



RELEASE DE RESULTADOS 1T26

GRUPO
ORIZON

TELECONFERÊNCIA

15 de maio de 2025
11h00 (BRT) | 10h00 (EDT)
[Webcast clique aqui](#)

MERCADO DE CAPITAIS

ORVR3 (31/03): R\$71,37 por ação
Valor de Mercado: R\$6,8 bilhões

DISCLAIMER



Este material contém informações resumidas e comporta um certo grau de risco e incertezas com relação às tendências de negócios, financeiras, estratégicas e econômicas, baseadas em premissas, dados ou métodos que poderão ser incorretos ou imprecisos ou estar fora do controle da Companhia. Em razão desses fatores, os resultados reais podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos neste material.

A Companhia não garante, sob qualquer forma, que as tendências divulgadas se confirmarão. As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores. Nenhum dos representantes ou assessores da Companhia terá responsabilidade por quaisquer perdas decorrentes da utilização ou do conteúdo deste material.

AGENDA



1.

Destques
e Eventos
do Período

2.

Destques
Operacionais

3.

Destques
Financeiros

4.

Próximos
Passos

1. Destaques e Eventos do Período

Aceleração da trajetória de crescimento, com maturação de ativos, novas avenidas de receita e marcos relevantes da Incorporação Vital.

Resultados em Expansão e Mix em Evolução

RESULTADOS CONSISTENTES

Receita, EBITDA e Lucro em forte expansão

R\$ 331,1 MM ROL ▲ 37,5% vs 1T25

R\$ 143,4 MM EBITDA ▲ 30,5% vs 1T25

R\$ 22,6 MM Lucro Líquido ▲ Reversão de prejuízo

TRATAMENTO E DESTINAÇÃO FINAL

Volumes acima do PIB com preço real em alta

+6,0% volume ▲ 4,0 p.p. vs PIB

R\$ 91,1 /ton gate-fee ▲ 5,9% real a/a

2.306 mil ton recebidas no 1T26

CRÉDITO DE CARBONO

Recorrência consolidada

4º tri. consecutivo **R\$ 11,5** MM

- 388.134 tCO₂e vendidos
- Ecoparque São Gonçalo certificado pela Gold Standard em fev/26.

BIOMETANO

Biometano em ramp-up acelerado

112 mil m³/dia em mar/26

- Paulínia 71 mil m³/dia
- Jaboatão 41 mil m³/dia
- Margem 1T26 : > 65%

ENERGIA

LRCAP 2026: receita fixa de longo prazo

52,7 MW contratados

- Paulínia, João Pessoa e Jaboatão
- R\$ 79,4 MM de receita fixa anual @ stake
- Contratos de 10 anos.

INCORPORAÇÃO VITAL

Atualização sobre a Incorporação da Vital

CADE aprovou sem restrições

- *Closing* previsto no 2T26
- Plano de integração em curso
- Sinergias mapeadas

Incorporação da Vital, Orbis e GBio avança para a etapa final

ESTRUTURA SOCIETÁRIA

Pagamento em ações e bônus de subscrição

41,2 milhões de ações ordinárias e 5,6 milhões de bônus de subscrição emitidos ao controlador da Vital. Após o *closing*, o grupo passa a deter ~30% do capital social total.



ATUALIZAÇÕES DA TRANSAÇÃO

- CADE: **aprovação** sem restrições (22/abr)
- **+20 grupos** de trabalho de **integração** ativos
- Plano de **100 dias** em plena **execução**
- **Closing** previsto para o **2T26**
- **Principais poderes concedentes e credores** já **aprovaram**
- **Plano estratégico de 5 anos** em revisão

INDICADORES COMBINADOS · 1T26 PRO FORMA

Plataforma líder em valorização de resíduos

INDICADOR	ORIZON	VITAL	APÓS DEAL
Volume (mil ton)	2.306	1.431	3.737
Biogás (Nm ³ /h)	52.521	25.573	78.094
Receita Líq. (R\$ MM)	331,1	449,4	780,5
EBITDA (R\$ MM)	143,4	140,7	284,1
Lucro Líq. (R\$ MM)	22,6	86,9	109,5

ALGUMAS DAS SINERGIAS IDENTIFICADAS

- Captação de biogás
- OPEX dos ativos
- SG&A corporativo
- Estrutura de capital mais eficiente

Entrada em Operação Comercial das Plantas de Biometano



SÃO PAULO · PAULÍNIA

Biometano Paulínia (OneBio)

