



MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

A Companhia de Gás do Ceará – CEGÁS apresenta aos clientes, fornecedores, acionistas e ao mercado em geral este relatório, que contempla o demonstrativo das ações executadas pela empresa, os principais resultados alcançados ao longo de 2022, os objetivos e as perspectivas para os próximos anos.

As ações realizadas ao longo do ano reforçam o compromisso da CEGÁS em atuar com excelência no serviço de distribuição de gás canalizado, contribuindo com soluções energéticas eficientes e seguras para o desenvolvimento sustentável do Ceará, atendendo às expectativas dos clientes, de forma rentável e ambientalmente adequada.

Assim, a CEGÁS, nos seus 29 anos de existência, vem construindo uma rede de gasodutos que se estende por mais de 600 km, abrangendo os municípios de Aquiraz, Aracati, Caucaia, Eusebio, Fortaleza, Horizonte, Pacajus, Pacatuaba, Maracanaú e São Gonçalo do Amarante (região do Pecém).

Além do processo de reestruturação da economia mundial, em sequência à pandemia da COVID-19, o mercado de gás natural, em 2022, foi impactado pelas consequências da guerra da Ucrânia e da restrição do fornecimento de gás pela Rússia, já que esse país detém a soberania na exportação do energético e a Europa, de maneira geral, depende do país para importar gás.

O Brasil, por sua vez, entrou no segundo ano da abertura do mercado do gás, que ocorreu com a promulgação da Lei nº 14.134/21. Em 2022, a CEGÁS firmou novos contratos de suprimento de gás natural com a Petrobras, Shell, Galp, Equinor e Petroreconcavo, que se juntaram ao contrato já existente com a GNR. Em relação ao mercado de gás natural no Ceará, observa-se que há continuidade na recuperação da demanda deste energético, sobretudo no que diz respeito ao volume comercializado do segmento industrial que, em 2022, apresentou uma realização 10% acima do projetado para o ano.

No ano de 2022, a CEGÁS atendeu a uma base de clientes constituída por 26.916 usuários do serviço de gás canalizado regulado pela ARCE, nos segmentos residencial (26.166), comercial (549), industrial (127), automotivo (62), setor público (10), e técnico (1), além de usuário do sistema de distribuição (1). Isso representou um crescimento de 11,9% no residencial, de 2,2% no comercial e de 11,1% no setor, bem como uma queda de 2,3% no industrial e de 1,6% no automotivo, resultando em um aumento global de 11,6% em relação a quantidade de clientes do ano anterior (24.122 clientes atendidos).

Em 2022, o EBITDA (*Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization*), ou lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização, totalizou o montante de R\$ 73,3 milhões, o que significa uma redução de 44% em relação ao ano anterior (R\$ 136,2 milhões). O Lucro Líquido, por sua vez, foi de R\$ 62,9 milhões, que representa uma diminuição de 50% em relação ao ano anterior (R\$ 124,7 milhões). Essa significativa redução referente ao Lucro Líquido e EBITDA dá-se a dois fatores principais e excepcionais ocorridos em 2021: reconhecimento do *Take or Pay* de um usuário do segmento industrial, equivalente a R\$ 19,9 milhões e reconhecimento de receita de, aproximadamente, R\$ 63 milhões referente ao ICMS-ST na base de cálculo do PIS/COFINS, referente processo transitado em julgado em 02/12/2021, com decisão judicial favorável à CEGÁS.

O ano também foi marcado por importantes realizações, entre as quais destacamos o acréscimo de 2.794 clientes, representando um crescimento de 11,6% da base de clientes, além da distribuição de, aproximadamente, 567 mil m³/dia de gás aos mercados industrial, comercial, residencial e automotivo, o que corresponde a um aumento em torno de 6% na média de consumo diário. Destacamos, ainda, a entrega do Seio Verde CEGÁS para clientes dos segmentos comercial, cogeração e residencial.

Para 2022, a estratégia foi investir na expansão do mercado de gás e em ações comerciais com ênfase na interligação, no atendimento a novas áreas na Região Metropolitana de Fortaleza, na saturação daquelas já atendidas, na diversificação dos usuários e na manutenção da competitividade em relação a outros energéticos, assim como na implantação de melhorias na gestão e na consolidação do compromisso com a sustentabilidade nos segmentos industrial, automotivo, comercial e residencial, objetivando nortear o crescimento da Companhia em consonância com sua Missão e Visão.

A CEGÁS pretende continuar o processo de interligação do Gás Natural, levando este energético para polos de desenvolvimento do estado como: Barbalha, Crato, Juazeiro do Norte, Guaiúba e Russas. Destaca-se que a empresa prevê, para o período de 2023-2027, a disponibilização de R\$ 441 milhões para investimentos. Conforme o Plano Plurianual de Negócios, os recursos serão destinados à implantação de 340 km de rede de gasodutos e à ligação de mais de 50 mil novos clientes em todo o estado. Assim, a CEGÁS pretende alcançar aproximadamente 78 mil usuários interligados à sua rede, com extensão prevista de 391 km. Além do crescimento de infraestruturas, o Plano engloba ainda a comercialização em novos municípios no interior do estado, projetos de melhorias e integridade da rede de distribuição, a modernização e ampliação das instalações da empresa. Destacamos ainda, a assinatura do contrato entre a CEGÁS e a Portocem, em dezembro de 2022, para a construção de um gasoduto que levará gás natural para a Usina Termelétrica a ser implantada na Zona de Processamento de Exportação (ZPE Ceará), empresa do Complexo do Pecém, localizada na Região Metropolitana de Fortaleza. Tal contrato resultará no maior investimento da história da companhia, com um investimento estimado de aproximadamente R\$ 81,2 milhões na construção de um gasoduto de 11 km de extensão, de uma unidade de aquecimento, de uma estação de recebimento e de uma estação de entrega e medição do gás. A CEGÁS receberá gás natural de uma Unidade Flutuante de Armazenamento e Regaseificação (FSRU), que será agregada pela Portocem. Pelo contrato, o gasoduto da CEGÁS será usado pela Portocem por um período de 15 anos.

Destques

Resumo Econômico Financeiro (R\$/mil)					
	2018	2019	2020	2021	2022
Receita Bruta de Gás (*)	499.506	695.155	457.868	716.425	893.855
Gás comprado para revenda	262.349	405.083	244.057	414.552	570.623
Custeio	44.246	48.717	46.532	55.500	58.072
Lucro líquido	56.674	60.853	63.395	124.675	62.916
EBITDA	73.124	83.794	88.388	136.161	76.324
Remuneração dos acionistas (**)	42.901	46.374	48.277	106.523	48.651
Ativo Total	393.907	492.128	395.063	431.138	430.643
Passivo	204.090	285.547	171.049	177.495	178.890
Patrimônio Líquido	189.817	206.581	224.014	253.643	251.753

(*) Não inclui o montante de R\$ 26.030 referente à Receita de Construção

(**) Retificou-se o valor de 2021, acrescentando a quantia paga em razão de adiantamento aos acionistas

Conselho de Administração		Diretoria Executiva	
Antonio Carlos Dias Coelho	Presidente	Francisco Maria Maia	Presidente
Ricardo Nogueira Dias	Vice-Presidente	Hugo Santana de Figueiredo Junior	Vice-Presidente
Jaime Turazzi Naveiro	Vice-Presidente	Leandro Petrolido dos Santos Araújo	Diretor Adm. e Financeiro
Hugo Santana de Figueiredo Junior		Fábio Augusto Norcio	Diretor Técnico e Comercial
Rafael da Silva Moreira		Alvaro Henrique Vianna de Moraes Junior	Diretor Técnico e Comercial
Francisco Quintino Vieira Neto		Elisário Cesar Santana Valadares	Diretor Técnico e Comercial
Rogério Soares Leite			
Francisco Alves dos Santos			
Ricardo Antônio Cavalcanti Araújo			
Silvio Gentil Campos Junior			

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

A CEGÁS, em atendimento às disposições legais e estatutárias, submete à apreciação dos senhores Acionistas, clientes, fornecedores e à Sociedade em geral, o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, juntamente com o relatório dos Auditores Independentes e o parecer do Conselho Fiscal da Companhia.

A criação da CEGÁS e as nossas atividades

Alguns serviços e atividades são considerados essenciais, pois estão ligados diretamente às necessidades básicas da coletividade, sendo necessários ao desenvolvimento da sociedade. Esses serviços podem ser fornecidos efetivamente pelo estado ou por meio de seus delegados, quando se tratar de prestação de utilidade pública.

Nesse contexto, a Constituição Federal, em seu artigo 25, parágrafo 2º, concebeu os serviços locais de gás canalizado como serviço essencial, atribuindo aos estados a competência para explorá-los diretamente, ou mediante concessão.

Assim, o estado do Ceará, para assegurar o cumprimento da atribuição que lhe fora destinada com exclusividade pela Constituição Federal, criou, através da Lei Estadual nº 12.010/92, a Companhia de Gás do Ceará – CEGÁS, uma empresa de economia mista, constituída em 18 de outubro de 1993 sob a forma de sociedade anônima de capital fechado, e delegou a esta Companhia os direitos de exploração dos serviços de distribuição de gás, através do Contrato de Concessão assinado em 30 de dezembro de 1993.

Alinhada diretamente aos interesses da sociedade cearense, a CEGÁS é um importante instrumento para a promoção do desenvolvimento econômico e social da região, desempenhando papel relevante na matriz energética do estado do Ceará. Para atingir os seus objetivos estratégicos, a CEGÁS pauta suas ações no interesse social, na transparência, na busca incessante da qualidade dos serviços prestados e na satisfação dos seus usuários, atentando para os princípios e as regras de total segurança no desempenho de suas atividades.

Missão: Distribuir gás canalizado, contribuindo com soluções energéticas eficientes e seguras para o desenvolvimento sustentável do Ceará.

Visão 2026: Estar presente e ser reconhecida pela inovação e excelência dos serviços prestados no Estado do Ceará.

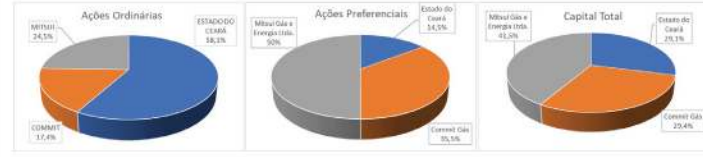
Valores:

- ✓ Somos comprometidos com os resultados;
- ✓ Temos foco no cliente;
- ✓ Buscamos a melhoria contínua;
- ✓ Atuamos com ética e transparência;
- ✓ Praticamos consciência ecológica e social;
- ✓ Preservamos a vida; e,
- ✓ Nós nos colocamos no lugar dos outros.

Participação Societária

A CEGÁS tem como acionista controlador o estado do Ceará que, a partir de julho de 2022, passou de 51% para 58,1% de participação no Capital Votante da Companhia. Os outros acionistas são a Commit Gás – holding formada entre a Compass Gás e Energia S.A. (que adquiriu em 2022 os 51% da Petrobras na Petrobras Gás S.A. – Gaspetro) e a Mitsui Gás e Energia do Brasil Ltda. (Mitsui) – e a mesma Mitsui, empresa com capital privado controlada pela Mitsui & Co. Ltd, com sede no Japão. Importa destacar que o estado do Ceará não possuía ações preferenciais até julho de 2022. O capital está dividido em ações ordinárias e preferenciais e a participação de cada sócio está demonstrada na tabela a seguir.

COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA	AÇÕES ORDINÁRIAS		AÇÕES PREFERENCIAIS		TOTAL DE AÇÕES	
	Nº AÇÕES	%	Nº AÇÕES	%	Nº AÇÕES	%
Estado do Ceará	7.633.048	58,1	3.816.524	14,5	11.449.572	29,1
Commit Gás	2.282.619	17,4	9.316.809	35,5	11.599.428	29,4
Mitsui Gás e Energia Ltda.	3.217.667	24,5	13.133.333	50,0	16.351.000	41,5
TOTAIS	13.133.334	100,0	26.266.666	100,0	39.400.000	100,0



Governança Corporativa e Gestão de Riscos

A Governança Corporativa tem como propósito assegurar a integridade, a regularidade, a transparência e a confiabilidade de uma empresa, bem como as melhorias no seu desempenho econômico. Nesta perspectiva, a Administração da Companhia busca estabelecer relacionamentos com princípios éticos, trabalhando para atingir a excelência empresarial, melhorando continuamente as práticas e atitudes, visando potencializar ações que garantam a perenidade do negócio.

Deixa forma, o Código de Conduta e Integridade, a Política de Indicação, a Política de Partes Relacionadas, a Política de Porta-Vozes, a Política de Sigilo de Documentos e Divulgação de Informações e os demais normativos da Companhia estão sempre refletindo os melhores modelos de governança, pautados na transparência, equidade, prestação de contas para a sociedade e responsabilidade corporativa.

Sob essa ótica vale destacar o Código de Conduta e Integridade, que traz orientações quanto a conflito de interesse, detalhada as ações de combate à corrupção, e adota mecanismos de proteção e/ou anonimato que impeçam qualquer espécie de retaliação à pessoa que utilizar o canal de denúncias. A CEGÁS realiza treinamentos periódicos sobre Ética e Integridade para a sua força de trabalho, no intuito de divulgar o Código de Conduta e Integridade, prevenir a prática de assédio e violência psicológica, bem como reafirmar seu compromisso com valores relacionados à integridade, à transparência, à igualdade e à inclusão.

No quesito transparência, a CEGÁS mantém também uma estrutura de gestão de riscos, controle interno e auditoria interna que tem como objetivo agregar valor e atingir os objetivos da Companhia, observando as normas legais e assegurando que as ações sejam aderentes às diretrizes, às normas e aos procedimentos internos. Para isso, durante o ano de 2022, a CEGÁS atuou no mapeamento e identificação dos fatores de riscos e controles de diversos processos que apresentavam maior criticidade. É importante destacar que tais riscos se dividem em quatro grupos, são eles:

Riscos Legais: Riscos de incompatibilidade com as legislações aplicáveis, exigências dos órgãos reguladores e Código de Conduta e Integridade da Companhia.

