30.372.696	1.785.650.032	3.133.707.186	24.330.491	31.440.067	2.096.837.070	3.288.537.948
MARGEM BRUTA													(90)	0
Outros Proventos / (Custos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA (1)													(90)	0
Provisões do Exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortizações, depreciações e imparidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBIT (2)													(90)	0

[1] 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 do exercício;

[2] O EBIT representa o resultado líquido do exercício expurgado dos impostos sobre os lucros, CESE e dos resultados financeiros.

3. Balanço

Unidade: euros

Rubricas	2022	2023		
	Estatutário	Estatutário	Atividade ^{III} não regulada	Atividade regulada
Ativo				
Ativos fixos tangíveis	59.884.196	59.667.600	574.419	59.093.181
Ativos sob direito de uso	10.754.296	4.014.092	-	4.014.092
Ativos intangíveis	1.834.477.138	1.728.577.241	7.924.893	1.720.652.348
Investimentos financeiros em empresas filiais	2	2	-	2
Instrumentos de Capital Próprio ao Justo Valor	100	100	-	100
Propriedades de Investimento	5.795.046	5.665.441	-	5.665.441
Ativos por impostos diferidos	187.748.757	96.095.381	-	-
Cientes	-	-	-	-
Devedores e outros ativos de atividades comerciais	250.473.793	395.148.379	-	395.148.379
Outros devedores e outros ativos	77.737.000	163.371.000	-	163.371.000
Total dos Ativos Não Correntes	2.426.870.328	2.454.539.236		
Inventários	75.765.568	94.039.700	-	94.039.700
Cientes	-	-	-	-
Devedores e outros ativos de atividades comerciais	1.383.155.230	1.589.002.595	-	1.589.002.595
Outros devedores e outros ativos	-	39.448.509	-	39.448.509
Impostos a receber	7.216.423	7.247.480	-	-
Ativos financeiros ao justo valor através dos resultados	-	-	-	-
Caixa e equivalentes de caixa	177.495	426.473.828	-	426.473.828
Ativos não correntes detidos para venda	-	-	-	-
Total dos Ativos Correntes	1.466.314.716	2.156.212.112		
Total do Ativo	3.893.185.044	4.610.751.348		
Capitais Próprios				
Capital	300.000.000	2.259.580.950	-	-
Prestações suplementares	300.000.000	300.000.000	-	-
Reservas e resultados acumulados	442.569.735	509.900.713	-	-
Resultado líquido do exercício	129.930.136	129.314.319	-	-
Dividendos antecipados	-	-	-	-
Total dos Capitais Próprios	1.172.499.871	3.198.795.982		
Passivo				
Dívida financeira	1.050.000.000	350.000.000	-	-
Benefícios aos empregados	278.262.586	214.052.857	-	214.052.857
Provisões para riscos e encargos	7.140.735	32.881.922	-	32.881.922
Passivos por impostos diferidos	20.562.790	22.576.115	-	-
Credores e outros passivos de atividades comerciais	697.920	388.291	-	388.291
Outros credores e outros passivos	5.414.933	3.416.559	-	3.416.559
Impostos a pagar	-	-	-	-
Total dos Passivos Não Correntes	1.362.078.964	623.315.744		
Dívida financeira	590.677.984	1.225.778	-	-
Benefícios aos empregados	75.312.414	71.548.143	-	71.548.143
Provisões para riscos e encargos	4.893.875	3.702.735	-	3.702.735
Credores e outros passivos de atividades comerciais	602.889.335	667.318.491	-	667.318.491
Outros credores e outros passivos	19.746.849	689.973	-	689.973
Impostos a pagar	65.085.752	44.154.502	-	-
Total dos Passivos Correntes	1.358.606.209	788.639.622		
Total do Passivo	2.720.685.173	1.411.955.366		
Total dos Capitais Próprios e Passivo	3.893.185.044	4.610.751.348		

^{III} Ativo fixo tangível refere-se à transferência de imobilizado para a E-REDES na sequência da liquidação da EDP MOP;

Ativo intangível diz respeito a 50% da rede de fibra ótica.

