

A NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3), DIVULGA AS INFORMAÇÕES PRÉVIAS E NÃO AUDITADAS REFERENTES AO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA DO QUARTO TRIMESTRE (4T25) DOS SEGMENTOS DE ATUAÇÃO DA COMPANHIA, QUE INTEGRAM O RELATÓRIO “IBEWATCH FACT SHEET” DIVULGADO PELO SEU CONTROLADOR IBERDROLA S.A..

DISTRIBUIÇÃO

	ENERGIA INJETADA (GWh)											
	4T25						2025					
	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasília	Total	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasília	Total
SIN + Sistema Isolado	6.915	5.282	4.581	1.672	1.990	20.440	27.243	21.016	17.788	6.485	7.650	80.182
Energia Injetada pela GD	914	528	651	378	216	2.688	3.182	1.768	2.211	1.340	769	9.271
ENERGIA INJETADA TOTAL	7.830	5.810	5.232	2.050	2.205	23.128	30.425	22.784	20.000	7.825	8.419	89.453
▲ % ano anterior	2,9%	0,8%	1,3%	2,9%	4,8%	2,2%	3,7%	1,4%	1,8%	4,0%	2,2%	2,6%

	ENERGIA DISTRIBUÍDA (GWh)											
	4T25						2025					
	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasília	Total	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasília	Total
Energia Distribuída	5.875	4.931	3.702	1.534	1.744	17.785	23.025	19.669	14.540	6.026	6.673	69.933
Energia de Compensação GD	695	375	512	288	182	2.052	2.435	1.307	1.771	1.058	604	7.174
ENERGIA DISTRIBUÍDA TOTAL	6.570	5.306	4.214	1.822	1.926	19.838	25.460	20.977	16.311	7.083	7.277	77.108
▲ % ano anterior	5,2%	(0,8%)	1,2%	4,9%	3,5%	2,5%	3,3%	0,7%	0,7%	4,1%	1,0%	1,9%

NOTA: Neoenergia Coelba, Neoenergia Cosern e Neoenergia Elektro com mercados ajustados recompensando migrações de GD nas RTP de 2023 e Neoenergia Pernambuco na RTP de 2025.

A Energia Injetada com GD apresentou crescimento de 2,2% no 4T25 vs. 4T24 e de 2,6% em 2025 vs. 2024.

A Energia Distribuída com GD cresceu 2,5% no 4T25 vs. 4T24 e 1,9% em 2025 vs. 2024.

Segue a performance por segmento (4T25 vs. 4T24):

Neoenergia Coelba: residencial (+2,4%); industrial (+1,2%); comercial (+8,0%); rural (+20,2%) e Outros Poder Público (+2,1%).

Neoenergia Elektro: residencial (-1,1%); industrial (-1,0%); comercial (-1,7%); rural (+8,2%) e Outros Poder Público (-2,3%).

Neoenergia Pernambuco: residencial (+2,9%); industrial (+1,3%); comercial (+0,7%); rural (-2,0%) e Outros Poder Público (-2,4%).

Neoenergia Cosern: residencial (+4,7%); industrial (+6,9%); comercial (+7,2%); rural (+0,3%) e Outros Poder Público (+0,8%).

Neoenergia Brasília: residencial (+2,9%); industrial (+9,4%); comercial (+8,9%); rural (+17,5%) e Outros Poder Público (-12,0%).

GERAÇÃO

Energia Gerada (GWh) ⁽¹⁾	4T25	vs. 4T24 %	2025	vs. 2024 %	Capacidade Instalada (MW) ⁽²⁾
Hidráulicas	491	(39,6%)	5.496	(1,0%)	1.914
Eólicas	1.164	(14,4%)	5.193	(2,7%)	1.554
Solar	62	(6,1%)	225	(9,0%)	149 ⁽²⁾
Termopernambuco	8	(11,1%)	23	(73,6%)	550
TOTAL	1.726	(23,3%)	10.936	(2,6%)	4.167

⁽¹⁾ Considera a participação da Neoenergia
⁽²⁾ Capacidade solar em MWp

HÍDRICA

Menor geração no 4T25 e 2025 vs. 4T24 e 2024 devido a venda de Baixo Iguaçu.

EÓLICA

Menor geração no 4T25 e 2025 vs. 4T24 e 2024 por menor disponibilidade.

SOLAR

Menor geração no 4T25 e 2025 vs. 4T24 e 2024 por menor recurso solar.

TÉRMICA

No 4T25 o despacho foi de 1%, com geração de 8 GWh. Em 2025 a planta gerou 23 GWh sob o novo Contrato de Capacidade. Vale destacar que até 14/05/2024 estavam vigentes os contratos bilaterais de venda de energia.