Riscos Operacionais: Riscos de falhas ou inadequações de processos internos de distribuição de gás que impactam em possíveis perdas, além de aspectos estruturais e relacionados a eventos externos.

Riscos Financeiros: Riscos relacionados à exposição das operações financeiras e das medidas a serem adotadas para ampliação da geração de caixa.

Riscos Estratégicos: São aqueles que podem impactar no valor econômico da marca e na imagem da empre-

sa, estando relacionados diretamente ao cumprimento dos objetivos estratégicos, podendo afetar o cumprimento do plano de negócios e a sustentabilidade da empresa no longo prazo.

Desempenho e Realização das Metas de 2022

Mercado

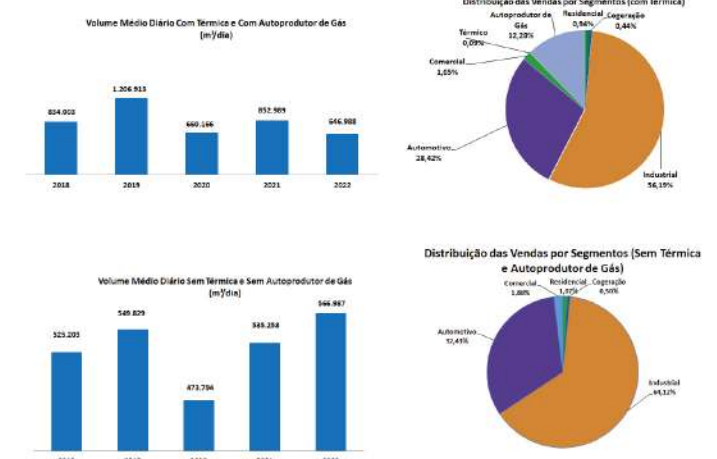
O volume de comercialização planejado para o ano de 2022 foi de 250.548 m³/dia para o segmento técnico, de 521.259 m³/dia para o segmento não técnico e de 80.003 m³/dia referente ao serviço de utilização do sistema de distribuição de gás natural, totalizando um volume anual projetado de 851.810 m³/dia.

O volume diário realizado em 2022, incluindo os segmentos técnico e não técnico, foi de 646.988 m³/dia, 24% inferior ao volume diário orçado, devido principalmente ao segmento técnico, que executou somente 0,2% do previsto. Em relação aos volumes, excluindo os clientes do segmento técnico e livre, o montante realizado foi de 566.987 m³/dia, ou seja, 9% superior ao volume total orçado.

Em 2022, a Companhia incrementou 2.794 usuários, finalizando o ano com uma carteira de 26.916 clientes atendidos, o que representa um crescimento de 11,6% em relação ao ano anterior.

Outro fato relevante ocorrido em 2022, que merece destaque, foi a contratação de quatro novos fornecedores de gás canalizado (Galp, Petroreconcavo, Shell e Equinor), que, juntamente com a GNR e a Petrobras, garantirão a continuidade do negócio e a diversificação de suprimentos.

Os gráficos abaixo em formato de coluna apresentam a evolução das vendas da Companhia nos últimos cinco anos, e os gráficos em formato de pizza representam a participação de cada segmento da CEGÁS em relação às suas vendas totais, em 2022, considerando, em ambos os casos, o cenário com e sem o consumo no segmento técnico:



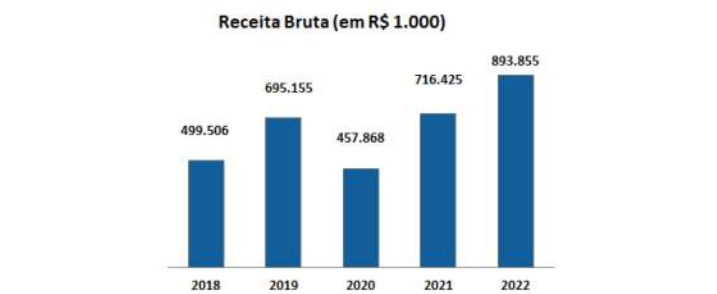
Os segmentos de uso apresentaram a seguinte participação no mercado atendido pela Companhia em 2022:

- o segmento industrial apresentou um volume médio de gás natural comercializado em 2022 de 363.529 m³/dia, o que corresponde a um aumento de 7,2% em relação a 2021 (339.031 m³/dia);
- o segmento comercial apresentou um volume médio de gás natural comercializado em 2022 da ordem de 10.653 m³/dia, o que corresponde a um aumento de aproximadamente 18 % em relação a 2021 (9.030 m³/dia);
- o segmento veicular, considerando inclusive a comercialização de gás natural veicular comprimido, apresentou um volume médio comercializado em 2022 da ordem de 183.877 m³/dia, o que corresponde a um aumento de 5,9% em relação a 2021 (173.678 m³/dia);
- o segmento cogeração apresentou um volume médio comercializado em 2022 de 2.835 m³/dia, o que corresponde a uma redução de 64,1% em relação ao ano de 2019 (7.905 m³/dia);
- o segmento residencial apresentou um volume médio diário de gás natural comercializado em 2022 da ordem de 6.093 m³/dia, o que corresponde a um crescimento de aproximadamente 8,5 % em relação a 2021 (5.613 m³/dia), apresentando assim o ritmo de crescimento verificado em anos anteriores, fruto da estratégia de expansão traçada pela Companhia neste segmento;
- o segmento técnico apresentou um volume médio diário de gás comercializado em 2022 da ordem de 564 m³/dia, o que corresponde a uma redução de 100% em relação a 2021 (229.544 m³/dia), justificado pelo despacho para a térmica apenas durante os meses de março, junho e outubro.
- o segmento autoprodução apresentou um volume médio comercializado em 2022 de 79.437 m³/dia, o que corresponde a uma redução de 9,9% em relação ao ano de 2021 (88.188 m³/dia);

Receita

Em 2022, a CEGÁS distribuiu um total de 236,2 milhões de metros cúbicos de gás natural, incluindo o consumo do segmento técnico, o que correspondeu a uma Receita Bruta de Distribuição da ordem de R\$ 893,8 milhões, cerca de 24,8% superior àquela realizada em 2021 (R\$ 716,3 milhões).

O gráfico a seguir apresenta a evolução da Receita Bruta de Distribuição e Serviços da Companhia no período de 2018 a 2022.



A receita líquida gerada em 2022 alcançou o montante de R\$ 652,7 milhões, detalhada por cada segmento na tabela a seguir:

Receita líquida por segmento (R\$ 1.000)					
Segmentos	2018	2019	2020	2021	2022
Industrial	156.446	185.127	169.553	277.542	428.371
Cogeração	4.481	4.046	3.506	5.412	2.933
Automotivo	134.058	154.130	114.524	142.427	193.368
Comercial	6.136	8.020	6.349	9.525	14.624
Residencial	2.835	4.587	5.606	7.451	9.968
Técnico	62.252	160.259	33.453	71.476	215
Serviço	171	169	1.634	2.880	3.191
Total	366.379	516.338	334.624	516.714	652.669

É possível observar que todos os segmentos da Companhia apresentaram crescimento na Receita Líquida de 2021 para 2022, com exceção do segmento técnico devido ao não despacho técnico ocorrido pelo não fornecimento de GNL no Pecém.

EBITDA e Lucro Líquido

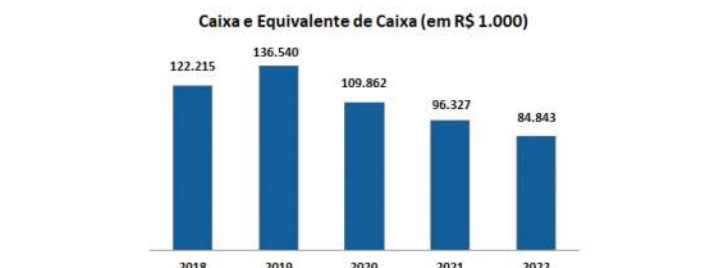
A Margem de Contribuição foi menor 12% em relação ao orçado para 2022. Tal fato é decorrente da redução do volume vendido quando comparado ao planejado, que, foi afetado, principalmente, pela redução de volume no setor automotivo (60% menor que o orçado), devido ao aumento da competitividade pelos produtos substitutos, principalmente a gasolina, que teve a alíquota do ICMS reduzida, impactando de forma significativa nesse segmento. Em relação ao ano de 2021, houve redução de 10% na Margem de Contribuição, devido, principalmente, ao desempenho do segmento automotivo, que apresentou uma queda de 66% do volume vendido, além do despacho técnico, 100% menor que no ano anterior.

O EBITDA, indicador que desconsidera os impostos sobre o lucro, depreciação e amortização, além do resultado financeiro obtido pela Companhia, foi estimado em R\$ 87,4 milhões para 2022, mas atingiu o montante de R\$ 76,3 milhões, o que representa uma redução da ordem de 13% quando comparado ao valor orçado e de 44% em relação ao ano anterior (R\$ 136,2 milhões). O EBITDA é um indicador que permite conhecer o quanto a Companhia está gerando de resultado com base exclusivamente nas atividades operacionais, e representou, em 2022, 12% da Receita Líquida da Companhia.

O Lucro Líquido em 2022 atingiu a cifra de R\$ 62,9 milhões, representando redução de 7% quando comparado ao orçado de R\$ 67,6 milhões, e foi 50% menor do que aquele verificado no ano anterior (R\$ 124,7 milhões). De fato, o Lucro Líquido e o EBITDA do ano de 2021 foram excepcionais devido ao Reconhecimento do Take or Pay da SILAT, equivalente a R\$ 19,9 milhões e ao reconhecimento de receita de, aproximadamente, R\$ 63 milhões referente ao ICMS-ST na base de cálculo do PIS/COFINS.

Fluxo de Caixa

Mesmo após a realização de investimentos da ordem de R\$ 26,0 milhões, do pagamento de dividendos aos acionistas referentes ao ano de 2022 no montante de R\$ 43,7 milhões e do pagamento antecipado dos dividendos referentes ao ano de 2022 no valor de R\$ 9,9 milhões, a Companhia encerrou o ano de 2022 com um saldo de Caixa e Equivalente de Caixa de R\$ 84,8 milhões. Esses valores estão vinculados ao plano plurianual da Companhia aprovado na 241ª reunião do Conselho de Administração, ocorrida em 29/12/2021 e evidenciam a solidez da situação financeira da Companhia. A tabela abaixo apresenta a evolução do caixa da CEGÁS nos últimos 5 anos.



Investimentos

Para a definição dos investimentos a serem realizados, o Contrato de Concessão firmado entre o estado do Ceará e a CEGÁS estabeleceu indicadores de rentabilidade mínimos a serem verificados através de estudos de viabilidade econômica que consideram as estratégias de crescimento da Companhia, o mercado potencial das regiões abrangidas pela distribuição, e os níveis de rentabilidade para cada projeto e para a concessão como um todo.

Nesse contexto, a Companhia previu investir no ano de 2022 o montante de R\$ 32,3 milhões na expansão de 35,8 km da sua rede de distribuição. Para esta meta, a realização financeira foi de 80,5%, o que significa que foram investidos R\$ 26,0 milhões, dos quais R\$ 23,9 milhões foram destinados à expansão da sua malha de gasodutos, a qual passou de 607,3 km para 647,6 km de extensão ao final de 2022, com execução física maior do que a prevista. Os investimentos realizados proporcionaram aumento de produtividade, confiabilidade e incremento de qualidade no produto oferecido aos usuários.

Dentre os principais investimentos, destacam-se:

- ampliação de infraestrutura da CEGÁS com rede estruturante e ramais para novos clientes. Foram lançados gasodutos em polietileno com comprimentos aproximados de 3,4 km no bairro Papicu, 18,2 km no bairro de Fátima, 9,2 km no bairro Itacema e 13,7 km nos bairros Cambé e Messejana;
- construção da infraestrutura de gasoduto para atendimento à área do projeto Revitalização Beira Mar, onde serão instalados vários quiosques. Já foram lançados, em todo projeto, aproximadamente 1,7 km de gasoduto;
- as Estações de Transferência de Custódia – ETCs de Aquiraz e Horizonte foram reformadas com a modernização das instalações e adequação às normativas técnicas;
- carteira de projetos da CEGÁS foi ampliada, com a elaboração de, aproximadamente, 39,2 km em Projetos Executivos detalhados de rede distribuição e ramais de cliente, contemplando tubulações em Aço e PEAD;
- dentre os projetos elaborados destacamos a modernização dos conjuntos de regulação e medição e conjunto de medição, ramais para hospitais, ramais para setor automotivo e diversos ramais para o varejo; e
- ligação de 2.201 unidades habitacionais, 107 clientes comerciais, 04 clientes industriais, 04 postos GNV.

Com relação aos seus processos de gestão, destacam-se:

- georreferenciamento de 22,8 km de gasodutos em Aço e PEAD e 651 elementos de rede (Caixas, válvulas, Estações de Regulação de Pressão – ERPs, Conjuntos de Regulação e Medição – CRMs), finalizando o trabalho de recadastramento da rede de distribuição da CEGÁS;
- incremento da capacidade de recuperação e de armazenamento de dados de Backup com o investimento em uma solução de alto desempenho para gerenciamento de dados, oferecendo recursos de backup e restauração rápidos e confiáveis para servidores, aplicativos e estações de trabalho da rede;

- expansão da infraestrutura de Hiperconvergência que abriga todos os servidores da Companhia, a fim de trazer maior desempenho e agilidade nas implementações de segurança e de software. Com a aquisição de mais 2 nós NUTANIX, a capacidade foi duplicada e o desempenho das máquinas virtuais garantiu até 2023;

- na área de certificação digital, a Companhia manteve certificados de criptografia em todos os seus sites e conexões com AC de 1º nível na ICP-Brasil, atualizados a fim de fornecer alto grau de confiabilidade nas transações de dados;
- no âmbito normativo da segurança da informação, foram atualizadas as regras internas em conformidade com a Lei de Acesso à Informação 12.527/11, bem como implementadas as ações de curto e médio prazo do relatório da consultoria CLAVIS (2019), tornando o acesso à rede da Companhia mais seguro e os dados mais confiáveis.

