



1S26 Relatório de Resultados

Aviso legal

O presente documento foi preparado pela EDP, S.A. (a “Sociedade”) exclusivamente para utilização na apresentação a realizar nesta data, destinando-se a fins informativos, podendo ser alterado ou complementado. Não constitui um resumo exaustivo das matérias nele tratadas. Ao participar na reunião em que esta apresentação é efetuada, ou ao ler os respetivos materiais, o destinatário reconhece e aceita ficar vinculado às limitações e restrições abaixo indicadas.

A presente apresentação não pode ser reproduzida, no todo ou em parte, nem utilizada para qualquer outro fim sem o consentimento prévio, expresso e por escrito da Sociedade.

A presente apresentação, bem como quaisquer materiais, documentos ou informações nela utilizados ou distribuídos a investidores no seu âmbito, não constituem nem devem ser interpretados como uma oferta (pública ou privada) de venda ou emissão, nem como uma solicitação de oferta (pública ou privada) para a compra ou aquisição de valores mobiliários da Sociedade ou de quaisquer das suas subsidiárias ou outras sociedades do grupo, em qualquer jurisdição, nem como um incentivo ou recomendação à realização de qualquer investimento.

Nem a presente apresentação, nem quaisquer materiais, documentos ou informações nela utilizados ou distribuídos, nem qualquer parte dos mesmos, nem o facto da sua disponibilização, constituem base de, ou devem ser considerados em conexão com, qualquer contrato, compromisso ou decisão de investimento, seja qual for, não podendo igualmente ser utilizados, no futuro, em relação a qualquer oferta (pública ou privada) de valores mobiliários emitidos pela Sociedade.

As matérias tratadas na presente apresentação podem incluir declarações prospetivas (*forward-looking statements*). As declarações prospetivas são declarações que não respeitam a factos históricos. Expressões como “acredita”, “espera”, “antecipa”, “tenciona”, “estima”, “irá”, “pode”, “continua”, “deverá” e outras expressões semelhantes são normalmente utilizadas para identificar declarações prospetivas.

As declarações prospetivas incluem, designadamente, declarações relativas a objetivos, metas, estratégias, perspetivas e expectativas de crescimento, planos futuros, eventos ou desempenho e potencial de crescimento futuro, liquidez, recursos de capital e investimentos de capital, perspetivas económicas e tendências do setor, procura e oferta de energia, evolução dos mercados da Sociedade, impacto de iniciativas legais e regulamentares e posição concorrencial da Sociedade.

As declarações prospetivas constantes da presente apresentação baseiam-se em diversos pressupostos, incluindo a análise pela gestão de tendências operacionais históricas, dados constantes dos registos da Sociedade e outros dados disponíveis provenientes de terceiros.

Embora a Sociedade considere que tais pressupostos eram razoáveis no momento em que foram formulados, estes estão sujeitos a riscos significativos, conhecidos e desconhecidos, incertezas, contingências e outros fatores relevantes, difíceis ou impossíveis de prever e fora do controlo da Sociedade.

Fatores relevantes que podem conduzir a diferenças significativas entre os resultados efetivos e as expectativas relativas a acontecimentos ou resultados futuros incluem, designadamente, a estratégia empresarial e financeira da Sociedade, condições económicas nacionais e internacionais, evolução tecnológica, enquadramento legal e regulatório, evolução do setor, condições hidrológicas, custo das matérias-primas, condições dos mercados financeiros e a incerteza quanto aos resultados de operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções, entre outros.

Tais riscos, incertezas e fatores podem fazer com que os resultados, desempenho ou concretizações efetivos da Sociedade ou do setor difiram materialmente dos resultados expressos ou implícitos nas declarações prospetivas constantes da presente apresentação.

As informações, opiniões e declarações prospetivas constantes da presente apresentação reportam-se apenas à data da mesma e estão sujeitas a alteração sem aviso prévio, salvo quando tal seja exigido por lei aplicável.

A Sociedade, bem como os respetivos administradores, representantes, trabalhadores e/ou consultores, não assumem qualquer obrigação de atualizar, rever ou modificar quaisquer informações, opiniões ou declarações prospetivas contidas na presente apresentação, seja em resultado de nova informação, acontecimentos futuros ou quaisquer outras circunstâncias.

Índice

1S26

Relatório

de Resultados

Destaques do 1S26	4
01. Desempenho Financeiro Consolidado	5
02. Segmentos de Negócio	13
03. Desempenho ESG	29
04. Demonstração de Resultados e Anexos	36

Destques do 1S26

Dados-chave Operacionais

Capacidade instalada
(EBITDA + Equity MW)

32,8 GW +2% vs 1S25
87% Renováveis¹

Geração

34,5 TWh —% vs 1S25
92% Renováveis¹

Eletricidade Vendida

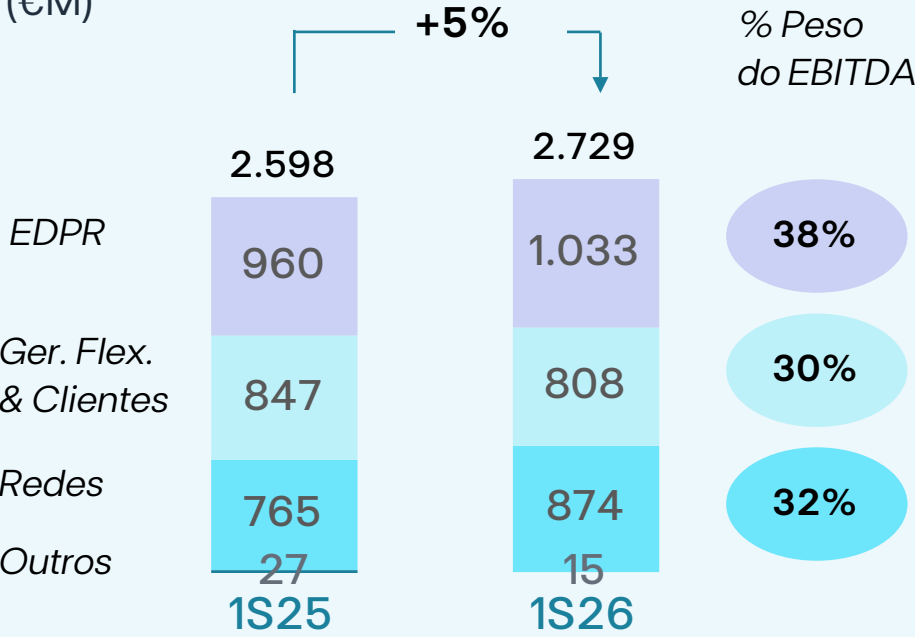
14,8 TWh +7% vs 1S25

Eletricidade Distribuída

46,8 TWh + 2% vs 1S25

Dados-chave Financeiros

EBITDA Recorrente²
(€M)



Resultado Líquido

Recorrente	Reportado
€753 M	€732 M
—%	3% vs 1S25

Dívida Líquida

€17,0 MM +11% vs 4T25

O resultado líquido recorrente da EDP no primeiro semestre de 2026 manteve-se estável em termos homólogos, fixando-se em 753 milhões de euros. Esta evolução face ao mesmo período do ano anterior reflete, sobretudo, o forte desempenho das energias renováveis e o início do novo período regulatório das redes na Península Ibérica, fatores parcialmente mitigados pela redução dos preços de venda de eletricidade em Portugal e Espanha. O resultado líquido reportado do Grupo aumentou 3% face ao mesmo período do ano anterior, para 732 milhões de euros.

O EBITDA recorrente aumentou +5% para 2,73 mil milhões de euros impulsionado pelo crescimento do EBITDA das Redes e da EDPR. O EBITDA recorrente das Redes aumentou 14%, suportado por um crescimento de 16% nas redes ibéricas, resultante do maior investimento e de uma taxa de remuneração mais elevada, na sequência do início dos novos períodos regulatórios. No Brasil, o EBITDA registou um aumento de 11%, impulsionado pelo crescimento do mercado e pela entrada em operação de novos lotes de transmissão. O EBITDA da EDPR cresceu 8% (ou 12%, excluindo o efeito cambial), suportado pela expansão do portefólio, sobretudo nos Estados Unidos da América, e pelos ganhos com a rotação de ativos em Itália. Estes fatores foram parcialmente compensados por preços mais baixos da eletricidade na Península Ibérica e na Europa, por menores recursos naturais em algumas regiões e pela depreciação do dólar norte-americano (USD). O EBITDA da Geração Flexível e Clientes diminuiu 5%. O bom desempenho no semestre reflete a melhoria estrutural das receitas de geração flexível (suportadas pelas receitas de bombagem, gás e serviços de sistema), os recursos hídricos acima da média histórica, mas também o impacto negativo dos custos de serviços de sistema superiores ao esperado, necessários para o fornecimento de eletricidade aos clientes finais.

Os custos operacionais líquidos registaram uma redução recorrente de 1%, refletindo o foco contínuo na eficiência operacional. Os custos financeiros líquidos aumentaram 1%, impactados pelo aumento do custo médio da dívida em 20 pontos base, para 5,0%, ainda assim ligeiramente abaixo dos 5,1% registados no primeiro trimestre do ano.

A dívida líquida ascendeu a 17,0 mil milhões de euros, refletindo a execução do plano de investimentos, a geração orgânica de caixa no período e a valorização do real brasileiro (BRL) face ao euro. O pagamento anual de dividendos em caixa, no montante de 848 milhões de euros, ocorreu no segundo trimestre, enquanto os proveitos das operações de rotação de ativos e de tax equity previstos para 2026 deverão concentrar-se na segunda metade do ano.

¹ Inclui capacidade eólica, solar, hídrica e mini-hídrica;
² Exclui impactos não recorrentes, descritos na pág. 7 (EBITDA) e pág. 9 (Resultado Líquido).

Índice

01. Desempenho Financeiro Consolidado



1.1. Decomposição de EBITDA	6
1.2. Rubricas de Resultados abaixo de EBITDA	7
1.3. Atividade de Investimento	8
1.4. Demonstrações de Fluxo de Caixa	9
1.5. Posição Financeira Consolidada	10
1.6. Dívida Financeira Líquida	11

1.1. Decomposição de EBITDA

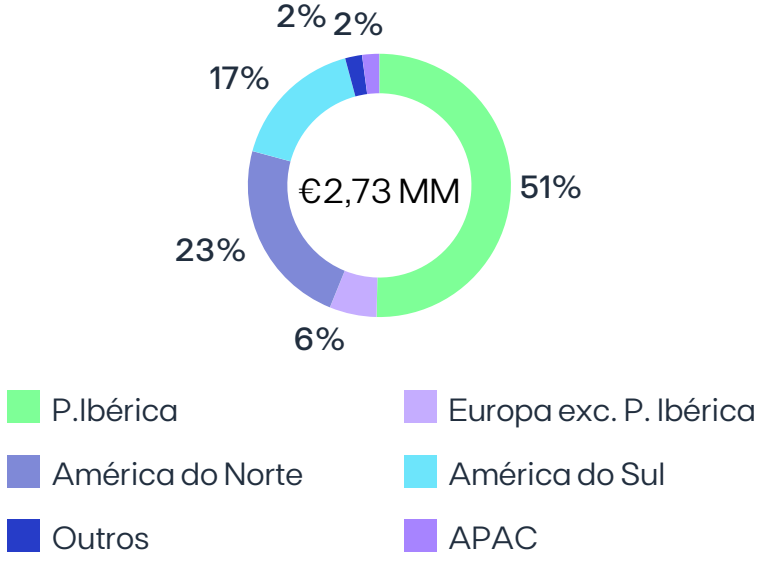
EBITDA Recorrente (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26	2T YoY	
											Δ %	Δ Abs.
Redes de Eletricidade	874	765	+14%	+109	401	364	413	360	438	436	+20%	+72
P. Ibérica	536	462	+16%	+74	228	233	236	235	265	271	+16%	+38
Brasil ¹	338	303	+11%	+34	173	130	177	125	173	165	+27%	+35
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia ²	1.837	1.806	+2%	+31	1.005	801	730	865	934	903	+13%	+101
Eólica, Solar & BESS (EDPR)	1.033	960	+8%	+73	477	483	446	569	489	545	+13%	+62
Geração Flexível & Clientes – Península Ibérica	712	772	-8%	-60	482	290	238	291	397	315	+9%	+25
Geração Flexível & Clientes – Brasil	96	75	+28%	+21	44	31	32	50	49	47	+53%	+16
Outros	-4	—	—	-4	2	-3	14	-45	—	-4	+62%	-2
Atividades Corporativas & Outros	19	27	-32%	-9	19	9	—	62	11	8	-6%	-1
EBITDA Recorrente	2.729	2.598	+5%	+131	1.425	1.174	1.142	1.287	1.382	1.347	+15%	+173
+ Ajustamentos	16	-17	-195%	+32	-4	-13	47	-31	-7	22	—	+35
EBITDA Consolidado	2.745	2.582	+6%	+163	1.421	1.161	1.190	1.256	1.376	1.369	+18%	+208

EBITDA Recorrente (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	1.390	1.442	-4%	-52
Europa exc. P. Ibérica	160	111	+44%	+49
América do Sul	458	391	+17%	+67
América do Norte	636	597	+7%	+39
Ásia-Pacífico	58	26	+122%	+32
Atividades Corporativas & Outros	27	31	-13%	-4
EBITDA Recorrente	2.729	2.598	+5%	+131
+ Ajustamentos	16	-17	-195%	+32
EBITDA Consolidado	2.745	2.582	+6%	+163

EBITDA Recorrente 1H26 por Area de Negócio



EBITDA Recorrente 1H26 por Geografia



¹ Inclui a contribuição da Celesc.
² Números reformulados para 1T25.

1.2. Rubricas de Resultados abaixo de EBITDA

Rubricas de Resultados Abaixo de EBITDA (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26	2Q YoY	
											Δ %	Δ Abs.
EBITDA	2.745	2.582	+6%	+163	1.421	1.161	1.190	1.256	1.376	1.369	+18%	+208
Provisões	-68	-1	—	-67	5	-7	-1	-9	—	-69	-92%	-62
Depreciação, Amortizações e Imparidades	-1.027	-965	+6%	-62	-481	-484	-524	-527	-503	-523	+5%	-39
EBIT	1.650	1.615	+2%	+34	946	670	664	720	873	777	-8%	+107
Resultados Financeiros	-472	-470	+1%	-3	-237	-232	-273	-290	-253	-219	+7%	+13
Juros Financeiros Líquidos	-460	-427	+8%	-33	-217	-210	-247	-253	-226	-234	+4%	-25
Custos Financeiros Capitalizados	36	56	-35%	-20	27	29	25	24	19	17	-30%	-12
Extinção de Passivos de Longo Prazo ¹	-116	-111	+5%	-5	-54	-57	-56	-61	-60	-57	+10%	—
Diferenças Cambiais Líquidas e Derivativos	3	-8	-142%	+12	-1	-7	-11	-6	4	—	—	+7
Outros Itens Financeiros	64	21	—	+43	9	12	16	6	10	55	+5%	+43
Lucro Pré-Impostos	1.177	1.146	+3%	+31	708	437	392	429	620	557	-13%	+120
Imposto de Rendimento	-246	-280	-12%	+34	-179	-101	-129	-160	-138	-108	-23%	-7
Taxa de Imposto Efetiva (%)	21%	24%		-4 p.p.	25%	23%	33%	37%	22%	19%		-4 p.p.
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	-41	-44	-7%	+3	-44	—	—	-1	-41	—	-7%	—
Interesses Não Controláveis (Detalhes Pág. 50)	-158	-113	+41%	-46	-57	-55	-20	-71	-63	-96	+10%	-40
Resultado Líquido (Acionistas da EDP)	732	709	+3%	+23	428	281	243	198	378	354	-12%	+73
- Ajustamentos	-21	-43	-51%	+22	-11	-31	21	-108	-21	—	+81%	+31
Resultado Líquido Recorrente	+753	+752	—	+1	439	312	222	306	399	354	-9%	+42

¹ Inclui "Unwinding" de responsabilidades de médio, longo prazo (parcerias institucionais nos EUA, IFRS-16, provisões para desmantelamento e descomissionamento de centrais, concessões) e juros sobre responsabilidades com fundo de pensões e cuidados médicos.

1.3. Atividade de Investimento

Investim. Operacional (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26
Expansão	1.075	1.457	-26%	-382	755	702	730	880	514	561
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	770	1.203	-36%	-434	660	543	544	663	353	417
Redes de Eletricidade	306	254	+21%	+52	95	158	186	217	161	144
Manutenção	314	242	+30%	+72	121	121	133	219	139	175
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	75	52	+44%	+23	24	28	31	82	30	45
Redes de Eletricidade	239	190	+26%	+49	97	93	102	137	109	130
Investim. Operacional Consolidado	1.390	1.699	-18%	-310	877	823	863	1.099	653	737

 **96%** do Investimento Bruto na Transição Energética

Capex 1S26 por Geografia

Investim. Líquido Cash (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Consolidado	1.390	1.699	-18%	-310
Invest. Financeiro	565	49	—	+516
Encaixe de Rotação de Ativos	-352	-172	+104%	-180
Encaixe Parcerias Institucionais	-181	-132	+38%	-50
Aquisições e Alienações	-87	8	—	-95
Outros ¹	474	410	+16%	+65
Investim. Líquido Cash	1.809	1.862	-3%	-53



¹ Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos, investimento em fundo de maneio relacionado com fornecedores de ativos fixos e outros.

