

BRASKEM S.A.

CNPJ: 42.150.391/0001-70

NIRE: 29.300.006.939

Companhia Aberta

FATO RELEVANTE

**RELATÓRIO DE PRODUÇÃO E VENDAS
1º TRIMESTRE DE 2024**

São Paulo, 26 de abril de 2024 – A Braskem S.A. (“Braskem” ou “Companhia”), divulga aos seus acionistas e ao mercado o **Relatório de Produção e Vendas do 1º trimestre de 2024**. Ressaltamos que as informações aqui apresentadas são preliminares. Os dados constantes neste relatório não são revisados pelo auditor independente da Companhia.

Para maiores esclarecimentos, favor contatar o Departamento de Relações com Investidores da Braskem, através do telefone +55 11 3576-9531 ou do e-mail braskem-ri@braskem.com.br.

Sumário

1.	OVERVIEW OPERACIONAL DO 1T24.....	2
2.	DESEMPENHO POR SEGMENTO	2
2.1	BRASIL/AMÉRICA DO SUL	2
2.2	ESTADOS UNIDOS E EUROPA.....	5
2.3	MÉXICO.....	6
3.	SPREADS PETROQUÍMICOS.....	8

1. OVERVIEW OPERACIONAL DO 1T24

Durante o 1T24, a maioria dos spreads no mercado petroquímico internacional apresentaram aumento em comparação com o 4T23 em função, principalmente, (i) de efeitos sazonais como a tempestade de inverno ocorrida na região do golfo dos Estados Unidos; e (ii) do conflito no Mar Vermelho impactando os fretes internacionais e os preços de resinas no mercado internacional.

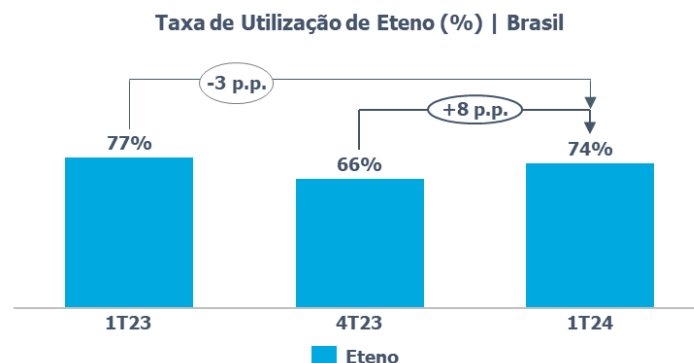
Em relação à performance operacional no primeiro trimestre de 2024, as taxas de utilização nas centrais petroquímicas no Brasil foram maiores quando comparadas ao 4T23, em função da normalização da produção após parada de manutenção na Bahia e pela maior disponibilidade de matéria-prima em Triunfo. No México, a taxa de utilização se manteve em linha com o trimestre anterior, como reflexo da manutenção da disponibilidade de matéria prima no período. Em relação aos EUA e Europa, a taxa de utilização no trimestre foi menor em função, principalmente, da parada não programada em uma planta de PP nos Estados Unidos, cuja produção foi normalizada ao final de fevereiro.

Nesse contexto, o volume de vendas foi superior no Brasil e no México, em função, principalmente, da maior disponibilidade de produtos para venda no período e da adequação de demanda após a sazonalidade observada no último trimestre de 2023. Nos EUA & Europa, o volume de vendas permaneceu em linha com o trimestre anterior, em função da otimização dos níveis de estoque nos Estados Unidos.

2. DESEMPENHO POR SEGMENTO

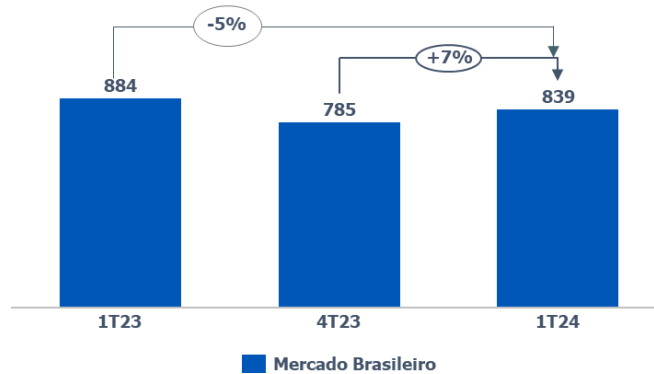
2.1 BRASIL/AMÉRICA DO SUL

Taxa média de utilização das centrais petroquímicas: aumento em relação ao 4T23 (+8 p.p.) explicada pela (i) retomada das operações na central petroquímica da Bahia após parada programada de manutenção ocorrida no 4T23; e (ii) maior disponibilidade de matéria-prima na central petroquímica do Rio Grande do Sul. Em relação ao 1T23, a queda (-3 p.p.) é explicada, principalmente, pela adequação da produção frente a menor demanda global.