Saliente-se que todos os investimentos realizados em 2022 foram pagos com recursos próprios da Companhia.

Custeio

Todas as atividades desenvolvidas pela Companhia são custeadas integralmente pela geração de caixa operacional da empresa, não existindo nenhuma forma de repasse de verba pública.

Para o custeio das atividades de operação e manutenção da rede de distribuição de gás natural, foi gasta a quantia de R\$ 9,9 milhões, enquanto para o funcionamento da máquina administrativa da Companhia foi empregado o montante de R\$ 25,8 milhões, a título de despesas gerais, ações comerciais e de marketing, pagamento de pessoal, seguros, serviços prestados e outras despesas de custeio.

Dentre as principais ações implementadas pela Companhia, destacam-se:

- planejamento e realização dos planos de manutenção previstos para o ano, referentes a ETCs, ERPs, CRMs, caixas de válvula, sistemas de proteção catódica e elementos de sinalização;
- reestruturação do processo de atendimento a ocorrências e emergências de rede, com a implantação de novos procedimentos de gestão e atendimento;
- implantação de um novo aplicativo de gestão de serviços de manutenção e operação de rede, permitindo o envio e preenchimento de ordens de serviço via celular;
- assinatura e início da vigência do novo contrato de operação e manutenção da rede de distribuição da CEGÁS, contemplando manutenção civil, mecânica, pintura, elétrica, medição, instrumentação e automação, além de atividades de planejamento, projeto, engenharia e operações de rede;
- aquisição de ferramentas e acessórios necessários para as atividades de operação e manutenção;
- redução de perdas de medição: PPTG (Percentual de Perdas Técnicas de Gás) inferior a 0,1% em dezembro de 2021;
- implantação de controle de lacres e combate a fraudes;
- início de plano de ação para implantação de fator fixo e redimensionamento de medidores, além da revisão dos parâmetros dos conversores de volume;
- utilização de Ferramentas de business intelligence para aquisição e tratamento de dados de medição de gás.

Ações de Responsabilidade Social, Marketing e Comunicação

ANUNCIE NO POP. _ 3254.1010 WWW.POPULARES.COM.BR

do app. A meta é criar uma comunidade verde, promovendo o engajamento de seus participantes na educação ambiental e no acompanhamento do desenvolvimento das mudas. A Companhia dá continuidade ao seu projeto de distribuição de gás natural renovável (GNR ou biometano). O sistema de distribuição de GNR, com sua participação no mercado não térmico da CEGÁS, em 2022, foi com média aproximada de 15%, um dos maiores percentuais do mundo de participação de biometano injetado na rede e o maior da América Latina. Reforçando a importância que a Companhia tem com o tema meio ambiente, uma equipe da CEGÁS visitou 10 clientes dos segmentos residencial e comercial no bairro Guararapes para entregar o Selo Verde da CEGÁS. O Selo Verde é uma ação que visa distinguir os clientes da CEGÁS como usuários de um tipo de energia mais limpa, inovadora e eficiente. A exemplo de outros selos de certificação, que agregam valor aos seus detentores, o Selo Verde é distribuído entre os clientes residenciais, veiculares, comerciais e industriais da CEGÁS, para que sejam exibidos para seus clientes, moradores, passageiros e funcionários. Além disso, a CEGÁS permanece com ações de prevenção e mitigação dos danos ambientais e socioeconômicos de acordo com a legislação vigente. Como exemplos reais de sustentabilidade ambiental, pode-se mencionar o Estudo Técnico dos Impactos de Implantação de Gasoduto da Expansão do Polo Industrial da Guaiúba na Terra Indígena Pitaguary e nas Aldeias Horto, Central, Olho d'Água e Monguba, de Etnia Pitaguary, onde estão contemplados os municípios de Guaiúba, Maracanaú, Caucaia e Pacatuba, no Estado do Ceará. A Comunidade Quilombola dos distritos de Alto Alegre e Base, situados nos municípios de Horizonte e Pacajus, grupo étnico e cultural citado influenciado pelo empreendimento do Polo Industrial de Pacajus onde será construída uma rede de distribuição de gás natural para alimentação da área industrial descrita, também está contemplada no esforço da companhia na mitigação dos impactos sócios ambientais, com doações de diversos computadores e com doação, já aprovada pela diretoria, de R\$ 80.000,00, com objetivo de aquisição de insumos e mobílias para realização de diversos cursos de formação, também oferecidos pela CEGÁS.

Distribuição da Riqueza Gerada
A riqueza gerada pela Companhia tem o potencial para mudar e melhorar o ambiente social. Agrega valor ao estado através do recolhimento de tributos; aos trabalhadores com o pagamento de salários; aos investidores, acionistas e sócios com a distribuição dos lucros; aos financiadores com o pagamento dos juros; ao ambiente com a manutenção dos elementos essenciais à vida e a si mesma, garantindo a sua continuidade. Em 2022, a riqueza gerada pela empresa alcançou o patamar de R\$ 115 milhões, sendo distribuída da seguinte forma: R\$ 17,4 milhões com o pagamento de salários e benefícios; R\$ 25,4 milhões com recolhimento de tributos; R\$ 9,3 milhões com remuneração do capital de terceiros; e, R\$ 62,9 milhões com remuneração do capital próprio. Outras contribuições também foram percebidas pela comunidade, como a ampliação da malha de distribuição, que possibilitou o acesso de mais pessoas a utilização do gás natural. A distribuição da riqueza gerada pela CEGÁS entre os diversos segmentos da sociedade pode ser observada no quadro a seguir.

Valores em milhões				
Descrição	2022	%	2021	%
Colaboradores	17,4	15,2	18,3	6,4
Governo	25,4	22,1	46,0	16,1
Capital de Terceiros	9,3	8,0	2,3	33,8
Acionistas	62,9	54,7	124,7	43,7
Total	115,0	100,0	191,3	100,0

Perspectivas e Estratégias para o Futuro
O Plano de 2023 a 2027 está alinhado com o desafio traçado pela Companhia, qual seja, a expansão do mercado de gás e ações comerciais, com ênfase na interiorização, saturação, diversificação, garantia de suprimento, inovação e competitividade, assim como a implantação de melhorias na gestão e consolidação do compromisso com a sustentabilidade ambiental e social visando nortear o crescimento da Companhia em consonância com sua Missão, Visão e Valores. Com foco nesta visão de Futuro para o ano de 2027, que é “Estar presente e ser reconhecida pela inovação e excelência dos serviços prestados no estado do Ceará”, a CEGÁS continua em um ciclo com excelentes perspectivas para o seu desenvolvimento de forma sustentável, como se depreende das ações abaixo, algumas das quais, já são uma realidade:
i) desenvolver novos sistemas de distribuição para atender ao mercado existente, além da interiorização do gás para mercados polo;
ii) interiorizar o Gás Natural, levando este energético para os polos do desenvolvimento do Estado, como Barbalha, Crato, Juazeiro do Norte, Guaiúba e Russas;
iii) acelerar a estratégia de ampliação do atendimento aos segmentos comercial e residencial, destacando-se o planejamento da expansão da rede da CEGÁS, visando o atendimento aos bairros de Fortaleza, como Centro, Aldeota, Dionísio Torres, Cambeba, Messejana, Praia de Iracema, Bairro de Fátima e Praia do Futuro;
iv) manter a estratégia de ampliação do atendimento ao segmento industrial com foco nos polos industriais dos municípios de Pacajus e Eusébio;
v) manter as tarifas de gás natural em patamares de atratividade frente aos energéticos substitutos;
vi) buscar sinergia com os principais projetos liderados pelo Governo do Estado;
vii) Serão priorizadas as cidades de porte médio que tenham concentração industrial, bem como de serviços/comércio. Está previsto ainda o abastecimento de novos postos viáveis para o Gás Natural Veicular (GNV) nos principais corredores logísticos, como a BR 222, a BR 116 e a CE 040;
viii) estabelecer novas parcerias para ampliação da distribuição de biometano e desenvolver projeto para comercialização de hidrogênio verde, além do lançamento de chamadas públicas para o fornecimento de gás natural. Desta forma, a Companhia tem procurado desenvolver expertise na contratação e gestão de suprimento de gás natural, de modo a estar preparada para os possíveis novos cenários, inclusive com a entrada de novos agentes no mercado.

Metas para 2023
Para 2023, as principais metas e expectativas da Companhia são as seguintes:
Metas Comerciais
i) Aumentar a quantidade de gás natural comprimido comercializado para 5.990 m³/dia no ano de 2023;
ii) Condiçãoamento de 10.000 unidades habitacionais e 150 estabelecimentos comerciais e 6 unidades consumidoras em usuários do segmento industrial ou automotivo;
iii) Volume de comercialização previsto de 216.069506 m³ para o ano de 2023 para o uso dos segmentos Industrial, Automotivo, Comercial e Residencial.
Metas Operacionais
iv) Expandir, em 66,42 Km, a rede de distribuição de gás totalizando em 714 Km;
v) Garantia de confiabilidade operacional da infraestrutura de gás natural (melhorias na rede de distribuição);
vi) Elaboração de aproximadamente 80 km de novos projetos de gasodutos.
Metas Regulatórias
vii) Desenvolvimento de ferramenta que contemple os cenários de compra de gás natural a partir de diferentes fornecedores, bem como apresente as tabelas de venda de gás para todos os segmentos atendidos pela Companhia;
viii) Adequação das Resoluções da ARCE à realidade do cenário atual do mercado de gás.

Estratégias e Metas de Governança
ix) Garantia de suprimento, buscando diversificar suas fontes de fornecimento de gás natural, bem como cumprimento dos contratos junto aos fornecedores de gás;
x) Identificação de riscos e controles do processo de Suprimento de Gás;
xi) Garantir a melhoria do sistema de controles internos junto aos gestores de forma atuante e participativa;
xii) Acompanhamento da execução de obrigações periodicamente definidas em Lei e/ou melhores práticas, com vistas ao fortalecimento do Compliance.

AGRADECIMENTOS
Na conclusão deste relatório, a diretoria da CEGÁS expressa sua gratidão aos nossos Acionistas, pela confiança depositada em suas ações; aos membros dos Conselhos de Administração e Fiscal; aos nossos clientes/usuários – motivo maior do nosso sucesso; aos nossos parceiros comerciais; aos fornecedores que prestaram os seus relevantes serviços a esta Companhia na realização dos seus investimentos e aqueles que nos levaram aos bons resultados acima relatados, os nossos dedicados colaboradores. Por último, gostaríamos de agradecer aos Órgãos e Entidades da Administração Federal, Estadual e Municipais que, de alguma forma, contribuíram positivamente para o bom desempenho da Companhia durante o ano de 2022.

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS LEVANTADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021 BALANÇO PATRIMONIAL (Valores expressos em milhares de Reais)				
ATIVO	Nota Explicativa	31/12/2022	31/12/2021	
CIRCULANTE				
Caixa e equivalentes de caixa	6	84.843	96.327	
Aplicações Financeiras	7	52.611	-	
Contas a receber de clientes	8	61.893	53.127	
Contas a receber de parte relacionadas	8	-	1.453	
Estoques	9	1.732	1.238	
Tributos a recuperar	10	14.088	5.936	
Créditos nas operações de aquisição de gás	11	106	756	
Despesas antecipadas	13	714	367	
Antecipação férias/Cheques em Cobrança		126	-	
Outros Créditos		-	46	
Total dos ativos circulantes		216.113	159.250	
NÃO CIRCULANTE				
Contas a receber de clientes	8	22.914	22.936	
Tributos diferidos	10	4.492	4.161	
Depósitos Judiciais	12	14.169	76.351	
Créditos nas operações de aquisição de gás		-	-	
Depósito Reinvestimento	14	3.842	2.630	
Investimentos		1	1	
Imobilizado	15	12.800	13.958	
Intangível	16	156.312	151.850	
Total do ativo não circulante		214.530	271.887	
TOTAL DO ATIVO		430.643	431.137	
PASSIVO	Nota Explicativa	31/12/2022	31/12/2021	
CIRCULANTE				
Fornecedores	17	84.938	84.025	
Empréstimos e financiamentos	18 e 34	1.231	1.035	
Obrigações trabalhistas e encargos sociais a pagar		9.992	10.060	
Contas a pagar a parte relacionadas		23	43	
Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar	22	6.891	9.851	
Participações no Resultado a Pagar		1.535	3.821	
Débitos nas operações de venda de gás	19	6.029	2.559	
Provisão para contingências	21	266	237	
Cauções/Valores em Controvérsia/Subvenções		321	196	
Total dos passivos circulantes		111.226	111.827	
NÃO CIRCULANTE				
Empréstimos e financiamentos	18 e 34	29.497	29.464	
Débitos nas operações de venda de gás	19 e 34	23.357	23.777	
Provisão para contingências	21	13.294	12.306	
Subvenções/Participação Financeira		1.516	120	
Total dos passivos não circulantes		67.664	65.667	
TOTAL DO PASSIVO		178.890	177.494	
PATRIMÔNIO LÍQUIDO				
Capital Social	23	176.877	161.299	
Reserva de Lucro	30	47.344	48.657	
Dividendos Adicionais Propostos	22	27.532	43.687	
Total do patrimônio líquido		251.753	253.643	
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		430.643	431.137	

(As Notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.)

