

COMPANHIA ESTADUAL DE DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CEEE-D | CNPJ/MF nº 08.467.115/0001-00

Companhia, e suas subsidiárias e alinhar os interesses dos acionistas da Companhia e suas subsidiárias aos das pessoas elegíveis. Os beneficiários do Plano poderão exercer suas Opções no prazo máximo de 6 (seis) anos a partir da data de outorga das Opções. As opções tornam-se exercíveis ao longo de 4 (quatro) anos, sendo 25% em cada ano.

4º Outorga	
Vesting Date	Opções exercíveis
11/03/2023	37.500
11/03/2024	37.500
11/03/2025	37.500
11/03/2026	37.500
	150.000

O Preço de Exercício das Opções outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Companhia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a Data de Outorga. As ações sujeitas as regras do Plano serão aquelas mantidas em tesouraria, adquiridas em programa de recompra ou a serem emitidas. O valor das opções é estimado na data da outorga, com base no modelo "Black & Scholes" de precificação das opções que considera os prazos e condições da concessão dos instrumentos. As informações utilizadas na avaliação dos valores justos na data da outorga do Plano são:

4º Outorga (Direito de compra de ações da Equatorial Energia S.A.)	2023
Valor justo na data de outorga	11,71
Data da outorga: 11/03/2022	
Quantidade outorgada	150.000
Preço da ação na data de outorga	25,34
Valor justo ponderado do vesting period	23,28
Volatilidade esperada (média ponderada)	30,89%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	12,26%

a. Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco: Desta forma, para as respectivas datas de outorga ou de final de exercício, adotou-se o preço de mercado da ação Equatorial Energia S.A. na data, a volatilidade histórica (não foi adotada uma volatilidade esperada), o prazo médio de vencimento de cada lote das opções, o preço de exercício das opções ajustado por dividendos projetados para o período e a taxa livre de risco com base na curva dos títulos públicos federais futuro pré-fixado no prazo médio esperado de exercício de cada lote. Considerou-se ainda uma taxa de não subscrição de ações sobre as outorgadas, com base no histórico da Companhia com expectativa futura. **b. Método utilizado e as premissas assumidas para incorporar os efeitos esperados de exercício antecipado:** O preço de exercício foi calculado com base no preço de emissão das opções e ajustado pelos dividendos declarados no período. Como parâmetro de proventos, adotou-se o valor efetivamente declarado em 2023 e uma estimativa futura de acordo com parâmetros internos. **c. Forma de determinação da volatilidade esperada:** Para a volatilidade, utilizou-se a volatilidade histórica das ações para cada prazo médio de exercício de cada lote.

Em opções	Valor justo ponderado do preço		Valor justo ponderado do preço	
	Número de Opções 2023	2023	Número de opções 2022	2022
Existentes em 1º de janeiro	150.000	23,59	-	-
Outorgadas durante o exercício	-	-	150.000	23,59
Existentes ao fim do exercício	150.000	-	150.000	-

A despesa reconhecida no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foi de R\$ 574 (R\$ 722 em 31 de dezembro de 2022) para a Companhia, e refere-se ao valor justo reconhecido durante o vesting period que é avaliado em cada data base. No exercício findo em 31 de dezembro de 2023 não houve movimentação das outorgas existentes em 31 de dezembro de 2022. **21.2.2 Plano de outorga de "Phantom Shares" - Contrato 2019:** Em 12 de dezembro de 2019, o Grupo Equatorial ("Grupo") criou o programa de pagamento baseado em ações com liquidação em caixa ("Programa"). O Programa visa atingir os seguintes objetivos: (a) alinhar os interesses dos acionistas da Companhia aos dos beneficiários contemplados pelo Programa; (b) reter os beneficiários; e (c) focar no longo prazo na valorização e potencial de crescimento da Companhia. O Programa concede aos beneficiários selecionados pelo Conselho de Administração da Equatorial Energia S.A e suas subsidiárias adquirir direitos a "Phantom Shares", mediante o atendimento cumulativo das condições a seguir: (i) 50% (cinquenta por cento) das "Phantom Shares" outorgadas, o Beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador do Grupo durante o Período de Carência que se encerra em 1º de maio de 2025 e (ii) 50% (cinquenta por cento) das "Phantom Shares" outorgadas, o Beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador da Equatorial Energia S.A ou de sociedade sob seu controle durante o Período de Carência que se encerra em 1º de maio de 2026; e (iii) o atingimento das Metas de Performance pela Companhia. **a. Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco:** O Preço das "Phantom Shares" outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Companhia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a cada período de carência, ou seja, imediatamente anteriores a 1º de maio de 2025 e 1º de maio de 2026. **b. Forma de cálculo da despesa do programa:** Com base na apuração parcial das métricas de performance definidas, a Companhia, fez jus ao referido programa. Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para Equatorial Energia, caso as métricas de performance fossem atingidas:

Em ações	Número de ações		Valor justo ponderado do preço	
	2023	2023	2023	2023
Outorgadas durante o exercício	135.000	33,35	-	-
Existentes ao fim do exercício	135.000	-	-	-

A despesa reconhecida para o plano de "Phantom shares" no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foi de R\$ 4.307 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2022). O valor justo ponderado do preço reconhecido no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, foi de R\$ 33,35 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2022). Este plano de opção é classificado como instrumento financeiro passivo líquidável em caixa. As quantidades acima podem variar conforme a performance e serem multiplicadas por um percentual entre 90 e 110%. O plano de "Phantom shares" está atrelado ao percentual efetivo da quantidade de ações que os beneficiários terão direito de receber pelo plano, que depende da Taxa Interna de Retorno (TIR) obtida no projeto, ao qual suas metas de performance estão vinculadas. **21.2.3 Plano de outorga de "Phantom Shares" - Contrato 2023:** Em 09 de novembro de 2023, o Grupo criou o programa de pagamento baseado em ações com liquidação em caixa ("Programa"). O Programa visa atingir os seguintes objetivos: (a) o alinhamento dos interesses dos acionistas da Companhia aos dos Beneficiários contemplados pelo Programa; (b) a retenção dos Beneficiários, e (c) o foco de longo prazo na valorização e potencial de crescimento na Companhia. O Programa concede aos beneficiários selecionados pelo Conselho de Administração da Equatorial Energia S.A e suas subsidiárias adquirir direitos a "Phantom Shares", mediante o atendimento cumulativo das condições a seguir: (i) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 1º Período de Carência; (ii) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 2º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 2º Período de Carência; (iii) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 3º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 3º Período de Carência; e (iv) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 4º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 4º Período de Carência. A Companhia deverá calcular o valor adicional a que o Beneficiário faz jus ao final de cada Período de Carência, correspondente ao valor dos Proventos Acumulados até então em relação à quantidade de Phantom Shares Vestidas a que o Beneficiário faz jus, após verificação das Metas de Performance sobre a Quantidade Alvo nos termos acima. **a. Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco:** O Preço das "Phantom Shares" outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Equatorial Energia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a cada período de carência, ou seja, imediatamente anteriores a: (i) até o 1º (primeiro) aniversário da Data de Outorga ("1º Período de Carência"); (ii) até o 2º (segundo) aniversário da Data de Outorga ("2º Período de Carência"); (iii) até o 3º (terceiro) aniversário da Data de Outorga ("3º Período de Carência"); e (iv) até o 4º (quarto) aniversário da Data de Outorga ("4º Período de Carência"). **b. Forma de cálculo da despesa do programa:** O valor da ação foi calculado pelo preço dos 60 pregões anteriores ao término do exercício de 31 de dezembro de 2023, ponderado pelo volume negociado. Com base na apuração parcial das métricas de performance definidas, a Companhia, fez jus ao referido programa. Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para Equatorial Energia, caso as métricas de performance fossem atingidas:

Em ações	Número de ações		Valor justo ponderado do preço	
	2023	2023	2023	2023
Outorgadas durante o exercício	60.343	33,28	-	-
Existentes ao fim do exercício	60.343	-	-	-

A despesa reconhecida para o plano de "Phantom shares" no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foi de R\$ 129 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2022). O valor justo ponderado do preço reconhecido no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, foi de R\$ 33,28 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2022). Ressalta-se que este plano de opção é classificado como instrumento financeiro passivo líquidável em caixa. As quantidades acima podem variar conforme a performance e serem multiplicadas por um percentual entre 0% (zero por cento) e 150% (cento e cinquenta por cento) da Quantidade Alvo. **21.3 Prejuízo por ação:** Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (Earnings per share), a tabela a seguir concilia o prejuízo do exercício com os montantes usados para calcular o prejuízo por ação básico e diluído.