1.4. Demonstrações de Fluxo de Caixa

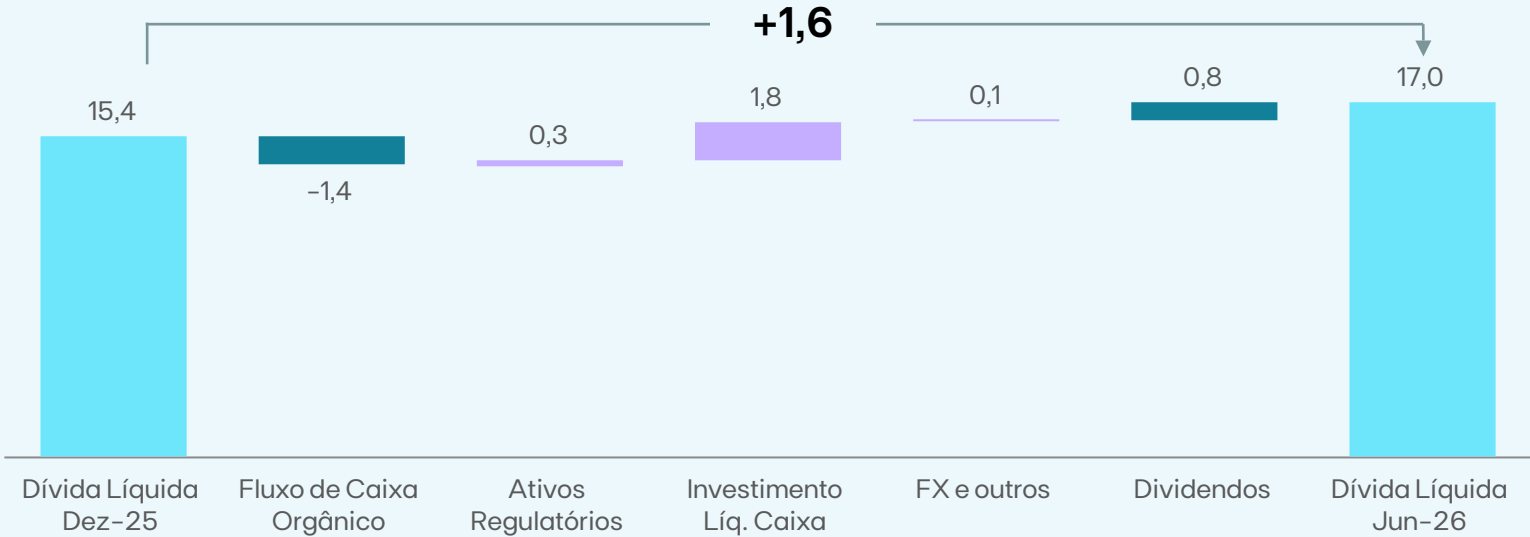
Mapa de Fluxos de Caixa (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Fluxo de Atividades Operacionais ¹	1.794	1.891	-5%	-96
EBITDA	2.745	2.582	+6%	+163
Investim. Fundo de Maneio, Impostos e Outros	-950	-691	+37%	-259
Juros Financeiros Líquidos Pagos	-423	-371	+14%	-51
Pagamentos a Parceiros Institucionais EUA	-62	-81	-23%	+19
Outros	64	34	+86%	+30
Fluxo de Caixa Orgânico	1.373	1.473	-7%	-100
Investim. Líquido Cash	-1.809	-1.862	-3%	+53
Variação de Ativos Regulatórios	-261	-560	-53%	+298
Dividendos pagos a Acionistas EDP	-848	-827	+3%	-21
Variações Cambiais	-251	251	—	-503
Outros	146	-127	—	+273
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	-1.650	-1.651	—	+1

Taxa de Câmbio – Final do Período	Jun-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,14	1,18	-3%	+0,04
BRL/EUR	5,90	6,44	-8%	+0,54

¹ Excluindo Ativos Regulatórios.

Evolução da Dívida Líquida em 1S26

(€ mil milhões)



1.5. Posição Financeira Consolidada

Ativo (€ milhões)	Jun-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Ativos Fixos Tangíveis, líq.	27.294	26.785	+2%	+509
Ativos sob direito de uso	1.104	1.110	-1%	-6
Ativos Intangíveis, líq.	6.147	5.418	+13,5%	+729
Goodwill	3.276	3.263	+0,4%	+14
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (detalhes pág. 49)	2.241	1.768	+27%	+473
Impostos, Diferidos e Correntes	1.936	1.781	+9%	+156
Inventário	543	504	+8%	+40
Outros ativos, líquidos	10.095	10.327	-2%	-232
Depósitos colaterais	78	71	+10%	+7
Caixa e equivalentes de Caixa	3.197	3.930	-19%	-733
Total do Ativo	55.913	54.956	+2%	+956

Capital Próprio (€ milhões)	Jun-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Capitais Próprios Atribuíveis aos Acionistas da EDP	11.511	11.342	+1%	+170
Interesse Não Controláveis (Detalhes Pág. 50)	5.310	5.165	+3%	+146
Total do Capital Próprio	16.821	16.506	+2%	+315

Passivo (€ milhões)	Jun-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira, da qual:	22.667	21.791	+4%	+876
Médio e Longo Prazo	19.052	18.699	+2%	+354
Curto Prazo	3.614	3.092	+17%	+522
Benefícios aos Empregados (detalhe abaixo)	411	423	-3%	-12
Passivo com Invest. Inst. nos EUA	1.164	1.216	-4%	-52
Provisões	1.459	1.391	+5%	+69
Impostos, Correntes e Diferidos	2.513	2.313	+9%	+200
Proveitos Diferidos de Investim. Institucionais	1.757	1.699	+3%	+58
Outros passivos, líquido	9.120	9.617	-5%	-497
dos quais, passivos por locação:	1.229	1.219	+1%	+10
Total do Passivo	39.091	38.450	+1,7%	+641
Total do Capital Próprio e Passivo	55.913	54.956	+2%	+956

Benefícios aos Empregados (€ milhões)	Jun-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	411	423	-3%	-12
Pensões	71	82	-14%	-12
Atos Médicos e outros	340	341	—	—
Impostos Diferidos s/ Benefícios aos Empregados (-)	-109	-98	+10%	-10
Benefícios aos Empregados (líq. de impostos)	303	325 ¹	-7%	-22

Receb. Futuros da Atividade Regulada (€ milhões)	Jun-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair Value"	304	40	—	+264
Portugal	306	58	—	+248
Brasil	-2	-18	-86%	+16
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	-81	-18	—	-63
Receb. Futuros da Atividade Regulada (líq. Imposto)	222	22	—	+201

¹ Valores de Dez-25 reformulados.

1.6. Dívida Financeira Consolidada

Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Jun-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal ¹	22.370	21.418	+4,4%	+952
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e Outros	18.551	17.688	+4,9%	+863
EDP Renewables	1.497	1.459	+3%	+38
EDP Brasil	2.322	2.271	+2%	+50
Juros da dívida a liquidar	315	381	-17%	-66
"Fair Value" (cobertura dívida)	-18	-8	+129%	-10
Derivados associados com dívida ²	15	—	—	+16
Depósitos colaterais associados com dívida	-78	-71	+10%	-7
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	-2.403	-2.429	-1%	+26
Dívida Financeira	20.201	19.290	+5	+910
Caixa e equivalentes de Caixa	3.197	3.930	-19%	-733
EDP S.A., EDP Finance BV, EDP SFE e Outros	2.067	1.884	+10%	+184
EDP Renewables	562	1.199	-53%	-637
EDP Brasil	567	847	-33%	-280
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	—	4	-96	-4
Dívida Líquida do Grupo EDP	17.004	15.357	+11%	+1.647

Linhas de Crédito a Jun-26 (€ milhões)	Montante	Número de Contrapartes	Montante	Maturidade
	Máximo		Disponível	
Linha Crédito "Revolving"	4.250	29	4.250	agosto-29
Linha Crédito "Revolving"	3.000	26	3.000	julho-30
Linhas Crédito Domésticas	270	8	270	Renewable
Progr. de P Comer. Tomada Firme	617	2	—	Fev-28/ Jul-29/ Jan-30/ Jan-31
Total Linhas Crédito & Prog. de P Comer. ³	8.137		7.520	

Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV		
S&P	Moody's	Fitch
BBB/Stable/A-2	Baa2/Stable/P2	BBB/Stable/F2

Rácios de Dívida	Jun-26	Dez-25
Dívida Líquida/EBITDA ⁴	3,5	3,3
FFO / Dívida Líquida	20,4%	20,9%

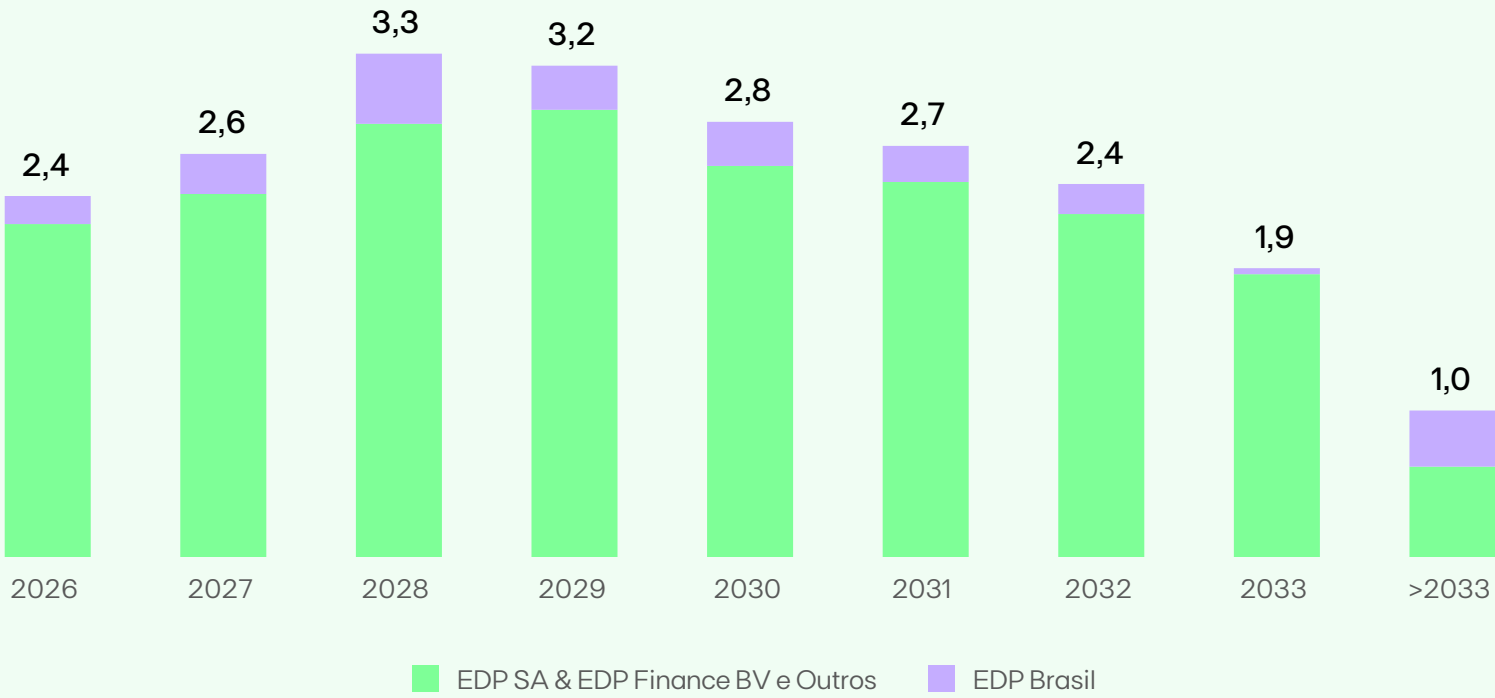
¹ Valor Nominal, incl. 100% das obrigações híbridas. Considera as obrigações híbridas na reset date.

² Fair-value de derivados relacionados com a cobertura de dívida, incluindo juros corridos.

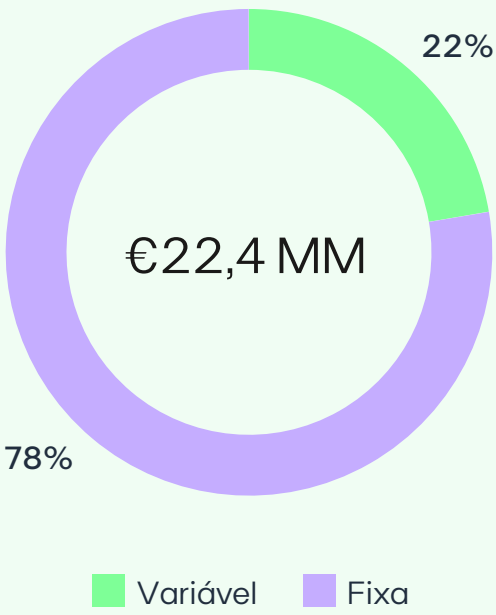
³ Papel Comercial.

⁴ Líquido de ativos regulatórios; Excluindo da dívida líquida 50% da emissão obrigações híbridas (incluindo juros); Com base no EBITDA recorrente dos últimos 12 meses (considerando normalização dos ganhos de transações de rotação de ativos) e inclui passivos por locação (IFRS-16).

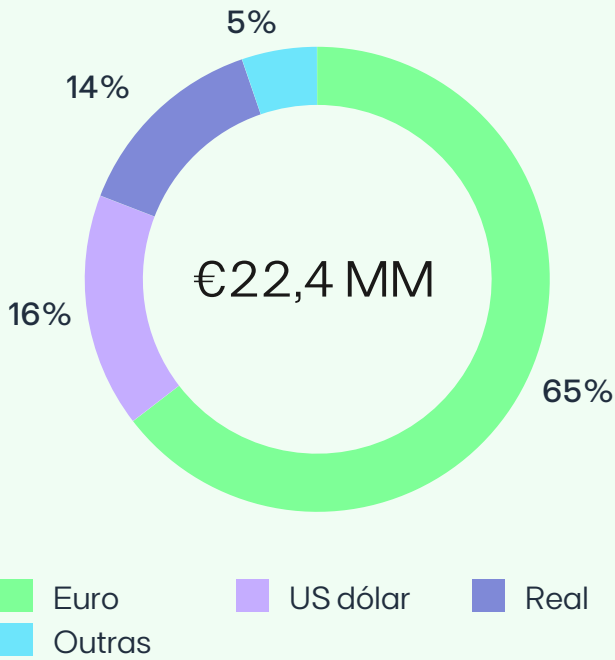
Linhas de Crédito (€ MM) a Jun-26¹



Dívida por tipo de taxa de juro a Jun-26¹



Dívida por tipo de moeda a Jun-26^{1; 2}



¹ Valor Nominal, incluindo 100% das obrigações híbridas. Considera as obrigações híbridas na reset date.
² Após derivados cambiais.

Índice

02. Segmentos de Negócio



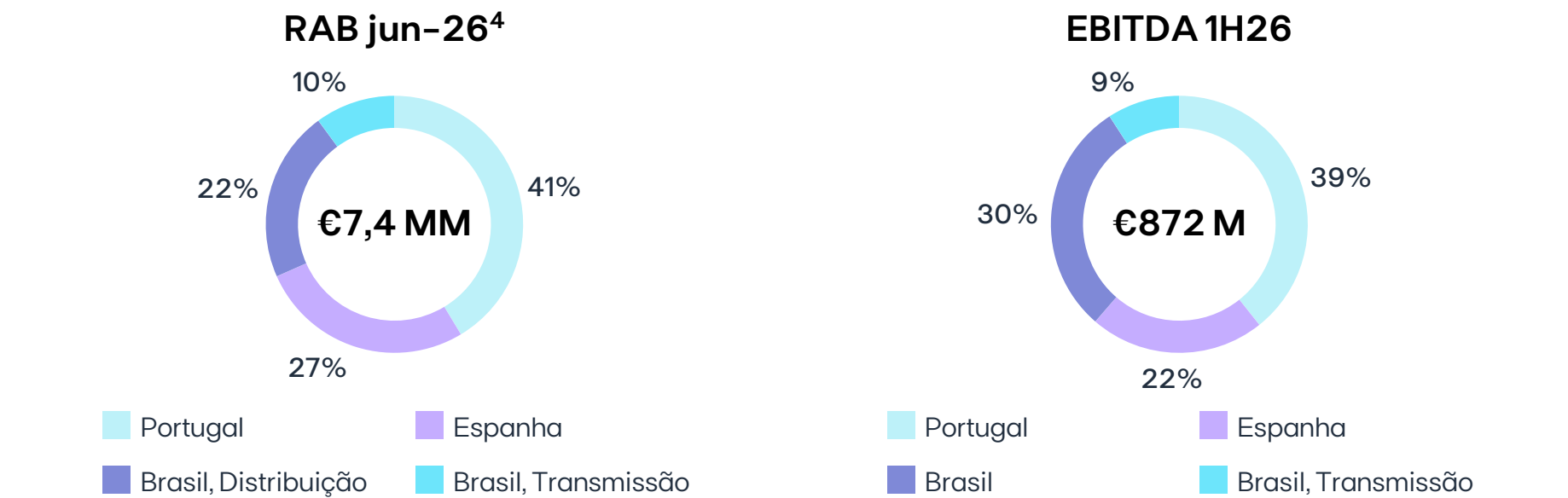
2.1. Redes de eletricidade	14
2.2. Geração Flexível & Clientes	17
2.3. EDP Renewables	29

Central Hidroelétrica de Carrapatelo, Portugal

2.1. Redes de eletricidade: Desempenho Financeiro

Demonstração de Resultados (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.318	1.216	+8%	+103
Custos Operacionais Líq.	-471	-471	—	—
OPEX	-304	-297	2%	-6
Outros Custos Operacionais (líq.)	-168	-174	-3%	+6
Joint Ventures e Associadas ¹	25	21	+21%	+4
EBITDA	872	765	+14%	+107
EBITDA Recorrente	874	765	+14%	+109
Amortizações, imparidade; Provisões	-312	-286	+9%	-27
EBIT	560	480	+17%	+80

Taxa de Câmbio – Média no Período	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,01	6,29	-4%	-0,28



¹ Inclui a contribuição da Celesc.
² FSE + Custos com pessoal.
³ Líquido de subsídios. Inclui €2,8 milhões em aquisição de veículos.
⁴ Portugal considera RAB contabilística.