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS LEVANTADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021 DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Valores expressos em milhares de Reais)				
	Nota Explicativa	31/12/2022	31/12/2021	
RECEITA LÍQUIDA - VENDA DE GÁS E SERVIÇOS	24	652.669	516.714	
RECEITA DE CONSTRUÇÃO	24	26.030	31.381	
CUSTOS DOS PRODUTOS VENDIDOS E SERVIÇOS PRESTADOS	25	(591.329)	(444.290)	
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	25	(26.030)	(31.381)	
LUCRO BRUTO		61.340	72.424	
RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS		(7.321)	43.131	
Despesas Gerais e Administrativas	26	(36.200)	(42.232)	
Outras Receitas/Despesas Operacionais Líquidas	27	28.879	85.363	
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		54.019	115.555	
RESULTADO FINANCEIRO	28	3.059	31.075	
Receitas Financeiras		20.057	32.209	
Despesas Financeiras		(16.998)	(1.134)	
LUCRO ANTES DO IR E DA CSL		57.077	146.630	
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	29	(20.086)	(38.547)	
Correntes		(20.417)	(26.304)	
Diferidos		331	(12.243)	
INCENTIVO FISCAL DE REDUÇÃO DO IMPOSTO DE RENDA		11.697	16.592	
Incentivos Fiscais		11.697	16.592	
LUCRO ANTES DA REVERSÃO DOS JUROS REMUNERATÓRIOS SOBRE O CAPITAL		48.688	124.675	
Reversão dos Juros Remuneratórios do Capital Próprio		14.228	9.205	
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		62.916	124.675	
LUCRO POR AÇÃO	31	1,60	3,16	
(As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.)				
DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS LEVANTADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021 DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE (Valores expressos em milhares de Reais)				
	Nota Explicativa	31/12/2022	31/12/2021	
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		62.916	124.675	
OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES		-	-	
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO EXERCÍCIO		62.916	124.675	
(As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.)				

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS LEVANTADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021 DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO (Valores expressos em milhares de Reais)						
RESERVAS DE LUCROS						
	Notas Explicativas	CAPITAL SOCIAL	LEGAL	INCENTIVOS FISCAIS	DIVIDENDO ADICIONAL PROPOSTO	LUCROS ACUMULADOS
SALDOS EM 31/DEZ/20		148.660	29.732	13.411	32.211	-
Dividendos adicionais aprovados	22	-	-	-	-	-
Aumento de Capital						
Com reservas de lucros	23	12.639	-	(12.639)	-	-
Lucro Líquido do Exercício	31	-	-	-	-	124.675
Destinação do Lucro Líquido do Exercício:	22					
Constituição de reserva legal		-	2.528	-	(2.528)	-
Constituição de reserva de incentivo fiscal		-	-	15.625	(15.625)	-
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(32.211)	(42.062)
Dividendos adicionais propostos		-	-	-	43.687	(43.687)
Juros sobre o capital próprio		-	-	-	(9.205)	(9.205)
					(43.779)	(43.779)
SALDOS EM 31/DEZ/21		161.299	32.260	16.397	43.687	-
Dividendos adicionais aprovados	22	-	-	-	-	(43.687)
Aumento de Capital						
Com reservas de lucros	23	15.577	-	(15.577)	-	-
Lucro Líquido do Exercício	31	-	-	-	-	62.916
Destinação do Lucro Líquido do Exercício:	22					
Constituição de reserva legal		-	3.115	-	3.115	-
Constituição de reserva de incentivo fiscal		-	-	11.150	-	11.150
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	-	-
Dividendos adicionais propostos		-	-	-	6.891	(6.891)
Juros sobre o capital próprio		-	-	-	27.532	-
					14.228	(14.228)
SALDOS EM 31/DEZ/22		176.876	35.375	11.970	27.532	-

(As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.)

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS LEVANTADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021 DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA (Método Indireto) (Valores expressos em milhares de Reais)			
	31/12/2022	31/12/2021	
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS			
Lucro Antes do IRPJ e CSL	71.305	146.630	
Custo na Venda de Intangível (Ganho) Perda na alienação de imobilizado/intangível	13	-	
Transferências para manutenção do Intangível	(0)	(3)	
Depreciação e amortizações	23.770	21.931	
Reversão efeito IFRS 16 / CPC 06 Arrendamento	(871)	(908)	
Lucro Ajustado	94.217	167.650	
(Aumento) redução nos ativos operacionais	(69.507)	(19.390)	
(Aumento) redução de contas a receber de clientes e outras	(7.291)	(28.057)	
Estoques	(494)	(449)	
Impostos a recuperar	(8.123)	(2.593)	
Créditos nas operações de venda e aq. Gas	649	(220)	
Aplicações Financeiras	(52.611)	13.284	
Despesas Antecipadas	(347)	35	
(Aumento) redução de outros ativos	(1.290)	(1.390)	
Redução/Aumento de Passivos	(4.578)	(10.916)	
Fornecedores	893	41.410	
Provisão trabalhista e encargos sociais a pagar	(68)	7.640	
Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos	(8.720)	(9.784)	
Participações no Resultado a Pagar	(2.286)	3.812	
Adiantamentos de Clientes	3.050	(17.899)	
Provisão para Contingências	1.017	(36.060)	
Outros Passivos	1.536	(35)	
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	20.131	137.344	
FLUXO DE CAIXA DE ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS			
Aquisição de intangível	(26.030)	(31.362)	
CAIXA LÍQUIDO APLICADO NAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS	(26.030)	(31.362)	
FLUXO DE CAIXA DE ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO			
Dividendos pagos	(53.538)	(83.447)	
Juros capital próprio pagos	(14.228)	(9.205)	
Depósitos Judiciais	62.182	(26.865)	
Financiamentos	-	-	
CAIXA LÍQUIDO APLICADO NAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(5.584)	(119.517)	
AUMENTO LÍQUIDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(11.484)	(13.535)	
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	96.327	109.862	
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	84.843	96.327	
(As notas explicativas integram o conjunto das demonstrações contábeis.)			
DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS LEVANTADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021 DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONAD (Valores expressos em milhares de Reais)			
	31/12/2022	31/12/2021	
1- RECEITAS	928.684	802.422	
1.1) Vendas de Produtos e Serviços	893.801	716.313	
1.2) Outras Receitas	34.950	86.178	
1.3) Receitas relativas à construção de ativos próprios	-	-	
1.3) Provisão p/Créditos de Liquidação Duvidosa – Reversão/(Constituição)	(67)	(69)	
2-INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS (inclui valores dos impostos - ICMS, IPI, PIS e COFINS)	810.008	621.390	
2.1) Custos dos produtos vendidos e dos serviços prestados	802.714	604.123	
2.2) Materiais, Energia, Serviços de Terceiros e Outros	10.034	8.840	
2.3) Custo c/ Rede de Gasodutos	4.165	4.758	
2.4) Perdas de Gás	(6.905)	3.669	
3 – VALOR ADICIONADO BRUTO (1-2)	118.676	181.032	
4 – DEPRECIAÇÃO E AMORTIZAÇÃO	23.770	21.931	
4.1) Depreciação, amortização e exaustão	23.770	21.931	
5 – VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA (3-4)	94.906	159.101	
6 – VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA	20.057	32.209	
6.1) Receitas Financeiras	20.057	32.209	
6.2) Outras Receitas	-	-	
7 – VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR (5+6)	114.963	191.310	
8 – DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO	114.963	191.310	
8.1) Pessoal	17.437	18.292	
8.1.1 - Remuneração Direta	13.675	14.819	
8.1.2 - Benefícios	2.930	2.738	
8.1.3 – F.G.T.S	832	735	
8.2) Impostos, Taxas e Contribuições	25.358	46.048	
8.2.1 - Federais	22.031	37.786	
8.2.2 - Estaduais	2.229	7.410	

divulgadas ao final de cada período.

m) DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO

A Companhia elaborou a Demonstração do Valor Adicionado (DVA) nos termos da NBC TG 09, a qual é apresentada como informação financeira adicional e tem por finalidade evidenciar as riquezas geradas pela entidade e a forma como tais riquezas foram distribuídas em determinado período.

n) PROVISÕES, PASSIVOS CONTINGENTES E ATIVOS CONTINGENTES

Foi observada a NBC TG 25 (R2), a qual reconhece uma provisão em função de um evento passado que gera uma obrigação possível, estimada de maneira confiável e cuja existência será confirmada apenas pela ocorrência, ou não, de um ou mais eventos futuros incertos não totalmente sob controle da entidade, sendo provável que um recurso econômico venha a ser exigido para liquidá-la. As provisões para passivos contingentes são constituídas com base em pareceres jurídicos que classificam as contingências com perspectiva de perda provável, assim como os depósitos relativos às contingências. Se classificadas como de perda possível, são evidenciadas em nota explicativa. Quando a possibilidade de perda é remota, não há tratamento nas Demonstrações Financeiras.

o) AJUSTE A VALOR PRESENTE (AVP)

Para o Ajuste a Valor Presente, foi aplicada a NBC TG 12, que estabelece os requisitos básicos a serem observados quando da aplicação do ajuste a valor presente na mensuração de ativos e passivos, decorrentes de operações de longo prazo e operações relevantes de curto prazo, no momento inicial em que tais ativos e passivos são reconhecidos, bem como nos balanços subsequentes.

p) RECEITAS

Para a Receita, foi aplicada a NBC TG 47 que estabelece um modelo para as empresas utilizarem na contabilização de receitas provenientes de contratos com clientes.

O princípio fundamental da NBC TG 47 (IFRS 15) consiste em a entidade reconhecer receitas para descrever a transferência de bens ou serviços prometidos a clientes no valor que reflete a contraprestação à qual a entidade espera ter direito em troca desses bens e serviços. Especificamente, a norma introduz um modelo de 5 passos para o reconhecimento da receita:

- Passo 1: Identificar o(s) contrato(s) com o cliente;
 - Passo 2: Identificar as obrigações de desempenho definidas no contrato;
 - Passo 3: Determinar o preço da transação;
 - Passo 4: Alocar o preço da transação às obrigações de desempenho previstas no contrato;
 - Passo 5: Reconhecer a receita quando (ou conforme) a entidade atende cada obrigação de desempenho.
- De acordo com este Pronunciamento, a entidade reconhece a receita quando (ou se) a obrigação de performar for cumprida, ou seja, quando o "controle" dos bens ou serviços de uma determinada operação são transferidos ao cliente.

Neste sentido, a CEGÁS reconhece receitas oriundas principalmente das seguintes fontes:

- Venda de gás canalizado;
- Prestação de serviços de movimentação de gás de autoprodução; e
- Receitas de Construção.

A Companhia avaliou as principais fontes de receita da entidade, conforme discriminado acima, e entende que elas representam obrigações de desempenho distintas, as quais deverão ser reconhecidas no determinado momento em que a entrega do gás e/ou o serviço é realizado.

Quanto às Receitas de Construção, a orientação CPC 05 (CTG 05) – Contratos de Concessão – determina que empresas concessionárias de serviços de distribuição são, mesmo que indiretamente, responsáveis pela construção das redes. Por isso, é obrigatória a evidência das receitas de construção. Perante o Poder Concedente, essas receitas são reconhecidas na proporção dos gastos recuperáveis, uma vez que não é possível estimar confiavelmente a conclusão da transação e não há reconhecimento de qualquer margem de lucro.

q) ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS NÃO DERIVATIVOS – RECONHECIMENTO E DESRECONHECIMENTO

A Companhia reconhece um ativo e um passivo financeiro inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos e passivos financeiros são reconhecidos na data da negociação quando a entidade se torna parte das disposições contratuais do instrumento.

A Companhia classifica ativos financeiros não derivativos na seguinte categoria: ativos financeiros mensurados ao custo amortizado. A Companhia classifica passivos financeiros não derivativos nas seguintes categorias: passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e outros passivos financeiros.

A Companhia reverte o reconhecimento de um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expirarem, ou quando a Companhia transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. Qualquer participação que seja criada ou retida pela Companhia em tais ativos financeiros transferidos, é reconhecida como um ativo ou passivo separado. A Companhia reverte o reconhecimento de um passivo financeiro quando sua obrigação contratual é retratada, cancelada ou expirada.

Os ativos ou passivos financeiros são compensados e o valor líquido apresentado no balanço patrimonial quando, e somente quando, a Companhia tenha atualmente um direito legalmente executável de compensar os valores e tenha a intenção de liquidá-los em uma base líquida ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

Os principais ativos financeiros reconhecidos pela Companhia são: caixa e equivalente de caixa, contas a receber e crédito de gás. Os principais passivos financeiros reconhecidos pela Companhia são: fornecedores e empréstimos e financiamentos.

r) BENEFÍCIOS A EMPREGADOS

Obrigações relativas a benefícios de curto prazo a empregados são mensuradas em uma base não descontada e são incorridas como despesas conforme o serviço correspondente seja prestado.

O passivo é reconhecido pelo montante esperado a ser pago para os planos de bonificação em dinheiro ou de participação nos lucros, se a Companhia tiver uma obrigação legal ou construtiva presente de pagar esse montante em função de serviço prestado pelo empregado e se a obrigação puder ser estimada de maneira confiável.

s) ARRENDAMENTOS

A Companhia avalia se um contrato é ou contém um arrendamento. Um contrato é, ou contém um arrendamento, se o contrato transferir o direito de controlar o benefício econômico de um ativo identificado por um período em troca de contraprestação. Na qualidade de arrendatária, a Companhia reconhece um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado e um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos do arrendamento. Nesse contexto, a CEGÁS reconhece uma depreciação de ativos de direito de uso e despesa financeira sobre obrigações de arrendamento.

Em consonância com a NBC TG 06 (R3), são avaliados os critérios para reconhecimento, mensuração e divulgação de arrendamento, considerando a essência econômica ao invés da forma jurídica, a materialidade e o prazo do contrato para determinar se haverá o seu reconhecimento. A CEGÁS optou por não reconhecer ativos de direito de uso e passivos de arrendamento para arrendamentos de ativos de baixo valor e arrendamentos de curto prazo. A Companhia reconhece os pagamentos de arrendamento associados a esses arrendamentos como uma despesa de forma linear pelo prazo do arrendamento.