Numerador:	2023			2022		
	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total
Prejuízo do exercício	(383.547)	(924)	(384.471)	(265.532)	(640)	(266.172)
Denominador:	68.091	164	68.255	68.091	164	68.255
Média ponderada por classe de ações	(5,63286)	(5,63286)	(5,63286)	(3,89967)	(3,89967)	(3,89967)
Prejuízo básico e diluído por ação						

Não houve outras transações envolvendo ações ordinárias ou potenciais ações ordinárias entre a data do balanço patrimonial e a data de conclusão dessas demonstrações contábeis.

22. Receita operacional líquida: A conciliação da receita bruta para a receita líquida está a seguir demonstrada:

	2023	2022
Receita de distribuição (a)	4.788.062	5.141.088
Remuneração financeira WACC (b)	121.527	96.420
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (c)	153.048	(241.077)
Subvenção CDE - Outros (d)	173.861	218.590
Fornecimento de energia elétrica	5.236.498	5.215.021
Suprimento de energia elétrica (d)	150.700	194.913
Receita pela disponibilidade - uso da rede	551.203	456.205
Receita de construção (e)	630.471	750.927
Atualização dos ativos financeiro e contrato (f)	24.796	31.724
Outras Receitas	217.274	202.345
Receita operacional bruta	6.810.942	6.851.135
Deduções		
ICMS sobre venda de energia elétrica (g)	(808.595)	(1.080.831)
PIS e COFINS	(461.051)	(510.468)
Encargos do consumidor	(43.063)	(40.695)
ISS	(29)	-
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (d)	(672.172)	(710.779)
Penalidades DIF/FIC e outras	(33.197)	(40.370)
Deduções da receita operacional	(2.018.107)	(2.383.143)
Receita operacional líquida	4.792.835	4.467.992

(a) A variação deve-se principalmente por: (i) variação da bandeira tarifária que passou de escassez hídrica até abril de 2022, para bandeira verde em todo exercício de 2023; (ii) alíquota média de ICMS sobre a receita em 2022 foi de 23%, enquanto em 2023 a alíquota média ficou inferior a 15%; (b) Valor referente ao cálculo e contabilização da taxa regulatória de remuneração de capital (WACC) usada para revisão de tarifa ou receita de distribuidoras, conforme metodologia definida pela ANEEL; (c) A variação positiva de R\$ 394.125 dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente por: (i) variação positiva entre os valores amortizados do último reajuste no montante de R\$ 425.775 em relação ao exercício anterior; (ii) variação negativa pelo reconhecimento de despesa na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid no montante de R\$ 40.638; (iii) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL no reajuste foram, na média, inferiores aos custos efetivamente pagos em 2023, gerando variação positiva de Parcela A de R\$ 25.015, quando comparado com o mesmo exercício em 2022 e (iv) variação negativa entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora no montante de R\$ 16.027; (d) Refere-se, principalmente, aos valores registrados na conta de CDE conforme resoluções ANEEL nº 3.165 de 13 de dezembro de 2022 e nº 3.175 de 07 de março de 2023 e bônus de incentivo de consumo, de acordo com ofício circular nº 38/2022- SFF/ANEEL; (e) A Companhia reconhece a receita de construção referente aos serviços de construções e melhorias previstos no contrato de concessão, com base no estágio de conclusão das obras realizadas. O valor é avaliado pela referência do levantamento dos trabalhos realizados, ou, quando não puder ser medido de maneira confiável, até o limite dos custos reconhecidos na condição em que os custos incorridos possam ser recuperados; (f) Houve redução considerável do índice de inflação adotado, o IPCA, que passou de 5,79% até dezembro de 2022 para 4,62% até dezembro de 2023; e (g) A variação é proveniente da publicação da Lei Complementar nº 194/22, que reduziu as alíquotas de ICMS conforme explicado na nota (a). **23. Custo do serviço e despesas operacionais:**

