



A NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3), DIVULGA AS INFORMAÇÕES PRÉVIAS E NÃO AUDITADAS REFERENTES AO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SEGUNDO TRIMESTRE (2T22) DOS SEGMENTOS DE ATUAÇÃO DA COMPANHIA, QUE INTEGRAM O RELATÓRIO "IBE-WATCH FACT SHEET" DIVULGADO PELO SEU CONTROLADOR IBERDROLA S.A..

REDES

DISTRIBUIÇÃO

Energia Injetada (GWh)	2T22	vs. 2T21 %	6M22	vs. 6M21 %
Neoenergia Coelba	6.327	2,89%	12.629	0,42%
Neoenergia Elektro	4.874	1,29%	10.123	1,00%
Neoenergia Pernambuco	4.218	0,12%	8.698	(0,96%)
Neoenergia Brasília ⁽¹⁾	1.882	(1,62%)	3.699	(2,32%)
Neoenergia Cosern	1.521	(4,22%)	3.150	(3,73%)
TOTAL	18.822	0,79%	38.299	(0,37%)

(1) Meramente para efeito comparativo, Neoenergia Brasília considera dados de 01/01/21 a 01/03/21, período anterior à sua incorporação.

Nota: Energia injetada = energia distribuída (cativo + livre) + perdas



FOTO: Recife - PE

A Energia Injetada apresentou crescimento **0,8%** no 2T22 vs. 2T21 e no 6M22 ficou em linha com 6M21. Segue abaixo a performance da Energia Distribuída.

Neoenergia Coelba: +2,3% (2T22 vs. 2T21): residencial (-1,9%); industrial + livre (+5,9%); comercial (+8,5%); rural (+0,4%) e Outros Poder Público (+2,1%).

Neoenergia Elektro: +1,6% (2T22 vs. 2T21): residencial (-3,7%); industrial + livre (+6,4%); comercial (+9,6%); rural (-24,0%) e Outros Poder Público (+0,3%).

Neoenergia Pernambuco: -0,9% (2T22 vs. 2T21): residencial (-2,0%); industrial + livre (+0,7%); comercial (+4,1%); rural (-28,9%) e Outros Poder Público (+2,2%).

Neoenergia Brasília: -1,3% (2T22 vs. 2T21): residencial (-3,7%); industrial + livre (-9,0%); comercial (+0,8%); rural (+0,0%) e Outros Poder Público (+9,0%).

Neoenergia Cosern: -2,1% (2T22 vs. 2T21): residencial (-5,2%); industrial + livre (+2,5%); comercial (+1,0%); rural (-19,5%) e Outros Poder Público (+4,8%).

RENOVÁVEIS



FOTO: Complexo Caramitá - BA

Energia Gerada (GWh) ⁽¹⁾	2T22	vs. 2T21 %	6M22	vs. 6M21 %	Capacidade Instalada (MW) ⁽¹⁾
Eólicas	917	123,77%	1.427	76,89%	987
Hidráulicas	3.167	9,76%	8.116	27,25%	3.030
TOTAL	4.084	23,93%	9.543	32,82%	4.017

⁽¹⁾ Considera a participação da Neoenergia



FOTO: UHE Itapahy - BA

GERAÇÃO EÓLICA

Maior geração no 2T22 vs. 2T21 e 6M22 vs. 6M21 pela entrada em operação de Chafariz. Disponibilidade das eólicas no período conforme programado (>97%).

GERAÇÃO HÍDRICA

Maior afluência no 2T22 e 6M22 em comparação ao mesmo período do ano anterior, devido às altas incidências de chuvas nas áreas das hidrelétricas.

LIBERALIZADO

GERAÇÃO TÉRMICA



FOTO: UTE Termopernambuco - PE

No ano, a Termopernambuco não teve geração em razão do não fornecimento de gás, cujo efeito no resultado da Companhia é compensado pela compra de energia a PLD inferior ao custo variável unitário, para suprir seus contratos de venda.

