

## RELATÓRIO GERENCIAL MARÇO | 2026

**CNPJ**

43.741.171/0001-84

**INÍCIO DO FUNDO**

DEZEMBRO/2022

**ADMINISTRADOR**

QI CORRETORA DE TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS S.A.

**PÚBLICO-ALVO**

INVESTIDORES EM GERAL

**GESTOR**

SUNO GESTORA DE RECURSOS LTDA

**TAXA DE ADMINISTRAÇÃO**

0,10% A.A.

**TAXA DE GESTÃO**

1,15% A.A.

**TAXA DE PERFORMANCE**20% SOBRE O QUE EXCEDER O *BENCHMARK* (IPCA+7 A.A.)**FII SUNO ENERGIAS LIMPAS**

O SNEL11 – SUNO ENERGIAS LIMPAS FII é o Fundo Imobiliário da Suno Asset que investe em Energias Limpas e Renováveis. Trata-se de uma maneira inovadora e democrática para o investidor comum ter acesso a uma tese que, além de extremamente lucrativa, gera impacto positivo para a sociedade. Os projetos do SNEL11 gerarão receita ao fundo por meio da locação imobiliária para consumidores que buscam usufruir dos benefícios proporcionados pelo sistema de compensação de créditos de energia.

# SUMÁRIO

SUMÁRIO.....	2
DESTAQUES.....	3
TESE DE INVESTIMENTOS.....	4
COLUNA DA ENERGIA.....	5
CARTA DO GESTOR.....	7
DÚVIDAS FREQUENTES .....	11
PERFORMANCE E DESEMPENHO .....	14
RESULTADO .....	16
ALOCAÇÕES E MOVIMENTAÇÕES.....	18
CENÁRIO MACROECONÔMICO .....	22

## DESTAQUES

R\$ 0,10

Distribuição por cota

R\$ 0,001

Lucro acumulado por cota

14,97%

*Dividend Yield* Anualizado

R\$ 8,13

Cota Patrimonial

R\$ 8,55

Cota Fechamento de Mercado

86.899

Número de cotistas

R\$ 899.334.075

Patrimônio Líquido

R\$ 946.143.599

Valor de Mercado

1,05

P/VP

---

Através da resolução homologatória N ° 3.571 publicada pela ANEEL, foi realizado o reajuste tarifário anual de 2026 para a região de operação da Light. Dentre os destaques: Reajuste de 6,92% para baixa tensão; Redução de -0,55% na TUSD G no subgrupo A4.

---

Em sequência às aquisições anunciadas do fato relevante publicado em 29/01/26, 2 novos projetos superaram as devidas condições precedentes e concluíram a fase de closing, completando a integração ao portfólio, sendo eles: Matozinhos 1 e 2 (6,65 MWp / CEMIG-MG) e Sete Lagoas (2,57 MWp / CEMIG-MG)

---

A UFV Soleil já apresenta índices elevados de ocupação, com um incremento expressivo no último período. Projeta-se que, ao término da RMG, a ocupação da planta esteja estabilizada acima de 100%, assegurando uma contribuição robusta para a geração de caixa do fundo.

---

Em relação à liquidez, o fundo negociou R\$ 75.318.853,15 no mês, com média diária de R\$ 3.423.584,23. No mesmo período, o SNEL11 superou a marca de 85.000 cotistas, seguindo a trajetória de consolidação.