4. Relatório de auditoria às contas reguladas de 2023



Relatório independente de garantia razoável de fiabilidade sobre as Contas Reguladas do setor elétrico

Ao Conselho de Administração de E-Redes – Distribuição de Eletricidade, S.A.

Introdução

Nos termos e para os efeitos do n.º 2 do artigo 186.º do Regulamento Tarifário do setor elétrico e demais normas e metodologias emitidas pela Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos (ERSE), examinámos as demonstrações financeiras das atividades reguladas (Contas Reguladas) preparadas e reportadas à ERSE por E-Redes – Distribuição de Eletricidade, S.A (Sociedade ou E-Redes), relativas ao período findo em 31 de dezembro de 2023, as quais compreendem a demonstração dos resultados, o balanço e mapas indicados no anexo a este relatório.

Responsabilidades do Conselho de Administração

O Conselho de Administração é responsável pela:

- preparação e envio à ERSE de Contas Reguladas que apresentem de forma verdadeira e apropriada a posição financeira e os resultados das atividades reguladas da Sociedade, de acordo com o estabelecido no Regulamento Tarifário e demais normas e metodologias em vigor emitidas pela ERSE;
- preparação de demonstrações financeiras que apresentem de forma verdadeira e apropriada a posição financeira, o desempenho financeiro e os fluxos de caixa da Sociedade de acordo com as Normas Internacionais de Relato Financeiro (IFRS) tal como adotadas na União Europeia com base nas quais prepara as Contas Reguladas;
- adoção de políticas e critérios contabilísticos adequados nas circunstâncias e de critérios de repartição das rubricas do balanço e da demonstração dos resultados e sua divulgação, de acordo com o estabelecido no Regulamento Tarifário e demais normas e metodologias em vigor emitidas pela ERSE;
- manutenção de um sistema de controlo interno apropriado para possibilitar a preparação de informação isenta de distorção material devido a fraude ou a erro; e
- disponibilização e prestação de toda a informação e documentação considerada relevante para a realização do nosso trabalho.

Responsabilidades do auditor

A nossa responsabilidade consiste em definir e executar os procedimentos considerados apropriados para dar resposta aos riscos de distorção material identificados e avaliados de modo a obter garantia razoável de fiabilidade sobre se as Contas Reguladas estão preparadas, em todos os aspetos materialmente relevantes, de acordo com o Regulamento Tarifário e demais normas e metodologias emitidas pela ERSE em vigor.

PricewaterhouseCoopers & Associados – Sociedade de Revisores Oficiais de Contas, Lda.
Sede: Palácio Sottomayor, Rua Sousa Martins, 1 - 3º, 1069-316 Lisboa, Portugal
Receção: Palácio Sottomayor, Avenida Fontes Pereira de Melo, nº16, 1050-121 Lisboa, Portugal
Tel: +351 213 599 000, Fax: +351 213 599 999, www.pwc.pt
Matriculada na CRC sob o NIPC 506 628 762, Capital Social Euros 314.000
Inscrita na lista das Sociedades de Revisores Oficiais de Contas sob o nº 183 e na CMVM sob o nº 20161485

PricewaterhouseCoopers & Associados – Sociedade de Revisores Oficiais de Contas, Lda. pertence à rede de entidades que são membros da PricewaterhouseCoopers International Limited, cada uma das quais é uma entidade legal autónoma e independente.

O nosso trabalho foi efetuado de acordo com a Norma Internacional de Trabalhos de Garantia de Fiabilidade que Não Sejam Auditorias ou Revisões de Informação Financeira Histórica – ISAE 3000 (Revista) emitida pela International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB) da International Federation of Accountants (IFAC) e cumprimos as demais normas e orientações técnicas da Ordem dos Revisores Oficiais de Contas, as quais exigem que o nosso trabalho seja planeado e executado com o objetivo de obter garantia razoável de fiabilidade sobre se as Contas Reguladas estão preparadas, em todos os aspetos materialmente relevantes, de acordo com o Regulamento Tarifário e demais normas e metodologias emitidas pela ERSE em vigor. Para tanto, o referido trabalho incluiu, entre outros procedimentos:

- Verificar as bases de apresentação e as políticas contabilísticas utilizadas na preparação das Contas Reguladas e a sua consistência com as utilizadas na preparação das Contas Estatutárias;
- Verificar a documentação de suporte aos ajustamentos efetuados às demonstrações financeiras estatutárias para efeitos do apuramento das Contas Reguladas, constantes do anexo justificativo, nomeadamente quanto: (i) à consistência da informação financeira considerada no apuramento dos ajustamentos às demonstrações financeiras estatutárias; e (ii) à divulgação nas Contas Reguladas da natureza dos ajustamentos e principais pressupostos considerados pela Sociedade no apuramento dos mesmos;
- Avaliar a compreensibilidade da descrição dos critérios para a repartição da informação por atividades constante das Contas Reguladas e verificar a adequada aplicação na informação financeira constante nas mesmas, analisando eventuais inconsistências entre os critérios de repartição utilizados e o Regulamento Tarifário e/ou normas e metodologias especificamente emitidas pela ERSE;
- Verificar a consistência na preparação e apresentação da informação financeira constante nas Contas Reguladas com as do período anterior.

Aplicamos a Norma Internacional de Gestão de Qualidade ISQM 1, a qual requer que seja desenhado, implementado e mantido um sistema de gestão de qualidade abrangente que inclui políticas e procedimentos sobre o cumprimento de requisitos éticos, normas profissionais e requisitos legais e regulamentares aplicáveis.

Somos independentes da Sociedade nos termos da lei e cumprimos os demais requisitos éticos nos termos do código de ética da Ordem dos Revisores Oficiais de Contas.

Entendemos que a prova obtida é suficiente e apropriada para proporcionar uma base aceitável para a expressão da nossa conclusão.

Conclusão

Com base no trabalho efetuado, é nossa opinião que as Contas Reguladas acima identificadas estão preparadas, em todos os aspetos materialmente relevantes, de acordo com o Regulamento Tarifário e demais normas e metodologias em vigor emitidas pela ERSE.



Ênfase

No âmbito da transição das demonstrações financeiras referentes a 31 de dezembro de 2010, com base nas Normas Internacionais de Relato Financeiro, tal como adotadas na União Europeia ("IFRS"), foram efetuados ajustamentos conforme referido na nota 33 do respetivo anexo. Tendo esta transição ocorrido durante o período de regulação que terminou em 2011, a Sociedade procedeu à conciliação da "Base de custos" e da "Base de ativos regulados" nos termos definidos pela ERSE para o período regulatório em curso, com os montantes de ativos tangíveis e intangíveis e de ganhos e perdas atuariais apresentados nas demonstrações financeiras de acordo com o novo referencial contabilístico adotado (IFRS). Assim, e como definido nas Normas complementares do setor elétrico publicadas pela ERSE em 20 de dezembro de 2022, a E-Redes incluiu no Quadro N4-10-DEE das Contas Reguladas do exercício de 2023, a rubrica "Recuperação de ganhos e perdas atuariais (valor de transição)". Os montantes apresentados nesta rubrica foram preparados com base na metodologia de cálculo e pressupostos divulgados no capítulo 7.1 das Contas reguladas e aceites pela ERSE através de carta dirigida à E-Redes em 28 de dezembro de 2011, não tendo por base as demonstrações financeiras a 31 de dezembro de 2023.

A nossa conclusão não é modificada em relação a esta matéria.