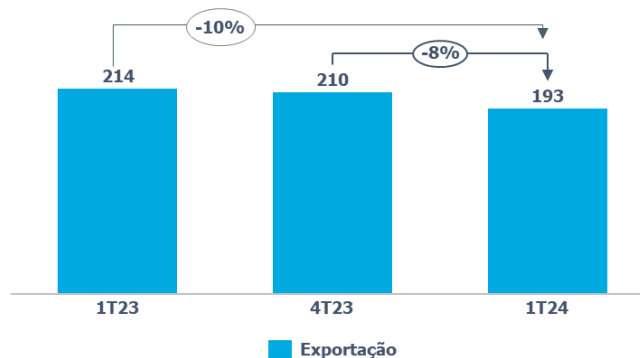
Volume de vendas de resinas: no mercado brasileiro, o aumento no volume de vendas de resinas em relação ao 4T23 (+7%) é explicado, principalmente, pela maior demanda de PE e PP em função do movimento de recomposição de estoques na cadeia. Em relação ao 1T23, a redução (-5%) é explicada, principalmente, pela priorização de vendas com maior valor agregado no período.

Vendas de Resinas (kton) | Brasil



As exportações foram menores em comparação com o 4T23 (-8%) e com o 1T23 (-10%) explicada, principalmente, pela priorização ao atendimento do mercado brasileiro.

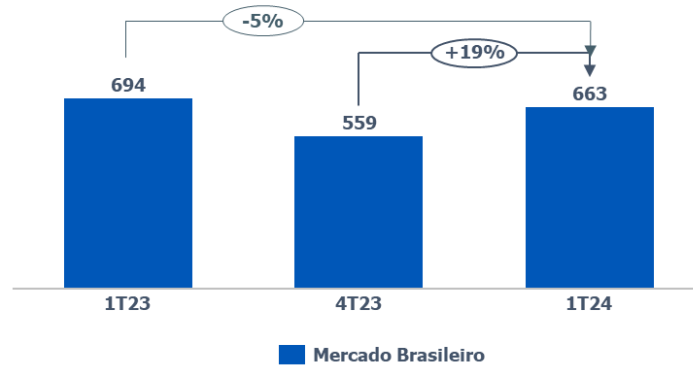
Vendas de Resinas Exportação (kton) | Brasil



Volume de vendas dos principais químicos¹: no mercado brasileiro, as vendas foram maiores em relação ao 4T23 (+19%) em função, principalmente do (i) maior volume de vendas de gasolina explicada por melhores oportunidades no mercado brasileiro; (ii) maior volume de vendas de paraxileno em função da normalização da produção de clientes que estavam em parada programada no 4T23; (iii) maior volume de vendas de benzeno por maior demanda de clientes dos setor de plásticos e fibras; e (iv) maior demanda de butadieno por clientes do setor de elastômeros. Em relação ao 1T23, a redução (-5%) é explicada, principalmente pelo (i) menor volume de vendas de benzeno e cumeno em função da menor demanda; e (ii) menor volume de vendas de gasolina por menor disponibilidade de produtos para venda.

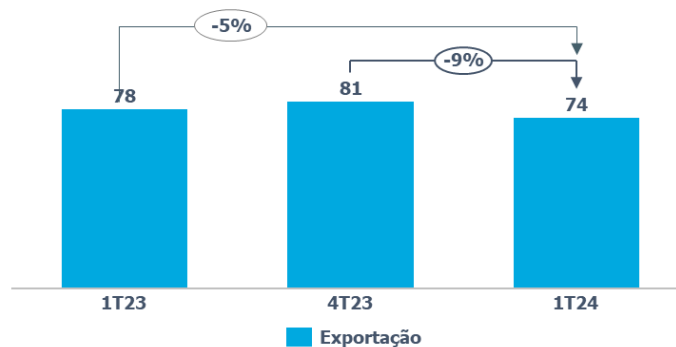
¹ São considerados como principais Químicos: eteno, propeno, butadieno, cumeno, gasolina, benzeno, tolueno e paraxileno em função da representatividade destes produtos na receita líquida neste segmento.