Participação Orizon	49,0%
Produção Média 1T26	38 mil m ³ /dia
Capacidade da Planta (1ª Fase)	225 mil m ³ /dia
Volume contratado	180mil – 300mil m ³ /dia
Off-taker	Edge



PERNAMBUCO · JABOATÃO · PARARAPES

Biometano Jaboatão

Participação Orizon	100,0%
Produção Média 1T26	27 mil m ³ /dia
Capacidade da Planta (1ª Fase)	110 mil m ³ /dia
Volume contratado	110 mil - 130 mil m ³ /dia
Off-taker	Copergás

Margem > 65% já no 1T26 · Volume em linha com contratado (final do 1S26: 200mil m³/dia) · Em março: Paulínia 71 mil m³/dia | Jaboatão 41 mil m³/dia

Registro do Ecoparque São Gonçalo pela Gold Standard

Mais um Marco na Monetização de Créditos de Carbono

Em 18 de fevereiro de 2026, o **Ecoparque de São Gonçalo** foi certificado pela **Gold Standard**, consolidando o posicionamento da OrizonVR como um dos **principais players** na agenda de descarbonização.

— **São Gonçalo - Capacidade** estimada de geração anual **superior a 450 mil créditos** de carbono

— **Rating A (ex ante)** pela BeZero — adicionalidade e integridade ambiental

— Sexto projeto da Companhia registrado no mercado voluntário de carbono

— Amplia robustez e diversificação do portfólio para clientes institucionais

ECOPARQUE SÃO GONÇALO | CAPACIDADE ANUAL

450 mil tCO₂e

de créditos por ano (estimativa)

PORTFÓLIO REGISTRADO (ex-Vital)

6 projetos

no mercado voluntário de carbono (além das iniciativas no UNFCCC)

2. Destaques Operacionais

Resiliência do portfólio com crescimento de volumes e novas avenidas de produção em *ramp-up*.