NOTA 6. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

As disponibilidades da Companhia não absorvidas nas atividades operacionais ou de investimentos são mantidas em aplicações financeiras de curto prazo de alta liquidez, cujos vencimentos originais são inferiores a três meses e são prontamente convertíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras têm diversos vencimentos, podendo ser resgatadas a qualquer tempo. Os valores aplicados estão acrescidos dos rendimentos até a data do encerramento dos períodos, conforme demonstrado a seguir:

DESCRIÇÃO	APLICAÇÃO	REMUNERAÇÃO	2022	2021
Caixa			4	1
Bancos			144	69
TOTAL DE CAIXA E BANCOS			148	70
Aplicações Financeiras				
Banco do Brasil	FUNDO BB	84,57% do CDI	2	31
Banco do Nordeste	CDB	99,5% a 101% CDI	39.414	66.090
Banco Safra	BOX-D	100% a 104,5% CDI	0	29.079
Caixa Econ. Federal	CDB e FUNDO CEF	101% do CDI	43.653	219
Bradesco	Debêntures	99% do CDI	1.626	838
TOTAL DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS			84.695	96.257
TOTAL DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA			84.843	96.327

NOTA 7. APLICAÇÕES FINANCEIRAS

Abaixo, demonstramos as aplicações de curto prazo:

DESCRIÇÃO	APLICAÇÃO	REMUNERAÇÃO	2022	2021
Aplicações Financeiras Circulante				
Banco Safra	BOX	103,5% CDI	16.403	-
Banco do Nordeste	BOX	104,0% CDI	1.898	-
Banco Safra	BOX	102,0% CDI	34.310	-
TOTAL DE APLICAÇÕES FINANCEIRAS (a)			52.611	-

Esta rubrica registra as aplicações financeiras de curto prazo cuja data de liquidez pactuada entre a companhia e as instituições financeiras é superior a três meses e inferior a 12 meses. Em decorrência de contrato celebrado pela Shell Energy do Brasil Gás Ltda e a Companhia de Gás do Ceará – CEGÁS, foi firmado, junto ao Banco Safra S/A, um Contrato de Fiança para emissão de "Carta de Fiança" à beneficiária Shell Energy do Brasil Gás Ltda. Nesse sentido, o Banco Safra solicitou uma garantia complementar na forma de uma aplicação financeira sem liquidez imediata.

NOTA 8. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

A Companhia, seguindo as melhores práticas de governança, bem como a NBC TG Nº 05 (R3), segregou da rubrica "contas a receber de clientes" os montantes obtidos com partes relacionadas. A Companhia também realizou análise dos valores objeto de ações de cobrança judicial e reclassificou para o Não-Circulante os montantes cujas expectativas de recebimentos ultrapassam o exercício social.

DESCRIÇÃO – CIRCULANTE	2022	2021
Contas a Receber de Clientes	61.930	54.634
(-) Perda c/ devedores duvidosos	(37)	(54)
Contas a Receber de Clientes	61.893	53.127
Contas a Receber com Partes Relacionadas	-	1.453

DESCRIÇÃO – NÃO CIRCULANTE	2022	2021
Contas a Receber de Clientes	25.339	25.277
(-) Perda c/ devedores duvidosos	(2.425)	(2.341)
Contas a Receber de Clientes	22.914	22.936

QUADRO MOVIMENTAÇÃO PERDA DEVEDORES DUVIDOSOS – CIRCULANTE			
Saldo em 2021	Adição	Baixa	Saldo em 2022
(54)	(30)	47	(37)

QUADRO MOVIMENTAÇÃO PERDA DEVEDORES DUVIDOSOS – NÃO CIRCULANTE			
Saldo em 2021	Adição	Baixa	Saldo em 2022
(2.341)	(150)	66	(2.425)

O risco de crédito das contas a receber advém da possibilidade de a Companhia não receber valores decorrentes de operações de vendas. Para atenuar esse risco, a Companhia adota como prática a análise da situação patrimonial e financeira de seus clientes, e o acompanhamento permanente do seu saldo devedor. O prazo médio de recebimento das vendas é de 16 (dezesseis) dias.

As Perdas Estimadas no Recebimento de Créditos foram constituídas com base na análise das duplicatas e valores a receber de clientes, em montante julgado suficiente para cobrir prováveis perdas na realização, segundo critérios definidos pela administração, como: análise histórica dos recebimentos de títulos da empresa, análise técnica preliminarizada dos títulos e análise de mercado, excluindo-se as antecipações contratuais restitutivas (penalidades) refletidas como adiantamentos de clientes no passivo.

Em dezembro de 2022 e 2021, as contas a receber por data de vencimento, desdobradas em venda de gás e penalidades, estavam assim representadas:

DESCRIÇÃO – Venda de gás	2022	2021
A vencer	26.617	36.811
Vencidas em até 30 dias	2.133	1.277
Vencidas entre 31 e 365 dias	70	132
Vencidas há mais de 365 dias	1.289	1.231
Subtotal	30.109	39.451

DESCRIÇÃO – Penalidades	2022	2021
A vencer	32.884	16.432
Vencidas em até 30 dias	-	-
Vencidas entre 31 e 365 dias	226	6
Vencidas há mais de 365 dias	24.050	24.022
Subtotal	57.160	40.460

NOTA 9. ESTOQUE

A Companhia registra o estoque de gás natural decorrente do armazenamento do produto em sua rede de distribuição canalizada. Em dezembro de 2022, o valor apurado corresponde a capacidade instalada em sua malha de gasodutos que é de 76.884 m³, multiplicado pelo custo de aquisição do gás que é de R\$ 2,6015/m³. Em dezembro de 2021, a capacidade instalada foi de 74.574 m³ e o custo de aquisição do gás foi de R\$ 2,1125/m³. Os demais estoques referem-se a materiais de uso e consumo e a peças para manutenção.

ESTOQUES	2022	2021
Estoque de Gás Natural	200	150
Estoque de Materiais para Uso e Consumo	833	265
Estoque de Peças para Manutenção	699	830
TOTAL	1.732	1.238

NOTA 10. TRIBUTOS A RECUPERAR E TRIBUTOS DIFERIDOS

Os impostos a compensar estão assim demonstrados:

DESCRIÇÃO – CIRCULANTE	2022	2021
Saldo negativo de IRPJ	3.265	778
IRRF a Recuperar	50	58
IRRF sobre aplicações financeiras	2.067	1.068
IRPJ Pago a Maior	3.557	1.369
CSLL Pago a Maior	2.753	417
INSS (1)	137	137
COFINS pago a maior	-	-
PIS e COFINS – Arrendamento IRFS 16 (CPC 06) (2)	2.136	2.108
ISS a recuperar	1	1
CSLL retido	2	-
ICMS a recuperar	118	-
PIS a recuperar	2	-
TOTAL CIRCULANTE	14.088	5.936

DESCRIÇÃO - NÃO CIRCULANTE	2022	2021
IRPJ e CSLL Diferidos (3)	4.492	4.161
TOTAL NÃO CIRCULANTE	4.492	4.161

(1) A CEGÁS, autora de uma ação judicial junto ao Instituto Nacional do Seguro Social – INSS, foi vitoriosa no processo em que houve o pleito da compensação de contribuições previdenciárias sobre a remuneração paga a diretores não empregados. Em 31 de dezembro de 2021 a Companhia reconheceu o ativo assim como a atualização do crédito, conforme a decisão judicial e os ditames legais. A Companhia está aguardando a habilitação do crédito, junto à Receita Federal do Brasil, para realizar a devida compensação.

(2) A Companhia realizou o reconhecimento do arrendamento da Sede conforme descrito na Nota 15 e contabilizou o crédito de PIS e COFINS até o final do contrato em contrapartida ao lançamento do arrendamento no Ativo Imobilizado, estando este último líquido.

(3) O IRPJ e CSLL Diferidos referem-se à constituição de ativo fiscal oriundo de diferenças temporárias dedutíveis, apurados com base nos passivos contingentes conforme determina a NBC TG 32 (R3) – Tributos sobre o lucro.

NOTA 11. CRÉDITOS NAS OPERAÇÕES DE VENDA E AQUISIÇÃO DE GÁS

Os valores registrados nas conta Créditos nas Operações de Venda e Aquisição de Gás referem-se à aplicação de cláusulas constantes nos contratos de suprimentos da Companhia, que garantem à CEGÁS o recebimento de gás decorrente do adiantamento de valores ao Supridor correspondentes aos compromissos firmes de aquisição de volumes de gás.

Em consonância com as regras contratuais, esses adiantamentos são baixados contra a conta de fornecedores, à medida que os volumes de gás são retirados do supridor, ou levando para o resultado como despesa de penalidades, no caso de expirado o prazo contratual para a retirada do gás.

Como os valores adiantados ao supridor conferem o direito à Companhia constituído quando do adiantamento, de retirar os correspondentes volumes de gás, estes montantes estão atualizados pela variação do preço do gás ao final do exercício social.

A composição da Conta Créditos nas operações de venda e aquisição de gás está demonstrada conforme a seguir:

DESCRIÇÃO – ATIVO CIRCULANTE	2022	2021
Contrato Petrobras – Suprimento Geral (i)	56	748
Outros Adiantamentos	50	8
TOTAIS	106	756

Os valores registrados nestas rubricas referem-se a:

i) Contrato Petrobras – Suprimento Geral

Em 2022, o saldo de cartas de crédito emitidas pela Petrobras, e que serão utilizadas em operações futuras junto ao referido supridor, é de R\$ 56.

NOTA 12. DEPÓSITOS JUDICIAIS

Os saldos dos depósitos judiciais estão assim demonstrados:

DESCRIÇÃO – NÃO CIRCULANTE	2022	2021
Prefeitura Municipal de Fortaleza (1)	13.217	12.241
PIS sobre faturamento (2)	-	11.842
COFINS sobre faturamento (2)	-	51.214
Ação Trabalhista – Depósitos Recursais	33	22
Depósitos Judiciais Cíveis	158	271
IRPJ Depósito Judicial (3)	761	761
TOTAIS	14.169	76.351

(1) O valor de R\$ 13.217 refere-se aos recolhimentos dos depósitos judiciais decorrentes de uma ação contra a Prefeitura Municipal de Fortaleza – PMF onde se questiona a cobrança de valores devidos pela instalação dos gasodutos no subsolo, determinadas pela Lei nº 8.744/2003, que instituiu o pagamento de prestação pecuniária obrigatória a empresas que tenham infraestrutura instalada em logradouros públicos, no espaço aéreo, no solo e no subsolo do município de Fortaleza.

(2) A Companhia também ingressou na Justiça, através de uma ação declaratória, pleiteando o direito de não incidência de PIS e COFINS sobre os valores do ICMS embutidos nas notas fiscais de aquisição de gás e repassados na tarifa do gás. Através de liminar concedida, a Companhia efetuou até janeiro de 2020 o depósito judicial no montante de R\$ 6.812 referente ao PIS e de R\$ 29.938 referente à COFINS. Em janeiro de 2020, a Justiça determinou a cessação dos depósitos mensais referente a diferenças entre PIS/PASEP e COFINS com o ICMS na base de cálculo e sem ICMS na base de cálculo por meio de Cumprimento de Sentença. Em 02/12/2021, a ação transitou em julgado, a qual teve decisão favorável à CEGÁS. O juízo proferiu despacho em 16/12/2021 com a determinação de que o depositário providenciasse a transferência dos valores depositados judicialmente à conta corrente da Companhia. Em relação à atualização monetária dos citados depósitos judiciais, enquanto se tinha a ação em andamento, tal valor se enquadrava em ativo contingente e não era reconhecido nas demonstrações, uma vez que, segundo a norma contábil NBC TG 25 (R2), "os ativos contingentes não são reconhecidos nas demonstrações contábeis, uma vez que pode tratar-se de resultado que nunca venha a ser realizado". Porém, com o desfecho da ação favorável à Companhia, o ativo relacionado deixou de ser ativo contingente e a NBC TG 25 (R2) determina que seja reconhecido nas Demonstrações Financeiras do período em que ocorrer a mudança de situação, o que implicou na necessidade de reconhecimento na competência 12/2021. Assim, o valor de R\$ 26.307 foi reconhecido no resultado da CEGÁS como receita financeira em contrapartida do ativo Depósitos Judiciais. Desse montante, a quantia de R\$ 5.030 corresponde a atualização monetária do PIS e a quantia de R\$ 21.277 corresponde a atualização monetária da COFINS. Em janeiro de 2022, o valor total de R\$ 63.056 (principal + atualização) foi transferido para o caixa da Companhia.

(3) O depósito judicial, no valor de R\$ 761, refere-se ao processo em que a CEGÁS declara a inexistência de crédito tributário, pleiteando a autora (Fazenda Nacional) a anulação de autuação realizada por conta da não inclusão de depósitos judiciais na base de cálculo do IR e do Lucro da Exploração referente ao exercício de 2008.

NOTA 13. DESPESAS ANTECIPADAS

A Companhia registrou nessa rubrica pagamentos pertinentes a custos e despesas que se referem a períodos de competência subsequentes, apresentadas no balanço pelas importâncias aplicadas, diminuídas das apropriações efetuadas no período, de forma a obedecer ao regime de competência. O quadro a seguir evidencia os principais tipos de despesas antecipadas:

DESCRIÇÃO	2022	2021
Seguros dos Gasodutos	387	333
Seguro dos Veículos	1	4
Licença de Software	241	-
Outros	85	30
TOTAIS	714	367

NOTA 14. DEPÓSITO REINVESTIMENTO

A Companhia iniciou a partir do ano de 2017, a opção pelo Incentivo Fiscal de Reinvestimento do IRPJ, realizando depósitos mensais de 30% (trinta por cento) sobre o IR devido e 50% (cinquenta por cento) de recursos próprios junto ao Banco do Nordeste do Brasil. O Reinvestimento beneficia as pessoas jurídicas com empreendimentos em operação na área de atuação da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste – SUDENE, com o reinvestimento de 30% (trinta por cento) do imposto devido, em projetos de modernização ou complementação de equipamento. Os recursos liberados devem ser incorporados ao capital da empresa no prazo de 180 (cento e oitenta) dias, contados a partir do encerramento do exercício social em que houve a emissão do ofício de liberação pela SUDENE.

