



edp

Relatório Intercalar 1º Trimestre 2023

We Choose Earth



Índice

Histórico de Indicadores Operacionais	004	Notas às Demonstrações Financeiras Condensadas Consolidadas e Individuais	027
Histórico de Indicadores de Sustentabilidade	011	Relatórios de Revisão de Auditoria	075
Demonstrações Financeiras Condensadas	016	Contactos	080

Histórico de Indicadores Operacionais

RENOVÁVEIS	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
CAPACIDADE INSTALADA EÓLICA E SOLAR					
Capacidade Instalada	MW	13.684	12.940	11.747	10.676
Portugal	MW	1.169	1.142	1.238	1.164
Espanha	MW	2.166	2.219	2.137	1.974
Resto da Europa	MW	1.852	1.915	1.441	1.263
América do Norte	MW	6.647	6.440	6.495	5.944
América Latina	MW	1.114	795	436	331
Ásia	MW	736	429	0	0
Capacidade em construção	MW	4.384	2.370	2.629	964
Portugal	MW	192	0	125	6
Espanha	MW	167	128	101	18
Resto da Europa	MW	559	270	632	130
América do Norte	MW	2.149	734	832	809
América Latina	MW	1.166	1.084	939	0
Ásia	MW	152	155	0	0
Capacidade Instalada MEP ¹	MW	1.105	1.104	711	550
Portugal	MW	31	31	31	0
Espanha	MW	156	156	167	152
Resto da Europa	MW	311	311	43	0
América do Norte	MW	592	592	471	398
América Latina	MW	0	0	0	0
Ásia	MW	15	15	0	0
Capacidade em construção MEP ¹	MW	582	4	269	330
Portugal	MW	0	0	0	14
Resto da Europa	MW	580	0	269	316
Ásia	MW	2	4	0	0
PRODUÇÃO LÍQUIDA DE ELETRICIDADE EÓLICA E SOLAR					
Portugal	GWh	733	766	863	712
Espanha	GWh	1.374	1.407	1.549	1.172
Resto da Europa	GWh	1.361	1.355	932	1.022
América do Norte	GWh	5.174	5.146	4.551	4.695
América Latina	GWh	1.332	496	224	161
Ásia	GWh	276	66	0	0

RENOVÁVEIS	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
DISPONIBILIDADE TÉCNICA EÓLICA E SOLAR	%	94	96	97	97
Portugal	%	98	99	98	98
Espanha	%	95	96	96	94
Resto da Europa	%	96	97	98	98
América do Norte	%	93	96	97	97
América Latina	%	91	96	97	97
Ásia	%	n.d.	n.d.	0	0

¹ Quota parte nos MW instalados nas centrais detidas por sociedades consolidadas pelo método de equivalência patrimonial

RENOVÁVEIS	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
CAPACIDADE INSTALADA HÍDRICA	MW	6.921	7.127	7.127	8.785
Portugal	MW	5.076	5.076	5.076	6.759
Espanha	MW	444	451	451	426
Brasil	MW	1.401	1.599	1.599	1.599
CAPACIDADE INSTALADA HÍDRICA MEP¹					
Capacidade Instalada	MW	551	551	551	551
Brasil	MW	551	551	551	551
Capacidade em Construção	MW	0	78	78	78
Brasil	MW	0	0	0	0
Perú	MW	0	78	78	78
PRODUÇÃO LÍQUIDA DE ELETRICIDADE HÍDRICA	GWh	5.018	3.576	5.956	6.734
Portugal	GWh	3.189	1.392	3.924	4.697
Espanha	GWh	290	155	358	230
Brasil	GWh	1.539	2.029	1.674	1.806
DISPONIBILIDADE TÉCNICA HÍDRICA					
Portugal	%	87	95	95	95
Espanha	%	99	99	100	100
Brasil	%	100	99	99	97

¹ Quota parte nos MW instalados nas centrais detidas por sociedades consolidadas pelo método de equivalência patrimonial

REDES REGULADAS	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
DISTRIBUIÇÃO					
Eletricidade distribuída	GWh	22.301	22.111	21.814	20.141
Portugal	GWh	12.179	11.925	11.631	11.775
Espanha	GWh	3.255	3.431	3.545	2.031
Brasil	GWh	6.866	6.755	6.638	6.335
Pontos de abastecimento	'000	11.634	11.459	11.299	10.480
Portugal	'000	6.439	6.384	6.310	6.285
Espanha	'000	1.384	1.378	1.371	669
Brasil	'000	3.811	3.698	3.617	3.526
Extensão da rede	Km	381.296	378.667	376.091	342.488
Portugal	Km	232.328	230.925	229.335	228.110
Linhas aéreas	Km	182.063	181.108	179.989	179.031
Linhas subterrâneas	Km	50.266	49.817	49.346	49.078
Espanha	Km	52.683	52.474	52.450	20.781
Linhas aéreas	Km	39.586	39.516	39.605	15.738
Linhas subterrâneas	Km	13.097	12.957	12.845	5.043
Brasil	Km	96.284	95.269	94.306	93.597
Linhas aéreas	Km	95.994	94.988	94.037	93.337
Linhas subterrâneas	Km	290	280	269	260
Perdas na Rede					
Portugal ¹	%	8,4	8,7	10,6	10,5
Espanha	%	5,8	5,6	6,3	4,4
Brasil	%	9,6	9,8	11,6	9,8
Qualidade do serviço					
Portugal					
Tempo de Interrupção Equivalente da Potência Instalada ²	Min	11,3	7,6	11,2	10,5
Espanha					
Tempo de Interrupção Equivalente da Potência Instalada ²	Min	6,0	2,7	7,7	2,1
Brasil					
Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora					
EDP São Paulo	Horas	8,3	7,9	9,7	6,5
EDP Espírito Santo	Horas	8,7	9,9	9,2	8,2
Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora					
EDP São Paulo	#	4,0	4,8	5,9	4,3
EDP Espírito Santo	#	4,1	4,9	4,9	4,4
TRANSPORTE					
Extensão da rede	Km	2.535	2.544	1.381	1.439
Em Operação	Km	2.185	1.577	322	187
Em Construção	Km	350	967	1.060	1.252

¹ Em 2021, o indicador de perdas foi alterado para considerar a energia entrada na rede, e não a saída (como até 2020), de acordo com a expectativa que o regulador irá incorporar esta alteração no próximo período regulatório, para alinhamento com a prática comum noutros países (nomeadamente Espanha e Brasil).

² TIEPI na rede MT, excluindo eventos extraordinários

CLIENTES E GESTÃO DE ENERGIA	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
CAPACIDADE INSTALADA TÉRMICA					
Capacidade Instalada	MW	5.599	5.604	5.054	7.084
Portugal	MW	2.049	2.049	2.049	3.236
CCGT	MW	2.031	2.031	2.031	2.031
Carvão	MW	0	0	0	1.180
Cogeração	MW	17	17	17	24
Espanha	MW	2.830	2.835	2.285	3.128
CCGT	MW	854	854	854	1.698
Carvão	MW	1.820	1.820	1.250	1.250
Nuclear	MW	156	156	156	156
Cogeração e Resíduos	MW	0	5	25	25
Brasil	MW	720	720	720	720
Carvão	MW	720	720	720	720
Capacidade Instalada MEP ¹	MW	10	10	10	10
Portugal	MW	0	0	0	0
Espanha	MW	10	10	10	10
PRODUÇÃO LÍQUIDA DE ELETRICIDADE TÉRMICA					
	GWh	2.492	4.243	2.489	3.793
Portugal	GWh	609	1.195	550	1.402
CCGT	GWh	576	1.160	512	1.330
Carvão	GWh	0	0	0	38
Cogeração	GWh	32	34	38	34
Espanha	GWh	1.884	3.048	1.284	1.915
CCGT	GWh	655	907	286	924
Carvão	GWh	908	1.802	688	645
Nuclear	GWh	320	330	287	331
Cogeração e Resíduos	GWh	0	8	23	15
Brasil	GWh	0	0	656	476
Carvão	GWh	0	0	656	476
DISPONIBILIDADE TÉCNICA TÉRMICA					
Portugal	%	78	79	97	97
CCGT	%	78	78	97	98
Carvão	%	0	0	0	94
Cogeração	%	89	100	100	91
Espanha	%	81	69	87	100
CCGT	%	99	96	98	100
Carvão	%	71	54	80	100
Nuclear	%	100	100	88	100
Cogeração	%	n.d.	100	98	100
Resíduos	%	n.d.	n.d.	89	83
Brasil	%	100	100	93	95
Carvão	%	100	100	93	95

¹ Quota parte nos MW instalados nas centrais detidas por sociedades consolidadas pelo método de equivalência patrimonial

CLIENTES E GESTÃO DE ENERGIA	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
NÚMERO DE CLIENTES ELETRICIDADE	'000	8.684	8.666	8.610	9.796
Portugal	'000	4.856	4.946	4.972	5.105
Último Recurso	'000	975	923	949	1.012
Mercado Livre	'000	3.881	4.023	4.023	4.094
Quota EDP - mercado livre	%	n.d.	74	75	78
Espanha	'000	19	24	22	1.165
Último Recurso	'000	0	0	0	230
Mercado Livre	'000	19	24	22	935
Brasil	'000	3.809	3.697	3.616	3.525
Último Recurso	'000	3.809	3.696	3.616	3.525
Mercado Livre	'000	0,7	0,6	0,5	0,3
Tarifa social	'000	1.075	957	909	813
Portugal	'000	541	549	588	593
Espanha	'000	0	0	0	50
Brasil	'000	534	408	321	170
Necessidades especiais	'000	1,1	1,0	0,9	1,0
Portugal	'000	0,2	0,2	0,2	0,1
Brasil	'000	0,9	0,7	0,8	0,8
Tarifa verde	'000	840	659	260	1.131
Portugal	'000	833	652	253	73
Espanha	'000	7	7	7	1.058
Brasil	'000	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
ELETRICIDADE COMERCIALIZADA	GWh	17.918	16.250	15.068	22.003
Portugal	GWh	5.637	5.551	5.350	5.399
Último Recurso	GWh	946	762	669	692
Mercado Livre	GWh	4.692	4.788	4.681	4.707
Quota EDP - mercado livre	%	n.d.	n.d.!	42	41
Espanha	GWh	2.849	3.003	2.150	2.821
Último Recurso	GWh	0	0	0	132
Mercado Livre	GWh	2.849	3.003	2.150	2.689
Quota EDP - mercado livre	%	6	6	4	12
Brasil	GWh	9.432	7.696	7.568	13.783
Último Recurso	GWh	3.629	3.598	3.583	3.477
Mercado Livre	GWh	5.803	4.098	3.985	10.306

CLIENTES E GESTÃO DE ENERGIA	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
Tarifa social	GWh	314	240	475	154
Portugal	GWh	40	40	45	46
Espanha	GWh	0	0	0	28
Brasil	GWh	274	200	430	80
Tarifa verde	GWh	1.866	2.034	5.710	5.554
Portugal	GWh	967	713	174	10
Espanha	GWh	899	1.321	5.536	5.544
Brasil	GWh	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
NÚMERO DE CLIENTES GÁS	'000	609	688	689	1.601
Portugal	'000	607	684	684	695
Último Recurso	'000	101	32	34	36
Mercado Livre	'000	506	652	650	658
Espanha	'000	3	4	5	906
Último Recurso	'000	0	0	0	53
Mercado Livre	'000	3	4	5	853
GÁS COMERCIALIZADO	GWh	1.754	3.221	4.486	5.210
Portugal	GWh	931	1.222	1.354	1.144
Último Recurso	GWh	133	61	74	65
Mercado Livre	GWh	798	1.160	1.279	1.079
Quota EDP - mercado livre	%	n.d.	n.d.!	11	11
Espanha	GWh	823	2.000	3.133	4.066
Último Recurso	GWh	0	0	0	98
Mercado Livre	GWh	823	2.000	3.133	3.969
Quota EDP - mercado livre	%	3	2	8	13
CAPACIDADE INSTALADA SOLAR DG	MW	203	124	0	0
Portugal	MW	132	68	0	0
Espanha	MW	12	6	0	0
Brasil	MW	59	50	0	0

Histórico de Indicadores de Sustentabilidade

INDICADORES AMBIENTAIS	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
CERTIFICAÇÃO AMBIENTAL (ISO 14001)					
Certificação ISO 14001 ¹	%	96,4	84,8	92,9	96,4
CONSUMO DE ENERGIA PRIMÁRIA					
Carvão	TJ	18.622	33.280	21.921	29.043
Fuelóleo	TJ	7.649	16.310	12.858	10.589
Gás natural	TJ	4	4	9	19
Gases residuais	TJ	8.953	14.351	6.327	15.834
Gasóleo	TJ	1.927	2.477	2.641	2.510
Combustível da frota	TJ	49	80	34	31
INTENSIDADE ENERGÉTICA²					
	MJ/EUR	4,2	6,0	8,1	8,3
CONSUMOS DE ELETRICIDADE					
Consumos próprios da produção	MWh	721.689	809.345	814.948	901.662
Serviços administrativos	MWh	7.411	8.296	8.057	8.873
Perdas nas redes	%	8,8	8,7	9,3	12,1
EMISSÕES DE GEE					
Emissões diretas (âmbito 1)					
Emissões diretas (âmbito 1)	ktCO _{2eq}	1.236	2.345	1.686	1.999
Combustão estacionária ³	ktCO _{2eq}	1.231	2.336	1.681	1.993
Emissões SF ₆	ktCO _{2eq}	1,65	4,87	1,77	1,33
Frota Automóvel	ktCO _{2eq}	3	4	3	4
Consumo de gás natural	ktCO _{2eq}	0,06	0,10	0,15	0,02
Emissões indiretas (âmbito 2)⁴					
Emissões indiretas (âmbito 2) ⁴	ktCO _{2eq}	125	228	169	240
Consumos de energia elétrica em edifícios administrativos	ktCO _{2eq}	0,01	0,01	0,01	0,30
Perdas de energia elétrica na distribuição	ktCO _{2eq}	119	226	168	235
Autoconsumo centrais renováveis	ktCO _{2eq}	6,3	1,4	1,5	5,4
INTENSIDADE DE EMISSÕES DE GEE⁵					
	kgCO ₂ /EUR	0,3	0,5	0,6	0,6
EMISSÕES CO₂ EVITADAS⁶					
	ktCO ₂	7.358	6.881	7.318	8.371
EMISSÕES ESPECÍFICAS GLOBAIS					
CO ₂ ^{3 7}	g/kWh	70	139	101	110
NO _x	g/kWh	0,04	0,08	0,09	0,05
SO ₂	g/kWh	0,02	0,03	0,14	0,09
Partículas	g/kWh	0,001	0,004	0,024	0,013

INDICADORES AMBIENTAIS	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
ÁGUA CAPTADA	10³x m³	139.503	144.300	83.581	70.021
Salgada e de estuário	10 ³ x m ³	138.277	141.562	80.733	67.021
Doce	10 ³ x m ³	1.194	2.738	2.848	3.000
MATERIAIS RESIDUAIS	t	67.369	83.615	60.918	48.436
Total de resíduos	t	60.304	69.902	50.823	40.925
Total de resíduos perigosos	t	3.190	1.590	1.378	908
Subprodutos	t	7.065	13.712	10.095	7.511
Gesso	t	7.065	13.712	6.807	6.014
Cinzas volantes de carvão	t	0	0	3.017	1.497
Escórias de carvão	t	0	0	271	0
MOBILIDADE SUSTENTÁVEL					
Eletrificação da frota ligeira	%	15	12	12	9
Pontos de carregamento elétrico	#	6.154	3.280	2.396	936
Clientes com soluções de mobilidade elétrica	m#	84,2	38,7	30,7	13,5

¹ Indicador agregado de certificação em função dos ativos com potenciais impactes ambientais.

² Consumo total de energia por Volume de Negócios.

³ As emissões estacionárias não incluem agora as resultantes da queima de gases siderúrgicos da ArcelorMittal em centrais da EDP em Espanha.

⁴ Cálculo segundo a metodologia "location based" do GHG Protocol.

⁵ Total de Emissões de âmbito 1 e 2 por Volume de Negócios.

⁶ Emissões que teriam ocorrido se a eletricidade gerada por fontes de energia renovável fosse produzida por centrais termoelétricas. Para cada país, obtém-se multiplicando a produção líquida renovável pelo factor de emissão do mix termoelétrico desse país.

⁷ Inclui apenas as emissões de combustão estacionária.

INDICADORES SOCIAIS	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
EMPREGO					
Colaboradores	#	13.252	12.899	12.063	11.563
Conselho de Administração Executivo	#	5	5	5	9
Quadros Diretivos	#	391	937	886	845
Gestores	#	1.294	972	768	800
Especialistas	#	6.665	5.305	4.847	4.522
Técnicos	#	4.897	5.138	5.091	5.387
Colaboradores masculinos	%	72	73	74	74
Colaboradores femininos	%	28	27	26	26
Colaboradores não declarados	%	0,1	0,1	n.d	n.d
Colaboradores por tipo de contrato	#	13.252	12.889	12.063	11.563
Órgãos Sociais Executivos	#	53	57	57	61
Masculino	#	38	41	45	54
Feminino	#	15	16	12	7
Não declarado	#	0	0	n.d	n.d
Quadro Permanente	#	13.042	12.777	11.950	11.462
Masculino	#	9.414	9.402	8.890	8.522
Feminino	#	3.622	3.375	3.060	2.940
Não declarado	#	6	10	n.d	n.d
Contratos a termo	#	157	55	56	40
Masculino	#	91	26	38	27
Feminino	#	66	29	18	13
Não declarado	#	0	0	n.d	n.d
Colaboradores por tipo de ocupação	#	13.252	12.889	12.063	11.563
Full-Time	#	13.246	12.878	12.015	11.517
Masculino	#	9.542	9.465	8.969	8.596
Feminino	#	3.698	3.413	3.046	2.921
Não declarado	#	6	10	n.d	n.d
Part-time	#	6	11	48	46
Masculino	#	1	4	4	7
Feminino	#	5	7	44	39
Não declarado	#	0	0	n.d	n.d
Entradas de colaboradores	#	425	1.066	367	408
Masculino	#	249	805	237	262
Feminino	#	143	261	130	146
Não declarado	#	33	10	n.d	n.d
Rácio F/M de novas entradas	x	0,57	0,32	0,55	0,56

INDICADORES SOCIAIS	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
Saídas de colaboradores	#	385	346	483	505
Masculino	#	290	261	370	391
Feminino	#	93	85	113	114
Não declarado	#	2	0	n.d	n.d
Índice de rotatividade ou <i>turnover</i>	%	2,91	2,68	4,00	4,37
Idade média dos colaboradores	anos	41	41	42	42
Taxa de absentismo	%	4,66	3,63	2,78	2,94
Rácio salarial por género (F/M)	x	1,05	1,10	1,04	1,05
FORMAÇÃO					
Total de horas de formação	horas	42.300	61.427	67.064	52.094
Taxa de formação total	h/p	3	5	6	5
Colaboradores com formação	%	51	65	77	58
PREVENÇÃO E SEGURANÇA (P&S)					
Colaboradores					
Acidentes com dias perdidos ¹	#	11	4	3	5
Acidentes de trabalho fatais	#	0	0	0	0
Total de dias perdidos resultante de acidente ²	#	387	567	361	249
Índice de frequência ³	Tf	1,71	0,68	0,55	0,92
Índice de gravidade ⁴	Tg	60	96	66	46
Índice de gravidade total ⁵	Tgt	64	102	72	1.115
Prestadores de Serviço					
Acidentes com dias perdidos ¹	#	38	20	26	19
Acidentes de trabalho fatais	#	1	2	2	0
Horas trabalhadas	horas	12.381.647	12.681.854	17.528.586	12.610.773
Índice de frequência ³	Tf	3,15	1,73	1,60	1,58
Índice de gravidade ⁴	Tg	188	109	101	104
Índice de gravidade total ⁵	Tgt	675	1.058	787	96
Colaboradores + Prestadores de Serviço					
Índice de frequência ³	Tf	2,66	1,40	1,35	1,38
Índice de gravidade ⁴	Tg	145	105	93	86
Índice de gravidade total ⁵	Tgt	466	755	618	410
Quase-acidentes	#	140	102	135	85
Pessoas Externas à atividade					
Acidentes fatais elétricos com terceiros ⁶	#	2	2	2	7
INVESTIMENTO VOLUNTÁRIO NA COMUNIDADE (METODOLOGIA B4SI)					
Investimento voluntário/EBITDA	%	0,21	0,21	0,21	0,15

¹ Acidentes ocorridos no local e tempo de trabalho ou em trajeto, com 1 ou mais dias de ausência e os acidentes fatais.

² Somatório do número de dias de ausência (civis) resultantes de acidentes de trabalho ocorridos no período de referência, mais o número de dias perdidos de acidentes do período anterior, que se prolongaram para o período de referência sem interrupção. O tempo perdido é medido a partir do dia seguinte ao dia do acidente, até ao dia precedente ao do retorno ao trabalho.

³ Número de acidentes de trabalho em serviço com ausência/fatais, por milhão de horas trabalhadas.

⁴ Número de dias (civis) perdidos resultantes de acidente de trabalho por milhão de horas trabalhadas, no período de referência.

⁵ Número de dias (civis) perdidos resultantes de acidente de trabalho por milhão de horas trabalhadas, no período de referência, incluindo os dias por incapacidade permanente e uma parcela de 6.000 dias por cada acidente mortal.

⁶ Acidentes ocorridos com pessoas externas à atividade da EDP.

INDICADORES ECONÓMICOS	UN	1T23	1T22	1T21	1T20
VALOR ECONÓMICO GERADO	000€	4.938.371	5.909.243	3.295.972	3.721.999
Valor económico distribuído	000€	4.003.042	5.460.246	2.532.414	3.159.088
Valor económico acumulado	000€	935.329	448.998	763.558	562.911
PROVEITOS DE SERVIÇOS DE EFICIÊNCIA ENERGÉTICA E SUPLEMENTARES DE ENERGIA¹	000€	373.225	534.950	249.325	271.745
Faturação de serviços de eficiência energética	000€	120.684	104.219	73.955	54.032
Proveitos suplementares de serviços de energia ²	000€	252.541	430.730	175.370	217.714
MULTAS E PENALIDADES	000€	2.479	2.762	1.965	1.613
MATÉRIAS AMBIENTAIS	000€	141.455	230.615	50.105	57.278
Investimentos	000€	28.185	18.835	13.564	7.698
Gastos	000€	113.270	211.780	36.541	49.580
MATÉRIAS SOCIAIS					
Custos com pessoal	000€	185.558	160.648	142.361	147.268
Benefícios sociais	000€	21.503	20.345	19.450	17.763
Investimento direto com formação	000€	521	607	469	390
Investimento direto com formação por colaborador	€/p	39	47	39	34
HC ROI	€/p	8,92	5,11	6,88	7,72

¹ Serviços de Eficiência Energética e Suplementares de Energia: inclui os serviços providenciados no quadro de fornecimento de energia, instalação de equipamento mais eficiente e/ou remodelação dos edifícios, mobilidade sustentável e que geram proveitos para a empresa.

² Serviços Suplementares de Energia: inclui as seguintes categorias de serviços - Gestão Energética, Manutenção e Operação, Gestão de Propriedade e de Instalações, Fornecimento de Energia e/ou equipamento, Fornecimento do Serviço (exemplo: Vapor) e outros.