Indicadores Operacionais do 1T26

VOLUME RECEBIDO

2.306 mil ton

VS 1T25 ▲ 6,0%

VS 4T25 ▲ 2,5%

PREÇO MÉDIO DESTINAÇÃO FINAL

R\$ 91,1 /ton

VS 1T25 ▲ 10,3%

VS 4T25 ▲ 9,0%

BIOGÁS CAPTADO

52.521 Nm³/h

VS 1T25 ▼ 13,4%

VS 4T25 ▼ 10,9%

CRÉDITOS DE CARBONO GERADOS

554,7 mil tCO₂e

VS 1T25 ▼ 37,6%

VS 4T25 ▼ 17,3%

BIOMETANO PRODUZIDO

66 mil m³/dia1T26 **Início comercial**

ENERGIA GERADA

23.608 MWh

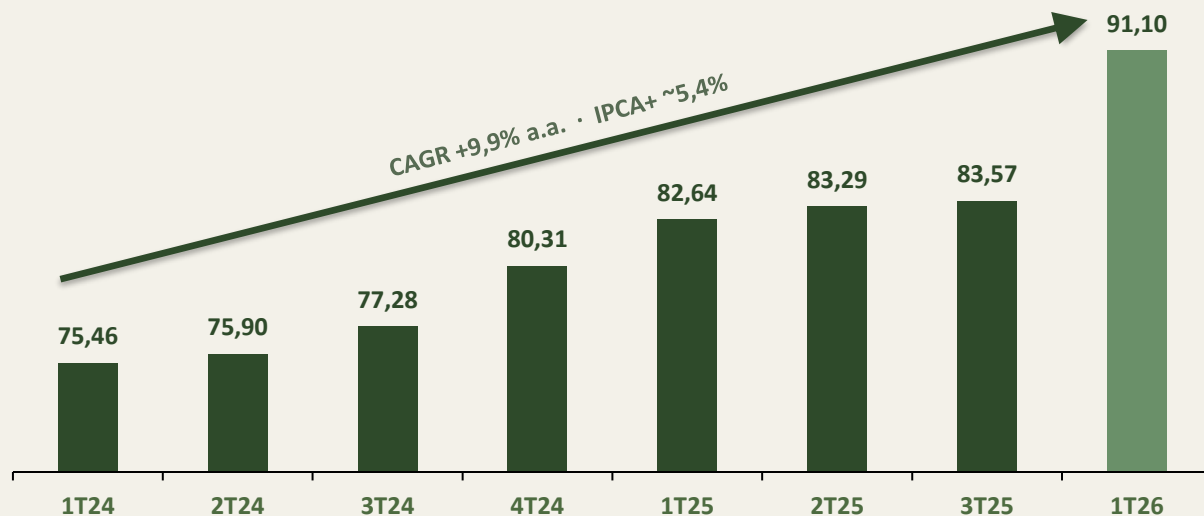
VS 1T25 ▼ 71,8%

VS 4T25 ▼ 63,3%

Quedas em biogás, carbono e energia refletem a **transição planejada** do portfólio de gás para biometano em Paulínia, Jaboaão e Tremembé — movimento estrutural e esperado, com normalização à medida que as novas plantas atingem regime pleno e os projetos de créditos de carbono passem a incorporar o biometano.

Destinação Final: volumes acima do PIB e expansão real de preços

EVOLUÇÃO DO PREÇO MÉDIO · DESTINAÇÃO FINAL (R\$/TON)



- Reajustes de preços em contratos de concessão (reequilíbrios contratados)
- Renegociação de contratos em diversos ecoparques
- Melhora do mix de resíduos

Sustentam o ganho real de 5,9% na comparação anual.

VOLUME 1T26

2.306 mil ton

VS 1T25 ▲ 6,0%

VS PIB-FGV 12M + 4,0 p.p.

PRINCIPAIS DRIVERS DE CRESCIMENTO

- Cerrado: +37,9% a/a — fechamento de lixões
- Porto Velho: +40,7% a/a — limpeza urbana
- Sergipe: +47,1% a/a — recuperação de volumes
- Jaboatão: +3,1% a/a · +10,3% t/t — novos volumes

Biometano em *ramp-up* e Crédito de Carbono em recorrência

Biometano

Início da operação comercial em Paulínia e Jaboatão — nova camada de receita de maior valor agregado.

PRODUÇÃO 1T26

66 mil m³/dia

Paulínia 38 + Jaboatão 27

PRODUÇÃO EM MARÇO

112 mil m³/dia

Paulínia 71 · Jaboatão 41

VOLUME TOTAL CONTRATADO

Entre 290 mil – 420 mil m³/dia

PIPELINE ORGÂNICO

2026/2027 · Itapevi · Tremembé

2028 · Guatapará · Curitiba

Crédito de Carbono

Quarto trimestre consecutivo de vendas, consolidando o carbono como fonte de receita recorrente.

VOLUME VENDIDO

388.134

tCO₂e

RECEITA

R\$ 11,5 MM

no 1T26

GERAÇÃO 1T26

554,7 mil tCO₂e

Recuo transitório por conversão para biometano · retomada esperada com plena operação

GOLD STANDARD

Ecoparque São Gonçalo certificado pela Gold Standard em fev/26 amplia o portfólio disponível para comercialização.

3. Destaques Financeiros

Crescimento consistente, expansão de margens nos segmentos centrais e estrutura de capital alongada.

