

EQUATORIAL ENERGIA S.A.
Companhia Aberta
 CNPJ/ME nº 03.220.438/0001-73

COMUNICADO AO MERCADO

A EQUATORIAL ENERGIA S.A. (“Companhia”) (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY) apresenta aos seus acionistas e ao mercado em geral as informações operacionais prévias e não auditadas dos segmentos de distribuição, geração e saneamento referentes ao 4T22 (quarto trimestre de 2022):

Dados Operacionais - Distribuição:

GWh	4T21								4T22							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	GO*	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	GO*
Energia Injetada SIN	2.210	3.365	1.302	1.362	2.374	544	11.158	4.189	2.303	3.453	1.284	1.289	2.347	540	11.216	4.253
Sistema isolado	-	76	-	-	-	13	89	-	-	75	-	-	-	13	89	-
Energia injetada pela GD	53	56	51	30	52	3	245	122	98	110	95	58	89	5	455	226
Energia injetada Total	2.263	3.498	1.353	1.392	2.426	560	11.492	4.311	2.401	3.638	1.379	1.347	2.436	559	11.760	4.479
Variação Total %									6,1%	4,0%	1,9%	-3,2%	0,4%	-0,3%	2,3%	3,9%
Residencial - convencional	645	764	332	302	648	133	2.824	1.354	690	768	321	293	694	102	2.869	1.332
Residencial - baixa renda	345	339	173	110	56	13	1.035	123	392	402	193	134	83	42	1.245	171
Industrial	46	124	28	31	71	27	328	130	40	97	25	29	61	24	276	116
Comercial	228	370	163	173	348	66	1.348	493	167	362	152	160	359	69	1.270	473
Outros	378	386	220	265	274	41	1.565	805	406	391	221	229	274	90	1.611	795
Consumidores Cativos	1.642	1.983	916	881	1.397	280	7.100	2.906	1.695	2.022	912	846	1.470	326	7.271	2.886
Industrial	97	298	27	137	256	-	814	846	106	315	35	141	263	1	860	862
Comercial	95	149	41	42	169	2	499	111	102	176	39	51	180	3	551	128
Outros	4	30	16	-	12	-	61	2	4	33	17	-	14	-	67	7
Consumidores livres	196	476	85	179	436	2	1.375	959	212	523	91	192	457	4	1.479	996
Energia de Conexão	2	-	40	5	13	-	60	2	1	-	32	5	14	-	52	3
Energia Faturada	1.840	2.460	1.041	1.065	1.846	283	8.535	3.867	1.908	2.545	1.034	1.042	1.941	330	8.801	3.885
Variação %									3,7%	3,5%	-0,6%	-2,2%	5,1%	16,9%	3,1%	0,5%
Compensação GD	45	47	44	21	23	3	183	104	83	93	78	41	41	5	340	188
Energia Distribuída	1.885	2.507	1.085	1.086	1.869	286	8.718	3.971	1.992	2.638	1.112	1.083	1.982	335	9.141	4.073
Variação %									5,7%	5,2%	2,5%	-0,3%	6,0%	17,4%	4,9%	2,6%
Número de Consumidores	2.629	2.811	1.365	1.198	1.792	199	9.994	3.189	2.677	2.913	1.422	1.325	1.865	199	10.401	3.293
Variação %									1,8%	3,6%	4,2%	10,6%	4,1%	0,1%	4,1%	3,3%
Perdas totais	378	991	268	306	557	275	2.775	340	409	1.000	267	264	455	224	2.619	406
Perdas / Injetada Total - 12m	18,6%	29,0%	19,7%	22,3%	18,6%	45,7%	23,6%	12,2%	17,6%	27,5%	18,3%	20,0%	15,9%	46,0%	22,0%	12,2%
Regulatório - 12m	16,9%	27,3%	20,4%	21,0%	11,1%	46,4%	20,5%	11,9%	16,9%	27,0%	20,3%	21,1%	11,0%	33,5%	20,4%	11,7%