Demonstrações Financeiras Condensadas
31 de março de 2023

(Página intencionalmente deixada em branco)

**Demonstração Condensada dos Resultados Consolidados
para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2023 e 2022**

Milhares de Euros	Notas	2023	2022
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	7	4.483.505	5.503.155
Custo com vendas de energia e outros	7	-2.364.458	-4.326.649
		2.119.047	1.176.506
Outros proveitos	8	105.774	142.859
Fornecimentos e serviços externos	9	-272.752	-230.505
Custos com o pessoal e benefícios aos empregados	10	-207.060	-180.994
Outros custos	11	-332.523	-241.674
Imparidades de clientes e devedores		-15.458	-13.765
		-722.019	-524.079
Joint ventures e associadas	20	18.448	57.076
		1.415.476	709.503
Provisões	33	-1.521	-1.756
Depreciações, amortizações e imparidades		-424.329	-386.062
		989.626	321.685
Proveitos financeiros	13	330.644	206.154
Custos financeiros	13	-590.453	-379.654
Resultado antes de impostos e CESE		729.817	148.185
Impostos sobre os lucros	14	-226.332	-23.498
Contribuição extraordinária para o setor energético (CESE)	37	-50.438	-50.396
		-276.770	-73.894
Resultado líquido do período		453.047	74.291
Atribuível a:			
Acionistas da EDP	28	302.659	-76.360
Interesses não controláveis	30	150.388	150.651
Resultado líquido do período		453.047	74.291
Resultado por Ação (Básico e Diluído) - Euros	28	0,08	-0,02

LISBOA, 04 DE MAIO DE 2023

 O CONTABILISTA CERTIFICADO
N.º 17.713

A DIREÇÃO

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO EXECUTIVO

**Demonstração Condensada Consolidada do Rendimento Integral
para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2023 e 2022**

Milhares de Euros	2023		2022	
	Acionistas EDP	Interesses não controláveis	Acionistas EDP	Interesses não controláveis
Resultado Líquido do período	302.659	150.388	-76.360	150.651
Itens que não serão reclassificados para resultados (i)				
Ganhos/(perdas) atuariais (iii)	-780	-575	4	3
Efeito fiscal dos ganhos/(perdas) atuariais	265	195	-31	-1
Reserva de justo valor de ativos ao justo valor através de rendimento integral sem reciclagem (ii)	2.561	-	-5.204	-
Efeito fiscal da reserva de justo valor de ativos ao justo valor através de rendimento integral sem reciclagem (ii)	-662	-	1.236	-
	1.384	-380	-3.995	2
Itens que poderão vir a ser reclassificados para resultados (i)				
Reservas de conversão cambial	14.760	8.378	286.897	234.199
Reserva de justo valor (cobertura de fluxos de caixa) (ii)	661.907	113.924	-515.120	-80.765
Efeito fiscal da reserva de justo valor (cobertura de fluxos de caixa) (ii)	-158.602	-26.900	83.473	22.129
Reserva de justo valor de ativos ao justo valor através de rendimento integral com reciclagem (ii)	-	-3.125	-	-
Variações do rendimento integral de <i>joint ventures</i> e associadas, líquidas de imposto	-19.854	-8.885	13.114	5.999
	498.211	83.392	-131.636	181.562
Outro rendimento integral do período (líquido de efeito fiscal)	499.595	83.012	-135.631	181.564
Total do rendimento integral do período	802.254	233.400	-211.991	332.215

(i) Ver Demonstração de Alterações nos Capitais Próprios

(ii) Ver Nota 29

(iii) Ver Nota 32

LISBOA, 04 DE MAIO DE 2023

O CONTABILISTA CERTIFICADO
N.º 17.713

A DIREÇÃO

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO EXECUTIVO

**Demonstração Condensada da Posição Financeira Consolidada
em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro 2022**

Milhares de Euros	Notas	2023	2022
Ativo			
Ativos fixos tangíveis	15	24.762.784	24.216.807
Ativos sob direito de uso	16	1.301.680	1.320.270
Ativos intangíveis	17	4.974.588	4.984.002
Goodwill	18	3.468.290	3.469.228
Investimentos financeiros em <i>joint ventures</i> e associadas	20	1.655.344	1.605.743
Instrumentos de capital próprio ao justo valor	21	223.059	216.418
Propriedades de investimento		27.527	27.294
Ativos por impostos diferidos	22	1.751.690	1.784.292
Devedores e outros ativos de atividades comerciais	24	4.110.894	3.772.126
Outros devedores e outros ativos	25	1.990.325	1.924.510
Impostos a receber	26	126.204	109.902
Depósitos colaterais associados à dívida financeira	31	36.207	23.765
Total dos Ativos Não Correntes		44.428.592	43.454.357
Inventários	23	1.078.677	1.256.300
Devedores e outros ativos de atividades comerciais	24	5.279.019	4.888.220
Outros devedores e outros ativos	25	2.256.820	3.371.795
Impostos a receber	26	828.072	814.298
Depósitos colaterais associados à dívida financeira	31	40.656	29.336
Caixa e equivalentes de caixa	27	4.155.554	4.900.205
Ativos não correntes detidos para venda		98.380	101.900
Total dos Ativos Correntes		13.737.178	15.362.054
Total do Ativo		58.165.770	58.816.411
Capitais Próprios			
Capital	28	4.184.022	3.965.681
Ações próprias		-51.288	-51.288
Prémios de emissão de ações	28	1.969.086	1.196.522
Reservas e resultados acumulados	29	4.653.722	3.093.533
Resultado líquido atribuível aos acionistas da EDP		302.659	679.001
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP		11.058.201	8.883.449
Interesses não controláveis	30	5.793.195	4.951.159
Total dos Capitais Próprios		16.851.396	13.834.608
Passivo			
Dívida financeira	31	15.364.645	15.782.604
Benefícios aos empregados	32	613.713	644.299
Provisões	33	931.560	922.059
Passivos por impostos diferidos	22	1.341.744	1.244.593
Parcerias institucionais na América do Norte	34	2.108.130	2.212.162
Credores e outros passivos de atividades comerciais	35	1.409.357	1.412.454
Outros credores e outros passivos	36	4.232.244	5.159.496
Impostos a pagar	37	196.218	179.250
Total dos Passivos Não Correntes		26.197.611	27.556.917
Dívida financeira	31	3.788.709	4.239.869
Benefícios aos empregados	32	138.022	126.767
Provisões	33	55.353	51.285
Credores e outros passivos de atividades comerciais	35	7.185.481	8.404.970
Outros credores e outros passivos	36	2.669.788	3.600.893
Impostos a pagar	37	1.279.410	1.001.102
Total dos Passivos Correntes		15.116.763	17.424.886
Total do Passivo		41.314.374	44.981.803
Total dos Capitais Próprios e Passivo		58.165.770	58.816.411

LISBOA, 04 DE MAIO DE 2023

 O CONTABILISTA CERTIFICADO
N.º 17.713

A DIREÇÃO

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO EXECUTIVO

**Demonstração Condensada de Alterações nos Capitais Próprios Consolidados
para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2023 e 2022**

Milhares de Euros	Total dos Capitais Próprios	Capital social (i)	Prémios de emissão (i)	Reservas e resultados acumulados (ii)					Ações próprias	Capital Próprio atribuível acionistas da EDP	Interesses não controláveis (iii)
				Reserva legal	Outras reservas e resultados acumulados	Reserva de Justo Valor (cobertura FC)	Reserva de Justo Valor (ativ financ)	Reservas de conversão cambial			
Saldos em 31 de dezembro de 2021	13.977.665	3.965.681	1.196.522	782.932	5.223.309	-780.860	17.362	-1.029.477	-52.660	9.322.809	4.654.756
Rendimento integral:											
Resultado líquido do período	74.291	-	-	-	-76.360	-	-	-	-	-76.360	150.651
Variações na reserva de justo valor (cobertura de fluxos de caixa) líquidas de imposto	-490.283	-	-	-	-	-431.647	-	-	-	-431.647	-58.636
Variações na reserva de justo valor de ativos ao justo valor através de rendimento integral líquidas de imposto	-3.968	-	-	-	-	-	-3.968	-	-	-3.968	-
Variações do rendimento integral de joint ventures e associadas, líquidas de imposto	19.113	-	-	-	6.306	3.610	-	3.198	-	13.114	5.999
Ganhos/(perdas) atuariais líquidas de imposto	-25	-	-	-	-27	-	-	-	-	-27	2
Variações na diferença cambial de consolidação	521.096	-	-	-	-	-	-	286.897	-	286.897	234.199
Rendimento integral total do período	120.224	-	-	-	-70.081	-428.037	-3.968	290.095	-	-211.991	332.215
Dividendos atribuíveis a interesses não controláveis	-1.373	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1.373
Compra e venda de ações próprias	-982	-	-	-	-	-	-	-	-982	-982	-
Aquisição de participação da Sunseap	47.873	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47.873
Variações resultantes de aquisições/ alienações e aumentos/reduções de capital e outras	-43.397	-	-	-	10.412	-	-	-	-	10.412	-53.809
Saldos em 31 de março de 2022	14.099.910	3.965.681	1.196.522	782.932	5.163.640	-1.208.897	13.394	-739.382	-53.642	9.120.248	4.979.662
Saldos em 31 de dezembro de 2022	13.834.608	3.965.681	1.196.522	793.136	5.347.766	-1.495.102	15.660	-888.926	-51.288	8.883.449	4.951.159
Rendimento integral:											
Resultado líquido do período	453.047	-	-	-	302.659	-	-	-	-	302.659	150.388
Variações na reserva de justo valor (cobertura de fluxos de caixa) líquidas de imposto	590.329	-	-	-	-	503.305	-	-	-	503.305	87.024
Variações na reserva de justo valor de ativos ao justo valor através de rendimento integral líquidas de imposto	-1.226	-	-	-	-	-	1.899	-	-	1.899	-3.125
Variações do rendimento integral de joint ventures e associadas, líquidas de imposto	-28.739	-	-	-	1.111	-16.267	-4.236	-462	-	-19.854	-8.885
Ganhos / (perdas) atuariais líquidas de imposto	-895	-	-	-	-515	-	-	-	-	-515	-380
Variações na diferença cambial de consolidação	23.138	-	-	-	-	-	-	14.760	-	14.760	8.378
Rendimento integral total do período	1.035.654	-	-	-	303.255	487.038	-2.337	14.298	-	802.254	233.400
Dividendos atribuíveis a interesses não controláveis	-7.876	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-7.876
Aumento de Capital Social	990.905	218.341	772.564	-	-	-	-	-	-	990.905	-
Diluição de participação por aumento capital EDP Renováveis S.A.	997.040	-	-	-	386.052	32.112	-355	-36.553	-	381.256	615.784
Variações resultantes de aquisições/ alienações e aumentos/reduções de capital e outras	1.065	-	-	-	337	-	-	-	-	337	728
Saldos em 31 de março de 2023	16.851.396	4.184.022	1.969.086	793.136	6.037.410	-975.952	12.968	-911.181	-51.288	11.058.201	5.793.195

(i) Ver nota 28

(ii) Ver nota 29

(iii) Ver nota 30

LISBOA, 04 DE MAIO DE 2023

 O CONTABILISTA CERTIFICADO
N.º 17.713

A DIREÇÃO

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO EXECUTIVO

**Demonstração Condensada dos Fluxos de Caixa Consolidados e Individuais
para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2023 e 2022**

Milhares de Euros	Notas	Grupo		Individual	
		2023	2022	2023	2022
Atividades Operacionais					
Resultado antes de impostos e CESE		729.817	148.185	290.207	-327.657
Ajustamentos de:					
Amortizações e imparidades		424.329	386.062	9.658	8.570
Provisões	33	1.521	1.756	-	-
Joint ventures e associadas	20	-18.448	-57.076	-	-
Custos e (Proveitos) Financeiros	13	259.809	173.500	-202.132	-1.400
Outros custos e proveitos não recorrentes	12	-	-	-940.653	-
Variações no <i>working capital</i> :					
Clientes e outras contas a receber		-36.920	-41.502	-1.279.039	-158.229
Fornecedores e outras contas a pagar		-170.612	-37.350	1.139.505	-274.474
Pessoal		-9.193	-16.153	3.305	6.352
Ativos regulatórios		-1.202.358	934.269	-	-
Outras variações nos ativos/passivos relacionados com atividades operacionais i)		-132.337	-986.199	248.201	-411.332
Imposto sobre o rendimento e CESE		-68.178	8.673	6.698	40.288
Fluxo gerado pelas operações		-222.570	514.165	-724.250	-1.117.882
(Ganhos) / Perdas líquidos com <i>Asset Rotation</i>		-3.531	-	-	-
Fluxo das Atividades Operacionais		-226.101	514.165	-724.250	-1.117.882
Atividades de Investimento					
Recebimentos:					
Venda de ativos/subsidiárias com perda de controlo ii)		180.298	330.143	-	-
Outros ativos e investimentos financeiros		8.079	5.163	-	-
Outros ativos financeiros ao custo amortizado		-	-	116.690	151.395
Variação de caixa por variações no perímetro de consolidação		5.399	197.426	-	-
Ativos fixos tangíveis e intangíveis		14.027	324	47	55
Outros recebimentos relativos a ativos fixos tangíveis		3.935	3.123	-	-
Juros e proveitos similares		37.881	14.810	14.202	6.285
Dividendos		3.121	7.104	-	-
Empréstimos a partes relacionadas		362.376	44.518	6.057	7.000
		615.116	602.611	136.996	164.735
Pagamentos:					
Aquisições de ativos/subsidiárias		-10.000	-1.013.471	-	-
Outros ativos e investimentos financeiros iii)		-95.783	-244.887	-1.022.224	-806
Ativos fixos tangíveis e intangíveis		-1.478.767	-897.002	-6.973	-7.677
Empréstimos a partes relacionadas		-316.455	-153.861	-	-300.595
		-1.901.005	-2.309.221	-1.029.197	-309.078
Fluxo das Atividades de Investimento		-1.285.889	-1.706.610	-892.201	-144.343
Atividades de Financiamento					
Recebimentos de dívida financeira (inclui depósitos colaterais)		1.113.476	2.436.738	1.000.000	1.607.819
(Pagamentos) de dívida financeira (inclui depósitos colaterais)		-1.991.381	-890.753	-2.363.633	-1.119.241
Juros e custos similares de dívida financeira incluindo derivados de cobertura		-259.694	-164.999	-52.765	-28.271
Recebimentos/(Pagamentos) de suprimentos de interesses não controláveis		-2.545	274.394	-	-
Juros e custos similares de suprimentos de interesses não controláveis		-166	-791	-	-
Recebimentos/(Pagamentos) de empréstimos de partes relacionadas		-18	-	359.350	1.102.505
Aumentos/(Reduções) capital (inclui os subscritos por interesses não controláveis)		1.987.436	-28.848	990.905	-
Recebimentos/(Pagamentos) de instrumentos financeiros derivados		-28.076	30.026	-	3.346
Dividendos pagos a interesses não controláveis		-4.267	-12.162	-	-
Venda/(aquisição) de ações próprias		-	-982	-	-982
Pagamentos de locações iv)		-40.981	-26.779	-3.282	-3.162
Recebimentos/(Pagamentos) antecipados de parcerias institucionais na América do Norte v)		-19.024	-18.462	-	-
Fluxo das Atividades de Financiamento		754.760	1.597.382	-69.425	1.562.014
Variação de caixa e seus equivalentes					
Efeito das diferenças de câmbio		-757.230	404.937	-1.685.876	299.789
Caixa e seus equivalentes reclassificados para detidos para venda		12.579	104.931	1.125	-380
Caixa e seus equivalentes no início do período		-	-7.830	-	-
Caixa e seus equivalentes no fim do período vi)		4.900.205	3.222.409	4.145.074	2.490.453
		4.155.554	3.724.447	2.460.323	2.789.862

- i) Corresponde, essencialmente, a pagamentos/recebimentos relativos a instrumentos financeiros derivados associados a matérias-primas e constituição de colaterais/cauções para operação em mercados de energia;
- ii) Corresponde ao recebimento relativo à alienação de 11 empresas detidas na totalidade pela EDP Renováveis Brasil S.A. (ver nota 25);
- iii) Corresponde, essencialmente, ao aumento de capital realizado na OW Offshore S.L. (ver nota 20);
- iv) Inclui capital e juros;
- v) Ao nível consolidado corresponde aos recebimentos e pagamentos líquidos de custos de transação (transações incluídas na nota 34);
- vi) Ver detalhe da composição da rubrica Caixa e equivalentes de caixa na nota 27 e reconciliação das alterações nas responsabilidades decorrentes da atividade de financiamento na nota 44 às Demonstrações Financeiras.

LISBOA, 04 DE MAIO DE 2023

 O CONTABILISTA CERTIFICADO
N.º 17.713

A DIREÇÃO

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO EXECUTIVO

**Demonstração Condensada dos Resultados Individuais
para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2023 e 2022**

Milhares de Euros	Notas	2023	2022
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	7	1.667.897	2.644.020
Custo com vendas de energia e outros	7	-1.424.949	-2.903.720
		242.948	-259.700
Outros proveitos		4.101	3.305
Fornecimentos e serviços externos	9	-51.164	-41.013
Custos com o pessoal e benefícios aos empregados	10	-22.078	-21.832
Outros custos		-2.508	-1.247
Outros custos e proveitos não recorrentes	12	-73.566	-
		-145.215	-60.787
		97.733	-320.487
Depreciações, amortizações e imparidades		-9.658	-8.570
		88.075	-329.057
Proveitos financeiros	13	557.596	288.078
Custos financeiros	13	-355.464	-286.678
Resultado antes de impostos		290.207	-327.657
Impostos sobre os lucros	14	-10.892	80.799
Resultado líquido do período		279.315	-246.858
Resultado por Ação (Básico e Diluído) – Euros	30	0,07	-0,06

LISBOA, 04 DE MAIO DE 2023

O CONTABILISTA CERTIFICADO
N.º 17.713

A DIREÇÃO

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO EXECUTIVO

**Demonstração Condensada Individual do Rendimento Integral
para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2023 e 2022**

Milhares de Euros	2023	2022
Resultado líquido do período	279.315	-246.858
Itens que não serão reclassificados para resultados (i)		
Ganhos/(perdas) atuariais	-	-
Efeito fiscal dos ganhos/(perdas) atuariais	-	-30
	-	-30
Itens que poderão vir a ser reclassificados para resultados (i)		
Reserva de justo valor (cobertura de fluxos de caixa) (ii)	796.703	-331.486
Efeito fiscal da reserva de justo valor (cobertura de fluxos de caixa) (ii)	-167.308	77.911
	629.395	-253.575
Outro rendimento integral do período (líquido de efeito fiscal)	629.395	-253.605
Total do rendimento integral do período	908.710	-500.463

(i) Ver Demonstração de Alterações no Capital Próprio Individual

(ii) Ver nota 29

LISBOA, 04 DE MAIO DE 2023

O CONTABILISTA CERTIFICADO A DIREÇÃO
N.º 17.713

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO EXECUTIVO

**Demonstração Condensada da Posição Financeira Individual
em 31 de março de 2023 e 31 de dezembro 2022**

Milhares de Euros	Notas	2023	2022
Ativo			
Ativos fixos tangíveis		42.715	43.548
Ativos sob direito de uso		95.732	96.845
Ativos intangíveis		139.245	150.695
Investimentos financeiros em empresas subsidiárias	19	16.428.402	15.427.399
Investimentos financeiros em <i>joint ventures</i> e associadas		5.891	2.229
Instrumentos de capital próprio ao justo valor		1.328	1.328
Propriedades de investimento		120.570	117.277
Ativos por impostos diferidos	22	147.471	314.760
Devedores e outros ativos de atividades comerciais		1.533	1.515
Outros devedores e outros ativos	25	2.696.646	3.080.145
Total dos Ativos Não Correntes		19.679.533	19.235.741
Inventários		-	30.875
Devedores e outros ativos de atividades comerciais	24	1.049.464	2.113.792
Outros devedores e outros ativos	25	6.854.835	4.202.640
Impostos a receber	26	132.633	194.240
Caixa e equivalentes de caixa	27	2.460.323	4.145.074
Total dos Ativos Correntes		10.497.255	10.686.621
Total do Ativo		30.176.788	29.922.362
Capitais Próprios			
Capital	28	4.184.022	3.965.681
Ações próprias		-51.288	-51.288
Prémios de emissão de ações	28	1.969.086	1.196.522
Reservas e resultados acumulados	29	3.801.799	2.323.839
Resultado líquido do período		279.315	848.565
Total dos Capitais Próprios		10.182.934	8.283.319
Passivo			
Dívida financeira	31	6.763.387	5.754.070
Benefícios aos empregados		6.179	7.399
Provisões		5.142	5.142
Credores e outros passivos de atividades comerciais		20	20
Outros credores e outros passivos	36	1.645.735	2.183.162
Total dos Passivos Não Correntes		8.420.463	7.949.793
Dívida financeira	31	6.189.409	8.189.632
Benefícios aos empregados		919	221
Provisões		895	895
Credores e outros passivos de atividades comerciais	35	1.168.737	2.070.498
Outros credores e outros passivos	36	4.040.460	3.393.302
Impostos a pagar	37	172.971	34.702
Total dos Passivos Correntes		11.573.391	13.689.250
Total do Passivo		19.993.854	21.639.043
Total dos Capitais Próprios e Passivo		30.176.788	29.922.362

LISBOA, 04 DE MAIO DE 2023

 O CONTABILISTA CERTIFICADO
N.º 17.713

A DIREÇÃO O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO EXECUTIVO

**Demonstração Condensada de Alterações no Capital Próprio Individual
para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2023 e 2022**

Milhares de Euros	Total dos Capitais Próprios	Capital social (i)	Prémios de emissão (i)	Reservas e resultados acumulados (ii)			
				Reserva legal	Outras reservas e resultados acumulados	Reserva de Justo Valor (cobertura FC)	Ações próprias
Saldos em 31 de dezembro de 2021	9.213.104	3.965.681	1.196.522	782.932	2.891.903	428.726	-52.660
Rendimento integral:							
Resultado líquido do período	-246.858	-	-	-	-246.858	-	-
Variações na reserva de justo valor (cobertura de fluxos de caixa) líquidas de imposto	-253.575	-	-	-	-	-253.575	-
Ganhos / (perdas) atuariais líquidas de imposto	-30	-	-	-	-30	-	-
Rendimento integral total do período	-500.463	-	-	-	-246.888	-253.575	-
Compra e venda de ações próprias	-982	-	-	-	-	-	-982
Saldos em 31 de março de 2022	8.711.659	3.965.681	1.196.522	782.932	2.645.015	175.151	-53.642
Saldos em 31 de dezembro de 2022	8.283.319	3.965.681	1.196.522	793.136	2.983.401	-604.133	-51.288
Rendimento integral:							
Resultado líquido do período	279.315	-	-	-	279.315	-	-
Variações na reserva de justo valor (cobertura de fluxos de caixa) líquidas de imposto	629.395	-	-	-	-	629.395	-
Rendimento integral total do período	908.710	-	-	-	279.315	629.395	-
Aumento de capital	990.905	218.341	772.564	-	-	-	-
Saldos em 31 de março de 2023	10.182.934	4.184.022	1.969.086	793.136	3.262.716	25.262	-51.288

(i) Ver nota 28

(ii) Ver nota 29

LISBOA, 04 DE MAIO DE 2023

 O CONTABILISTA CERTIFICADO
N.º 17.713

A DIREÇÃO

O CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO EXECUTIVO

Notas às Demonstrações Financeiras Condensadas Consolidadas e Individuais

1. Atividade económica do Grupo EDP	28
2. Políticas contabilísticas	28
3. Normas contabilísticas e interpretações recentemente emitidas	28
4. Principais estimativas e julgamentos utilizados na elaboração das demonstrações financeiras	29
5. Políticas de gestão do risco financeiro	30
6. Perímetro de consolidação	33
7. Receitas e Custo de Vendas e Serviços de Energia e Outros	34
8. Outros proveitos	36
9. Fornecimentos e serviços externos	36
10. Custos com o pessoal e benefícios aos empregados	37
11. Outros custos	37
12. Outros custos e proveitos não recorrentes (contas individuais)	37
13. Proveitos e custos financeiros	38
14. Impostos sobre os lucros	39
15. Ativos fixos tangíveis	40
16. Ativos sob direito de uso	41
17. Ativos intangíveis	42
18. Goodwill	42
19. Investimentos financeiros em empresas subsidiárias (contas individuais)	42
20. Investimentos financeiros em <i>joint ventures</i> e associadas	43
21. Instrumentos de Capital Próprio ao Justo Valor	43
22. Impostos diferidos ativos e passivos	44
23. Inventários	45
24. Devedores e outros ativos de atividades comerciais	46
25. Outros devedores e outros ativos	48
26. Impostos a receber	49
27. Caixa e equivalentes de caixa	49
28. Capital e prémios de emissão de ações	50
29. Reservas e resultados acumulados	51
30. Interesses não controláveis	52
31. Dívida financeira	53
32. Benefícios aos empregados	55
33. Provisões	56
34. Parcerias institucionais na América do Norte	58
35. Credores e outros passivos de atividades comerciais	59
36. Outros credores e outros passivos	61
37. Impostos a pagar	62
38. Instrumentos financeiros derivados	62
39. Compromissos	63
40. Partes relacionadas	64
41. Justo valor de ativos e passivos financeiros	67
42. Eventos relevantes ou subsequentes	67
43. Segmentos operacionais	68
44. Reconciliação das alterações nas responsabilidades decorrentes da atividade de financiamento	74

1. Atividade económica do Grupo EDP

A EDP – Energias de Portugal, S.A. (adiante designada EDP), atualmente com sede em Lisboa, no n.º 12 da Avenida 24 de Julho e com os seus títulos cotados na bolsa Euronext Lisboa, resulta da transformação da Electricidade de Portugal, E.P., constituída em 1976 na sequência da nacionalização e consequente fusão das principais empresas do setor elétrico de Portugal Continental. Em 1994, conforme definido pelos Decretos-Lei n.º 7/91 e 131/94, constituiu-se o Grupo EDP (adiante designado por Grupo EDP ou Grupo) após a cisão da EDP, de que resultou um conjunto de empresas participadas detidas direta ou indiretamente a 100% pela própria EDP.

As atividades do Grupo EDP estão atualmente centradas, por um lado, nas áreas da produção, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica e, por outro lado, na área da comercialização de gás natural. Complementarmente, o Grupo EDP dedica-se a atividades nas áreas da engenharia, ensaios laboratoriais, formação profissional, prestação de serviços energéticos e gestão do património imobiliário.

O Grupo EDP opera no setor da energia, essencialmente, nos mercados Europeu (Portugal, Espanha, França, Polónia, Roménia, Itália, Bélgica, Reino Unido e Grécia), Americano (Brasil, Colômbia e América do Norte) e Asiático.

2. Políticas contabilísticas

a) Bases de apresentação

As demonstrações financeiras condensadas consolidadas e individuais da EDP – Energias de Portugal, S.A. refletem os resultados das operações da empresa e das suas subsidiárias (Grupo EDP ou Grupo) e a participação do Grupo nas respetivas "joint ventures" e associadas, para os períodos findos em 31 de março de 2023 e 2022, e foram aprovadas pelo Conselho de Administração Executivo da EDP S.A. no dia 4 de maio de 2023, sendo expressas em milhares de Euros, arredondado ao milhar mais próximo.

No âmbito do disposto no Regulamento (CE) n.º 1606/2002 do Parlamento Europeu e do Conselho de 19 de julho de 2002, na sua transposição para a legislação Portuguesa através do Decreto-Lei n.º 158/2009, de 13 de julho com as alterações introduzidas pelo Decreto-Lei n.º 98/2015, de 2 de junho, as demonstrações financeiras condensadas individuais da EDP S.A. e consolidadas do Grupo EDP são preparadas de acordo com as Normas Internacionais de Relato Financeiro (IFRS) conforme endossadas pela União Europeia (U.E.). As IFRS incluem as normas 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 condensadas consolidadas e individuais da EDP S.A., para o período findo em 31 de março de 2023, foram preparadas em conformidade com as IFRS tal como adotadas pela U.E. até 1 de janeiro de 2023 e considerando a Norma Internacional de Relato Financeiro IAS 34 – "Relato Financeiro Intercalar", pelo que não incluem toda a informação exigida para as demonstrações financeiras anuais e devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras consolidadas do Grupo relativas ao período findo em 31 de dezembro de 2022.

Com referência a 31 de março de 2023 e no seguimento da atualização do plano estratégico do Grupo EDP para o horizonte 2023–2026, o Conselho de Administração Executivo reorganizou os segmentos operacionais com base nos quais monitoriza a atividade do Grupo para os alinhar com esta nova visão, com efeitos a 1 de janeiro de 2023. No âmbito desta alteração da composição dos segmentos, o Grupo EDP não identificou qualquer alteração significativa nos pressupostos chave dos testes de imparidade realizados no final do exercício de 2022, que pudesse indicar a existência de indícios de imparidade.

A atividade do Grupo EDP não apresenta, em base trimestral, um nível de sazonalidade que possa ser considerado significativo.

Foram incluídas notas explicativas selecionadas para explicar eventos e transações que são significativos para a compreensão das alterações na posição financeira e no desempenho do Grupo EDP desde as últimas demonstrações financeiras anuais.

3. Normas contabilísticas e interpretações recentemente emitidas

Normas, alterações e interpretações emitidas efetivas para o Grupo

As normas contabilísticas recentemente emitidas que entraram em vigor e que o Grupo aplicou na elaboração das suas demonstrações financeiras, são as seguintes:

- IAS 12 (Alterada) – Imposto diferido relacionado com ativos e passivos que resultam de uma transação única ("Single Transaction")

O IASB alterou a IAS 12 – Impostos sobre o rendimento, para clarificar o reconhecimento de impostos diferidos sobre determinadas transações que, no reconhecimento inicial, dão origem a montantes iguais de diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis.

As alterações visam o reconhecimento do imposto diferido ativo e passivo relativamente a:

- Ativos sob direito de uso e Passivos de locação; e
- Provisões para desmantelamento e descomissionamento e Ativos fixos tangíveis correspondentes.

