

Bahiagás, ajudando a promover o crescimento artístico e cultural de uma nova geração de baianos.

Escola de Música Instrumental Irmãos Macedo – projeto patrocinado pela Bahiagás.

COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA - BAHIAGÁS
CNPJ: 34.432.153/0001-20

Av. Tancredo Neves, 450, Ed. Suarez Trade, 20º andar - Caminho das Árvores.
CEP: 41.820-901 - Salvador-Bahia - Tel: 71 3206-6000 - Fax: 71 3206-6001

CAMAÇARI
Alameda Planície, 279 - Polo Industrial de Camaçari - CEP: 42.800-000
Camaçari - Bahia - Tel: 71 3632-1139/3402

ITABUNA
Rodovia BR-415, s/n, Centro Industrial de Itabuna - CEP: 45.604.811 - Tel: 71 2102-3133



SECRETARIA DE INFRAESTRUTURA



RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2015

MENSAGEM DA DIRETORIA

A Companhia de Gás da Bahia – Bahiagás tem se consolidado, a cada ano, como um dos principais vetores do desenvolvimento econômico e social do estado da Bahia. O compromisso da Companhia, representado pela escalada dos investimentos na massificação e interiorização do gás natural, tem garantido a cadência da expansão do consumo do energético e o reconhecimento da sua importância pela sociedade baiana em geral.

O resultado desse esforço, de harmonizar o desenvolvimento por todo o conjunto de regiões do estado, já ultrapassa as fronteiras baianas. Nesse ano de 2015, dentre as muitas conquistas da Companhia, se destaca o reconhecimento obtido através do Prêmio Gestão CDL 2014, realizado pela Petrobras, que elegeu a Bahiagás como a concessionária do setor de gás natural, com participação acionária da Gaspetro, com o melhor desempenho em todo o país. A Companhia foi vencedora também nas categorias Custeio, Investimentos e Gestão da Medição de Gás Natural. Ou seja, além de receber o prêmio de Destaque Global, que representa a maior pontuação na soma de todas as categorias da premiação, a Bahiagás foi vitoriosa em setores específicos da sua atuação. Isso prova a cadência entre as áreas da Companhia e também o empenho e a maturidade dos colaboradores. Afinal, a gestão harmoniosa de uma boa sinfonia depende da participação e manutenção de todos em um mesmo compasso, em um só ritmo.

A Bahiagás mantém a afinidade entre a sua missão e as suas diretrizes estratégicas, contribuindo com o desenvolvimento do estado. Nesse sentido, a Companhia tem planejado com esmero as suas intervenções e executado com compromisso e dedicação o seu planejamento. O resultado desse trabalho tem se apresentado em forma de crescimento para a Companhia. Com o aumento exponencial da sua base de clientes.

Em 2015, foram investidos R\$ 53 milhões, possibilitando a ampliação da rede de gasodutos da Companhia em 45 km e o atendimento a mais de 7 mil novos clientes. Já são 816 km de gasodutos, em 21 municípios do estado, atendendo a 39 mil clientes, comercializando um volume diário médio de 3,8 milhões de metros cúbicos. O segmento industrial é responsável por 87% deste consumo. A participação do gás natural na matriz energética deste setor no estado é de 30,3%. Percentual que coloca a Bahia em primeiro lugar no país, em participação do gás natural na matriz energética industrial.

Uma composição com 21 anos de trabalho e dedicação. Os arranjos e acordos da Bahiagás têm contribuído com o desenvolvimento do estado e com a melhoria da qualidade de vida de muitos baianos.

A conclusão do Gasoduto Itabuna-Ilhéus; a expansão da rede urbana de Feira de Santana; o início do projeto do Gasoduto Sudoeste, que será o segundo maior gasoduto de distribuição do país, com cerca de 300 km de extensão; e o adensamento das redes de distribuição em Salvador são a garantia da participação de toda a Bahia neste concerto.

Contando com a dedicação e o empenho dos seus colaboradores, vai colocando novas notas em sua partitura e criando acordos que trarão benefícios para todos. Sem perder o ritmo, a Companhia vai continuar levando muito mais energia para toda a Bahia. A Bahiagás é um patrimônio do povo baiano.

* Balanço Energético da Bahia – 2014, SEINFRA/BA.

INVESTIMENTOS REALIZADOS

A Bahiagás, em 2015, investiu R\$ 53 milhões, atingindo 91% dos valores previstos para o período, ampliando a malha da Companhia em 45 km e ligando 7.450 novos clientes. No interior, o principal marco dos investimentos da Companhia foi a conclusão da Rede de Distribuição Itabuna-Ilhéus, cuja extensão é de 37 km. O novo gasoduto já atende o Polo Industrial de Ilhéus, e atenderá, em breve, o futuro complexo do Porto Sul e a Zona de Processamento de Exportação (ZPE), assim como postos automotivos e, futuramente, empreendimentos comerciais e residenciais situados na região.

Em Salvador, as principais obras em 2015, foram as implantações das redes de distribuição do Adensamento Rio Vermelho e Orlando Gomes, e a chegada da rede no Campo Grande e na Barra, em sintonia com as obras da Prefeitura e do Governo do Estado. Na Região Metropolitana de Salvador destaca-se o atendimento ao novo Shopping Boulevard Camaçari. No município de Feira de Santana, o principal marco dos investimentos em 2015, foi a mobilização das obras da Rede de Distribuição – Feira de Santana, com extensão total prevista de 14 km, para atendimento aos segmentos residencial e comercial na região.

A figura 1, ilustrada, apresenta a evolução dos investimentos e expansão da rede de gasodutos da Bahiagás no período 2008-2015.

Investimentos em Rede x Expansão da Rede

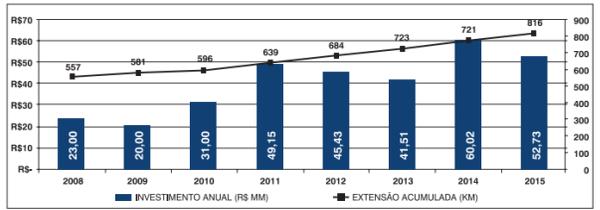


Figura 1: Evolução dos investimentos e expansão da rede de gasodutos 2008-2015

PERSPECTIVAS 2016-2020

A Bahiagás prevê no seu Plano Plurianual de Negócios 2016-2020, um novo patamar de investimentos para a Companhia. São aproximadamente R\$ 774 milhões que serão destinados ao crescimento da infraestrutura, atendimento a novos clientes, comercialização em novos municípios, via modal GNC, projetos de melhorias, bem como modernização e ampliação das suas instalações. Neste período, serão implantados novos 616 km de rede de distribuição, com perspectiva para ligação de 48 mil novos clientes em todo o Estado. Desta forma, a Bahiagás espera atingir, em 2020, a marca de 82 mil usuários ligados a sua rede e 1.432 km de rede construída.

Entre os principais pontos que ritmaram a elaboração do Plano de Investimentos 2016-2020, destacam-se: a massificação e interiorização do uso do gás natural, sincronizando o plano aos macroprojetos do Governo do Estado; os estudos para a implantação de redes urbanas em novos municípios; e o atendimento a novas áreas industriais. Isto garante o atendimento da demanda por gás natural com segurança, qualidade e confiabilidade.

O principal projeto previsto para o período é a implantação da Rede de Distribuição de Gás Natural do Sudoeste, com investimentos estimados em R\$ 505 milhões e extensão em torno de 300 km. O gasoduto interligará as cidades de Ipiú e Brumado, passando por 13 municípios da região. Será o maior duto de distribuição do Nordeste e o segundo maior do Brasil.

Outro projeto, também relevante neste período, é a construção da rede de distribuição 'Loop Catu Alagoinhas', com 21 km de extensão e investimentos em torno de R\$ 22 milhões. O projeto de suprimento ao segmento industrial tem como destaque o aumento da capacidade de fornecimento às grandes cervejarias instaladas no município. A fonte energética também será disponibilizada para o atendimento aos setores automotivo, comercial e residencial na região.

Investimentos 2016

A proposta orçamentária da Bahiagás para o ano de 2016 prevê investimentos de R\$ 64,5 milhões, interligação de 7.082 novos clientes e construção de 63 km de rede. Serão R\$ 40 milhões no Território de Identidade Metropolitano de Salvador, R\$ 8 milhões no Centro Sul Baiano (Sudoeste), R\$ 9 milhões no Litoral Norte e Agreste Baiano (Alagoinhas), R\$ 5 milhões no Portal do Serião (Feira de Santana), R\$ 2 milhões no Litoral Sul (Itabuna e Ilhéus) e 0,5 milhão na Costa do Descobrimento (Eunápolis e Porto Seguro), conforme ilustra a figura 2.

Distribuição dos Investimentos

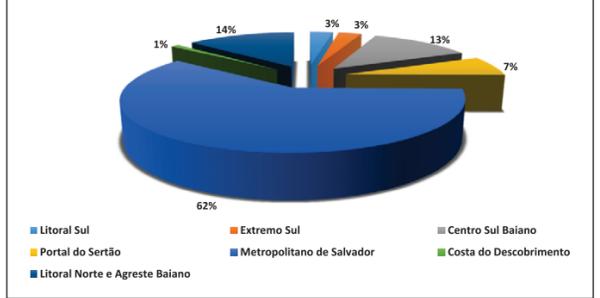


Figura 2: Distribuição de investimentos 2016 por Territórios de Identidade

Os projetos de expansão em Salvador serão responsáveis por 30% dos investimentos previstos no referido ano, totalizando R\$ 20 milhões.

A conclusão do projeto básico da Rede de Distribuição de Gás Natural do Sudoeste Baiano é um dos principais desafios do Plano de Investimentos 2016. Assim como o início das obras do 'Gasoduto Loop Catu Alagoinhas', com previsão de realização para este ano de R\$ 5 milhões, e extensão de 4,5 km. As intervenções que serão realizadas no município de Porto Seguro, também se enquadram nesta partitura de ações estratégicas do processo de interiorização, massificação e diversificação do uso do gás natural.

