



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

COMUNICADO AO MERCADO
RECEITA ANUAL PERMITIDA PARA O CICLO 2022-2023

A **EQUATORIAL ENERGIA S.A.** (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY) a **Equatorial Transmissão e Integração Transmissora de Energia S.A.** informam ao mercado e ao público em geral que a Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), por meio da Resolução Homologatória nº 3.067/2022, definiu os valores das Receitas Anuais Permitidas (RAP) das concessionárias de transmissão de energia elétrica para o ciclo 2022-2023.

Abaixo, apresentamos o efeito por concessionária:

Concessionária	RAP Ciclo 2021/2022	RAP Ciclo 2022/2023	%	Diferença
SPE 01	95.217.491,56	104.144.987,17	9,38%	8.927.495,61
SPE 02	86.355.384,64	94.466.027,63	9,39%	8.110.642,99
SPE 03	125.884.981,56	137.705.647,66	9,39%	11.820.666,10
SPE 04	227.055.401,42	248.458.948,78	9,43%	21.403.547,36
SPE 05	104.772.027,12	114.641.530,81	9,42%	9.869.503,69
SPE 06	129.896.418,44	142.154.387,33	9,44%	12.257.968,89
SPE 07	109.839.234,07	120.419.837,54	9,63%	10.580.603,47
SPE 08	158.513.002,52	177.108.500,47	11,73%	18.595.497,95
INTESA	182.590.360,39	196.322.755,16	7,52%	13.732.394,77
Total	1.220.124.301,72	1.335.422.622,55	9,45%	115.298.320,83

As novas tarifas entraram em vigor a partir de 1º de julho de 2022, retroativamente, e o efeito total a ser percebido pela Companhia é de 9,45%, totalizando uma RAP consolidada de aproximadamente R\$ 1,3 bilhão.

São Luís, 15 de julho 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 SHAREHOLDERS

ANNUAL ALLOWED REVENUE FOR THE 2022-2023 CYCLE

Equatorial Energia S.A. (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY) ("Company"), **Equatorial Transmissão and Integração Transmissora de Energia S.A.** inform the market and the public in general that the Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), through the Resolution no. 3,067/2022, defined the amounts of the Annual Allowed Revenues (RAP) of TransCos' concessionaires for the 2022-2023 cycle.

Below, we present the effect per company:

TransCo	Revenues 2021/2022 Cycle	Revenues 2022/2023 Cycle	%	Change
SPV 01	95,217,491.56	104,144,987.17	9.38%	8,927,495.61
SPV 02	86,355,384.64	94,466,027.63	9.39%	8,110,642.99
SPV 03	125,884,981.56	137,705,647.66	9.39%	11,820,666.10
SPV 04	227,055,401.42	248,458,948.78	9.43%	21,403,547.36
SPV 05	104,772,027.12	114,641,530.81	9.42%	9,869,503.69
SPV 06	129,896,418.44	142,154,387.33	9.44%	12,257,968.89
SPV 07	109,839,234.07	120,419,837.54	9.63%	10,580,603.47
SPV 08	158,513,002.52	177,108,500.47	11.73%	18,595,497.95
INTESA	182,590,360.39	196,322,755.16	7.52%	13,732,394.77
Total	1,220,124,301.72	1,335,422,622.55	9.45%	115,298,320.83

The new tariffs came into effect as of July 1st, 2022, retroactively, and the total effect to be perceived by the Company is 9.45%, amounting approximately R\$ 1.3 billion of consolidated RAP.

São Luís, July 15th, 2022.

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

CFO and IRO