*Os dados da CELG-D não foram consolidados no 4T22 ou no resultado acumulado

Maranhão

Crescimento de 6,1% na Energia Injetada e de 5,7% na energia Distribuída, o aumento da injetada foi influenciado principalmente pela redução de chuvas no período e aumento da temperatura, enquanto o valor da energia distribuída ficou levemente abaixo. Um dos fatores que influenciou o aumento da distribuída abaixo da injetada foi o efeito calendário, com um menor número de dias faturados no trimestre. A diminuição do consumo na classe de consumo Comercial é fruto de uma reclassificação de clientes para a classe residencial, ocorrida no começo do ano de 2022. Nesse trimestre, a energia injetada pela mini/micro geração alcançou 4,1% da energia injetada total.

Pará

Crescimento de 4,0% na Energia Injetada e de 5,2% na energia Distribuída, refletindo principalmente a consolidação de 102 mil novas unidades consumidoras na base de clientes e a estratégia de combate a perdas, que contempla dentre outras ações o avanço no processo de implementação do SMC. A energia injetada pela mini/micro geração atingiu representatividade de 3,1% da energia injetada total.

Piauí

Aumento de 1,9% na energia injetada e um aumento de 2,5% na energia distribuída. O aumento da energia injetada foi influenciado principalmente pelo mês de outubro, que teve temperaturas mais altas que as dos meses de novembro e dezembro. O trimestre também apresentou um acréscimo de 57 mil consumidores, concentrados principalmente na classe residencial. A energia injetada pela mini/micro geração atingiu 6,9% neste trimestre.

Alagoas

Redução de 3,2% na energia injetada e uma redução de 0,3% na energia distribuída. A redução no trimestre é resultado principalmente pelo aumento de chuvas no período, que acumularam 198 mm no trimestre. O aumento de 10% da base de clientes é fruto da troca do sistema comercial, concluída no 3T22, e consequente padronização com os critérios utilizados nas outras empresas do grupo. A energia injetada pela mini/micro geração atingiu 4,3% neste trimestre.

Rio Grande Do Sul

Aumento de 0,4% da energia injetada e um aumento de 6,0% na energia distribuída no trimestre, refletindo a consolidação de 74 mil clientes, sendo 70 mil na classe residencial e o avanço na estratégia de combate a perdas da companhia. A energia injetada pela mini/micro geração alcançou 3,6% da energia injetada do trimestre.

Amapá

Redução de 0,3% da energia injetada e aumento de 33,5% na energia distribuída no trimestre. Esta variação reflete os ajustes no procedimento de faturamento, e na base de clientes para adequação dos indicadores operacionais da companhia, com impacto negativo no 4T21.

Goiás

A energia injetada e distribuída da CELG cresceu 3,9% e 2,6%, respectivamente, no 4T22 quando comparada com o mesmo período do ano passado. Vale ressaltar que, como a aquisição da CELG se deu no dia 29 de dezembro de 2022, seu resultado, tanto operacional, como financeiro, só será consolidado pela Equatorial no 1T23. Apenas o balanço patrimonial da CELG será consolidado nesse trimestre.

Perdas na Distribuição de Energia:

Distribuidoras	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	Regulatório
Perdas Totais / Injetada						
Consolidado	23,6%	23,3%	23,0%	22,5%	22,0%	20,4%
Equatorial Maranhão	18,6%	18,4%	17,8%	17,5%	17,6%	16,9%
Equatorial Pará	29,0%	28,5%	27,9%	27,7%	27,5%	27,0%
Equatorial Piauí	19,7%	19,4%	18,9%	18,5%	18,3%	20,3%
Equatorial Alagoas	22,3%	22,0%	21,7%	20,7%	20,0%	21,1%
CEEE-D	18,6%	18,1%	18,5%	17,0%	15,9%	11,0%
CEA	45,7%	47,3%	48,0%	48,4%	46,0%	33,5%
Perdas Não-Técnicas / BT						
Equatorial Maranhão	12,3%	12,1%	11,0%	10,6%	10,7%	9,5%
Equatorial Pará	36,6%	35,5%	34,0%	33,4%	32,8%	32,0%
Equatorial Piauí	12,5%	12,0%	11,1%	10,4%	10,1%	13,9%
Equatorial Alagoas	24,9%	24,1%	23,5%	21,0%	19,5%	22,0%
CEEE-D	24,7%	23,4%	24,5%	20,4%	17,9%	8,0%
CEA	85,5%	93,4%	98,9%	100,9%	88,5%	46,4%