OPEX & Capex performance	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis ²				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	25	25	-3%	-0,7
Brasil (R\$/ponto de ligação)	114	112	+2%	+2
Investim. Operacional (€ milhões) ³	548	444	+23%	+104
Portugal	251	180	+39%	+71
Espanha	77	81	-5%	-4
Brasil	220	183	+20%	+37
Manutenção	8	9	-11%	-1
Expansão	213	174	+22%	+38
Rede de Distribuição ('000 Km)	393	390	+0,8%	+3,2
Portugal	238	237	+1%	+2
Espanha	53	53	+0,5%	+0,3
Brasil	101	100	+1%	+1

EBITDA Consolidado	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
EBITDA	872	765	+14%	+107
Portugal	342	273	+26%	+70
Espanha	192	189	+2%	+3
Brasil	337	303	+11%	+34

Redes de eletricidade Península Ibérica

Distribuição de Eletricidade em Portugal ¹				
Demonstração de Resultados (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	643	576	+12%	+67
Custos Operacionais Líq.	-300	-304	-1%	+3
OPEX	-149	-154	-3%	+5
Rendas de concessão	-159	-154	+3%	-5
Outros Custos Operacionais (líq.)	7	4	+70%	+3
Joint Ventures e Associadas	—	—	—	—
EBITDA	342	273	+26%	+70
Amortizações, imparidade; Provisões	-161	-147	+10%	-15
EBIT	181	126	+44%	+55
Indicadores Chave	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ milhões)	643	576	+12%	+67
Proveitos Permitidos	640	574	+12%	+66
Outros	2	2	+7%	+0,1
Rede de Distribuição				
Eletricidade distribuída (GWh)	24.552	23.832	+3%	+720
Pontos de ligação (milhares)	6.629	6.572	+1%	+57

Distribuição de Eletricidade em Espanha				
Demonstração de Resultados (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	244	236	+3%	+8
Custos Operacionais Líq.	-52	-47	+10%	-5
OPEX	-60	-56	+8%	-4
Outros Custos Operacionais (líq.)	8	9	-5%	—
Joint Ventures e Associadas	—	—	—	—
EBITDA	192	189	+2%	+3
Amortizações, imparidade; Provisões	-77	-72	+7%	-5
EBIT	116	117	-1,4%	-1,6
Indicadores Chave	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ milhões)	244	236	+3%	+8
Proveitos Permitidos	223	210	+6%	+12
Outros	21	26	-18%	-4.6
Rede de Distribuição				
Eletricidade distribuída (GWh)	6.634	6.852	-3%	-218
Pontos de ligação (milhares)	1.410	1.402	+1%	+8

¹ A atividade de comercialização de último recurso em Portugal é agora considerada em conjunto com as restantes atividades de comercialização.

Redes de eletricidade Brasil

Demonstração de Resultados (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	432	404	+7%	+28
Custos Operacionais Líq.	-120	-121	-1%	+1
OPEX	-95	-87	+8%	-7
Outros Custos Operacionais (líq.)	-25	-33	-25%	+8
Joint Ventures e Associadas ¹	25	21	+21%	+4
EBITDA	337	303	+11%	+34
EBITDA Recorrente	338	303	+11%	+34
Amortizações, imparidade; Provisões	-74	-67	+10%	-7
EBIT	263	236	+11%	+27

Distribuição – Indicadores chave	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Cientes Ligados (Milhares)	4.056	3.976	+2%	+80
EDP São Paulo	2.234	2.193	+2%	+41
EDP Espírito Santo	1.822	1.783	+2%	+39
Eletricidade distribuída (GWh)	15.645	15.143	+3%	+502
Cientes regulados	7.467	7.383	+1%	+84
Cientes em mercado livre	8.178	7.761	+5%	+418
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7%	7%	—	—
EDP Espírito Santo	11%	11%	—	—
Margem Bruta (€ milhões)	355	334	+6%	+21
Receitas reguladas	316	284	+11%	+32
Outros	40	50	-21%	-11
EBITDA (€ milhões) ²	232	225	+3%	+8
EDP São Paulo	128	128	—	—
EDP Espírito Santo	104	97	+7%	+7

¹ Inclui a contribuição da Celesc.

² Exclui a contribuição da Celesc.

Transmissão – Indicadores chave (€ Milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	33	64	-49%	-32
Receitas	186	144	+29%	+42
Receitas de construção	206	8	—	+198
Receitas financeiras	34	94	-63%	-60
Outros	-55	41	—	-96
Margem Bruta	76	69	+10%	+7
EBITDA	80	58	+38%	+22
EBIT	75	54	+40%	+21



Duas concessões de distribuição, ambas 100% detidas pela EDP Brasil: EDP ES, no Espírito Santo, com período regulatório de 5 anos, cuja última revisão ocorreu em ago-25; EDP SP, em São Paulo; com período regulatório de 4 anos, com renovação prevista em out-27. O WACC regulado está definido em 8.12%.

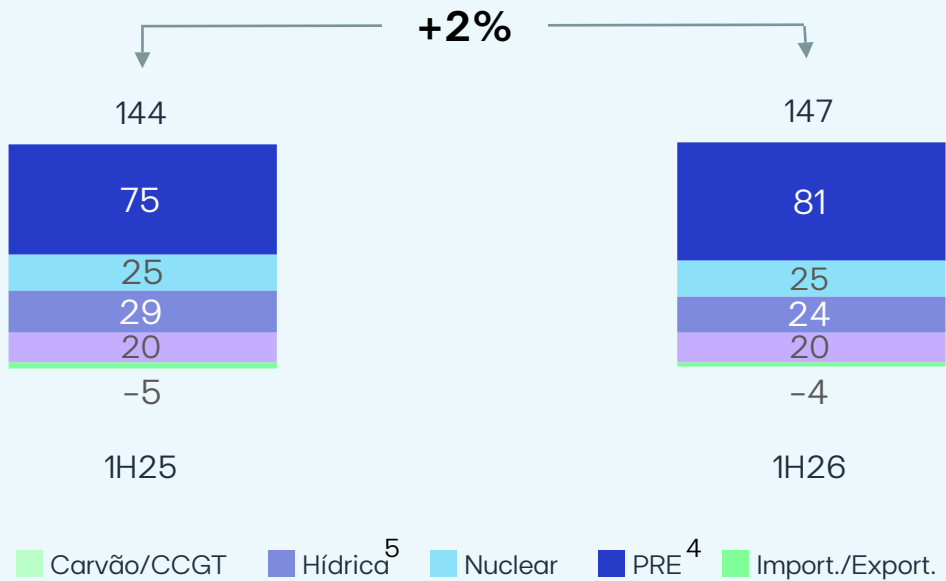


A EDP opera a 100% os Lotes 1, 2 e EDP Goiás, e encontra-se a desenvolver quatro outros projetos: os Lotes 2, 7 e 13, adjudicados no Leilão 1/2024, e o Lote 5, adjudicado no Leilão 4/2025.

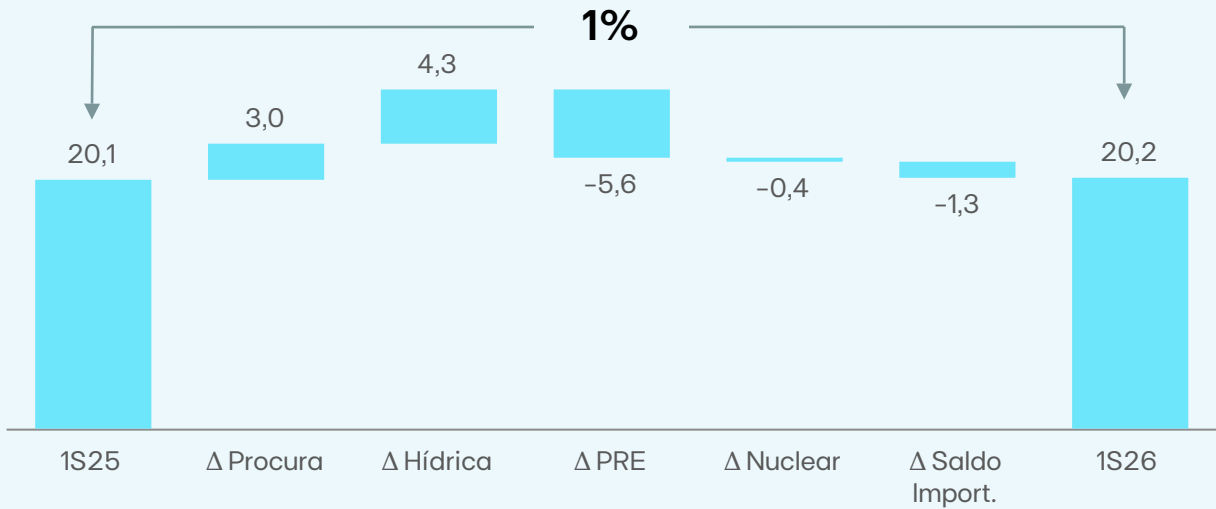
2.2. Geração Flexível & Clientes

Geração Flexível & Clientes Península Ibérica

Procura de Eletricidade Bruta, TWh⁶



Procura Residual Térmica, TWh



Fontes: EDP, REN, REE;

¹ Média do período

² O preço final reflete o preço à vista e os custos do sistema (restrições e serviços de sistema)

³ Inclui mini-hídricas FiT

⁴ Regime especial de produção, nomeadamente eólico, solar e cogeração

⁵ Líquida de bombagem

⁶ Valores do 1S25 atualizados com base à informação pública mais recente

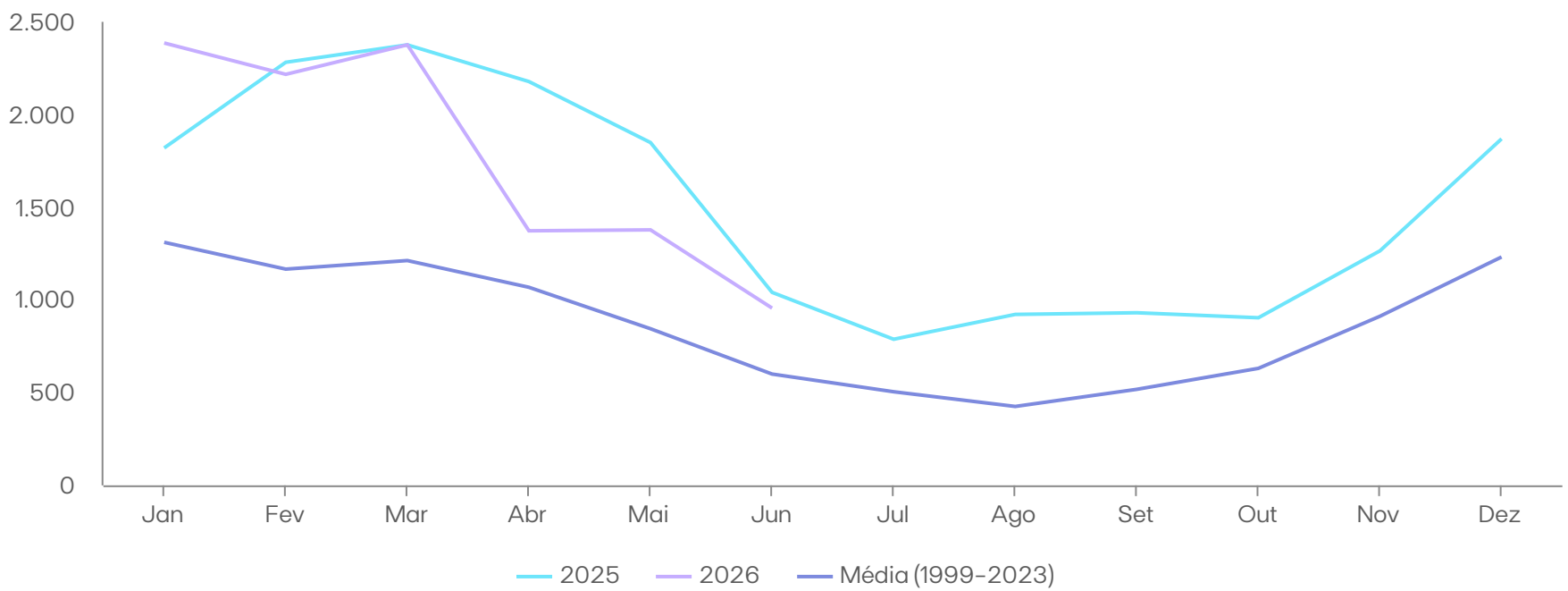
Principais Fatores ¹	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	50	62	-19%	-12
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh ²	71	80	-11%	-9
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	57	63	-9%	-6
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	76	71	+7%	+5
Mibgas, €/MWh	42	41	+4%	+2
TTF, €/MWh	43	40	+6%	+2

Dados operacionais hídrica	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	5.519	5.522	—	-3
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	19%	41%	-54%	-0,20
Geração (GWh)	6.611	7.287	-9%	-677
Geração líquida ³	5.458	6.183	-12%	-725
Bombagem	1.152	1.104	+4%	+48

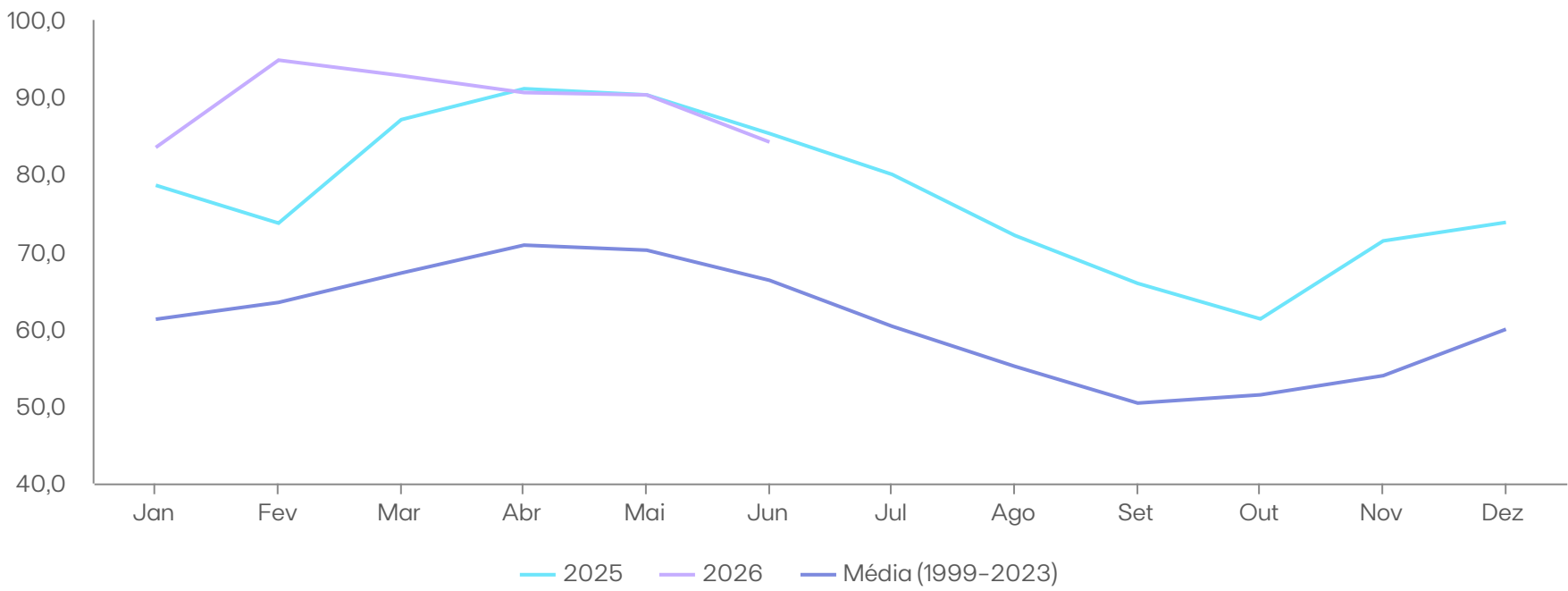
Dados-chave de Posição Financeira (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.016	1.110	-8%	-94
EBITDA	709	769	-8%	-60
EBITDA Recorrente	712	772	-8%	-60
EBIT	560	681	-18%	-121

O segmento de Geração Flexível & Clientes na P. Ibérica inclui 3.8GW de capacidade instalada térmica, ~4.2M clientes de eletricidade e atividades de gestão de energia na Península Ibérica.