Ressalta-se que as obras do Plano de Investimentos serão realizadas em consonância com os projetos das prefeituras e do Governo do Estado, para requalificação, revitalização e pavimentação das vias. A intenção da Bahiagás é harmonizar seu planejamento, minimizando os impactos sobre a sociedade e reduzindo custos na execução das obras.

A figura 3 ilustra a perspectiva de evolução da Bahiagás no período 2016-2020.

Investimento e Extensão Anuais 2016-2020

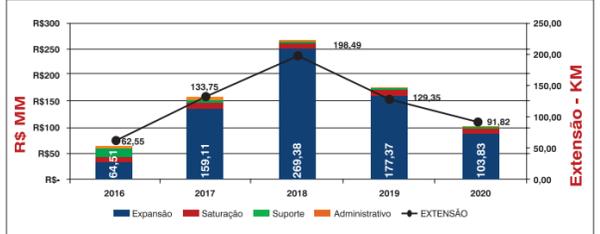


Figura 3: Perspectiva de evolução da Bahiagás 2016-2020

DESEMPENHO OPERACIONAL E PREVISÃO PARA 2016

O gás natural, em virtude das suas vantagens competitivas, da robustez das reservas do estado e de ser uma fonte energética ecologicamente mais aceita, se configura como um importante vetor de desenvolvimento para a Bahia. A Bahiagás, como distribuidora do energético, vem investindo de forma aguda para levar este progresso para todo o conjunto de regiões do estado. Para isso, tem norteado as suas ações, os seus investimentos e as suas diretrizes estratégicas de interiorização, buscando expandir a sua cobertura no território estadual; de massificação, proporcionando o adensamento da sua rede de distribuição; e de diversificação, promovendo tecnologias que possibilitem novos usos do energético.

Crescimento de Clientes

Em 2015, a média de venda da Bahiagás foi de 3,8 milhões de m³/dia, sendo 87% para o segmento industrial, 5% para o Gás Natural Veicular (GNV), 1% residencial e comercial e 7% para o termelétrico. A Companhia encerrou 2015 com mais de 68 mil clientes contratados, distribuídos por 21 municípios. Destes, 39 mil já estão ligados à rede e consumindo o gás natural.

Em 2016, a Companhia pretende crescer ainda mais. A previsão é que sejam interligados mais de 7 mil novos clientes, com volume de vendas médio anual de 3,6 milhões de m³/dia. Para isso, a Bahiagás tem direcionado esforços na captação/ligação de clientes, conectando novas unidades consumidoras, com destaque, principalmente, aos segmentos varejistas comercial e residencial.

Evolução do número de Clientes Ligados

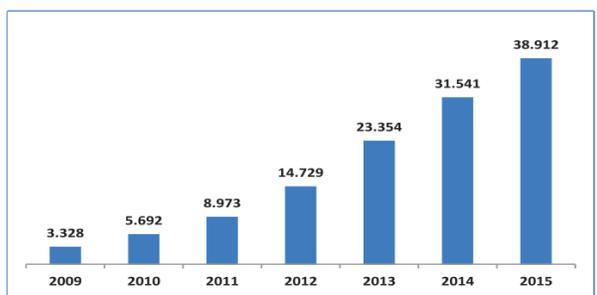


Figura 4: Evolução do número de clientes ligados 2009-2015

Desempenho por segmento:

Industrial - Em 2015, a Bahiagás iniciou o fornecimento de gás natural para seis novas indústrias localizadas nos municípios de Camaçari, Simões Filho, Ilhéus e Candeias. São empresas que atuam nos ramos químico e petroquímico e de alimentos e, juntas, consomem um volume médio de mais de 55 mil m³/dia de gás natural. O consumo do segmento industrial está concentrado principalmente no Polo Industrial de Camaçari, mas também se expande para o Centro Industrial de Aratu, Feira de Santana, Alagoinhas, Eunápolis, Mucuri, Itabuna e Ilhéus.

Veicular (GNV) - Em 2015, o segmento veicular foi responsável por cerca de 5% das vendas da Bahiagás, com média de 189,7 mil m³/dia, encerrando o ano com 62 postos de combustíveis fornecendo o energético para o consumidor final.

Residencial - As vendas do segmento residencial cresceram cerca de 30%, em relação a 2014, totalizando mais de 38 mil unidades residenciais ligadas. A expansão da rede ocorreu principalmente para o bairro do Caminho das Árvores, em Salvador, além da cidade de Lauro de Freitas.

Comercial - Em 2015, as vendas do segmento comercial chegaram a 38 mil m³/dia, com um aumento de 12% no número de clientes interligados.

Geração, Cogeração e Climatização - Em 2015, a Bahiagás iniciou o fornecimento de gás natural para geração de energia em três importantes clientes. Três outros foram captados para a instalação de kits biocombustíveis em motogeradores para geração de ponta e implantação de projeto de climatização com uso do gás natural, com previsão de início de operação para 2016. A Companhia firmou também um protocolo de intenções com o Senai/Cimatec para o desenvolvimento de inovação tecnológica para projetos de geração de energia com o gás natural.

Termelétrico - A Bahiagás tem como cliente neste setor a Usina Termelétrica da Chesf, instalada no Polo Industrial de Camaçari, fornecendo, em 2015, uma média de 255 mil m³/dia de gás natural.

SUPRIMENTO

A Bahiagás assegura a tranquilidade do fornecimento de gás natural a seus clientes, a partir de contratos firmados com a Petrobras e que garantem o atendimento de todo o mercado baiano. Em 2015, os contratos de compra e venda de gás natural, firmados entre a Bahiagás e Petrobras, tiveram sua vigência prorrogada. O produto fornecido é oriundo dos campos do Recôncavo e Manati, além de volumes recebidos através do Gasoduto de Integração Sudeste-Nordeste (Gasene) e do Terminal de Regaseificação de Gás Natural Liquefeito, na Baía de Todos os Santos. A Bahiagás mantém, ainda, contrato com o Consórcio Morro do Barro, produtor independente, para aquisição de gás natural originário de campo maduro na ilha de Itaparica.

DESEMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO

As demonstrações financeiras de 2015 da Bahiagás revelam os resultados positivos alcançados pela Companhia. Os números consolidam a sua posição de destaque como uma das mais sólidas distribuidoras de gás natural do Brasil, o que pode ser conferido através da evolução positiva e vigorosa dos seus principais indicadores econômicos e financeiros.

Receita Bruta Operacional

A receita operacional bruta de vendas no exercício de 2015, alcançou a marca de R\$ 1,8 bilhão, apresentando uma evolução de 8,23% em relação a 2014 (R\$ 1,66 bilhão).

Evolução da Receita Bruta Operacional (R\$ milhões)

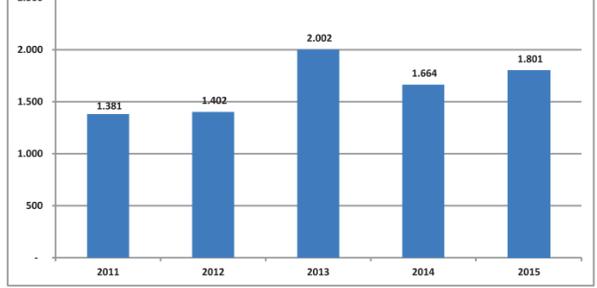


Figura 5: Evolução da receita bruta operacional 2011-2015

Lucro Líquido do Exercício

A Bahiagás registrou em 2015, o lucro líquido de R\$ 119,6 milhões (R\$ 134,2 milhões em 2014), sendo que R\$ 24,3 milhões, decorrentes do benefício fiscal SUDENE, o que elevou a sua capacidade de investimento.

Evolução do Lucro Líquido do Exercício (R\$ milhões)

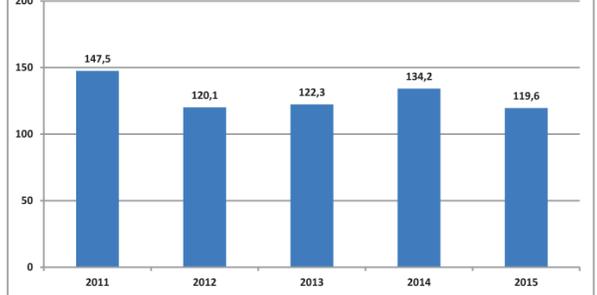


Figura 6: Evolução do lucro líquido do exercício 2011-2015

EBITDA

O EBITDA em 2015 (lucro antes das despesas financeiras, impostos, depreciação e amortização), atingiu R\$ 159,9 milhões (R\$ 168,5 milhões em 2014).

Evolução do EBITDA (R\$ milhões)

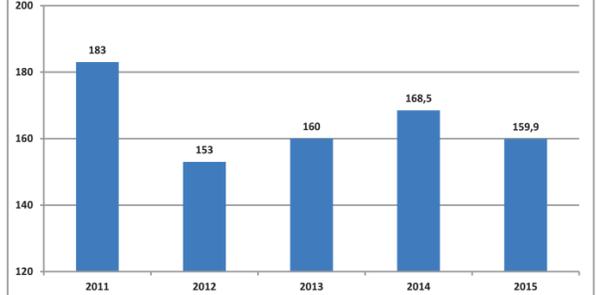


Figura 7: Evolução do EBITDA 2011-2015

Caixa e Equivalentes de Caixa

Mantendo posição sólida de caixa, a Bahiagás encerrou o exercício de 2015 com o montante de R\$ 197,3 milhões (R\$ 107,6 milhões em 2014). A geração de caixa, aliada à aplicação da disponi-

bilidade em instrumentos de renda fixa com elevada liquidez, asseguram os recursos necessários aos investimentos na expansão da rede de gasodutos da Companhia para os próximos anos, bem como o pagamento integral de dividendos.