No âmbito da adoção destas alterações, efetivas a 1 de janeiro de 2023, o Grupo EDP procedeu à desagregação do imposto diferido ativo e imposto diferido passivo associado a: i) ativos sob direito de uso e passivos de locação; e ii) provisões para desmantelamento e descomissionamento e ativos fixos tangíveis correspondentes, onde e sempre que estes valores não sejam dedutíveis até à data de pagamento.

Assim, à data de 31 de março de 2023, os impactos desta alteração encontram-se divulgados na nota 22.

- IFRS 17 – Contratos de seguro (e alterações relacionadas com a aplicação inicial e informação comparativa)

No âmbito da adoção da IFRS 17, efetiva a 1 de janeiro de 2023, o Grupo EDP procedeu à análise dos contratos da subsidiária Energia RE – Sociedade Cativa de Resseguro. Da análise efetuada, concluiu-se que todos os contratos são elegíveis, e portanto foram assim enquadrados, no método de mensuração de Abordagem de Alocação de Prémios (modelo simplificado) previsto na IFRS 17. Deste modo, não foram apurados impactos contabilísticos materialmente relevantes para o Grupo EDP decorrentes da adoção da IFRS 17, por substituição da IFRS 4.

As normas contabilísticas recentemente emitidas que entraram em vigor e que o Grupo aplicou na elaboração das suas demonstrações financeiras, sem impactos significativos, são as seguintes:

- IAS 1 (Alterada) – Divulgação de políticas contabilísticas; e
- IAS 8 (Alterada) – Definição de estimativas contabilísticas.

Normas, alterações e interpretações emitidas mas ainda não efetivas para o Grupo

As normas, alterações e interpretações emitidas, mas ainda não efetivas para o Grupo (cuja data efetiva de aplicação ainda não ocorreu ou, independentemente da data efetiva de aplicação, ainda não foram endossadas pela União Europeia), sem impactos significativos esperados, são as seguintes:

- IAS 1 (Alterada) – Classificação de Passivos como Correntes ou Não Correntes; e
- IFRS 16 (Alterada) – Passivo de locação numa transação de venda e "leaseback".

4. Principais estimativas e julgamentos utilizados na elaboração das demonstrações

As IFRS requerem que sejam efetuados julgamentos e estimativas no âmbito da tomada de decisão sobre alguns tratamentos contabilísticos com impactos nos valores reportados no total do ativo, passivo, capital próprio, custos e proveitos. Os efeitos reais podem diferir das estimativas e julgamentos efetuados, nomeadamente no que se refere ao efeito dos custos e proveitos reais.

As principais estimativas e julgamentos utilizados pelo Conselho de Administração Executivo na aplicação das políticas contabilísticas do Grupo EDP mantêm-se face aos utilizados nas demonstrações financeiras consolidadas em 31 de dezembro de 2022, sendo de salientar os pontos apresentados abaixo.

Considerando que em muitas situações existem alternativas ao tratamento contabilístico adotado pelo Grupo EDP, os resultados reportados poderiam ser diferentes caso um tratamento diferente tivesse sido escolhido. O Conselho de Administração Executivo considera que as escolhas efetuadas são apropriadas e que as demonstrações financeiras apresentam de forma adequada as operações do Grupo em todos os aspetos materialmente relevantes.

Aproveitamentos Hidroelétricos de Fridão e Alvito

A 17 de dezembro de 2008, a EDP Produção celebrou com o Estado Português o Contrato de Implementação do Programa Nacional de Barragens de Elevado Potencial Hidroelétrico (PNBEPH) relativo aos Aproveitamentos Hidroelétricos de Fridão (AHF) e de Alvito (AHA) tendo pago, para o efeito, a quantia de 231.700 milhares de Euros. Deste montante, 217.798 milhares de Euros dizem respeito ao direito exclusivo de explorar o AHF durante o prazo da concessão.

A EDP Produção deu posteriormente seguimento aos procedimentos para a implementação dos aproveitamentos, tendo, no caso do AHF, obtido, designadamente, a Declaração de Impacto Ambiental favorável condicionada e Relatório de Conformidade Ambiental do Projeto de Execução (RECAPE).

Em 22 de outubro de 2013, a EDP Produção solicitou ao Ministro do Ambiente, do Ordenamento do Território e da Energia, com fundamento em alteração das circunstâncias, o adiamento da assinatura do contrato de concessão do AHF. Esse pedido foi rejeitado formalmente em 2 de maio de 2014 tendo, posteriormente, sido negociado entre a EDP Produção e a Agência Portuguesa do Ambiente (APA) a minuta do contrato de concessão de utilização do domínio hídrico relativo ao AHF e marcada data para a respetiva assinatura para o dia 30 de setembro de 2015, a qual foi desmarcada pelo Governo sem reagendamento de nova data.

Em 2016, na sequência da tomada de posse do XXI Governo Constitucional, o Programa do Governo veio prever a reavaliação do PNBEPH. Neste contexto, foi suspensa, por três anos, a execução do Contrato de Implementação do AHF, bem como acordada a revogação do Contrato de Implementação relativamente ao AHA, através de Memorando de Entendimento assinado em 5 de dezembro de 2016, concretizado por acordo celebrado entre o Estado Português e a EDP Produção em 11 de abril de 2017.

Em 16 de abril de 2019, foi recebido na EDP Produção, via email, o ofício do Ministério do Ambiente e da Transição Energética, datado de 11 de abril de 2019, informando da conclusão do Estado quanto à desnecessidade da implementação do AHF para o cumprimento das metas nacionais de produção de energia a partir de fontes renováveis e de redução de Gases de Efeito Estufa, bem como que "não encontra o Estado nenhuma razão que iniba a intenção de V. Exas em não prosseguir com a construção do Aproveitamento Hidroelétrico do Fridão".

Em simultâneo, o Sr. Ministro do Ambiente e da Transição Energética anunciou na Assembleia da República, em audição na Comissão de Ambiente Ordenamento do Território, Descentralização, Poder Local e Habitação, que a decisão de não se construir o AHF estava tomada e que "o Estado cumprirá sempre o contrato mas acredita que não há razões para qualquer restituição da verba que foi há dez anos entregue ao Estado". Reconheceu, no entanto, não haver qualquer acordo com a EDP em relação a esta matéria.

A EDP Produção interpelou o Estado Português no sentido clarificar que em momento algum a EDP manifestou intenção de não prosseguir com a construção do aproveitamento e de lhe restituir todo o investimento por si realizado, incluindo a contrapartida paga aquando da adjudicação provisória e, bem assim, de a compensar pelas demais perdas e danos decorrentes do incumprimento, a liquidar oportunamente. Em face do referido, o Grupo alterou os seus registos contabilísticos reclassificando os Ativos fixos tangíveis e Intangíveis em curso para Outros devedores e outros ativos, valorizando-os de acordo com os princípios definidos na IFRS 9 (ver nota 25).

Em 24 de janeiro de 2020 a EDP Produção instaurou processo arbitral contra o Estado em que reclamou os seus direitos. As sessões de audiência de julgamento arbitral decorreram durante o mês de abril de 2021 e em julho de 2021 foram apresentadas as alegações finais. Em julho de 2022 foi proferida a competente Decisão Arbitral, obrigando o Estado a restituir à EDP Produção o supra referido montante de 217.798 milhares de Euros, que diz respeito ao direito exclusivo de explorar o AHF durante o prazo da concessão. Os demais pedidos da EDP Produção e do Estado foram julgados improcedentes. No dia 7 de outubro de 2022 o Estado Português apresentou recurso da referida decisão Arbitral, tendo a EDP Produção apresentado as suas contra-alegações no dia 11 de novembro de 2022. No dia 15 de dezembro de 2022, o Supremo Tribunal Administrativo proferiu o Acórdão a admitir o recurso de revista apresentado pelo Estado Português. Face à decisão do Supremo Tribunal Administrativo de admitir o recurso do Estado, a EDP Produção apresentou recurso para o Tribunal Constitucional, recurso que foi admitido, tendo a EDP Produção apresentado em março de 2023 as respetivas alegações. Aguarda-se agora a apresentação de contra-alegações por parte do Estado.

Paralelamente, a EDP Produção apresentou, em 13 de dezembro de 2022, um requerimento de execução da Decisão Arbitral, exigindo o pagamento da quantia em que foi condenado o Estado Português, no montante de 217.798 milhares de Euros, tendo o referido requerimento sido admitido e o Ministério do Ambiente e da Ação Climática, em 13 de fevereiro de 2023, deduzido oposição à execução, requerendo a absolvição dos Ministérios da Economia e da Transição Digital, das Finanças e do Ambiente e da Ação Climática e, conseqüentemente, requerendo a citação do Ministério Público, enquanto representado do Estado Português. Nesse sentido, o Tribunal, através de despacho de 5 de abril de 2023, ordenou a citação do Ministério Público, que apresentou a sua Oposição no dia 24 de abril de 2023. A EDP Produção aguarda a notificação formal da Oposição, de forma a apresentar a sua Réplica.

5. Políticas de gestão do risco financeiro

Gestão dos riscos de taxa de câmbio e de taxa de juro

Análise de sensibilidade – Taxa de câmbio

No que respeita aos instrumentos financeiros que resultam numa exposição ao risco cambial, uma alteração de 10% no câmbio do Euro face ao Dólar Americano, com referência a 31 de março de 2023 e 2022, iria originar um acréscimo/(redução) nos resultados e/ou capitais próprios do Grupo EDP, nos seguintes montantes:

Milhares de Euros	mar 2023			
	Resultados		Capitais Próprios	
	+10%	-10%	+10%	-10%
USD	4.440	-5.427	-33.446	40.878

Milhares de Euros	mar 2022			
	Resultados		Capitais Próprios	
	+10%	-10%	+10%	-10%
USD	-22.952	28.053	-64.141	78.394

Esta análise assume que todas as outras variáveis, em particular as taxas de juro, se mantêm constantes.

Análise de sensibilidade - Taxas de juro (excluindo atividade no Brasil)

Tendo por base a carteira de dívida contratada pelo Grupo, com exceção do Brasil, e os respetivos instrumentos financeiros derivados utilizados para cobertura do risco de taxa de juro associado, uma alteração de 100 pontos base na taxa de juro com referência a 31 de março de 2023 e 2022, iria originar um acréscimo/(redução) nos resultados e/ou capitais próprios do Grupo EDP, nos seguintes montantes:

Milhares de Euros	mar 2023			
	Resultados		Capitais Próprios	
	100 pb acrécimo	100 pb redução	100 pb acrécimo	100 pb redução
Efeito "cash flow":				
Dívida coberta	-10.103	10.103	-	-
Dívida não coberta	-2.341	2.341	-	-
Efeito justo valor:				
Derivados cobertura de fluxos de caixa	-	-	10.633	-10.633
Derivados de negociação (ótica contabilística)	113	-113	-	-
	-12.331	12.331	10.633	-10.633

Milhares de Euros	mar 2022			
	Resultados		Capitais Próprios	
	100 pb acrécimo	100 pb redução	100 pb acrécimo	100 pb redução
Efeito "cash flow":				
Dívida coberta	-10.103	10.103	-	-
Dívida não coberta	-6.527	6.527	-	-
Efeito justo valor:				
Derivados cobertura de fluxos de caixa	-	-	17.822	-17.822
Derivados de negociação (ótica contabilística)	2.991	-2.991	-	-
	-13.639	13.639	17.822	-17.822

Esta análise assume que todas as outras variáveis, em particular as taxas de câmbio, se mantêm constantes.

Brasil - Análise de sensibilidade - Taxa de câmbio

Três das subsidiárias do Brasil estão, essencialmente, expostas ao risco cambial do Dólar Americano face ao Real Brasileiro, decorrente de dívida em Dólar Americano, exposição essa que foi coberta por completo através de operações de "Cross Currency Interest Rate Swap".

Brasil - Análise de sensibilidade - Taxas de juro

Tendo por base o portfólio de operações, uma alteração de 25% nas taxas de juro a que as subsidiárias do Brasil se encontram expostas teria impacto no Grupo EDP Energias do Brasil nos seguintes montantes:

Milhares de Euros	mar 2023		mar 2022	
	+ 25%	- 25%	+ 25%	- 25%
Instrumentos financeiros ativos	19.230	-18.605	13.679	-13.628
Instrumentos financeiros passivos	-97.705	104.646	-124.251	127.082
Instrumentos financeiros derivados	-38.489	32.958	-9.833	10.874
	-116.964	118.999	-120.405	124.328

Gestão do risco de liquidez

A tabela apresenta os fluxos de caixa contratuais não descontados e os juros vincendos calculados com base nas condições contratuais em vigor a 31 de março de 2023:

Milhares de Euros	mar 2024	dez 2024	dez 2025	dez 2026	dez 2027	Anos seguintes	Total
Empréstimos bancários	787.840	112.628	126.236	71.505	69.903	669.693	1.837.805
Empréstimos obrigacionistas	2.731.083	1.141.194	1.927.728	2.116.619	1.781.147	2.790.576	12.488.347
Híbridos	48.510	-	-	-	-	4.077.200	4.125.710
Papel comercial	224.944	96.588	389.598	56.265	32.821	-	800.216
Outros empréstimos	12.545	1.011	1.031	1.304	1.073	26.617	43.581
Juros vincendos (i)	530.416	451.289	460.247	347.145	258.881	622.657	2.670.635
	4.335.338	1.802.710	2.904.840	2.592.838	2.143.825	8.186.743	21.966.294

(i) O cálculo dos juros dos empréstimos obrigacionistas híbridos foi efetuado tendo em consideração a primeira data de exercício da opção de compra.

Gestão dos riscos nos mercados de energia

Como principal indicador para medir os riscos de preço e volume utiliza-se a margem em risco (P@R), que estima o impacto da variação dos diferentes fatores de risco (preço da eletricidade e hidráulidade) na margem dos próximos 24 meses, correspondendo o P@R à diferença entre a margem esperada e a margem de um cenário pessimista com uma probabilidade de ocorrência de 5% (intervalo de confiança de 95%), tendo em conta um horizonte temporal de 2 meses. De referir que se consideram tanto os volumes certos como os que, apesar de incertos, são expectáveis, designadamente a produção das centrais e os correspondentes consumos de combustíveis. A distribuição do P@R por segmento de atuação é a seguinte:

Milhares de Euros		Distribuição do P@R por segmento de atuação	
		mar 2023	dez 2022
Negócio	Carteira		
Eletricidade	Negociação	25.694	50.483
Eletricidade	Negociação + Cobertura	244.894	342.309
Gás	Cobertura	74.800	120.588
Efeito de diversificação		-36.500	-93.380
		308.888	420.000

Relativamente ao risco de crédito, a quantificação da exposição considera o montante e tipo de transação (p. ex. "swap" ou "forward"), a notação de risco da contraparte que depende da probabilidade de incumprimento, e o valor esperado do crédito a recuperar, que varia em função das garantias recebidas ou da existência de acordos de "netting". A exposição do Grupo EDP por notação de risco de crédito é analisada como se segue:

	mar 2023	dez 2022
Notação de risco de crédito (S&P)		
A+ a A-	14,98%	22,45%
BBB+ a BBB-	40,32%	49,88%
Sem "rating" atribuído	44,70%	27,67%
	100,00%	100,00%

Brasil - Gestão dos riscos nos mercados de energia

Para a análise de sensibilidade são avaliadas as exposições do portfólio de operações através de variações de 25% e 50% nas curvas "forward" de preço de energia. No quadro abaixo é apresentado o cenário com maior probabilidade de ocorrência (25%).

Milhares de Euros	mar 2023		mar 2022	
	+ 25%	- 25%	+ 25%	- 25%
Preço de Liquidação de Diferenças – PLD	-4.446	3.495	-6.783	6.076

6. Perímetro de consolidação

Durante o primeiro trimestre de 2023, ocorreram as seguintes alterações no perímetro de consolidação do Grupo EDP:

Empresas adquiridas:

As seguintes aquisições foram enquadradas como compra de ativos fora do âmbito da IFRS 3 – Combinações de atividades empresariais devido à substância das transações, ao tipo de ativos adquiridos e ao estado bastante inicial dos projetos:

Entidade adquirente	Entidade adquirida	% adquirida	Obs.
Sunseap China Energy (Shanghai) Ltd.	Godo Kaisha NW-3	100%	
RE Capital Co., Ltd.	Chuzhou Huitai Photovoltaic Power Generation Co., Ltd.	100%	
EDP Renovables España, S.L.U.	Global Pracima, S.L. (incluindo 3 subsidiárias)	100%	
EDP Renewables Italia Holding, S.R.L.	Solar Italy XXIII, S.r.l.	100%	
Sunseap Commercial & Industrial Assets (Vietnam) Co., Ltd.	Millennium Energy Investment Co., Ltd. (incluindo 4 subsidiárias)	100%	

Adicionalmente, a EDP Comercial – Comercialização de Energia, S.A. adquiriu 100% da empresa Enerdeal Group S.A. e suas subsidiárias (ver nota 18), tendo a operação sido enquadrada no âmbito da IFRS 3 – Combinações de atividades empresariais.

Alienação de empresas / participações:

Entidade detentora da participação	Entidade / participação alienada	% alienada	% anterior	Obs.
EDPR France Holding, S.A.S.	Eoles Montjean, S.A.S.	100%	100%	(1)
Sunseap Australia Investments Pty. Ltd.	Todaee Solar Pty. Ltd.	49%	49%	

(1) Alienação ocorrida no primeiro trimestre por um valor de 1.126 milhares de Euros.

Empresas liquidadas:

Procedeu-se à liquidação de participações em 14 empresas na América do Norte, das quais 13 eram detidas a 100% e 1 era detida em 50%.

Empresas fusionadas:

Entidade adquirente	Entidade fusionada	% anterior	Obs.
EDPR PT – Promoção e Operação, S.A.	EDP Renewables SGPS, S.A.	100%	

Empresas constituídas:

Entidade	Entidade
EDP Transmissão Norte 2 S.A.	Fengcheng Xingtai New Energy Technology Co., Ltd.
Desarrollos Renovables de Alfajarin, S.L.U.	KS SPV 81 Limited
KS SPV 82 Limited	KS SPV 83 Limited
KS SPV 84 Limited	KS SPV 85 Limited
EDP Group Brussels Representation	Fransol 51 a 70, S.A.S. (20 empresas)
11 empresas na América do Norte	

Outras alterações:

- No dia 3 de março de 2023, a EDP Renováveis S.A. concluiu um aumento de capital de 1.000.000.008 Euros através da emissão de 50.968.400 novas ações ao preço de subscrição de 19,62 Euros por ação. Na sequência do aumento de capital, a EDP detém as mesmas 720.191.372 ações da EDP Renováveis que detinha anteriormente, tendo a sua participação sido diluída de 74,98% para 71,20% na EDPR e suas subsidiárias. Esta diluição da participação da EDP resultou numa mais-valia global de 381.256 milhares de Euros. Por ser uma operação com incidência apenas em interesses não controláveis, sem gerar perda de controlo, esse ganho foi registado no capital próprio (ver Demonstração Condensada de Alterações nos Capitais Próprios Consolidados, notas 29 e 30).

7. Receitas e Custo de Vendas e Serviços de Energia e Outros

A análise de Receitas de vendas e serviços de energia e outros é a seguinte:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	mar 2022	mar 2023	mar 2022
Energia e acessos	4.130.538	5.161.693	588.920	2.296.564
Rédito associado a ativos afetos a concessões	243.713	153.704	-	-
Outros	109.254	187.758	1.078.977	347.456
	4.483.505	5.503.155	1.667.897	2.644.020

As Receitas de vendas e serviços de energia e outros, por mercados geográficos, para o Grupo, são analisadas como segue:

Milhares de Euros	mar 2023					
	Portugal	Espanha	Brasil	EUA	Outros	Grupo
Energia e acessos	1.932.534	1.130.336	596.937	190.669	280.062	4.130.538
Rédito associado a ativos afetos a concessões	85.961	-	157.752	-	-	243.713
Outros	37.107	16.835	42.149	10.474	2.689	109.254
	2.055.602	1.147.171	796.838	201.143	282.751	4.483.505

Milhares de Euros	mar 2022					
	Portugal	Espanha	Brasil	EUA	Outros	Grupo
Energia e acessos	2.353.527	1.757.945	567.821	176.909	305.491	5.161.693
Rédito associado a ativos afetos a concessões	49.104	-	104.600	-	-	153.704
Outros	127.408	15.476	36.715	6.983	1.176	187.758
	2.530.039	1.773.421	709.136	183.892	306.667	5.503.155

A rubrica Energia e acessos em Portugal inclui, em base consolidada, um proveito líquido no montante de 226.817 milhares de Euros (custo em 31 de março de 2022: 377.686 milhares de Euros) relativo aos desvios tarifários do período (ver notas 24 e 35). Esta rubrica inclui ainda, no Brasil, um custo líquido de 58.517 milhares de Euros (31 de março de 2022: um custo líquido de 66.081 milhares de Euros) relativo ao reconhecimento de desvios tarifários do período (ver nota 35).

Adicionalmente, a rubrica de Energia e acessos inclui, em base consolidada, o montante negativo de 25.046 milhares de Euros (31 de março de 2022: montante negativo de 24.227 milhares de Euros) relativo às compensações de equilíbrio contratual (CMEC) resultantes da extinção dos contratos de aquisição de energia (CAE), incluindo um proveito de 21.833 milhares de Euros relativo ao ajustamento final do CMEC (31 de março de 2022: proveito de 21.357 milhares de Euros), líquido da provisão reconhecida, decorrente da homologação do ajustamento final.

A rubrica Outros inclui, em base consolidada e individual, 27.095 milhares de Euros (31 de março de 2022: 118.970 milhares de Euros) e 1.022.079 milhares de Euros (31 de março de 2022: 298.810 milhares de Euros), respetivamente, relativos a vendas de licenças de CO2.

A rubrica Energia e acessos, em base individual, inclui 258.042 milhares de Euros (31 de março de 2022: 711.000 milhares de Euros) relacionados com a venda de energia no âmbito do contrato de compra e venda de energia evolutiva existente entre a EDP S.A. e a EDP Comercial S.A. Este contrato foi incluído na operação de transferência da unidade de negócio de gestão de energia para a EDP GEM Portugal, S.A. (ver nota 12).

O quadro abaixo detalha as receitas de vendas e serviços de energia e outros mediante a classificação por segmentos reportados (ver nota 43 – Segmentos Operacionais):

Milhares de Euros	mar 2023				Grupo
	Segmentos Reportados			Outros Segmentos	
	Renováveis, Clientes e Gestão de Energia	Redes	Total		
Energia e acessos	4.005.179	125.408	4.130.587	-49	4.130.538
Rédito associado a ativos afetos a concessões	1	243.712	243.713	-	243.713
Outros	75.132	31.476	106.608	2.646	109.254
	4.080.312	400.596	4.480.908	2.597	4.483.505

Milhares de Euros	mar 2022				Grupo
	Segmentos Reportados			Outros Segmentos	
	Renováveis, Clientes e Gestão de Energia	Redes	Total		
Energia e acessos	5.012.875	148.845	5.161.720	-25	5.161.695
Rédito associado a ativos afetos a concessões	28	153.676	153.704	-	153.704
Outros	155.599	28.066	183.665	4.091	187.756
	5.168.502	330.587	5.499.089	4.066	5.503.155

O Segmento "Renováveis, Clientes e Gestão de Energia " inclui as vendas de energia renovável, hídrica e eólica, efetuadas pela unidade de negócio de gestão de energia da EDP S.A., no âmbito da sua atividade de intermediação. Esta atividade passou para a EDP GEM Portugal, S.A. no âmbito do contrato de trespasse celebrado (ver nota 12).

As receitas de vendas e serviços de energia e outros são, na sua globalidade, consideradas como "ao longo de um período de tempo" e não "num dado momento".

As rubricas de Custo com vendas de energia e outros são analisadas como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	mar 2022	mar 2023	mar 2022
Custos com energia	1.739.488	3.277.529	395.133	1.948.852
Encargos com ativos afetos a concessões	187.357	120.607	-	-
Variação nos inventários e custo das matérias-primas e consumíveis				
Combustíveis, vapor e cinzas	99.247	116.051	-	-
Licenças de emissão de CO2	149.694	324.243	1.021.000	305.379
Gás e outros custos	188.672	488.219	8.816	649.489
	437.613	928.513	1.029.816	954.868
	2.364.458	4.326.649	1.424.949	2.903.720

A rubrica de Custos com energia, em base individual, inclui um montante de 183.238 milhares de Euros (31 de março de 2022: 553.989 milhares de Euros) com a aquisição de energia no âmbito do contrato de gestão, compra e revenda de energia existente entre a EDP S.A. e a EDP Gestão da Produção de Energia, S.A. Este contrato foi revogado no dia 1 de fevereiro de 2023, tendo sido substituído pelo Contrato de mandato para a colocação (compra e venda) de energia elétrica em mercado. A posição contratual da EDP S.A. neste Contrato de mandato foi igualmente cedida à EDP GEM no contexto da operação de trespasse de atividade de gestão de energia com todos os direitos e obrigações associados (ver nota 12).

No âmbito dos contratos de concessão do Grupo EDP enquadráveis na IFRIC 12, a atividade de construção é subcontratada externamente a entidades especializadas. O rédito e os encargos com a aquisição destes ativos são analisados como segue:

Milhares de Euros	Grupo	
	mar 2023	mar 2022
Rédito associado a ativos afetos a concessões	243.713	153.704
Encargos com ativos afetos a concessões		
Subcontratos e materiais diversos	-165.688	-101.343
Custos com pessoal capitalizados (ver nota 10)	-20.435	-18.361
Juros de empréstimos obtidos capitalizados (ver nota 13)	-1.234	-903
	-187.357	-120.607

A rubrica Rédito associado a ativos afetos a concessões inclui um montante de 162.576 milhares de Euros (31 de março de 2022: 110.028 milhares de Euros) referente aos ativos do Grupo EDP afetos às concessões de distribuição de eletricidade em Portugal e no Brasil, decorrente da aplicação do modelo misto. Adicionalmente, inclui ainda o rédito associado ao ativo a receber pelo Grupo EDP no âmbito das concessões de transmissão no Brasil (ver nota 24).

Em base individual, as variações ocorridas nestas rubricas são justificadas pela transferência da atividade de gestão de energia no dia 1 de fevereiro de 2023 para a EDP GEM Portugal, S.A. (ver nota 12).

Em base consolidada, a variação ocorrida na rubrica Receitas e Custo de Vendas e Serviços de Energia e Outros, é justificada pela recuperação dos preços de eletricidade e gás, e pelas variações de perímetro que ocorreram face ao período homólogo.