Receita líquida cresce 37,5% com novos vetores de receita

RECEITA LÍQUIDA · 1T26

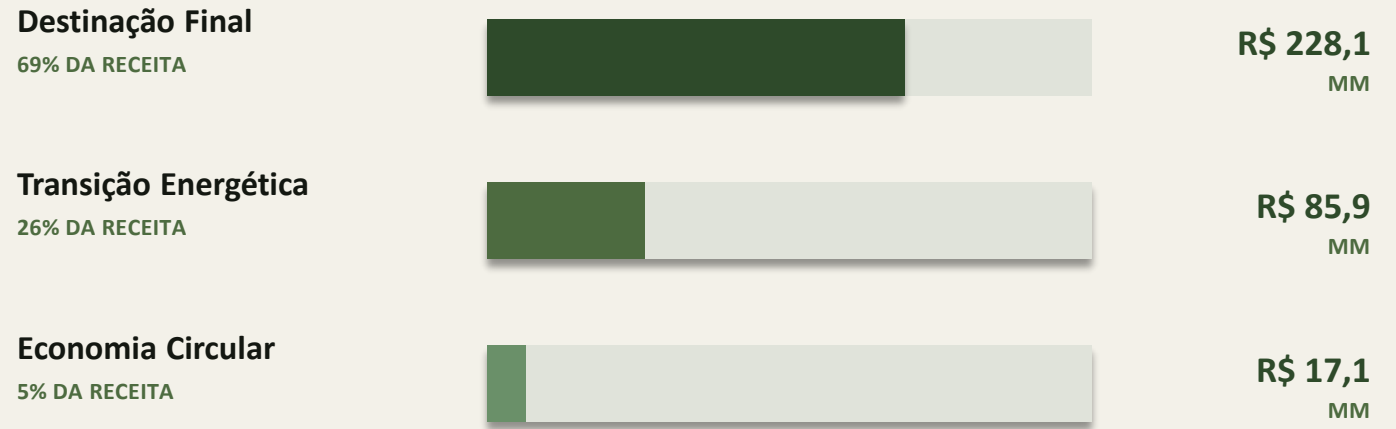
R\$ 331,1 MM

VS 1T25 ▲ 37,5% VS 4T25 ▲ 25,3%

DRIVERS DO CRESCIMENTO

- Volumes acima do PIB em Destinação Final
- Expansão real de preços (+5,9% a/a)
- Início comercial das plantas de biometano
- Recorrência nas vendas de crédito de carbono

COMPOSIÇÃO DA RECEITA POR SEGMENTO · 1T26



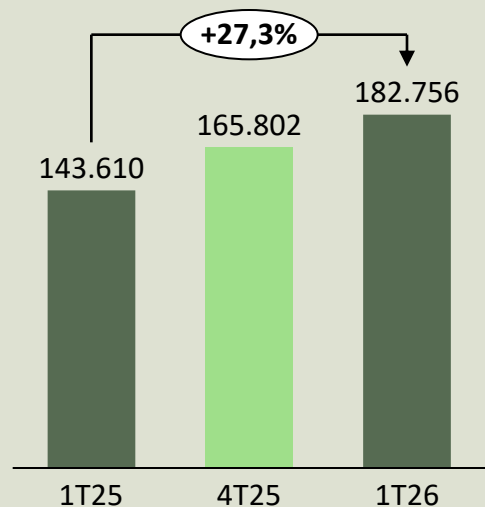
DESTINAÇÃO FINAL	TRANSIÇÃO ENERGÉTICA	ECONOMIA CIRCULAR
Reajustes em contratos de concessão, renegociações e ganho real de preço	Início comercial do biometano Recomposição de Lastro e Suporte a Contratos das Térmicas · +158,6% a/a	Preço de reciclados +12,2% a/a com melhor mix

Lucro Bruto, EBITDA e Lucro Líquido em forte expansão

LUCRO BRUTO

R\$ 182,8 MM

▲ 27,3% a/a · margem 55,2%

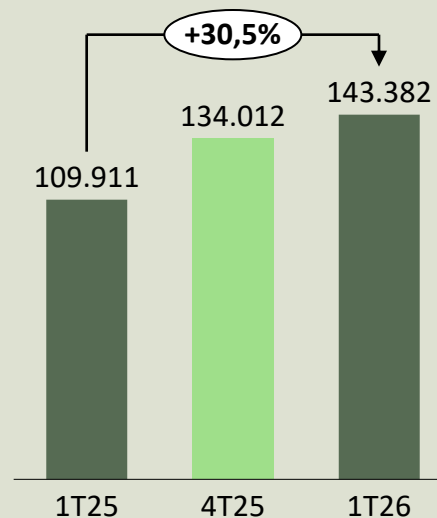


Excluindo depreciação e provisões para fechamento de aterros. Margens recordes em **Destinação Final (69,7%)** e **Biometano (65,2%)**.

EBITDA

R\$ 143,4 MM

▲ 30,5% a/a · margem 43,3%

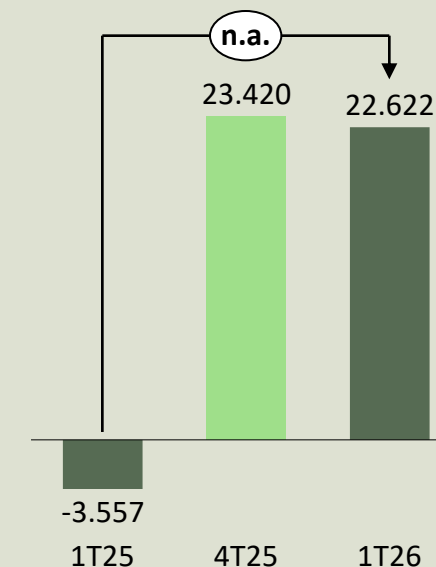


Expansão da base de ativos, crescimento em Destinação Final e entrada comercial das operações de biometano.