Em relação ao exercício de 2021, foi efetuado depósito no montante de R\$ 1.424 que contou com atualização monetária de R\$ 12 no período. A diferença apresentada no quadro para 2022, na linha "Ano Base 2021", refere-se ao depósito da competência de 12/2021 que ocorre apenas em 01/2022, além da atualização monetária dos valores depositados.

Em relação à competência de 2022, foi efetuado depósito no montante de R\$ 2.302 que contou com atualização monetária de R\$ 43 no período.

O quadro a seguir evidencia os valores dos depósitos de reinvestimento por competência, na posição de 31 de dezembro de 2022 e 2021:

DESCRIÇÃO	2022	2021
Ano Base 2020	-	1.194
Ano Base 2021	1.497	1.436
Ano Base 2022	2.345	-
TOTAIS	3.842	2.630

NOTA 15. IMOBILIZADO

Os valores reconhecidos no Imobilizado decorrem do Arrendamento, adequando-se ao NBC TG 06 (R3). Seu montante total é constituído pelo valor de custo dos ativos construídos ou adquiridos para fins de prestação de serviços de concessão. O montante das amortizações acumuladas está destacado pelo total. Devido à característica das atividades operacionais, a depreciação do imobilizado tem início quando o bem que lhe deu origem entra em operação. Vale destacar que tal bem não faz parte do contrato de concessão da Companhia, não configurando um Ativo Intangível. Logo, passou a ser classificado como Ativo Imobilizado, conforme definido pelo NBC TG 06 (R3). No quadro a seguir demonstra-se a composição atual da conta:

DESCRIÇÃO	2021				2022		
	Taxa	Custo	Depreciação(-)	Líquido	Custo	Depreciação(-)	Líquido
Arrendamento	6,25%	20.524	(6.566)	13.958	21.595	(8.795)	12.800
TOTAIS		20.524	(6.566)	13.958	21.595	(8.795)	12.800

No quadro abaixo apresenta-se a movimentação das contas ocorrida no exercício:

DESCRIÇÃO	2020	Adição	Baixa/Rever.	Transf.	2021	Adição	Baixa/Rever.	Transf.	2022
Arrendamento	14.913	5.611	-	-	20.524	1.071	-	-	21.595
TOTAIS	14.913	5.611	-	-	20.524	1.071	-	-	21.595

DESCRIÇÃO	2020	Adição	Baixa/Rever.	Transf.	2021	Adição	Baixa/Rever.	Transf.	2022
Arrendamento	(4.529)	(2.037)	-	-	(6.566)	(2.229)	-	-	(8.795)
TOTAIS	(4.529)	(2.037)	-	-	(6.566)	(2.037)	-	-	(8.795)
LÍQUIDO	10.384	3.574	-	-	13.958	1.158	-	-	12.800

NOTA 16. INTANGÍVEL

Os valores reconhecidos no Intangível decorrem do Contrato de Concessão e o seu montante total é constituído pelo valor de custo dos ativos construídos ou adquiridos para fins de prestação de serviços de concessão. O montante das amortizações acumuladas está destacado pelo total. Devido à característica das atividades operacionais, a amortização do intangível tem início quando o bem que lhe deu origem entra em operação. No quadro abaixo demonstra-se a composição atual da conta Intangível:

DESCRIÇÃO	2021				2022			
	Taxa	Custo	Amortiza ção (-)	Líquido	Custo	Amortiza ção (-)	Líquido	
Terrenos	10%	676	(642)	34	676	(676)	-	
Edificações (Imóveis)	10%	2.821	(2.171)	650	3.551	(2.467)	1.084	
Móveis/Utens.	10%	2.679	(1.411)	1.268	3.087	(1.674)	1.413	
Veículos	10%	2.232	(1.603)	629	2.232	(1.738)	494	
Proc. Dados	10%	5.831	(1.762)	4.069	5.822	(2.387)	3.435	
Móv. Equip.	10%	223.943	(12.492)	211.451	250.745	(136.442)	114.303	
Máq.	10%	5.570	(2.932)	2.638	5.888	(3.250)	2.638	
Softwares	10%	12.027	(6.901)	5.126	12.637	(7.861)	4.776	
Outros	10%	745	(413)	332	745	(492)	253	
Obras em andamento	10%	34.453	-	34.453	30.916	-	30.916	
TOTAIS		290.977	(139.127)	151.850	316.399	(160.087)	156.312	

ANUNCIE NO POP_ 3254.1010 WWW.POPULARES.COM.BR

DIVIDENDO MÍNIMO EXIGIDO ESTATUTO SOCIAL			
	2022	2021	
Capital Social de Ações Preferenciais	117.918	107.532	
Dividendo Mínimo Obrigatório Ações Preferenciais (6%) (C)	7.075	6.452	
CÁLCULO DIVIDENDO OBRIGATÓRIO LEI 6.404/76			
	2022	2021	
(=) Base de cálculo dos dividendos propostos	48.651	106.522	
Dividendo Obrigatório (25%) (D)	12.163	26.630	
(-) Juros sobre capital próprio líquido (A)	(12.714)	(8.059)	
Dividendo mínimo (D + A)	(551)	18.571	
Dividendos mínimos Ações Preferenciais	(367)	12.381	
Dividendos mínimos Ações Ordinárias	(184)	6.190	
Antecipação de Dividendo mínimo (E)	-	8.720	
Antecipação Dividendos mínimos Ações Preferenciais	-	6.452	
Antecipação Dividendos mínimos Ações Ordinárias	-	2.268	
Dividendos Mínimos a distribuir (F)	6.891	9.851	
Dividendos mínimos Ações Preferenciais	7.075	5.929	
Dividendos mínimos Ações Ordinárias	(184)	3.922	

DIVIDENDOS MÍNIMOS EXIGIDOS			
	2022	2021	
Dividendo Mínimo Obrigatório Ações Preferenciais	(367)	12.381	
Dividendos mínimos Ações Ordinárias	(184)	6.190	
Total Dividendo Mínimo Exigido	(551)	18.571	
Antecipação de Dividendo mínimo	-	8.720	
Antecipação Dividendos mínimos Ações Preferenciais	-	6.452	
Antecipação Dividendos mínimos Ações Ordinárias	-	2.268	
Dividendos Mínimos a distribuir	6.891	9.851	
Dividendos mínimos Ações Preferenciais	7.075	5.929	
Dividendos mínimos Ações Ordinárias	(184)	3.922	

Dividendos adicionais propostos pela Administração	27.532	78.746
Antecipação de Dividendos adicionais propostos pela Administração	-	35.059
Dividendos adicionais propostos pela Administração a distribuir	27.532	43.687

NOTA 23. CAPITAL SOCIAL
Em 11 de julho de 2022, foi realizada uma Assembleia Geral Extraordinária na Petrobras Gás S.A. – GASPE-TRÔ onde ficou decidido que a razão social da GASPETRO doravante será COMMIT Gás S.A. Em 28 de julho de 2022, o Estado do Ceará, em razão do exercício parcial do seu direito de preferência e subsequente celebração de Contrato, adquiriu 935.048 (novecentos e trinta e cinco mil, quatroenta e oito) ações ordinárias e 3.816.524 (três milhões, oitocentos e dezesseis mil, quinhentas e vinte e quatro) ações preferenciais de emissão da CEGÁS e detidas pela COMMIT Gás S.A.
Assim, em dezembro de 2022, o capital social estava composto de 39.400.000 ações sem valor nominal, sendo 13.133.334 ações ordinárias e 26.266.666 ações preferenciais, todas de classe única, de acordo com a distribuição a seguir:

ACIONISTAS	Ações Ordinárias	Ações Preferenciais	Capital Volante (%)	Capital Total (%)
Estado do Ceará	7.633.048	3.816.524	58,12	29,06
COMMIT Gás S.A	2.282.619	9.316.809	17,38	29,44
Mitsui Gás e Energia Ltda.	3.217.667	13.133.333	24,50	41,50
TOTAIS	13.133.334	26.266.666	100,00	100,00

As ações preferenciais são nominativas, não possuem valor nominal, não têm direito a voto e gozam da prioridade no recebimento de dividendo mínimo obrigatório e no reembolso do capital em caso de liquidação da Companhia.
A 127ª Assembleia Geral Extraordinária realizada em 26 de setembro de 2022 aprovou o aumento de capital, com a integralização de capital social no valor de R\$ 15.577, oriundo da Reserva de Incentivos Fiscais SUDENE constituída no exercício de 2020, referente ao Incentivo Fiscal de Reinvestimento, no valor de R\$ 772 e a que foi constituída no exercício de 2021, referente ao Lucro da Exploração, no valor de R\$ 14.806. O valor total da participação de cada sócio no capital social da Companhia, em dezembro de 2022 e 2021, está demonstrado no quadro a seguir:

ACIONISTAS	% Total de Ações		Vr. Ações Ordinárias (R\$)		Vr. Ações Preferenciais (R\$)		Vr. Total (R\$)	
	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022
Estado do Ceará	17,00	29,06	27.421	34.267	-	17.133	27.421	51.400
Petrobras Gás S.A - Gaspetro	41,50	-	13.173	-	53.766	-	66.939	-
COMMIT Gás S.A	-	29,44	-	10.247	-	41.826	-	52.073
Mitsui Gás e Energia Ltda	41,50	41,50	13.173	14.445	53.766	58.959	66.939	73.404
TOTAL	100,00	100,00	53.767	58.959	107.532	117.918	161.299	176.877

NOTA 24. RECEITA LÍQUIDA – VENDA DE GÁS E SERVIÇOS
A receita líquida por natureza está demonstrada no quadro abaixo:

DESCRIÇÃO	2022	2021
Receita Bruta	919.886	747.806
Venda de Gás	889.499	712.466
Prestação de Serviços	4.356	3.959
Receita de Construção	26.030	31.381
(-) Deduções da Receita Bruta	(241.187)	(199.711)
Tributos sobre vendas de gás (ICMS, PIS e COFINS)	(239.967)	(198.520)
Tributos sobre Prestação de Serviços (ISS ou ICMS, PIS e COFINS)	(1.165)	(1.079)
Devoluções	(55)	(112)
(=) Receita Líquida	678.699	548.095
Venda de Gás	648.694	513.121
Prestação de Serviços	3.975	3.593
Receita de Construção	26.030	31.381

Em relação aos tributos sobre vendas de gás, o Decreto nº 24.569/97, do Governo do Estado do Ceará, através da Secretaria da Fazenda, atribuiu à Companhia a condição de sujeito passivo substituído nas operações de aquisição de gás natural até 08/2022.
No entanto, a partir de 09/2022, com a vigência do Decreto nº 34.881/2022, que alterou o Decreto nº 24.569/97, foi determinado à CEGÁS a responsabilidade pela apuração e recolhimento do ICMS Normal e Substituição Tributária. Dessa forma, para o gás destinado ao consumo final (segmentos industrial, residencial, comercial), a base de cálculo do ICMS passou a ser a tarifa praticada pela CEGÁS ao invés de uma base de cálculo estimada por submista - Margem de Valor Agregado. Em relação ao segmento veicular, a CEGÁS passou à condição de substituta tributária, sendo responsável pelo recolhimento do ICMS Normal e Substituição Tributária. Quanto ao gás destinado para revenda, ainda se aplica o recolhimento do ICMS por MVA.
NOTA 25. CUSTOS DOS PRODUTOS VENDIDOS E SERVIÇOS PRESTADOS POR NATUREZA
O custo dos produtos vendidos e serviços prestados por natureza estão demonstrados no quadro abaixo:

DESCRIÇÃO	2022	2021
Custo de Aquisição do Gás Natural (1) (2)	(563.718)	(418.220)
Custo de Pessoal	(4.817)	(4.801)
Custo dos Serviços Prestados	(3.362)	(4.251)
Custo de Aquisição de Materiais	(1.060)	(125)
Custo de Amortização Operacional	(17.689)	(16.329)
Custo de Construção	(26.030)	(31.381)
Outros	(683)	(564)
TOTAL	(617.359)	(475.671)

(1) O custo de aquisição do gás natural foi diretamente impactado pelo crescimento do Brent médio no mercado internacional em 2022, tendo a média de 70,94 pontos em 2021 e 99,03 pontos em 2022, o que representa um crescimento de 39,60%. Vale ressaltar que aproximadamente 85% do volume distribuído pela CEGÁS advém de contratos atrelados ao Brent.
(2) Outro fator relevante que refletiu no custo do gás de 2022 foi a cobrança de Encargo de Capacidade no montante de R\$ 32.281 que a Companhia entende ter sido cobrado, em parte, em duplicidade, sendo objeto de controvérsia. Para sanar o ocorrido está sendo pleiteado junto a ANP a devolução do montante de R\$ 24.383 pelos supridores à CEGÁS.