*Em relação à cobertura tarifária para compra de energia da cea, cumpre destacar que além do valor usual implícito no nível de perdas regulatórias, na reh 3.006, de 16 de dezembro de 2021, a aneel homologou o valor de adicional R\$ 89.372.044,46, a ser recebido em 12 parcelas no período jan/21 a dez/22, referente ao parágrafo único do art. 4º b da lei 12.111, de 9 de dezembro de 2009. este mecanismo complementar, previsto em lei, se extingue no processo tarifário de 2025, e o montante de energia associado será reduzido gradativamente 25% a cada ano, partindo do processo de 2022.

De forma consolidada, as perdas do grupo Equatorial reduziram 1.6 p.p. quando comparadas com o mesmo período do ano passado, e coloca as perdas consolidadas a apenas 1.6 p.p. do limite regulatório consolidado de perdas das distribuidoras do grupo, esse resultado reflete a redução de perdas em todas as distribuidoras do grupo, exceto a CEA, que ainda está passando por ajustes em processos de faturamento, mas que reduziu 2.4 p.p. quando comparado com o 3T22. Ainda comparando com o 4T21, damos destaque a redução de perdas na CEEE-D (-2.7 p.p.) e na Equatorial Alagoas (-2.3 p.p.). Com os indicadores desse trimestre, temos as concessões do Piauí e de Alagoas dentro dos parâmetros regulatórios e Maranhão e Pará com 0.7 p.p. e 0.5 p.p. de distância do limite regulatório. As concessões em processo de Turnaround (CEEE-D e CEA) já apresentam uma melhora significativa em relação ao trimestre anterior.

Dados Operacionais - Renováveis:

Dados Operacionais	4T21	4T22	Var. (%)	12M21	12M22	Var. (%)
Velocidade do Vento (m/s)	8,3	8,0	-4,2%	7,8	7,4	-4,1%
Energia Gerada Líquida (GWh)	1.307,9	1.359,9	4,0%	4.330,5	4.569,0	5,5%
Disponibilidade Técnica - 12 meses	96,5%	96,1%	-0,4%	96,5%	96,1%	-0,4%

No 4T22, os complexos Eólicos da Echoenergia apresentaram um aumento de 4,0% na geração em comparação ao mesmo período de 2021. Esta variação é explicada, principalmente pela entrada em operação do complexo Serra do Mel 2 no 1T22, composto pelos parques Echo 8, Echo 9 e Echo 10, efeito parcialmente compensado pela redução na velocidade média dos ventos na região.

Dados Operacionais – Saneamento:

Iniciado no mês de julho de 2022, a operação da CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá – encontra-se ainda em estágio inicial e, ao longo do terceiro e quarto trimestre, foram realizados trabalhos principalmente nas frentes de hidrometração, cadastro e recadastramento de clientes, mapeamento dos km de rede operacionais, adequação de infraestrutura como estações de água e esgoto e melhoria da qualidade, como redução no índice de perdas (“IPD”).

Indicadores Operacionais - Água	3T22	4T22	Var. (%)
Ligações ativas (mil)	66,6	78,2	17,4%
Economias ativas (mil)	71,6	88,8	24,0%
Volume Faturado (mil m ³)	3.772,9	5.264,6	39,5%
Índice de cobertura (%)	35,0%	40,6%	15,9%
Índice de Perda da Distribuição (%)	70,2%	65,3%	-7,0%
Indicadores Operacionais - Esgoto	3T22	4T22	Var. (%)
Ligações ativas (mil)	8,3	9,8	18,8%
Economias ativas (mil)	10,5	12,1	16,0%
Volume Faturado (mil m ³)	525,3	786,1	49,6%
Índice de cobertura (%)	7,0%	7,0%	0,0%

O 4T22 encerrou com mais de 88 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais mais de 12 mil economias cobertas pela rede de esgoto.