8. Outros proveitos

A rubrica de Outros proveitos, para o Grupo, é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo	
	mar 2023	mar 2022
Proveitos relativos a parcerias institucionais (ver nota 34)	63.489	58.693
Ganhos na alienação dos ativos do negócio de eletricidade - <i>Asset Rotation</i>	3.531	-
Ganhos de indemnizações contratuais e de seguradoras	15.628	11.396
Outros	23.126	72.770
	105.774	142.859

A rubrica Outros inclui, essencialmente: i) ganhos na atividade resseguradora; ii) ganhos na alienação de ativos fixos tangíveis; e iii) ganhos com variações de justo valor de preços contingentes. Adicionalmente, a 31 de março de 2022 esta rubrica incluía um ganho de 23 milhões de Euros resultante de uma decisão favorável do Tribunal Económico-Administrativo Regional do Principado das Astúrias a favor da EDP Espanha relativo à taxa de uso do domínio público hídrico designada por "Canon hidráulico".

9. Fornecimentos e serviços externos

A rubrica de Fornecimentos e serviços externos é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	mar 2022	mar 2023	mar 2022
Consumíveis e comunicação	8.263	7.009	1.112	1.055
Rendas e alugueres	16.065	15.528	1.277	1.299
Conservação e reparação	105.500	88.147	8.870	6.415
Trabalhos especializados:				
- Atividade Comercial	47.809	38.938	39	11
- Serviços de Informática, Jurídicos e Consultoria	37.240	35.234	22.821	18.881
- Outros Serviços	22.395	15.331	10.455	8.217
Cedência de Pessoal	-	-	1.877	1.533
Outros fornecimentos e serviços	35.480	30.318	4.713	3.602
	272.752	230.505	51.164	41.013

10. Custos com o pessoal e benefícios aos empregados

A rubrica de Custos com o pessoal e benefícios aos empregados é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	mar 2022	mar 2023	mar 2022
Custos com o pessoal				
Remuneração dos órgãos sociais	4.211	4.029	1.430	1.413
Remuneração dos colaboradores	148.874	135.637	12.751	12.788
Encargos sobre remunerações	35.974	31.773	3.144	3.037
Prémios de desempenho, assiduidade e antiguidade	35.665	25.233	4.994	4.327
Outros custos	8.117	7.523	746	1.251
Trabalhos para a própria empresa:				
- Afetos a concessões (ver nota 7)	-20.435	-18.361	-	-
- Outros (ver nota 15)	-26.847	-25.185	-2.315	-2.250
	185.559	160.649	20.750	20.566
Benefícios aos empregados				
Custos com plano de pensões	6.176	5.021	416	373
Custos com plano médico e outros benefícios (ver nota 32)	804	1.655	39	51
Outros	14.521	13.669	873	842
	21.501	20.345	1.328	1.266
	207.060	180.994	22.078	21.832

Os custos com planos de pensões incluem 632 milhares de Euros (31 de março de 2022: 1.025 milhares de Euros) relativos a planos de benefícios definidos (ver nota 32) e 5.544 milhares de Euros (31 de março de 2022: 3.996 milhares de Euros) relativos a planos de contribuição definida.

No decorrer do primeiro trimestre de 2023, não foi efetuada distribuição de ações próprias a colaboradores.

11. Outros custos

A rubrica de Outros custos é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo	
	mar 2023	mar 2022
Rendas de concessões pagas às autarquias e outras	79.361	73.640
Impostos diretos e indiretos	217.246	138.160
Donativos	1.214	3.383
Outros	34.702	26.491
	332.523	241.674

A rubrica Rendas de concessões pagas às autarquias e outras inclui, maioritariamente, as rendas pagas às autarquias no âmbito dos contratos de concessão de distribuição de eletricidade em baixa tensão e as rendas pagas aos municípios cuja circunscrição seja abrangida pela zona de influência de centros eletroprodutores.

O aumento verificado na rubrica de Impostos diretos e indiretos resulta, essencialmente, dos impostos sobre lucros excessivos em vigor na Roménia e Polónia, e da nova taxa de 1,2% sobre o volume de negócios das empresas do setor energético em Espanha.

A rubrica Outros inclui, essencialmente: i) perdas na atividade resseguradora; e ii) perdas em ativos fixos tangíveis.

12. Outros custos e proveitos não recorrentes (contas individuais)

No dia 1 de fevereiro de 2023 a EDP S.A. celebrou um contrato de trespasse com a EDP GEM Portugal, S.A. (EDP GEM) com vista à transferência da sua unidade de negócio de gestão de energia. Esta transferência de atividade resulta da visão global de gestão de energia que o Grupo EDP tem vindo a desenvolver e inclui nomeadamente a transferência para a EDP GEM da universalidade de ativos, passivos e posições contratuais que compõem aquela unidade de negócio, bem como os seus trabalhadores e os meios necessários à execução da sua atividade.

O montante total da operação foi de 1.169.510 milhares de Euros. Na data da operação, o valor contabilístico dos ativos líquidos transferidos no âmbito deste contrato era de 228.858 milhares de Euros, pelo que foi registada uma mais valia de 940.653 milhares de Euros.

Como resultado deste contrato celebrado entre as partes, a EDP S.A. transfere a sua atividade de gestão de energia, pelo que com referência a 1 de fevereiro de 2023, foi descontinuada a totalidade das coberturas de fluxos de caixa existentes (cambiais, de compra e venda de eletricidade, gás e CO₂), reclassificando o valor negativo da reserva de fluxos de caixa de 1.014.219 milhares de Euros para resultados, uma vez que as transações subjacentes objeto das coberturas foram transferidas para a EDP GEM nos termos do contrato de trespasse, e como tal não irão ocorrer na EDP S.A.

A operacionalização do trespasse ocorre por via da cessão das posições contratuais da EDP S.A. a favor da EDP GEM, estando também previsto um mecanismo de back-to-back para as posições contratuais cuja cessão requer o cumprimento de formalidades por terceiros alheios à EDP S.A., até que tais formalidades estejam cumpridas. Durante esse período, a EDP GEM compromete-se a assumir todos os riscos e benefícios associados às posições em causa, assumindo-se a EDP S.A. como agente em relação aos direitos e obrigações que emergem dos mesmos.

Uma vez que a transferência da unidade de negócio de gestão de energia é uma transação específica e única no âmbito das demonstrações financeiras individuais da EDP S.A., foi considerado que o resultado gerado deverá ser apresentado de forma separada nos resultados operacionais da EDP, S.A.

No mesmo dia e em função deste acordo, a EDP S.A., acionista única da EDP GEM, aprovou a realização de prestações acessórias pecuniárias não remuneradas sujeitas ao regime das prestações suplementares, no valor global de 1.000.000 milhares de Euros (ver nota 19).

13. Proveitos e custos financeiros

A rubrica de Proveitos e Custos financeiros, para o Grupo, é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo	
	mar 2023	mar 2022
Proveitos financeiros		
Juros obtidos de depósitos e outras aplicações	34.654	13.355
Juros de instrumentos financeiros derivados	13.435	4.714
Juros de Desvíos e Défices Tarifários:		
- Portugal - Eletricidade (ver nota 24)	1.143	11
- Brasil - Eletricidade (ver nota 35)	1.978	443
Outros juros obtidos	21.933	14.664
Instrumentos financeiros derivados	145.482	51.712
Diferenças de câmbio favoráveis	101.077	103.975
CMEC:		
- Juros do CMEC inicial	5.101	5.988
- Efeito de atualização financeira	1.665	1.762
Outros proveitos e ganhos financeiros	4.176	9.530
	330.644	206.154
Custos financeiros		
Juros de empréstimos	212.603	151.230
Recompra de emissões de dívida	4.802	-
Juros de empréstimos obtidos capitalizados:		
- Afetos a concessões (ver nota 7)	-1.234	-903
- Outros (ver nota 15)	-16.207	-5.546
Juros de instrumentos financeiros derivados	48.318	22.660
Juros de Desvíos e Défices Tarifários:		
- Portugal - Eletricidade (ver nota 35)	715	102
- Brasil - Eletricidade (ver nota 35)	635	1.611
Outros juros suportados	9.463	6.103
Instrumentos financeiros derivados	173.762	84.805
Diferenças de câmbio desfavoráveis	89.687	53.704
CMEC	750	1.307
"Unwinding" de passivos a valor descontado	34.651	37.470
"Unwinding" de passivos de locação (ver nota 36)	11.660	10.305
Juro líquido sobre o passivo líquido do plano de pensões (ver nota 32)	2.324	1.574
Juro líquido sobre o passivo do plano de cuidados médicos e outros benefícios (ver nota 32)	4.947	3.701
Outros custos e perdas financeiras	13.577	11.531
	590.453	379.654
Proveitos/(custos) financeiros	-259.809	-173.500

A rubrica Juros de empréstimos obtidos capitalizados inclui os juros de empréstimos capitalizados em ativos fixos tangíveis em curso, conforme política contabilística do Grupo. No que se refere à taxa de juro de empréstimos associados a ativos fixos tangíveis/intangíveis em curso (conforme notas 15 e 17) utilizada para a determinação do montante de custos com empréstimos obtidos elegíveis para capitalização, a mesma varia consoante as unidades de negócio, o país e a moeda, dado que o Grupo EDP integra no seu perímetro de consolidação um número muito significativo de filiais dispersas por diversas geografias com diferentes moedas/divisas.

Os custos referentes ao "Unwinding" de passivos a valor descontado referem-se, essencialmente: (i) à atualização financeira da provisão para desmantelamento e descomissionamento dos ativos de produção no valor de 2.772 milhares de Euros (31 de março de 2022: 1.165 milhares de Euros) (ver nota 33); (ii) ao retorno financeiro implícito dos investidores institucionais, no valor de 21.152 milhares de Euros (31 de março de 2022: 23.774 milhares de Euros) (ver nota 34); e (iii) aos encargos financeiros associados ao desconto do passivo associado às concessões do Alqueva/Pedrogão, da Investco e da Enerpeixe, no valor total de 4.110 milhares de Euros (31 de março de 2022: 8.135 milhares de Euros).

A rubrica de Instrumentos financeiros derivados inclui ganhos e perdas provenientes de ativos e passivos financeiros mensurados ao justo valor através de resultados. As restantes rubricas de proveitos e custos financeiros encontram-se registadas ao custo amortizado, com base no método da taxa efetiva.

A rubrica de Proveitos e Custos financeiros, em base individual, é analisada como segue:

Milhares de Euros	Individual	
	mar 2023	mar 2022
Proveitos financeiros		
Juros obtidos de empréstimos a empresas do Grupo e relacionadas (ver nota 40)	9.221	9.482
Juros de instrumentos financeiros derivados	38.908	15.518
Instrumentos financeiros derivados	243.508	197.407
Rendimentos de participações de capital (ver nota 40)	254.000	60.000
Outros proveitos e ganhos financeiros	11.959	5.671
	557.596	288.078
Custos financeiros		
Juros de empréstimos	57.942	66.656
Recompra de emissões de dívida	4.802	-
Juros de instrumentos financeiros derivados	41.142	20.267
Instrumentos financeiros derivados	241.982	188.387
"Unwinding" de passivos de locação	1.448	1.262
Outros custos e perdas financeiras	8.148	10.106
	355.464	286.678
Proveitos/(custos) financeiros	202.132	1.400

Em janeiro de 2023, a EDP S.A. procedeu à recompra de 672.800 milhares de Euros de uma emissão denominada "EUR1.000.000.000 Fixed to Reset Rate Subordinated Notes due 2079", registando um custo de 4.802 milhares de Euros, em bases consolidada e individual.

A rubrica Outros proveitos e ganhos financeiros inclui o juro nominal das obrigações emitidas pela EDP Finance B.V., recompradas pela EDP S.A., no valor de 1.940 milhares de Euros (ver notas 25 e 40). O juro efetivo relativo a estes instrumentos é de 435 milhares de Euros (inclui o reconhecimento em resultados dos prémios e custos de transação associados à operação de recompra pelo método da taxa de juro efetiva).

14. Impostos sobre os lucros

A presente Nota inclui uma análise à reconciliação entre a taxa nominal e a taxa efetiva de imposto sobre o rendimento aplicável a nível individual e no Grupo EDP, numa lógica consolidada. Esta análise explica o peso, nos resultados, do imposto sobre o rendimento contabilizado, que inclui, de uma forma global, o impacto do imposto corrente e o efeito das diferenças temporárias (impostos diferidos) existentes.

Provisão para impostos sobre os lucros

A análise da Provisão para impostos sobre os lucros é a seguinte:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	mar 2022	mar 2023	mar 2022
Imposto corrente	-216.071	-74.844	-10.911	80.926
Imposto diferido	-10.261	51.346	19	-127
	-226.332	-23.498	-10.892	80.799

Reconciliação entre o imposto teórico e efetivo

A taxa efetiva de imposto é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	mar 2022	mar 2023	mar 2022
Resultado antes de impostos e CESE	729.817	148.185	290.207	-327.657
Impostos sobre os lucros	-226.332	-23.498	-10.892	80.799
Taxa efetiva de imposto	31,0%	15,9%	3,8%	24,7%

A diferença entre o imposto teórico e efetivo decorre da aplicação, na determinação da base tributável, das disposições previstas na lei fiscal nos vários países onde a EDP se encontra presente, em conformidade com o normativo contabilístico que serve de base à preparação e divulgação das suas demonstrações financeiras, conforme se demonstra de seguida.

A reconciliação entre o imposto teórico e efetivo, no Grupo, em março de 2023 e 2022, é analisada como segue:

Milhares de Euros	mar 2023	mar 2022
Resultado antes de impostos e CESE	729.817	148.185
Taxa teórica de imposto sobre os lucros *	29,5%	29,5%
Imposto teórico sobre os lucros	215.296	43.715
Diferenciais e alterações de taxa (inclui derramas estaduais)	24.451	-10.616
Prejuízos e créditos fiscais	20.086	-4.401
Benefícios fiscais	-2.442	-5.190
Diferenças entre provisões/amortizações contabilísticas e fiscais	-18.637	4.694
Diferenças contabilísticas/fiscais no reconhecimento/desreconhecimento de ativos	121	-492
Diferenças tributáveis imputáveis a interesses não controláveis	-3.166	-3.345
Outros ajustamentos e alterações de estimativas	-9.377	-867
Imposto efetivo, conforme demonstração dos resultados consolidados	226.332	23.498

* Taxa média apurada tendo em consideração as diversas taxas de imposto aplicáveis às empresas do Grupo EDP em Portugal.

A reconciliação entre o imposto teórico e efetivo, em base individual, em março de 2023, é analisada como segue:

Milhares de Euros	mar 2023
Resultado antes de impostos	290.207
Taxa nominal de imposto sobre os lucros	21%
Imposto teórico sobre os lucros	60.943
Prejuízos e créditos fiscais	4.708
Dividendos	-53.340
Outros ajustamentos e alterações de estimativas	-1.419
Imposto efetivo, conforme demonstração dos resultados individuais	10.892

15. Ativos fixos tangíveis

Esta rubrica, em base de Grupo, é analisada como segue:

Milhares de Euros	Terrenos e recursos naturais	Edifícios e outras construç.	Equipam. Básico	Outros ativos tangíveis	Ativos tangíveis em curso	Total
Valor bruto	100.330	422.263	39.291.773	640.542	5.415.941	45.870.849
Depreciações acumuladas e imparidades	-	192.041	20.291.078	500.050	124.896	21.108.065
Valor líquido em 31 março 2023	100.330	230.222	19.000.695	140.492	5.291.045	24.762.784
Saldo em 31 dezembro 2022	99.913	230.477	18.667.041	146.714	5.072.662	24.216.807
Adições	-	79	16.040	2.529	957.264	975.912
Depreciações e imparidades	-	-2.465	-253.824	-11.328	-	-267.617
Alienações e Abates	-	-	-724	-208	-2.108	-3.040
Transferências	-	116	702.179	2.362	-704.657	-
Diferenças Cambiais	417	2.484	-132.493	-88	-37.614	-167.294
Variações de Perímetro e Outros	-	-469	2.476	511	5.498	8.016
Saldo em 31 março 2023	100.330	230.222	19.000.695	140.492	5.291.045	24.762.784

A decomposição do valor bruto dos ativos tangíveis em curso é a seguinte:

Milhares de Euros	mar 2023	dez 2022
Parques eólicos e solares América do Norte	3.060.831	2.589.575
Parques eólicos e solares Europa	1.183.726	1.072.644
Parques eólicos e solares América do Sul	698.864	1.098.165
Parques eólicos e solares Sudeste Asiático	123.283	108.299
Hídrica Portugal	41.070	43.745
Outros ativos tangíveis em curso	308.167	283.997
	5.415.941	5.196.425

Na rubrica de ativos fixos tangíveis, as despesas capitalizadas do período, excluindo a rubrica de Terrenos e recursos naturais, são as seguintes:

Milhares de Euros	mar 2023	dez 2022
Subcontratos e materiais diversos	902.950	3.540.948
Alocação do preço de compra	27.168	74.213
Custos com desmantelamento e descomissionamento (ver nota 33)	2.740	9.841
Custos com pessoal (ver nota 10)	26.847	126.948
Juros de empréstimos (ver nota 13)	16.207	41.405
	975.912	3.793.355

As Adições incluem, essencialmente, o investimento realizado em parques eólicos e solares pela EDP Renováveis.

O movimento ocorrido em Diferenças Cambiais no período decorre, essencialmente, da desvalorização do Dólar Americano face ao Euro.

As Variações de Perímetro e Outros incluem, essencialmente, o aumento resultante da aquisição da empresa Enerdeal Group S.A. e suas subsidiárias (ver notas 6 e 18).

16. Ativos sob direito de uso

Esta rubrica, em base de Grupo, é analisada como segue:

Milhares de Euros	Terrenos e recursos naturais	Edifícios e outras construç.	Equipam. básico	Outros ativos tangíveis	Total
Valor bruto	1.106.971	283.768	217.218	13.898	1.621.855
Depreciações acumuladas e imparidades	125.502	92.304	94.008	8.361	320.175
Valor líquido em 31 março 2023	981.469	191.464	123.210	5.537	1.301.680
Saldo em 31 dezembro 2022	984.161	192.872	137.395	5.842	1.320.270
Adições	23.933	1.855	-	353	26.141
Depreciações e imparidades	-9.695	-6.561	-14.395	-648	-31.299
Alienações e Abates	-	-79	-	-29	-108
Diferenças Cambiais	-12.095	34	188	40	-11.833
Variações de Perímetro e Outros	-4.835	3.343	22	-21	-1.491
Saldo em 31 março 2023	981.469	191.464	123.210	5.537	1.301.680

As Adições incluem, essencialmente, novos contratos de locação registados ao abrigo da IFRS 16 na Europa e no Sudeste Asiático.

17. Ativos intangíveis

Esta rubrica, em base de Grupo, é analisada como segue:

Milhares de Euros	Direitos de concessão	Licenças de CO2	Outros intangíveis	Ativos intangíveis em curso	Total
Valor bruto	12.921.350	28.221	2.490.867	250.543	15.690.981
Amortizações acumuladas e imparidades	9.843.420	-	872.973	-	10.716.393
Valor líquido em 31 março 2023	3.077.930	28.221	1.617.894	250.543	4.974.588
Saldo em 31 dezembro 2022	3.076.318	25.551	1.646.753	235.380	4.984.002
Adições	293	2.670	465	24.358	27.786
Amortizações e imparidades	-100.385	-	-29.735	-	-130.120
Alienações e Abates	-1.000	-	-	-	-1.000
Transferências	88.622	-	3.754	-8.715	83.661
Diferenças Cambiais	13.274	-	-3.325	38	9.987
Variações de Perímetro e Outros	808	-	-18	-518	272
Saldo em 31 março 2023	3.077.930	28.221	1.617.894	250.543	4.974.588

As Adições de Licenças de CO2 correspondem a Licenças de emissão de CO2 atribuídas gratuitamente às centrais do Grupo EDP em atividade em Portugal.

As Adições de Ativos Intangíveis em curso incluem, essencialmente, a implementação e desenvolvimento de projetos de sistemas de informação.

No que diz respeito às Transferências estas incluem, essencialmente, a entrada em exploração de investimentos em ativos afetos a concessões, no valor de 83.661 milhares de Euros (ver nota 24).

18. Goodwill

No Grupo, a rubrica de "goodwill", resultante da diferença entre o valor de aquisição e o justo valor dos ativos líquidos adquiridos na data da aquisição, está organizada por segmento, e é analisada como segue:

Milhares de Euros	Redes	Renováveis, Clientes e Gestão de Energia	Total
Saldo em 31 dezembro 2022	673.834	2.795.394	3.469.228
Aumentos	-	9.311	9.311
Diferenças cambiais	-	-10.249	-10.249
Saldo em 31 março 2023	673.834	2.794.456	3.468.290

Renováveis, Clientes e Gestão de Energia

O aumento na rubrica de goodwill deve-se à aquisição da empresa Enerdeal Group S.A. e suas subsidiárias (ver nota 6).

19. Investimentos financeiros em empresas subsidiárias (contas individuais)

O detalhe desta rubrica é analisado como segue:

Milhares de Euros	Individual	
	mar 2023	dez 2022
Custo de aquisição	17.451.567	16.450.564
Efeito de equivalência patrimonial (transição IFRS)	-785.593	-785.593
Partes de capital em empresas subsidiárias	16.665.974	15.664.971
Perdas por imparidade em partes de capital em empresas subsidiárias	-237.572	-237.572
	16.428.402	15.427.399

No âmbito da transição para as IFRS, a EDP S.A. deixou de aplicar o método de equivalência patrimonial na valorização dos investimentos financeiros nas suas demonstrações financeiras individuais, tendo o mesmo sido considerado como "deemed cost" na data da transição.

O detalhe dos Investimentos financeiros em subsidiárias é analisado como segue:

Milhares de Euros	Individual	
	mar 2023	dez 2022
	Valor Líquido	Valor Líquido
Partes de capital em empresas subsidiárias:		
EDP Renováveis, S.A.	4.154.431	4.154.431
EDP Gestão de Produção de Energia, S.A.	4.470.776	4.470.776
EDP España, S.A.U.	2.105.002	2.105.002
E-Redes – Distribuição de Eletricidade, S.A.	1.991.145	1.991.145
EDP International Investments and Services, S.L.	1.488.181	1.488.181
EDP GEM Portugal, S.A. (ver nota 12)	1.000.000	-
EDP Servicios Financieros España, S.A.U.	482.695	482.695
EDP Comercial – Comercialização de Energia, S.A.	344.444	344.444
SU Eletricidade, S.A.	259.818	259.818
Outras	131.910	130.907
	16.428.402	15.427.399

20. Investimentos financeiros em joint ventures e associadas

O detalhe desta rubrica é analisado como segue:

Milhares de Euros	Grupo	
	mar 2023	dez 2022
Investimentos financeiros em <i>joint ventures</i>	1.371.919	1.333.871
Investimentos financeiros em associadas	283.425	271.872
	1.655.344	1.605.743

Com referência a 31 de março de 2023, em base consolidada, esta rubrica inclui "goodwill" nos investimentos financeiros em "joint ventures" no montante de 8.047 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 8.047 milhares de Euros) e nos investimentos financeiros em associadas no montante de 28.200 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 28.131 milhares de Euros).

O movimento dos investimentos financeiros em "joint ventures" e associadas, para o Grupo, é analisado como segue:

Milhares de Euros	Grupo	Grupo
	mar 2023	dez 2022
Saldo no início do período	1.605.743	1.350.445
Aquisições/Entradas	-	25.058
Aumentos/Reduções de capital	77.264	-929
Alienações/Saídas	-642	-49.276
Resultados	18.448	208.587
Dividendos	-7.571	-74.311
Diferenças de câmbio	-316	69.381
Reserva de cobertura de fluxos de caixa	-30.208	41.811
Transferência para ativos não correntes detidos para venda	-	56.496
Outros	-7.374	-21.519
Saldo no final do período	1.655.344	1.605.743

A rubrica Aumentos/Reduções de capital diz respeito, essencialmente, a um aumento de capital da EDP Renováveis S.A. na OW Offshore, S.L. no valor de 73.428 milhares de Euros.

21. Instrumentos de Capital Próprio ao Justo Valor

A 31 de março de 2023, o detalhe desta rubrica é apresentado como segue:

Milhares de Euros	Grupo	
	mar 2023	dez 2022
Instrumentos de Capital Próprio ao Justo Valor através de Outro Rendimento Integral	142.396	139.270
Instrumentos de Capital Próprio ao Justo Valor através de Resultados	80.663	77.148
	223.059	216.418

De acordo com a IFRS 13 (ver nota 41), os Instrumentos de capital próprio ao justo valor são classificados em três níveis de justo valor: o nível 1 inclui investimentos financeiros cotados indexados a cotação de mercado; o nível 2 inclui os fundos de ações e obrigações detidos pela Energia RE; e o nível 3 engloba os restantes Instrumentos de capital próprio ao justo valor. À data de 31 de março de 2023, o Grupo não detém nenhum Instrumento de capital próprio incluído no nível 1.

