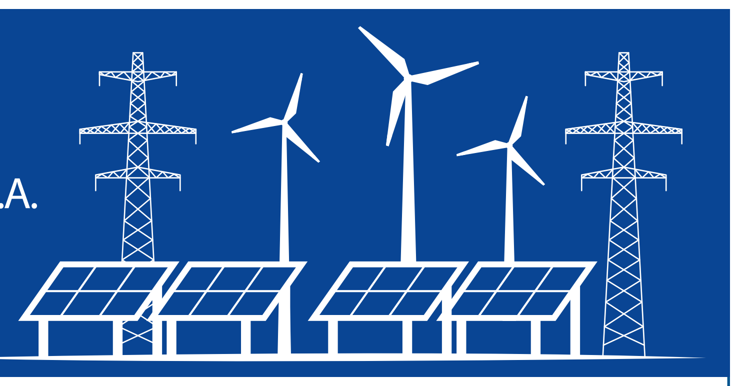
Edição impressa produzida pelo Jornal Tribuna Independente com circulação diária em bancas de jornais e assinantes. A autenticação desde documento pode ser conferida através do QR CODE ao lado ou direto no site https://tribunahoje.com/edicao-digital

GRUPO equatorial ENERGIA

Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.

CNPJ/MF nº 12.272.084/0001-00



www.equatorialenergia.com.br

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2023

A Administração da Equatorial Alagoas, em cumprimento às disposições legais e de acordo com a legislação societária vigente, apresenta a seguir o Relatório da Administração, suas demonstrações contábeis, com as respectivas notas explicativas e o Relatório dos auditores independentes, para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022. As informações não financeiras da Equatorial Alagoas, as relacionadas ao programa "Luz para Todos" (PLPT), o Balanço Social, Combate a Perdas, DEC e FEC, Relatório de Ações Sociais, assim como as expectativas da Administração quanto ao desempenho futuro da Companhia não foram examinadas pelos auditores independentes. **Destaques de 2023.** • O **volume de energia** faturada no ano aumentou, 8,3% em relação a 2022, atingindo 4.404 GWh, em virtude do aumento do consumo, com destaque para as classes Residencial e Livre. • A Receita Operacional Líquida (ROL) aumentou 19,8 % em 2023, totalizando R$ 3.063 milhões, reflexo do forte crescimento de mercado. • O Lucro Líquido atingiu R$ 377 milhões em 2023, comparado a R$ 320 milhões em 2022. • Os investimentos da Equatorial Alagoas somaram R$ 671 milhões em 2023, 57% acima dos investimentos realizados em 2022. • As perdas de energia dos últimos 12 meses encerrados no ano de 2023 caíram 1,57 p. p. no ano, atingindo 18,48% da energia requerida. • Em 2023, os índices de DEC e FEC da Equatorial Alagoas (acumulados dos últimos 12 meses) foram de 16,31 horas e 7,06 vezes, reduções de 13,0% e 9,5% respectivamente, quando comparados aos índices observados ao final do ano anterior. **Mensagem do Presidente:** O ano de 2023 marcou o fechamento do primeiro ciclo tarifário sob gestão do grupo Equatorial Energia no Estado de Alagoas. Atingimos a marca histórica de R$ 1,79 Bilhão em investimentos nos 05 anos de gestão, sendo mais de R$ 670 milhões apenas em 2023. Os resultados obtidos em 2023 indicam que a Equatorial Alagoas consolidou a trajetória de melhora dos indicadores de qualidade reduzindo o DEC em 2,5 horas e o FEC em 0,7 vezes, quando comparado a 2022. Desde o início da nossa gestão, em 2019, reduzimos o DEC em 46,8 horas ao mesmo tempo em que o FEC reduziu 12,1 vezes. Outro fato extremamente importante e que corrobora com a consolidação da gestão Equatorial, é o nível das Perdas Globais 2,8 p.p. abaixo do patamar regulatório. Em 2024, passaremos pelo primeiro processo de Revisão Tarifária Periódica (RTP). Momento em que os investimentos e melhorias operacionais e qualitativas serão reconhecidas e incorporadas para o novo ciclo tarifário que se inicia. Os desafios permanecem grandes no novo ciclo tarifário. Oportunidade de consolidar práticas e otimizar recursos para continuar executando o planejamento estratégico da Companhia, realizando os investimentos que gerem melhoria na qualidade do fornecimento aos alagoanos e perpetuar a geração de valor aos acionistas. **Fernando Pompeu dos Santos Filho - Diretor-Presidente.**

Cenário, Ambiente Econômico e Perspectivas em Alagoas

Ambiente econômico e perspectivas no Estado de Alagoas

ALAGOAS	
CAPITAL	Maceió
Área (km²)	27.831
% da Região Nordeste	1,79%
% do Brasil	0,33%
Número de Municípios	102
População Estimada 2022 IBGE (hab)	3.127.683
% População Nacional	1,54%
Densidade Demográfica (hab/km²)	112,38
PIB (IBGE, 2021), R$	76,266 bilhões
% PIB Brasileiro	0,80%

No ano de 2023, o consumo de energia na região Nordeste cresceu 7,5%, enquanto o crescimento nacional foi 4,2%. O Estado de Alagoas apresentou aumento de 8,4% no consumo de energia, fundamentalmente explicado pelo crescimento das classes Residencial (7,8%), Industrial (6,2%), Poder Público (15,6%) e Serviço Público (6,5%).