Evolução do Caixa e Equivalentes de Caixa (R\$ milhões)

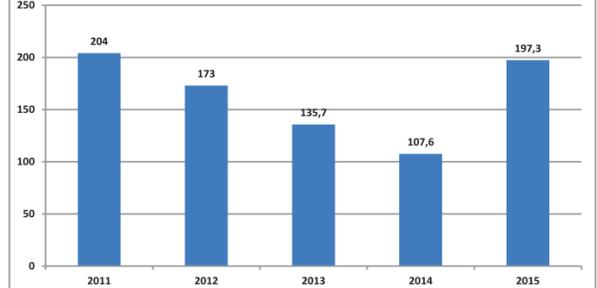


Figura 8: Evolução do caixa e equivalentes de caixa 2011-2015

Auditoria e Controles Internos

Buscando sempre aperfeiçoar seus controles internos, a Bahiagás vem implementando novos sistemas e disponibilizando mais informações a respeito de suas operações. A Companhia prima pela transparência de suas ações, estando submetida a auditoria independente para a avaliação patrimonial e de resultados, controles internos e práticas contábeis. A Bahiagás tem também sua gestão acompanhada pelos acionistas, além dos exames realizados pelo Tribunal de Contas do Estado (TCE).

RESPONSABILIDADE SOCIAL



O desenvolvimento da Bahia, nas dimensões econômica, social e cultural, é uma das razões da existência da Bahiagás e um dos compromissos da Companhia com a população do estado. Neste sentido, a Bahiagás tem aumentado, ano a ano, os seus investimentos no incentivo a iniciativas que possibilitem a ampliação das oportunidades de crescimento para os cidadãos baianos. Nesse ano de 2015, a Bahiagás investiu aproximadamente R\$ 2,65 milhões em projetos, apoios e patrocínios.

A Escola de Música Instrumental Irmãos Macedo, que acaba de completar 10 anos de atuação, é um dos mais novos e mais importantes projetos sociais apoiados pela Bahiagás, selecionado através do Edital de Patrocínio 2014 e desenvolvido em 2015. A escola é uma iniciativa dos irmãos Macêdo (os músicos Armandinho, Aroldo, Betinho e André), filhos de Osmar Macêdo, um dos inventores do Trio Elétrico e da famosa guitarra baiana. O projeto proporciona o aprendizado musical gratuito para crianças e adolescentes de escolas públicas. E amplifica, através da música, as noções de cidadania e as oportunidades para estes jovens. Ensinando-os as notas e os sons que irão compor as partituras das suas vidas. Esse é o tom da Bahiagás, que também orquestra suas ações, propagando a harmonia na sua gestão e no desenvolvimento do estado.

Durante o carnaval, a Bahiagás apoiou várias iniciativas, com destaque para o Trio Elétrico Armandinho, Dodô e Osmar. A Companhia também patrocinou atletas com relevância nacional e internacional nas suas modalidades, com ênfase para o maratonista aquático Allan do Carmo, atual vice-campeão mundial de Maratonas Aquáticas e representante brasileiro da modalidade nas Olimpíadas Rio 2016. Apoiou ainda, a nadadora Suelly Aline Siqueira, o lutador de taekwondo Alisson Bomfim, o para-atleta de triathlon Marcelo Collet e o também triatleta Lator de Moura Vieira.

Confira abaixo alguns dos projetos patrocinados em 2015:
Caravana Verde Bahiagás - Uma Feira de Sustentabilidade itinerante, montada em um caminhão equipado exclusivamente para a ação, percorreu três importantes cidades do interior do estado, levando noções de sustentabilidade para as comunidades locais. Cultivo de hortas caseiras, coleta seletiva e melhor aproveitamento dos alimentos foram algumas das lições ensinadas.

Jam no MAM - Tradicional projeto musical, realizado há 23 anos, na área externa do Museu de Arte Moderna da Bahia (MAM-BA), o evento promove encontros de artistas locais, nacionais e internacionais. As Jam sessions promovidas pelo projeto, são garantia de boa música para os finais de semana dos baianos.

12ª Semana Nacional de Ciência e Tecnologia - Uma iniciativa do Ministério da Ciência, Tecnologia e Inovação (MCTI), organizado pela Secretaria de Ciência, Tecnologia e Inovação do Estado da Bahia, o evento oportuniza ao público a participação em debates, exposições e mostras científicas. É um instrumento de popularização da ciência e uma vitrine para a apresentação de resultados e atração de investimentos para o desenvolvimento da área.

87º Encontro Nacional da Indústria da Construção (ENIC 2015) - Realizado pela Câmara Brasileira da Indústria da Construção (CBIC) e organizado pelo Sindicato da Indústria da Construção no Estado da Bahia (Sinduscon-BA) e pela Associação de Dirigentes de Empresas do Mercado Imobiliário da Bahia (Ademi-BA), o ENIC é o maior evento da indústria da construção civil nacional. Reuniu líderes empresariais e representantes do poder público para discutir alternativas para o setor, que é um elemento fundamental para o desenvolvimento do país.

Conscientização do Descarte do Lixo Eletrônico: montagem e manutenção de micro - Um projeto do Comitê para Democratização da Informática (CDI), realizado em parceria com o Centro Suburbano de Educação Profissional (Cesep), oferece curso gratuito de montagem e manutenção de microcomputadores para jovens do Subúrbio Ferroviário de Salvador. A iniciativa aborda também noções de cidadania, a exemplo do descarte correto do lixo eletrônico.

Travessia Biocênica EGNV - Projeto realizado pelo Instituto Surear para Promoção da Integração Latino-Americana, promoveu uma viagem de dois pesquisadores da Bahia até o Chile, a bordo de um automóvel popular movido a Gás Natural Veicular (GNV). A expedição apresentou resultados surpreendentes sobre as vantagens competitivas do uso do GNV.

Workshop Geração Distribuída e Projetos de Eficiência Energética com Gás Natural - Promovido pela Bahiagás, o evento reuniu os principais stakeholders do setor de geração de energia com o uso do gás natural, com o objetivo de discutir e apresentar novas técnicas, experiências e perspectivas práticas acerca do uso do energético. Além de firmar o combustível como uma alternativa capaz de dar segurança energética aos consumidores. Na oportunidade, a Companhia assinou um Acordo de Cooperação Técnica com a Caixa Econômica Federal visando o financiamento de projetos com essa finalidade.

SEGURANÇA, SAÚDE E MEIO AMBIENTE

Para manter o ambiente de trabalho sempre seguro e saudável, a Bahiagás vem avançando na adoção das melhores práticas de Segurança, Saúde e Meio Ambiente (SSMA). São ações de rotina da Companhia: a manutenção do relacionamento com as comunidades afetadas pelas intervenções da Bahiagás; a realização dos Diálogos Diários de Segurança, Saúde e Meio Ambiente (DDSSMA); a implantação de nova sistemática para identificação dos Aspectos e Impactos Ambientais; e a participação no Plano de Auxílio Mútuo (PAM) do Polo Industrial de Camaçari. Estas iniciativas demonstram a importância que a Companhia confere às questões de SSMA.

Sistema de Gestão Integrado (SGI)

Foi consolidada a implantação das normas ISO 9.001, ISO 14.001 e OHSAS 18.001. Após os resultados do primeiro ciclo de auditorias internas, a Companhia realizou ações de comunicação buscando a internalização da Política de Qualidade, Saúde e Meio Ambiente por todos os colaboradores. Essas ações foram compostas por palestras, treinamentos e a realização do Quiz SGI, com o objetivo de estimular o conhecimento dos colaboradores acerca das questões relacionadas ao sistema.

Boas Práticas para Prevenção de Acidentes
Divulgação do PAIT (Prevenção de Acidentes por Interferências de Terceiros em Redes de Distribuição de Gás) nas regiões do Sul, Extremo Sul e Feira de Santana e parte da Região Metropolitana de Salvador.

Saúde Ocupacional
Em 2015, foram realizadas campanhas de prevenção, a exemplo da Campanha de Vacinação; palestras e publicação de informes sobre a Saúde do Trabalhador, além da inclusão do Outubro Rosa e do Novembro Azul no calendário de eventos de prevenção a doenças da Companhia. A área médica aprimorou a produção de informações estatísticas relacionadas à área de saúde.

Segurança do Trabalho
A Companhia implementou uma nova sistemática para levantamento dos Perigos e Riscos das atividades desenvolvidas pelos seus colaboradores. As matrizes resultantes deste levantamento foram divulgadas e disponibilizadas para o acesso de todos.

Automação de Campo
Foi desenvolvido e está em fase de implantação um aplicativo para Mobile, voltado às inspeções planejadas de Qualidade, Segurança, Saúde e Meio Ambiente (QSSMA) e Auditoria Comportamental (Auditgás), gerando mais precisão e agilidade na produção de informações.

CIPA
As CIPAs foram responsáveis por ações importantes que promoveram integração e solidariedade entre os colaboradores, como a Campanha de Doação de Sangue, em parceria com a Fundação de Hematologia e Hemoterapia da Bahia (Hemoba); além da implantação da Semana do Conhecimento, onde os colaboradores explanam as suas experiências nas suas respectivas áreas de conhecimento.

TECNOLOGIA DA INFORMAÇÃO

Visando garantir a prestação de serviços com a máxima eficiência e segurança, buscando suprir às áreas da Companhia com a infraestrutura e os sistemas necessários para auxiliar a tomada de decisões, em todas as suas esferas, a Tecnologia da Informação executou o Plano de Investimentos de 2015 alinhado ao Planejamento Estratégico da Bahiagás.

Dentre os projetos realizados em 2015, destacam-se: implantação de equipamentos de segurança do tipo Firewall de última geração, a fim de garantir os níveis de disponibilidade e de segurança necessários à continuidade da operação dos processos de negócios da Companhia; instalação de painéis de monitoramento on-line dos sistemas de TI e acompanhamento dos indicadores de desempenho; implantação de uma nova tecnologia no Banco de Dados Corporativo, visando aumentar a sua capacidade e disponibilidade para prover uma melhor escalabilidade e performance dos sistemas computacionais.

GOVERNANÇA CORPORATIVA

Depois da criação do Portal da Governança, ferramenta disponível no site da Companhia, que proporciona muito mais transparência às operações da Bahiagás, outras iniciativas vêm sendo adotadas para garantir o avanço e a consolidação da política de Governança Corporativa da Companhia. A exemplo da implementação de novos sistemas de controle e gestão das informações. Com isso, a Bahiagás segue reafirmando o seu compromisso com a transparência e accountability, e fortalecendo a sua relação com os seus colaboradores, acionistas e órgãos de controle.