A 31 de março de 2023, os movimentos destas rubricas são analisados como segue:

	Outro Rendimento Integral		Resultados			
	Fundos Mercer e Dunas (carteira da Energ. RE)	Outros	EDA Eletricid. dos Açores, S.A.	Feedzai - Consult. e Inov. Tecn., S.A.	Outros	
Milhares de Euros						
Saldo 31 de dezembro de 2022	83.062	56.208	16.549	38.607	21.992	216.418
Aquisições	-	559	-	-	3.496	4.055
Variação no Justo Valor (ver nota 29)	3.144	-584	-	-	-	2.560
Outras Variações	-	7	-	-	19	26
Saldo 31 de março de 2023	86.206	56.190	16.549	38.607	25.507	223.059

22. Impostos diferidos ativos e passivos

O Grupo EDP regista nas suas contas o efeito fiscal decorrente das diferenças temporárias que se verificam entre os ativos e passivos determinados numa ótica contabilística e numa ótica fiscal. Com referência a 31 de março de 2023, em base consolidada, a movimentação por naturezas nas rubricas de Impostos Diferidos Ativos e Passivos foi a seguinte:

Impostos Diferidos Ativos					
	Saldo em 31 de dezembro	Mov. Resultados	Mov. Reservas	Variações perímetro, Diferenças Cambiais e Outros	Saldo em 31 de março
Milhares de Euros					
Prejuízos e créditos fiscais	1.360.575	96.098	77	-46.042	1.410.708
Provisões benef. sociais, cob. duvidosa, desmant. e out. riscos	602.713	14.611	356	13.135	630.815
Instrumentos financeiros derivados e Investimentos financeiros	796.860	-278	327.889	257.022	1.381.493
Ativos fixos tangíveis e intangíveis	265.413	-20.545	-	-3.467	241.401
Alocação de JV a ativos e passivos adquiridos	79.680	-4.599	-88.531	-513	-13.963
Reavaliações fiscais	221.431	-12.112	-	-	209.319
Passivos de locação e outras diferenças temporárias	148.029	-6.177	686	-2.020	140.518
Compensação de ativos e passivos por imp. Diferidos	-1.690.409	-65.966	-301	-491.925	-2.248.601
	1.784.292	1.032	240.176	-273.810	1.751.690

Impostos Diferidos Passivos					
	Saldo em 31 de dezembro	Mov. Resultados	Mov. Reservas	Variações perímetro, Diferenças Cambiais e Outros	Saldo em 31 de março
Milhares de Euros					
Provisões benef. sociais, cob. duvidosa, desmant. e out. riscos	16.644	217	782	-	17.643
Instrumentos financeiros derivados e Investimentos financeiros	307.270	28.613	423.391	4.689	763.963
Ativos fixos tangíveis, intangíveis e sob direito de uso	557.019	3.129	-	64.926	625.074
Mais-Valias reinvestidas	3.674	-8	-	-	3.666
Desvio e défice tarifário	560	-29	-	1	532
Alocação de JV a ativos e passivos adquiridos	1.159.890	48.943	-	85.753	1.294.586
Reavaliações fiscais	52.718	-805	-	-	51.913
Proveitos diferidos associados ao CMEC	183.959	-10.048	-	-	173.911
Proveitos de parcerias institucionais de parques eólicos	440.264	363	37	-8.468	432.196
Justo valor de ativos financeiros (Brasil)	100.607	7.398	-	2.319	110.324
Outras diferenças temporárias	112.397	-514	-3.555	8.209	116.537
Compensação de ativos e passivos por imp. Diferidos	-1.690.409	-65.966	-301	-491.925	-2.248.601
	1.244.593	11.293	420.354	-334.496	1.341.744

A linha Passivos de locação e Outras diferenças temporárias inclui 216.180 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 217.138 milhares de Euros) de Imposto diferido ativo relativo a Passivos de locação e 201.268 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 202.836 milhares de Euros) de Imposto diferido passivo relativo a Ativos sob direito de uso, decorrentes da aplicação da IFRS 16. Adicionalmente, as linhas Provisões benef. sociais, cob. duvidosa, desmant. e out. riscos e Ativos fixos tangíveis, intangíveis e sob direito de uso incluem, respetivamente, o imposto diferido ativo e o imposto diferido passivo associado ao reconhecimento das provisões para desmantelamento, conforme alterações à IAS 12 - Impostos sobre o rendimento mencionadas na nota 3.

A EDP S.A., em base individual, regista nas suas contas o efeito fiscal decorrente das diferenças temporárias que se verificam entre os ativos e passivos determinados numa ótica contabilística e numa ótica fiscal. Com referência a 31 de março de 2023 a movimentação por naturezas nas rubricas de Impostos Diferidos Ativos e Passivos foi a seguinte:

Impostos Diferidos Ativos					
Milhares de Euros	Saldo em 31 de dezembro	Mov. Resultados	Mov. Reservas	Outros	Saldo em 31 de março
Prejuízos e créditos fiscais	159.351	-4.111	-	-	155.240
Provisões benef. sociais, cobrança duvidosa e out. riscos	7.558	120	-	-	7.678
Instrumentos financeiros derivados	280.416	-	-280.401	-	15
Ativos fixos tangíveis e intangíveis	1.889	13	-	-	1.902
Outras diferenças temporárias	2.945	-	-	-	2.945
Compensação de ativos e passivos por imp. Diferidos	-137.399	3.997	113.093	-	-20.309
	314.760	19	-167.308	-	147.471

Impostos Diferidos Passivos					
Milhares de Euros	Saldo em 31 de dezembro	Mov. Resultados	Mov. Reservas	Outros	Saldo em 31 de março
Instrumentos financeiros derivados	119.818	-	-113.093	-	6.725
Alocação de JV a ativos e passivos adquiridos	5.941	-	-	-	5.941
Reavaliações fiscais	163	-	-	-	163
Outras diferenças temporárias	11.477	-3.997	-	-	7.480
Compensação de ativos e passivos por imp. Diferidos	-137.399	3.997	113.093	-	-20.309
	-	-	-	-	-

23. Inventários

Esta rubrica é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo	
	mar 2023	dez 2022
Mercadorias	171.498	402.133
Produtos acabados, intermédios e subprodutos	44.698	37.284
Matérias primas, subsidiárias e de consumo (Carvão, Gás e outros combustíveis)	283.919	260.952
Combustível nuclear	13.806	14.446
Licenças de CO2	29.022	30.875
Certificados verdes	178.099	172.658
Outros	357.635	337.952
	1.078.677	1.256.300

A variação na rubrica de Inventários é, essencialmente, explicada pela redução de valor dos stocks de gás.

24. Devedores e outros ativos de atividades comerciais

Em base consolidada, a rubrica de Devedores e outros ativos de atividades comerciais é analisada como segue:

Milhares de Euros	Não Corrente		Corrente	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Ativos mensurados ao custo amortizado:				
Valores a receber por desvios tarifários – Eletricidade – Portugal	566.682	441.035	112.657	13.825
Valores a receber desvios tarifários – Eletricidade – Brasil (ver nota 35)	6.829	12.883	10.559	14.310
Devedores por outros bens e serviços	-	-	66.953	67.521
Valores a receber no âmbito do CMEC	333.023	353.619	253.403	249.856
Valores a receber por Concessões – IFRIC 12	840.419	846.875	1.096.949	1.120.064
Outros ativos mensurados ao custo amortizado	223.540	214.071	564.671	318.137
Imparidade para outros ativos ao custo amortizado	-95	-82	-3.280	-3.024
	1.970.398	1.868.401	2.101.912	1.780.689
Contas a receber de clientes ao custo amortizado:				
Clientes	122.797	108.415	1.915.128	1.797.683
Imparidade para clientes	-9.454	-8.810	-265.994	-259.025
	113.343	99.605	1.649.134	1.538.658
Ativos mensurados ao JV através de outro rendimento integral:				
Valores a receber por desvios tarifários – Eletricidade – Portugal	243	23	778	1.141
Ativos mensurados ao justo valor através dos resultados:				
Valores a receber por Concessões – IFRIC 12	1.104.110	1.012.104	-	-
Ativos Contratuais:				
Ativos resultantes dos contratos de venda de energia	4	4	1.392.116	1.452.371
Ativos contratuais a receber por Concessões – IFRIC 12	859.542	729.520	-	-
	859.546	729.524	1.392.116	1.452.371
Outros ativos:				
Custos incrementais com a angariação de contratos	35.353	32.219	7.631	7.677
Outros ativos de atividades comerciais	27.901	30.250	127.448	107.684
	63.254	62.469	135.079	115.361
	4.110.894	3.772.126	5.279.019	4.888.220

Em base individual, a rubrica de Devedores e outros ativos de atividades comerciais é analisada como segue:

Milhares de Euros	Corrente	
	mar 2023	dez 2022
Ativos mensurados ao custo amortizado:		
Devedores por outros bens e serviços	48.468	50.959
Outros ativos mensurados ao custo amortizado	38.131	1.119.557
	86.599	1.170.516
Contas a receber de clientes ao custo amortizado:		
Clientes	820.929	465.630
Imparidade para clientes	-210	-210
	820.719	465.420
Ativos Contratuais:		
Ativos resultantes dos contratos de venda de energia	113.442	461.937
Outros ativos:		
Outros ativos de atividades comerciais	28.704	15.919
	1.049.464	2.113.792

Em base individual, as variações ocorridas nestas rubricas são justificadas pela transferência da atividade de gestão de energia no dia 1 de fevereiro de 2023 para a EDP GEM Portugal, S.A. (ver nota 12).

O movimento do período na rubrica Valores a receber por desvios tarifários – Eletricidade – Portugal (Não corrente e Corrente) é analisado como segue:

Milhares de Euros	Não corrente	Corrente
Saldo em 31 de dezembro de 2022	441.058	14.966
Recebimento através da tarifa de energia elétrica	-	-3.624
Desvio tarifário do período (ver nota 7)	247.708	75.361
Proveitos financeiros (ver nota 13)	-	1.143
Transferência de/para desvios tarifários a pagar (ver nota 35)	-96.252	-
Transferência da parcela de não corrente para corrente	-25.589	25.589
Saldo em 31 de março de 2023	566.925	113.435

O Desvio tarifário do período, no montante de 227.934 milhares de Euros, inclui 96.252 milhares de Euros a devolver via tarifa, relativos à componente de Compra e Venda de Energia Elétrica para Fornecimento de Clientes da SU Eletricidade, os quais são reclassificados da rubrica de Credores e outros passivos de atividades comerciais, uma vez que o desvio do período corresponde na sua globalidade a um valor a recuperar (ver nota 35).

A 31 de março de 2023, a rubrica Ativos mensurados ao justo valor através de outro rendimento integral inclui o valor dos défices tarifários classificados e mensurados ao justo valor através de outro rendimento integral. De acordo com a IFRS 13, o justo valor do défice tarifário é classificado como nível 2 (ver nota 41).

O quadro seguinte detalha a rubrica de Valores a receber por desvios tarifários – Eletricidade – Portugal, por natureza e por ano de constituição, assim como apresenta os valores de défice tarifário vendidos durante o período findo em 31 de março de 2023:

Milhares de Euros	Défice	Desvio	Vendas	Total
Ano:				
2016	-	1.449	-	1.449
2019	328	-	-	328
2020	40	26.073	-	26.113
2021	653	40.805	-	41.458
2022	-	383.078	-	383.078
2023	-	227.934	-	227.934
	1.021	679.339	-	680.360

A rubrica de Valores a receber no âmbito do CMEC decompõe-se da seguinte forma:

Milhares de Euros	Não corrente	Corrente
Valor inicial	226.991	53.531
Ajustamento final	106.032	97.980
Revisibilidade 2014 - 2017 *	-	101.892
	333.023	253.403

* Os períodos de 2016 e 2017 não foram ainda homologados.

O movimento do período nas rubricas Valores a receber por concessões – IFRIC 12 e Ativos contratuais a receber por Concessões – IFRIC 12 é analisado como segue:

Milhares de Euros	Valores a receber	Ativos contratuais
Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.979.043	729.520
Investimentos realizados no período	-	187.224
Transferência para ativos intangíveis (ver nota 17)	-	-83.661
Transferência entre valores a receber e ativos contratuais	29.881	-29.881
Diferenças cambiais	40.762	15.355
Variações de Perímetro e Outros	-8.208	40.985
Saldo em 31 de março de 2023	3.041.478	859.542

Os Ativos resultantes dos contratos de venda de energia – Corrente incluem ativos contratuais correspondentes a energia já fornecida e ainda não faturada, montantes a receber da REN associados à Revisibilidade de 2016 e 2017 dos CMEC que ainda não foram homologados e especializações decorrentes da atividade de gestão de energia. A imparidade para Ativos resultantes dos contratos de venda de energia encontra-se incluída na imparidade para Clientes.

25. Outros devedores e outros ativos

A rubrica de Outros devedores e outros ativos é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Outros devedores e outros ativos – Não Corrente				
Ativos mensurados ao custo amortizado:				
Empréstimos a empresas do Grupo	-	-	1.139.444	1.141.944
Empréstimos a empresas relacionadas	451.753	186.885	90	90
Cauções prestadas a terceiros	152.163	133.931	-	-
Outros ativos financeiros ao custo amortizado (i)	810	1.751	21	256.650
Ativos mensurados ao justo valor através de resultados:				
Instrumentos financeiros derivados (ver nota 38)	819.413	1.035.814	1.466.605	1.590.973
Preços contingentes	50.077	50.873	-	-
Outros ativos:				
Excesso de financiamento do Fundo de Pensões (ver nota 32)	92.694	92.694	410	410
Outros devedores e operações diversas	423.415	422.562	90.076	90.078
	1.990.325	1.924.510	2.696.646	3.080.145
Outros devedores e outros ativos – Corrente				
Ativos mensurados ao custo amortizado:				
Empréstimos a empresas do Grupo	-	-	535.682	538.550
Dividendos atribuídos por empresas do Grupo (ver nota 40)	-	-	254.000	-
Empréstimos a empresas relacionadas	47.395	354.484	487	3.490
Cauções prestadas a terceiros	849.742	992.370	620.396	720.465
Empresas do Grupo	-	-	392.565	229.858
Outros ativos financeiros ao custo amortizado (i)	5.151	7.386	400.142	260.639
Ativos mensurados ao justo valor através de resultados:				
Instrumentos financeiros derivados (ver nota 38)	1.090.477	1.539.884	2.478.752	2.449.615
Outros ativos financeiros ao justo valor através de resultados	-	346	-	-
Preços contingentes	93.553	108.636	-	-
Outros ativos:				
Outros devedores e operações diversas	170.502	368.689	2.172.811	23
	2.256.820	3.371.795	6.854.835	4.202.640
	4.247.145	5.296.305	9.551.481	7.282.785

Os Empréstimos a empresas do Grupo – Não Corrente e Corrente, em base individual, incluem, essencialmente, 1.579.831 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 1.579.546 milhares de Euros) de empréstimos concedidos à E-Redes – Distribuição de Eletricidade, S.A. (ver nota 40).

A variação da rubrica Empréstimos a empresas relacionadas – Não Corrente, em base consolidada, resulta essencialmente de novos empréstimos concedidos à OW FS Offshore, S.L., no montante de 265.667 milhares de Euros. Por conseguinte, a variação da rubrica Empréstimos a empresas relacionadas – Corrente, em base consolidada, resulta essencialmente da liquidação de empréstimos concedidos à mesma empresa no montante de 307.688 milhares de Euros.

(i) Outros ativos financeiros ao custo amortizado

Em base consolidada, esta rubrica inclui títulos emitidos pela Tagus – Sociedade de Titularização de Créditos, S.A., no âmbito da cedência do direito ao recebimento dos ajustamentos tarifários (desvios e défices) do Sistema Elétrico Nacional para sociedades de titularização de créditos, adquiridos pela SU Eletricidade, S.A. O detalhe dos saldos decorrentes destas operações é o seguinte:

Milhares de euros	Data de Emissão	Class R Notes	Liquidity Notes	Senior Notes	Total
Sobrecusto de produção em regime especial 2018	jun 2018	15	-	-	15
Sobrecusto de produção em regime especial 2019	jun 2019	141	134	4.861	5.136
		156	134	4.861	5.151

Em base individual, esta rubrica inclui as obrigações emitidas pela EDP Finance B.V. compradas em mercado pela EDP S.A.

No primeiro trimestre de 2023, a EDP Finance B.V. reembolsou, na maturidade, uma emissão de 489 milhões de Euros, da qual a EDP, S.A. tinha recomprado 111.168 milhares de Euros.

O detalhe destas obrigações é o seguinte:

Emitente/ Emissor	Data de maturidade	Moeda	Taxa Juro	Valor Nominal em Moeda '000	Adquirido em Moeda '000	Justo Valor '000
EDP Finance B.V.	29 set 2023	EUR	1,88%	462.465	137.535	136.462
EDP Finance B.V.	12 fev 2024	EUR	1,13%	743.804	256.196	251.080

A variação da rubrica Outros devedores e operações diversas – Corrente resulta, essencialmente, do recebimento no montante de 180.298 milhares de Euros relativamente à venda de várias centrais eólicas no Brasil realizada em 2022.

Em base individual, a variação ocorrida na rubrica Outros devedores e operações diversas é justificada pela transferência da atividade de gestão de energia no dia 1 de fevereiro de 2023 para a EDP GEM Portugal, S.A. (ver nota 12).

26. Impostos a receber

A rubrica de Impostos a receber é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Não corrente:				
Impostos Especiais Brasil	126.204	109.902	-	-
Corrente:				
Imposto sobre o rendimento	198.868	188.981	56.363	44.305
Imposto sobre o valor acrescentado (IVA)	530.225	516.010	75.633	149.058
Impostos Especiais Brasil	75.837	87.004	-	-
Outras tributações	23.142	22.303	637	877
	828.072	814.298	132.633	194.240
	954.276	924.200	132.633	194.240

27. Caixa e equivalentes de caixa

A rubrica de Caixa e equivalentes de caixa é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Numerário	673	636	42	38
Depósitos bancários				
Depósitos à ordem	2.139.251	3.553.609	529.555	1.445.638
Depósitos a prazo	2.004.688	1.331.823	778.000	450.000
Depósitos cativos em relação a parcerias institucionais	1.579	1.633	-	-
	4.145.518	4.887.065	1.307.555	1.895.638
Operações a aguardar liquidação financeira				
Depósitos à ordem	-	-	-	600.000
Outras operações				
Outras aplicações de tesouraria	9.363	12.504	-	-
Sistema Financeiro do Grupo (ver nota 40)	-	-	1.152.726	1.649.398
	4.155.554	4.900.205	2.460.323	4.145.074

A rubrica Depósitos cativos em relação a parcerias institucionais corresponde aos fundos caucionados necessários para pagar os custos de construção de projetos em parcerias institucionais (ver nota 34).

A 31 de dezembro de 2022, em base individual, a rubrica Operações a aguardar liquidação financeira respeitava ao papel comercial emitido pela EDP S.A. no montante de 600.000 milhares de Euros adquiridos pela EDP Finance B.V. e cuja data de liquidação financeira ocorreu em 3 de janeiro de 2023.

28. Capital e prémios de emissão de ações

No dia 3 de março de 2023, a EDP realizou, através de um processo de "accelerated bookbuilding" ("ABB") sem direito de preferência dos acionistas, e em conformidade com a autorização prestada ao Conselho de Administração Executivo para este último aumentar o capital social num montante até 10% do capital social da EDP, nos termos do número 4 do artigo 4º dos estatutos da EDP, um aumento de capital com a emissão de 218.340.612 ações ordinárias, escriturais e nominativas, de valor nominal unitário de 1 Euro, com preço de subscrição unitário de 4,58 Euros. As novas ações são fungíveis com as demais ações EDP e conferem aos seus titulares os mesmos direitos que as demais ações existentes anteriormente. Deste modo, o capital social de 4.184.021.624 Euros, representado por 4.184.021.624 ações de valor nominal de 1 Euro cada, encontra-se integralmente realizado.

Com referência a 31 de março de 2023, a estrutura acionista da EDP – Energias de Portugal, S.A., é a seguinte:

	N.º Ações	% Capital	% Voto
China Three Gorges Corporation	872.818.863	20,86%	20,86%
Oppidum Capital, S.L.	285.414.883	6,82%	6,82%
BlackRock, Inc.	285.319.442	6,82%	6,82%
Canada Pension Plan Investment Board	234.718.462	5,61%	5,61%
EDP (Ações próprias)	18.616.167	0,45%	n.a.
Restantes Acionistas	2.487.133.807	59,44%	n.a.
	4.184.021.624	100,00%	

As rubricas de capital social e prémios de emissão são analisadas como segue:

Milhares de Euros	Grupo e Individual	
	Capital social	Prémios emissão
Saldo em 1 de janeiro	3.965.681	1.196.522
Movimentos do período	218.341	772.564
Saldo em 31 de março	4.184.022	1.969.086

Os resultados por ação (EPS) atribuíveis aos acionistas da EDP são analisados como segue:

	Grupo		Individual	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Resultado Líquido (em Euros)	302.658.721	679.000.835	279.314.768	848.564.985
Resultado Líquido das operações em continuação (em Euros)	302.658.721	679.000.835	279.314.768	848.564.985
N.º médio de ações durante o período	4.019.845.049	3.946.840.015	4.019.845.049	3.946.840.015
N.º médio de ações diluídas durante o período	4.019.845.049	3.946.840.015	4.019.845.049	3.946.840.015
Resultado por ação básico (em Euros)	0,08	0,17	0,07	0,21
Resultado por ação diluído (em Euros)	0,08	0,17	0,07	0,21
Resultado por ação das operações em continuação básico (em Euros)	0,08	0,17	0,07	0,21
Resultado por ação das operações em continuação diluído (em Euros)	0,08	0,17	0,07	0,21

O Grupo EDP calcula o seu resultado básico e diluído por ação usando a média ponderada das ações em circulação durante o período de relato, líquidas do movimento de ações próprias ocorrido no período. Uma vez que não existem quaisquer fatores diluidores de resultados, o resultado básico por ação é igual ao resultado diluído por ação.

O número médio de ações é analisado como segue:

	Grupo		Individual	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Ações emitidas no início do período	3.965.681.012	3.965.681.012	3.965.681.012	3.965.681.012
Efeito de emissão de ações durante o período	72.780.204	-	72.780.204	-
Número médio de ações realizadas	4.038.461.216	3.965.681.012	4.038.461.216	3.965.681.012
Efeito de ações próprias	-18.616.167	-18.840.997	-18.616.167	-18.840.997
Número médio de ações e número médio de ações diluídas durante o período	4.019.845.049	3.946.840.015	4.019.845.049	3.946.840.015

29. Reservas e resultados acumulados

Esta rubrica é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Reserva legal	793.136	793.136	793.136	793.136
Reserva de justo valor (cobertura de fluxos de caixa (FC))	-1.281.244	-1.962.818	32.027	-764.676
Efeito fiscal da reserva de justo valor (cobertura de FC)	305.292	467.716	-6.765	160.543
Reserva de JV de ativos ao justo valor através de rendimento integral	13.817	15.847	-	-
Ef. fiscal da reserva JV de ativos ao JV através de rendimento integral	-849	-187	-	-
Reservas de conversão cambial - Diferença cambial de consolidação	-69.749	33.795	-	-
Reservas de conversão cambial - Cobertura de invest. Líquidos ("Net Investment hedge")	-762.492	-860.381	-	-
Reservas de conversão cambial - Cobertura de invest. Líquidos - Custos de cobertura	-78.940	-62.340	-	-
Reserva para ações próprias (EDP S.A.)	51.288	51.288	51.288	51.288
Outras reservas e resultados acumulados	5.683.463	4.617.477	2.932.113	2.083.548
	4.653.722	3.093.533	3.801.799	2.323.839

A rubrica Outras reservas e resultados acumulados reflete, essencialmente, o efeito de diluição de participação decorrente do aumento de capital da EDPR, em março de 2023 através da emissão de novas ações, não acompanhado pela EDP (ver Demonstração de Alterações nos Capitais Próprios Consolidados e nota 6).

Reserva de justo valor (ativos financeiros ao justo valor através de outro rendimento integral)

O movimento do período ocorrido nesta rubrica relativo aos ativos financeiros no Grupo, é analisado como segue:

Milhares de Euros	Reserva de justo valor				Saldo mar 2023
	Saldo dez 2022	Variações positivas	Variações negativas	Variações de perímetro	
Defined Crowd Corporation (ver nota 21)	5.001	-	-	-	5.001
Fundos Mercer e Dunas (carteira da Energia RE) (ver nota 21)	-3.852	3.144	-	-	-708
Défice tarifário da SU Eletricidade, S.A. (ver nota 24)	352	-	-	-	352
Eólicas Páramo de Poza (carteira associada)	7.761	-	-	-391	7.370
Outros	6.585	-	-4.820	37	1.802
	15.847	3.144	-4.820	-354	13.817

Reservas de conversão cambial – Diferença cambial de consolidação

A rubrica Diferença cambial de consolidação corresponde ao montante resultante da variação em moeda nacional dos ativos líquidos das empresas subsidiárias, "joint ventures" e associadas expressos em moeda estrangeira decorrente de alteração do câmbio respetivo. As taxas de câmbio utilizadas na preparação das demonstrações financeiras são analisadas como segue:

Moeda		Taxas de câmbio					
		mar 2023		dez 2022		mar 2022	
		Fecho	Médio	Fecho	Médio	Fecho	Médio
Dólar Americano	USD	1,088	1,073	1,067	1,053	1,110	1,122
Real Brasileiro	BRL	5,516	5,575	5,639	5,440	5,301	5,870
Pataca Macau	MOP	8,793	8,663	8,566	8,492	8,953	9,018
Dólar Canadiano	CAD	1,474	1,451	1,444	1,369	1,390	1,421
Dólar Singapuriano	SGD	1,446	1,430	1,430	1,451	1,503	1,517
Zloty Polaco	PLN	4,676	4,710	4,690	4,688	4,653	4,626
Leu Romeno	RON	4,949	4,919	4,947	4,931	4,947	4,946
Libra Esterlina	GBP	0,879	0,883	0,887	0,853	0,846	0,836
Peso Mexicano	MXN	19,612	20,276	20,781	21,198	22,093	22,995
Peso Colombiano	COP	5.027,297	5.107,063	5.133,686	4.470,960	4.170,375	4.390,819
Yuan Chinês	CNY	7,476	7,342	7,358	7,211	7,040	7,121
Won Coreano	WON	1.420,260	1.369,933	1.344,090	1.358,073	1.347,370	1.352,292
Yen Japonês	JPY	144,830	141,981	140,660	138,027	135,170	130,464
Dólar Australiano	AUD	1,627	1,570	1,579	1,516	1,483	1,549
Rupia Indonésia	IDR	16.300,190	16.345,248	16.474,654	15.625,767	15.947,000	16.088,340
Ringgit Malaio	MYR	4,799	4,709	4,692	4,629	4,668	4,703
Peso Filipino	PHP	59,050	58,827	58,272	57,313	57,514	57,841
Baht Tailandês	THB	37,111	36,418	36,648	36,869	36,911	37,077
Dong Vietnamita	VND	25.501,880	25.369,787	25.182,430	24.601,278	25.352,460	25.384,847
Florim Húngaro	HUF	379,500	388,712	400,870	391,286	369,770	364,600

Reservas de conversão cambial – Cobertura de investimentos líquidos e custos de cobertura

Os movimentos do período ocorridos nestas rubricas, líquidos de efeito fiscal, são analisados como segue:

Milhares de Euros	Cobertura de invest. líquidos	Custos de cobertura
Saldo em 31 de dezembro de 2022	-860.381	-62.340
Variações de justo valor	97.889	-16.600
Saldo em 31 de março de 2023	-762.492	-78.940

Dividendos

No dia 12 de abril de 2023, foi aprovada em Assembleia Geral de Acionistas a distribuição de dividendos aos acionistas sobre o resultado líquido do exercício de 2022, no montante de 794.964 milhares de Euros, sendo o respetivo valor por ação de 0,19 Euros (incluindo o dividendo atribuível às ações próprias). Atendendo à data desta deliberação, o respetivo registo contabilístico será efetuado no segundo trimestre de 2023.