Número de consumidores

Número total de consumidores

Consumidores	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Residencial Convencional	781.066	847.632	891.025	758.098	702.329	703.674	767.112	756.795
Residencial Baixa Renda	245.795	216.964	173.777	245.541	346.250	381.713	438.999	475.510
Industrial	8.401	2.349	2.334	1.976	2.070	1.886	2.120	2.288
Comercial	154.736	67.183	67.228	63.777	65.942	65.629	72.722	71.767
Outros	90.510	23.283	23.707	35.585	44.158	45.113	44.237	43.676
Total	**1.280.508**	**1.157.411**	**1.158.071**	**1.104.977**	**1.160.749**	**1.198.015**	**1.325.190**	**1.350.036**
Variação	**22,6%**	**-9,6%**	**0,1%**	**-4,6%**	**5,0%**	**3,2%**	**10,6%**	**1,9%**

Número de Consumidores Cativos

Consumidores	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Residencial Convencional	781.066	847.632	891.025	758.098	702.329	703.674	767.112	756.795
Residencial Baixa Renda	245.795	216.964	173.777	245.541	346.250	381.713	438.999	475.510
Industrial	8.395	2.341	2.319	1.951	2.041	1.849	2.075	2.226
Comercial	154.726	67.164	67.208	63.735	65.880	65.544	72.609	71.586
Outros	90.510	23.283	23.707	35.585	44.158	45.113	44.237	43.659
Total	**1.280.492**	**1.157.384**	**1.158.036**	**1.104.910**	**1.160.658**	**1.197.893**	**1.325.032**	**1.349.776**
Variação	**22,6%**	**-9,6%**	**0,1%**	**-4,6%**	**5,0%**	**3,2%**	**10,6%**	**1,9%**

Número de Consumidores livres

Consumidores	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Residencial Convencional	–	–	–	–	–	–	–	–
Residencial Baixa Renda	–	–	–	–	–	–	–	–
Industrial	6	8	15	25	29	37	45	62
Comercial	10	19	20	42	62	85	113	181
Outros	–	–	–	–	–	–	–	17
Total	**16**	**27**	**35**	**67**	**91**	**122**	**158**	**260**
Variação	**77,8%**	**68,8%**	**29,6%**	**91,4%**	**35,8%**	**34,1%**	**29,5%**	**64,6%**

O número total de consumidores aumentou 1,9% em relação ao ano de 2022, provocado sobretudo pela classe residencial crescendo em 26 mil clientes.

Mercado atendido

Mercado Total, em MWh

Consumidores	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Residencial Convencional	1.068.842	1.166.417	1.245.229	1.242.223	1.219.652	1.194.489	1.179.957	1.256.610
Residencial Baixa Renda	236.195	225.756	187.945	196.010	335.388	409.885	493.798	597.258
Industrial	674.487	645.930	642.659	672.703	685.172	674.032	693.709	743.045
Comercial	749.877	754.689	760.702	792.022	728.557	813.985	862.278	919.958
Outros	750.320	814.120	819.575	844.735	868.663	874.539	834.176	886.671
Total	**3.479.721**	**3.606.912**	**3.656.110**	**3.747.694**	**3.837.433**	**3.966.930**	**4.063.918**	**4.403.542**
Variação	**-1,3%**	**3,7%**	**1,4%**	**2,5%**	**2,4%**	**3,4%**	**2,4%**	**8,4%**

Mercado Cativo, em MWh

Consumidores	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Residencial Convencional	1.068.842	1.166.417	1.245.229	1.242.223	1.219.652	1.194.489	1.179.957	1.256.610
Residencial Baixa Renda	236.195	225.756	187.945	196.010	335.388	409.885	493.798	597.258
Industrial	535.000	402.410	246.300	198.978	143.867	134.195	126.535	116.513
Comercial	730.449	698.435	689.229	692.430	610.976	665.336	687.831	687.024
Outros	750.320	814.120	819.575	844.735	868.663	874.539	834.176	883.839
Total	**3.320.806**	**3.307.138**	**3.188.278**	**3.174.377**	**3.178.547**	**3.278.445**	**3.322.298**	**3.541.245**
Variação	**-0,4%**	**-0,4%**	**-3,6%**	**-0,4%**	**0,1%**	**3,1%**	**1,3%**	**6,6%**

Mercado Livre, em MWh

Consumidores	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Residencial Convencional	–	–	–	–	–	–	–	–
Residencial Baixa Renda	–	–	–	–	–	–	–	–
Industrial	139.487	243.520	396.358	473.725	541.305	539.837	567.173	626.532
Comercial	19.428	56.254	71.473	99.592	117.581	148.649	174.447	232.934
Outros	–	–	–	–	–	–	–	2.831
Total	**158.915**	**299.774**	**467.831**	**573.317**	**658.886**	**688.485**	**741.620**	**862.297**
Variação	**-7,5%**	**88,6%**	**56,1%**	**22,5%**	**14,9%**	**4,5%**	**7,7%**	**16,3%**

Comportamento do mercado

A energia distribuída cresceu 8,4% comparando 2023 em relação a 2022.

O volume de energia faturada (cativa) cresceu 6,6% em relação ao ano de 2022, sendo os maiores aumentos localizados nas classes residencial (10,8%) e poder público (15,8%); a maior queda ocorreu na classe industrial (-7,9%).