Vendas de Principais Químicos (kton) | Brasil



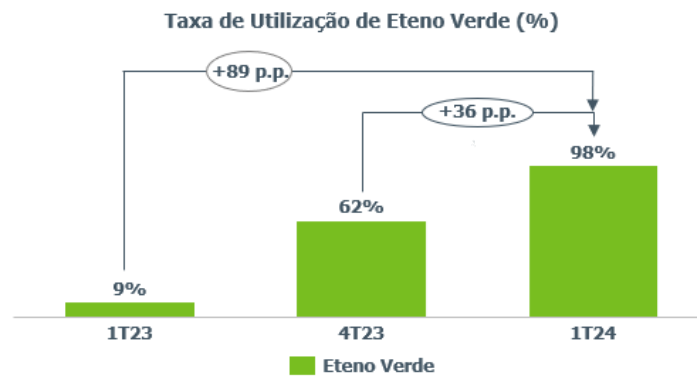
As exportações foram menores (-9%) em comparação com o 4T23 e ao 1T23 (-5%), explicado principalmente pelo (i) menor volume de vendas de tolueno em função de melhores oportunidades comerciais no mercado brasileiro; e (ii) pela priorização ao atendimento do mercado brasileiro de gasolina.

Vendas de Principais Químicos Exportação (kton) | Brasil

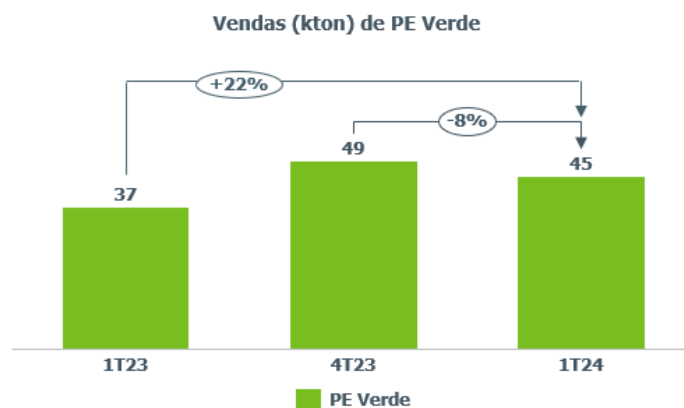


Taxa média de utilização de eteno verde²: em relação ao 4T23, o aumento (+36 p.p.) é explicado, principalmente, pela normalização do fornecimento de etanol após restrições no 4T23 em função das condições climáticas na região. Aumento em relação ao 1T23 (+89 p.p.) é explicado pela parada programada de manutenção ocorrida durante o 1T23 para conclusão do projeto de expansão de 30% da capacidade de produção de eteno verde.

² Em função da conclusão do projeto de expansão de 30% da capacidade de eteno verde na unidade do Rio Grande do Sul, o cálculo da taxa de utilização do 1T23 considera a capacidade de produção de 200kt/ano, e do 4T23 e 1T24 considera a capacidade de produção de 260 kt/ano.

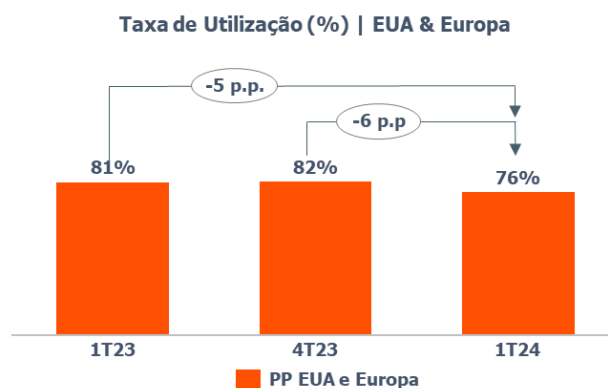


Volume de vendas de PE Verde: queda em relação ao 4T23 (-8%), em função, principalmente, de sazonalidade durante o Ano Novo Chinês. Em comparação com o 1T23, o aumento no volume de vendas (+22%), é decorrente da maior disponibilidade de produtos para venda dado o retorno da operação após a parada programada de manutenção no 1T23, para conclusão do projeto de expansão da capacidade de produção.

