

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 3T22 (terceiro trimestre de 2022):

Dados Operacionais - Distribuição:

Medida	3T21							3T22						
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total
Energia Injetada SIN	2.197	3.352	1.312	1.138	2.185	534	10.718	2.256	3.501	1.249	1.099	2.148	533	10.786
Sistema isolado	-	75	-	-	-	13	87	-	76	-	-	-	13	89
Energia injetada pela Geração Distribuída	49	51	47	19	25	3	192	90	101	91	40	55	5	382
Energia Injetada Total	2.245	3.477	1.359	1.157	2.210	549	10.997	2.346	3.678	1.340	1.139	2.204	551	11.257
Varição Total %														
								4,5%	5,8%	-1,4%	-1,5%	-0,3%	0,2%	2,4%
Residencial - convencional	619	755	322	263	638	144	2.741	663	775	298	259	692	120	2.808
Residencial - baixa renda	325	333	167	93	55	12	984	368	390	181	116	70	25	1.150
Industrial	49	126	32	34	72	28	340	45	111	29	32	66	22	305
Comercial	224	368	161	149	302	66	1.271	170	367	151	147	335	67	1.237
Outros	374	381	233	184	248	40	1.460	395	398	229	179	259	44	1.504
Consumidores Cativos	1.592	1.962	915	723	1.314	290	6.796	1.641	2.041	888	733	1.422	278	7.004
Industrial	93	294	28	133	266	-	814	102	314	30	141	274	1	863
Comercial	91	150	38	36	138	2	455	102	179	42	42	150	3	518
Outros	3	25	17	-	11	-	57	3	32	17	-	12	-	65
Consumidores livres	187	469	83	169	416	2	1.326	207	525	89	183	437	4	1.445
Energia de Conexão - outras Distribuidoras	2	-	41	4	13	-	60	2	-	38	4	13	-	58
Energia Faturada	1.780	2.432	1.039	896	1.742	292	8.181	1.851	2.567	1.015	920	1.872	283	8.507
Varição %														
								4,0%	5,6%	-2,3%	2,7%	7,5%	-3,3%	4,0%
Energia de Compensação da Geração Distribu	39	40	37	12	19	2	149	71	80	67	27	28	4	277
Energia Distribuída	1.819	2.472	1.076	908	1.761	294	8.330	1.922	2.647	1.082	947	1.900	287	8.785
Varição %														
								5,7%	7,1%	0,5%	4,3%	7,9%	-2,6%	5,5%
Número de Consumidores	2.615	2.794	1.354	1.185	1.771	212	9.931	2.666	2.915	1.397	1.266	1.837	182	10.262
Varição %														
								1,9%	4,3%	3,2%	6,8%	3,7%	-13,9%	3,3%
Perdas totais	426	1.005	283	249	449	255	2.667	424	1.031	259	192	303	264	2.473
Perdas Totais / Injetada Total - 12 meses	19,1%	29,8%	19,7%	22,2%	19,2%	46,1%	24,0%	17,5%	27,7%	18,5%	20,7%	17,0%	48,4%	22,5%
Regulatório - 12 meses	17,7%	27,6%	20,5%	20,8%	9,9%	35,1%	20,3%	16,9%	27,3%	20,4%	20,9%	11,0%	35,1%	20,4%

Maranhão

Crescimento de 4,5% na Energia Injetada e de 5,7% na energia Distribuída, comportamento de consumo ligado as condições climáticas do período, além do aumento de 51 mil clientes na base e da estratégia do grupo de combate a perdas. Ao longo desse trimestre, também podemos observar uma diminuição nas classes de consumo Industrial e Comercial, que são fruto de uma reclassificação de clientes para a classe residencial. Nesse trimestre, a energia injetada pela mini/micro geração alcançou 3,8% da energia injetada total.

Pará

Crescimento de 5,8% na Energia Injetada e de 7,1% na energia Distribuída, refletindo o aumento de temperatura; a redução de 54,8% da pluviometria no período em comparação ao 3T21; a consolidação de 120 mil novas unidades consumidoras na base de clientes; e 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 2,8% da energia injetada total.