Geração Hídrica em Portugal vs. média histórica, GWh



Reservatórios em Portugal vs. média histórica, %



Comercial. – Fatores chave e financeiros	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4.210	4.278	-2%	-68
Portugal – Liberalizado	3.415	3.436	-1%	-20
Portugal – Regulado	779	829	-6%	-50
Espanha – Liberalizado	16	14	+15%	+2
Gás	542	555	-2%	-12
Portugal – Liberalizado	437	445	-2%	-8
Portugal – Regulado	104	107	-3%	-4
Espanha – Liberalizado	2	3	-13%	-0,3
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	14%	-1%	—
Rácio de serviços por contrato (%) ¹	44%	40%	+11 pp	+4
Volume de eletricidade vendida (GWh)	14.800	13.853	+7%	+947
Liberalizado – Residencial	3.746	3.593	+4%	+153
Liberalizado – Industrial	9.903	9.004	+10,0%	+899
Regulado	1.151	1.256	-8%	-105
Volume de gás vendido (GWh)	4.859	1.984	+145%	+2.876
Liberalizado – Residencial	455	466	-2%	-11
Liberalizado – Industrial	4.101	1.234	—	+2.867
Regulado	303	283	+7%	+20
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	361	336	+7%	+25
Adições year-to-date ²	33	70	-52%	-37
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#)	4.378	3.426	+28%	+952
Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	192.648	167.405	+15%	+25.243

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Geração (GWh)	2.732	3.360	-19%	-628
CCGT	2.615	3.008	-13%	-393
Carvão	117	346	-66%	-230
Outros ³	—	5	-100%	-5
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	21%	24%	-13%	-3
Carvão	8%	9%	-11%	-1

O nosso portfólio de geração térmica na Península Ibérica integra um total de 3.8 GW de capacidade instalada, que desempenha um papel ativo em assegurar o fornecimento de energia: 76 % em CCGT, 24% em carvão.

¹ Inclui apenas Portugal
² P. Ibérica, incluindo instalações "As-a-service" e transacional
³ Inclui cogeração

Geração Flexível & Clientes Brasil

Comerc. e GE – Indicadores chave	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	14.166	17.400	-19%	-3.234
Demonstração de Resultados (€ milhões) ¹	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	110	81	+36%	+29
OPEX	-14	-13	+5%	-1
Outros Custos Operacionais (líq.)	-1	1	—	-3
Joint Ventures e Associadas	1	9	-94%	-8
EBITDA	95	75	+28%	+21
EBITDA Recorrente	96	75	+28%	+21
EBIT	68	54	+25%	+14
Hídrica – Indicadores Chave	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	—	—
Geração (GWh)	2.645	2.441	+8%	+204
PLD	258	188	+37%	+70
Factor médio de utilização (%)	43%	40%	—	+3
GSF ²	96%	102%	—	-6
Preço médio de venda (R\$/MWh)	332	219	+51%	+113

Hídrica – Indicadores Financeiros (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	87	63	+38%	+24
EBITDA	83	62	+35%	+22
Lajeado & Investco	60	54	+11%	+6
Peixe Angical	23	7	—	+16
Joint Ventures e Associadas e Ajustamentos	1	1	-16%	—
EBIT	68	47	+45%	+21

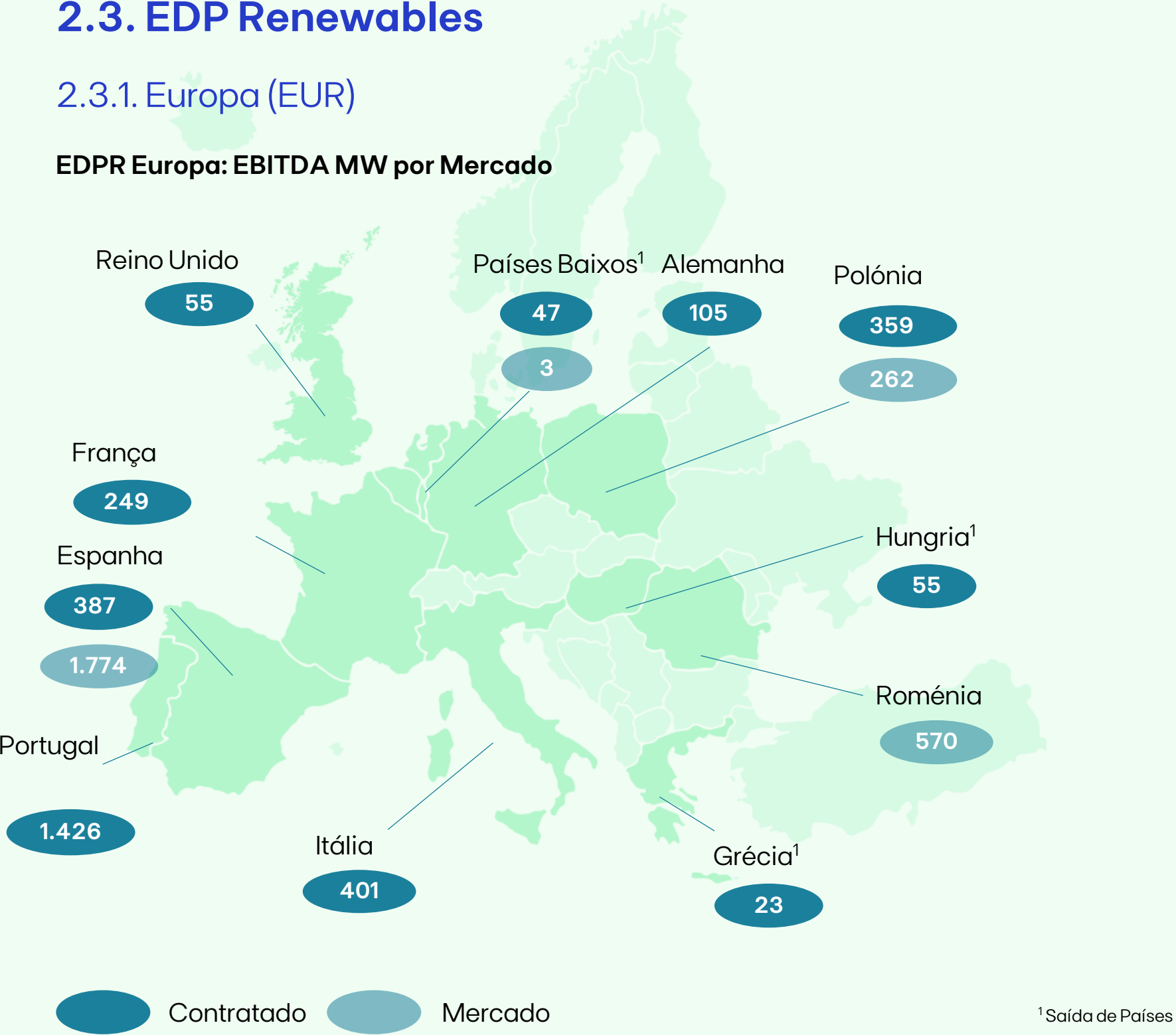
Taxa de Câmbio – Média no Período	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	6,01	6,29	-4	-0,3

¹ Para efeitos de reporte do Grupo, as rubricas referentes à Holding e outras atividades da EDP Brasil são distribuídas pelos segmentos de negócio.
² GSF "Generation Scale Factor" reflete o total de geração (real) sobre o volume de garantia física no sistema (quando tem elevada sazonalidade numa base trimestral).

2.3. EDP Renewables

2.3.1. Europa (EUR)

EDPR Europa: EBITDA MW por Mercado



Rácios eficiência	1S26	1S25	Δ YoY %
Core Opex/MW méd. anualizado (€m)	55,4	54,5	+2%

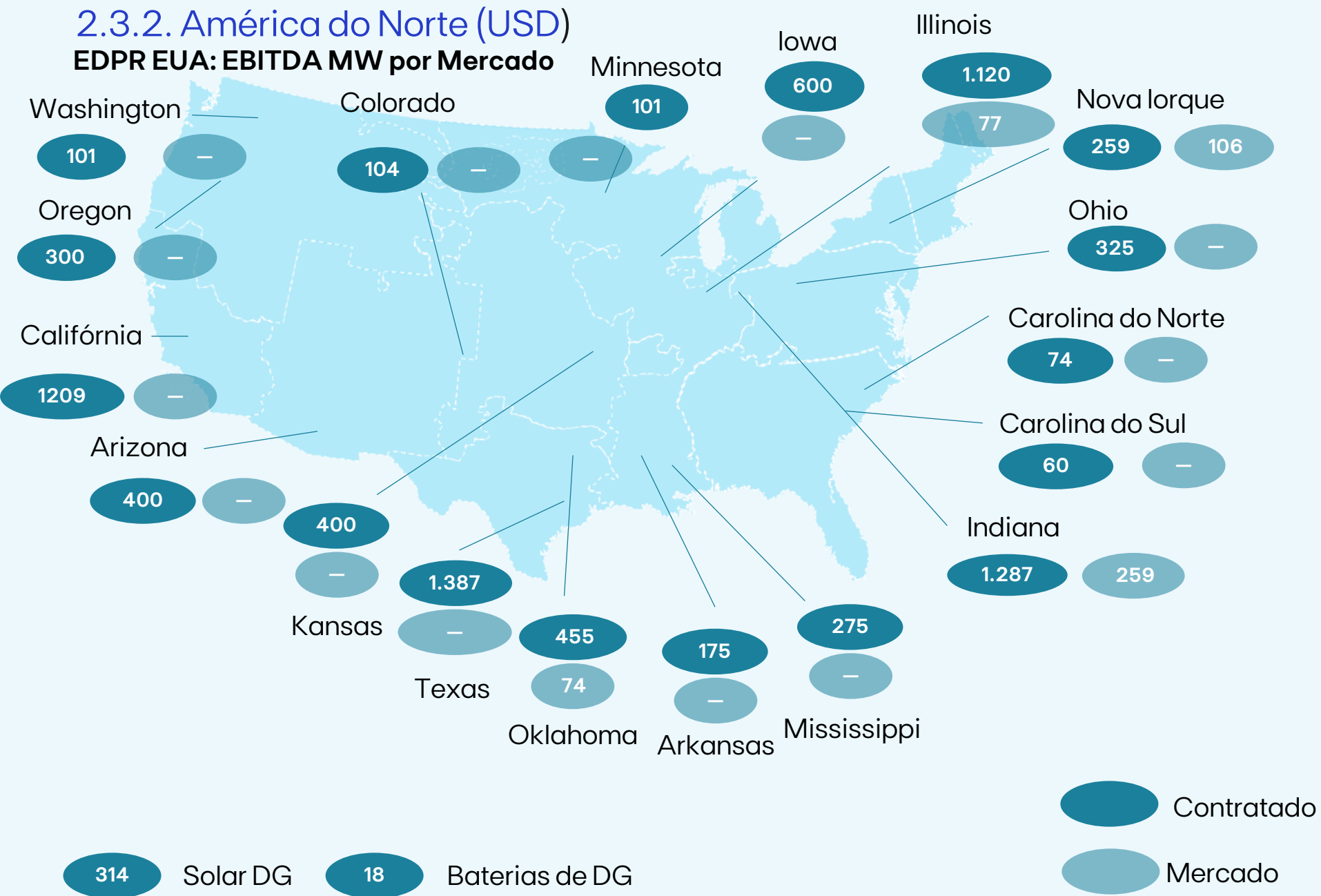
Demonstração de Resultados (€M)	1S26	1S25	Δ YoY %
Receitas	414	503	-18%
Outros custos operacionais líquidos	41	-36	—
Custos Operacionais	-156	-156	—
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-134	-118	+13%
Custos com pessoal (CP)	-22	-37	-40%
Ganhos/(perdas) em associadas	0,5	0,4	+18%
EBITDA	299	312	-4%
EBITDA/Receitas	72%	62%	+10 pp
Provisões	-0,13	-0,20	-36%
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-134	-140	-4%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	0,3	0,3	—
EBIT	164	172	-5%

Indicadores Operacionais												
	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)		
	1S26	1S25	Δ YoY	1S26	1S25	Δ YoY	1S26	1S25	Δ YoY %	1S26	1S25	Δ YoY %
Espanha	2.161	2.272	-110	23,1%	23,4%	—	2.111	2.211	-5%	55,2	68,7	-20%
Portugal	1.426	1.413	+13	27,5%	26,2%	+1 pp	1.696	1.531	+11%	72,5	79,0	-8%
França	249	291	-42	19,5%	20,0%	-1 pp	205	234	-12%	61,9	72,9	-15%
Bélgica	—	11	-11	—	23,6%	—	—	10	—	—	72,3	—
Polónia	621	621	—	21,1%	26,2%	-5 pp	563	674	-16%	88,6	99,3	-11%
Roménia	570	570	—	23,1%	24,4%	-1,3 pp	560	563	-1%	107,0	112,5	-5%
Itália	401	572	-171	21,5%	24,1%	-2,58 pp	379	393	-4%	112,4	110,1	+2%
Grécia ¹	23	150	-127	—	18,7%	—	—	102	—	—	76,3	—
UK	55	5	+50	27,2%	19,3%	+8 pp	5	4	+41%	171,2	182,9	-6%
Hungria	74	74	—	19,0%	—	—	45	17	+166%	85,4	35	+143%
Países Baixos ²	49	49	—	—	—	—	33	26	+25%	60,2	70,0	-14%
Alemanha ²	105	—	+105	13,6%	—	—	58	—	—	69,3	35	+98%
Europa	5.735	6.026	-291	23,6%	24,2%	-1 pp	5.656	5.766	-2%	73,3	82,4	-11%

Interesses não controláveis (MW líq.)	1S26	1S25	Δ YoY	Equity MWs	1S26	1S25	Δ YoY
Espanha	83	83	—	Espanha	119	120	-1
Portugal	360	354	+6	Portugal	28	28	—
Resto da Europa	46	46	—	Resto da Europa	749	652	+98
Europa	490	484	+6	Europa	896	800	+96

¹ Projeto na Grécia em fase de teste.

² Fator de utilização dos Países Baixos e Alemanha não reportados dada a imaterial contribuição no período.



Demonstração de Resultados (\$M)	1S26	1S25	Δ YoY %
Receitas e custos com vendas de eletricidade	683	623	+10%
Proveitos com Parcerias Institucionais	304	239	+27%
Receitas	988	863	+14%
Outros custos operacionais líquidos	-64	-33	+94%
Custos Operacionais	-203	-199	+2%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-138	-133	+3%
Custos com pessoal (CP)	-65	-66	-1%
Ganhos/(perdas) em associadas	21	21	—
EBITDA	742	652	+14%
EBITDA/Receitas	75%	76%	-0,4 pp
Provisões	—	—	—
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-373	-339	+10%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	13	18	-29%
EBIT	382	331	+15%

FX (€/ \$)	1S26	1S25	Δ YoY %
Final do Período	1,14	1,17	(3%)
Média	1,17	1,09	+7%

Rácios eficiência	1S26	1S25	Δ YoY %
Core Opex/MW méd. anualizado (\$m)	40,7	44,1	-8%

Indicadores Operacionais												
	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda (\$/MWh)		
	1S26	1S25	Δ YoY	1S26	1S25	Δ YoY	1S26	1S25	Δ YoY %	1S26	1S25	Δ YoY %
EUA	9.481	8.680	+801	33,8%	34,7%	-1 pp	12.728	11.843	+7%	50	48	+4%
Canadá	130	130	—	35,3%	38,4%	-3 pp	200	217	-8%	65	65	+1%
México	496	496	—	33,6%	30,6%	+3 pp	730	670	+9%	54	56	-3%
América do Norte	10.106	9.305	+801	33,8%	34,5%	-1 pp	13.657	12.730	+7%	50	49	+3%