30. Interesses não controláveis

Esta rubrica é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo	
	mar 2023	dez 2022
Interesses não controláveis de resultados	150.388	490.748
Interesses não controláveis de capital e reservas	5.642.807	4.460.411
	5.793.195	4.951.159

A movimentação por subgrupo da rubrica de Interesses não controláveis é analisado como segue:

Milhares de Euros	Grupo EDP Renováveis	Grupo EDP Brasil	Outros	Total
Saldo em 31 dezembro 2022	3.757.137	1.027.390	166.632	4.951.159
Resultados	100.813	43.955	5.620	150.388
Dividendos	-4.233	-3.643	-	-7.876
Diferenças de conversão cambial	-14.478	22.829	27	8.378
Aumentos/Reduções de capital	1.173	4	-	1.177
Variações na reserva de justo valor (cobertura de fluxos de caixa)	87.432	-408	-	87.024
Variações de Perímetro e Outros	605.640	-2.645	-50	602.945
Saldo em 31 de março 2023	4.533.484	1.087.482	172.229	5.793.195

A rubrica Variações de Perímetro e Outros reflete, essencialmente, o efeito de diluição de participação decorrente do aumento de capital da EDP Renováveis S.A. não acompanhado pela EDP, no montante de 615.784 milhares de Euros (ver Demonstração de Alterações nos Capitais Próprios Consolidados e nota 6).

31. Dívida financeira

Esta rubrica é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Empréstimos - Não corrente				
Empréstimos bancários:				
- EDP, S.A.	2.500	3.333	2.500	3.333
- EDP Finance B.V. **	-13.035	-13.566	-	-
- Grupo EDP Brasil	39.600	284.657	-	-
- Grupo EDP Renováveis	972.527	936.595	-	-
- Outros	4.208	370	-	-
	1.005.800	1.211.389	2.500	3.333
Empréstimos por obrigações - Não convertíveis:				
- EDP S.A.	1.295.266	1.294.988	2.695.266	2.694.988
- EDP Finance B.V.	7.084.568	8.244.657	-	-
- Grupo EDP Brasil	1.333.879	1.389.029	-	-
	9.713.713	10.928.674	2.695.266	2.694.988
Empréstimos por obrigações - Híbrido:				
- EDP S.A.	4.043.031	3.044.554	4.043.031	3.044.554
	4.043.031	3.044.554	4.043.031	3.044.554
Papel comercial:				
- EDP Finance B.V.	333.333	339.865	-	-
- Grupo EDP Brasil	241.938	250.429	-	-
	575.271	590.294	-	-
Outros empréstimos	31.036	36.108	-	-
	15.368.851	15.811.019	6.740.797	5.742.875
Juros a pagar	16.075	31.482	-	-
Outras responsabilidades:				
- Justo valor do risco coberto da dívida emitida	-20.281	-59.897	22.590	11.195
Total Empréstimos	15.364.645	15.782.604	6.763.387	5.754.070
Depósitos Colaterais - Não Corrente *	-36.207	-23.765	-	-
	15.328.438	15.758.839	6.763.387	5.754.070

* Depósitos constituídos como colateral para garantia de financiamento.

** Diferimento dos encargos suportados com a contratação das *Revolving Credit Facilities* (RCF), que não se encontram utilizadas à data.

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Empréstimos - Corrente				
Empréstimos bancários				
- EDP S.A.	1.667	1.667	1.667	1.667
- EDP Finance B.V.	327	216	-	-
- Grupo EDP Brasil	312.279	153.853	-	-
- Grupo EDP Renováveis	440.778	432.012	-	-
- Outros	677	-	-	-
	755.728	587.748	1.667	1.667
Empréstimos por obrigações - Não convertíveis:				
- EDP S.A.	500.000	500.000	3.500.000	3.500.000
- EDP Finance B.V.	1.734.618	1.100.288	-	-
- Grupo EDP Brasil	319.813	212.976	-	-
	2.554.431	1.813.264	3.500.000	3.500.000
Empréstimos por obrigações - Híbrido:				
- EDP S.A.	-	672.800	-	672.800
	-	672.800	-	672.800
Papel comercial:				
- EDP S.A.	-	-	-	1.690.000
- EDP Finance B.V.	103.448	750.475	-	-
- Grupo EDP Brasil	119.635	117.029	-	-
	223.083	867.504	-	1.690.000
Outros empréstimos:				
- Sistema Financeiro do Grupo (ver nota 40)	-	-	2.555.076	2.195.726
- Outros	10.329	3.804	-	-
	10.329	3.804	2.555.076	2.195.726
Juros a pagar	249.354	258.232	116.639	97.380
Outras responsabilidades:				
- Justo valor do risco coberto da dívida emitida	-4.216	36.517	16.027	32.059
	3.788.709	4.239.869	6.189.409	8.189.632
Total Empréstimos				
Depósitos Colaterais - Corrente *	-40.656	-29.336	-	-
	3.748.053	4.210.533	6.189.409	8.189.632

* Depósitos constituídos como colateral para garantia de financiamento.

A rubrica Papel comercial - Não corrente refere-se a três programas de Papel Comercial com compromisso de tomada firme por um período superior a 1 ano no montante total de 363.000 milhares de Dólares Americanos e 1.412.000 milhares de Reais Brasileiros.

Principais eventos ocorridos no período:

No dia 16 de janeiro de 2023, a EDP emitiu um empréstimo obrigacionista verde subordinado ("híbrido") no montante de 1.000 milhões de Euros, com opção de compra exercível pela EDP 5,25 anos após a emissão, e com vencimento em abril de 2083.

Em janeiro de 2023, a EDP S.A. procedeu à recompra de 672.800 milhares de Euros de uma emissão denominada "EUR1.000.000.000 Fixed to Reset Rate Subordinated Notes due 2079" (ver nota 13).

O detalhe do valor nominal associado às emissões obrigacionistas com contrapartes externas, à data de 31 de março de 2023, é analisado como segue:

Emitente/ Emissor	Data Emissão	Taxa Juro	Tipo de Cobertura	Condições/ Reembolso	Valor Nominal em Milhões de Moeda	Milhares de Euros	
						Grupo	Individual
Híbridos EDP S.A.							
EDP S.A. (i)	jan-23	Taxa fixa EUR 5,943% (ii)	n.a.	abr-83	1.000 EUR	1.000.000	1.000.000
						1.000.000	1.000.000

(i) Existe uma opção de reembolso antecipado ao par exercível pela EDP de janeiro a abril de 2028 e subsequentemente, em cada data de pagamento de juros;

(ii) Taxa fixa nos primeiros 5,25 anos, atualizada posteriormente a cada 5 anos.

Alguns dos financiamentos contratados pelo Grupo EDP, maioritariamente ao abrigo do "Programa de Emissão de Dívida – EMTN", apresentam cláusulas usuais neste tipo de operações, nomeadamente, "change-of-control", "negative pledge", "pari-passu" e "cross-default", qualquer uma delas apenas aplicável num restrito conjunto de circunstâncias.

O Grupo tem financiamentos contratados em regime de "project finance", cujos termos incluem as garantias habituais neste tipo de financiamentos, nomeadamente penhor ou promessa de penhor de ações, de contas bancárias e de ativos associados aos respetivos projetos. A 31 de março de 2023, estes financiamentos totalizavam 1.138.719 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 1.097.179 milhares de Euros) incluídos na rubrica de dívida financeira. Adicionalmente, existem 16.111 milhares de Euros de outros empréstimos garantidos pela EDPR (31 de dezembro de 2022: 16.111 milhares de Euros). A 31 de março de 2023, o Grupo confirmou o cumprimento de todos os covenants do portfólio de Project Finance ao abrigo das Facilities Agreements.

O Grupo detém diversas facilidades de crédito que usa para a gestão de liquidez. Entre estas estão facilidades de crédito de curto prazo no montante de 255 milhões de Euros indexadas à taxa Euribor do período de utilização e acordadas com condições de margem previamente definidas, todas elas com compromisso de tomada firme. O Grupo dispõe ainda de três programas de Papel Comercial com compromisso de tomada firme: (i) dois no total de 475 milhões de Dólares Americanos, dos quais 112,5 milhões com maturidade em 2023, e o remanescente em 2025, ambos totalmente utilizados a 31 de março de 2023; e (ii) 200 milhões de Euros, com maturidade em 2025, e que se encontra totalmente disponível a 31 de março de 2023. Quanto a facilidades de crédito de médio prazo com compromisso de tomada firme, o Grupo dispõe de duas "revolving credit facilities" (RCF): (i) uma no valor de 3.650 milhões de Euros, com maturidade em 2027 que se encontra totalmente disponível a 31 de março de 2023, e (ii) outra no valor de 2.095 milhões de Euros, com maturidade em 2025, totalmente disponível a 31 de março de 2023.

Em 31 de março de 2023, os pagamentos futuros do capital em dívida e juros corridos por tipo de empréstimo e por moeda de denominação e os encargos relativos a estes financiamentos, são analisados como segue:

Milhares de Euros	mar 2024	dez 2024	dez 2025	dez 2026	dez 2027	Anos seguintes	Total
Empréstimos bancários:							
Euro	333.080	26.058	13.422	-	-	4.208	376.768
Real Brasileiro	148.366	29.101	32.218	21.778	21.605	238.283	491.351
Dólar Americano	225.648	20.529	27.957	31.180	33.099	234.128	572.541
Outras	80.746	36.940	52.639	18.547	15.199	193.074	397.145
	<u>787.840</u>	<u>112.628</u>	<u>126.236</u>	<u>71.505</u>	<u>69.903</u>	<u>669.693</u>	<u>1.837.805</u>
Empréstimos obrigacionistas:							
Euro	2.321.266	-	1.350.000	1.900.000	1.250.000	1.750.000	8.571.266
Real Brasileiro	386.534	221.654	577.728	216.619	71.377	258.967	1.732.879
Dólar Americano	23.283	919.540	-	-	459.770	781.609	2.184.202
	<u>2.731.083</u>	<u>1.141.194</u>	<u>1.927.728</u>	<u>2.116.619</u>	<u>1.781.147</u>	<u>2.790.576</u>	<u>12.488.347</u>
Híbridos:							
Euro	48.510	-	-	-	-	4.077.200	4.125.710
	<u>48.510</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>4.077.200</u>	<u>4.125.710</u>
Papel comercial:							
Real Brasileiro	119.635	96.588	56.265	56.265	32.821	-	361.574
Dólar Americano	105.309	-	333.333	-	-	-	438.642
	<u>224.944</u>	<u>96.588</u>	<u>389.598</u>	<u>56.265</u>	<u>32.821</u>	<u>-</u>	<u>800.216</u>
Outros empréstimos:							
Euro	3.149	1.011	1.031	1.304	1.073	10.955	18.523
Real Brasileiro	3.120	-	-	-	-	11.724	14.844
Outras	6.276	-	-	-	-	3.938	10.214
	<u>12.545</u>	<u>1.011</u>	<u>1.031</u>	<u>1.304</u>	<u>1.073</u>	<u>26.617</u>	<u>43.581</u>
Justo valor	-4.216	-	-34.083	-	-	13.802	-24.497
Encargos com financiamentos	-11.997	-14.128	-3.938	-4.309	-5.236	-78.200	-117.808
	<u>3.788.709</u>	<u>1.337.293</u>	<u>2.406.572</u>	<u>2.241.384</u>	<u>1.879.708</u>	<u>7.499.688</u>	<u>19.153.354</u>

32. Benefícios aos empregados

A rubrica de Benefícios aos empregados é analisada como segue:

Milhares de Euros	Não corrente		Corrente	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Provisões para responsabilidades com pensões	237.038	254.005	92.114	92.192
Provisões para responsab. com cuidados médicos e outros benefícios	376.675	390.294	45.908	34.575
	<u>613.713</u>	<u>644.299</u>	<u>138.022</u>	<u>126.767</u>

O movimento registado no Grupo EDP para a Provisão para responsabilidades com benefícios aos empregados é analisado como segue:

Milhares de Euros	mar 2023	
	Pensões	Médicos e Outros
Saldo no início do período	346.197	424.869
Dotação do período	2.956	5.751
(Ganhos)/Perdas atuariais	3.052	-1.697
Utilizações de provisões	-24.063	-8.373
Transferências, reclassificações e variação cambial	1.010	2.033
Saldo no fim do período	329.152	422.583

As componentes do custo líquido consolidado reconhecido no período com estes planos de benefícios aos empregados são os seguintes:

Milhares de Euros	mar 2023	
	Pensões	Médicos e Outros
Custo do serviço corrente	632	804
Componente operacional (ver nota 10)	632	804
Juro líquido sobre o passivo líquido do plano de pensões	2.324	4.947
Componente financeira (ver nota 13)	2.324	4.947
	2.956	5.751

Em 31 de março 2023, a determinação do custo dos serviços correntes e juro líquido teve por base a estimativa do custo do período determinado atuarialmente em 31 de dezembro de 2022.

33. Provisões

A rubrica de Provisões é analisada como segue:

Milhares de Euros	Não Corrente		Corrente	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Provisão para assuntos legais, laborais e outras contingências	128.781	123.230	2.493	2.510
Provisão para garantias a clientes no âmbito da atividade corrente	-	-	2.006	2.092
Provisão para desmantelamento e descomissionamento	496.167	498.694	12.777	8.500
Provisão para outros riscos e encargos	306.612	300.135	38.077	38.183
	931.560	922.059	55.353	51.285

Com referência a 31 de março de 2023, o movimento por natureza das rubricas de Provisões ao nível do Grupo EDP é apresentado como se segue:

Milhares de Euros	Assuntos legais, laborais e outras	Garantias a clientes no âmbito da atividade corrente	Desmantelamento e descomissionamento	Outros riscos e encargos	Total
	Saldo em 31 dezembro 2022	125.740	2.092	507.194	338.318
Dotação do período	4.019	133	-	391	4.543
Reversão do período	-2.860	-107	-	-55	-3.022
Utilização da provisão	-4.622	-105	-1.029	-2.499	-8.255
Efeito financeiro do desconto ("unwinding") (ver nota 13)	6.114	-	2.772	826	9.712
Reforço da responsabilidade (ver nota 15)	-	-	2.740	-	2.740
CMEC	-	-	-	5.763	5.763
Diferenças cambiais e outros	2.883	-7	-2.733	1.945	2.088
Saldo em 31 março 2023	131.274	2.006	508.944	344.689	986.913

As Administrações da EDP e das suas subsidiárias, com base na informação prestada pelos seus assessores jurídicos e na sua análise aos processos judiciais pendentes, constituíram provisões para cobrir as perdas estimadas como prováveis relativamente aos litígios em curso.

Adicionalmente, no decurso normal da sua atividade nas subsidiárias do Grupo EDP existem diversos litígios e contingências (de risco possível) de natureza administrativa, cível, fiscal, laboral e outras. Estas ações judiciais, arbitrais ou outras, envolvem clientes, fornecedores, empregados, autoridades administrativas. Na opinião do Grupo EDP e dos seus assessores jurídicos o risco de perda destas ações não é provável e o desfecho das mesmas não afetará de forma material a sua posição financeira consolidada.

Os processos destas naturezas cujas perdas foram estimadas como possíveis, não requerem a constituição de provisões e são periodicamente reavaliados. A 31 março de 2023, as contingências possíveis mais relevantes em Portugal com alterações face a 31 de dezembro de 2022, são as seguintes:

i) Em 29 de julho de 2016, a Autoridade da Concorrência (AdC) notificou a EDP S.A. (EDP) e a EDP Comercial da Nota de Ilícitude adotada pelo Conselho de Administração da AdC, no âmbito do processo de contraordenação que incidiu sobre a campanha comercial promovida em parceria pela EDP Comercial e pela Modelo Continente designada por “Plano EDP Continente”. De referir que esta foi uma campanha pontual e limitada no tempo, com duração de cerca de 2 anos, sendo habitual este tipo de campanhas ser levada a cabo no mercado português por outros agentes. Com referência à notificação a 5 de maio de 2017, a EDP e a EDP Comercial receberam a decisão final da AdC, a qual aplicou uma coima de 2.900 milhares de Euros à EDP e de 25.800 milhares de Euros à EDP Comercial. O Grupo EDP está convicto que a campanha trouxe benefícios reais para o consumidor e para a dinamização da concorrência nos mercados em causa e de que não foi cometida qualquer infração. As empresas apresentaram em 19 de junho de 2017 os seus recursos de impugnação judicial da decisão para o TCRS. Por este tribunal foi determinado, em audiência de julgamento, que a EDP e a EDP Comercial prestariam caução no montante de 50% do valor da coima que lhes foi aplicada pela AdC, tendo no dia 19 de junho de 2020, a EDP e EDP Comercial prestado seguro-caução e fiança nos montantes de 1.450 milhares de Euros e 12.900 milhares de Euros, respetivamente. No dia 30 de setembro de 2020 foi proferida sentença pelo TCRS, que manteve a condenação das duas empresas do Grupo EDP, assim como das sociedades visadas do Grupo Sonae, tendo reduzido as coimas em 10%. As coimas foram assim fixadas em 2.610 milhares de Euros para a EDP e 23.220 milhares de Euros para a EDP Comercial. A 30 de outubro de 2020, a EDP e a EDP Comercial recorreram da sentença condenatória proferida pelo TCRS, para o Tribunal da Relação de Lisboa.

A 6 de abril de 2021, as partes foram notificadas do acórdão proferido pelo Tribunal da Relação de Lisboa, através do qual este decretou a suspensão da instância e o reenvio prejudicial do processo para o Tribunal de Justiça da União Europeia, ao abrigo do mecanismo previsto no artigo 267.º, alínea b), do Tratado sobre o Funcionamento da União Europeia. O processo deu entrada na Secretaria do Tribunal de Justiça em 26 de maio de 2021, tendo sido apresentadas pelas partes observações escritas sobre as questões prejudiciais colocadas pelo Tribunal da Relação de Lisboa. No seguimento da audiência oral de julgamento no Tribunal de Justiça da União Europeia realizada em 9 de novembro de 2022, a EDP e EDP Comercial foram notificadas em 2 de março de 2023 das conclusões do Advogado-Geral, encontrando-se atualmente a aguardar prolação de acórdão;

ii) Em 19 de julho de 2021, a Celulose Beira Industrial, SA (CELBI), apresentou à SU Eletricidade, SA um pedido de constituição de Tribunal Arbitral, com vista à condenação daquela no pagamento da energia por si produzida em regime de produção especial em cogeração, e respetivos juros, desde abril de 2020 (data em que, nos termos da lei e do entendimento da DGEG e seguido pela SU Eletricidade, a CELBI transitou para o regime remuneratório transitório previsto no DL n.º 23/2010 e na Portaria n.º 140/2012), e durante todo o prazo de funcionamento da sua Central de Cogeração o qual estima que seja, no mínimo, 25 anos, ou seja, pelo menos até 24 de março de 2035 (sustentando este entendimento no facto de o Regime Remuneratório de 2002 não estabelecer qualquer prazo); ou, subsidiariamente, até 24 de março de 2030 (alegando que tem direito a ser remunerada ao abrigo do Regime Remuneratório de 2002 por mais 120 meses (10 anos) a contar de março de 2020); ou, subsidiariamente, até novembro de 2020 (invocando que a transição para o Regime Remuneratório de 2012 apenas deverá ocorrer seis meses após o efetivo conhecimento da comunicação enviada pelo CUR); ou, subsidiariamente, até agosto de 2020 (alegando subsidiariamente que a transição do regime remuneratório da CELBI operaria a partir do início do mês seguinte ao da data do relatório de auditoria que certifique a poupança de energia primária, ou seja, a transição operaria a partir de agosto de 2020 porque o relatório de auditoria é de julho de 2020). O valor global do pedido ascende a 6.839 milhares de Euros, tendo sido qualificado como de risco possível. Em outubro de 2021, a SU Eletricidade apresentou contestação. Em fevereiro de 2022, foi proferida Decisão Processual nº1, pela qual o Tribunal Arbitral se considerou competente para julgar o litígio entre as partes, a qual foi objeto de impugnação pela SU Eletricidade através de ação de anulação instaurada em março de 2022, que está pendente no Tribunal Central Administrativo, tendo decorrido a fase de articulados. Em abril de 2022 foi realizada a audiência preparatória, a qual se destinou designadamente à discussão de questões prévias suscitadas assim como à fixação da lista dos factos não controvertidos e dos temas da prova. Em junho de 2022, as partes apresentaram requerimento conjunto a alegar factos supervenientes. A audiência de julgamento realizou-se nos dias 13, 14 e 15 de setembro de 2022 e, em 5 de dezembro de 2022 as partes apresentaram as respetivas alegações finais escritas. Em 30 de janeiro 2023, foi notificado às partes o acórdão arbitral, que julgou parcialmente procedente um dos pedidos deduzidos pelo CELBI (correspondente a 11,75% dos mesmos). A 31 de Março de 2023, a SU Eletricidade deu entrada no Tribunal Central Administrativo Sul de uma ação de anulação da sentença arbitral.

Por último, apesar de o Grupo EDP classificar o respetivo risco como remoto, importa referir o seguinte litígio:

i) A 27 de outubro de 2009 e 5 de janeiro de 2010, o Grupo EDP foi objeto de duas notas de liquidação ao lucro tributável do grupo fiscal EDP com referência aos anos de 2005 e 2006, as quais incluem o efeito da correção à matéria coletável da EDP Internacional SGPS, no valor total de 591 milhões de Euros, associada ao tratamento fiscal conferido a uma menos valia apurada na liquidação de uma subsidiária sua, cujo principal ativo consistia em partes de capital em subsidiárias operacionais no Brasil, nomeadamente na EDP Espírito Santo e na Enersul. Em 31 de março de 2023, o valor da contingência fiscal associada à referida correção ascende a 318 milhões de Euros (31 de dezembro de 2022: 315 milhões de Euros).

Tendo por base a análise que efetuou e os pareceres técnicos que recolheu, incluindo a obtenção junto das autoridades fiscais de um parecer vinculativo favorável quanto à natureza da operação em apreço no ano em que ocorreu a liquidação, o Grupo EDP considera como remoto o risco de perder esta ação em tribunal. No âmbito desta análise, a menos valia apurada é fiscalmente dedutível em sede de IRC, ao abrigo do n.º 2 do artigo 75º do Código do IRC na redação em vigor à data dos factos (atual artigo 81º).

Face ao exposto, e por entender que o enquadramento da operação em causa cumpriu com a legislação fiscal em vigor à data dos factos, o Grupo EDP acionou todos os meios legais ao seu alcance para contestar estas liquidações adicionais. Assim, na sequência do indeferimento tácito do recurso hierárquico, a EDP apresentou no dia 6 de junho de 2012, impugnação judicial. Em novembro de 2018, o Grupo EDP foi notificado da sentença favorável, em primeira instância, tendo a Fazenda Pública interposto recurso desta decisão.

34. Parcerias institucionais na América do Norte

A rubrica Parcerias institucionais na América do Norte é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo	
	mar 2023	dez 2022
Proveitos diferidos relacionados com os benefícios previstos	779.519	798.363
Responsabilidades decorrentes de parcerias institucionais	1.328.611	1.413.799
	2.108.130	2.212.162

A movimentação das Parcerias institucionais na América do Norte é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo	
	mar 2023	dez 2022
Saldo no início do período	2.212.162	2.259.741
Recebimentos dos investidores institucionais	-	53.714
Pagamentos por custos de transação diferidos	-	-2.172
Pagamentos a investidores institucionais	-19.024	-128.927
Outros proveitos (ver nota 8)	-63.489	-233.505
Efeito financeiro do desconto ("Unwinding") (ver nota 13)	21.152	96.955
Variações de perímetro	-	24.892
Diferenças cambiais	-41.683	144.123
Outros	-988	-2.659
Saldo no final do período	2.108.130	2.212.162

No âmbito destas parcerias, o Grupo EDP presta garantias de carácter operacional aos investidores institucionais em parques eólicos e solares, as quais são típicas neste tipo de estruturas. Com referência a 31 de março de 2023, não é esperado que as responsabilidades associadas a estas garantias sejam superiores aos montantes já reconhecidos na rubrica Responsabilidades decorrentes de parcerias institucionais.

35. Credores e outros passivos de atividades comerciais

Em base consolidada, a rubrica de Credores e outros passivos de atividades comerciais é analisada como segue:

Milhares de Euros	Não Corrente		Corrente	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Passivos contratuais:				
Contratos de venda de energia – América do Norte	3.956	4.238	-	-
Proveitos diferidos – CMEC	49.013	24.950	49.921	55.616
Valores recebidos Fundo Sustentabilidade Sistémica Setor Energético	-	-	-	630.053
	52.969	29.188	49.921	685.669
Outros passivos:				
Subsídios para investimento em imobilizado	316.987	327.118	-	-
Obrigações contratuais de Clientes	441.256	443.517	-	-
Valores a pagar por desvios tarifários – Eletricidade – Portugal	-	-	719.335	958.357
Valores a pagar por desvios tarifários – Eletricidade – Brasil	34.879	20.767	163.825	184.381
Valores a pagar por securitizações	-	-	70.246	89.027
Valores a pagar relativos a CMEC	-	-	230.742	228.247
Valores a pagar por concessões	214.619	211.056	-	-
Fornecedores de imobilizado	191.565	202.861	2.295.674	2.549.047
Fornecedores	-	-	938.637	1.256.420
Custos especializados decorrentes de atividades comerciais	-	-	883.953	984.040
Férias, subsídios férias e outros encargos com colaboradores	-	-	257.824	225.599
Licenças de Emissão de CO2	-	-	834.732	707.920
Outros credores e operações diversas	157.082	177.947	740.592	536.263
	1.356.388	1.383.266	7.135.560	7.719.301
	1.409.357	1.412.454	7.185.481	8.404.970

Em base individual, a rubrica de Credores e outros passivos de atividades comerciais é analisada como segue:

Milhares de Euros	Corrente	
	mar 2023	dez 2022
Outros passivos:		
Fornecedores	951.858	1.291.273
Custos especializados decorrentes de atividades comerciais	166.143	503.498
Fornecedores de imobilizado	1.692	2.701
Férias, subsídios férias e outros encargos com colaboradores	42.394	39.298
Outros credores e operações diversas	6.650	233.728
	1.168.737	2.070.498

Em base individual, as variações ocorridas nestas rubricas são justificadas pela transferência da atividade de gestão de energia no dia 1 de fevereiro de 2023 para a EDP GEM Portugal, S.A. (ver nota 12).

A rubrica Proveitos diferidos – CMEC decompõe-se da seguinte forma:

Milhares de Euros	Não corrente	Corrente
	Valor inicial	25.274
Ajustamento final	23.739	25.897
	49.013	49.921

Os Subsídios para investimento em imobilizado são amortizados através do reconhecimento de um proveito em resultados pelo período de vida útil do ativo a que estão relacionados, no valor total de 6.687 milhares de Euros a 31 de março de 2023.