23 de maio de 2024

PricewaterhouseCoopers & Associados
- Sociedade de Revisores Oficiais de Contas, Lda.
representada por:



João Rui Fernandes Ramos, ROC n.º 1333
Registado na CMVM com o n.º 20160943

Anexo – Lista dos mapas que integram as Contas Reguladas

Anexo**Lista dos mapas que integram as Contas Reguladas**

- 1 Quadro N4-01-DV - Demonstração dos Resultados da E-REDES
- 2 Quadro N4-02-DV - Balanço da E-REDES
- 3 Quadro N4-03-DV - Mapa de Alterações aos Capitais Próprios da E-REDES
- 4 Quadro N4-04-Reg - Demonstração de Resultados Operacionais
- 5 Quadro N4-05-Reg - EBIT e ROA
- 6 Quadro N4-06-Reg - Desagregação dos Ajustamentos Tarifários e Juros (t-2)
- 7 Quadro N4-07-DEE - Demonstração de Resultados Operacionais
- 8 Quadro N4-08-CVAT - Demonstração de Resultados Operacionais
- 9 Quadro N4-09-Reg - Vendas de acessos a clientes do MR e ML
- 10 Quadro N4-10-DEE - Discriminação das rubricas de custos de exploração
- 11 Quadro N4-11-DEE - Fornecimentos e serviços externos
- 12 Quadro N4-12-DEE - Custos e Proveitos com Pessoal
- 13 Quadro N4-13-DEE - Custos com Operação e Manutenção
- 14 Quadro N4-14-DV - Investimentos (inclui valor residual das concessões)
- 15 Quadro N4-15-DV - Imobilizados em curso
- 16 Quadro N4-16a-DV - Imobilizados em Exploração (inclui valor residual das concessões) - Entrados em Exploração até 31/12/2021
- 17 Quadro N4-16b-DV - Imobilizados em Exploração (inclui valor residual das concessões) - Entrados em Exploração após 31/12/2021
- 18 Quadro N4-16c-DV - Imobilizados em Exploração (inclui valor residual das concessões) - Total
- 19 Quadro N4-17-DV - Imobilizados totalmente amortizados
- 20 Quadro N4-18a-DV - Amortização dos Imobilizados (inclui valor residual das concessões) - Entrados em Exploração até 31/12/2021
- 21 Quadro N4-18b-DV - Amortização dos Imobilizados (inclui valor residual das concessões) - Entrados em Exploração após 31/12/2021
- 22 Quadro N4-18c-DV - Amortização dos Imobilizados (inclui valor residual das concessões) - Total
- 23 Quadro N4-19-DV - Investimentos entrados em Exploração (inclui valor residual das concessões) - PDIRDs
- 24 Quadro N4-20-DV - Amortização dos Imobilizados (inclui valor residual das concessões) - PDIRDs
- 25 Quadro N4-21-DV - Amortização dos Imobilizados totalmente amortizados
- 26 Quadro N4-22a-DEE - Discriminação das rubricas incluídas nos Ativos Regulados (inclui valor residual das concessões) - Entrados em exploração até 31/12/2021
- 27 Quadro N4-22b-DEE - Discriminação das rubricas incluídas nos Ativos Regulados (inclui valor residual das concessões) - Entrados em exploração após 31/12/2021
- 28 Quadro N4-22c-DEE - Discriminação das rubricas incluídas nos Ativos Regulados (inclui valor residual das concessões) - total
- 29 Quadro N4-23-DV - Cálculo de ajustamentos DEE
- 30 Quadro N4-24-DV - Cálculo de ajustamentos CVAT
- 31 Quadro N4-25-RQS - Compensações previstas no Regulamento da Qualidade de Serviço (RQS)
- 32 Quadro N4-26-DV - Balanço de energia elétrica
- 33 Quadro N4-27 -DV - N° de clientes da E-REDES - final do ano e médio
- 34 Quadro N4-28-DEE - N° de efetivos em 31 de Dezembro
- 35 Quadro N4-29a-DEE - Indutores de custo
- 36 Quadro N4-29b-DEE - Outros

- 37 Quadro N4-DEE-30 - Obras concluídas em 2023 na atividade Distribuição de Energia Elétrica
- 38 Quadro N4-DEE-31- Informação SISE
- 39 Quadro N4-DV-32- Apropriação indevida de energia
- 40 Capitalização de custos em 2023 incorporados na valorização do ativo imobilizado a remunerar
- 41 Imobilizado Líquido de BT por concessão