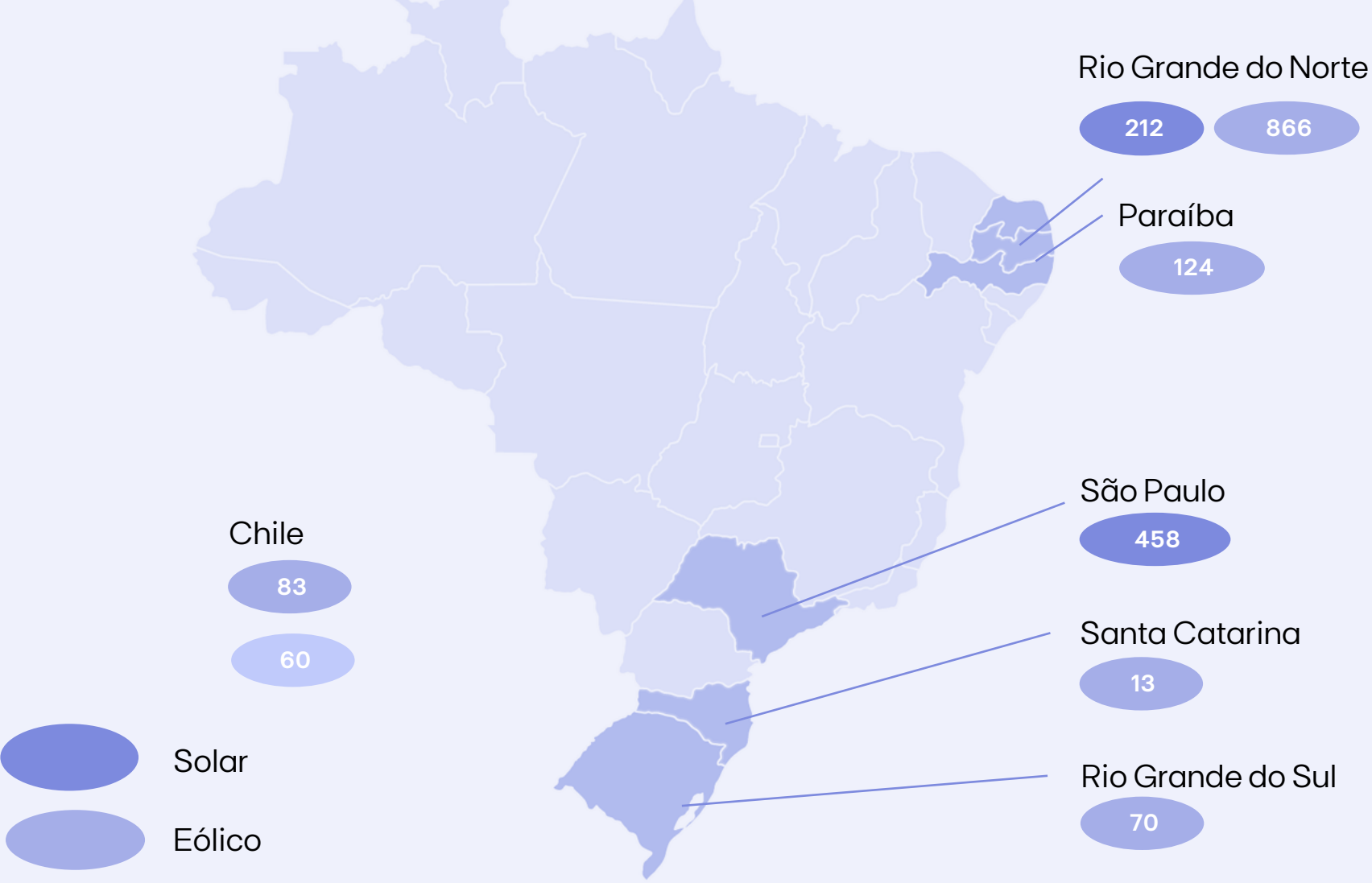
Interesses não controláveis (MW líq.)	1S26	1S25	Δ YoY
EUA	2.032	1.287	+745
Canadá	65	65	—
México	98	98	—
América do Norte	2.195	1.449	+745

Equity MWs	1S26	1S25	Δ YoY
EUA	641	641	—
Canadá	59	59	—
México	—	—	—
América do Norte	701	701	—

MW por Incentivo	1S26	1S25	Δ YoY
MW com PTCs	2.828	3.030	-202
MW com ITCs	2.819	2.176	+643
MW com Cash Grant e Self Shelter	1.014	1.014	—

2.3.3. América do Sul (EUR)

EDPR América do Sul: EBITDA MW por Mercado



FX (€/ \$R)	1S26	1S25	Δ YoY %
Final do Período	5,90	6,44	-8%
Média	6,01	6,29	-4%

Rácios eficiência	1S26	1S25	Δ YoY %
Core Opex/MW méd. anualizado (€m)	25,3	27,7	-8%

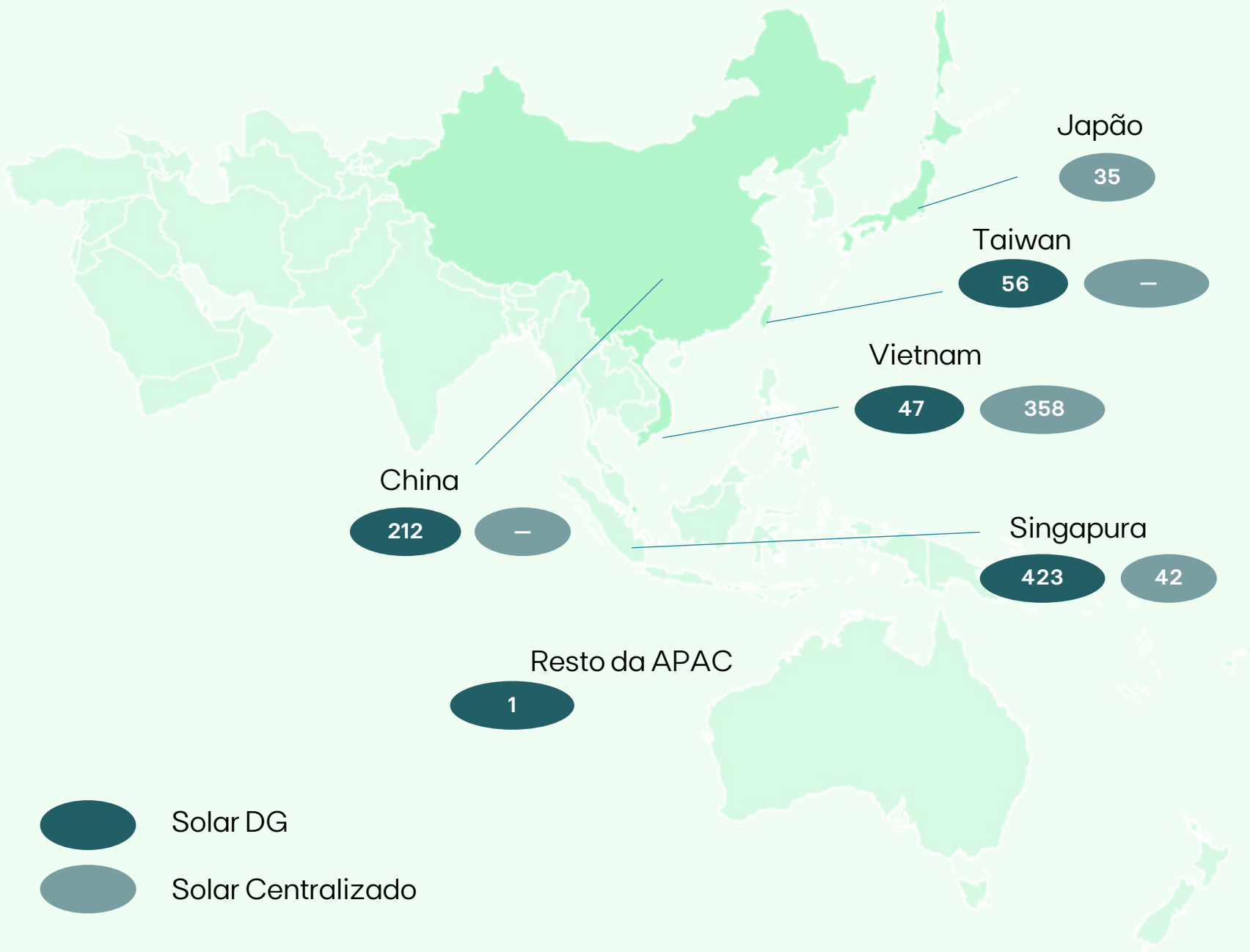
Demonstração de Resultados (€M)	1S26	1S25	Δ YoY %
Receitas	58	49	+18%
Outros custos operacionais líquidos	-1	-2	-55%
Custos Operacionais	-23	-22	+5%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-19	-18	+7%
Custos com pessoal (CP)	-4	-4	-3%
Ganhos/(perdas) em associadas	—	—	—
EBITDA	34	25	+35%
EBITDA/Receitas	59%	51%	+7 pp
Provisões	2,5	-0,2	—
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-23	-16	+44%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	—	—	—
EBIT	13	9	+51%

Indicadores Operacionais												
	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)		
	1S26	1S25	Δ YoY	1S26	1S25	Δ YoY	1S26	1S25	Δ YoY %	1S26	1S25	Δ YoY %
Brasil	1.743	1.643	+100	24,1%	31,0%	-7 pp	1.812	1.862	-2,7%	35,3	29,9	+18%
Chile	143	83	+60	18,2%	16,3%	+2 pp	64	58	+10%	41,4	20,6	+101%
América do Sul	1.886	1.726	+160	23,8%	30,1%	-6 pp	1.877	1.920	-2,3%	35,5	29,6	+20%

Interesses não controláveis (MW líq.)	1S26	1S25	Δ YoY
Brasil	162	162	—
Chile	—	—	—
América do Sul	162	162	—

2.3.4. APAC (EUR)

EDPR APAC: EBITDA MW por Mercado



Rácios eficiência	1S26	1S25	Δ YoY %
Core Opex/MW méd. anualizado (€m)	37,3	48,1	-23%

Demonstração de Resultados (€M)	1S26	1S25	Δ YoY %
Receitas	75	69	+9%
Outros custos operacionais líquidos	29	-15	—
Custos Operacionais	-22	-25	-13%
Fornecimentos e serviços externos (FSE)	-12	-12	-2%
Custos com pessoal (CP)	-10	-13	-24%
Outros custos operacionais	24	-16	—
Ganhos/(perdas) em associadas	0,14	-3	—
EBITDA	83	26	—
EBITDA/Receitas	110%	38%	+73 pp
Provisões	-61	—	—
Depreciações, Amortizações e Imparidades	-27	-27	+3%
Amortização dos proveitos diferidos (gov. grants)	0,1	0,08	+64%
EBIT	-6	-1	—

Indicadores Operacionais												
	EBITDA MW			Fator Utilização			Geração (GWh)			Preço Médio de Venda (€/MWh)		
	1S26	1S25	Δ YoY	1S26	1S25	Δ YoY	1S26	1S25	Δ YoY %	1Q26	1Q25	Δ YoY
Vietname	405	402	+3	23,5%	21,5%	+2 pp	410	373	+10%	72,7	78,4	-7%
Singapura	465	389	+76	16,0%	13,0%	+3 pp	284	209	+36%	110,6	105,6	+5%
RdAPAC	304	266	+38	14,4%	15,3%	-1 pp	191	172	+11%	75,6	72,4	+4%
APAC	1.174	1.058	+116	18,4%	16,9%	+2 pp	884	754	+17%	85,5	84,6	+1%

Interesses não controláveis (MW líq.)	1S26	1S25	Δ YoY	Equity MWs	1S26	1S25	Δ YoY
Vietname	62	62	—	Vietname	—	—	—
Singapura	—	—	—	Singapura	—	—	—
RdAPAC	10	13	-2	RdAPAC	6	7	-1
APAC	72	74	-2	APAC	6	7	-1

Índice

03. Desempenho ESG



3.1. Ambiental	30
3.2. Social	32
3.3. Governança	33
3.4. Classificações ESG	35

Central Hidroelétrica de Carrapatelo, Portugal

3. Desempenho ESG

3.1. Ambiental

Descarbonização	Unidade	1S26	1S25	Δ
Emissões				
Emissões totais (âmbitos 1 e 2)	ktCO ₂ e	1.346	1.734	-22%
Emissões de CO2 de âmbito 1	ktCO ₂ e	1.176	1.574	-25%
Emissões de CO ₂ de âmbito 2 ¹	ktCO ₂ e	169	159	+6%
Intensidade das emissões de âmbito 1 e 2	gCO ₂ /kWh	39	50	-23%
Emissões evitadas	ktCO ₂ e	16.446	17.131	-4%
Portefólio de baixo carbono				
Geração renovável	%	92%	90%	+2,1pp
Receitas provenientes de carvão	%	0,3%	0,4%	-0,1pp
Receitas provenientes de combustíveis fósseis	%	2,5%	4,7%	-2,2 pp
Soluções de baixo carbono				
Solar DG – capacidade instalada ²	Mw	1.710	1.541	+11%
Pontos de carregamento elétricos ³	#	14.950	12.422	+20%
Clientes com soluções de mobilidade elétrica	#	192.648	167.405	+15%

Planeta	Unidade	1S26	1S25	Δ
Circularidade				
Resíduos gerados	kt	52	35	+48%
Resíduos perigosos	kt	2	6	-59%
Resíduos não perigosos	kt	49	29	+68%
Resíduos recuperados	%	95%	86%	+8,9 pp
Resíduos perigosos recuperados	%	94%	92%	+2 pp
Resíduos não perigosos recuperados	%	96%	85%	+11 pp
Água				
Total de água doce captada	10 ³ m ³	1.819	3.147	-42%
Consumo total de água doce	10 ³ m ³	1.193	2.180	-45%
Gestão ambiental				
CAPEX ambiental	€M	27	40	-33%
OPEX ambiental	€M	97	147	-34%
Multas e penalidades ambientais	€M	—	—	—

¹ Emissões de âmbito 2 de acordo com a metodologia *location-based* do Protocolo GHG;
² Capacidade "as-a-service";
³ Inclui pontos de carregamento públicos, privados e instalados dentro das instalações da EDP.

Proteger a biodiversidade através da restauração de ecossistemas e de parcerias locais

A EDP reforçou o seu compromisso com a conservação da biodiversidade e com uma gestão ambiental responsável ao apoiar a **recuperação do Refúgio Nacional de Vida Selvagem de White River, no Arkansas**, EUA, uma das áreas ecologicamente mais relevantes do Vale Aluvial do Mississippi.

Desenvolvido através de um **esforço colaborativo que envolve organizações de conservação, entidades públicas e parceiros locais**, o projeto centra-se na recuperação e valorização de habitats florestais e zonas húmidas essenciais para aves aquáticas, aves limícolas, aves pernaltas e outras espécies dependentes destes ecossistemas.

A iniciativa inclui melhorias nas infraestruturas de gestão da água, contribuindo para criar as condições necessárias à preservação da biodiversidade e ao reforço da resiliência destes habitats a longo prazo.

O Refúgio Nacional de Vida Selvagem de White River constitui uma das maiores áreas remanescentes de floresta madura de folhosas de planície inundável da região, desempenhando um **papel fundamental na conservação da vida selvagem e apoiando atividades recreativas** que contribuem para o desenvolvimento das comunidades e economias locais.

Esta iniciativa complementa a presença consolidada da EDP no Arkansas, onde a empresa desenvolve e opera projetos de energias renováveis que contribuem para a transição energética e para o desenvolvimento económico da região.

Ao apoiar a proteção e recuperação de habitats naturais em paralelo com a expansão da energia limpa, a EDP continua a promover uma abordagem integrada à sustentabilidade, **criando valor partilhado para as comunidades e contribuindo para salvaguardar a biodiversidade para as gerações futuras.**



3.2. Social

Pessoas	Unidade	1S26	1S25	Δ
A equipa				
Colaboradores	#	11.625	12.272	-5%
Rotatividade ¹	%	6%	6%	-0,2 pp
Mulheres	%	29%	29%	-0,2 pp
Mulheres em cargos de liderança	%	27%	26%	0 pp
Formação				
Investimento em formação por colaborador	€/p	197	116	70%
Horas de formação por colaborador	h/p	10	7	40%
Colaboradores que receberam formação	%	91%	88%	+4 pp
Prevenção e Segurança				
Acidentes fatais ²	#	2	0	-
Acidentes com ferimentos graves ²	#	1	3	-67%
Acidentes com dias perdidos ²	#	51	49	4%
Taxa de frequência ³	x	1,4	1,4	+3%
Colaboradores EDP	x	1,1	2,0	-44%
Prestadores de serviços	x	1,6	1,1	+45%
Taxa de gravidade ⁴	x	100	74	+35%
Colaboradores EDP	x	100	80	+25%
Prestadores de serviços	x	100	71	+41%

Comunidades	Unidade	1S26	1S25	Δ
Impacto Social				
Investimento social	€M	12	10	13%
Colaboradores que participaram em voluntariado	%	14%	6%	+8 pp
Horas de trabalho usadas para voluntariado	h	10.736	4.715	+128%

Fornecedores	Unidade	1S26	1S25	Δ
Compras com Due Diligence de ESG	%	77%	NA	-

Celebrar 50 anos com um movimento global em benefício das comunidades

Ao assinalar o seu 50.º aniversário, a EDP optou por celebrar não apenas a sua história, mas também as comunidades que fizeram parte dela. Através da iniciativa “Time to Give Back”, colaboradores, familiares, amigos e parceiros uniram-se em torno de um propósito comum: impacto social e ambiental positivo.

O que começou como o desafio de dedicar 50.000 horas de voluntariado e envolvimento comunitário até 30 de junho evoluiu para **uma das maiores iniciativas coletivas da história da EDP**. A adesão superou as expectativas, com os participantes a contribuírem com mais de 63.000 horas em dezenas de países, através de mais de 200 iniciativas de apoio a comunidades locais e causas ambientais.

Desde ações de proteção ambiental e projetos de inclusão social a programas educativos, voluntariado baseado em competências e iniciativas de angariação de fundos para a comunidade, a campanha demonstrou como **a ação coletiva pode gerar um impacto significativo**. Ao capacitar as equipas locais para responder às necessidades específicas das suas comunidades, a EDP transformou um marco corporativo num legado duradouro de envolvimento, solidariedade e responsabilidade partilhada.

