

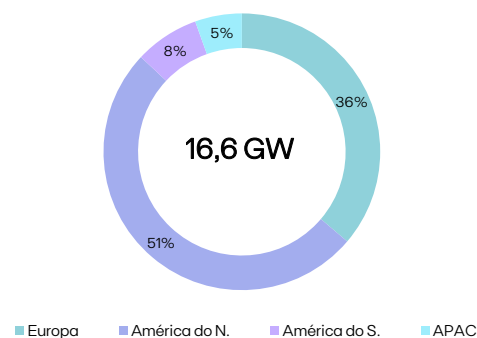
## Principais Destaques

- Em 2023, a EDPR adicionou **+2,5 GW de nova capacidade renovável**, em linha com a meta definida na divulgação dos resultados 9M23, e que representa um aumento de 12% da capacidade renovável instalada para 16,6 GW em dez-23. As adições de capacidade renovável em 2023 repartiram-se entre eólica onshore (47%) e solar PV (53%), com Europa e América do Norte a representarem 76% do total de adições.
- O **aumento de capacidade renovável de +1,7 GW no 4T23 reflete uma forte capacidade de entrega**, com uma contribuição significativa da América do Norte (+1 GW), com o início da recuperação das adições de capacidade de solar PV nos EUA, e incluindo vários projetos de eólica onshore, com destaque para o projeto Sharp Hills de 0,3 GW no Canadá.
- Após esta forte entrega no 4T23, a **capacidade em construção** diminuiu de 5,2 GW em set-23 para **4,4 GW** em dez-23, dos quais **>60% estão relacionados com solar**, com **2,1 GW localizados nos EUA** (dos quais 0,2 GW relacionados com baterias), incluindo os **projetos solares adiados de 2023, estando planeados para serem entregues durante a primeira metade de 2024**. A EDPR tem o objetivo de adicionar **4 GW em 2024**.
- Em termos de soluções inovadoras, em 2023 a EDPR instalou **63 MW de projetos híbridos de solar PV em Portugal e Espanha, alcançando mais de 100 MW** em conjunto com a capacidade híbrida já instalada no 4T22 na Polónia e Portugal (+44 MW). Estes projetos solar PV localizados em parques eólicos pré-existentes permitem um uso mais eficiente da rede elétrica.
- Durante 2023, a EDPR concluiu **3 transações de Rotação de Ativos, totalizando 0,7 GW** em Espanha (julho), Polónia (outubro) e Brasil (dezembro) com um múltiplo combinado de EV/MW operacional de **€2,2m/MW vs. €1,7m/MW das transações de Rotação de Ativos executadas em 2022 nas mesmas regiões**.
- O **índice de renováveis da EDPR**, que reflete desvios dos recursos renováveis (principalmente vento) durante o período vs. média de longo prazo (LP), ficou 6% abaixo da média de LP em 2023, penalizado por condições de vento anormalmente fracas nos EUA relacionadas com o efeito climático El Niño entre abr-23 e dez-23. No 4T23, o **recurso renovável do portfólio global da EDPR ficou 9% abaixo do esperado**, penalizado pela América do Norte (12% abaixo da média de LP do período), e com impacto positivo da Europa (5% acima da média de LP do período).
- A **produção de energia renovável aumentou 4% para 34,6 TWh** impactada por i) aumento de 12% da capacidade instalada, ii) concentração de entrega de nova capacidade no final do 4T23, iii) aumento do peso da capacidade solar com fatores de carga mais baixos vs vento, iv) recursos eólicos mais baixos vs média de longo prazo nos EUA, v) impacto das Rotações de Ativos, concluídas em meados de 2023, de portfólios eólicos na Europa (Espanha e Polónia).
- A **capacidade assegurada aumentou em >0,4 GW (principalmente na Europa) desde 9M23** com novas e bem-sucedidas remunerações contratadas a longo prazo em todo o mundo. A EDPR tem agora assegurada **>55%** dos ~17 GW de adições de capacidade definidas no Plano de Negócios da EDPR.

## Capacidade Instalada

EBITDA + Eq. MW	2023	2022	Adições	RdA	YoY <sup>(1)</sup>
Europa	5.997	5.656	+740	(398)	+342
América do Norte	8.405	7.242	+1.166	-	+1.163
América do Sul	1.248	1.114	+394	(260)	+134
APAC	905	726	+191	-	+179
<b>EDPR</b>	<b>16.555</b>	<b>14.738</b>	<b>+2.491</b>	<b>(658)</b>	<b>+1.817</b>