Balanço energético

Balanço energético (MWh)	4T22	4T23	(22/23)	12M22	12M23	(23/22)
Alagoas						
Sistema interligado	1.289.049	1.344.385	4,3%	4.943.624	5.113.616	3,4%
Energia injetada pela Geração Distribuida	58.190	105.397	81,1%	161.758	310.328	91,8%
Energia Injetada	**1.347.239**	**1.449.782**	**7,6%**	**5.105.382**	**5.423.944**	**6,2%**
Energia distribuída	1.078.055	1.169.555	8,5%	4.063.918	4.403.542	8,4%
Energia de conexão com outras distribuidoras	4.857	4.799	-1,2%	18.087	18.237	0,8%
Perdas totais	264.328	275.428	4,2%	1.023.377	1.002.165	-2,1%
Perdas sem Geração Distribuida	246.972	246.581	-0,2%	982.292	930.055	-5,3%

Tarifas

As tarifas médias líquida e bruta de fornecimento de energia elétrica em 2023, atingiram R$ 689,60 e R$ 813,44, representando aumentos de 15,9% e 28,2% respectivamente, em relação a 2021.

Tarifa Média de Fornecimento (Líquida), em R$/MWH

Classes	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Residencial	448	468	547	531	504	544	604	688
Industrial	323	405	464	470	502	556	649	784
Comercial	405	434	507	513	534	592	663	790
Rural	257	290	286	290	303	365	453	565
Poder Público	421	449	519	519	544	606	684	790
Iluminação Pública	249	282	312	313	359	348	392	449
Serviço Público	312	341	393	394	403	461	562	666
Próprio	427	458	504	516	563	616	687	792
Média Geral	**355,37**	**390,85**	**487,78**	**482,68**	**479,73**	**523,55**	**595,11**	**689,60**
Variação		**10,0%**	**24,8%**	**-1,0%**	**-0,6%**	**9,1%**	**13,7%**	**15,9%**

Tarifa Média de Fornecimento (Bruta), em R$/MWh

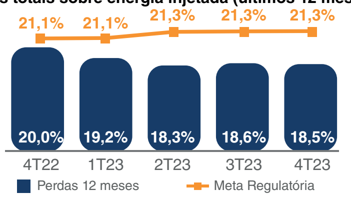
Classes	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Residencial	609	637	757	509	764	850	825	909
Industrial	373	492	576	481	655	740	831	1.006
Comercial	591	632	747	526	722	856	922	1.036
Rural	328	375	435	287	409	488	601	736
Poder Público	507	539	639	525	670	750	825	952
Iluminação Pública	326	378	412	385	413	476	517	585
Serviço Público	349	376	441	453	461	535	632	740
Próprio	452	483	541	546	609	664	729	831
Média Geral	**442,08**	**488,94**	**568,34**	**564,65**	**594,27**	**669,80**	**795,88**	**891,71**
Variação	**-4,1%**	**10,6%**	**16,2%**	**-0,6%**	**5,2%**	**12,7%**	**18,8%**	**12,0%**

Gestão dos Negócios

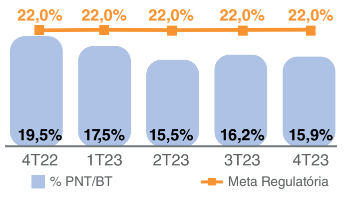
Combate às perdas

Em 2023, a quantidade de energia elétrica requerida pelo sistema da Equatorial Alagoas alcançou o patamar de 5.424 GWh, crescimento de 6,2% em relação a 2022, e o faturamento atingiu 4.422 GWh, o que representou aumento de 8,9% em relação a 2022. Deste modo, as perdas de energia registradas pela Companhia em 2023 totalizaram 1.002 GWh, equivalente a 18,48% da energia requerida, implicando em redução de 1,57 p.p. do índice de perdas em relação ao fechamento de 2022.

Perdas totais sobre energia injetada (últimos 12 meses)



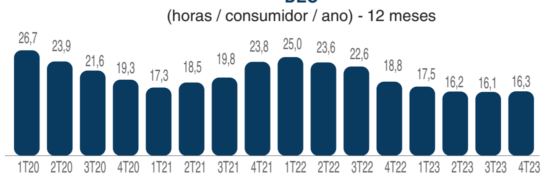
Perdas não técnicas sobre mercado de baixa tensão (últimos 12 meses)



O ano de 2023 para a Equatorial Alagoas representou a consolidação na melhoria dos processos de combate às perdas na rede elétrica, movimento que já vinha sido observado desde ano anterior, sendo fundamental para a redução das perdas globais dentro da concessão. Com o uso de tecnologias avançadas é possível identificar com precisão os pontos da rede que estão apresentando maiores índices de perda e agir prontamente para solucionar o problema. Com essas medidas, a distribuidora vem conseguindo diminuir suas perdas e melhorar a qualidade do serviço prestado aos consumidores. Apresentamos a seguir o resultado das ações realizadas no plano de combate às perdas em 2023: • Regularização de 168 clientes em área de gambiarra, sendo necessária a realização de extensões de redes de média e baixa tensão; • Inspeção de 1,9 mil clientes com fornecimento de energia em média e alta tensão; • Expansão do SMC (Sistema de Medição Centralizada) em 24,0 mil clientes de baixa tensão; • Recadastramento do parque de Iluminação Pública de 40 municípios; • Inspeção de 104,5 mil clientes com fornecimento de energia elétrica em baixa tensão; • Regularização de 8,7 mil clientes clandestinos em área onde existia rede de energia; • Regularização de 2,2 mil clientes desligados no sistema e auto religados de forma irregular; • Identificação e regularização de 61,5 mil fraudes na medição em unidades consumidoras BT; • Crescimento de 153 medições fiscais novas em transformadores de distribuição para fins de balanço energético. Hoje a Equatorial Alagoas possui 8,1 mil transformadores monitorados para fins de balanço energético, que correspondendo a 68% do seu mercado de baixa tensão, permitindo um direcionamento mais assertivo das suas operações. **DEC e FEC,** A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL utiliza alguns índices para verificação da qualidade dos serviços prestados pelas concessionárias de energia elétrica aos seus consumidores. Os principais são: DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em horas por consumidor por ano) e FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em número de vezes por consumidor por ano). O indicador de qualidade DEC apresentou uma redução de 13% em relação ao exercício anterior, o FEC apresentou uma redução de 9% em relação ao exercício anterior.