Energia Gerada (GWh) ⁽¹⁾	2T22	vs. 2T21 %	6M22	vs. 6M21 %	Capacidade Instalada (MW) ^(*)
Termopernambuco	0	(100,00%)	0	(100,00%)	533
TOTAL	0	(100,00%)	0	(100,00%)	533

⁽¹⁾ Considera a participação da Neoenergia

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

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



NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3) DISCLOSES PRIOR AND UNAUDITED MARKET INFORMATION OF ITS SECOND QUARTER (2Q22) REGARDING THE ELECTRICITY MARKET FOR THE COMPANY'S SEGMENTS, THAT INTEGRATES THE "IBE-WATCH FACT SHEET" REPORT RELEASED BY ITS SHAREHOLDER IBERDROLA S.A.

NETWORKS

DISTRIBUTION

Injected Energy (GWh)	2Q22	vs. 2Q21 %	6M22	vs. 6M21 %
Neoenergia Coelba	6,327	2.89%	12,629	0.42%
Neoenergia Elektro	4,874	1.29%	10,123	1.00%
Neoenergia Pernambuco	4,218	0.12%	8,698	(0.96%)
Neoenergia Brasília ⁽¹⁾	1,882	(1.62%)	3,699	(2.32%)
Neoenergia Cosern	1,521	(4.22%)	3,150	(3.73%)
TOTAL	18,822	0.79%	38,299	(0.37%)

(1) Merely for the purpose of comparison, Neoenergia Brasília considers data from 01/01/21 to 03/01/21, period prior to its merger.



PHOTO: Recife - PE

Note: Injected energy = distributed energy (captive + free) + losses

Injected Energy increased 0.8% in 2Q22 vs. 2Q21 and in 6M22 it was in line with 6M21.
See below the performance of Distributed Energy.

Neoenergia Coelba: +2.3% (2Q22 vs. 2Q21): residential (-1.9%); industrial + free market (+5.9%); commercial (+8.5%); rural (+0.4%) and Others Public Power (+2.1%).

Neoenergia Elektro: +1.6% (2Q22 vs. 2Q21): residential (-3.7%); industrial + free market (+6.4%); commercial (+9.6%); rural (-24.0%) and Others Public Power (+0.3%).

Neoenergia Pernambuco: -0.9% (2Q22 vs. 2Q21): residential (-2.0%); industrial + free market (+0.7%); commercial (+4.1%); rural (-28.9%) and Others Public Power (+2.2%).

Neoenergia Brasília: -1.3% (2Q22 vs. 2Q21): residential (-3.7%); industrial + free market (-9.0%); commercial (+0.8%); rural (+0.0%) and Others Public Power (+9.0%).

Neoenergia Cosern: -2.1% (2Q22 vs. 2Q21): residential (-5.2%); industrial + free market (+2.5%); commercial (+1.0%); rural (-19.5%) and Others Public Power (+4.8%).

RENEWABLES



PHOTO: Complexo Caniúpolis - BA

Generated Energy (GWh) ⁽¹⁾	2Q22	vs. 2Q21 %	6M22	vs. 6M21 %	Installed Capacity (MW) ⁽¹⁾
Wind	917	123.77%	1,427	76.89%	987
Hydro	3,167	9.76%	8,116	27.25%	3,030
TOTAL	4,084	23.93%	9,543	32.82%	4,017

⁽¹⁾ Considers Neoenergia's shares

WIND GENERATION

Higher generation in 2Q22 vs. 2Q21 and 6M22 vs. 6M21 due to entry into operation of Chafariz. Availability of wind resource in the period as scheduled (>97%).

HYDRO GENERATION

Higher affluence in 2Q22 and 6M22 compared to the same period of the previous year, due to the high incidence of rain in the hydroelectric areas.



PHOTO: UHE Itaipua - BA

LIBERALIZED

THERMO GENERATION



PHOTO: UTE Termopernambuco - PE

In the year, Termopernambuco had no generation due to the lack of gas supply, the effect of which on the Company's results is offset by the purchase of energy at a PLD lower than the unit variable cost, to supply its sales contracts.

Generated Energy (GWh) ⁽¹⁾	2Q22	vs. 2Q21 %	6M22	vs. 6M21 %	Installed Capacity (MW) ⁽¹⁾
Termopernambuco	0	(100.00%)	0	(100.00%)	533
TOTAL	0	(100.00%)	0	(100.00%)	533

⁽¹⁾ Considers Neoenergia's shares