Mais Energia

para toda a Bahia

Bahiagás, ajudando a promover o crescimento artístico e cultural de uma nova geração de baianos.

Escola de Música Instrumental Irmãos Macedo – projeto patrocinado pela Bahiagás.

COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA - BAHIAGÁS

CNPJ: 34.432.153/0001-20

Av. Tancredo Neves, 450, Ed. Suarez Trade, 20º andar - Caminho das Árvores.
CEP: 41.820-901 - Salvador-Bahia - Tel: 71 3206-6000 - Fax: 71 3206-6001

CAMAÇARI

Alameda Planície, 279 - Polo Industrial de Camaçari - CEP: 42.800-000
Camaçari - Bahia - Tel: 71 3632-1139/3402

ITABUNA

Rodovia BR-415, s/n, Centro Industrial de Itabuna - CEP: 45.604.811 - Tel: 71 2102-3133



SECRETARIA DE
INFRAESTRUTURA



www.bahiagas.com.br | SAC 0800 071 9111

planos da Companhia em resultados promissores. A Bahiagás retribui a todo esse compromisso, com diversas ações de valorização do seu corpo funcional.

Concurso Público - Foi lançado o Edital de Concurso Público 001/2015, tendo sido contratado o Instituto de Estudos Superiores do Extremo Sul - IESES para condução do processo seletivo.

Capacitação - Em 2015, a participação em ações de capacitação foi ainda maior. Ao todo, 222 empregados da Bahiagás participaram de treinamentos, destacando-se as capacitações em: Construção e Montagem de Dutos Terrestres; Primeiros Socorros, para os grupos de evasão e de brigadistas; Gestão da Imagem Corporativa; e treinamentos específicos nos normativos das áreas. Foram custeados cursos de pós-graduação (Lato Sensu e Stricto Sensu) para 10 empregados e curso de idioma para 31 empregados.

Evento de Integração - Com o objetivo de oportunizar a integração entre os empregados, buscando o aprimoramento das relações interpessoais e dos processos, através do trabalho coletivo, foi realizada a ação 'Descobridor dos 7 Mares – Ajustando as Velas', que envolveu todos os

empregados da Companhia.

Avaliação de Desempenho e Plano de Carreira - Como parte da política de desenvolvimento dos colaboradores da Bahiagás, foi dada continuidade, em 2015, ao Programa de Avaliação de Desempenho, proporcionando a progressão do quadro de empregados. Para tornar o processo ainda mais eficaz, lideranças da Companhia, responsáveis pelas avaliações das suas respectivas equipes, passaram por processo de qualificação em Avaliação de Desempenho.

Plano de Carreira, Remuneração e Competências (PCRC) - Em 2015, uma consultoria foi contratada para revisar o PCRC da Companhia. O resultado deste trabalho, com a elaboração de um novo Plano de Carreira, será divulgado durante o ano de 2016.

Programa de Qualidade de Vida - Como parte da política de valorização dos seus colaboradores, em 2015, o Programa de Bem com a Vida, realizado em parceria com o Serviço Social da Indústria (Sesi), é voltado para a implementação de Soluções Integradas de Qualidade de Vida no Trabalho, foi ampliado. Além das ações preexistentes, como Ginástica Laboral, Grupo

de Corrida, Massoterapia, loga e Oficina de Teatro, o programa passou a oferecer também a Oficina de Canto.

PLRR - O Programa de Participação nos Lucros e Resultados (PPLR) continuou proporcionando aos empregados a oportunidade de acompanharem o cumprimento das metas estabelecidas, através do Placar PLR, disponibilizado no Intranet, e das reuniões para apresentação e acompanhamento das metas acordadas.

Acordo Coletivo - A Bahiagás firmou, com o Sindicato que representa os seus empregados, o acordo coletivo 2015/2016. O documento estabeleceu os reajustes salariais e benefícios concedidos aos empregados para o período do acordo.

Programa de Estágio - Entendendo a importância do estágio como processo de aprendizagem indispensável aos profissionais em início de carreira, a Bahiagás ampliou, neste ano de 2015, o número de vagas de estágio para 50, contemplando todas as áreas da Companhia e oportunizando o desenvolvimento de um número ainda maior de estudantes.

BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

(Em milhares de reais – R\$)

ATIVO	Nota explicativa	2015		2014		PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	2015		2014	
			Reapres.		Reapres.				Reapres.		
CIRCULANTE						CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	4	197.365		107.634		Fornecedores	12	78.227		93.776	
Contas a receber de clientes	5	65.583		101.447		Obrigações trabalhista e encargos sociais a pagar	13	9.479		9.630	
Depósitos vinculados	6	3.172		2.410		Tributos a pagar	14	7.561		7.736	
Estoques	7	3.609		3.032		Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar	17	22.335		-	
Tributos a recuperar	8	13.945		9.114		Outros passivos		867		766	
Créditos a receber - Petrobras	25	18.000		12.000		Total do circulante		118.469		111.908	
Despesas pagas antecipadamente		595		762		NÃO CIRCULANTE					
Créditos nas operações de aquisição de gás	9	16.888		11.550		Provisão para Contingências	15	5.625		2.222	
Outros ativos		936		1.852		Débitos nas operações de venda de gás	16	3.575		320	
Total do circulante		320.093		249.801		Outros passivos		343		342	
NÃO CIRCULANTE						Total do não circulante		9.543		2.884	
Realizável a longo prazo:						PATRIMÔNIO LÍQUIDO	17				
Depósitos vinculados	6	2.263		2.122		Capital social		360.355		333.577	
Tributos a recuperar	8	5.549		1.663		Reservas de lucros		87.551		83.985	
Imposto de renda e contribuição social diferidos	22	3.121		1.963		Dividendos adicionais propostos		67.006		37.433	
Depósitos judiciais	10	5.715		4.118		Total do patrimônio líquido		514.912		454.995	
Créditos a receber - Petrobras	25	9.466		27.466							
Créditos nas operações de aquisição de gás	9	3.099		4.663							
Intangível	11	293.618		277.991							
Total do não circulante		322.831		319.986							
TOTAL DO ATIVO		642.924		569.787		TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		642.924		569.787	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E DE 2014

(Em milhares de reais – R\$)

RECEITAS LÍQUIDAS - VENDAS DE GÁS	Nota explicativa	2015		2014	
			Reapres.		Reapres.
CUSTO DOS PRODUTOS VENDIDOS	18	1.466.636		1.340.514	
LUCRO BRUTO		(1.285.756)		(1.148.828)	
RECEITAS (DESPESAS) OPERACIONAIS		180.880		191.686	
Despesas comerciais		(11.351)		(10.601)	
Despesas gerais e administrativas		(47.514)		(41.999)	
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	19	435		(2.209)	
LUCRO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		122.450		136.877	
Receitas financeiras		23.888		18.041	
Despesas financeiras		(481)		(656)	
Total		23.407		17.385	
LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		145.857		154.262	
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	22	(51.689)		(46.692)	
Corrente		1.157		(234)	
Diferido		24.360		26.956	
Incentivo Fiscal Sudene	17	(26.172)		(19.970)	
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		119.685		134.292	
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO POR AÇÃO DO CAPITAL - R\$ (MIL)		7,80		9,45	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E DE 2014

(Em milhares de reais – R\$)

EM 31 DE DEZEMBRO DE 2013	Nota Explicativa	Capital Social	Reservas de Lucros		Lucros Acumulados	Dividendo Adicional Proposto	Total
			Reserva Legal	Reserva Incentivos Fiscais			
		310.329	47.569	25.993	(0)	66.516	450.407
Aumento de capital		23.248		(23.248)			-
Dividendos adicionais aprovados						(66.516)	(66.516)
Lucro líquido do exercício					134.292		134.292
Destinação do lucro líquido do exercício	17						-
Reserva incentivos fiscais				26.956	(26.956)		-
Reserva legal			6.715	(6.715)			-
Dividendos intermediários balanço junho de 2014				(44.055)			(44.055)
Juros sobre capital próprio				(19.133)			(19.133)
Dividendos adicionais propostos				(37.433)		37.433	-
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014		333.577	54.284	29.701	-	37.433	454.995
Aumento de capital		26.778		(26.778)			-
Dividendos adicionais aprovados						(37.433)	(37.433)
Lucro líquido do exercício					119.685		119.685
Destinação do lucro líquido do exercício	17						-
Reserva incentivos fiscais				24.360	(24.360)		-
Reserva legal			5.984	(5.984)			-
Dividendos mínimos obrigatórios				(22.335)			(22.335)
Dividendos adicionais propostos				(67.006)		67.006	-
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015		360.355	60.268	27.283	-	67.006	514.912

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E DE 2014

(Em milhares de reais – R\$)

LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	2015	2014
Outros resultados abrangentes	-	-
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO EXERCÍCIO	119.685	134.292

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DE FLUXOS DE CAIXA - MÉTODO INDIRETO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E DE 2014

(Em milhares de reais – R\$)

FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	Nota Explicativa	2015		2014	
			Reapres.		Reapres.
Lucro Líquido do exercício		119.685		134.292	
Ajustes para reconciliar o lucro líquido do exercício com o caixa					
Gerado pelas atividades operacionais:					
Amortização		35.031		31.624	
Custo residual do ativo intangível baixado		(119)		210	
Provisão para contingências		3.403		1	
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		342		156	
Juros e variações monetárias ativas e passivas		(2.231)		(728)	
Participação nos lucros de funcionários e administradores		2.445		3.220	
Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos		1.157		(234)	
Aumento (Redução) nos ativos operacionais					
Contas a receber de clientes		35.522		(37.739)	
Depósitos vinculados		(903)		(4.532)	
Estoques		(577)		(844)	
Tributos a recuperar		22.469		30.661	
Despesas pagas antecipadamente		167		354	
Créditos a receber - Petrobras	25	12.000		6.000	
Outros ativos		(2.224)		(4.592)	
Aumento (Redução) nos passivos operacionais					
Fornecedores		(15.549)		30.497	
Obrigações trabalhista e encargos sociais a pagar		(2.596)		(1.808)	
Tributos a pagar		(175)		6.025	
Outros passivos		3.357		385	
Caixa proveniente das operações		211.204		192.948	
Imposto de renda e contribuição social pagos		(31.309)		(23.656)	
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais		179.895		169.292	
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aquisição de intangível		(52.731)		(60.058)	
Recebimento pela venda de intangível		-		-	
Caixa líquido usado nas atividades de investimento		(52.731)		(60.058)	
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Dividendos pagos		(37.433)		(118.214)	
Juros capital próprio pagos		-		(19.133)	
Caixa líquido usado nas atividades de financiamento		(37.433)		(137.347)	
Aumento/Diminuição Líquido de caixa e equivalente de caixa Representado por:		89.731		(28.113)	
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício		107.634		135.747	
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício		197.365		107.634	
AUMENTO/DIMINUIÇÃO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		89.731		(28.113)	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E DE 2014