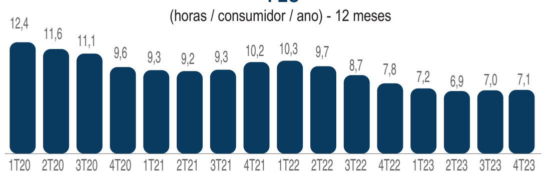
DEC

(horas / consumidor / ano) - 12 meses



FEC

(horas / consumidor / ano) - 12 meses



Assuntos Regulatórios. Em 23 de maio de 2023, por meio da Resolução Homologatória nº 3.203/2023 a Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL") homologou as tarifas da Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. ("Equatorial Alagoas") sendo em média, reajustadas em 17,54% (dezessete vírgula cinquenta e quatro por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores da distribuidora para o período de 28 de maio de 2023 a 2 de maio de 2024. **Relatório de Ações Sociais.** O Grupo Equatorial finda o ano de 2023 concretizando etapas importantes no fortalecimento de sua jornada ESG, cujo desenho estratégico teve início em 2021 a partir da adequação da companhia a indicadores básicos de reporte. É importante ressaltar que o desenho dessa mesma estratégia, que visa alavancar o Grupo a patamares de relevância no tema, tem por base o próprio modelo de negócio da Equatorial Energia, tendo em vista o papel de protagonismo que tem o setor elétrico como catalisador de oportunidades nas esferas econômica, social e ambiental. No ano, a Companhia avançou em sua agenda de segurança, desenhando as bases para implementação e sua Jornada de Segurança, uma espécie de programa 360º que trabalha de forma integrada os pilares de capacitação, liderança, comportamento, fornecedores e população, de maneira a tonar cada vez mais robusta a gestão desse valor. A Equatorial também em 2023 foi listada para a carteira de 2024 do índice de Sustentabilidade Empresarial da Bolsa de Valores, o ISE Bovespa, que reúne 78 empresas de 36 setores econômicos distintos com as melhores práticas nas áreas ambiental, de responsabilidade social, econômico-financeira e de governança corporativa. A presença no índice auxilia a Companhia na avaliação e aprimoramento contínuos de sua gestão ESG, bem como desempenha um importante papel no auxílio a investidores em suas decisões de investimento. No quesito diversidade, a Companhia passou a integrar o iDiversa B3, que é o primeiro índice latino-americano da bolsa de valores a reunir empresas reconhecidas pela diversidade de gênero e étnica em seus quadros de funcionários: mais de 60% dos colaboradores da Equatorial são pretos e pardos, entre líderes e não-líderes. Em termos de governança corporativa, a Companhia conseguiu avançar na aprovação de políticas importantes, destacando-se a Política de Partes Relacionadas, que estabelece diretrizes e procedimentos para a gestão de relações e transações com diversos stakeholders, incluindo acionistas, diretores executivos e outras empresas do mesmo grupo econômico. Também aprovou a nova Política de Relacionamento com Grupos de Interesse, almejando estabelecer e consolidar as principais regras a serem observadas pelas empresas do Grupo junto a colaboradores, clientes, consumidores, acionistas, investidores, fornecedores, parceiros e demais públicos com os quais a Companhia se relaciona e/ou pretende relacionar. A Política de Saúde e Segurança do Trabalho também passou por atualização, tal qual a Política de Proteção de Dados Pessoais. A Equatorial Energia trabalhou, ainda, na aprovação de sua Política de Segurança Cibernética e da Informação. A Equatorial Energia entende que a gestão das emissões de gases de efeito estufa não só agrega valor às suas operações, acionistas e investidores, mas também proporciona benefícios à comunidade, sociedade e ao meio ambiente. É importante salientar que os GEEs desempenham um papel significativo na criação de cenários mais frequentes e severos de escassez hídrica, ameaçando principalmente a geração de energia e os serviços de saneamento. A meta de reduzir em 8% a intensidade de emissões do gás SF6 (tCO2eq/GWh) em 2023, comparado a 2021, não apenas foi atingida, mas superada, alcançando uma diminuição superior a 40%. O SF6 é um gás importante para a atividade de distribuição de energia elétrica, pois está presente em aparelhos disjuntores. No entanto, possui um enorme potencial de aquecimento (cerca de 23.500 vezes maior do que o dióxido de carbono (CO2) em um período de 100 anos). Além disso, o SF6 contribui para a contaminação de águas subterrâneas (quando do vazamento de equipamentos que o utilizam) e, indiretamente pode causar danos à camada de ozônio, por meio da liberação de reações químicas. No ano de 2023, a Companhia investiu mais de R$ 900 mil reais na manutenção de 46 equipamentos que utilizam SF6 nos estados do Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas e Rio Grande do Sul. Essa iniciativa contribuiu para evitar a emissão de aproximadamente 250 tCO2eq para a atmosfera. **Plataforma E+.** A plataforma E+ reúne todos os projetos sociais do Grupo Equatorial, com focos e iniciativas distintas. A pluralidade de temas permite à Equatorial Energia promover simultaneamente diferentes eixos de atuação: comunidade, meio ambiente, eficiência energética e desenvolvimento socioeconômico. **E+ Comunidade e E+ Geladeira Nova.** O projeto promove atividades comunitárias tanto na capital quanto no interior do estado, organizando mutirões que disponibilizam uma variedade de serviços sem custo. Entre os serviços estão a substituição de refrigeradores, lâmpadas antigas por lâmpadas LED mais eficientes, a negociação de dívidas com opções de parcelamento favoráveis e o estímulo ao registro no programa Tarifa Social Baixa Renda. Essas ações já beneficiaram quase 500 mil pessoas em Alagoas desde 2019, início do projeto, sendo nove mil delas somente em 2023. **E+ Luzes na Cidade.** A Equatorial Alagoas modernizou a iluminação pública de 13 municípios alagoanos por meio da troca gratuita de luminárias em avenidas, ruas e praças. Aproximadamente 4,8 mil luminárias já foram instaladas e o projeto contabiliza cerca de R$ 3,9 milhões em investimentos. **E+ Reciclagem.** Em 2023 a concessionária lançou o projeto E+ Reciclagem no estado, que tem como objetivo incentivar a troca de resíduos recicláveis por descontos na conta de energia. = O projeto, que conta com postos itinerantes espalhados em vários pontos da capital alagoana, coletou mais de 480 toneladas de resíduos, com impacto ambiental na redução de 1.148 toneladas de CO2. **Desempenho Econômico-Financeiro. Receita líquida.** Em relação à Receita Líquida, o total registrado no ano foi de R$ 3.063 milhões, apresentando aumento de 19,8% em relação a obtida no ano anterior. **Custos e despesas operacionais.** No ano de 2023, o total de custos e despesas operacionais, excluindo custo de construção, depreciação e amortização foi de 1,668 bilhões, crescimento de 0,98% na comparação com 2022. **EBITDA.** Em 2023, o EBITDA foi positivo em R$ 677 milhões, 42% superior ao obtido no ano anterior. **Resultado financeiro.** Em 2023, o resultado financeiro líquido foi negativo em R$ 151 milhões, contra R$ 6 milhões negativos reportados em 2022. **Imposto de Renda e Contribuição Social.** Em 2023, as despesas de IRPJ e CSLL, considerando os incentivos fiscais de R$ 79 milhões, totalizaram R$ 35 milhões negativos. **Lucro líquido.** Em 2023, a Equatorial Alagoas apurou lucro líquido de R$ 377 milhões, 18% superior ao lucro apurado em 2022. **Endividamento.** No fechamento de 2023, o endividamento total consolidado da Companhia, incluindo os encargos, atingiu R$ 1.849 milhões, crescimento de 4,6% em relação ao ano anterior. Apesar do aumento no endividamento, houve redução na alavancagem graças ao forte crescimento no EBITDA, sendo 2,2x em 2023, ante 2,4x em 2022.