FOTO: Complexo Solar Luzia - PB



FOTO: UTE Termopernambuco - PE

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

Site: ri.neoenergia.com
E-mail: ri@neoenergia.com
Telefone: (21) 3235 - 9828

ISE B3

IEE B3



NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3) DISCLOSES PRIOR AND UNAUDITED MARKET INFORMATION OF ITS FOURTH QUARTER (4Q25) REGARDING THE ELECTRICITY MARKET FOR THE COMPANY'S SEGMENTS, THAT INTEGRATES THE "IBE-WATCH FACT SHEET" REPORT RELEASED BY ITS SHAREHOLDER IBERDROLA S.A..

DISTRIBUTION

	INJECTED ENERGY (GWh)											
	4Q25						2025					
	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasilia	Total	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasilia	Total
SIN + Isolated Systems	6,915	5,282	4,581	1,672	1,990	20,440	27,243	21,016	17,788	6,485	7,650	80,182
DG Injected Energy	914	528	651	378	216	2,688	3,182	1,768	2,211	1,340	769	9,271
TOTAL INJECTED ENERGY	7,830	5,810	5,232	2,050	2,205	23,128	30,425	22,784	20,000	7,825	8,419	89,453
▲ % previous year	2.9%	0.8%	1.3%	2.9%	4.8%	2.2%	3.7%	1.4%	1.8%	4.0%	2.2%	2.6%

	DISTRIBUTED ENERGY (GWh)											
	4Q25						2025					
	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasilia	Total	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasilia	Total
Distributed Energy	5,875	4,931	3,702	1,534	1,744	17,785	23,025	19,669	14,540	6,026	6,673	69,933
DG Compensation Energy	695	375	512	288	182	2,052	2,435	1,307	1,771	1,058	604	7,174
TOTAL DISTRIBUTED ENERGY	6,570	5,306	4,214	1,822	1,926	19,838	25,460	20,977	16,311	7,083	7,277	77,108
▲ % previous year	5.2%	(0.8%)	1.2%	4.9%	3.5%	2.5%	3.3%	0.7%	0.7%	4.1%	1.0%	1.9%

NOTE: Neoenergia Coelba, Neoenergia Cosern and Neoenergia Elektro with markets adjusted offsetting DG migrations in the 2023 RTP and Neoenergia Pernambuco in the 2025 RTP.

Total Injected Energy increased 2.2% in 4Q25 vs. 4Q24 and 2.6% in 2025 vs. 2024.
Total Distributed Energy increased 2.5% in 4Q25 vs. 4Q24 and 1.9% in 2025 vs. 2024.
See below the performance by segment (4Q25 vs. 4Q24):

Neoenergia Coelba: residential (+2.4%); industrial (+1.2%); commercial (+8.0%); rural (+20.2%) and Others Public Power (+2.1%).

Neoenergia Elektro: residential (-1.1%); industrial (-1.0%); commercial (-1.7%); rural (+8.2%) and Others Public Power (-2.3%).

Neoenergia Pernambuco: residential (+2.9%); industrial (+1.3%); commercial (+0.7%); rural (-2.0%) and Others Public Power (-2.4%).

Neoenergia Cosern: residential (+4.7%); industrial (+6.9%); commercial (+7.2%); rural (+0.3%) and Others Public Power (+0.8%).

Neoenergia Brasilia: residential (+2.9%); industrial (+9.4%); commercial (+8.9%); rural (+17.5%) and Others Public Power (-12.0%).

GENERATION

Generated Energy (GWh) ⁽¹⁾	4Q25	vs. 4Q24 %	2025	vs. 2024 %	Installed Capacity (MW) ⁽²⁾
Hydro	491	(39.6%)	5,496	(1.0%)	1,914
Wind	1,164	(14.4%)	5,193	(2.7%)	1,554
Solar	62	(6.1%)	225	(9.0%)	149 ⁽²⁾
Termopernambuco	8	(11.1%)	23	(73.6%)	550
TOTAL	1,726	(23.3%)	10,936	(2.6%)	4,167

⁽¹⁾ Considers Neoenergia's shares
⁽²⁾ Solar Installed Capacity in MWp

HYDRO

Lower generation in 4Q25 and 2025 vs. 4Q24 and 2024 due to the sale of Baixo Iguaçu.

WIND

Lower generation in 4Q25 and 2025 vs. 4Q24 and 2024 due to a lower availability.

SOLAR

Lower generation in 4Q25 and 2025 vs. 4Q24 and 2024 due to a lower solar resource.

THERMO

1% of dispatch generating 8 GWh in 4Q25. In 2025, the plant generated 23 GWh under the new Capacity Contract. It is worth noting that until 05/14/2024 bilateral energy sales contracts were in force.



PHOTO: Luzia Solar Complex - PB



PHOTO: Chaparriz Complex - PB



PHOTO: TPP Termopernambuco - PE