O índice de cobertura de esgoto permanece estático devido ao processo de validação e mapeamento da rede operacional da antiga concessionária, já o índice de cobertura de água teve uma melhora no trimestre decorrente do aumento de economias residenciais.

São Luís, 13 de fevereiro de 2023.

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

EQUATORIAL ENERGIA S.A.
Publicly Held Company
CNPJ/ME nº 03.220.438/0001-73

NOTICE TO THE MARKET

EQUATORIAL ENERGIA S.A. (“Company”) (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY) presents to its shareholders and the market in general the prior and unaudited operational information of the distribution, generation and sanitation segments referring to 4Q22 (fourth quarter of 2022):

Operational Data - Distribution:

GWh	4Q21								4Q22							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	GO*	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	GO*
SIN Injected Energy	2,210	3,365	1,302	1,362	2,374	544	11,158	4,189	2,303	3,453	1,284	1,289	2,347	540	11,216	4,253
Isolated Systems	-	76	-	-	-	13	89	-	-	75	-	-	-	13	89	-
GD Injected Energy	53	56	51	30	52	3	245	122	98	110	95	58	89	5	455	226
Total Injected Energy	2,263	3,498	1,353	1,392	2,426	560	11,492	4,311	2,401	3,638	1,379	1,347	2,436	559	11,760	4,479
Total Var. %									6.1%	4.0%	1.9%	-3.2%	0.4%	-0.3%	2.3%	3.9%
Residencial - conventional	645	764	332	302	648	133	2,824	1,354	690	768	321	293	694	102	2,869	1,332
Residencial - low income	345	339	173	110	56	13	1,035	123	392	402	193	134	83	42	1,245	171
Industrial	46	124	28	31	71	27	328	130	40	97	25	29	61	24	276	116
Commercial	228	370	163	173	348	66	1,348	493	167	362	152	160	359	69	1,270	473
Others	378	386	220	265	274	41	1,565	805	406	391	221	229	274	90	1,611	795
Captive Consumers	1,642	1,983	916	881	1,397	280	7,100	2,906	1,695	2,022	912	846	1,470	326	7,271	2,886
Industrial	97	298	27	137	256	-	814	846	106	315	35	141	263	1	860	862
Commercial	95	149	41	42	169	2	499	111	102	176	39	51	180	3	551	128
Others	4	30	16	-	12	-	61	2	4	33	17	-	14	-	67	7
Free Consumers	196	476	85	179	436	2	1,375	959	212	523	91	192	457	4	1,479	996
Connection	2	-	40	5	13	-	60	2	1	-	32	5	14	-	52	3
Billed Energy	1,840	2,460	1,041	1,065	1,846	283	8,535	3,867	1,908	2,545	1,034	1,042	1,941	330	8,801	3,885
Var. %									3.7%	3.5%	-0.6%	-2.2%	5.1%	16.9%	3.1%	0.5%
GD Compensation	45	47	44	21	23	3	183	104	83	93	78	41	41	5	340	188
Distributed Energy	1,885	2,507	1,085	1,086	1,869	286	8,718	3,971	1,992	2,638	1,112	1,083	1,982	335	9,141	4,073
Var. %									5.7%	5.2%	2.5%	-0.3%	6.0%	17.4%	4.9%	2.6%
# Of Consumers	2,629	2,811	1,365	1,198	1,792	199	9,994	3,189	2,677	2,913	1,422	1,325	1,865	199	10,401	3,293
Var. %									1.8%	3.6%	4.2%	10.6%	4.1%	0.1%	4.1%	3.3%
Total Losses	378	991	268	306	557	275	2,775	340	409	1,000	267	264	455	224	2,619	406
Losses / Total Injected - 12m	18.6%	29.0%	19.7%	22.3%	18.6%	45.7%	23.6%	12.2%	17.6%	27.5%	18.3%	20.0%	15.9%	46.0%	22.0%	12.2%
Regulatory - 12m	16.9%	27.3%	20.4%	21.0%	11.1%	46.4%	20.5%	11.9%	16.9%	27.0%	20.3%	21.1%	11.0%	33.5%	20.4%	11.7%