LUCRO LÍQUIDO

R\$ 22,6 MM

Reversão do prejuízo do 1T25



Reflete expansão de margem em **Destinação Final** e a contribuição inicial das plantas de biometano.

Estrutura de capital equilibrada e preparada para o próximo ciclo

DÍVIDA LÍQUIDA / EBITDA

2,55x

Pro-forma Vital: **1,5x**

DÍVIDA LÍQUIDA

R\$ 1.362,7 MM

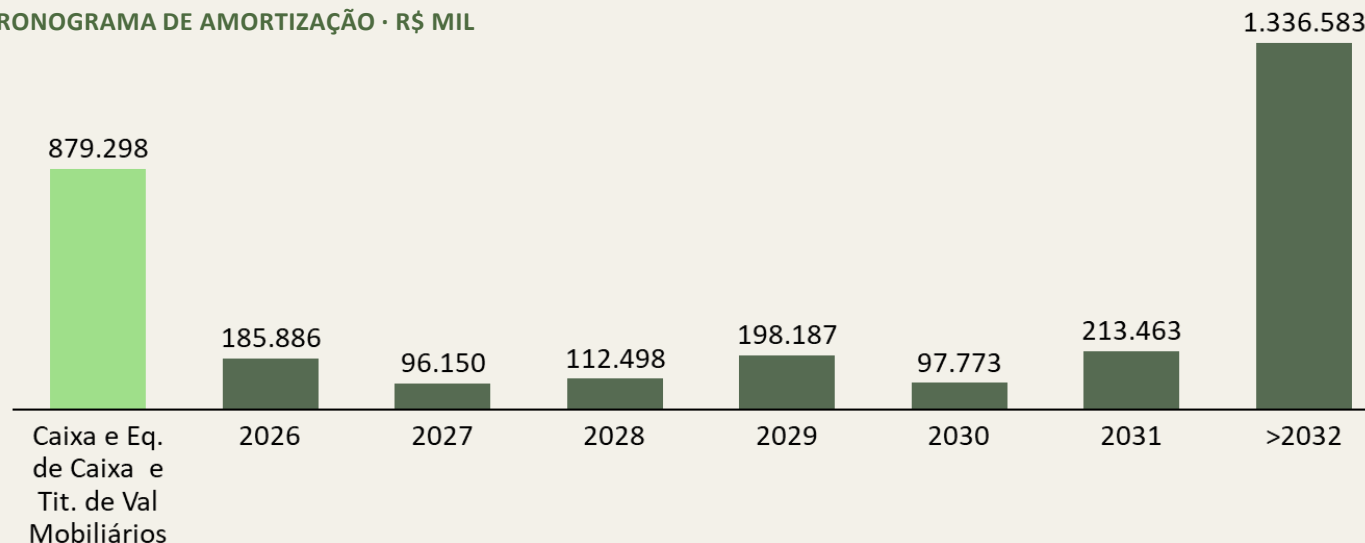
PRAZO MÉDIO

> 8 anos

BÔNUS DE SUBSCRIÇÃO

Iniciada a negociação em maio/26, com exercício previsto para mai/27 — follow-on contratado para a Companhia, fortalecendo o balanço para crescimento.

CRONOGRAMA DE AMORTIZAÇÃO · R\$ MIL



- Caixa cobre integralmente as amortizações de 2026 a 2030
- Perfil concentrado no longo prazo, sustentado por instrumentos do **BNDES**, **BNB** e **debêntures incentivadas**.