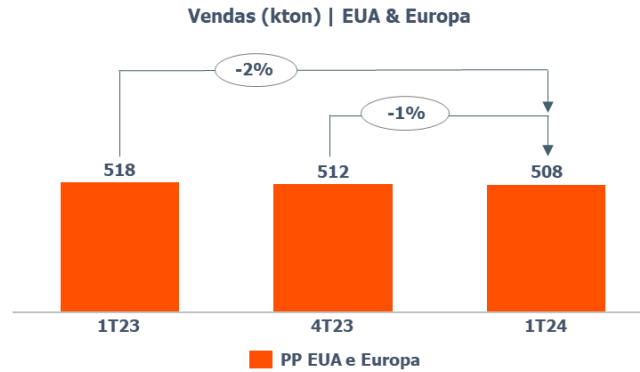


2.2 ESTADOS UNIDOS E EUROPA

Taxa média de utilização das plantas de PP: queda em comparação com o 4T23 (-6 p.p.) e com o 1T23 (-5 p.p.) explicado, principalmente, pela parada não programada em uma planta nos Estados Unidos, com duração de cerca de um mês entre janeiro e fevereiro. A produção da unidade foi normalizada em fevereiro.

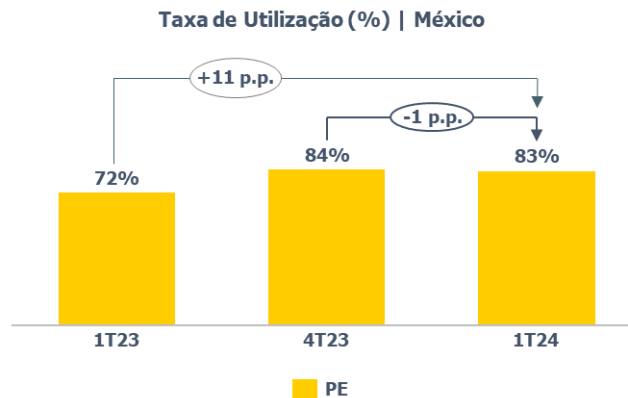


Volume de vendas de PP: permaneceu em linha em relação ao 4T23 (-1%) e menor em relação ao 1T23 (-2%) em função da otimização de estoques, que compensou parcialmente a menor disponibilidade de produtos para venda nos Estados Unidos devido a parada não programada na região.



2.3 MÉXICO

Taxa média de utilização das plantas de PE: em linha com relação ao 4T23 (-1 p.p.), em função do aumento do volume de etano importado através da solução *Fast Track*, que foi compensado pelo menor fornecimento de etano pela PEMEX, porém em linha com a média contratual de 30 mil barris por dia. Aumento em relação ao 1T23 (+11 p.p.) em função, principalmente, do maior volume de importação de etano através da solução *Fast Track*, de aproximadamente 23 mil barris por dia, comparado com 12 mil barris por dia durante o 1T23.



Volume de vendas de PE: o volume de vendas foi maior comparado ao 4T23 (+17%) explicado, principalmente, pela sazonalidade e recomposição de estoques de PE no 4T23. Em relação ao 1T23, o aumento (+6%) é explicado, principalmente, pela maior disponibilidade de produtos para venda no período.