*CELG-D Operational Data were not consolidated on the 4Q22 results

Maranhão

Growth of 6.1% in Injected Energy and 5.7% in Distributed Energy, the increase in injected energy was influenced mainly by the reduction in rainfall in the period and the increase in temperature, while the value of distributed energy was slightly lower. One of the factors that influenced the increase in the distributed rate below the injected rate was the calendar effect, with a lower number of billed days in the quarter. The decrease in consumption in the Commercial consumption class is the result of a reclassification of customers to the residential class, which took place at the beginning of 2022. In this quarter, the energy injected by mini/micro generation reached 4.1% of the total injected energy.

Pará

Growth of 4.0% in Injected Energy and 5.2% in Distributed Energy, mainly reflecting the consolidation of 102 thousand new consumer units in the customer base and the strategy to combat losses, which includes, among other actions, progress in the process implementation of the SMC. The energy injected by the mini/micro generation reached 3.1% of the total injected energy.

Piauí

1.9% increase in injected energy and a 2.5% increase in distributed energy. The increase in injected energy was mainly influenced by the month of October, which had higher temperatures than those of November and December. The quarter also saw an increase of 57 thousand consumers, mainly concentrated in the residential class. The energy injected by mini/micro generation reached 6.9% in this quarter.

Alagoas

3.2% reduction in injected energy and a 0.3% reduction in distributed energy. The reduction in the quarter is mainly due to the increase in rainfall in the period, which accumulated 198 mm in the quarter. The 10% increase in the customer base is the result of the exchange of the commercial system, completed in 3Q22, and consequent standardization with the criteria used in the other companies of the group. The energy injected by mini/micro generation reached 4.3% in this quarter.

Rio Grande Do Sul

An increase of 0.4% in injected energy and a 6.0% increase in energy distributed in the quarter, reflecting the consolidation of 74 thousand customers, 70 thousand of which in the residential class, and the progress in the company's strategy to combat losses. The energy injected by mini/micro generation reached 3.6% of the injected energy in the quarter.

Amapá

Reduction of 0.3% in injected energy and 33.5% increase in distributed energy in the quarter. This variation reflects the adjustments in the billing procedure, and in the customer base to adjust the company's operational indicators, with a negative impact in 4Q21.

Goiás

CELG's injected and distributed energy grew by 3.9% and 2.6%, respectively, in 4Q22 when compared to the same period last year. It's worth mentioning that, as the acquisition of CELG took place on December 29, 2022, its results, both operational and financial, will only be consolidated by Equatorial in 1Q23. Only the balance sheet will be consolidated on this quarter.

Losses on energy distribution:

DisCos	4Q21	1Q22	2Q22	3Q22	4Q22	Regulatory
<u>Total Losses / Injected Energy</u>						
Consolidated	23.6%	23.3%	23.0%	22.5%	22.0%	20.4%
Equatorial Maranhão	18.6%	18.4%	17.8%	17.5%	17.6%	16.9%
Equatorial Pará	29.0%	28.5%	27.9%	27.7%	27.5%	27.0%
Equatorial Piauí	19.7%	19.4%	18.9%	18.5%	18.3%	20.3%
Equatorial Alagoas	22.3%	22.0%	21.7%	20.7%	20.0%	21.1%
CEEE-D	18.6%	18.1%	18.5%	17.0%	15.9%	11.0%
CEA	45.7%	47.3%	48.0%	48.4%	46.0%	33.5%
<u>Non-Technical Losses / LT</u>						
Equatorial Maranhão	12.3%	12.1%	11.0%	10.6%	10.7%	9.5%
Equatorial Pará	36.6%	35.5%	34.0%	33.4%	32.8%	32.0%
Equatorial Piauí	12.5%	12.0%	11.1%	10.4%	10.1%	13.9%
Equatorial Alagoas	24.9%	24.1%	23.5%	21.0%	19.5%	22.0%
CEEE-D	24.7%	23.4%	24.5%	20.4%	17.9%	8.0%
CEA	85.5%	93.4%	98.9%	100.9%	88.5%	46.4%