O movimento da rubrica Valores a pagar por desvios tarifários – Eletricidade – Portugal (Não corrente e Corrente) é analisado como segue:

Milhares de Euros	Não corrente	Corrente
	Saldo no início do período	-
Pagamento através da tarifa de energia elétrica	-	-239.737
Desvio tarifário do período (ver nota 7)	96.252	-
Custos financeiros (ver nota 13)	715	-
Transferência de/para desvios tarifários a pagar (ver nota 24)	-96.252	-
Transferência da parcela de não corrente para corrente	-715	715
Saldo no final do período	-	719.335

As rubricas de Valores a pagar e de Valores a receber por desvios tarifários – Eletricidade – Brasil referem-se aos desvios tarifários registados na EDP São Paulo – Distribuição de Energia S.A. e na EDP Espírito Santo – Distribuição de Energia S.A.

Milhares de Euros	Não corrente		Corrente	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Valores a pagar por desvios tarifários – Eletricidade – Brasil	34.879	20.767	163.825	184.381
Valores a receber desvios tarifários – Eletricidade – Brasil (ver nota 24)	-6.829	-12.883	-10.559	-14.310
	28.050	7.884	153.266	170.071

O movimento das rubricas Valores a pagar e Valores a receber por desvios tarifários – Eletricidade – Brasil (Não corrente e Corrente) é analisado como segue:

Milhares de Euros	mar 2023
Saldo no início do período	177.955
Desvio tarifário do período (ver nota 7)	58.517
Pagamento/recebimento através da tarifa de energia elétrica	-57.767
Custos/Proveitos financeiros (ver nota 13)	-1.343
Efeito de conversão cambial do Real Brasileiro face ao Euro	3.954
Saldo no final do período	181.316

O movimento inclui o reconhecimento de 60.317 milhares de Euros (332.694 milhares de Reais Brasileiros) de devolução e de valor negativo de 13 milhares de Euros (69 milhares de Reais Brasileiros) de atualização financeira sobre o valor resultante da exclusão, em 2019, do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS (1.756.597 milhares de Reais Brasileiros a 31 de dezembro de 2019, dos quais, entre 2020 e março 2023, foram devolvidos 1.267.062 milhares de Reais Brasileiros através da tarifa de energia elétrica, com atualizações financeiras de 147.861 milhares de Reais Brasileiros).

A rubrica Valores a pagar por concessões inclui o valor a pagar pelos direitos de concessão da exploração do domínio hídrico das centrais de Alqueva e Pedrógão cedidos pela EDIA no valor de 127.376 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 125.154 milhares de Euros) e a compensação financeira por usufruto do bem público relativa aos contratos de concessão das empresas Investco, S.A. e Enerpeixe, S.A. no Brasil no valor de 87.243 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 85.903 milhares de Euros).

A rubrica Fornecedores de imobilizado – Corrente e Não Corrente inclui valores a pagar decorrentes da aquisição de ativos e projetos no valor de 314.607 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 332.727 milhares de Euros) e os montantes em dívida relacionados com a construção de parques eólicos e solares na América do Norte no montante de 1.387.122 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 1.409.674 milhares de Euros), na Europa no montante de 383.901 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 466.270 milhares de Euros) e na América do Sul no montante de 285.692 milhares de Euros (31 de dezembro de 2022: 375.583 milhares de Euros).

A rubrica de Licenças de emissão de CO2 inclui as licenças correspondentes às emissões de CO2 efetuadas durante 2022 e 2023 em Portugal e Espanha, nos montantes de 184.438 milhares de Euros e 650.294 milhares de Euros, respetivamente (31 de dezembro de 2022: 149.733 milhares de Euros e 558.187 milhares de Euros). A variação ocorrida inclui os consumos relativos ao ano de 2023. As licenças relativas aos consumos de determinado ano são devolvidas às entidades reguladoras até abril do ano seguinte ao seu consumo.

A rubrica de Outros credores e operações diversas – Corrente e Não Corrente inclui, essencialmente, o saldo a pagar ao MIBEL pelas transações diárias de energia, montantes referentes aos ajustes de estimativa de preços da "pool" de acordo com o mecanismo regulatório para o setor da geração renovável em Espanha e valores a pagar relacionados com a atividade resseguradora.

36. Outros credores e outros passivos

A rubrica de Outros credores e outros passivos é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Outros Credores e outros passivos – Não corrente				
Passivos mensurados ao custo amortizado:				
Suprimentos de interesses não controláveis	653.175	659.367	-	-
Passivos de locação	1.238.454	1.252.000	139.069	139.728
Passivos mensurados ao justo valor através de resultados:				
Instrumentos financeiros derivados (ver nota 38)	1.782.409	2.701.116	1.476.532	2.013.300
Valores a pagar e preços contingentes por aquisições/vendas	155.157	152.614	30.134	30.134
Outros passivos:				
Outros credores e operações diversas	403.049	394.399	-	-
	4.232.244	5.159.496	1.645.735	2.183.162
Outros Credores e outros passivos – Corrente				
Passivos mensurados ao custo amortizado:				
Suprimentos de interesses não controláveis	25.284	17.582	-	-
Dividendos atribuídos a empresas relacionadas	83.418	77.182	-	-
Empresas do Grupo	-	-	4.936	3.857
Passivos de locação	135.116	135.792	12.305	12.603
Passivos mensurados ao justo valor através de resultados:				
Instrumentos financeiros derivados (ver nota 38)	2.182.497	3.052.590	2.479.572	3.192.332
Valores a pagar e preços contingentes por aquisições/vendas	193.078	274.974	14.809	32.325
Outros passivos:				
Outros credores e operações diversas	50.395	42.773	1.528.838	152.185
	2.669.788	3.600.893	4.040.460	3.393.302
	6.902.032	8.760.389	5.686.195	5.576.464

A rubrica Suprimentos de interesses não controláveis Não Corrente e Corrente inclui, essencialmente:

Milhares de Euros		mar 2023	dez 2022
ACE Portugal (Grupo CTG)	Taxa fixa de 3,75%	20.907	20.713
ACE Poland (Grupo CTG)	Taxa fixa entre 2,95%-7,23%	38.727	41.026
ACE Italy (Grupo CTG)	Taxa fixa de 4,5%	32.320	31.954
Macquarie Super Core Infrastructure Fund SD Holdings S.Á.R.L.	Taxa fixa entre 0,40%-2,73%	575.078	572.124
		667.032	665.817

A variação da rubrica Valores a pagar e preços contingentes por aquisições/vendas resulta, essencialmente, do reconhecimento dos custos efetivamente incorridos na construção dos respetivos parques eólicos, tal como previsto no âmbito da operação de venda de projetos na América do Norte em 2021 e 2022.

A movimentação dos Passivos de locação – Não Corrente e Corrente é analisada como segue:

Milhares de Euros	mar 2023
Saldo no início do período	1.387.792
Dotação do período	26.886
"Unwinding" de passivos de locação (ver nota 13)	11.660
Pagamentos de locação (capital e juros)	-40.981
Variações cambiais	-12.767
Variações de perímetro e outras regularizações	980
Saldo no fim do período	1.373.570

O valor nominal dos passivos de locação por maturidade de vencimento apresenta-se como segue:

Milhares de Euros	mar 2023				
	Capital em dívida por período				
	Total	Menos de 5 anos	5 a 10 anos	10 a 15 anos	Mais de 15 anos
Passivos de locação	2.052.058	567.272	405.504	387.674	691.608

Em base individual, a variação ocorrida na rubrica Outros credores e operações diversas é justificada pela transferência da atividade de gestão de energia no dia 1 de fevereiro de 2023 para a EDP GEM Portugal, S.A. (ver nota 12).

37. Impostos a pagar

A rubrica de Impostos a pagar é analisada como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Não corrente:				
Impostos especiais Brasil	196.218	179.250	-	-
Corrente				
Imposto sobre o rendimento	379.551	163.784	146.983	28.913
Retenções na fonte	55.333	85.207	1.338	1.322
Imposto sobre o valor acrescentado (IVA)	490.166	558.718	-	3.097
Impostos especiais Brasil	67.758	50.510	-	-
CESE	50.438	-	-	-
Outras tributações	236.164	142.883	24.650	1.370
	1.279.410	1.001.102	172.971	34.702
	1.475.628	1.180.352	172.971	34.702

A rubrica Impostos especiais Brasil diz respeito aos seguintes impostos: CSLL (Contribuição Social sobre o Lucro Líquido), PIS (Programa de Integração Social) e COFINS (Contribuição para o Financiamento da Segurança Social).

38. Instrumentos financeiros derivados

Nos termos definidos pela IFRS 9, o Grupo classifica os instrumentos financeiros derivados como sendo de cobertura de justo valor de um ativo ou passivo reconhecido ("Fair value hedge"), de cobertura da variabilidade dos fluxos de caixa de passivos reconhecidos e transações futuras altamente prováveis ("Cash flow hedge"), de cobertura de investimentos líquidos em unidades operacionais no estrangeiro ("Net investment hedge") ou como detidos para negociação, se ou quando eles não forem elegíveis para contabilidade de cobertura.

O justo valor da carteira de derivados do Grupo EDP é analisado como segue:

Milhares de Euros	mar 2023		dez 2022	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Cobertura de investimentos líquidos ("Net Investment hedge")				
"Swaps" de taxa de juro e moeda	40.785	-172.208	36.986	-211.081
"Forwards" de moeda	19.784	-56.007	25.726	-84.063
Cobertura de justo valor ("Fair value hedge")				
"Swaps" taxa de juro	-1.159	-32.289	479	-34.407
"Swaps" taxa de juro e moeda	1.400	-46.377	26.007	-47.711
Cobertura de fluxos de caixa ("Cash flow hedge")				
"Swaps" taxa de juro	91.000	-2.470	114.670	-1.611
"Swaps" associados à matéria-prima de Gás	291.592	-1.383.786	557.885	-2.279.446
"Swaps" de Eletricidade	249.394	-884.489	306.998	-1.262.063
"Forwards" de moeda (inclui associados a matérias-primas)	87.478	-22.774	71.295	-37.437
"Forwards" de CO2	82.424	-786	-	-
Carteira de derivados de negociação				
"Swaps" taxa de juro	28.632	-21.124	14.474	-10.625
"Swaps" taxa de juro e moeda	7.407	-27.734	11.382	-48.289
"Forwards" e "Swaps" de matérias-primas	934.923	-1.237.140	1.277.258	-1.680.641
"Forwards" de moeda	33.128	-42.483	81.990	-33.173
"Forwards" de CO2	3.113	-14.916	2.196	-12.116
"Forwards" de moeda associado a matérias-primas	39.989	-20.323	48.352	-11.043
	1.909.890	-3.964.906	2.575.698	-5.753.706

O justo valor da carteira de derivados em base individual é analisado como segue:

Milhares de Euros	mar 2023		dez 2022	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Cobertura de fluxos de caixa ("Cash flow hedge")				
"Swaps" taxa de juro	74.473	-42.446	92.527	-57.498
"Swaps" associados à matéria-prima de Gás	-	-	-187.698	-1.260.430
"Swaps" de Eletricidade	-	-	438.952	-142.417
"Forwards" de moeda e de matérias-primas	-	-	60.352	8.382
Carteira de derivados de negociação				
"Swaps" taxa de juro	35.412	-34.006	36.637	-35.203
"Swaps" taxa de juro e moeda	137.607	-185.286	165.562	-217.572
"Swaps" de matérias-primas	3.341.124	-3.337.530	3.143.029	-3.186.752
"Forwards" de moeda	143.390	-143.429	189.713	-189.713
"Forwards" de matérias-primas	101.240	-101.294	33.618	-92.557
"Forwards" de moeda associado a matérias-primas	112.111	-112.113	67.896	-31.872
	3.945.357	-3.956.104	4.040.588	-5.205.632

O justo valor dos instrumentos financeiros derivados é registado nas rubricas de Outros devedores e outros ativos (ver nota 25) e Outros credores e outros passivos (ver nota 36) consoante a sua natureza.

Com referência a 31 de março 2023, foram utilizados os seguintes "inputs" de mercado no cálculo do justo valor:

Instrumento	Justo valor indexado aos seguintes "Inputs" de mercado
"Swaps" de tx. juro e moeda	Taxas de juro: Euribor 3M, Euribor 6M, Libor 3M, Libor 6M, CDI Diária, Wibor 3M, Wibor 6M, CAD Libor 3M e Robor 3M; e taxas de câmbio: EUR/GBP, EUR/BRL, EUR/CAD, EUR/COP, EUR/USD, USD/EUR.
"Swaps" de taxa de juro	Taxas de juro: Euribor 3M, Euribor 6M, Wibor 6M, Wibor 6M, US Libor 3M, CAD Libor 3M, COOVIBR, CDI Diária, IPCA e SOFTRATE.
"Forwards" de moeda	Taxas de câmbio: EUR/USD, EUR/PLN, EUR/BRL, EUR/HUF, EUR/CAD, EUR/COP, EUR/JPY, EUR/KRW, EUR/TWD, GBP/EUR, SGD/EUR, USD/CAD, USD/EUR, USD/HUF, USD/PLN, VND/USD
"Swaps" de matérias-primas	Preço de mercado das seguintes matérias-primas: Brent, NBP Gás Natural, Eletricidade, Henry Hub, TTF, Carvão, CO2, JKM e Mibgás.

39. Compromissos

Os compromissos assumidos pelo Grupo EDP que não figuram na Demonstração da Posição Financeira Consolidada nem se encontram divulgados nas Notas às Demonstrações Financeiras, referentes a garantias operacionais prestadas, são analisados como segue:

Milhares de Euros	Grupo		Individual	
	mar 2023	dez 2022	mar 2023	dez 2022
Garantias de carácter operacional				
EDP S.A.	846.547	966.223	846.563	966.223
Grupo EDP Espanha	56.151	56.894	-	-
Grupo EDP Brasil	154.075	158.503	-	-
Grupo EDP Renováveis	3.089.227	3.717.511	-	-
	4.146.000	4.899.131	846.563	966.223

Adicionalmente às garantias acima referidas, o montante de 5.221 milhares de Euros refere-se a garantias de natureza operacional relacionadas com empresas espanholas, polacas, italianas e brasileiras alienadas em 2022, mas para as quais a EDP assume temporariamente a responsabilidade até que estas sejam efetivamente substituídas.

Para além das garantias identificadas acima, o Grupo EDP presta garantias financeiras e operacionais relacionadas com responsabilidades assumidas por "joint ventures" e associadas, no valor de 841.123 milhares de Euros e 575.004 milhares de Euros, respetivamente (31 de dezembro de 2022: 595.766 milhares de Euros e 475.044 milhares de Euros).

No Grupo, os compromissos por exfluxos de caixa futuros não refletidos na mensuração dos passivos de locação e obrigações de compra são apresentados, por maturidade de vencimento, como segue:

Milhares de Euros	mar 2023				
	Capital em dívida por período				
	Total	Menos de 1 ano	1 a 3 anos	3 a 5 anos	Mais de 5 anos
Exfluxos de caixa futuros não refletidos na mensuração dos passivos de locação	75.888	16.764	23.491	6.804	28.829
Obrigações de compra	28.637.286	8.543.700	5.134.972	2.850.830	12.107.784
	28.713.174	8.560.464	5.158.463	2.857.634	12.136.613

Em base individual, os compromissos por exfluxos de caixa futuros não refletidos na mensuração dos passivos de locação e obrigações de compra são apresentados, por maturidade de vencimento, como segue:

Milhares de Euros	mar 2023				
	Capital em dívida por período				
	Total	Menos de 1 ano	1 a 3 anos	3 a 5 anos	Mais de 5 anos
Exfluxos de caixa futuros não refletidos na mensuração dos passivos de locação	29	21	8	-	-
Obrigações de compra	150.195	78.248	67.831	3.119	997
	150.224	78.269	67.839	3.119	997

40. Partes relacionadas

Saldos e transações com empresas subsidiárias, joint ventures e associadas

No decurso normal da sua atividade, as empresas do Grupo EDP estabelecem transações comerciais e operações com outras empresas do Grupo cujos termos refletem condições normais de mercado.

Os créditos e débitos detidos sobre empresas subsidiárias, "joint ventures" e associadas, em base individual, são analisados como segue:

Créditos detidos

Milhares de Euros	31 de março de 2023			
	Movimentos Financeiros Intra-Grupo	Empréstim. e juros a receber	Outros Créditos	Total
EDP Comercial, S.A.	-	67.007	279.559	346.566
E-Redes – Distribuição de Eletricidade, S.A	98.522	1.579.831	164.372	1.842.725
EDP Finance B.V.	-	395.395	35.216	430.611
EDP Produção, S.A.	-	-	169.837	169.837
EDP Renováveis, S.A.	-	-	128.565	128.565
EDP Servicios Financieros España, S.A.U.	1.034.107	-	15.192	1.049.299
EDP España, S.A.U.	-	-	863.134	863.134
EDP GEM Portugal, S.A.	-	10.091	4.356.868	4.366.959
Outras	20.097	33.305	216.023	269.425
	1.152.726	2.085.629	6.228.766	9.467.121

O montante de 395.395 milhares de Euros respeita a uma subscrição particular pela EDP S.A. de uma emissão de obrigações realizada pela EDP Finance B.V.

Débitos detidos

	31 de março de 2023			Total
	Movimentos Financeiros Intra-Grupo	Empréstim. e juros a pagar	Outros Débitos	
Milhares de Euros				
EDP Finance B.V.	-	4.444.083	70.835	4.514.918
EDP Produção, S.A.	382.132	-	365.919	748.051
SU Eletricidade, S.A.	337.521	-	27.468	364.989
EDP Espanha, S.A.U.	-	-	883.209	883.209
EDP GEM Portugal, S.A.	1.473.637	-	2.145.547	3.619.184
EDP Comercial, S.A.	238.314	-	4.101	242.415
Outras	123.472	-	223.539	347.011
	2.555.076	4.444.083	3.720.618	10.719.777

Em 31 de março de 2023, o montante de 4.443.083 milhares de Euros inclui três emissões de obrigações intragrupo colocadas junto da EDP Finance B.V. e realizadas pela EDP S.A., no montante total de 4.439.217 milhares de Euros, de taxa fixa e variável com maturidade até 10 anos.

Custos

	31 de março de 2023			Total
	Juros de Mov. Financeiros Intra-Grupo	Juros de Empréstim. Obtidos	Outros Gastos	
Milhares de Euros				
EDP Finance B.V.	-	16.589	13.756	30.345
EDP Produção, S.A.	1.248	-	314.114	315.362
EDP Espanha, S.A.U.	-	-	1.038.811	1.038.811
EDP Clientes, S.A.	-	-	236.335	236.335
EDP Comercial, S.A.	157	-	149.264	149.421
EDP Renováveis S.A.	1	-	114.342	114.343
EDP GEM Portugal, S.A.	185	-	124.772	124.957
EDP Renováveis Servicios Financieros, S.A.	-	-	27.649	27.649
Outras	1.622	-	41.343	42.965
	3.213	16.589	2.060.386	2.080.188

Proveitos

	31 de março de 2023			Total
	Juros de Mov. Financeiros Intra-Grupo	Juros de Empréstim. Concedidos	Outros Rendim.	
Milhares de Euros				
EDP Comercial, S.A.	225	364	395.095	395.684
E-Redes – Distribuição de Eletricidade, S.A	801	4.361	132.858	138.020
EDP Produção, S.A.	17	-	241.148	241.165
EDP Finance B.V.	-	1.940	8.141	10.081
EDP Renewables Europe, S.L.U.	-	-	23.989	23.989
EDP Renováveis, S.A.	-	-	87.377	87.377
EDP Espanha, S.A.U.	-	-	868.444	868.444
EDP GEM Portugal, S.A.	1.510	54	72.606	74.170
EDP Clientes, S.A.	-	9	61.276	61.285
EDP Renováveis Servicios Financieros, S.A.	-	-	36.114	36.114
EDP Renovables España, S.L.U.	-	-	26.353	26.353
Parque Eólico Altos del Voltoya, S.A.	-	-	11.930	11.930
Outras	1.700	180	39.448	41.328
	4.253	6.908	2.004.779	2.015.940

Outros rendimentos incluem rendimentos de participações de capital no montante de 254.000 milhares de Euros (ver nota 13).

Os ativos, passivos e transações com empresas relacionadas, em base consolidada, são analisados como segue:

Ativos e Passivos

Milhares de Euros	31 de março de 2023		
	Ativos	Passivos	Valor Líquido
Joint Ventures			
Companhia Energética do JARI - CEJA	5.118	404	4.714
Empresa de Energia São Manoel, S.A.	1.332	13.072	-11.740
OW FS Offshore, S.A.	472.365	-	472.365
Outras	8.852	609	8.243
	487.667	14.085	473.582
Associadas			
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	5.638	-	5.638
Centrais Elétricas de Santa Catarina, S.A. - Celesc	9.956	458	9.498
Eólica de São Julião, Lda.	12.400	337	12.063
Outras	4.769	1.660	3.109
	32.763	2.455	30.308
	520.430	16.540	503.890

Transações

Milhares de Euros	31 de março de 2023			
	Proveitos Operacionais	Proveitos Financeiros	Custos Operacionais	Custos Financeiros
Joint Ventures				
Companhia Energética do JARI - CEJA	57	-	821	-
Empresa de Energia São Manoel, S.A.	126	-	6.532	-
OW FS Offshore, S.A.	1.265	5.645	-	-
Outras	662	27	236	-
	2.110	5.672	7.589	-
Associadas				
Eólica de São Julião, Lda	834	-	8.335	-
HC Tudela Cogeneración, S.L.	160	15	1.305	-
Outras	250	99	14	268
	1.244	114	9.654	268
	3.354	5.786	17.243	268

41. Justo valor de ativos e passivos financeiros

O justo valor dos ativos e passivos é analisado como segue:

Milhares de Euros	mar 2023			dez 2022		
	Valor contábil-lístico	Justo valor	Diferença	Valor contábil-lístico	Justo valor	Diferença
Ativos						
Instrumentos de capital próprio ao justo valor	223.059	223.059	-	216.418	216.418	-
Propriedades de investimento	27.527	27.527	-	27.294	27.294	-
Devedores/outros ativos atividades comerciais	9.389.913	9.389.913	-	8.660.346	8.660.346	-
Outros devedores e outros ativos	2.337.255	2.337.255	-	2.720.607	2.720.607	-
Instrumentos financeiros derivados	1.909.890	1.909.890	-	2.575.698	2.575.698	-
Depósitos colaterais associados à dívida financeira	76.863	76.863	-	53.101	53.101	-
Caixa e equivalentes de caixa	4.155.554	4.155.554	-	4.900.205	4.900.205	-
	18.120.061	18.120.061	-	19.153.669	19.153.669	-
Passivos						
Dívida Financeira	19.153.354	18.166.552	-986.802	20.022.473	18.938.885	-1.083.588
Fornecedores e acréscimos de custos	3.234.311	3.234.311	-	3.805.467	3.805.467	-
Parcerias institucionais	2.108.130	2.108.130	-	2.212.162	2.212.162	-
Credores/outros passivos atividades comerciais	4.602.284	4.602.284	-	5.241.322	5.241.322	-
Outros credores e outros passivos	2.937.126	2.937.126	-	3.006.683	3.006.683	-
Instrumentos financeiros derivados	3.964.906	3.964.906	-	5.753.706	5.753.706	-
	36.000.111	35.013.309	-986.802	40.041.813	38.958.225	-1.083.588

De acordo com os requisitos da IFRS 13, o Grupo EDP enquadrou a forma como é obtido o justo valor dos seus ativos e passivos financeiros reconhecidos ao justo valor. Os níveis apresentados são os seguintes:

Milhares de Euros	mar 2023			dez 2022		
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Nível 1	Nível 2	Nível 3
Ativos financeiros						
Instrumentos de capital próprio ao justo valor						
Através de outro rendimento integral (nota 21)	-	86.206	56.190	-	83.062	56.208
Através de resultados (nota 21)	-	-	80.663	-	-	77.148
Défice tarifário ao justo valor através do rendimento integral (nota 24)	-	1.021	-	-	1.164	-
Valores a receber por Concessões-IFRIC 12 ao justo valor através de resultados (nota 24)	-	1.104.110	-	-	1.012.104	-
Propriedades de investimento	-	27.527	-	-	27.294	-
Instrumentos financeiros derivados (nota 38)	-	1.909.890	-	-	2.575.698	-
	-	3.128.754	136.853	-	3.699.322	133.356
Passivos financeiros						
Instrumentos financeiros derivados (nota 38)	-	3.964.906	-	-	5.753.706	-
	-	3.964.906	-	-	5.753.706	-

42. Eventos relevantes ou subsequentes

Ajuste do preço por ação na oferta pública de aquisição de ações da EDP – Energias do Brasil

Conforme comunicado ao mercado divulgado em 2 de março de 2023, a EDP atribuiu o preço de 24,00 Reais Brasileiros por ação objeto da OPA às ações da EDP – Energias do Brasil, sujeito a ajustes relativos a dividendos ou juros sobre o capital próprio declarados pela EDP – Energias do Brasil antes da realização do leilão da OPA.

Considerando que, em 11 de abril de 2023, foi aprovada em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária da EDP – Energias do Brasil (“AGOE”) a declaração de dividendos (excluindo juros sobre capital próprio já declarados) no valor de 152.457 milhares de Reais Brasileiros, equivalente a 0,269366954 Reais Brasileiros por ação, a serem pagos aos acionistas que sejam titulares de ações ordinárias da EDP – Energias do Brasil na data-base da AGOE, o novo preço por ação da OPA passa a ser de 23,73 Reais Brasileiros por ação.

Pagamento de dividendos – Exercício 2022

No dia 12 de abril de 2023, a EDP aprovou em Assembleia Geral a proposta do Conselho de Administração Executivo de aplicação de resultados relativos ao exercício de 2022, tendo determinado a distribuição de um dividendo bruto de 0,19 Euros por cada ação.

EDP assegura contrato de Contrato de Aquisição de Energia nos EUA

No dia 17 de abril de 2023, a EDP anunciou através da sua subsidiária EDP Renováveis S.A., que assegurou um Contrato de Aquisição de Energia de longo-prazo para a venda da energia verde produzida por um parque eólico de 198 MW nos EUA que se estima entrada em operação em 2025.

EDP contrata financiamento "Green" de 1.000 milhões de Dólares Singapurianos

No dia 17 de abril de 2023, a EDP e a EDP Finance B.V. anunciaram ao mercado a assinatura de um contrato de financiamento no montante de 1.000 milhões de Dólares Singapurianos, pelo prazo de cinco anos.

EDP assegura contrato de Contrato de Aquisição de Energia em Itália

No dia 21 de abril de 2023, a EDP anunciou através da sua subsidiária EDP Renováveis S.A., que assegurou um Contrato de Aquisição de Energia de longo-prazo com a Procter & Gamble, para a venda da energia verde produzida por um portfólio solar de 109 MWac, que consiste em 2 projetos solares na região de Lazio em Itália que se estima que entrem em operação em 2023.