BRASIL
BOLSA
BALÇÃO

BRKM5
NÍVEL 1

BAK
LISTED
NYSE



IBOVESPA

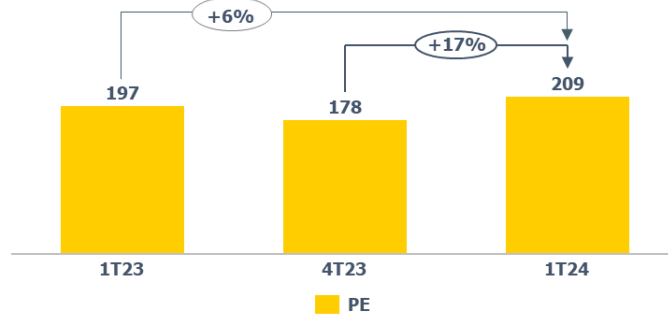
Carbon
Efficient
Index

Corporate
Governance
Trade
Index

FTSE4Good



Vendas (kton) | México



3. SPREADS PETROQUÍMICOS

Referências Internacionais ¹ (US\$/t)	1T24 (A)	4T23 (B)	1T23 (C)	Var. (A)/(B)	Var. (A)/(C)
Brasil					
Preços					
Brent (US\$/bbl)	83	84	81	-1%	2%
Gás Natural (US\$/MMBtu)	2	3	3	-20%	-17%
Nafta	671	636	695	6%	-3%
Etano	143	169	185	-15%	-23%
Propano	439	350	428	26%	3%
Resinas (i)	967	897	1.006	8%	-4%
PE EUA	1.019	912	1.025	12%	-1%
PP Ásia	962	917	1.028	5%	-6%
PVC Ásia	765	782	870	-2%	-12%
Principais Químicos (ii)	1.057	1.007	1.088	5%	-3%
Soda Cáustica EUA	366	358	742	2%	-51%
EDC EUA	251	252	267	0%	-6%
Spreads					
Resinas (i)	358	316	409	13%	-12%
PE EUA (iii)	415	342	399	21%	4%
PP Ásia	291	280	334	4%	-13%
PVC Spread Par (iv)	307	311	656	-2%	-53%
Principais Químicos (v)	386	370	393	4%	-2%
Estados Unidos e Europa					
PP EUA	1.646	1.462	1.551	13%	6%
PP Europa	1.440	1.392	1.478	3%	-3%
Preço Médio - EUA e EUR (vi)	1.589	1.443	1.530	10%	4%
Propeno Grau Polímero EUA	1.205	1.021	1.110	18%	9%
Propeno Grau Polímero Europa	1.163	1.166	1.221	0%	-5%
Preço Médio - Matéria-Prima (vii)	1.193	1.062	1.141	12%	5%
Spread PP EUA	441	441	441	0%	0%
Spread PP Europa	277	226	257	23%	8%
Spread Médio - PP EUA e Europa	395	381	389	4%	1%
México					
PE EUA (1)	1.028	904	1.026	14%	0%
Etano EUA (2)	143	169	185	-15%	-23%
Spread (1-2)	886	736	841	20%	5%

¹Fonte: Consultoria Externa (Preço Spot)

(i) PE EUA (54%), PP Ásia (33%) e PVC Ásia (13%)

(ii) Eteno (20%), Butadieno (10%), Propeno (10%), Cumeno (5%), Benzeno (20%), Paraxileno (5%), Gasolina (25%) e Tolueno (5%)

(iii) PE EUA -Nafta (82%)+ (PE EUA - 0,5*Etano- 0,5*Propano)(18%)

(iv) PVC Ásia + (0,685*Soda EUA) - (0,48*Eteno Europa) - (1,014*Brent)

(v) Principais Químicos -Nafta

(vi) PP EUA (72%) e PP Europa (28%)

(vii) Propeno EUA (72%) e Propeno Europa (28%)