Piauí

Redução de 1,4% na energia injetada e um aumento de 0,5% na energia distribuída. A redução da injetada aconteceu principalmente nos meses de julho e agosto, que apesar da menor incidência de chuvas, tiveram temperaturas em média 2% mais baixas do que o normal. Apesar da redução da injetada, a estratégia da companhia de combate a perdas continua mostrando resultados com o maior volume de energia distribuída, além da inclusão de 81 mil novos clientes na base. A energia injetada pela mini/micro geração atingiu 6,8% neste trimestre.

Alagoas

Redução de 1,5% na energia injetada e um aumento de 4,3% na energia distribuída. A redução no trimestre é resultado principalmente da redução de consumo no mês de setembro, que no ano anterior apresentou um volume atipicamente maior, mas também pelo aumento da pluviometria. Já o aumento da energia distribuída é resultado sucesso na estratégia da companhia de combate a perdas. A energia injetada pela mini/micro geração atingiu 3,5% neste trimestre.

Rio Grande Do Sul

Redução de 0,3% da energia injetada e um aumento de 7,5% na energia distribuída no trimestre. A redução na injetada é reflexo principalmente da queda de consumo no mês de julho, que foi compensada no restante do trimestre. O aumento da energia distribuída reflete principalmente o efeito do ajuste de faturamento (100 GWh) realizado em setembro de 2021. Os outros 39 GWh são resultado da inclusão de 65 mil clientes e da estratégia de combate a perdas da companhia. A energia injetada pela mini/micro geração alcançou 2,5% da energia injetada do trimestre.

Amapá

Aumento de 0,2% da energia injetada e uma redução de 2,6% na energia distribuída no trimestre, comportamento que reflete os ajustes no procedimento de faturamento, e na base de clientes para adequação dos indicadores operacionais da companhia.

Perdas na Distribuição de Energia:

Distribuidoras	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	Regulatório
Perdas Totais / Injetada							
Equatorial Maranhão	19,2%	19,1%	18,6%	18,4%	17,8%	17,5%	16,9%
Equatorial Pará	30,1%	29,8%	29,0%	28,5%	27,9%	27,7%	27,3%
Equatorial Piauí	20,6%	19,7%	19,7%	19,4%	18,9%	18,5%	20,4%
Equatorial Alagoas	22,5%	22,2%	22,3%	22,0%	21,7%	20,7%	20,9%
CEEE-D	18,4%	19,2%	18,6%	18,1%	18,5%	17,0%	11,0%
CEA	48,2%	46,1%	45,7%	47,3%	48,0%	48,4%	35,1%
Perdas Não Técnicas / BT							
Equatorial Maranhão	11,5%	13,2%	12,3%	12,1%	11,0%	10,6%	9,5%
Equatorial Pará	39,9%	38,8%	36,6%	35,5%	34,0%	33,4%	32,5%
Equatorial Piauí	14,1%	12,4%	12,5%	12,0%	11,1%	10,4%	13,9%
Equatorial Alagoas	25,6%	24,9%	24,9%	24,1%	23,5%	21,0%	22,0%
CEEE-D	24,4%	27,2%	24,7%	23,4%	24,5%	20,4%	8,0%
CEA	97,2%	87,3%	85,5%	93,4%	98,9%	100,9%	49,5%

*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.

No 3T22, todas as distribuidoras do grupo, excluindo a CEA, apresentaram redução de perdas, demonstrando o sucesso na estratégia e intensificação das ações de combate às perdas em todas as concessões do grupo, com destaque para o RS e o AP, que já estão com equipes mobilizadas e iniciaram neste período a implementação do SMC.

Com o resultado desse trimestre, destaca-se que a Equatorial Alagoas reduziu o nível de perdas para dentro do limite regulatório. Além disso, a operação no RS (CEEE-D) apresentou forte redução de 1,5 p.p. seu nível de perdas totais/injetada, parcialmente impactada pelo ajuste de faturamento promovido no 3T21 e cujo efeito negativo não está mais capturado no indicador 12 meses.