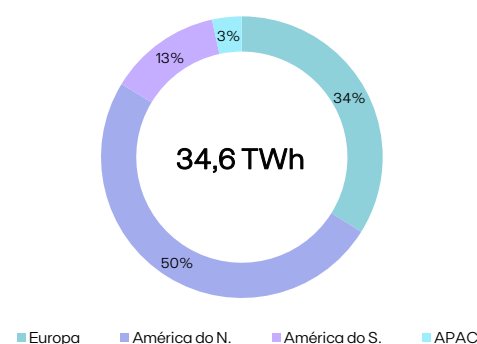
## Capacidade Instalada por Região



## Produção de Eletricidade

GWh	2023	2022	YoY
Espanha	4.491	4.885	(8%)
Portugal	2.701	2.715	(1%)
Resto da Europa	4.427	4.178	+6%
<b>Europa</b>	<b>11.619</b>	<b>11.778</b>	<b>(1%)</b>
EUA	15.428	17.029	(9%)
Canadá e México	1.878	1.333	+41%
<b>América do Norte</b>	<b>17.306</b>	<b>18.362</b>	<b>(6%)</b>
Brasil	4.483	2.625	+71%
<b>América do Sul</b>	<b>4.483</b>	<b>2.625</b>	<b>+71%</b>
<b>APAC</b>	<b>1.184</b>	<b>636</b>	<b>+86%</b>
<b>EDPR</b>	<b>34.593</b>	<b>33.401</b>	<b>+4%</b>

## Produção por Região

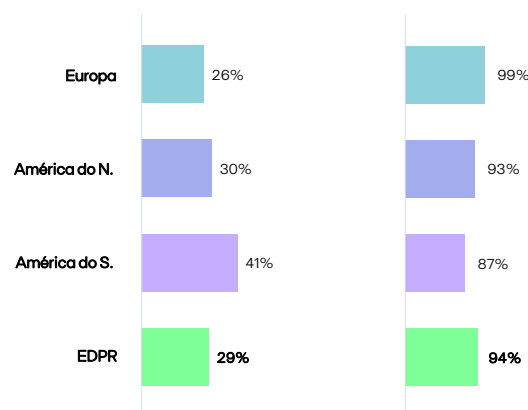


## Fator de Utilização

NCF (%)	2023	2022	YoY
Espanha	25%	26%	-1pp
Portugal	27%	27%	-0,3pp
Resto da Europa	28%	26%	+2pp
<b>Europa</b>	<b>26%</b>	<b>26%</b>	<b>+0,01pp</b>
EUA	30%	33%	-3pp
Canadá e México	33%	39%	-6pp
<b>América do Norte</b>	<b>30%</b>	<b>33%</b>	<b>-3pp</b>
Brasil	41%	39%	+2pp
<b>América do Sul</b>	<b>41%</b>	<b>39%</b>	<b>+2pp</b>
<b>APAC</b>	<b>17%</b>	<b>16%</b>	<b>+1pp</b>
<b>EDPR</b>	<b>29%</b>	<b>30%</b>	<b>-2pp</b>

## NCF (%)

## vs. P50 GCF (%)



## Índ. Renov. (vs. P50 Fator de Utilização Bruto)

(%)	2023	2022	YoY
<b>EDPR</b>	<b>94%</b>	<b>98%</b>	<b>-4pp</b>

(1) A variação considera o descomissionamento de uma turbina eólica de ~3 MW nos EUA e ~12 MW em APAC devido à conversão real de ac/dc.

Nota: Solar inclui tecnologia Solar PV, Solar DG e Baterias. Capacidade solar e fatores de utilização solares reportados em MWac.

# Dados Operacionais Provisionais 2023

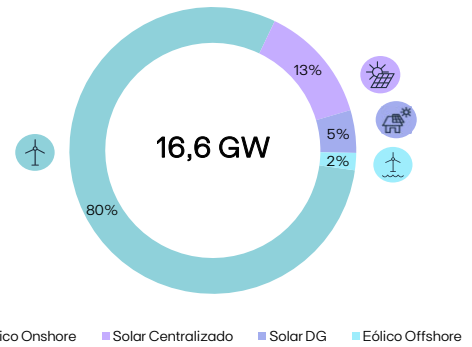


Madrid, 25 de janeiro de 2024

## Capacidade Instalada

MW	2023				
	2023	Adições	RdA	YTD <sup>(1)</sup>	E/Const.
Espanha	2.042	+131	(256)	(124)	160
Portugal	1.413	+245	-	+245	-
Resto da Europa	2.081	+399	(142)	+257	334
<b>Europa</b>	<b>5.535</b>	<b>+775</b>	<b>(398)</b>	<b>+377</b>	<b>493</b>
EUA	6.891	+869	-	+866	2.074
Canadá e México	922	+297	-	+297	-
<b>América do Norte</b>	<b>7.813</b>	<b>+1.166</b>	-	<b>+1.163</b>	<b>2.074</b>
Brasil	1.165	+311	(260)	+51	583
Resto da América do Sul	83	+83	-	+83	504
<b>América do Sul</b>	<b>1.248</b>	<b>+394</b>	<b>(260)</b>	<b>+134</b>	<b>1.087</b>
Vietname	402	+9	-	(2)	-
Singapura	315	+85	-	+85	31
Resto de APAC	172	+96	-	+95	33
<b>APAC</b>	<b>890</b>	<b>+190</b>	-	<b>+178</b>	<b>64</b>
<b>EBITDA MW</b>	<b>15.485</b>	<b>+2.525</b>	<b>(658)</b>	<b>+1.852</b>	<b>3.719</b>
Espanha	120	(36)	-	(36)	-
Portugal	31	-	-	-	-
Resto da Europa	311	-	-	-	728
<b>Europa</b>	<b>462</b>	<b>(36)</b>	-	<b>(36)</b>	<b>728</b>
EUA	592	-	-	-	-
<b>América do Norte</b>	<b>592</b>	-	-	-	-
<b>APAC</b>	<b>16</b>	<b>+1</b>	-	<b>+1</b>	<b>1</b>
<b>Equív. Patrimonial</b>	<b>1.070</b>	<b>(35)</b>	-	<b>(35)</b>	<b>729</b>
<b>EDPR</b>	<b>16.555</b>	<b>+2.491</b>	<b>(658)</b>	<b>+1.817</b>	<b>4.448</b>