Investimentos

Investimentos (R$MM)	2019	2020	2021	2022	2023
Alagoas					
Manutenção da rede	34	31	28	55	106
Expansão da rede	75	75	124	193	283
Equipamentos e sistemas	2	9	3	3	6
Outros	58	82	140	175	276
Próprio	**169**	**198**	**294**	**426**	**671**
PLPT					
Total	**169**	**198**	**294**	**426**	**671**

Investimentos: Em 2023, os investimentos da Equatorial Alagoas Distribuidora, na qual não temos PLPT, totalizaram R$ 671 milhões, um aumento de 57%, direcionados principalmente à expansão e à manutenção da rede de distribuição de energia.

Relacionamento com auditores externos: Em atendimento à Resolução CVM 162/22, informamos que a Ernst & Young Auditores Independentes prestou serviços de auditoria durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Em atendimento ao artigo 27, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Resolução CVM 80/22., os Diretores da Companhia Srs. Fernando Pompeu dos Santos Filho, Diretor-Presidente; Cristiano de Lima Logrado, Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima, Henderson Rovay e Luciane Godinho Domingues, declaram que (i) revisaram, discutiram e concordam com as demonstrações contábeis referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023; e (ii) revisaram, discutiram e concordam, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no Relatório emitido em 25 de março de 2024 pela Ernst & Young Auditores Independentes, auditores independentes da Companhia, com relação às demonstrações contábeis da Companhia referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023.

Diretoria Executiva: Fernando Pompeu dos Santos Filho - Diretor Presidente; Cristiano de Lima Logrado - Diretor; Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima; Diretor; Luciane Godinho Domingues - Diretora; Henderson Rovay - Diretor;

Conselho de Administração: Augusto Miranda da Paz Júnior; Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima; Sérvio Túlio dos Santos; Cícero Vladimir de Abreu Cavalcanti.

Balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)

Ativo	Notas	2023	2022
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	**32.372**	142.362
Aplicações financeiras	6	**209.110**	296.279
Contas a receber de clientes	7	**791.488**	709.106
Almoxarifado		**7.629**	24.648
Serviços pedidos		**60.279**	84.089
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	8	**62.204**	89.608
Impostos e contribuições a recuperar		**63.986**	39.479
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		**39.860**	50.494
Depósitos vinculados	19	**494**	161
Outros créditos a receber	10	**77.785**	58.071
Total do ativo circulante		**1.345.207**	1.494.297
Não circulante			
Contas a receber de clientes	7	**166.002**	185.489
Valores a receber da Parcela A e outros itens financeiros	8	**16.277**	–
Serviços pedidos		**5.650**	342
Impostos e contribuições a recuperar		**65.276**	44.721
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		**16.345**	–
Imposto de renda e contribuição social diferido	17.1	**513.645**	501.983
Depósitos vinculados	19	**30.429**	28.320
Outros créditos a receber	10	**25**	945
Benefício pós-emprego	26.2	**18.048**	20.854
Ativo financeiro da concessão	11	**206.847**	105.767
Investimentos		**6.598**	6.670
Intangível	12	**1.926.060**	1.450.219
Ativos de contrato	13	**159.934**	200.977
Direito de uso		**821**	926
Total do ativo não circulante		**3.131.957**	2.547.213
Total do ativo		**4.477.164**	4.041.510

Passivo	Notas	2023	2022
Circulante			
Fornecedores	14	**313.912**	281.095
Fornecedores - Risco sacado	14.1	**10.886**	19.962
Empréstimos e financiamentos	15	**59.603**	189.655
Debêntures	16	**6.383**	5.726
Passivo de arrendamento		**312**	362
Instrumentos financeiros derivativos	27.4	**449**	69
Impostos e contribuições a recolher		**75.558**	60.437
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	17.3	**29.133**	27.287
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		**9.111**	8.426
Contribuição de iluminação pública		**12.633**	22.742
Encargos setoriais		**53.049**	63.922
Participação nos lucros		**10.225**	12.019
Provisões para riscos judiciais	19	**11.566**	10.596
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	20	**25**	–
Dividendos a pagar	18	**105.334**	69.481
Outras contas a pagar		**122.225**	81.743
Total do passivo circulante		**820.404**	853.522
Não circulante			
Empréstimos e financiamentos	15	**1.480.827**	1.274.829
Debêntures	16	**302.419**	297.444
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	8	**–**	3.910
Passivo de arrendamento		**586**	634
Instrumentos financeiros derivativos	27.4	**32.556**	6.251
Impostos e contribuições a recolher		**4.668**	16.494
Encargos setoriais		**7.765**	5.149
Provisões para riscos judiciais	19	**154.071**	154.676
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	20	**155.147**	155.388
Benefício pós-emprego	26.2	**99.053**	86.191
Outras contas a pagar		**32.224**	40.917
Total do passivo não circulante		**2.269.316**	2.041.883
Patrimônio líquido			
Capital social	21.1	**605.780**	605.780
Reserva de capital		**13.312**	12.168
Ajuste de avaliação patrimonial		**(103.921)**	(151.184)
Reservas de lucros		**872.273**	679.341
Total do patrimônio líquido		**1.387.444**	1.146.105
Total do passivo e patrimônio líquido		**4.477.164**	4.041.510

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)

	Notas	Capital social	Reserva de capital	Ajuste de avaliação patrimonial	Reservas de lucros: Legal	Reservas de lucros: Incentivos fiscais	Reservas de lucros: Reserva de lucros a realizar	Reservas de lucros: Reserva estatutária de reforço de capital de giro	Dividendos adicionais propostos	Lucros (prejuízos) acumulados	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021		**296.227**	**10.276**	**(165.991)**	**54.565**	**82.988**	**–**	**777.556**	**79.677**	**–**	**1.135.298**
Valor justo das opções de compra - *vesting period*		–	1.892	–	–	–	–	–	–	–	1.892
Aumento de capital		309.553	–	–	(54.565)	(82.988)	–	(172.000)	–	–	–
Lucro líquido do exercício		–	–	–	–	–	–	–	–	319.751	319.751
Resultado abrangente no período											
Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego, líquido de tributos diferidos)		–	–	14.807	–	–	–	–	–	–	14.807
Destinação do lucro											
Constituição da reserva legal		–	–	–	12.898	–	–	–	–	(12.898)	–
Reserva de incentivos fiscais		–	–	–	–	61.794	–	–	–	(61.794)	–
Dividendos mínimos obrigatórios		–	–	–	–	–	–	–	–	(61.265)	(61.265)
Dividendos intermediários pagos		–	–	–	–	–	–	(121.348)	–	(135.094)	(256.442)
Dividendos adicionais propostos		–	–	–	–	–	48.700	–	–	(48.700)	–
Realização da reserva de lucros a realizar		–	–	–	–	–	–	–	(7.936)	–	(7.936)
Saldos em 31 de dezembro de 2022		**605.780**	**12.168**	**(151.184)**	**12.898**	**61.794**	**48.700**	**484.208**	**71.741**	**–**	**1.146.105**
Valor justo das opções de compra - *vesting period*	21.3	–	1.144	–	–	–	–	–	–	–	1.144
Resultado abrangente no período											
Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego, líquido de tributos diferidos)		–	–	21.710	–	–	–	–	–	–	21.710
Realização da reserva de lucros a realizar		–	–	–	–	–	–	–	(8.750)	–	(8.750)
Lucro líquido do exercício		–	–	–	–	–	–	–	–	376.845	376.845
Destinação do lucro											–
Reserva legal	21.2	–	–	–	14.907	–	–	–	–	(14.907)	–
Reserva de incentivos fiscais	21.2	–	–	–	–	78.696	–	–	–	(78.696)	–
Dividendos mínimos obrigatórios	18	–	–	–	–	–	–	–	–	(70.810)	(70.810)
Juros sobre o Capital Próprio	18	–	–	–	–	–	–	–	–	(30.100)	(30.100)
Dividendos adicionais distribuídos 2022	18	–	–	–	–	–	(48.700)	–	–	–	(48.700)
Dividendos adicionais propostos 2023	18	–	–	–	–	–	156.779	–	–	(156.779)	–
Realização do AIC	18	–	–	25.553	–	–	–	–	–	(25.553)	–
Realização da reserva estatutária de reforço de capital de giro		–	–	–	–	–	16.802	(16.802)	–	–	–
Saldos em 31 de dezembro de 2023		**605.780**	**13.312**	**(103.921)**	**27.805**	**140.490**	**173.581**	**467.406**	**62.991**	**–**	**1.387.444**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