Dados Operacionais - Renováveis:

	3T21	3T22	Var.	9M21	9M22	Var.
Velocidade do Vento (m/s)	8,44	8,26	-2,2%	7,56	7,25	-4,1%
Energia Gerada líquida (GWh)	1.268,6	1.432,4	12,9%	3.022,6	3.209,1	6,2%
Disponibilidade Técnica - 12 meses	96,5%	96,8%	0,2%	96,5%	96,8%	0,2%

Valores medidos no centro de gravidade. Dados preliminares para setembro 2022.

No 3T22, os complexos Eólicos da Echoenergia apresentaram um aumento de 12,9% 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.

A disponibilidade técnica ajustada (12 meses) manteve-se em linha, refletindo a evolução da manutenção preventiva e corretiva nos ativos São Clemente, Tianguá e Echo 2.

Dados Operacionais – Saneamento:

Iniciado no mês de julho, a operação da CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá – encontra-se ainda em estágio inicial e ao longo do trimestre foram realizados trabalhos principalmente nas frentes de hidrometração, cadastramento de clientes, adequação de infraestrutura e melhoria da qualidade.

O 3T22 encerrou com mais de 71 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais mais de 10 mil economias cobertas pela rede de esgoto. Destaque para o início do tratamento, até então inexistente, do esgoto coletado e respectivo faturamento.

Os índices de cobertura de água e esgoto encerram o período em 35% e 7%, respectivamente.

CSA - Concessionária de Saneamento do Amapá

Água	3T22
Economias Ativas (un.)	71.568
Volume Faturado (m³)	3.772.948
Índice de Cobertura (%)	35%
Perdas - IPD (%)	70,2%
Extensão de Rede (Km)	873
Esgoto	3T22
Economias Ativas (un.)	10.463
Volume Faturado (m³)	525.327
Índice de Cobertura (%)	7%
Extensão de Rede (Km)	372

São Luís, 25 de outubro de 2022.

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

EQUATORIAL ENERGIA S.A.

Publicly-held Company

Corporate Taxpayers' ID (CNPJ) 03.220.438/0001-73

NOTICE TO THE MARKET

EQUATORIAL ENERGIA S.A. ("Company") (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY) presents its shareholders and the market in general the unaudited operational preview on the distribution, generation and sanitation segments for 3Q22 (third quarter of 2022):

Operational Data - Distribution:

Measure	3Q21							3Q22							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	Total	
SIN Injected Energy	GWh	2,197	3,352	1,312	1,138	2,185	534	10,718	2,256	3,501	1,249	1,099	2,148	533	10,786
Isolated Systems	GWh	-	75	-	-	-	13	87	-	76	-	-	-	13	89
Distributed Generation Injected Energy	GWh	49	51	47	19	25	3	192	90	101	91	40	55	5	382
Energia injetada Total	GWh	2,245	3,477	1,359	1,157	2,210	549	10,997	2,346	3,678	1,340	1,139	2,204	551	11,257
Total Var. %	%								4.5%	5.8%	-1.4%	-1.5%	-0.3%	0.2%	2.4%
Residencial - conventional	GWh	619	755	322	263	638	144	2,741	663	775	298	259	692	120	2,808
Residencial - low income	GWh	325	333	167	93	55	12	984	368	390	181	116	70	25	1,150
Industrial	GWh	49	126	32	34	72	28	340	45	111	29	32	66	22	305
Commercial	GWh	224	368	161	149	302	66	1,271	170	367	151	147	335	67	1,237
Others	GWh	374	381	233	184	248	40	1,460	395	398	229	179	259	44	1,504
Captive Consumers	GWh	1,592	1,962	915	723	1,314	290	6,796	1,641	2,041	888	733	1,422	278	7,004
Industrial	GWh	93	294	28	133	266	-	814	102	314	30	141	274	1	863
Commercial	GWh	91	150	38	36	138	2	455	102	179	42	42	150	3	518
Others	GWh	3	25	17	-	11	-	57	3	32	17	-	12	-	65
Free Consumers	GWh	187	469	83	169	416	2	1,326	207	525	89	183	437	4	1,445
Connection - Others DisCos	GWh	2	-	41	4	13	-	60	2	-	38	4	13	-	58
Billed Energy	GWh	1,780	2,432	1,039	896	1,742	292	8,181	1,851	2,567	1,015	920	1,872	283	8,507
Var. %	%								4.0%	5.6%	-2.3%	2.7%	7.5%	-3.3%	4.0%
Energia de Compensação da Geração Distribuíd.	GWh	39	40	37	12	19	2	149	71	80	67	27	28	4	277
Distributed Energy	GWh	1,819	2,472	1,076	908	1,761	294	8,330	1,922	2,647	1,082	947	1,900	287	8,785
Var. %	%								5.7%	7.1%	0.5%	4.3%	7.9%	-2.6%	5.5%
# Of Consumers	#	2,615	2,794	1,354	1,185	1,771	212	9,931	2,666	2,915	1,397	1,266	1,837	182	10,262
Var. %	%								1.9%	4.3%	3.2%	6.8%	3.7%	-13.9%	3.3%
Total Losses	GWh	426	1,005	283	249	449	255	2,667	424	1,031	259	192	303	264	2,473
Total Losses / Total Injected - 12 months	%	19.1%	29.8%	19.7%	22.2%	19.2%	46.1%	24.0%	17.5%	27.7%	18.5%	20.7%	17.0%	48.4%	22.5%
Regulatory - 12 months	%	17.7%	27.6%	20.5%	20.8%	9.9%	35.1%	20.3%	16.9%	27.3%	20.4%	20.9%	11.0%	35.1%	20.4%

Maranhão

Growth of 4.5% in Injected Energy and 5.7% in Distributed Energy, consumption behavior linked to the weather conditions of the period, in addition to the increase of 51 thousand customers in the base and the group's strategy to combat losses. During this quarter, we can also observe a decrease in the Industrial and Commercial consumption classes, which are the result of a reclassification of customers to the residential class. In this quarter, the energy injected by the mini/micro generation reached 3.8% of the total injected energy.

Pará

Growth of 5.8% in Injected Energy and 7.1% in Distributed Energy, reflecting the increase in temperature; the 54.8% reduction in rainfall in the period compared to 3Q21; the consolidation of 120 thousand new consumer units in the customer base; and a strategy to combat losses, which includes, among other actions, progress in the process of implementing the SMC. The energy injected by the mini/micro generation reached a representativeness of 2.8% of the total injected energy.

Piauí

1.4% reduction in injected energy and a 0.5% increase in distributed energy. The reduction of the injected occurred mainly in the months of July and August, which despite the lower incidence of rain, had temperatures on average 2% lower than normal. Despite the reduction in injected energy, the company's strategy to combat losses continues to show results with the highest volume of energy distributed, in addition to the inclusion of 81 thousand new customers in the base. The energy injected by mini/micro generation reached 6.8% this quarter.

Alagoas

1.5% reduction in injected energy and a 4.3% increase in distributed energy. The reduction in the quarter is mainly a result of the reduction in consumption in September, which in the previous year had an unusually higher volume, but also due to the increase in rainfall. The increase in distributed energy is a successful result in the company's strategy to combat losses. The energy injected by mini/micro generation reached 3.5% this quarter.

Rio Grande Do Sul

Reduction of 0.3% in energy injected and an increase of 7.5% in energy distributed in the quarter. The reduction in injected is mainly a reflection of the drop in consumption in the month of July, which was offset in the remainder of the quarter. The increase in distributed energy mainly reflects the effect of the billing adjustment (100 GWh) carried out in September 2021. The other 39 GWh are the result of the inclusion of 65 thousand customers and the company's strategy to combat losses. The energy injected by the mini/micro generation reached 2.5% of the energy injected in the quarter.

Amapá

Increase of 0.2% in energy injected and a reduction of 2.6% in energy distributed in the quarter, behavior that reflects the adjustments in the billing procedure, and in the customer base to adjust the operational indicators of the company.