A iniciativa reflete o **compromisso de longa data da EDP com a criação de valor para além da energia, reforçando uma cultura de voluntariado** que faz parte da empresa há mais de 15 anos e destacando o papel fundamental que colaboradores, parceiros e comunidades desempenham na construção de um futuro mais inclusivo e sustentável.

¹ A rotatividade é calculada como: saídas/colaboradores;
² Inclui dados de colaboradores e PSE, excluindo acidentes de deslocação;
³ Taxa de frequência calculada como [#Nº de lesões no trabalho com dias de trabalho perdidos/Horas trabalhadas * 1.000.000];
⁴ Taxa de gravidade calculada como [#Nº de dias de trabalho perdidos devido a lesões no trabalho/Horas trabalhadas * 1.000.000].

3.3. Governança

Remuneração

KPIs da remuneração variável – componente anual da Política de Remuneração do Conselho de Administração Executivo

KPI		Descrição	Peso	Comparativo	Objetivo [Min – Max]	Resultado 2025	Desempenho [85% – 120%]
Componente Quantitativa (80%)	Crescimento – <i>Earnings per share</i> recorrente	Comparação do resultado líquido por ação recorrente do ano em avaliação com o objetivo anteriormente definido no orçamento anual objeto de parecer prévio favorável do Conselho Geral e de Supervisão	20%	Orçamento 2025	0,29 [85% – 120%]	0,31	107%
	Remuneração acionista – <i>Total shareholder return vs Eurostoxx utilities</i>	Comparação da rentabilidade para os acionistas da EDP em mercado (TSR) com a TSR de um índice de referência, o <i>Eurostoxx utilities</i> (SX6E, que inclui as principais empresas do setor de <i>utilities</i> da zona Euro)	20%	SX6E	100% [85% – 120%]	92%	92%
	Solidez do balanço – <i>Funds from operations / Net Debt</i>	Comparação do rácio entre Funds from operations e dívida líquida com o objetivo anteriormente definido no orçamento anual aprovado pelo Conselho Geral e de Supervisão	10%	Orçamento 2025	17,3% [85% – 120%]	21,3%	120%
	Eficiência operacional – <i>Cash OPEX</i> recorrente	Comparação entre o cash OPEX recorrente alcançado no ano em avaliação com o mesmo indicador considerado no orçamento anual aprovado pelo Conselho Geral e de Supervisão	10%	Orçamento 2025	€2.199M [85% – 120%]	€2.134M	103%
		Resultados do Dow Jones Sustainability Index	8%	Evolução anual dos índices e estudos	100% [85% – 120%]	100%	100%
		Desempenho no estudo anual de clima de colaboradores	6%		100% [85% – 120%]	100%	100%
		Desempenho no índice de satisfação de clientes.	6%		100% [85% – 120%]	109%	109%

KPI		Descrição	Peso	Comparativo
Componente Qualitativa (20%)	Avaliação Individual de Desempenho	Avaliação qualitativa individualizada efetuada pela Comissão de Vencimentos do Conselho Geral e de Supervisão, tendo por base o desempenho individual de cada um dos membros do Conselho de Administração Executivo, e após consulta a este órgão, com base nos seguintes indicadores: - Implementação do Plano de Negócio no ano (25%) - Gestão de equipas (25%) - Trabalho em equipa (25%) - Gestão de <i>stakeholders</i> (25%)	20%	–

Instrumentos financeiros

Instrumentos financeiros detidos pelos membros do Conselho de Administração Executivo

Os instrumentos financeiros detidos ou imputáveis aos membros do Conselho de Administração Executivo em funções a 30 de junho de 2026 são os seguintes:

	EDP, S.A.		EDP Renewables, S.A.	
Conselho de Administração Executivo ⁽¹⁾	Número de ações 30-06-2026	Número de ações 31-12-2025	Número de ações 30-06-2026	Número de ações 31-12-2025
Miguel Stilwell de Andrade ⁽²⁾	885.636	700.424	-	-
Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira ⁽³⁾	429.068	302.643	362	359
Vera de Moraes Pinto Pereira Carneiro ⁽⁴⁾	399.275	272.850	-	-
Ana Paula Garrido de Pina Marques ⁽⁵⁾	379.275	252.850	-	-

⁽¹⁾ Os membros do Conselho de Administração Executivo não são detentores de obrigações da EDP, S.A., nem de ações ou de obrigações de outra sociedade com a qual a EDP, S.A. se encontre em relação de domínio ou de grupo, com exceção de ações da EDP Renewables, S.A.

⁽²⁾ No âmbito do pagamento da componente plurianual da remuneração relativa ao mandato 2021–2023, paga exclusivamente em ações representativas do capital social da EDP, foram atribuídas 185.212 ações EDP a Miguel Stilwell de Andrade.

⁽³⁾ No âmbito do pagamento da componente plurianual da remuneração relativa ao mandato 2021–2023, paga exclusivamente em ações representativas do capital social da EDP, foram atribuídas 126.425 ações EDP a Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira. No dia 2 de junho de 2026, no âmbito da operação de *Scrip Dividend* da EDP Renewables, S.A., foram atribuídas a este membro 3 ações representativas do capital social da referida participada. A EDP foi ainda informada que, no contexto de uma herança indivisa, a cónjuge do Dirigente passou a ser co-titular de uma conta bancária na qual se encontram depositadas 1.455 ações da EDP. Atendendo a que tal posição acionista integra uma herança indivisa, e ainda que a cónjuge do Dirigente seja a cabeça-de-casal, foi considerado excluir esta participação do âmbito de reporte do Dirigente.

⁽⁴⁾ No âmbito do pagamento da componente plurianual da remuneração relativa ao mandato 2021–2023, paga exclusivamente em ações representativas do capital social da EDP, foram atribuídas 126.425 ações da EDP a Vera de Moraes Pinto Pereira Carneiro.

⁽⁵⁾ No âmbito do pagamento da componente plurianual da remuneração relativa ao mandato 2021–2023, paga exclusivamente em ações representativas do capital social da EDP, foram atribuídas 126.425 ações a Ana Paula Garrido de Pina Marques.

Conforme comunicado ao mercado em 9 de março de 2026, Pedro Collares Pereira de Vasconcelos renunciou ao cargo de membro do Conselho de Administração Executivo, tendo tal renúncia produzido efeitos a 30 de abril de 2026. Em cumprimento do quadro normativo aplicável, no Relatório Anual Integrado relativo ao exercício de 2026, designadamente no Relatório de Remunerações, a EDP procederá à divulgação da remuneração auferida por Pedro Collares Pereira de Vasconcelos em 2026.

3.4. Classificações ESG

Conquistas em temas ESG reconhecidas por instituições de referência, com o objetivo de manter uma posição sólida no desempenho de ratings ESG.

Entidade	Classificação	Entidade	Classificação	Outros reconhecimentos
	87/100 Top 5% (Fev-26)		79/100 (Nov-25) Medalha de Compromisso com a Ecovadis EDP SA	 800/900 Top 1% <i>utilities</i> em cibersegurança globalmente (Jun-26)
	17/100 Risco baixo (Jun-26)		B Líder de Indústria (Jun-26)	 Uma das empresas mais éticas do mundo (Mar-26)
	AAA Líder (Mar-26)		A List em Clima (Jan-26)	 Distinguido pelo nono ano consecutivo , abrangendo 12 mercados (Jan-26)
				 Classificada como #10 Empresa Mais Sustentável do Mundo (Jun-26)

Índice

04.	Demonstrações de resultados e Anexos	▼
4.1.	Demonstração de Resultados por Área de Negócio	37
4.2.	Demonstração de Resultados por Trimestre	38
4.3.	Ativos de Geração Renovável	39
4.4.	Ativos de Geração: Capacidade Instalada & Geração	42
4.5.	Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de desempenho	44
4.6.	Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões	46
4.7.	Desempenho da EDP em bolsa	48

4.1. Demonstração de Resultados por área de negócio

1S26 (€ milhões)	Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	Redes de Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	5.264	2.300	199	7.764
Margem Bruta	2.285	1.318	21	3.624
Custos Operacionais	-677	-304	44	-937
Fornecimentos e serviços externos	-461	-194	121	-533
Custos com pessoal e benefícios sociais	-217	-110	-77	-404
Outros Custos Operacionais (líq.)	221	-168	-48	5
Joint Ventures e Associadas	29	25	—	54
EBITDA	1.857	872	16	2.745
Provisões	-63	-6	—	-68
Depreciação, Amortizações e Imparidades ¹	-739	-306	18	-1.027
EBIT	1.055	560	35	1.650

1S25 (€ milhões)	Renováveis, Clientes & Gestão de Energia	Redes de Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	5.329	2.044	282	7.655
Margem Bruta	2.395	1.216	40	3.651
Custos Operacionais	-625	-471	-13	-1.110
Fornecimentos e serviços externos	-429	-189	100	-518
Custos com pessoal e benefícios sociais	-205	-108	-109	-422
Outros Custos Operacionais (líq.)	9	-174	-5	-170
Joint Ventures e Associadas	33	21	-12	41
EBITDA	1.803	765	14	2.582
Provisões	4	-5	—	-1
Depreciação, Amortizações e Imparidades ²	-651	-281	-33	-965
EBIT	1.155	480	-19	1.615

¹Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados

²Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados

4.2. Demonstração de Resultados por trimestre

Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26	3T26	4T26	Δ YoY %	Δ QoQ %	1S25	1S26	Δ %
Margem Bruta	2.015	1.636	1.583	1.706	1.876	1.748			+7%	-7%	3.651	3.624	-1%
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	4.087	3.568	3.789	4.163	4.053	3.710			+4%	-8%	7.655	7.764	+1%
Custo com vendas de energia e outros	-2.072	-1.932	-2.206	-2.457	-2.178	-1.962			+2%	-10%	-4.004	-4.140	+3%
Custos Operacionais	-635	-475	-450	-512	-454	-483			+2%	+6%	-1.110	-937	-16%
Fornecimentos e serviços externos	-255	-264	-264	-296	-256	-277			+5%	+8%	-518	-533	+3%
Custos com pessoal e benefícios sociais	-213	-209	-192	-215	-198	-206			-1%	+4%	-422	-404	-4%
Outros Custos Operacionais (líq.)	-168	-2	6	—	-80	85			—%	—%	-170	5	-103%
Joint Ventures e Associadas	41	—	57	62	35	19			—%	-46%	41	54	+31%
EBITDA	1.421	1.161	1.190	1.256	1.376	1.369			+18%	—%	2.582	2.745	+6%
Provisões	5	-7	-1	-9	—	-69			—%	—%	-1	-68	—%
Depreciação, Amortizações e Imparidades ¹	-481	-484	-524	-527	-503	-523			+8%	+4%	-965	-1.027	+6%
EBIT	946	670	664	720	873	777			+16%	-11%	1.615	1.650	+2%
Resultados Financeiros	-237	-232	-273	-290	-253	-219			-6%	-13%	-470	-472	+1%
Resultado antes de impostos e CESE	708	437	392	429	620	557			+27%	-10%	1.146	1.177	+3%
Imposto de Rendimento	-179	-101	-129	-160	-138	-108			+7%	-22%	-280	-246	-12%
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	-44	—	—	-1	-41	—			-100%	-100%	-44	-41	-7%
Resultado líquido do período	485	336	263	268	441	450			+34%	+2%	822	890	+8%
Atrib. Interesses não controláveis	57	55	20	71	63	96			+72%	+52%	113	158	+41%
Atrib. Acionistas da EDP	428	281	243	198	378	354			+26%	-6%	709	732	+3%

¹ Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados.

4.3. Ativos de Geração Renovável

4.3.1. Base de ativos e Atividade de investimento

Capacidade Instalada ^{1,2}	Jun-26	Δ YTD	YoY			E/ Const.
			Δ Abs.	Adições	RdA/ Descom.	
EBITDA MW	26.531	+107	+884	1.690	-806	1.544
Eólica	12.477	-64	52	415	-364	331
P. Ibérica	3.164	—	—	—	—	163
Europa exc. P. Ibérica	1.559	-60	-211	120	-331	65
América do Sul	1.155	—	+100	100	—	—
América do Norte	6.598	-4	+163	196	-33	103
Ásia-Pacífico	—	—	—	—	—	—
Solar & BESS ³	6.477	+161	783	1.206	-423	1.213
P. Ibérica	477	+81	-48	142	-190	72
Europa exc. P. Ibérica	588	-9	+17	235	-217	348
América do Sul	730	+60	+60	60	—	—
América do Norte	3.508	+1	+638	640	-2	722
Ásia-Pacífico	1.174	+28	+116	130	-14	72
Hídrica	6.920	-3	-3	1	-4	—
P. Ibérica	5.519	-3	-3	1	-4	—
América do Sul	1.401	—	—	—	—	—
Solar Distribuído IB, RoE & BR	657	+14	52	67	-15	—
América do Sul	209	—	+17	17	—	—
P. Ibérica	361	+7	+25	30	-5	—
Europa exc. P. Ibérica	87	+7	+10	20	-10	—

Capacidade Instalada	Jun-26	Δ YTD	YoY			E/ Const.
			Δ Abs.	Adições	RdA/ Descom.	
MW Equity	1.847	+16	-211	138	-349	364
Eólica onshore & Solar	845	-2	-3	—	-3	—
América do Norte	701	—	—	—	—	—
P. Ibérica	138	-1	-1	—	-1	—
Ásia-Pacífico	6	—	-1	—	-1	—
Eólica offshore	757	+18	98	138	-41	364
Hídrica	245	—	-306	—	-306	—
América do Sul	245	—	-306	—	-306	—
Total	28.378	123	+673	+1.828	-1.155	1.908

EBITDA (€ milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
EBITDA	1.610	1.605	+0,3%	+5
Eólica, Solar & BESS (EDPR)	1.057	948	+11%	+109
América do Norte	636	597	+7%	+39
Europa	299	312	-4%	-13
América do Sul	34	25	+35%	+9
Ásia-Pacífico	83	26	—%	+57
Outros ⁴	5	-12	-139%	+17
Hídrica	553	657	-16%	-104
P. Ibérica	470	596	-21%	-126
Brasil	83	62	+35%	+22

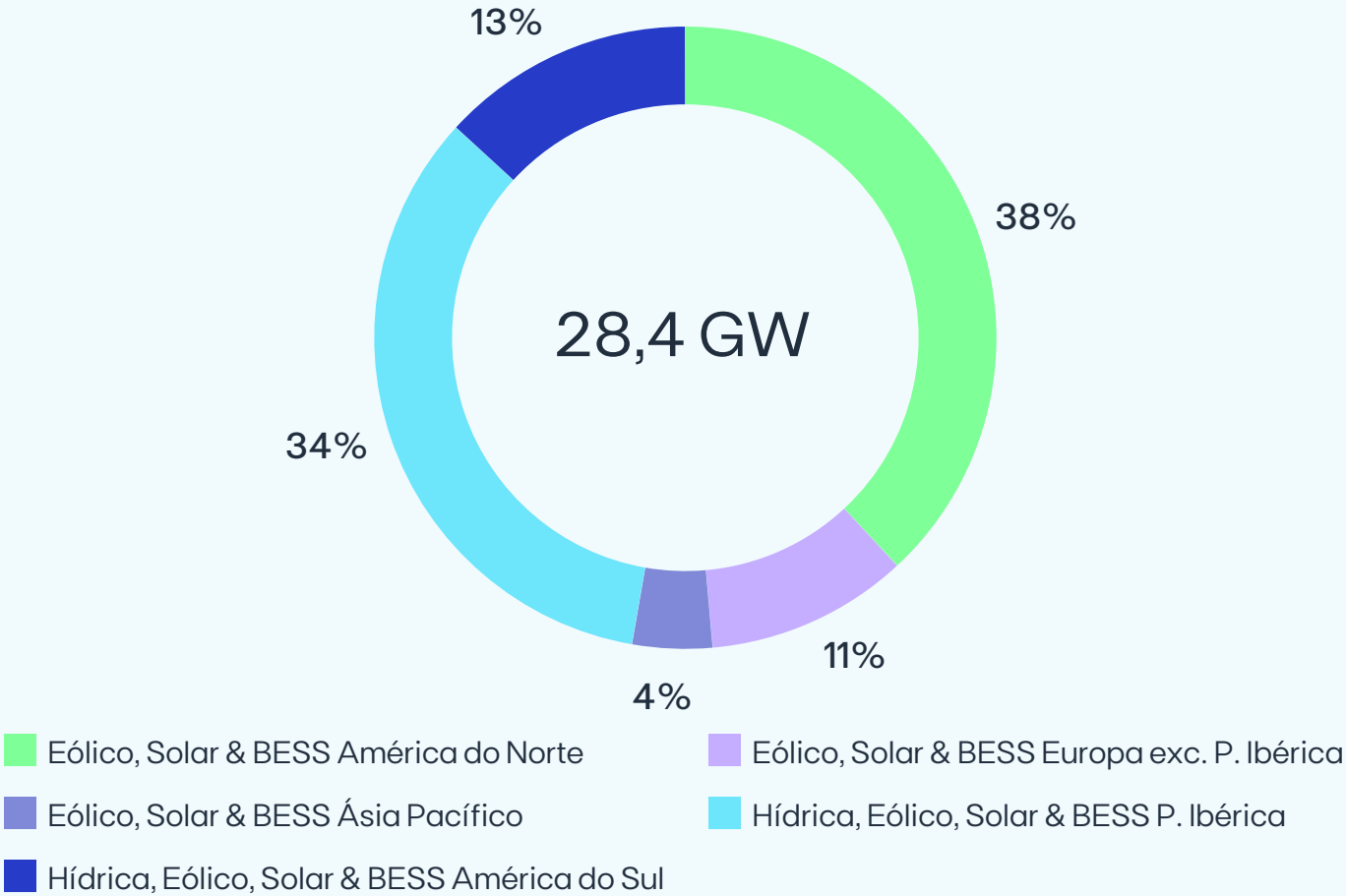
¹ Variação de RdA/Descom. considera o descomissionamento de 8 MW na Península Ibérica e 1 MW na Ásia-Pacífico