NOTA 26. DESPESAS POR NATUREZA
As despesas por natureza de gases estão demonstradas no quadro abaixo:

DESPESAS POR NATUREZA	2022	2021
Despesa de Pessoal	(15.586)	(16.099)
Despesas dos Serviços prestados	(6.365)	(4.847)
Despesas de Aquisição de Materiais	(89)	(135)
Despesas de Amortização Administrativa	(4.616)	(4.277)
Despesas Gerais e Administrativas	(3.805)	(4.074)
Despesas Tributárias (1)	(5.739)	(12.800)
TOTAL	(36.200)	(42.232)

(1) Em 2021, houve reconhecimento de ICMS oriundo da aquisição de gás natural veicular no montante de R\$ 6.035. Além disso, houve a incidência de PIS/COFINS sobre a Receita de Take or Pay não recuperável de clientes no montante de R\$ 1.983 e sobre atualização monetária do depósito judicial de PIS/COFINS, comentado na Nota 12, no montante R\$ 1.223.
NOTA 27. OUTRAS RECEITAS E DESPESAS OPERACIONAIS
Outras Receitas Operacionais referem-se às penalidades originadas por aplicação de cláusulas contratuais com os clientes. As Outras Despesas Operacionais são penalidades concernentes ao contrato de compra e venda de gás com o supridor Petrobras e Perdas Estimadas no Recebimento de Créditos. As Outras Receitas e Despesas estão discriminadas no quadro a seguir:

DESCRIÇÃO – RECEITAS (A)	2022	2021
Penalidade de retratada de gás a maior e a menor	3.512	4.915
Penalidade de transporte de gás térmico (<i>Ship or Pay</i>)	290.905	94.293
Penalidade de Falha de fornecimento	38	560
Penalidade de retratada de gás (Binomial)	-	13
Multa Contratual	296	14
Receita capacidade de transporte	6.286	5.555
Reversão provisões contingências trabalhista/cíveis	-	280
Reversão provisões contingências fiscais	-	36.750
Receita de <i>Take or Pay</i> térmico	23.486	17.412
Outras receitas operacionais (1)	1.444	20.756
Total de Outras Recetilas Operacionais (total A)	325.967	180.548

DESCRIÇÃO – DESPESAS (B)	2022	2021
Penalidade de retratada a maior e a menor	(4.973)	(405)
Penalidade de transporte de gás térmico (<i>Ship or pay</i>)	(290.905)	(94.293)
Despesa variação preço do Gás	(976)	-
Provisão créditos liquidação duvidosa	(179)	(146)
Provisão contingências trabalhistas	(13)	(1)
Provisão contingências cíveis	(29)	(230)
Perda alienação/baixa	(13)	(-)
Outras despesas operacionais	-	(110)
(-) Outras Despesas Operacionais (total B)	(297.088)	(95.185)
TOTAL (A+B)	28.879	85.363

Nos contratos com os grandes clientes há a previsão contratual de incidência de penalidades recuperáveis Take or Pay – TOP, o qual também prevê o prazo para recuperação dessa penalidade. Findo o prazo de recuperação, tais penalidades, que são controlados no passivo da Companhia, são reconhecidas como receita. Até dezembro de 2022 o valor das “Outras receitas operacionais” era de R\$ 1.444.
NOTA 28. RESULTADO FINANCEIRO

DESCRIÇÃO – Receitas Financeiras	2022	2021
Receitas de Aplicações Financeiras	18.424	4.718
Outras Receitas Financeiras	1.633	27.491
TOTAL	20.057	32.209

DESCRIÇÃO – Despesas Financeiras	2022	2021
Despesa Financeiras – Arrendamento	(1.138)	(1.093)
Outras Despesas Financeiras	(1.634)	(41)
TOTAL	(2.772)	(1.134)

As Receitas Financeiras estão representadas por rendimentos de aplicações financeiras a taxas demonstradas nas Notas 6 e 7.

NOTA 29. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

O imposto de renda e a contribuição social diferidos têm a seguinte origem:

DESCRIÇÃO	2022	2021
Processos Judiciais com Depósitos Integrais	331	(12.243)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS	331	(12.243)

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais nominais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social registrada no resultado está demonstrada a seguir:

Efeito da CSLL	2022	2021
Lucro Antes da CSLL após reversão do JRCP	71.305	146.630
(-) Despesas JRCP	(14.228)	(9.205)
Lucro Antes da CSLL	57.077	137.425
(+) Adição ao lucro real	4.989	5.186
Depósitos Judiciais	975	740
Incentivos fiscais Lei Rouanet / Desportiva/ FDCA/ Fundo do Idoso/ Produção Cinematográfica/ PRONAS	496	793
Despesa Financeira e Amortização IFRS 16	3.366	3.129
Outras	152	524
(-) Exclusões	2.008	(65.337)
Reversão de provisões não dedutíveis	-	(37.030)
Reversão de aluguéis IFRS 16	2.008	(2.000)
Tributos com Exigibilidade Suspensa	-	(26.307)
Alíquota	9%	9%
Contribuição social corrente	(5.405)	(6.955)
Contribuição social diferida	88	(3.241)
TOTAL	(5.317)	(10.196)

Efeito do IRPJ	2022	2021
Lucro Antes do IRPJ após a reversão do JRCP	71.305	146.630
(-) Despesas JRCP	(14.228)	(9.205)
Lucro Antes do IRPJ	57.077	137.425
(+) Adição ao lucro real	4.989	5.406
Depósitos Judiciais	975	740
Incentivos fiscais Lei Rouanet / Desportiva/ FDCA/ Fundo do Idoso/ Produção Cinematográfica	496	793
Despesa Financeira e Amortização IFRS 16	3.366	3.129
Participação de administradores nos lucros	85	220
Outras	152	524
(-) Exclusões	(2.008)	(65.337)
Reversão de provisões não dedutíveis	-	(37.030)
Reversão de aluguéis IFRS 16	(2.008)	(2.000)
Tributos com Exigibilidade Suspensa	-	(26.307)
Alíquota	25%	25%
Imposto de renda corrente	(15.012)	(19.349)
Imposto de renda diferido	244	(9.002)
TOTAL	(14.768)	(28.351)

Conforme determina a NBC TG 32 (R3) – Tributos sobre o Lucro, foram constituídos no exercício os valores do Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos, calculados sobre as diferenças temporárias dedutíveis existentes na data do balanço e, apurados com base nas provisões para riscos fiscais e passivos contingentes, sendo tais valores adicionados à base de cálculo do lucro real.
Os valores pagos correspondentes ao Imposto de Renda Pessoa Jurídica e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido estão demonstrados no quadro a seguir:

	2022	2021
Imposto de Renda (IRPJ)		2.340
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)		7.444
Total		9.784

NOTA 30. RESERVAS DE LUCROS

A 127ª Assembleia Geral Extraordinária, realizada em setembro de 2022, aprovou o aumento de capital, com a incorporação de Reserva de Incentivos Fiscais, referente ao Incentivo de Reinvestimento de 2020, no montante de R\$ 772 e com a incorporação de Reserva de Incentivos Fiscais, referente ao Lucro da Exploração de 2021, no montante de R\$ 14.806 sem modificação da quantidade de ações existentes. Assim, em dezembro de 2022, do total de R\$ 11.969 registrado na rubrica de Reserva de Incentivo Fiscal, o montante de R\$ 819 corresponde ao Reinvestimento de 2021, R\$ 10.300 ao Lucro da Exploração 2022 e R\$ 849 ao Reinvestimento de 2022.
A rubrica reserva de lucros abrange, além da reserva de incentivos fiscais, a reserva legal, que, no ano de 2022, foi constituída conforme Nota 22 e acumula saldo de R\$ 35.375.
Os valores de incentivos fiscais e reserva legal apurados estão demonstrados no quadro abaixo:

RESERVA DE LUCROS	2022	2021
Incentivos Fiscais SUDENE	11.969	16.397
Reserva Legal	35.375	32.260
TOTAL	47.344	48.657

NOTA 31. LUCRO POR AÇÃO

O cálculo básico de lucro por ação é feito por meio da divisão do lucro líquido do período, atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da controladora, pela quantidade de ações ordinárias e preferenciais. A Companhia optou por incluir as ações preferenciais no cálculo, tendo em vista seu direito a dividendo igual ao das ações ordinárias. No caso da Companhia, não existe ação em tesouraria que dilua o cálculo do lucro por ação, não havendo, nesse caso, diferença entre o lucro básico e o lucro diluído. No quadro a seguir, estão apresentados os dados de resultado e ações utilizados no cálculo dos lucros básico e diluído por ação.

DESCRIÇÃO	2022	2021
Lucro Líquido atribuído ao acionista	62.916	124.675
Total de Ações Ordinárias e Preferenciais (em milhares)	39.400	39.400
Lucro/Ação	1,60	3,16

NOTA 32. PARTES RELACIONADAS

As transações que influenciaram o resultado do exercício, relativas às operações com partes relacionadas, foram realizadas em condições usuais de mercado para os respectivos tipos de operações.
Os principais saldos de ativos e passivos em 31 de dezembro de 2022 e de 31 de dezembro de 2021 estão demonstrados no quadro a seguir:

ANO	2022			2021		
Rubrica / Parte Relacionada	Estado do Ceará	Commit Gás	Mitsui Gás	Estado do Ceará	Petrobras	Mitsui Gás
Fornecedores	-	-	-	-	75.941	-
Financiamentos	-	-	-	-	12.134	-
Adiant. a Fornecedor	-	-	-	-	748	-
Contas a Pagar	-	-	23	-	-	21
Contas a Receber	79	-	-	-	1.453	-
Div. Mínimos (25%)	955	2.444	3.493	2.001	-	3.925

NOTA 33. COBERTURA DE SEGUROS

Em 31 de dezembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, a Companhia possuía cobertura de seguros contra incêndio e riscos diversos para os bens que compõem o ativo da concessão, por valores considerados pela Companhia suficientes para cobrir eventuais perdas.

Os valores correspondentes à garantia de cobertura de eventuais sinistros estão evidenciados no quadro:

DESCRIÇÃO	2022	2021
Responsabilidade Civil	20.000	20.000
Riscos Nomeados (Incêndio)	212.407	212.407
TOTAL	232.407	232.407

NOTA 34. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

As transações financeiras efetuadas pela Companhia são pertinentes às suas atividades econômicas, envolvendo particularmente contas a receber e a pagar, e financiamentos de cunho operacional. Esses instrumentos, devido a sua natureza, condições e prazos, têm seus valores contábeis registrados nos balanços patrimoniais próximos aos valores de mercado.

Gerenciamento dos riscos financeiros

A CEGÁS possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

- Risco de Crédito (ii)
- Risco de Liquidez (iii)
- Risco de Mercado (iv)

(i) Estrutura de gerenciamento de risco

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da CEGÁS. O Conselho de Administração estabeleceu o Comitê de Auditoria Estatutária, que é responsável pelo desenvolvimento e acompanhamento das políticas de gerenciamento de risco da CEGÁS. O Comitê reporta periodicamente ao Conselho de Administração sobre suas atividades.

As políticas de gerenciamento de risco da CEGÁS são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. O Comitê de Auditoria da Companhia supervisiona a forma como a Administração monitora a aderência às políticas e procedimentos de gerenciamento de risco, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais a Companhia está exposta. O Comitê de Auditoria é suportado pela Coordenadoria de Auditoria Interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nas políticas e procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado destes procedimentos é reportado para o Comitê de Auditoria. Compõe ainda a estrutura de gerenciamento de risco, a Coordenadoria de Riscos e Conformidade e é responsável por propor políticas de conformidade e gerenciamento de riscos para a Companhia, além de verificar a aderência da estrutura organizacional e dos processos, produtos e serviços da Companhia às leis, aos normativos, às políticas e diretrizes internas e aos demais regulamentos aplicáveis.

(ii) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de a Companhia incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de clientes e de instrumentos financeiros da Companhia. A Companhia está exposta ao risco de crédito de instituições financeiras decorrentes da administração de seu caixa e equivalente de caixa. Tal risco consiste na impossibilidade de saque ou resgate dos valores depositados. A exposição máxima ao risco de crédito está representada pelos saldos de caixa e equivalentes de caixa e por contas a receber em 31 de dezembro de 2022.
A CEGÁS está exposta à possibilidade das perdas decorrentes de inadimplência de suas contrapartes. Para mitigar este risco, a Companhia adota como prática a análise das situações financeira e patrimonial de suas contrapartes e acompanhamento permanente das posições em aberto.
Uma análise de redução ao valor recuperável é efetuada a cada data de reporte usando uma matriz de provisão para avaliar as perdas de crédito esperadas. As taxas foram baseadas na análise histórica de recebimento de créditos da Companhia, à análise técnica preliminarizada dos títulos e à análise de mercado. O cálculo reflete a probabilidade ponderada de perda, aplicando-se o índice de provisão de perda sobre o valor dos créditos abertos por categoria. As penalidades contratuais recuperáveis e os créditos oriundos de operações com a técnica foram desconsideradas devido as particularidades e baixo risco desses tipos de operações. Abaixo, são apresentadas as informações sobre a exposição de crédito nas contas a receber da Companhia em dezembro de 2022, utilizando-se de uma matriz de provisão.