Losses on Energy Distribution:

DisCos	2Q21	3Q21	4Q21	1Q22	2Q22	3Q22	Regulatory
<u>Total Losses / Injected</u>							
Equatorial Maranhão	19.2%	19.1%	18.6%	18.4%	17.8%	17.5%	16.9%
Equatorial Pará	30.1%	29.8%	29.0%	28.5%	27.9%	27.7%	27.3%
Equatorial Piauí	20.6%	19.7%	19.7%	19.4%	18.9%	18.5%	20.4%
Equatorial Alagoas	22.5%	22.2%	22.3%	22.0%	21.7%	20.7%	20.9%
CEEE-D	18.4%	19.2%	18.6%	18.1%	18.5%	17.0%	11.0%
CEA	48.2%	46.1%	45.7%	47.3%	48.0%	48.4%	35.1%
<u>Non-Technical Losses / LT</u>							
Equatorial Maranhão	11.5%	13.2%	12.3%	12.1%	11.0%	10.6%	9.5%
Equatorial Pará	39.9%	38.8%	36.6%	35.5%	34.0%	33.4%	32.5%
Equatorial Piauí	14.1%	12.4%	12.5%	12.0%	11.1%	10.4%	13.9%
Equatorial Alagoas	25.6%	24.9%	24.9%	24.1%	23.5%	21.0%	22.0%
CEEE-D	24.4%	27.2%	24.7%	23.4%	24.5%	20.4%	8.0%
CEA	97.2%	87.3%	85.5%	93.4%	98.9%	100.9%	49.5%

**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.

In 3Q22, all the group's distributors, excluding CEA, showed a reduction in losses, demonstrating the success in the strategy and intensification of actions to combat losses in all the group's concessions, especially RS and AP, which are already with mobilized teams and in this period started the implementation of the SMC.

With this quarter's results, it is noteworthy that Equatorial Alagoas reduced the level of losses to within the regulatory limit. In addition, the operation in RS (CEEE-D) showed a strong reduction of 1.5 p.p. its level of total losses/injected, partially impacted by the billing adjustment promoted in 3Q21 and whose negative effect is no longer captured in the 12 months indicator.

Operational Data - Renewables:

	3Q21	3Q22	Var. (%)	9M21	9M22	Var. (%)
Wind Speed (m/s)	8.44	8.26	-2.1%	7.56	7.25	-4.1%
Gross Generated Energy (GWh) *	1268.6	1432.4	12.9%	3022.6	3209.1	6.2%
Technical Availability - 12 months	96.5%	96.8%	0.2%	96.5%	96.8%	0.2%

Values measured at the center of gravity. Preliminary data for September 2022.

In 3Q22, Echoenergia's wind farms showed a 12.9% increase in generation compared to the same period in 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 the average wind speed in the region.

Adjusted technical availability (12 months) remained in line, reflecting the evolution of preventive and corrective maintenance in the São Clemente, Tianguá and Echo 2 assets.

Operational Data – Sanitation:

Started in July, the operation of CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá – is still at an early stage and throughout the quarter work was carried out mainly on the hydrometering fronts, customer re-registration, infrastructure adaptation and quality improvement.

3Q22 ended with more than 71 thousand active economies in the water distribution service, of which more than 10 thousand economies were covered by the sewage network. Highlight for the start of treatment, until then non-existent, of collected sewage and respective billing.

The water and sewage coverage rates ended the period at 35% and 7%, respectively.

CSA - Concessionária de Saneamento do Amapá

Water	3Q22
Active Economies (thousand)	71,568
Billed Volume (thousand m ³)	3,772,948
State Coverage Index (%)	35.0%
Distribution Losses Index (%)	70.2%
Grid Extension (km)	873
Sewage	3Q22
Active Economies (mil)	10,463
Billed Volume (thousand m ³)	525,327
State Coverage Index (%)	7.0%
Grid Extension (km)	372

São Luís, October 25th, 2022.

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
CFO and IRO