BRASIL
BOLSA
BALCÃO

BRKM5
NÍVEL 1

BAK
LISTED
NYSE



IBOVESPA

Carbon
Efficient
Index

Corporate
Governance
Trade
Index



BRASIL/AMÉRICA DO SUL

- **Spread PE³:** aumento em relação ao 4T23 (+21%).
 - O preço do PE nos EUA foi maior (+12%) em relação ao 4T23, impactado pelo (i) aumento no custo da matéria-prima local, em função da queda no nível de produção das centrais petroquímicas na região, em consequência de paradas não programadas causadas pela tempestade de inverno Heather, que ocorreu em janeiro na região do golfo dos EUA; e (ii) aumento no preço do PE, em função de maiores oportunidades de exportações por produtores dos Estados Unidos, como consequência dos conflitos no Mar Vermelho.
 - O preço da nafta ARA aumentou (+6%) em relação ao 4T23, seguindo o aumento no preço de petróleo no mercado internacional, impactado (i) pela escalada de tensões geopolíticas no Oriente Médio; e (ii) pelas menores taxas de operação das refinarias, em função do evento climático nos Estados Unidos em janeiro (tempestade de inverno Heather).
 - Em relação ao primeiro trimestre de 2023, o spread foi maior (+4%), em função, principalmente, do menor preço de nafta (-3%) no período.
- **Spread PP⁴:** aumento em relação ao 4T23 (+4%).
 - O preço do PP na Ásia foi maior (+5%) em relação ao 4T23, impactado (i) pela menor oferta de resina importada para a região; e (ii) pelo aumento dos custos de propeno e da nafta no período.
 - O preço da nafta ARA aumentou (+6%) em relação ao 4T23 em função dos fatores mencionados acima.
 - Em relação ao mesmo trimestre de 2023, o spread reduziu (-13%) em função do menor preço de PP na Ásia (-6%), como consequência (i) da menor demanda; e (ii) do aumento da oferta em função das novas capacidades que entraram em operação.
- **Spread Par PVC⁵:** queda em relação ao 4T23 (-2%).
 - O preço do PVC na Ásia diminuiu (-2%) em relação ao 4T23, impactado pela menor demanda em função (i) do Ano Novo Chinês; e (ii) da crise no setor imobiliário da China. Estes efeitos foram compensados parcialmente pelo aumento do preço da soda cáustica nos EUA (+2%), explicado pelo balanço entre demanda estável e oferta limitada, em consequência de paradas de manutenção em ativos localizados no Golfo dos Estados Unidos.
 - Em relação ao 1T23, o spread Par PVC foi menor (-53%), impactado (i) pela menor demanda; e (ii) pelo menor preço da soda cáustica nos Estados Unidos (-51%), explicado, principalmente, pela menor demanda dos setores de papel, celulose e alumínio.

³ (Preço PE EUA – preço nafta ARA)*82%+(Preço PE EUA – 50% preço etano EUA – 50% preço propano EUA)*18%.

⁴ Preço PP Ásia – preço nafta ARA.

⁵ O Spread Par PVC reflete melhor a rentabilidade do negócio de Vinílicos e é mais rentável do que o modelo de negócio temporário/não integrado de 2019/2020, quando a Companhia importava EDC e soda cáustica para atender seus clientes. Sua fórmula de cálculo é: PVC Ásia + (0,685*Soda EUA) - (0,48*Eteno Europa) - (1,014*Brent).



BRASIL
BOLSA
BALCÃO

BRKM5
NÍVEL 1

BAK
LISTED
NYSE



IBOVESPA

Carbon
Efficient
Index
ICO2

Corporate
Governance
Trade
Index
IGCT



- **Spread de Principais Químicos Básicos⁶:** aumento em relação ao 4T23 (+4%).
 - O preço dos principais químicos foi maior (+5%) em comparação com o 4T23, impactado, principalmente (i) pelo maior preço da gasolina (+13%) em função dos menores níveis de estoque nos Estados Unidos, como consequência de paradas de manutenção de refinarias na região; (ii) pelo maior preço de propeno (+18%), impactado pela menor oferta devido a paradas programadas e não programadas em PDHs nos Estados Unidos; e (iii) pelo aumento do preço de butadieno (+6%), em função de restrições de oferta por problemas operacionais em um produtor na região.
 - Em relação ao 1T23, o spread de Principais Químicos Básicos foi menor (-2%) impactado, principalmente, (i) pelos menores preços da gasolina no Brasil (-6%), e (ii) pelo menor preço de Butadieno (-28%) como consequência do maior desbalanceamento entre a oferta e a demanda global.

ESTADOS UNIDOS E EUROPA

- **Spread PP EUA⁷:** em linha em relação ao 4T23.
 - Em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, o spread manteve-se em linha.
- **Spread PP Europa⁸:** aumento em relação ao 4T23 (23%).
 - O preço de PP na Europa foi maior (+3%) comparado ao 4T23, em função do menor volume de resina importada na região, como consequência das restrições logísticas relacionadas ao conflito no Mar Vermelho. Por outro lado, o preço do propeno Europa manteve-se em linha na comparação com o 4T23.
 - Em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, o spread foi maior (+8%) impactado principalmente, pelo menor preço de propeno na Europa (-5%) no 1T24, explicado pela menor demanda no início de 2024, associada ao incremento de produção após menores níveis de produção em 2023.