— Fundo Clima BNDES · 2041

— BNB Biometano Jaboatão · 2039

— Debêntures URE Barueri · 2039–2043

— 6ª emissão · R\$ 400 MM · CDI+1,45%

CAPEX concentrado em projetos estruturantes de transição energética

CAPEX TOTAL · 1T26

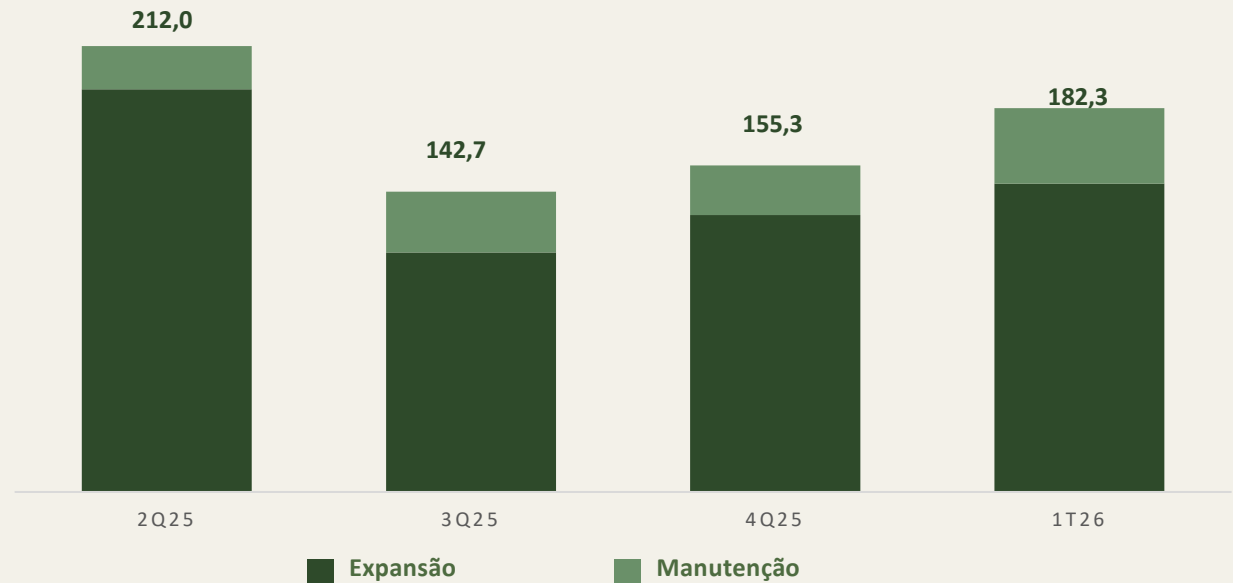
R\$ 182,3 MM

EXPANSÃO R\$ 146,5 MM MANUTENÇÃO R\$ 35,8 MM

POR SEGMENTO	EXPANSÃO	MANUTENÇÃO	TOTAL
Destinação Final	19.988	32.943	52.931
Transição Energética	126.530	—	126.530
Economia Circular	—	2.885	2.885
Total · R\$ mil	146.518	35.828	182.346

85,9% do CAPEX de expansão concentrado em **plantas de biometano** e na **Usina de Recuperação Energética (URE Barueri)**, segmento Transição Energética.

EVOLUÇÃO TRIMESTRAL · R\$ MM



4. Próximos Passos

As bases para o próximo ciclo de crescimento estão estabelecidas.

Manutenção do foco em execução, escala e maturação de ativos

01 • Vital

Closing da incorporação no 2T26

Conclusão da combinação de negócios e captura de sinergias mapeadas com destaque para captação de biogás, OPEX, SG&A e estrutura de capital. Plataforma líder em valorização de resíduos.

02 • Biometano

Avanço regulatório e ramp-up das plantas

Paulínia e Jabotão em ramp-up para 200 mil m³/dia ao fim do 1S26. Lei do Combustível do Futuro, mobilidade e CGOBs consolidam demanda estrutural.
Pipeline Contratado: Itapevi/Tremembé (2026/2027) e Guataparã/Curitiba (2028).

03 • Destinação Final

Volumes acima do PIB e preços com expansão real

Maturação dos ativos, disciplina comercial e qualidade do portfólio sustentam a continuidade da dinâmica.
Mais de 33 milhões de toneladas/ano ainda destinadas de forma inadequada no Brasil.

04 • Energia

Entrada dos contratos do LRCAP 2026

52,7 MW contratados começam a gerar receita fixa de R\$ 79,4 MM/ano @ stake a partir de ago/26 (Paulínia) e out/28 (Jabotão e João Pessoa). Receita previsível por 10 anos.

05 • Carbono

Maior recorrência e avanço na monetização

Quarto trimestre consecutivo de vendas. Marco regulatório do biometano (Lei do Combustível do Futuro · CGOBs) cria nova frente de receita para produtores certificados.

Projetos de alta qualidade com rating de excelência.

06 • Crescimento orgânico e inorgânico

Plataforma de consolidação

Estratégia contínua de aquisições de aterros de pequeno, médio e grande porte, plataformas do setor e desenvolvimento de projetos de valorização do resíduo — novos negócios.
Balanço fortalecido para sustentar o crescimento.



Contato RI

ri@orizonvr.com.br

www.ri.orizonvr.com.br

ECOPARQUE PAULÍNIA

Vista aérea com aproveitamento de biogás e biometano