	2023				
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Total
Pessoal	(35.267)	(28.655)	(165.611)	-	(229.533)
Material	(9.968)	(672)	1.172	-	(9.468)
Serviços de terceiros	(144.421)	(100.849)	(93.544)	-	(338.814)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.826.022)	-	-	-	(2.826.022)
Custo de construção	(630.471)	-	-	-	(630.471)
PECLD	-	-	-	(33.779)	(33.779)
Provisão para riscos judiciais	-	-	(94.446)	-	(94.446)
Amortização	(119.634)	-	(29.232)	-	(148.866)
Outros	2.149	(1.911)	(7.706)	-	(7.468)
Total	(3.763.634)	(132.087)	(389.367)	(33.779)	(4.318.867)

	2022				
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	PECLD	Total
Pessoal	(197.474)	(59.739)	(18.659)	-	(275.872)
Material	(7.597)	(3.553)	932	-	(12.082)
Serviços de terceiros	(115.314)	(103.930)	(50.263)	-	(269.507)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.646.745)	-	-	-	(2.646.745)
Custo de construção	(750.927)	-	-	-	(750.927)
PECLD	-	-	-	(53.059)	(53.059)
Provisão para riscos judiciais	-	-	(38.275)	-	(38.275)
Amortização	(143.048)	-	(21.293)	-	(164.341)
Outros	12.914	(6.760)	(7.743)	-	(1.589)
Total	(3.848.191)	(173.982)	(137.165)	(53.059)	(4.212.397)

(a) Para maior detalhamento, vide a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 24 - Energia elétrica comprada para revenda; e (b) Refere-se a apropriação dos custos relacionados às construções de acordo com a regulamentação da ANEEL, através do critério de departamentalização contemplando assim os custos indiretos de mão-de-obra, conforme notas explicativas nº 13 - Ativos de contrato e 22 - Receita operacional líquida. **23.1 Outras receitas (despesas) operacionais:**

	2023	2022
Ganhos na alienação e desativação de bens e direitos	6.466	3.405
Outras receitas operacionais	490	23.951
Reversão para perda de estoque	36.285	-
Total de outras receitas operacionais	43.241	27.356
Outras despesas operacionais		
Perdas pela desativação de bens e direitos	(41.836)	(9.289)
Indenização por danos a terceiros	(6.782)	-
Provisão para perda de estoque	(101.716)	-
Outras despesas operacionais	(50.208)	-
Total de outras despesas operacionais	(118.180)	(19.315)
Total	(211.722)	(28.604)
	(168.481)	(1.248)

24. Energia elétrica comprada para revenda:

	2023		2022	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	4.786	(1.139.579)	4.533	(1.043.198)
Contratos Eletrônicos	287	(98.964)	288	(99.798)
Contratos cotas de garantias (b)	1.514	(256.138)	2.045	(230.181)
Encargos de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (c)	-	(192.447)	-	(224.132)
Energia bilateral	34	(13.337)	34	(12.585)
Energia de curto prazo - CCEE (d)	-	(122.077)	-	(34.994)
Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA Itaipu (e)	139	(90.816)	144	(108.471)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	1.485	(290.339)	1.635	(527.130)
	-	264.716	-	177.174
	-	(29.921)	-	-
Subtotal	8.245	(1.968.902)	8.679	(2.103.323)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	-	(857.120)	-	(543.422)
Total	8.245	(2.826.022)	8.679	(2.646.745)