Classificação dos créditos por data de vencimento	a vencer	Até 30 dias	Entre 30 e 365 dias</
---	----------	-------------	-----------------------

PUBLICAÇÕES OBRIGATÓRIAS >>>

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Senhores Acionistas,
Na qualidade de membros do Conselho Fiscal da Companhia de Gás do Ceará - CEGÁS examinamos o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras relativas ao exercício encerrado em 31 de dezembro de 2022, compreendendo: o Balanço Patrimonial, a Demonstração do Resultado, a Demonstração do Resultado Abrangente, a Demonstração dos Fluxos de Caixa, a Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido e a Demonstração do Valor Adicionado, com suas respectivas Notas Explicativas, bem como a Proposta de Destinação do Lucro Líquido do exercício social findo em 31 de dezembro de 2022, apreciada conforme segue: a CEGÁS apresentou um Lucro Líquido do exercício no valor de R\$ 62.916.540,46 (sessenta e dois milhões novecentos e dezesseis mil quinhentos e quarenta e seis reais e quarenta e seis centavos), está proposto reter como Reserva Legal o valor de R\$ 3.115.427,57 (três milhões cento e quinze mil quatrocentos e vinte e sete reais e cinquenta e sete centavos), que corresponde a 4,95% do lucro líquido, tendo em vista o limite de 20% previsto na Lei nº 6.404/76 e como Reserva de Incentivos Fiscais R\$ 11.149.699,00 (onze milhões cento e quarenta e nove mil seiscentos e noventa e nove reais), referente aos benefícios de redução do Imposto de Renda, da Superintendência do Desen-

volvimento do Nordeste – SUDENE, restando o montante de R\$ 48.651.413,89 (quarenta e oito milhões seiscentos e cinquenta e um mil quatrocentos e treze reais e oitenta e nove centavos), como dividendos totais, que descontando o montante de R\$ 14.227.958,18 (quatorze milhões duzentos e vinte e sete mil novecentos e cinquenta e oito reais e dezoito centavos), já pago no exercício sob a forma de Juros Sobre o Capital Próprio, restando o montante de R\$ 34.423.455,71 (trinta e quatro milhões quatrocentos e vinte e três mil quatrocentos e cinquenta e cinco reais e setenta e um centavos), a ser distribuído aos acionistas sob a forma de dividendos, a ser pago em 01 (uma) única parcela no dia 28/04/2023. Complementarmente, em termos de apresentação no Balanço Patrimonial e da Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido, a administração está propondo como dividendos a pagar, no Passivo Circulante, os dividendos mínimos obrigatórios de 25% no valor de R\$ 6.891.382,74 (seis milhões oitocentos e noventa e um mil trezentos e oitenta e dois reais e setenta e quatro centavos) e o restante do valor líquido dos dividendos propostos de R\$ 27.532.072,97 (vinte e sete milhões quinhentos e trinta e dois mil setenta e dois reais e noventa e sete centavos). Considerando que a documentação verificada está em boa ordem, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, conforme o Relatório da AUDIMEC Auditores Independentes S/S, de 09 de março de 2023, cujo parecer se apresenta sem ressalvas, assim como, a aprovação do Conselho de Administração

em sua reunião 273 de 24/03/2023 do encaminhamento à Assembleia Geral após ouvido o Conselho Fiscal. Este Conselho Fiscal manifesta-se favoravelmente à aprovação do Relatório de Administração e das Demonstrações Financeiras da CEGÁS do exercício social findo em 31 de dezembro de 2022, bem como a proposta de Destinação do Lucro Líquido, a ser submetida à discussão e votação na Assembleia Geral Ordinária dos acionistas da CEGÁS.

Fortaleza, 24 de março de 2023.

Ronaldo Lima Moreira Borges
Conselheiro Fiscal

Bruno do Prado Castillo
Presidente e Conselheiro Fiscal

Marcio Musso de Góes
Conselheiro Fiscal

Transnordestina Logística S.A.
CNPJ/MF nº 02.281.836/0001-37 - NIRE 23.3.0002.066-9 - Companhia Aberta
Aviso aos Acionistas
A Transnordestina Logística S.A., inscrita no CNPJ/MF sob nº 02.281.836/0001-37, ("Companhia"), comunica que os documentos e informações relacionados no Art. 133 da Lei nº 6.404/76, relativos ao exercício social findo em 31 de dezembro 2022, os quais serão apreciados na Assembleia Geral Ordinária da Companhia, a ser convocada oportunamente dentro do prazo legal, encontram-se à disposição dos Acionistas para consulta na sede social da Companhia, situada na Cidade de Fortaleza, Estado do Ceará, na Avenida Francisco Sá, nº 4.829, Bairro Alvaro Weyne, CEP 60355-195 e, eletronicamente, no site da Comissão de Valores Mobiliários (www.cvm.gov.br), na forma da legislação aplicável. Fortaleza, 27 de março de 2023. **Humberto Mota - Diretor de Relações com Investidores.**

Estado do Ceará – Prefeitura Municipal de Itaipaba – Aviso de Licitação - Modalidade: Pregão Eletrônico SRP N.º PE-009/2023 - DIVERSAS. Objeto: Seleção de melhor proposta através de registro de preços para a futura contratação de prestação de serviços de manutenção, conservação, restauração de equipamentos públicos de responsabilidade das diversas unidades administrativas (secretarias), que compõem este instrumento convocatório, com o objetivo de prevenir desgastes, planejar a conservação e detectar problemas de modo a garantir uma boa gestão de recursos físicos e materiais, de acordo com a tabela sinifra e sinapi vigente (ambas com desoneração). Tipo: maior percentual de desconto em cima dos preços e valores das tabelas atualizadas (vigente) À época da contratação – SEINFRA ou tabela de planos e serviços e tabela sinapi (ambas com desoneração, forma de disputa: aberto e fechado, a comissão de pregão comunica aos interessados que a entrega das propostas comerciais diárias-se-á até O dia 10 de abril de 2023 ÀS 08:00 Horas (Horário de Brasília). O Edital está disponível nos sítios: <https://bicompras.com/ (Bolsa de Licitações e Leilões) > (local de realização do Pregão), <http://licitacoes.toe.ce.gov.br> ou <www.itaipaba.ce.gov.br/licitacao.php>. **À Comissão.**

CEARÁ GOVERNO DO ESTADO
AVISO DE LICITAÇÃO PREGÃO ELETRÔNICO Nº 20230070
A Secretaria da Casa Civil torna público o Pregão Eletrônico Nº 20230070, de interesse da Secretaria da Saúde – SESA, cujo OBJETO é: Registro de Preço para futuras e eventuais aquisições de material médico hospitalar, conforme especificações contidas no Edital e seus Anexos. RECEBIMENTO DAS PROPOSTAS VIRTUAIS: No endereço www.comprasnet.gov.br, através do Nº 702023, até o dia 11/04/2023, às 14h30min (Horário de Brasília-DF). OBTENÇÃO DO EDITAL: No endereço eletrônico acima ou no site www.seplag.ce.gov.br. **Procuradoria Geral do Estado, em Fortaleza, 22 de Março de 2023. MARCOS ALEXANDRINO ALVES GONDIM – PREGOIRO.**

Fortaleza
AVISO DE PROSSEGUIMENTO
PROCESSO: PREGÃO ELETRÔNICO Nº 049/2023. ORIGEM: INSTITUTO DE PREVIDÊNCIA DO MUNICÍPIO DE FORTALEZA – IPM. OBJETO: CONSTITUIR OBJETO DA PRESENTE LICITAÇÃO A CONTRATAÇÃO DE EMPRESA PARA O FORNECIMENTO E INSTALAÇÃO DE EQUIPAMENTOS ELETRÔNICOS, INFRAESTRUTURA E SOFTWARES DE UM SISTEMA DE CIRCUITO FECHADO DE TV(CFTV), PARA SUPRIR A DEMANDA DO INSTITUTO DE PREVIDÊNCIA DO MUNICÍPIO DE FORTALEZA, CONFORME ESPECIFICAÇÕES E QUANTITATIVOS DISPOSTOS NO TERMO DE REFERÊNCIA, ANEXO I DESTA EDITAL. DO TIPO: MENOR PREÇO. DA FORMA DE FORNECIMENTO: POR DEMANDA. O(A) Pregoeiro(a) da CENTRAL DE LICITAÇÕES DA PREFEITURA DE FORTALEZA - CLFOR, torna público para conhecimento dos licitantes e demais interessados, que na data de 29 de março de 2023 às 10h00min (horário de Brasília) terá CONTINUIDADE o processo em epígrafe junto ao sítio (COMPRAS.GOV.BR). Maiores informações através do email licitacao@clfor.fortaleza.ce.gov.br ou telefone: (85) 3452.3477/CLFOR. Fortaleza – CE, 24 de março de 2023. **ROMERO RAMONY HOLANDA LIMA MARINHO Pregoeiro(a) da CLFOR**

Fortaleza
AVISO DE LICITAÇÃO FRACASSADA PARA O GRUPO 1
PROCESSO: PREGÃO ELETRÔNICO Nº. 062/2023. ORIGEM: SECRETARIA MUNICIPAL DA EDUCAÇÃO – SME. OBJETO: CONSTITUIR OBJETO DA PRESENTE LICITAÇÃO A CONTRATAÇÃO DE EMPRESA VISANDO A AQUISIÇÃO DE MATERIAIS PARA REALIZAÇÃO DE ATIVIDADES DE ARTES MARCIAIS PARA PROMOÇÃO DA SAÚDE DO PROFISSIONAL DE EDUCAÇÃO NA ACADEMIA DO PROFESSOR DARCY RIBEIRO, DE ACORDO COM AS ESPECIFICAÇÕES E QUANTITATIVOS DESCRITOS NO ANEXO I - TERMO DE REFERÊNCIA DESTA EDITAL. DO TIPO: MENOR PREÇO. FORMA DE FORNECIMENTO: POR DEMANDA. O(A) Pregoeiro(a) da CENTRAL DE LICITAÇÕES DA PREFEITURA DE FORTALEZA - CLFOR, torna público para conhecimento dos licitantes e demais interessados, que o GRUPO 1 foi declarado FRACASSADO (cancelado no julgamento por ausência de licitantes classificados). Maiores informações através do email licitacao@clfor.fortaleza.ce.gov.br ou pelo telefone: (85) 3452-3483. Fortaleza – CE, 27 de março de 2023. **ANDRÉ AUGUSTO FORTE MARTINS GENTILIN Pregoeiro(a) da CLFOR**

CEARÁ GOVERNO DO ESTADO
AVISO DE LICITAÇÃO PREGÃO ELETRÔNICO Nº 20230306
A Secretaria da Casa Civil torna público a REMARCAÇÃO do Pregão Eletrônico Nº 20230306 de interesse da Secretaria da Saúde – SESA, cujo OBJETO é: Registro de Preços para futuras e eventuais aquisições de Insumos de Laboratório. MOTIVO: Falha na Publicação do Aviso de Licitação no DOU. RECEBIMENTO DAS PROPOSTAS VIRTUAIS: No endereço www.comprasnet.gov.br, através do Nº 3062023, até o dia 11/04/2023, às 14h30min (Horário de Brasília-DF). OBTENÇÃO DO EDITAL: No endereço eletrônico acima ou no site www.seplag.ce.gov.br. **Procuradoria Geral do Estado, em Fortaleza, 22 de Março de 2023. MARCOS ANTÔNIO FROTA RIBEIRO – PREGOIRO.**

Novena de Santa Luzia

Ó Santa Luzia que preferistes deixar que os vossos olhos fossem vazados e arrancados antes de regressar a ti.
Ó Santa Luzia que dor dos olhos vazados não foi maior que a de regressar a Jesus Cristo.
Ó Santa Luzia, com milagre extraordinário, devolveste outros olhos, salvas e perfeitas para recomparar vossa visão de ti.
Ó Santa Luzia, preceito, eu recomo a ti.
Ó Santa Luzia, preceito a minha vista os meus olhos...
Ó Santa Luzia, intercede a Deus para curar os meus olhos e preservá-los de todo mal. Ó Santa Luzia conserva a luz dos meus olhos, para que eu possa ver as belezas do created, a brilha do sol, a colorido das flores, a sorriso das crianças.
Mas, acima de tudo, Santa Luzia, segundo tua exemplo, conservar os olhos da minha alma, no fim pelos quais, pela ti, com a almeja iluminada eu posso ver a Deus e seus ensinamentos para que eu possa aprender contigo e sempre recorrer a ti.
Ó Santa Luzia, ilumina a minha alma com os olhos da fé, pois nosso Senhor Jesus Cristo disse: "os olhos são a janela da alma".
Mt. 13.12
Ó Santa Luzia, que eu possa aprender contigo a firmeza da fé e sempre recorrer a ti.
Ó Santa Luzia, protege os meus olhos e conserva a minha fé.
Ó Santa Luzia, protege os meus olhos e conserva a minha fé.
Ó Santa Luzia, dai-me luz e discernimento.
Ó Santa Luzia, roga por nós.
Amém.

CEARÁ GOVERNO DO ESTADO
AVISO DE LICITAÇÃO PREGÃO ELETRÔNICO Nº 20230375
A Secretaria da Casa Civil torna público o Pregão Eletrônico Nº 20230375 de interesse da Secretaria da Saúde – SESA, cujo OBJETO é: Registro de Preço para futuras e eventuais aquisições de medicamentos, conforme especificações contidas no Edital e seus Anexos. RECEBIMENTO DAS PROPOSTAS VIRTUAIS: No endereço www.comprasnet.gov.br, através do Nº 3752023, até o dia 12/04/2023, às 9h (Horário de Brasília-DF). OBTENÇÃO DO EDITAL: No endereço eletrônico acima ou no site www.seplag.ce.gov.br. **Procuradoria Geral do Estado, em Fortaleza, 23 de Março de 2023. MARCOS ANTÔNIO FROTA RIBEIRO – PREGOIRO.**

CEARÁ GOVERNO DO ESTADO
AVISO DE LICITAÇÃO PREGÃO ELETRÔNICO Nº 20230044
A Secretaria da Casa Civil torna público a REMARCAÇÃO do Pregão Eletrônico Nº 20230044, de interesse da Secretaria da Saúde – SESA, cujo OBJETO é: Registro de Preço para futuras e eventuais aquisições de Medicamentos (Mandado Judicial). MOTIVO: Falha na Publicação do Aviso de Licitação no DOU. RECEBIMENTO DAS PROPOSTAS VIRTUAIS: No endereço www.comprasnet.gov.br, através do Nº 442023, até o dia 12/04/2023, às 9h30min (Horário de Brasília-DF). OBTENÇÃO DO EDITAL: No endereço eletrônico acima ou no site www.seplag.ce.gov.br. **Procuradoria Geral do Estado, em Fortaleza, 23 de Março de 2023. RAIMUNDO LIMA DE SOUZA – PREGOIRO.**

CASA DUPLEX
Casa Duplex 92,88m²; 3 suítes, sendo uma reversível; suíte master com varanda; recuo amplo com vagas para até 4 carros; quintal e corredor lateral; próximo à Estrada do Fio.
R\$ 414.900,00
***Conforme Averbação 02 da matrícula 20604 do Cartório Facundo 2º Ofício de Imóveis da Comarca de Eusébio/CE.**

SORT ENGENHARIA
85 98787-0153 | 85 98787-0159

Cursos livres
com certificado
Invista no seu conhecimento e ganhe 15% OFF em compras nas Edições Demócrito Rocha.
Essa é a sua chance
fdr.org.br/cursoslivres