EDP celebra acordo com a Google para desenvolvimento de projetos de energia solar

A EDP celebrou, através da sua subsidiária EDP Renováveis S.A., um contrato com a Google para o desenvolvimento e instalação de mais de 80 projetos de energia solar que visam a distribuição de um total de 650 MWp de energia. Estes projetos serão desenvolvidos em seis estados dos EUA, devendo os primeiros projetos estar operacionais até ao final de 2024.

EDP celebra contrato de Contrato de Aquisição de Energia nos EUA

No dia 27 de abril de 2023, a EDP divulgou através da sua subsidiária EDP Renováveis S.A., a celebração de um Contrato de Aquisição de Energia a 15 anos para a venda da energia verde produzida por um parque solar de 110 MWac no estado de Illinois nos EUA, cujo início de operação está previsto para 2024.

43. Segmentos operacionais

Em conformidade com o estabelecido na IFRS 8, um segmento operacional é uma componente do Grupo:

- (i) que desenvolve atividades de negócio de que pode obter réditos e incorrer em gastos;
- (ii) cujos resultados operacionais são regularmente revistos pelo principal responsável pela tomada de decisões operacionais do Grupo para efeitos da tomada de decisões sobre a imputação de recursos ao segmento e da avaliação do seu desempenho; e
- (iii) relativamente à qual esteja disponível informação financeira distinta.

O Grupo desenvolve um conjunto de atividades reguladas e liberalizadas no setor energético, com especial ênfase na produção, distribuição e comercialização de eletricidade.

O Conselho de Administração Executivo analisa periodicamente relatórios com informação operacional sobre os segmentos, usando-os para monitorizar e comunicar a performance operacional dos seus negócios, bem como para decidir sobre a melhor alocação de recursos.

No seguimento da atualização do plano estratégico do Grupo EDP para o horizonte 2023-2026, divulgada em 2 de março de 2023, o Conselho de Administração Executivo reorganizou os segmentos operacionais com base nos quais monitoriza a atividade do Grupo para os alinhar com esta nova visão, com efeitos a 1 de janeiro de 2023.

No âmbito desta alteração da composição dos segmentos e para efeitos de comparabilidade, foi efetuada a devida reexpressão do período homólogo apresentado.

Os novos segmentos definidos pelo Grupo são os seguintes:

- Renováveis, Clientes e Gestão de Energia
- Redes

O segmento Renováveis, Clientes e Gestão de Energia corresponde à atividade de produção de eletricidade através de fontes de energia renováveis, com destaque para a hídrica, eólica e solar. Este segmento inclui também as atividades de produção de eletricidade através de fontes de energia não renováveis, com destaque para o carvão e gás; comercialização de eletricidade e gás, incluindo os comercializadores de último recurso, e serviços de soluções energéticas para clientes; e o negócio de intermediação responsável pela gestão de compra e venda de energia no mercado ibérico e brasileiro, bem como pelas respetivas operações de cobertura. Este segmento inclui, mas não se limita, as seguintes empresas:

- EDP – Gestão da Produção de Energia, S.A.;
- EDP España, S.A.U.;
- EDP Renováveis, S.A. e todas as subsidiárias do Grupo EDPR;
- Enerpeixe, S.A.;
- Investco, S.A.;
- Lajeado Energia, S.A.;
- EDP Comercial – Comercialização de Energia, S.A.;
- EDP Trading Comercialização e Serviços de Energia, S.A.;
- SU Eletricidade, S.A.;
- EDP Gás Serviço Universal, S.A.;
- EDP GEM Portugal, S.A.

O segmento Redes corresponde à atividade de distribuição e transmissão de eletricidade. Este segmento inclui, mas não se limita, as seguintes empresas:

- E-Redes – Distribuição de Eletricidade, S.A.;
- Electra de Llobregat Energía, S.L.;
- Hidrocantábrico Distribucion Eléctrica, S.A.U.;
- Viesgo Distribución Eléctrica, S.L.;
- Barras Eléctricas Galaico-Asturianas, S.A.;
- EDP Espírito Santo Distribuição de Energia S.A.;
- EDP São Paulo Distribuição de Energia S.A.;
- EDP Transmissão, S.A.;
- EDP Transmissão Aliança SC, S.A.;
- EDP Transmissão SP-MG, S.A.

Caracterização dos segmentos

Os valores reportados para cada segmento operacional resultam da agregação das subsidiárias e das unidades de negócio definidas no perímetro de cada segmento, bem como a anulação das transações intra-segmentos.

As rubricas da demonstração dos resultados, bem como da demonstração de posição financeira de cada segmento operacional, são determinadas com base nos montantes registados diretamente nas empresas que compõem o segmento incluindo a anulação dos saldos intra-segmentos, não sendo efetuados quaisquer ajustamentos de imputação inter-segmentos.

Em cada segmento, os Ativos incluem essencialmente as rubricas de Ativos Fixos Tangíveis, Direitos de Uso, Intangíveis e Goodwill. As restantes rubricas do Ativo não alocadas aos segmentos reportáveis são apresentadas na "Reconciliação da informação por segmento operacional com as Demonstrações Financeiras".

Nos termos da IFRS 8, o Grupo EDP divulga como Investimento operacional as adições em ativos não correntes, exceto instrumentos financeiros, ativos por impostos diferidos e ativos por benefícios pós-emprego. Desta forma, em cada segmento, o Investimento Operacional inclui as adições do ano de Ativos Fixos Tangíveis; Intangíveis e os Ativos a receber no âmbito da concessão ao abrigo do modelo do ativo financeiro, excluindo Licenças de CO₂, líquido das adições do ano de Subsídios ao Investimento de Imobilizado, das Participações de clientes e das alienações de imóveis no próprio exercício. As divulgações de "goodwill" encontram-se na nota 18.

Nas demonstrações financeiras consolidadas, os investimentos em "joint ventures" e em empresas associadas são registados pelo método de equivalência patrimonial de acordo com a política contabilística do Grupo EDP na nota 2, sendo que estes são divulgados por segmento reportável nos termos da IFRS 8. Estes investimentos estão alocados ao segmento de negócio a que respeita a sua atividade operacional.

Informação por segmentos operacionais em 31 de março de 2023

	Renováveis, Clientes e Gestão de Energia	Redes	Total dos Segmentos
Milhares de Euros			
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	1.059.709	1.059.709	5.195.265
Receitas inter-segmentos	55.244	659.113	714.357
Receitas com terceiros	4.080.312	400.596	4.480.908
Margem Bruta	1.495.711	606.732	2.102.443
Outros proveitos	88.893	13.058	101.951
Fornecimentos e serviços externos	-192.376	-90.037	-282.413
Custos com o pessoal e benefícios aos empregados	-115.404	-55.390	-170.794
Outros custos	-229.470	-86.219	-315.689
Imparidades de clientes e devedores	-8.195	-7.263	-15.458
Joint ventures e associadas	13.310	-	13.310
Resultado Operacional Bruto	1.052.469	380.881	1.433.350
Provisões	367	-2.011	-1.644
Amortizações e imparidades	-279.896	-132.366	-412.262
Resultado Operacional	772.940	246.504	1.019.444
Ativos	29.193.639	6.368.929	35.562.568
Investimentos em joint ventures e associadas contabilizados pelo método de equivalência patrimonial	1.486.463	248	1.486.711
Investimento Operacional	950.272	217.187	1.167.459

Reconciliação da informação por segmento operacional com as Demonstrações Financeiras em 31 de março de 2023

Milhares de Euros	
Total de Receitas de vendas e serviços de energia e outros dos Segmentos Reportados	5.195.265
Receitas de vendas e serviços de energia e outros de Outros Segmentos	72.805
Ajustamentos e Eliminação de Operações inter-segmentos *	-784.565
Total de Receitas de vendas e serviços de energia e outros do Grupo EDP	4.483.505
Total da Margem Bruta dos Segmentos Reportados	2.102.443
Margem Bruta de Outros Segmentos	73.237
Ajustamentos e Eliminação de Operações inter-segmentos *	-56.633
Total do Margem Bruta do Grupo EDP	2.119.047
Total do Resultado Operacional Bruto dos Segmentos Reportados	1.433.350
Resultado Operacional Bruto de Outros Segmentos	-2.106
Ajustamentos e Eliminação de Operações inter-segmentos *	-15.768
Total do Resultado Operacional Bruto do Grupo EDP	1.415.476
Total do Resultado Operacional dos Segmentos Reportados	1.019.444
Resultado Operacional de Outros Segmentos	-15.602
Ajustamentos e Eliminação de Operações inter-segmentos *	-14.216
Total do Resultado Operacional do Grupo EDP	989.626
Total de Ativos dos Segmentos Reportados	35.562.568
Ativos não alocados	22.003.084
Ativos Financeiros	4.553.856
Clientes e Outros Devedores	9.389.913
Inventários	1.078.677
Ativos por Impostos	2.705.966
Outros Ativos	4.274.672
Ativos de Outros Segmentos	645.741
Eliminação de ativos inter-segmentos *	-45.623
Total de Ativos do Grupo EDP	58.165.770
Total de Investimentos em joint ventures e associadas contabilizados pelo método de equivalência patrimonial dos Segmentos Reportados	1.486.711
Investimentos em <i>joint ventures</i> e associadas contabilizados pelo método de equivalência patrimonial de Outros Segmentos	168.633
Total de Ativos financeiros - Investimentos em joint ventures e associadas do Grupo EDP	1.655.344
Total de Investimento Operacional dos Segmentos Reportados	1.167.459
Investimento Operacional de Outros Segmentos	12.617
Total de Investimento Operacional do Grupo EDP	1.180.076
Desmantelamentos de Ativos Fixos Tangíveis	2.740
Licenças de Emissão de CO2	2.670
Direitos de Concessão - IFRIC 12 **	-187.224
Subsídios ao Investimento	-12
Outros Investimentos	5.448
Total de Adições dos Ativos Fixos do Grupo EDP (Notas 15 e 17)	1.003.698

	Total dos Segmentos Reportados	Outros Segmentos	Ajustamentos e Eliminação de Operações inter-segmentos*	Total do Grupo EDP
Outros proveitos	101.951	7.335	-3.512	105.774
Fornecimentos e serviços externos	-282.413	-42.427	52.088	-272.752
Custos com o pessoal e benefícios aos empregados	-170.794	-37.099	833	-207.060
Outros custos	-315.689	-8.291	-8.543	-332.523
Imparidades de clientes e devedores	-15.458	-	-	-15.458
Joint ventures e associadas	13.310	5.138	-	18.448
Provisões	-1.644	123	-	-1.521
Amortizações e imparidades	-412.262	-13.619	1.552	-424.329

* Essencialmente relacionado com a eliminação de saldos e transações intragrupos;

** Ver Nota 24 - Devedores e Outros Ativos de Atividades Comerciais.

Informação por segmentos operacionais em 31 de março de 2022 *

Milhares de Euros	Renováveis, Clientes e Gestão de Energia	Redes	Total dos Segmentos
Receitas de vendas e serviços de energia e outros			
Receitas inter-segmentos	5.208.336	937.283	6.145.619
Receitas com terceiros	39.834	606.696	646.530
	5.168.502	330.587	5.499.089
Margem Bruta	615.207	561.366	1.176.573
Outros proventos	107.426	29.222	136.648
Fornecimentos e serviços externos	-172.513	-80.583	-253.096
Custos com o pessoal e benefícios aos empregados	-98.085	-50.663	-148.748
Outros custos	-158.536	-89.169	-247.705
Imparidades de Clientes e Devedores	-5.922	-7.844	-13.766
Joint ventures e associadas	46.817	-	46.817
Resultado Operacional Bruto	334.394	362.329	696.723
Provisões	-442	-1.337	-1.779
Amortizações e imparidades	-253.173	-123.164	-376.337
Resultado Operacional	80.779	237.828	318.607
Ativos (31 de dezembro 2022)	28.616.881	6.374.655	34.991.536
Investimentos em joint ventures e associadas contabilizados pelo método de equivalência patrimonial (31 de Dezembro 2022)	1.441.056	248	1.441.304
Investimento Operacional	700.477	144.005	844.482

* Inclui reapresentação originada pela reorganização dos segmentos operacionais

Reconciliação da informação por segmento operacional com as Demonstrações Financeiras em 31 de março de 2022

Milhares de Euros	
Total de Receitas de vendas e serviços de energia e outros dos Segmentos Reportados	6.145.619
Receitas de vendas e serviços de energia e outros de Outros Segmentos	62.542
Ajustamentos e Eliminação de Operações inter-segmentos *	-705.006
Total de Receitas de vendas e serviços de energia e outros do Grupo EDP	5.503.155
Total da Margem Bruta dos Segmentos Reportados	1.176.573
Margem Bruta de Outros Segmentos	62.843
Ajustamentos e Eliminação de Operações inter-segmentos *	-62.910
Total da Margem Bruta do Grupo EDP	1.176.506
Total do Resultado Operacional Bruto dos Segmentos Reportados	696.723
Resultado Operacional Bruto de Outros Segmentos	11.726
Ajustamentos e Eliminação de Operações inter-segmentos *	1.054
Total do Resultado Operacional Bruto do Grupo EDP	709.503
Total do Resultado Operacional dos Segmentos Reportados	318.607
Resultado Operacional de Outros Segmentos	-543
Ajustamentos e Eliminação de Operações inter-segmentos *	3.621
Total do Resultado Operacional do Grupo EDP	321.685
Total de Ativos dos Segmentos Reportados (31 dezembro 2022)	34.991.536
Ativos não alocados	23.220.360
Ativos Financeiros	5.271.624
Clientes e Outros Devedores	8.660.346
Inventários	1.256.300
Ativos por Impostos	2.708.492
Outros Ativos	5.323.598
Ativos de Outros Segmentos	649.050
Eliminação de ativos inter-segmentos *	-44.535
Total de Ativos do Grupo EDP (31 dezembro 2022)	58.816.411
Total de Investimentos em joint ventures e associadas contabilizados pelo método de equivalência patrimonial dos Segmentos Reportados (31 dezembro 2022)	1.441.304
Investimentos em joint ventures e associadas contabilizados pelo método de equivalência patrimonial de Outros Segmentos	164.439
Total de Ativos financeiros - Investimentos em joint ventures e associadas do Grupo EDP (31 dezembro 2022)	1.605.743
Total de Investimento Operacional dos Segmentos Reportados	844.482
Investimento Operacional de Outros Segmentos	11.344
Total de Investimento Operacional do Grupo EDP	855.826
Desmantelamentos de Ativos Fixos Tangíveis	1.699
Licenças de Emissão de CO2	203.141
Direitos de Concessão - IFRIC 12 **	-120.456
Subsídios ao Investimento	-22
Outros Investimentos	-2.644
Total de Adições dos Ativos Fixos do Grupo EDP	937.544

	Total dos Segmentos Reportados	Outros Segmentos	Ajustamentos e Eliminação de Operações inter-segmentos*	Total do Grupo EDP
Outros proveitos	136.648	10.595	-4.384	142.859
Fornecimentos e serviços externos	-253.096	-36.564	59.155	-230.505
Custos com o pessoal e benefícios aos empregados	-148.748	-33.135	889	-180.994
Outros custos	-247.705	-2.272	8.303	-241.674
Imparidades de Clientes e Devedores	-13.766	-	1	-13.765
Joint Ventures e Associadas	46.817	10.259	-	57.076
Provisões	-1.779	23	-	-1.756
Amortizações e imparidades	-376.337	-12.293	2.568	-386.062

* Essencialmente relacionado com a eliminação de saldos e transações intragrupos

** Ver Nota 24 - Devedores e Outros Ativos de Atividades Comerciais

44. Reconciliação de alterações nas responsabilidades decorrentes da atividade de financiamento

Milhares de Euros	Grupo					
	Dívida Financeira e Derivados (inclui depósitos colaterais)			Parcerias Instit. Na América do Norte (Nota 34)	Passivos de locação (Nota 36)	Suprimentos de interesses não controláveis (Nota 36)
	Empréstim. obtidos (Nota 31)	Depósitos Colaterais (Nota 31)	Inst. Financ. Derivados (Nota 38) *			
Saldo em 31 de dezembro de 2022	20.022.473	-53.101	159.246	2.212.162	1.387.792	676.949
Fluxos de caixa:						
Recebimentos de dívida financeira (inclui depósitos colaterais)	1.113.476	-	-	-	-	-
(Pagamentos) de dívida financeira (inclui depósitos colaterais)	-1.968.430	-22.951	-	-	-	-
Juros e custos similares de dívida financeira incluindo derivados de cobertura	-227.165	-	-32.529	-	-	-
Recebimentos/(Pagamentos) de suprimentos de interesses não controláveis	-	-	-	-	-	-2.545
Juros e custos similares de suprimentos de interesses não controláveis	-	-	-	-	-	-166
Recebimentos/(Pagamentos) de instrumentos financeiros derivados	-	-	-28.076	-	-	-
Recebimentos/(Pagamentos) antecipados de parcerias institucionais	-	-	-	-19.024	-	-
(Pagamentos) de locações	-	-	-	-	-40.981	-
Variações de Perímetro	4.515	-5	-	-	980	104
Diferenças de câmbio	17.883	-806	6.611	-41.683	-12.767	-22
Alterações ao Justo Valor	-9.362	-	39.580	-	-	-
Juros do período e acréscimos e diferimentos de gastos	199.964	-	34.883	-988	-	4.139
Efeito financeiro do desconto ("Unwinding")	-	-	-	21.152	11.660	-
Reconhecimento de ITC/PTC	-	-	-	-63.489	-	-
Novos contratos de locação/Incrementos nos valores das rendas	-	-	-	-	26.886	-
Saldo em 31 de março de 2023	19.153.354	-76.863	179.715	2.108.130	1.373.570	678.459

* São considerados como atividade de financiamento todos os Instrumentos Financeiros Derivados exceto os associados a matérias-primas.

Milhares de Euros	Individual			
	Dívida Financeira e Derivados		Passivos de locação (Nota 36)	Empresas do Grupo (Nota 36)
	Empréstim. obtidos (Nota 31)	Inst. Financ. Derivados (Nota 38) *		
Saldo em 31 de dezembro de 2022	13.943.702	15.547	152.331	3.857
Fluxos de caixa:				
Recebimentos de dívida financeira (inclui depósitos colaterais)	1.000.000	-	-	-
(Pagamentos) de dívida financeira (inclui depósitos colaterais)	-2.363.633	-	-	-
Juros e custos similares de dívida financeira incluindo derivados de cobertura	-47.793	-4.972	-	-
Recebimentos/(Pagamentos) de empréstimos de partes relacionadas	359.350	-	-	-
(Pagamentos) de locações	-	-	-3.282	-
Alterações ao Justo Valor	-	1.477	-	-
Efeito financeiro do desconto ("Unwinding")	-	-	1.447	-
Juros do período e acréscimos e diferimentos de gastos	61.170	2.233	-	1.079
Novos contratos de locação/Incrementos nos valores das rendas	-	-	878	-
Saldo em 31 de março de 2023	12.952.796	14.285	151.374	4.936

* São considerados como atividade de financiamento todos os Instrumentos Financeiros Derivados exceto os associados a matérias-primas.



Relatório de Revisão Limitada de Demonstrações Financeiras Consolidadas Condensadas

Introdução

Efetuámos uma revisão limitada das demonstrações financeiras consolidadas condensadas anexas da EDP – Energias de Portugal, S.A. (a Entidade), que compreendem a demonstração condensada da posição financeira consolidada em 31 de março de 2023 (que evidencia um total de ativo de 58.165.770 milhares de euros e um total dos capitais próprios de 16.851.396 milhares de euros, incluindo um resultado líquido atribuível aos acionistas da EDP de 302.659 milhares de euros), a demonstração condensada dos resultados consolidados, a demonstração condensada consolidada do rendimento integral, a demonstração condensada de alterações nos capitais próprios consolidados e a demonstração condensada dos fluxos de caixa consolidados relativas ao período de três meses findo naquela data, e as notas anexas a estas demonstrações financeiras consolidadas condensadas.

Responsabilidades do órgão de gestão

É da responsabilidade do órgão de gestão a preparação de demonstrações financeiras consolidadas condensadas de acordo com a Norma Internacional de Contabilidade 34 – Relato Financeiro Intercalar tal como adotada na União Europeia, e pela criação e manutenção de um sistema de controlo interno apropriado para permitir a preparação de demonstrações financeiras consolidadas condensadas isentas de distorções materiais devido a fraude ou a erro.

Responsabilidades do auditor

A nossa responsabilidade consiste em expressar uma conclusão sobre as demonstrações financeiras consolidadas condensadas anexas. O nosso trabalho foi efetuado de acordo com a ISRE 2410 – Revisão de Informação Financeira Intercalar Efetuada pelo Auditor Independente da Entidade, e demais normas e orientações técnicas e éticas da Ordem dos Revisores Oficiais de Contas. Estas normas exigem que o nosso trabalho seja conduzido de forma a concluir se algo chegou ao nosso conhecimento que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras consolidadas condensadas não estão preparadas em todos os aspetos materiais de acordo com a Norma Internacional de Contabilidade 34 – Relato Financeiro Intercalar tal como adotada na União Europeia.

Uma revisão limitada de demonstrações financeiras é um trabalho de garantia limitada de fiabilidade. Os procedimentos que efetuámos consistem fundamentalmente em indagações e procedimentos analíticos e consequente avaliação da prova obtida.

Os procedimentos efetuados numa revisão limitada são significativamente mais reduzidos do que os procedimentos efetuados numa auditoria executada de acordo com as Normas Internacionais de Auditoria (ISAs). Consequentemente, não expressamos uma opinião de auditoria sobre estas demonstrações financeiras consolidadas.

Conclusão

Com base no trabalho efetuado, nada chegou ao nosso conhecimento que nos leve a concluir que as demonstrações financeiras consolidadas condensadas anexas da EDP – Energias de Portugal, S.A. em 31 de março de 2023 não estão preparadas, em todos os aspetos materiais, de acordo com a Norma Internacional de Contabilidade 34 – Relato Financeiro Intercalar tal como adotada na União Europeia.

4 de maio de 2023

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



João Rui Fernandes Ramos, ROC nº 1333
Registado na CMVM com o nº 20160943



Relatório de Revisão Limitada de Demonstrações Financeiras Condensadas

Introdução

Efetuámos uma revisão limitada das demonstrações financeiras condensadas anexas da EDP – Energias de Portugal, S.A. (a Entidade), que compreendem a demonstração condensada da posição financeira individual em 31 de março de 2023 (que evidencia um total de ativo de 30.176.788 milhares de euros e um total dos capitais próprios de 10.182.934 milhares de euros, incluindo um resultado líquido do período de 279.315 milhares de euros), a demonstração condensada dos resultados individuais, a demonstração condensada individual do rendimento integral, a demonstração condensada de alterações no capital próprio individual e a demonstração condensada dos fluxos de caixa individuais relativas ao período de três meses findo naquela data, e as notas anexas a estas demonstrações financeiras condensadas.

Responsabilidades do órgão de gestão

É da responsabilidade do órgão de gestão a preparação de demonstrações financeiras condensadas de acordo com a Norma Internacional de Contabilidade 34 – Relato Financeiro Intercalar tal como adotada na União Europeia, e pela criação e manutenção de um sistema de controlo interno apropriado para permitir a preparação de demonstrações financeiras condensadas isentas de distorções materiais devido a fraude ou a erro.

Responsabilidades do auditor

A nossa responsabilidade consiste em expressar uma conclusão sobre as demonstrações financeiras condensadas anexas. O nosso trabalho foi efetuado de acordo com a ISRE 2410 – Revisão de Informação Financeira Intercalar Efetuada pelo Auditor Independente da Entidade, e demais normas e orientações técnicas e éticas da Ordem dos Revisores Oficiais de Contas. Estas normas exigem que o nosso trabalho seja conduzido de forma a concluir se algo chegou ao nosso conhecimento que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras condensadas não estão preparadas em todos os aspetos materiais de acordo com a Norma Internacional de Contabilidade 34 – Relato Financeiro Intercalar tal como adotada na União Europeia.

Uma revisão limitada de demonstrações financeiras é um trabalho de garantia limitada de fiabilidade. Os procedimentos que efetuámos consistem fundamentalmente em indagações e procedimentos analíticos e consequente avaliação da prova obtida.

Os procedimentos efetuados numa revisão limitada são significativamente mais reduzidos do que os procedimentos efetuados numa auditoria executada de acordo com as Normas Internacionais de Auditoria (ISAs). Consequentemente, não expressamos uma opinião de auditoria sobre estas demonstrações financeiras.

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 506 628 752, 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.

Conclusão

Com base no trabalho efetuado, nada chegou ao nosso conhecimento que nos leve a concluir que as demonstrações financeiras condensadas anexas da EDP – Energias de Portugal, S.A. em 31 de março de 2023 não estão preparadas, em todos os aspetos materiais, de acordo com a Norma Internacional de Contabilidade 34 – Relato Financeiro Intercalar tal como adotada na União Europeia.

4 de maio de 2023

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



João Rui Fernandes Ramos, ROC nº 1333
Registado na CMVM com o nº 20160943

O Conselho de Administração Executivo

Miguel Stilwell de Andrade (CEO)

Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira

Vera de Moraes Pinto Pereira Carneiro

Ana Paula Garrido de Pina Marques

Pedro Collares Pereira de Vasconcelos

Contactos

Sede

EDP — Energias de Portugal
Av. 24 de Julho, 12 — 1249-300 Lisboa Portugal
Tel: +351 21 001 25 00
Website: www.edp.com

Investidores

Investor Relations
Av. 24 de Julho, 12 — 1249-300 Lisboa Portugal
Tel: +351 21 001 28 34
E-mail: ir@edp.com

Sustentabilidade

Sustainability
Av. 24 de Julho, 12 — 1249-300 Lisboa Portugal
E-mail: sustentabilidade@edp.pt

Recursos humanos

People and Organizational Development
Av. 24 de Julho, 12 — 1249-300 Lisboa Portugal
Tel: +351 21 001 25 89
Website: www.linkedin.com/company/edp

Stakeholders

External Affairs & Stakeholders
Av. 24 de Julho, 12 — 1249-300 Lisboa Portugal
E-mail: stakeholders@edp.pt

Media

Communication
Av. 24 de Julho, 12 — 1249-300 Lisboa Portugal
Tel: + 351 21 001 26 80
E-mail: pressedp@edp.com

Fundação EDP

Av. de Brasília, Central Tejo — 1300-598 Lisboa Portugal
Tel: +351 21 002 81 30
Website: www.fundacaoedp.pt
E-mail: fundacaoedp@edp.pt

Cliente

Apoio EDP Comercial (mercado livre): 808 53 53 53
Apoio SU Eletricidade (mercado regulado): 808 505 505
E-Redes: 808 100 100

Fornecedores

Tel: 800 100 113
E-mail: srm@edp.pt