MÉXICO

- **Spread PE América do Norte⁹:** aumento em relação ao 4T23 (+20%).
 - O preço do PE nos EUA foi maior (+12%) frente ao 4T23, conforme explicado acima.
 - Adicionalmente, o preço do etano foi menor (-15%), acompanhando a redução de preço de gás natural em função do inverno mais ameno, do excesso de oferta como resultado da extração de gás associado no *Permian*.
 - Em relação ao mesmo período do ano anterior, o spread foi maior (+5%) impactado, principalmente, pelo menor preço de etano (-23%), que foi impactado, além do mencionado acima, pelas restrições logísticas relacionadas a estiagem no Canal do Panamá, restringindo o fluxo de exportações de gases do Golfo dos Estados Unidos.

⁶ Preço médio dos principais químicos (Eteno (20%), Butadieno (10%), Propeno (10%), Cumeno (5%), Benzeno (20%), Paraxileno (5%), Gasolina (25%) e Tolueno (5%), conforme mix de volume de vendas da Braskem) - preço da nafta ARA.

⁷ Preço de PP EUA - Propeno EUA

⁸ Preço de PP EU - Propeno EU

⁹ Preço de PE EUA – etano EUA



BRASIL
BOLSA
BALCÃO

BRKM5
NÍVEL 1

BAK
LISTED
NYSE



IBOVESPA

Carbon
Efficient
Index

ICO2

Corporate
Governance
Trade
Index

IGCT

FTSE4Good



RESSALVA SOBRE DECLARAÇÕES FUTURAS

Este Fato Relevante pode conter declarações prospectivas. Essas declarações não se tratam de fatos históricos, sendo baseadas na atual visão e estimativas da administração da Companhia quanto a futuras circunstâncias econômicas e outras, condições do setor, desempenho e resultados financeiros, incluindo qualquer impacto em potencial ou projetado do evento geológico em Alagoas e procedimentos legais relacionados nos negócios, condição financeira e resultados operacionais da Companhia. As palavras "prevê", "acredita", "estima", "espera", "planeja", "objetiva" e outras expressões similares, quando referentes à Companhia, têm o objetivo de identificar declarações prospectivas. Afirmações referentes a possíveis resultados de processos legais e administrativos, implementação de estratégias de operações e financiamentos e planos de investimento, orientação de operações futuras, o objetivo de ampliar os seus esforços para atingir os macro objetivos sustentáveis divulgados pela Companhia, bem como fatores ou tendências que afetem a condição financeira, liquidez ou resultados operacionais da Companhia são exemplos de declarações prospectivas. Tais afirmações refletem as visões atuais da administração da Companhia e estão sujeitas a diversos riscos e incertezas, muitos dos quais estão fora do controle da Companhia. Não há garantia de que os eventos, tendências ou resultados esperados vão de fato ocorrer. As declarações são embasadas em várias premissas e fatores, incluindo, mas não se limitando a, condições gerais econômicas e de mercado, condições da indústria, fatores operacionais, disponibilidade, desenvolvimento e acessibilidade financeira de novas tecnologias. Qualquer mudança em tais premissas ou fatores, incluindo o impacto projetado do evento geológico em Alagoas e procedimentos legais relacionados e o impacto sem precedentes nos negócios, funcionários, prestadores de serviço, acionistas, investidores e demais públicos de relacionamento da Companhia pode fazer com que os resultados efetivos sejam significativamente diferentes das expectativas atuais. Consulte os relatórios arquivados na Comissão de Valores Mobiliários - CVM, em particular os fatores discutidos nas seções para uma discussão completa sobre os riscos e outros fatores que podem impactar quaisquer declarações prospectivas contidas neste documento. Este Fato Relevante não é uma oferta de valores mobiliários para venda no Brasil, quaisquer valores mobiliários não podem ser oferecidos ou vendidos no Brasil sem registro ou isenção de registro, qualquer oferta pública de valores mobiliários a ser feita no Brasil será elaborado por meio de prospecto que poderá ser obtido na Braskem e que conterá informações detalhadas sobre a Braskem e a administração, bem como as demonstrações financeiras.