(Em milhares de reais – R\$)

1 - RECEITAS	Nota Explicativa	2015		%	2014	
			Reapres.			Reapres.
1.1. Vendas de produtos	18	1.851.781			1.714.275	
1.2. (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa		1.795.246			1.658.278	
1.3. Outras receitas operacionais		(342)			(156)	
2 - INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS		(1.598.108)			(1.444.697)	
2.1. Outros custos de produtos vendidos		(1.494.811)			(1.348.423)	
2.2. Energia, serviços de terceiros e outras despesas operacionais		(103.297)			(96.274)	
3 - RETENÇÕES		(35.031)			(31.624)	
3.1. Amortização		(35.031)			(31.624)	
4 - VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA ENTIDADE		218.642			237.954	
5 - VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA		23.888			18.041	
5.1. Receitas financeiras		23.888			18.041	
6 - VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR		242.530			255.995	
7 - DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO		242.530	100		255.995	<



COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA - BAHIAGÁS

CNPJ: 34.432.153/0001-20

Av. Tancredo Neves, 450, Ed. Suarez Trade, 20º andar - Caminho das Árvores.
CEP: 41.820-901 - Salvador-Bahia - Tel: 71 3206-6000 - Fax: 71 3206-6001

CAMAÇARI
Alameda Planície, 279 - Polo Industrial de Camaçari - CEP: 42.800-000
Camaçari - Bahia - Tel: 71 3632-1139/3402

ITABUNA
Rodovia BR-415, s/n, Centro Industrial de Itabuna - CEP: 45.604.811 - Tel: 71 2102-3133



Lucro líquido do exercício atribuído aos acionistas
Total de ações ordinárias e preferenciais
Lucro / ação

2015	2014
119.685	134.292
15.349.205	14.208.611
7,80	9,45

(1) Composto basicamente de estoques de tubulações, válvulas, computadores de vazão, sistemas de odorização e outros equipamentos para construção de infraestrutura da rede de distribuição de gás.
O intangível em andamento está composto pelos seguintes projetos:

Projetos	2015	2014
Empreendimentos em Salvador	27.346	29.678
Empreendimentos em Feira de Santana	5.501	4.287
Empreendimentos em Simões Filho	1.392	1.469
Empreendimentos em Catu	3.368	3.121
Empreendimentos em Alagoinhas	1.038	1.112
Empreendimentos no Pólo de Camaçari	9.436	9.303
Empreendimentos em Candeias	3.840	12.218
Empreendimentos em Santo Amaro	15	15
Empreendimentos no Pólo Plastic	782	242
Empreendimentos em Dias D'Ávila	715	781
Empreendimentos em Camaçari	1.023	730
Empreendimentos em Amélia Rodrigues	12	12
Empreendimentos em Itabuna	1.798	1.818
Empreendimentos em Ilhéus	240	36.625
Empreendimentos em Eunápolis	674	674
Empreendimentos em Lauro de Freitas	23	97
Empreendimentos em Mucuri	625	625
Empreendimentos em Ipiaú	1.977	202
Empreendimentos em Pojuca	12	19
Empreendimentos em Outros Municípios	235	100
Total	60.052	103.128

Os empreendimentos em Salvador estão representados por cerca de 412 projetos basicamente para clientes dos segmentos residencial, automotivo, comercial e infraestrutura. Os empreendimentos em Feira de Santana estão representados por 30 projetos dos segmentos industrial, automotivo, comercial e infraestrutura. Os empreendimentos no Pólo de Camaçari estão representados por 44 projetos dos segmentos industrial, automotivo e infraestrutura. Os empreendimentos em Itabuna estão representados por 17 projetos dos segmentos residencial, automotivo e infraestrutura. Os empreendimentos em Ilhéus estão representados por 4 projetos de infraestrutura, enquanto que os empreendimentos em Candeias estão representados por 16 projetos dos segmentos industrial, automotivo e de infraestrutura, composto de estações e gasodutos para distribuição do gás natural na região.

A Companhia realizou cálculo do valor recuperável dos ativos de longa duração, tendo como base os valores registrados na contabilidade em 31 de dezembro de 2015 cujo objetivo foi à demonstração da capacidade da unidade geradora de caixa, em recuperar o valor do ativo líquido constante das demonstrações financeiras para o exercício, com base na expectativa da geração de caixa da empresa nos próximos cinco anos.

Até 31/12/2015 não foram identificadas perdas por impairment.

NOTA 12. FORNECEDORES

O saldo é composto principalmente pelo fornecedor Petróleo Brasileiro S/A:

	2015	2014
Petróleo Brasileiro S/A	72.628	86.115
Outros	5.599	7.661
Total	78.227	93.776

NOTA 13. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E ENCARGOS SOCIAIS A PAGAR

	2015	2014
Participação nos lucros e resultados	2.447	3.254
Provisão de férias	3.835	3.617
Provisão gratificação	1.692	1.568
INSS	786	782
FGTS	269	250
Outras	450	159
Total	9.479	9.630

NOTA 14. TRIBUTOS A PAGAR

	2015	2014
Imposto de renda pessoa jurídica	234	-
ICMS sobre vendas	5.147	6.204
PIS sobre vendas /outras	124	90
COFINS sobre vendas /outras	595	416
Impostos retidos na fonte	1.106	675
Outros	355	351
Total	7.561	7.736

NOTA 15. PROVISÃO PARA CONTINGÊNCIAS

As provisões constituídas para contingências passivas estão compostas como segue:

	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2013	367	-	1.854	2.221
Constituição/Reversão	1	-	-	1
Saldos em 31 de dezembro de 2014	368	-	1.854	2.222
Constituição	690	1.007	1.706	3.403
Saldos em 31 de dezembro de 2015	1.058	1.007	3.560	5.625

Provisões Fiscais

Refere-se à ação de cobrança de taxa de passagem de gasodutos movida contra a Companhia. Baseado na opinião dos seus assessores jurídicos, a Administração entende que a provisão constituída registrada no Balanço é suficiente para cobrir prováveis perdas com tal causa.

Provisões Trabalhistas

Refere-se a ações movidas por ex-empregados de empreiteiros (responsabilidade solidária) contratados pela Companhia para execução de obras. Baseada na opinião dos seus assessores jurídicos, a Administração entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

Provisões Cíveis

Refere-se a ações movidas por pessoas físicas e empresas com contratos encerrados com a Companhia. Baseada na opinião dos seus assessores jurídicos, a Administração entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

Cíveis

A) BRASKEM - AÇÃO CAUTELAR

Em dezembro de 2002, a Braskem ajuizou Ações Judiciais contra a BahiaGás, postulando o fornecimento de 1.200.000/m³ diários de gás natural canalizado. Em grau de Recursos Especiais, o Superior Tribunal de Justiça decidiu: (a) obrigar a BahiaGás fornecer 1.200.000 m³/dia; (b) reduzir a multa diária pelo não fornecimento de gás para R\$ 20 mil; (c) estabelecer que o momento inicial para aplicação da referida multa se dará após o trânsito em julgado do Acórdão e depois que a BahiaGás for formalmente intimada para cumprir o fornecimento e não fazê-lo. As partes interuseram os seus respectivos Embargos de Declaração, ainda pendentes de julgamento. Embargos de Divergência opostos pela Braskem não conhecidos conforme pauta de julgamento da sessão da Corte Especial do Superior Tribunal de Justiça do dia 16/02/2011. Pendentes de julgamento, Recursos Extraordinários interpostos pela BahiaGás questionando acórdão que julgou procedente pedido de indenização por perdas e danos.

B) BRASKEM - LIQUIDAÇÃO DE SENTENÇA

Decorrente da decisão judicial referente a Ação Cautelar, a qual estabeleceu o dever de indenizar a BRASKEM pelos danos emergentes decorrentes da redução dos volumes fornecidos pela BahiaGás àquela empresa, foi ajuizada Ação de Liquidação de Sentença. Tal pedido de liquidação foi contestado sob o argumento, entre outros, de que não há comprovação nos autos de efetivo dano decorrente da redução do fornecimento do gás natural, estando, atualmente distribuído à 11ª Vara dos Feitos Cíveis e Comerciais, estando em fase de perícia técnica.

A Companhia não apresentou valor estimado para desembolso na liquidação, tendo em vista o entendimento da Administração de que não há qualquer comprovação de dano decorrente da redução do fornecimento de gás natural.

C) COPABO Construções e Comércio Ltda.

A ação ajuizada pela contratada visa o ressarcimento por supostos prejuízos ocorridos durante a execução da 2ª etapa da obra de construção e montagem de 44 km de gasoduto enterrado, localizado entre as cidades de Catu e Alagoinhas, sob a alegação de que a Companhia não teria cumprido suas obrigações previstas no contrato de nº 008/03, implicando no atraso da obra e em prejuízos para a contratada. O valor objeto da lide de R\$ 4.016 mil refere-se a suposto prejuízo na execução da 2ª etapa da obra, dependendo de perícia para a prova por parte da autora.

O perito designado já apresentou laudo pericial e a BahiaGás, em resposta, elaborou parecer do assistente técnico.