Demonstração do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)

	Notas	2023	2022
Receita operacional líquida	22	**3.062.974**	2.556.322
Energia elétrica comprada para revenda	24	**(1.379.405)**	(1.277.954)
Custo de construção		**(671.007)**	(426.115)
Custo da operação		**(198.927)**	(133.495)
Custos de energia elétrica, construção e operação	23	**(2.249.339)**	(1.837.564)
Lucro bruto		**813.635**	718.758
Despesas operacionais			
Despesas com vendas	23	**(92.460)**	(123.721)
Despesas gerais e administrativas	23	**(87.650)**	(123.852)
Perda estimada em créditos de liquidação duvidosa	23	**(23.456)**	(48.348)
Outras despesas operacionais, líquidas	23.1	**(47.035)**	(27.877)
Total de despesas operacionais		**(250.601)**	(323.798)
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro		**563.034**	394.960
Receitas financeiras	25	**161.745**	242.264
Despesas financeiras	25	**(312.683)**	(248.107)
Resultado financeiro, líquido		**(150.938)**	(5.843)
Lucro antes de imposto de renda e da contribuição social		**412.096**	389.117
Imposto de renda e contribuição social - corrente	17.5	**(11.807)**	(27.327)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	17.5	**(23.444)**	(42.039)
Impostos sobre o lucro		**(35.251)**	(69.366)
Lucro líquido do período		**376.845**	319.751

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

Demonstração do resultado abrangente

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)

	2023	2022
Lucro líquido do período	**376.845**	319.751
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado		
Instrumentos financeiros derivativos e ganhos atuariais, líquidos de impostos	**21.710**	14.807
Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego, líquido de tributos diferidos)	**21.710**	14.807
Total resultados abrangentes	**398.555**	334.558

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

Demonstração do valor adicionado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)

	2023	2022
Receitas		
Vendas de produtos, serviços e receitas de construção	**4.294.609**	3.702.051
Perda estimada em créditos de liquidação duvidosa	**(23.456)**	(48.348)
Outras receitas	**36**	836
	4.271.189	3.654.539
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)		
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	**(2.050.412)**	(1.704.069)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	**(199.120)**	(273.351)
Outras despesas	**(56.146)**	(40.593)
	(2.305.678)	(2.018.013)
Valor adicionado bruto	**1.965.511**	1.636.526
Amortização	**(113.719)**	(83.237)
Valor adicionado líquido gerado pela Companhia	**1.851.792**	1.553.289
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	**167.247**	253.880
	167.247	253.880
Valor adicionado total a distribuir	**2.019.039**	1.807.169
Distribuição do valor adicionado		
Empregados		
Remuneração direta	**40.986**	40.279
Benefícios	**14.496**	20.349
FGTS	**4.872**	5.568
	60.354	66.196
Tributos		
Federais	**686.953**	621.319
Estaduais	**579.480**	549.391
Municipais	**899**	904
	1.267.332	1.171.614
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	**237.814**	198.778
Aluguéis	**1.825**	1.501
Outras despesas financeiras	**74.869**	49.329
	314.508	249.608
Remuneração de capitais próprios		
Dividendos, juros sobre capital próprio e lucros retidos	**257.689**	245.059
Lucro líquido do período	**119.156**	74.692
	376.845	319.751
Valor adicionado	**2.019.039**	1.807.169

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

Demonstração dos fluxos de caixa - Método indireto

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de reais)