² Solar DG do segmento de Geração Flexível & Clientes

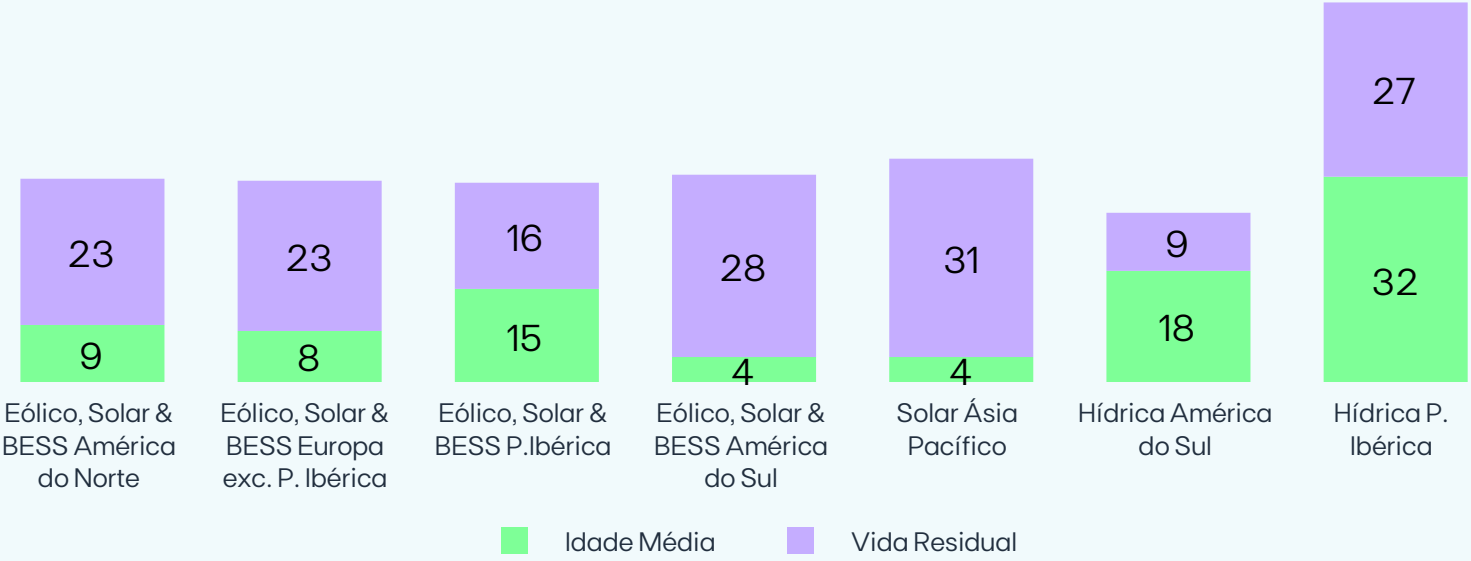
³ Inclui BESS e solar DG (América do Norte e Ásia-Pacífico).

⁴ Offshore e países sem capacidade operacional estão a ser reportados como "Outros".

Capacidade Instalada (EBITDA + Equity MW) Jun-26



Vida média e Vida residual dos ativos



Atividade de expansão (€ Milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	727	1.131	-36%	-404
América do Norte	445	681	-35%	-237
Europa exc. P. Ibérica	165	201	-18%	-36
P. Ibérica	62	103	-40%	-42
América do Sul	22	101	-78%	-79
Ásia-Pacífico	34	45	-25%	-11
Investimentos Financeiros	549	40	—%	+509

Investimento de manutenção (€ Milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Investimento de manutenção	15	11	+35%	+4
P. Ibérica	14	10	+45%	+4
América do Sul	1	1	-30%	—

4.3.2. Performance Financeira

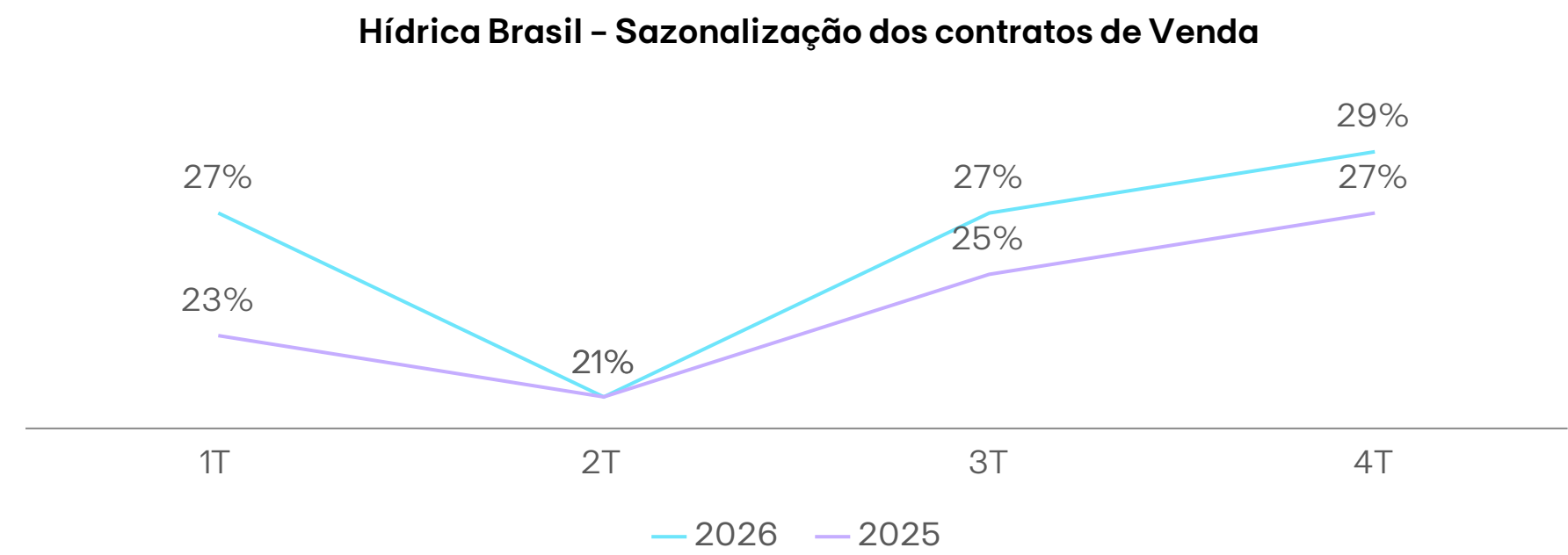
Demonstração de Resultados (€ milhões) ¹	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.741	1.927	-10%	-186
Custos Operacionais Líq.	-151	-329	-54%	+178
OPEX	-408	-410	-1%	+3
Outros Custos Operacionais (líq.)	257	81	—%	+176
Joint Ventures e Associadas	20	8	161%	+12
EBITDA	1.610	1.605	0%	+5
Amortizações, imparidade; Provisões	-645	-566	14%	-79
EBIT	965	1.040	-7%	-74

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Joint Ventures e Associadas	20	8	161%	12
Eólica, Solar & BESS (EDPR)	19	4	—%	15
Hídrica no Brasil	1	4	-85%	-3
Hídrica na P.Ibérica	—	—	—%	—

Eólica, Solar & BESS (EDPR) – Principais indicadores	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-2%	-1%		-1 p.p.
Geração (GWh)	22.083	21.172	+4%	+912
Preço Médio de Venda (€/MWh) ²	52	55	-6%	-3

Hídrica – Principais Indicadores	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	19%	41%		-22 p.p.
GSF ³	96%	102%		-6 p.p.

Taxa de Câmbio – Média no Período	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,17	1,09	+7%	-0,07
BRL/EUR	6,01	6,29	-4%	+0,28



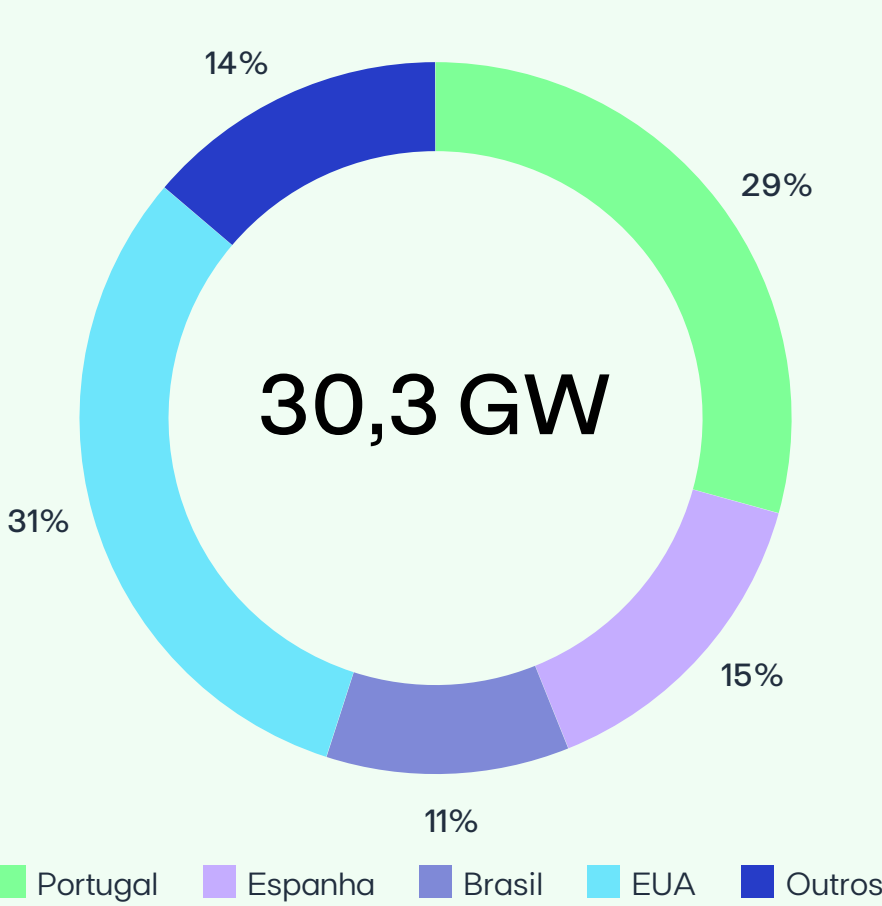
¹ Não inclui solar DG do segmento de Geração Flexível & Clientes.
² Valores do passado reformulado
³ GSF com média ponderada

4.4. Ativos de Geração: Capacidade Instalada & Geração

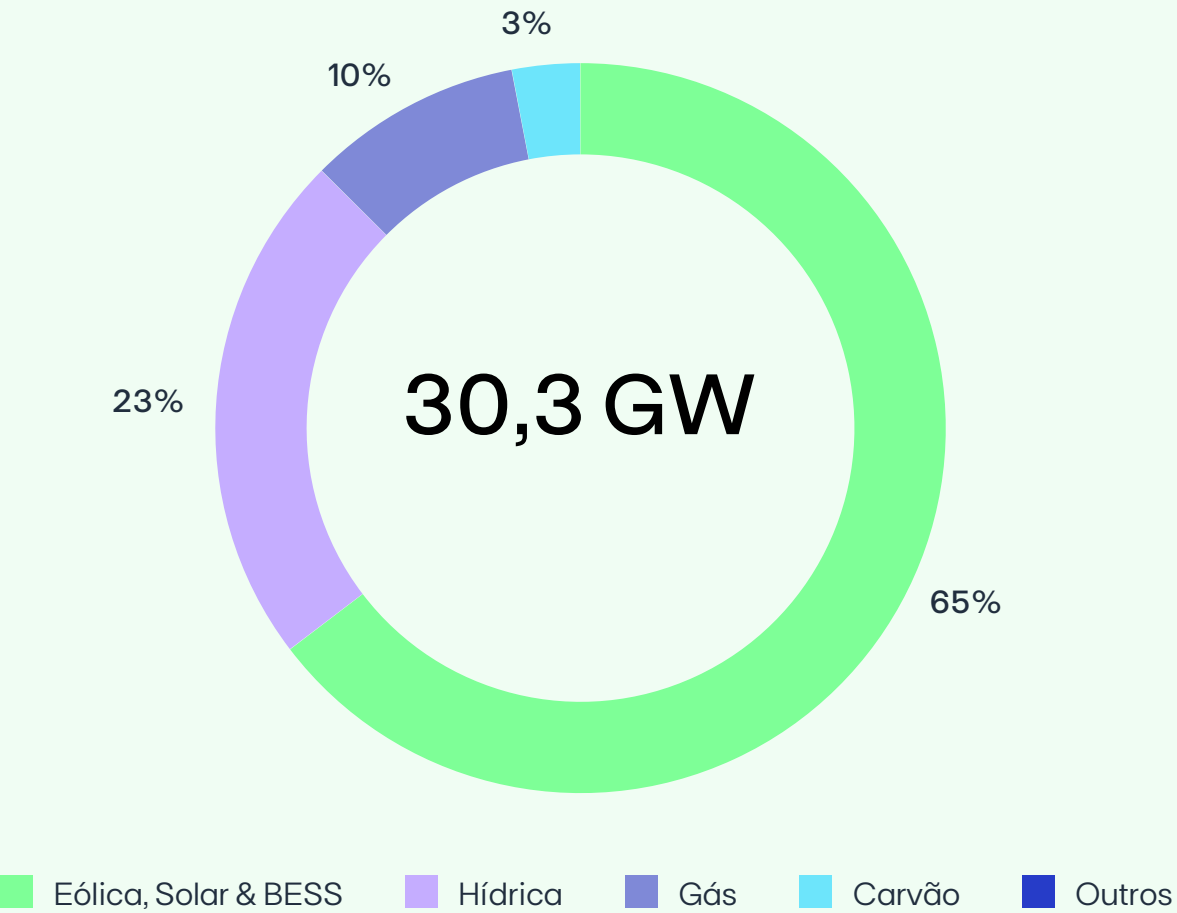
Tecnologia	Capacidade Instalada – MW ¹				Geração de Eletricidade (GWh)				Geração de Eletricidade (GWh)							
	Jun-26	Jun-25	Δ %	Δ Abs.	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	2T26	3T26	4T26
Eólica	12.477	12.425	—%	+52	16.577	16.444	+1%	+133	8.970	7.474	5.975	8.388	8.988	7.589		
EUA	6.173	6.010	+3%	+163	9.508	9.122	+4%	+386	4.941	4.182	2.562	4.466	4.927	4.582		
Portugal	1.177	1.177	—%	—	1.523	1.411	+8%	+112	823	587	655	726	950	573		
Espanha	1.987	1.987	—%	—	2.031	2.027	—%	+4	1.229	798	904	1.139	1.297	734		
Brasil	1.073	973	+10%	+100	1.234	1.307	-6%	-73	612	695	831	771	571	663		
Europa exc. P. Ibérica ²	1.559	1.771	-12%	-211	1.516	1.751	-13%	-235	937	814	702	934	877	639		
Resto do Mundo ³	508	508	—%	—	764	826	-7%	-62	428	398	321	352	366	399		
Solar	7.134	6.298	+13%	+836	5.979	5.094	+17%	+885	2.110	2.981	3.260	2.247	2.500	3.479		
Europa	1.513	1.509	—%	+4	859	766	+12%	+93	219	547	599	337	269	590		
América do Norte	3.508	2.870	+22%	+639	3.449	2.840	+21%	+609	1.150	1.690	1.846	1.125	1.361	2.088		
América do Sul & Ásia-Pacífico	2.113	1.920	+10%	+194	1.671	1.489	+12%	+182	742	744	816	784	870	802		
dos quais Solar Distribuído & BESS	2.320	1.748	+33%	+572	1.117	929	+20%	+188								
Hídrica	6.920	6.924	—%	-3	9.256	9.728	-5%	-472	5.578	4.102	2.494	3.857	5.864	3.391		
Portugal	5.074	5.078	—%	-3	6.133	6.823	-10%	-690	3.941	2.883	1.611	2.873	3.925	2.208		
Bombagem	2.358	2.358	—%	—	-1.152	-1.104	+4%	-48	-570	-534	-638	-519	-444	-708		
Fio de água	1.174	1.174	—%	—	1.924	2.704	-29%	-780	1.593	1.111	473	996	1.234	691		
Albufeira	3.844	3.847	—%	-3	4.100	4.003	+2%	+97	2.279	1.724	1.126	1.820	2.611	1.488		
Mini-hídricas	57	57	—%	—	109	116	-6%	-7	70	48	12	57	80	29		
Espanha	444	444	—%	—	477	464	+3%	+13	282	182	71	152	336	141		
Brasil	1.401	1.401	—%	—	2.645	2.441	+8%	+204	1.354	1.037	812	832	1.603	1.042		
Gás/ CCGT	2.886	2.886	—%	—	2.615	3.008	-13%	-393	1.448	1.560	1.701	1.643	1.621	994		
Carvão	916	916	—%	—	117	346	-66%	-230	134	212	12	66	27	89		
P. Ibérica	916	916	—%	—	117	346	-66%	-230	134	212	12	66	27	89		
Outros ⁴	—	—	—%	—	—	5	-100%	-5	5	—	—	—	—	—		
Portugal	—	—	—%	—	—	5	-100%	-5	5	—	—	—	—	—		
TOTAL	30.333	29.449	+3%	+884	34.544	34.625	—%	-82	18.245	16.329	13.442	16.202	19.000	15.543		
Portugal	8.891	8.812	+1%	+79	10.154	10.578	-4%	-424	5.861	4.716	3.728	4.860	6.374	3.780		
Espanha	4.431	4.537	-2%	-106	3.622	3.982	-9%	-360	2.158	1.824	1.589	1.932	2.068	1.554		
Brasil	3.353	3.235	+4%	+118	4.666	4.482	+4%	+184	2.367	2.065	2.031	2.040	2.617	2.049		
EUA	9.481	8.680	+9%	+801	12.728	11.843	+7%	+885	6.032	5.811	4.290	5.482	6.179	6.548		

¹ Capacidade Instalada que contribui para as receitas do período
² Inclui Reino Unido, Polónia, Roménia, França, Itália, Bélgica e Grécia.
³ Inclui Chile, Canadá e México.
⁴ Cogeração.