NOTA 16. DÉBITOS NAS OPERAÇÕES DE VENDA DE GÁS

Nos contratos de venda de gás natural firmados entre a Companhia e usuários industriais estão estabelecidos compromissos de retiradas de gás natural ("Take or Pay"), tendo sido efetuados pagamentos em 2014 e 2015, os quais poderão ser recuperados no prazo previsto nos respectivos contratos.

NOTA 17. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Capital social

O capital social subscrito e integralizado está representado em 31 de dezembro de 2015 por 15.349.205 ações (14.208.611, em 2014), sendo 5.116.399 ações ordinárias (4.736.201, em 2014) e 10.232.806 ações preferenciais (9.472.410, em 2014), todas em classe única, sem valor nominal.

As ações preferenciais são nominativas, sem valor nominal, não têm direitos a voto e gozam da prioridade no recebimento de dividendos obrigatórios e no reembolso do capital em caso de liquidação da Companhia e participam em igualdade de condições com as ações ordinárias nos dividendos distribuídos.

O capital autorizado da Companhia é de 900.000.000 ações.

Em 31 de dezembro de 2015 e 2014, a composição acionária da Companhia está demonstrada como segue:

	Classe das Ações											
	Ordinárias				Preferenciais				Total			
	Quantidade		%		Quantidade		%		Quantidade		%	
Acionistas	2015	%	2014	%	2015	%	2014	%	2015	%	2014	%
Estado da Bahia	2.618.759	51	2.415.465	51	-	-	-	2.618.759	17	2.415.465	17	
Gaspetro S/A	1.248.820	24,5	1.160.368	24,5	5.116.403	50	4.736.205	50	6.365.223	41,5	5.896.573	41,5
Mitsui Gás	1.248.820	24,5	1.160.368	24,5	5.116.403	50	4.736.205	50	6.365.223	41,5	5.896.573	41,5
Total	5.116.399	100	4.736.201	100	10.232.806	100	9.472.410	100	15.349.205	100	14.208.611	100

A Assembléia Geral Extraordinária realizada em 26 de junho de 2015 aprovou o aumento de capital no montante de R\$ 1.349 mil, proveniente da incorporação de incentivos fiscais de Reinvestimento Sudene (Decreto 4.213/02 e Lei 12.712/12), com a emissão de 57.456 ações, sendo 19.152 ordinárias e 38.304 preferenciais, todas de classe única, sem valor nominal e inconversíveis de uma classe em outra.

A Assembléia Geral Extraordinária realizada em 11 de dezembro de 2015 aprovou o aumento de capital no montante de R\$ 25.429 mil, proveniente da incorporação de incentivos fiscais do Imposto de Renda (Lei 4.239/63 e Lei 8.191/91), com a emissão de 1.083.138 ações, sendo 361.046 ordinárias e 722.092 preferenciais, todas de classe única, sem valor nominal e inconversíveis de uma classe em outra.

Reserva legal

A reserva legal é constituída com a destinação de 5% do lucro líquido do exercício até alcançar 20% do capital social, e sua utilização está restrita à compensação de prejuízos e ao aumento do capital social a qualquer momento a critério da Companhia.

Reserva de Incentivos fiscais

Incentivo Fiscal SUDENE 75% do IRPJ exercícios de 2015 e 2014:

O incentivo de redução de 75% do Imposto sobre a Renda e Adicionais incidentes sobre o lucro da exploração, conforme mencionado na Nota 3, letra g, foi de R\$ 22.980 mil em 2015 (R\$ 25.429 mil em 2014), relativo ao Laudo Constitutivo nº 0195/2011.

Incentivo Fiscal SUDENE por Reinvestimento IRPJ exercícios de 2015 e 2014:

A Companhia usufruiu em 2015 do incentivo fiscal SUDENE para Reinvestimentos no valor de R\$ 1.380 mil (R\$ 1.527 mil em 2014), conforme mencionado na Nota 3, letra g.

NOTA 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	2015	2014
Caixa e bancos	27.176	3.951
Aplicações de liquidez imediata	170.189	103.683
Total	197.365	107.634

As aplicações financeiras são representadas por fundos de renda fixa e Certificados de Depósitos Bancários – CDB, cujos rendimentos têm correspondido a aproximadamente 100% da variação dos Certificados de Depósito Interbancários – CDI.

O expressivo valor de R\$ 27.176 mil ao final de 2015 (R\$ 3.951 mil em 2014) em Caixa e bancos decorreu do relevante valor recebido de clientes em 30/12/2015 somente disponível no 1º dia seguinte de expediente bancário (04/01/2016) por força de cláusula contratual de "floating".

NOTA 5. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	2015	2014
Braskem S/A	15.610	18.999
Chesf	8.896	36.482
Metanor S/A - Copenor	7.748	3.141
Oxitemo Nordeste S/A Ind. e Comércio	3.271	4.871
Caraliba Metais S/A	2.647	2.302
Elekeiroz S.A.	2.393	1.301
Deten Química S.A.	1.637	1.449
Dow Brasil Nordeste S/A - Dow Química	1.635	1.938
BSC- Bahia Specialty Cellulose S/A	1.343	2.454
Condomínio Shopping da Bahia	1.121	954
Millennium Inorganic Chemicals do Brasil S/A	676	1.529
Ceramus Bahia S.A.	613	1.082
Petrobras Distribuidora S/A	30	1.171
Gerdau	29	52
Braskem S/A - Trikem	-	1.658
Outros	17.934	22.064
Total	65.583	101.447

NOTA 6. DEPÓSITOS VINCULADOS

Referem-se a depósitos constituídos junto ao Banco do Nordeste do Brasil S/A, por conta de Incentivos Fiscais de Reinvestimentos - Sudene, calculado sobre o Lucro da Exploração, o qual reduz o Imposto de Renda Corrente do Exercício, acrescidos 50% (cinquenta por cento) de depósitos efetuados pela Companhia, os quais, no conjunto, somente serão resgatados mediante aprovação dos respectivos projetos pela Sudene, conforme Decreto 4.213, de 26 de abril de 2002.

	2015	2014
Circulante	3.172	2.410
Não circulante	2.263	2.122
Total	5.435	4.532

NOTA 7. ESTOQUES

	2015	2014
Gás Natural	278	-
Suprimentos gerais e de manutenção	3.108	2.785
Almoxarifado	38	47
Odorante	185	200
Total	3.609	3.032

Gás Natural

A Companhia, a partir do exercício de 2015, passou a registrar o estoque de gás natural, cujo saldo final em 31 de dezembro de 2015 montou em R\$ 278 (mil), equivalentes à 322 (mil) m³, distribuídos numa extensão de 812 km de dutos de distribuição em operação.

NOTA 8. TRIBUTOS A RECUPERAR

	2015	2014
Provisão de Imposto de renda sobre aplicação financeira	439	904
ICMS a recuperar	2.576	2.803
CSLL	8.209	3.555
IRPJ	3.791	3.371
PIS	799	26
COFINS	3.681	118
Total	19.494	10.777
Ativo circulante	13.945	9.114
Ativo não circulante	5.549	1.663

A partir de janeiro de 2015, a Companhia, com base nos Artigos nº 53 e 55, § 21 da Lei 12.973, de 13 de maio de 2014, passou a registrar como Tributos a compensar, os créditos de PIS e COFINS gerados pelas aquisições de materiais e serviços utilizados na construção da rede de gás, os quais serão aproveitados para compensação de Tributos a Pagar de Pis e Cofins sobre Vendas e Outras Receitas Operacionais, a medida em que for sendo amortizado o Ativo Intangível em operação.

NOTA 9. CRÉDITOS NAS OPERAÇÕES DE AQUISIÇÃO DE GÁS

O campo maduro de Morro do Barro atende ao fornecimento de Gás Natural Comprimido (GNC) através do contrato de fornecimento firmado entre o Consórcio ERG Petróleo e BahiaGás. A vigência do contrato de fornecimento, após a celebração de aditamento em 2014, passou a 31/12/2017, podendo ser prorrogado até 31/12/2019, em caso de valores pagos a título de compromissos de retirada de gás natural ("Take or Pay").

A Companhia efetuou pagamentos de "Take or Pay" ao Consórcio ERG Petróleo e Gás nos anos de 2012, 2013, 2014 e 2015. Os saldos atualizados estão registrados no Ativo circulante e não circulante, podendo ser recuperados até 31/12/2019.

	2015	2014
Circulante	16.888	11.550
Não circulante	3.099	4.663
Total	19.987	16.213

NOTA 10. DEPÓSITOS JUDICIAIS

Os Saldos dos depósitos judiciais estão apresentados no quadro a seguir:

	2015	2014
Fiscais	2.047	208
Trabalhistas	2.851	3.160
Cíveis	817	750
Total	5.715	4.118

NOTA 11. INTANGÍVEL

Os valores reconhecidos no Intangível, como o direito de cobrar dos usuários pelo fornecimento de gás, são constituídos pelos custos relativos à construção de infraestrutura para a prestação de serviços de distribuição de gás.

Devido à característica das atividades operacionais, a amortização do intangível tem início quando o bem que lhe deu origem entra em atividade.

A amortização foi calculada com base na vida-útil para os ativos formados em conformidade com o contrato de concessão e integrante da base de cálculo da tarifa de prestação de serviços, totalizando R\$ 37.222 mil (R\$ 33.986 mil em 2014), devidamente apropriada ao resultado do exercício.

No quadro a seguir demonstra-se a movimentação das contas ocorridas no exercício, como segue:

INTANGÍVEL AMORTIZÁVEL	Taxa Amortização	Estimativa de Benefícios Econômicos em Anos				31/12/2014				31/12/2013
		31/12/2015	Adições	Baixas	Transf.	31/12/2014	Adições	Baixas	Transf.	31/12/2013
Redes de Distribuição	10%	483.829	5.848	-	86.840	391.141	2.692	(799)	39.908	349.340
Edificações	10%	5.489	22	-	-	5.467	-	-	-	5.467
Instalações, aparelhos e máquinas	10%	3.206	768	-	349	2.089	442	(84)	59	1.672
Benfeitorias em Imóveis de Terceiros	10%	890	-							



Bahiagás, ajudando a promover o crescimento artístico e cultural de uma nova geração de baianos.