*IN RELATION TO CEA'S TARIFF COVERAGE FOR ENERGY PURCHASES, IT SHOULD BE NOTED THAT IN ADDITION TO THE USUAL VALUE IMPLICIT IN THE LEVEL OF REGULATORY LOSSES, IN REH 3,006, OF DECEMBER 16, 2021, ANEEL APPROVED THE AMOUNT OF AN ADDITIONAL R\$ 89,372,044.46, TO BE RECEIVED IN 12 INSTALLMENTS IN THE PERIOD JAN/21 TO DEC/22, REFERRING TO THE SOLE PARAGRAPH OF ART. 4 B OF LAW 12,111, OF DECEMBER 9, 2009. THIS COMPLEMENTARY MECHANISM, PROVIDED FOR BY LAW, IS EXTINGUISHED IN THE TARIFF PROCESS OF 2025, AND THE ASSOCIATED ENERGY AMOUNT WILL BE GRADUALLY REDUCED BY 25% EACH YEAR, STARTING FROM THE 2022 PROCESS.

On a consolidated basis, the losses of the Equatorial group reduced by 1.6 p.p. when compared to the same period last year, and puts consolidated losses at just 1.6 p.p. of the consolidated regulatory limit of losses of the group's distributors, this result reflects the reduction of losses in all the group's distributors, except CEA, which is still undergoing adjustments in billing processes, but which reduced by 2.4 p.p. when compared to 3Q22. Still comparing with 4Q21, we highlight the reduction in losses at CEEE-D (-2.7 p.p.) and Equatorial Alagoas (-2.3 p.p.). With the indicators for this quarter, we have the Piauí and Alagoas concessions within regulatory parameters and Maranhão and Pará with 0.7 p.p. and 0.5 p.p. away from the regulatory limit. Concessions in the Turnaround process (CEEE-D and CEA) already show a significant improvement in relation to the previous quarter.

Operational Revenues - Renewables:

Operating Data	4Q21	4Q22	Var. (%)	2021	2022	Var. (%)
Wind Speed (m/s)	8.3	8.0	-4.2%	7.8	7.4	-4.1%
Generated Energy, net (GWh)	1,307.9	1,359.9	4.0%	4,330.5	4,569.0	5.5%
Technical Availability - 12 months	96.5%	96.1%	-0.4%	96.5%	96.1%	-0.4%

In the 4Q22, Echoenergia's Wind complexes presented a 4.0% increase in generation compared to the same period of 2021. This variation is mainly explained by the start-up of the Serra do Mel 2 complex in 1Q22, comprising the Echo 8 wind farms, Echo 9 and Echo 10, an effect partially offset by the reduction in average wind speed in the region.

Operational Data – Sanitation:

Started in July 2022, the operation of CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá – is still in its initial stage and, throughout the third and fourth quarter, work was carried out mainly on the water metering, customer registration and re-registration fronts. , mapping of operational network kilometers, adapting infrastructure such as water and sewage stations and improving quality, such as a reduction in the loss rate (“IPD”).

Water	3Q22	4Q22	Var. (%)
Active Connections (thousand)	66.6	78.2	17.4%
Active Economies (thousand)	71.568	88.777	24.0%
Billed Volume (thousand m3)	3,772.9	5,264.6	39.5%
State Coverage Index (%)	35.0%	40.6%	15.9%
Distribution Losses Index (%)	70.2%	65.3%	-7.0%

The 4Q22 ended with more than 88 thousand active savings in the water distribution service, of which more than 12 thousand are covered by the sewage network.

Sewage	3Q22	4Q22	Var. (%)
Active Connections (thousand)	8.27	9.826	18.8%
Active Economies (thousand)	10.463	12.137	16.0%
Billed Volume (thousand m3)	525.3265	786.092	49.6%
State Coverage Index (%)	7.0%	7.0%	0.0%

The sewage coverage ratio remains static due to the validation process and mapping of the former concessionaire's operational network, while the water coverage ratio improved in the quarter due to the increase in residential savings.

São Luís, February 13th, 2023.

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
CFO and IRO