(a) A variação refere-se aos custos com contratos CCEAR e MCSD, decorrentes de preços de pagamentos maiores aos observados em 2022, devido a entrada de contratos novos e atualização dos preços dos contratos em suprimento, aumentando o preço médio de aquisição de energia em 11%, passando para R\$ 236,51; (b) As variações são decorrentes das despesas com os Contratos de Cotas de Garantia Física os Efeitos dessa Contratação na Liquidação CCEE, em 2023, as usinas que antes pertenciam ao grupo Eletrobras foram repactuadas, tendo seus preços de venda ajustados, aumentando assim a despesa com esses contratos; (c) A redução nas despesas associada ao ESS no exercício de 2023 deve-se a queda no acionamento das térmicas fora da ordem de mérito pela situação hidrológica favorável, ocasionando redução dos pagamentos associado a este encargo; (d) A energia de curto prazo apresentou uma variação de R\$ 87.083, em virtude do aumento da despesa com os efeitos da contratação por disponibilidade em relação ao mesmo exercício de 2022; e (e) A tarifa de Repasse da Usina Itaipu reduziu de US\$ 24,73 para US\$ 16,19, devido o pagamento do empréstimo para a construção da Usina está terminando. Com isso, o custo da Usina que estava sendo repassado aos consumidores/distribuidoras reduziu. O que representou uma redução de despesa em 45%. (*) não auditado.

25. Resultado financeiro

	2023	2022
Receitas financeiras		
Rendimentos de aplicação financeiras (a)	126.425	99.962
Valores a receber/devolver parcela A	46.641	78.976
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	25.019	-
Acréscimo moratório de energia vendida (c)	75.672	249.059
Receita Financeira de AVP	37.044	29.602
PIS/COFINS sobre receita financeira	(18.914)	(16.173)
Variação monetária e cambial da dívida (e)	127.885	200.167
Outras receitas financeiras	41.620	36.211
Total de receitas financeiras	461.392	677.804
Despesas financeiras		
Encargos da dívida (e)	(362.582)	(290.026)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	(154.883)	(157.635)
Valores a receber/devolver parcela A	(117.718)	(64.627)
Variação monetária e cambial da dívida (d)	(109.165)	(129.270)
Despesa financeira de AVP	(6.211)	(117.206)
Atualização de contingências (f)	(120.179)	(76.397)
Multas	(24.848)	(37.851)
Juros, multas s/ operação de energia	(1285)	(13.294)
Outras despesas financeiras (g)	(328.567)	(312.017)
Total de despesas financeiras	(1.218.438)	(1.198.323)
Total do resultado financeiro	(757.046)	(520.519)

(a) O aumento em rendimentos financeiros ocorreu, principalmente, em função do aumento da disponibilidade da Companhia, em 33% e da alta do CDI, que em 2022 era de 12,39% e em 2023, a taxa acumulada era 13,04%; (b) Refere-se, principalmente, à contratação de operações de swap, que trocam dólar + spread por CDI + spread, onde a principal variação refere-se ao câmbio sobre essas operações. No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 7,21%, saindo de R\$ 5,21 em 31 de dezembro de 2022 para R\$ 4,84 em 31 de dezembro de 2023, contra uma despesa em 2022, com queda do dólar em 6,50% saindo de R\$ 5,58 em 31 de dezembro de 2021 para R\$ 5,21 em 31 de dezembro de 2022. (c) A redução no exercício refere-se, principalmente, ao resultado de ações de cobrança realizadas pela Companhia, as quais contribuíram para a redução da inadimplência, evidenciada pelo recebimento de faturas de energia em atraso; (d) Em 2023, a redução da despesa foi originada principalmente pela queda do IPCA, que fechou em 4,62%, contra 5,78%, em 2022. (e) O principal impacto no aumento dos encargos da dívida foi devido à alta do CDI, indexador com 83% de participação na dívida, que passou de 12,39% em 2022 para 13,04% em 2023; (f) O aumento do saldo deve-se, principalmente, pela mudança do índice de atualização do IGPM para IPCA em Processos Cíveis após emissão do provimento número 014/2022-CGJ que alterou a Consolidação Normativa Judicial do Tribunal de Justiça do Rio Grande do Sul; e (g) Refere-se, principalmente, ao reconhecimento de encargos, juros e multas do parcelamento de ICMS, conforme saídos apresentados na nota explicativa nº 17 - Impostos e contribuições a recolher. **26. Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada), 26.1. Características do plano de aposentadoria.** A Companhia, através da Fundação