Escola de Música Instrumental Irmãos Macedo – projeto patrocinado pela Bahiagás.

COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA - BAHIAGÁS

CNPJ: 34.432.153/0001-20
Av. Tancredo Neves, 450, Ed. Suarez Trade, 20º andar - Caminho das Árvores. CEP: 41.820-901 - Salvador-Bahia - Tel: 71 3206-6000 - Fax: 71 3206-6001

CAMAÇARI
Alameda Planície, 279 - Polo Industrial de Camaçari - CEP: 42.800-000
Camaçari - Bahia - Tel: 71 3632-1139/3402

ITABUNA
Rodovia BR-415, s/n, Centro Industrial de Itabuna - CEP: 45.604.811 - Tel: 71 2102-3133



Total do Incentivo Fiscal SUDENE exercício de 2015 e 2014:

Em 2015 a Companhia obteve o total de R\$ 24.360 mil (R\$ 26.956 mil em 2014) referentes aos incentivos fiscais Sudene de Redução sobre 75% do Imposto sobre a Renda e Adicionais incidentes sobre o lucro da exploração, relativo ao Laudo Constitutivo nº 0195/2011e benefício fiscal SUDENE de Reinvestimentos.

Dividendos Intermediários

A Companhia, com base no Balanço Semestral findo em 30 de junho de 2014, distribuiu dividendos no valor de R\$ 44.055 mil, apurados sobre o lucro líquido de R\$ 59.934 mil, em conformidade com o que estabelece o estatuto da Companhia e Lei nº 6.404/76, como demonstrado no quadro a seguir:

Table with 2 columns: Item and Value. Total Lucro Líquido do Semestre em 30/06/2014: 59.934. Includes items like Reserva Legal, Reserva Incentivo Fiscal Sudene, Lucro Líquido Ajustado para fins Dividendos, etc.

Em 2015 não houve distribuição de dividendos intermediários.

Dividendos e Juros sobre Capital Próprio

O estatuto social da Companhia estabelece a distribuição do dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido do exercício, conforme determina a Lei nº 6.404/76, nos termos do seu artigo 202.

No exercício de 2015 não houve remuneração de Juros sobre Capital Próprio aos acionistas, sendo reconhecidos, portanto, no passivo circulante integralmente 25% como dividendos mínimos obrigatórios.

Em conformidade com a Resolução CFC nº 1.195/09, os dividendos correspondem aos 25% mínimos estabelecidos. Em 31 de dezembro de 2015 foram registrados como obrigação no passivo circulante dividendos mínimos(em 2014 não foram registrados como obrigação de dividendos intermediários e pagamento de Juros sobre o Capital Próprio em valor superior ao mínimo obrigatório), estando o restante dos dividendos à disposição dos acionistas para deliberação na Assembleia Geral Ordinária, conforme demonstrado em conta específica de dividendos adicionais propostos no patrimônio líquido, de acordo com a determinação do IPCD 08.

Esta interpretação esclarece que os dividendos, excedentes ao mínimo obrigatório, após o período contábil a que se referem às demonstrações contábeis não devem ser reconhecidos como passivo, em virtude de não atenderem aos critérios de obrigações presentes na data das demonstrações financeiras.

Em conformidade com proposta a ser submetida à Assembleia Geral Ordinária, a Companhia prevê a distribuição integral do resultado do exercício de 2015, a título de dividendos, deduzidas a constituição da reserva legal e de incentivos fiscais, como demonstrado no quadro a seguir:

Table with 3 columns: Item, 2015, 2014. Total Lucro Líquido do Exercício: 119.685 (2015) vs 134.292 (2014). Includes items like Reserva Legal, Reserva Incentivo Fiscal Sudene, Base de Cálculo Dividendos, etc.

Os Juros sobre Capital Próprio referentes ao exercício de 2014 foram imputados aos dividendos mínimos obrigatórios, líquidos do imposto de renda retido na fonte.

A parcela de juros sobre o capital próprio de R\$ 19.133 mil em 2014 tem incidência de retenção de imposto de renda na fonte de 15% - R\$ 2.382 mil, exceto para os acionistas imunes e isentos, conforme estabelecido na Lei nº 9.249/95.

NOTA 18. RECEITA LÍQUIDA

A Receita Líquida está demonstrada da seguinte forma:

Table with 3 columns: Item, 2015, 2014. Total da receita líquida: 1.466.636 (2015) vs 1.340.514 (2014). Includes items like Receita Bruta, ICMS, PIS, COFINS, etc.

O aumento da receita bruta em 2015 em relação a 2014 de 8,26%, ocorreu basicamente em função do reajuste da tarifa incidente sobre o fornecimento de gás natural aos usuários.

NOTA 19. OUTRAS RECEITAS E DESPESAS OPERACIONAIS

O saldo da conta está demonstrado da seguinte forma:

Table with 3 columns: Item, 2015, 2014. Total: 435 (2015) vs 2.209 (2014). Includes items like Receita de Construção, Custo de Construção, Outras Receitas Operacionais, etc.

a) Receita e Custo de Construção

Nos termos dos contratos de concessão de distribuição de gás canalizado, que estão ao alcance do IPCD 01(R1), o concessionário atua como prestador de serviços para o concedente quando constrói ou melhora a infraestrutura usada para prestar um serviço público por conta própria ou através de terceiros. Ao prestar o serviço, o concessionário deve mensurar e reconhecer a receita dos serviços que presta de acordo com o CPC 30(R1) - Receita e os Custos de acordo com o CPC 17(R1) - Contratos de Construção.

Consoante o exposto na Nota 2.b, a construção de infraestrutura é considerada como prestação de serviços ao Poder Concedente, sendo que a correspondente receita é reconhecida ao resultado por valor igual ao custo, tendo em vista que não existe margem definida no Contrato de Concessão para esse serviço.

Essa prestação de serviço gera ao concessionário o benefício de poder cobrar do usuário do serviço, via tarifa, o retorno do valor dispendido, sem acréscimo, isto é, sem margem na atividade de construção.

NOTA 20. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais riscos de mercado a que a Companhia está exposta na condução das suas atividades são:

- Risco de crédito: O risco surge da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Para reduzir esse tipo de risco e para auxiliar no gerenciamento do risco de inadimplência, a Companhia vem monitorando as contas a receber de clientes. Valor de mercado dos instrumentos financeiros: Para determinar o valor estimado de mercado dos instrumentos financeiros, foram utilizadas as informações disponíveis e metodologias de avaliação própria. As estimativas não indicam, necessariamente, que tais instrumentos possam ser operados no mercado diferentemente das taxas utilizadas. Não houve operações com derivativos.

NOTA 21. SEGUROS

A Companhia possui cobertura de seguros para os bens do ativo intangível, contratados nas seguintes modalidades e valores:

Table with 4 columns: Tipo de seguro, Bens segurados, 2015, 2014. Includes items like Responsabilidade civil, Riscos Nomeados/Incêndio/raio/explosão, etc.

O valor em risco atribuído a contratação do Seguro Riscos Nomeados, corresponde a R\$ 240.998 mil ao final de 2015 (R\$ 178.167 mil em 2014), para cobertura da totalidade dos bens localizados na sede e nas filiais da empresa, bem como, nos municípios atendidos pela rede de distribuição de gás sob a gestão da Companhia na qualidade de concessionária. Os seguros contratados foram considerados suficientes pela Administração.

NOTA 22. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

Os valores do imposto de renda e contribuição social que afetaram o resultado do exercício são demonstrados como segue:

Table with 3 columns: Item, 2015, 2014. Total Imposto de Renda e Contribuição Social no resultado: 26.172 (2015) vs 19.970 (2014). Includes items like Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes, Redução IRPJ Incentivo Fiscal Sudene, etc.

Os saldos de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no ativo realizável a longo prazo em 2015 montam R\$ 3.121 mil, sendo R\$ 2.295 mil de IRPJ e R\$ 826 mil de CSLL. Em 2014 montam R\$ 1.963 mil, sendo R\$ 1.443 mil de IRPJ e R\$ 520 mil de CSLL, os quais são decorrentes de diferenças temporárias.

Com relação a esses créditos, estima-se que os mesmos serão realizados nos próximos exercícios.

NOTA 23. PARTES RELACIONADAS

a) Transações e Saldos

As transações mercantis com a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras, empresa ligada, referem-se a compra de gás natural e são realizadas de acordo com os limites de preços estabelecidos pelo mercado. Os valores das operações realizadas são:

Table with 3 columns: Item, 2015, 2014. Saldo de fornecedor (passivo circulante): 72.628 (2015) vs 86.115 (2014). Includes items like Créditos a Receber, Compras de gás natural - resultado.

Em 31 de dezembro de 2015, o volume de compras de gás natural pela Companhia atingiu 1.417.354 mil m³/ano (1.424.949 mil m³/ano em 2014), que corresponde a 3.883 mil m³/dia (3.904 mil m³/dia em 2014). Esse decréscimo em 2015 de 0,53%, ocorreu em função de redução de consumo de gás natural pela Usina Termelétrica de Camaçari.

b) Remuneração dos administradores

A remuneração dos administradores em 2015 foi de R\$ 1.532 mil (R\$ 1.402 mil em 2014), ambas enquadradas na categoria de "benefícios de curto prazo a empregados e a administradores", que estão apresentados na rubrica "Despesas Gerais e Administrativas", na demonstração do resultado.

NOTA 24. PARTICIPAÇÃO NOS LUCROS E RESULTADOS

Em conformidade com as disposições contidas na Lei Nº. 10.101/2000 e com a Política de Participação nos Lucros e Resultados aprovada pelo Conselho de Administração, a Companhia estipulou o Programa de Participação nos Lucros e Resultados (PPLR) para os exercícios 2014 e 2015, documento este que foi aprovado pelo Conselho de Administração na ata da sua 185ª Reunião, e negociado junto a Comissão de Empregados e representante do Sindicato dos Trabalhadores do Ramo Químico e Petróleo da Bahia. O valor provisionado para o exercício de 2015 a título de Participação nos Lucros e Resultados aos empregados e administradores foi de R\$ 2.445 mil (R\$ 3.220 mil em 2014).