	2023	2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do período	**376.845**	319.751
Ajustes para:		
Amortização	**113.719**	83.237
Baixa de intangível, financeiro e contratual	**3.426**	2.577
Atualização do ativo financeiro	**(6.049)**	(1.587)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	**138.496**	187.415
Baixa de recebíveis incobráveis	**11.813**	–
Perdas com instrumentos derivativos	**56.661**	7.900
Ajuste a valor presente	**(5.931)**	(12.388)
Benefício pós-emprego	**8.665**	2.896
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	**23.456**	48.348
Provisão e atualização para riscos judiciais	**19.687**	19.807
Provisão e atualização de encargos setoriais	**22.685**	21.486
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	**(1.508)**	(146.673)
Rendimentos de aplicações financeiras	**(35.219)**	(101.251)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	**11.392**	–
Imposto de renda e contribuição social correntes	**11.807**	27.327
Imposto de renda e contribuição social diferidos	**23.444**	42.039
Participação de lucros	**9.406**	9.111
Valor justo das opções de compra	**5.486**	4.043
	788.281	514.038
Variações em:		
Contas a receber de clientes	**(92.616)**	(24.252)
Serviços pedidos	**26.005**	(2.723)
Depósitos judiciais	**(2.442)**	(3.705)
Almoxarifado	**17.019**	(13.322)
Impostos e contribuições a recuperar	**(56.695)**	(11.806)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	**(5.711)**	(38.521)
Outros créditos a receber	**(18.411)**	46.016
Fornecedores	**5.633**	(63.243)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	**(28.742)**	(21.547)
Impostos e contribuições a recolher	**3.295**	(29.131)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	**11.313**	15.623
Valores a pagar de parcela A e outros itens financeiros	**8.750**	342.842
Encargos setoriais	**(38.445)**	(26.916)
Contribuição de iluminação pública	**(10.109)**	(10.360)
Participação nos lucros	**(11.200)**	(7.010)
Benefício pós-emprego	**(6.871)**	(9)
Provisão para riscos judiciais	**(19.322)**	(23.075)
Outras contas a pagar	**27.446**	9.616
Caixa proveniente das (utilizado nas) atividades operacionais	**(191.103)**	138.477
Imposto de renda e contribuição social pagos	**(25.789)**	(22.331)
Juros pagos	**(157.490)**	(166.935)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais	**413.899**	463.249
Fluxo de caixa de atividades de investimento		
Aquisições nos ativos de contrato	**(590.030)**	(364.114)
Resgates (Aplicações) de aplicações financeiras	**122.388**	137.864
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento	**(467.642)**	(226.250)
Fluxo de caixa de atividades de financiamento		
Amortização de empréstimos e financiamentos	**(382.832)**	(993.664)
Captação de empréstimos e financiamentos	**444.750**	626.429
Captação de debêntures	**–**	296.125
Amortização do passivo de arrendamento	**(173)**	(235)
Dividendos pagos	**(117.992)**	(179.349)
Dividendos intermediários pagos	**–**	(256.442)
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de financiamento	**(56.247)**	(507.136)
Redução em caixa e equivalentes de caixa	**(109.990)**	(270.137)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	**142.362**	412.499
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	**32.372**	142.362
Redução em caixa e equivalentes de caixa	**(109.990)**	(270.137)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Valores expressos milhares de reais)

1 Contexto operacional. A Equatorial Alagoas Distribuidora Energia S.A ("Companhia" ou "Equatorial Alagoas"), sociedade anônima de capital fechado, domiciliada no Brasil, com sede na avenida Fernandes Lima, 3349, bairro Gruta de Lourdes, na cidade Maceió, Estado de Alagoas, controlada pela Equatorial Energia S.A. ("Controladora"). A Companhia é a concessionária do serviço público de distribuição de energia elétrica e atividades associadas ao serviço de energia elétrica naquele Estado, podendo prestar serviços técnicos de sua especialidade na área de concessão que abrange todo o estado de Alagoas com 27.848 km²[(*)], atendendo, em 31 de dezembro de 2023, 1.350.037 [(*)] consumidores sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). [(*)] referente ao total de consumidores considerando os mercados cativo e livre. Informação não auditada. **1.1 Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica.** Conforme Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica nº 07/2001, firmado com a ANEEL em 12 de fevereiro de 2001, a Companhia detinha concessão para distribuição de energia elétrica em todo o território do estado de Alagoas, cuja vigência se encerrou em 07 de julho de 2015. Por meio do Despacho nº 4.621, de 25 de novembro de 2014, a ANEEL aprovou modelo de aditivo aos contratos de concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica, cujo objetivo é garantir que os saldos remanescentes de ativos e passivos regulatórios relativos a valores financeiros a serem apurados com base nos regulamentos preestabelecidos pela ANEEL, incluídos aqueles constituídos após a última alteração tarifária comporão o valor da indenização a ser recebida pelo concessionário em eventual término da concessão, por qualquer motivo. A partir de então, a Companhia passou a operar como prestadora de serviço de distribuição de energia elétrica designada, conforme Portaria nº 388/2016 do MME. Neste período, a Companhia foi gerida pela Eletrobrás (o antigo controlador) e, para manutenção das suas atividades, recebeu recursos do fundo Reserva Global de Reversão (RGR). Em 19 de março de 2019, a Companhia celebrou o Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 002/2019 - ANEEL, com interveniência e anuência da Equatorial Energia S.A., como acionista controlador, cujo prazo da concessão é de 30 anos, com vigência até 18 de março de 2049, podendo ser renovado por igual período a critério do poder concedente. **2 Base de preparação e apresentação das demonstrações contábeis. 2.1 Declaração de conformidade.** As demonstrações contábeis foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas nos Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM). A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais. Adicionalmente, a Companhia considerou as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas demonstrações contábeis. Desta forma, as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão. A emissão das demonstrações contábeis foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 25 de março de 2024. **.2 Base de mensuração.** As demonstrações contábeis da Companhia foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para refletir (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos e (ii) por meio de resultado e outros resultados abrangentes, quando requerido nas normas. **2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação e transações em moeda estrangeira.** As demonstrações contábeis são apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos apresentados em Reais foram arredondados para milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma. As transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional da Companhia pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data do balanço são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio naquela data. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes conversão são geralmente reconhecidas no resultado, com exceção de itens monetários designados como parte de um *hedge* de investimento líquido, sendo essas diferenças reconhecidas diretamente em outros resultados abrangentes até o momento da alienação do investimento líquido, quando são reconhecidas na demonstração do resultado. **2.4 Julgamentos sobre premissas e estimativas. 2.4.1 Julgamentos e incertezas sobre premissas e estimativas.** Na preparação das demonstrações contábeis, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas para determinadas operações que refletem no reconhecimento e mensuração de ativos, passivos, receitas e despesas, e as respectivas divulgações, bem como as divulgações de passivos contingentes. As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua e os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

ASSINADO POR
sDoc
COOPERATIVA DE PRODUCAO E TRA
PJ
CNPJ 08951056000133
ACT-Safeweb 09/04/2024 21:29:56
ICP Brasil