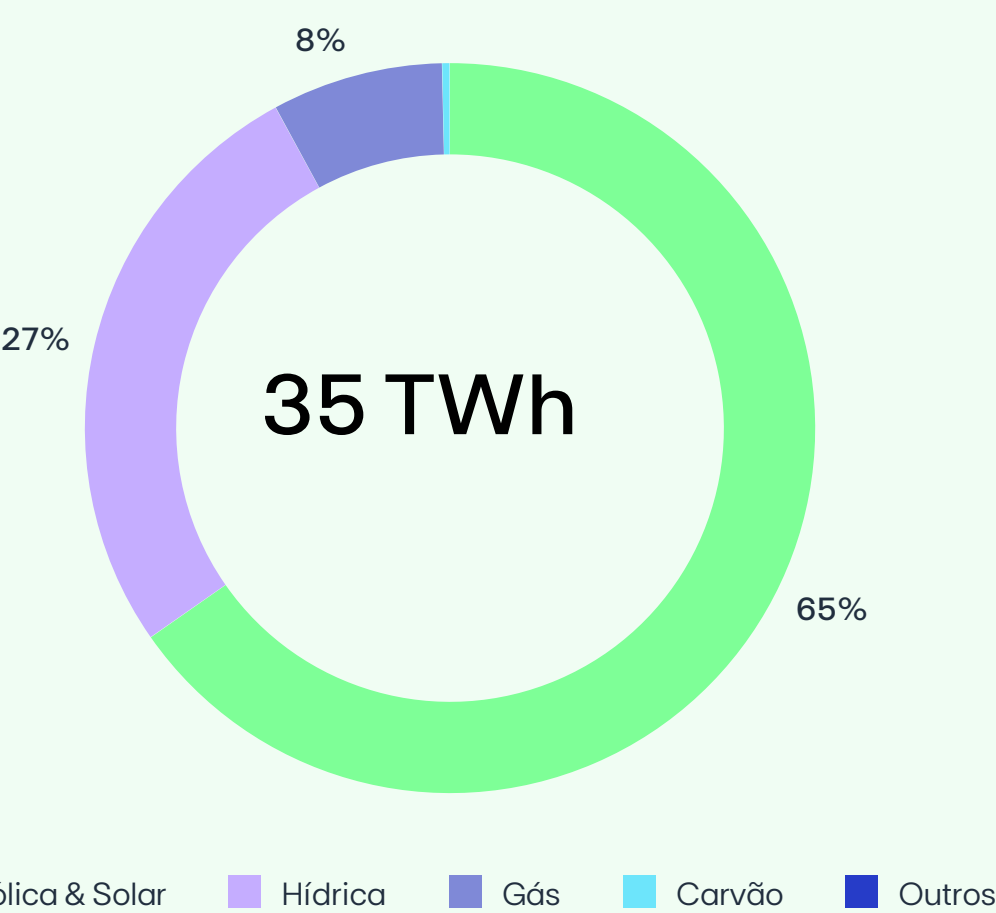
Capacidade Instalada por região
jun-26



Capacidade Instalada por tecnologia
jun-26



Geração de eletricidade por tecnologia
1S26



4.5. Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de desempenho

RAB	Jun-26	Jun-25	Δ %	Δ Abs
Portugal (€ Milhões) ¹	3.079	2.992	+3%	+86
Alta / Média Tensão	1.747	1.723	+1%	+24
Baixa Tensão	1.332	1.269	+5%	+63
Espanha (€ milhões)	2.009	1.955	+3%	+55
Brasil (R\$ Milhões)	14.154	12.046	+18%	+2.109
Distribuição	9.653	7.941	+22%	+1.712
EDP Espírito Santo	5.500	3.787	+45%	+1.712
EDP São Paulo	4.153	4.153	—%	—
Transmissão ²	4.501	4.105	+10%	+396
RAB Total	7.442	6.862	+8%	+580

Redes	Jun-26	Jun-25	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	393.029	389.797	+1%	+3.232
Portugal	238.322	236.666	+1%	+1.656
Espanha	53.443	53.174	+1%	+269
Brasil	101.264	99.957	+1%	+1.307
Distribuição	99.714	98.514	+1%	+1.200
Transmissão	1.550	1.443	+7%	+107
DTCs (milhares)				
Portugal	69	68	+2%	+1
Espanha	18	19	-5%	-1
Contadores Inteligentes (milhares)				
Portugal	6.709	6.636	+1%	+73
Espanha	1.402	1.394	+1%	+8

¹Portugal considera RAB contabilística a partir do 1T26.

²Ativos financeiros.

Qualidade de serviço	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
% Perdas ¹				
Portugal	8%	8%	+2%	—
Espanha	5%	5%	+4%	—
Brasil				
EDP São Paulo	7%	7%	−6%	—
Técnicas	4%	4%	+4%	—
Comerciais	3%	4%	−16%	—
EDP Espírito Santo	11%	11%	−1%	—
Técnicas	6%	7%	−16%	—
Comerciais	5%	4%	+24%	—
Telecontagem (%)				
Portugal	100%	98%		+2
Espanha	100%	99%		+1

Clientes Ligados (Milhares)	Jun-26	Jun-25	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.629	6.572	+1%	+57
Muito Alta / Alta / Média Tensão	28	27	+2%	+1
Baixa Tensão Especial	43	42	+3%	+1
Baixa Tensão	6.558	6.503	+1%	+55
Espanha	1.410	1.402	+1%	+8
Muito Alta / Alta / Média Tensão	3	3	+3%	—
Baixa Tensão	1.407	1.399	+1%	+8
Brasil	4.056	3.976	+2%	+80
EDP São Paulo	2.234	2.193	+2%	+41
EDP Espírito Santo	1.822	1.783	+2%	+39
TOTAL	12.095	11.950	+1%	+145

Eletricidade distribuída (GWh)	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Portugal	24.552	23.832	+3%	+720
Muito Alta Tensão	1.336	1.316	+2%	+20
Alta / Média Tensão	10.791	10.604	+2%	+188
Baixa Tensão Especial/ Baixa Tensão	12.425	11.912	+4%	+513
Espanha	6.634	6.852	−3%	−218
Alta / Média Tensão	4.555	4.834	−6%	−279
Baixa Tensão	2.079	2.017	+3%	+62
Brasil	15.645	15.143	+3%	+502
Clientes livres	8.178	7.761	+5%	+418
Industrial	938	316	+197%	+623
Residencial, Comercial, & Outros	6.529	7.067	−8%	−539
TOTAL	46.832	45.827	+2%	+1.005

¹ Alteração de Reporte face a Portugal. Portugal, Espanha e Brasil, consideram a entrada de eletricidade na rede de distribuição.

4.6. Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões

Investimentos financeiros & Ativos para venda	Capacidade Instalada Atribuível – MW ¹				Resultado Líquido (€ milhões) ²				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Jun-26	Jun-25	Δ %	Δ Abs.	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.	Jun-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
EDP Renewables	1.602	1.507	+6%	+95	19	4	—%	+15	1.468	1.144	+28%	+324
Espanha	119	120	–1%	–2								
EUA	641	641	—%	—								
Outros	842	746	+13%	+96								
EDP Brasil	245	695	–65%	–450	25	29	–13%	–4	305	271	+12%	+34
Geração	245	695	–65%	–450								
Redes												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	450	461	–3%	–12	9	8	+13%	+1	47	48	–2%	–1
Geração	450	461	–3%	–12								
Redes												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									209	204	+2%	+4
Ativos detidos para Venda (líquido de passivos)									171	85	+100%	+86
TOTAL	2.297	2.664	–14%	–367	54	41	+31%	+13	2.200	1.753	+25%	+447

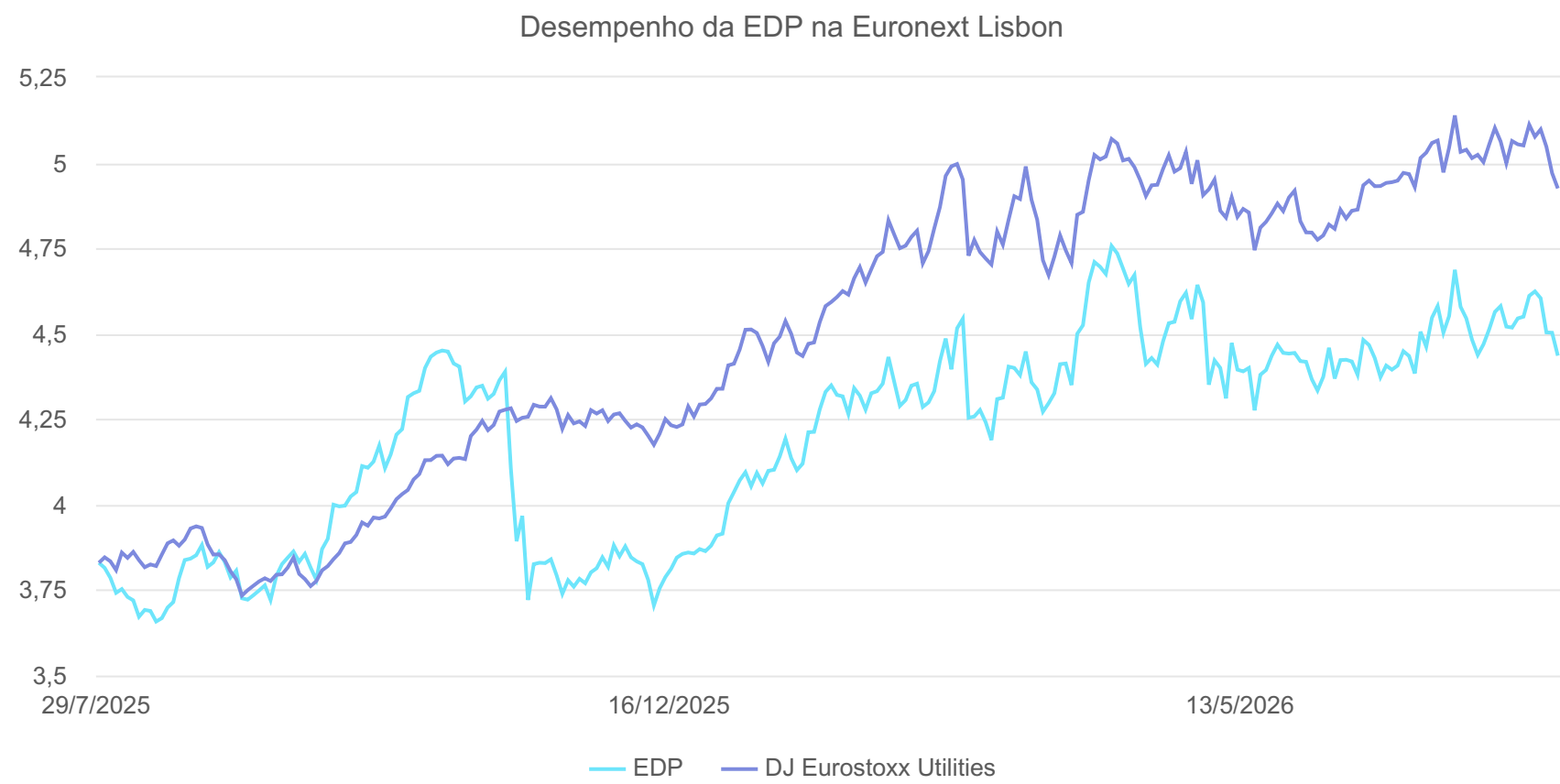
¹ MW atribuível a empresas associadas & Joint ventures e a interesses não-controláveis.
² Resultado líquido atribuível a empresas associadas & JV e a interesses não-controláveis.

Atrib. Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW ¹				Resultado Líquido (€ milhões) ²				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Jun-26	Jun-25	Δ %	Δ Abs.	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.	Jun-26	Dez-25	Δ %	Δ Abs.
EDP Renewables	7.494	6.742	+11%	+752	113	81	+40%	+32	4.830	4.740	+2%	+90
Ao nível da EDP Renewables:	2.919	2.169	+35%	+750	64	57	+12%	+7	1.947	1.906	+2%	+41
P. Ibérica	444	437	+1%	+6								
América do Norte	2.195	1.449	+51%	+745								
Europa exc. P. Ibérica	46	46	—%	—								
Brasil e outros	234	236	-1%	-2								
28,6% atribuíveis ao free-float da EDPR ³	4.576	4.573	—%	+3	50	24	+105%	+25	2.883	2.834	+2%	+49
EDP Brasil	598	598	—%	—	28	14	+103%	+14	206	167	+23%	+39
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	—%	—	28	14	+103%	+14	206	167	+23%	+39
Hídrica	598	598	—%	—			—%				—%	
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	—	—	—%	—	17	18	-4%	-1	274	257	+7%	+17
TOTAL	8.092	7.340	+10%	+752	158	113	+41%	+46	5.310	5.165	+3%	+146

Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ Milhões)			
	Jun-26	Dez-25 ⁴	Δ %	Δ Abs.
EDP Renewables	1	1	-29%	—
EDP Brasil	82	80	+1%	+1
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	221	243	-9%	-23
TOTAL	303	325	-7%	-22

¹MW atribuível a empresas associadas & Joint ventures e a interesses não-controláveis.
² Resultado líquido atribuível a empresas associadas & JV e a interesses não-controláveis.
³ 28.7% em Mar.25, Dez.25 e Mar.26.
⁴ Valores de Dez-25 reformulados.

4.7. Desempenho da EDP em bolsa



EDP em bolsa	YTD	52W	2025
		29/7/2026	

Cotação da EDP (Euronext Lisboa – €)

Fecho	4,44	4,44	3,92
Máximo	4,77	4,77	4,49
Mínimo	3,89	3,62	2,88
Média	4,37	4,16	3,49

Liquidez da EDP na Euronext Lisboa

Volume de negócios (€ Milhões)	4.534	8.086	8.914
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	52	41	35
Volume transacionados (milhões de ações)	1.038	1.943	2.551
Volume médio diário (milhões de ações)	12	10	10

Principais Eventos EDP

- 07-Jan: EDP informa sobre PPA assegurado para projeto solar de 150 MWac nos EUA
- 26-Jan: Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.
- 28-Jan: EDP emite dívida EU verde sénior no montante de €650 milhões
- 29-Jan: EDP concluiu transação de Rotação de Ativos de portefólio eólico de 150 MW na Grécia
- 25-Fev: A EDP pretende optar por receber ações na sequência do anúncio do programa de scrip dividend da EDPR
- 12-Mar: Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.
- 23-Mar: EDP informa sobre contrato assegurado para projeto solar de 250 MWac nos EUA
- 25-Mar: Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Masaveu Internacional, S.L.
- 30-Mar: Transação de dirigente relacionada com aquisição de ações pela Fundación María Cristina Masaveu Peterson
- 16-Abr: Pagamento de dividendos – exercício 2025
- 16-Abr: Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP
- 26-Abr: Ocean Winds chega a acordo para resolver eventuais litígios relativamente às concessões eólicas offshore de Bluepoint
- 19-Maio: EDP integra produção e comercialização de energia no Brasil e reforça competitividade no mercado livre
- 21-Maio: EDP emite dívida EU green sénior no montante de €750 milhões
- 25-Maio: EDP assina acordo para construção e venda de ativos para um projeto solar de 100 MWac nos EUA
- 30-Jun: EDP informa sobre acordo de Rotação de Ativos para um portefólio de 68 MW em Itália

Direção de Relação com Investidores

Tel: +351-21-001-2834
Email: ir@edp.com
Site: www.edp.com



EDP 1S26 Relatório de Resultados