NOTA 25. CRÉDITOS A RECEBER - PETROBRAS

A Petrobras através de seu estabelecimento de Catu, Estado da Bahia, realizou a partir de janeiro de 2013 fornecimento de gás natural à Bahiagás, que o revendeu à Usina Termelétrica de Camaçari. Tais operações foram realizadas com emissão de notas fiscais no período de 25/01/2013 a 12/06/2013 com incidência de ICMS, totalizando este imposto o montante de R\$ 45.466 mil.

Em junho de 2013, a Bahiagás identificou que na emissão das referidas notas fiscais não estavam sendo considerados o diferimento previsto no RICMS/BA, art. 286, inciso XXXII. As notas fiscais emitidas pela Petrobras com inclusão indevida de ICMS motivou a solicitação de repetição de indébito pela Petrobras junto à Secretaria da Fazenda do Estado da Bahia, tendo sido deferido em 7/01/2014 a compensação nas seguintes condições: Ano 2014 - 12 (doze) parcelas no valor de R\$ 500 mil, totalizando R\$ 6.000 mil; Ano 2015 - 12 (doze) parcelas no valor de R\$ 1.000 mil, totalizando R\$ 12.000 mil; Ano 2016 - 12 (doze) parcelas no valor de R\$ 1.500 mil, totalizando R\$ 18.000 mil; Ano 2017 - 12 (doze) parcelas no valor de R\$ 750 mil, totalizando R\$ 9.000 mil; Ano 2018 - 01 (uma) parcela no valor de R\$ 466 mil.

Como a Bahiagás efetuou o pagamentos das referidas Notas Fiscais de venda de gás natural com a inclusão de ICMS, a Petrobras comunicou em 21 de janeiro de 2014, a autorização para a Bahiagás compensar os referidos valores pagos a maior, nas mesmas condições autorizadas pela Secretaria da Fazenda do Estado.

O crédito da Companhia está registrado ao final de 2015 no Ativo circulante no valor de R\$ 18.000 mil (em 2014 de R\$ R\$ 12.000 mil), e Ativo não circulante no valor de R\$ 9.466 mil (em 2014 R\$ 27.466 mil).

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

AOS
Aos Acionistas e Conselheiros da
COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA - BAHIAGÁS
SALVADOR/BA

Examinamos as demonstrações financeiras da COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA - BAHIAGÁS (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2015 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido, do resultado abrangente e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e demais notas explicativas.

Responsabilidade da Administração sobre as demonstrações financeiras

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente-se causada por fraude ou erro.

Responsabilidade dos auditores independentes

Nossa responsabilidade é a de expressar uma opinião sobre essas demonstrações financeiras com base em nossa auditoria, conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Essas normas requerem o cumprimento de exigências éticas pelo auditor e que a auditoria seja planejada e executada como objetivo de obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras estão livres de distorção relevantes. Uma auditoria envolve à execução de procedimentos selecionados para obtenção de evidência a respeito dos valores e divulgações apresentados nas demonstrações financeiras.

Os procedimentos selecionados dependem do julgamento do auditor, incluindo a avaliação dos riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro. Nessa avaliação de riscos, o auditor considera os controles internos relevantes para a elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras da Companhia para planejar os procedimentos de auditoria que são apropriados nas circunstâncias, mas não para fins de expressar uma opinião sobre eficácia desses controles internos da Companhia. Uma auditoria inclui, também, a avaliação da adequação das práticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis feitas pela administração, bem como a avaliação da apresentação das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Acreditamos que a evidência auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Opinião

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia de Gás da Bahia - BAHIAGÁS, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo em 31/12/2015, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Ênfase

Conforme divulgado na nota explicativa 17, a Assembleia Geral Extraordinária realizada

NOTA 26. DISTRIBUIÇÃO DE TRIBUTOS ESTADUAIS

No exercício de 2014, o valor de R\$ 12.994 de ICMS distribuído ao Estado foi apresentado no Demonstração de Valor Adicionado- DVA da Companhia a menor no valor de R\$ 29.961, com o mesmo valor a maior apresentado como Custo de Produtos Vendidos, sendo portanto, reclassificados na representação das demonstrações do exercício de 2015, conforme quadro abaixo:

Table with 3 columns: Item, 2015, 2014 Reapres. Includes items like INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS, IMPOSTOS TAXAS E CONTRIBUIÇÕES Estaduais.

NOTA 27 - IMPACTOS DA LEI 12.973 DE 13 DE MAIO DE 2014

A Medida Provisória nº 627, de 11 de novembro de 2013, convertida na Lei 12.973, de 13 de maio de 2014 e regulamentada pelas Instruções Normativas RFB nº 1.515/2014, 1.492/2014 e nº 1.397/2013, alterada pela Instrução Normativa RFB nº 1.492, de 17 de setembro de 2014, trouxeram mudanças relevantes para as regras tributárias federais, entre elas: i - Integração da legislação tributária às normas societárias;

ii - Revogação do Regime Tributário de Transição - RTT;
iii - Não incidência de IRPJ sobre dividendos distribuídos durante os anos calendários de 2008 a 2013. Os dispositivos da Lei entraram em vigor a partir do ano-calendário de 2015, sendo dada a opção de aplicação antecipada a partir do ano-calendário de 2014. A sua adoção antecipada para 2014 elimina potenciais efeitos tributários, especialmente relacionados ao pagamento de dividendos, correspondentes ao ano calendário de 2014. A Administração, baseada em análises sobre os efeitos decorrentes da aplicação da referida Lei, entende que não haverá elevação de carga tributária em relação a legislação vigente e risco de tributação adicional sobre os dividendos distribuídos no ano-calendário de 2014 e, com isso, não optou pela aplicação antecipada da Lei no exercício de 2014. A partir de janeiro de 2015, a Companhia adotou os dispositivos da referida Lei de forma automática. Não havendo impacto no resultado do exercício de 2015 em consequência de sua adoção.

NOTA 28 - REAPRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS EXERCÍCIO 2014

A Companhia reapresentou o exercício de 2014 nas suas demonstrações financeiras referentes aos exercícios 2015 e 2014, devido à modificações por reclassificações de contas nas apresentações do balanço patrimonial e demonstração do valor adicionado, apresentadas de forma comparativa, em milhares de Reais.

a) Balanços Patrimoniais

Nas demonstrações dos Balanços Patrimoniais - Ativo Circulante e Não Circulante dos exercícios 2014 e 2013, os Depósitos vinculados e Créditos nas operações de aquisição de gás, respectivamente, foram apresentados como Caixa e equivalente de caixa e Outros ativos, sendo reclassificados na representação das demonstrações dos exercícios de 2015 e 2014, como Depósito Vinculados e Créditos nas operações de aquisição de gás. Nas demonstrações dos Balanços Patrimoniais - Passivo Circulante dos exercícios 2014 e 2013, Provisão de férias e encargos foram apresentados, sendo reclassificado na representação das demonstrações dos exercícios de 2015 e 2014 e, como Obrigações trabalhistas e encargos sociais a pagar.

Nas demonstrações dos Balanços Patrimoniais - Passivo Não Circulante dos exercícios 2014 e 2013, Débitos nas operações de venda de gás foram apresentados como Outros Passivo circulante, sendo reclassificado na representação das demonstrações dos exercícios de 2015 e 2014, como Débitos nas operações de venda de gás.

b) Demonstração do Valor Adicionado - DVA

Reapresentação da Demonstração do Valor Adicionado - DVA relativo ao exercício 2014 decorrente da reclassificação referida na nota 26.

NOTA 29 - EVENTOS SUBSEQUENTES

A Companhia, até 29 de fevereiro de 2016, não identificou quaisquer eventos subsequentes significativos para divulgação nas suas Demonstrações Financeiras em 31 de dezembro de 2015.

Salvador, BA, 26 de fevereiro de 2016.

MACIEL AUDITORES S/S
CRC RS 5.460/O-0 "S" BA

ROGER MACIEL DE OLIVEIRA
CRC RS 71.505/O-3 "S" PE
Responsável Técnico

ROSANGELA PEREIRA PEIXOTO
CRC RS 65.932/O-7 "S" BA
Responsável Técnica

PARECER DO CONSELHO FISCAL - EXERCÍCIO 2015

O Conselho Fiscal da Companhia de Gás da Bahia - Bahiagás, no exercício de suas atribuições legais e estatutárias, de acordo com o disposto no artigo 163, da Lei 6.404/1976, examinou o relatório anual da administração, as demonstrações financeiras, as notas explicativas e o Relatório dos Auditores Independentes emitido pelo Grupo Maciel - Auditoria, Consultoria, Perícia, Assessoria, datado de 26 de fevereiro de 2016, apresentado sem ressalvas, todos referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2015. Com base nos documentos examinados e nos esclarecimentos apresentados pelos membros da administração e tendo em conta, ainda, o parecer dos Auditores Independentes, o Conselho Fiscal opina que os citados documentos representam adequadamente a situação patrimonial e opina favoravelmente a proposta da Administração relativa a destinação do lucro do exercício de 2015, a serem submetidos à Assembleia Geral de Acionistas. Salvador, 31 de março de 2016.

LUIZ AUGUSTO PEIXOTO ROCHA | ELBA ALVES DE BRITTO
ELIANA DE MENEZES BANDEIRA | CARLOS ALBERTO DE M. FERREIRA
LUIZ HENRIQUE G. D'UTRA

CONTADOR

Alzino Ferraz de Oliveira - CRC/BA 13.032

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Marcus Benício Foltz Cavalcanti | Luiz Raimundo Barreiros Gavazza | Maurício Teles Barbosa
Ricardo Antônio Cavalcanti Araújo | Fátima Valéria Araujo Barroso Pereira

DIRETORIA

Raimundo Barretto Bastos
Diretor Administrativo e Financeiro
CPF: 192.409.455-04

Luiz Raimundo Barreiros Gavazza
Diretor Presidente
CPF: 124.838.935-20

Carlos Eduardo Duff da Mota Pereira
Diretor Técnico e Comercial
CPF: 729.323.767-72