## Capacidade Instalada por Tecnologia



Tecnologia	EBITDA + Equity MW	YoY
Eólico Onshore	13.225	+4%
Solar Centralizado	2.211	+90%
Solar DG	797	+51%
Eólico Offshore	322	-

## Eólico Onshore

MW	2023				
	2023	Adições	RdA	YTD <sup>(1)</sup>	E/Const.
Espanha <sup>(2)</sup>	1.967	+65	(256)	(191)	20
Portugal	1.177	+22	-	+22	-
Resto da Europa	1.786	+191	(142)	+49	70
<b>Europa</b>	<b>4.930</b>	<b>+277</b>	<b>(398)</b>	<b>(121)</b>	<b>90</b>
EUA	6.189	+442	-	+439	-
Canadá e México	722	+297	-	+297	-
<b>América do Norte</b>	<b>6.911</b>	<b>+739</b>	-	<b>+736</b>	-
Brasil	749	+99	(260)	(161)	329
Resto da América do Sul	83	+83	-	+83	504
<b>América do Sul</b>	<b>832</b>	<b>+182</b>	<b>(260)</b>	<b>(79)</b>	<b>833</b>
<b>EBITDA MW</b>	<b>12.672</b>	<b>+1.198</b>	<b>(658)</b>	<b>+536</b>	<b>922</b>
Espanha <sup>(2)</sup>	120	(36)	-	(36)	-
Portugal	20	-	-	-	-
<b>Europa</b>	<b>140</b>	<b>(36)</b>	-	<b>(36)</b>	-
EUA	413	-	-	-	-
<b>América do Norte</b>	<b>413</b>	-	-	-	-
<b>Equív. Patrimonial</b>	<b>553</b>	<b>(36)</b>	-	<b>(36)</b>	-
<b>EDPR</b>	<b>13.225</b>	<b>+1.162</b>	<b>(658)</b>	<b>+501</b>	<b>922</b>

## Adições de Capacidade YTD

Projeto	País	MW
San Giorgio + Casalbore + Greci	Itália	+80
Alto da Coutada (Overequipment)	Portugal	+22
San Juan de Bargas <sup>(2)</sup>	Espanha	+45
Oigny	França	+15
Acampo Sancho	Espanha	+20
Sharp Hills	Canadá	+297
Ruesnes	França	+11
Zolda	Itália	+37
Bobowo + Klincz	Polónia	+12
Erimia	Grécia	+35
Punta de Talca	Chile	+83
Catanduba	Brasil	+99
Cattlemen	EUA	+240
Indiana Crossroads II	EUA	+202

**Adições de Eólico Onshore YTD +1.198**

## Adições de Capacidade YTD

Projeto	País	MW
Chotków + Przykona + Budzyn	Polónia	+195
Central Fotovoltaica da Cerca	Portugal	+202
Rocio	Espanha	+25
Villacastín Hybrid	Espanha	+11
Castillo Garcimuñoz Hybrid	Espanha	+19
Cruz de Hierro Hybrid	Espanha	+11
Monte de Vez Hybrid	Portugal	+21
Berkelland Harbers	Países Baixos	+9
Monte Verde	Brasil	+212
Storage	EUA	+16
Distributed Solar	EUA	+62
Blue Harvest + Timber Road	EUA	+100
Neuilly sur Suize	França	+4
Misenheimer Solar Park	EUA	+74
Crooked Lake	EUA	+175
Sunseap	Vietname	+9
Sunseap	Singapura	+85
Sunseap	Resto de APAC	+97

**Adições de Solar YTD +1.329**

## Adições de Capacidade YTD

Projeto	País	MW
<b>Adições de Eólico Offshore YTD</b>		-
<b>Adições Brutas de Eólico Offshore YTD</b>		-

## Eólico Offshore

MW	2023				
	2023	Adições	RdA	YTD	E/Const.
Portugal	11	-	-	-	-
França e Bélgica	43	-	-	-	309
Reino Unido	269	-	-	-	419
<b>Europa</b>	<b>322</b>	-	-	-	<b>728</b>
<b>Equív. Patrimonial EDPR</b>	<b>322</b>	-	-	-	<b>728</b>
<b>Capacidade Total Bruta OW</b>	<b>1.482</b>	-	-	-	<b>1.896</b>

(1) A variação considera o descomissionamento de uma turbina eólica de ~3 MW nos EUA e ~12 MW em APAC devido à conversão real de ac/dc. (2) Ajustes de portfólio de Equity.