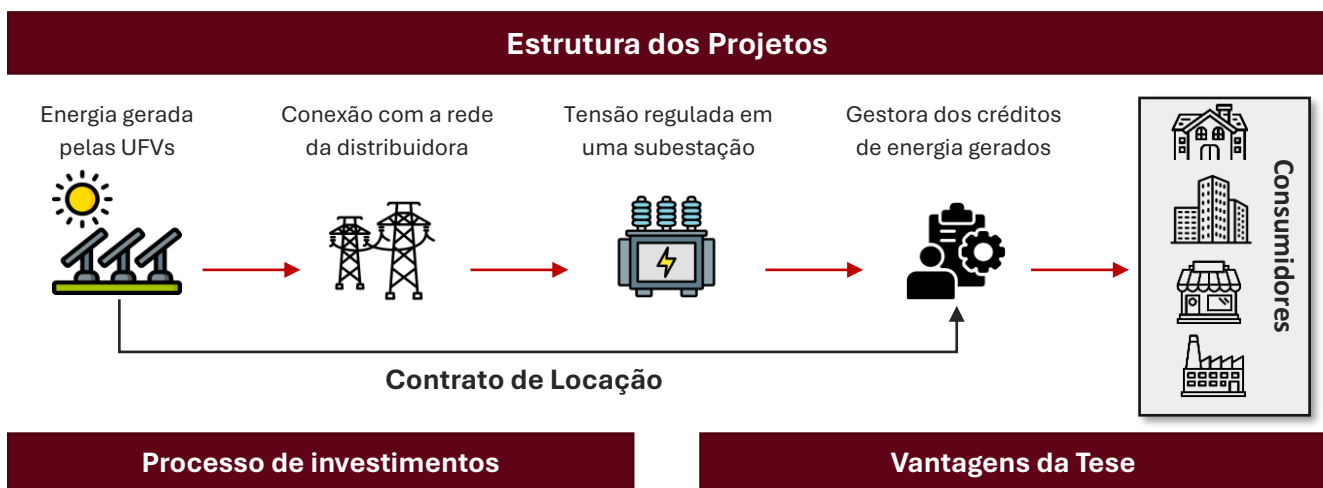
---

## TESE DE INVESTIMENTOS

O SNEI é um fundo de investimento imobiliário com foco no desenvolvimento de projetos voltados à **geração de energia limpa**, atuando na construção, comercialização e monitoramento dos ativos.

Atualmente, o fundo concentra seus esforços no desenvolvimento/aquisição de usinas fotovoltaicas que operam na modalidade “**geração distribuída**”, desde que atendam aos critérios de retorno estabelecidos. Esses empreendimentos estão conectados à infraestrutura da distribuidora local e são **destinados à locação** para consumidores que buscam usufruir dos benefícios proporcionados pelo sistema de compensação de créditos de energia.

Os contratos de locação são firmados, majoritariamente, nas modalidades “Take or Pay” ou de energia compensada, com **prazos alongados**, o que proporciona maior **previsibilidade e estabilidade** na geração de receitas do fundo.



### Processo de investimentos



### Vantagens da Tese



## COLUNA DA ENERGIA

### Reajuste na Conta de Luz 2026: Quase o Dobro da Inflação

A conta de energia elétrica voltou a pesar no bolso do brasileiro em 2026. Depois de um ano de 2025 já marcado por altas expressivas, os reajustes aprovados pela ANEEL chegam a superar 15% em algumas distribuidoras — praticamente o dobro da inflação oficial projetada para o período. Mas o que está por trás desses aumentos?

Até o final de abril, 12 distribuidoras já tinham seus reajustes aprovados, impactando cerca de 40 milhões de unidades consumidoras em todo o país — quase 40% de todos os consumidores brasileiros. Os aumentos variam bastante de acordo com cada distribuidora. A Enel Rio registrou a maior alta média, de 15,46%, seguida pela CPFL Santa Cruz, que atende municípios de São Paulo, Paraná e Minas Gerais, com 15,12%. A CPFL Paulista teve reajuste médio de 12,13% — com residências pagando 9,15% a mais a partir de abril. Vale lembrar que grandes consumidores industriais e empresas, que operam em alta tensão, costumam enfrentar percentuais ainda maiores do que os residenciais.

A comparação com a inflação é o que torna o cenário mais preocupante. Enquanto o mercado financeiro projeta um IPCA de cerca de 4,1% para 2026, o reajuste médio estimado pela própria ANEEL é de 8% — o dobro. Em casos como CPFL Santa Cruz e Enel Rio, os aumentos chegam próximos de 15%, o que representa quase quatro vezes a inflação projetada. Para o orçamento familiar, isso significa que a energia elétrica está corroendo o poder de compra muito mais do que a maioria dos outros gastos do dia a dia.

Esses aumentos não surgiram do nada. Uma combinação de fatores estruturais e decisões políticas criou, em 2026, um cenário de pressão tarifária mais intenso do que nos anos anteriores. O principal deles é o crescimento da chamada Conta de Desenvolvimento Energético, conhecida como CDE — um encargo que já vem embutido na fatura de todos os consumidores e financia políticas públicas do setor elétrico, como a tarifa social para famílias de baixa renda, subsídios a fontes renováveis e o atendimento a regiões remotas do país. Em 2026, o orçamento da CDE chegou a R\$ 52,7 bilhões, com R\$ 47,8 bilhões sendo pagos diretamente pelos consumidores — alta de 15,4% em relação ao ano anterior. A CDE responde, em média, por 15% do valor total da fatura de energia.

Parte desse crescimento vem de uma mudança aprovada em 2025: a Lei nº 15.235, que ampliou os benefícios da tarifa social. Com ela, famílias inscritas no CadÚnico com renda de até meio salário-mínimo por pessoa passaram a ter gratuidade no consumo de até 80 kWh mensais. O programa é importante e alcança cerca de 60 milhões de brasileiros, mas o custo dessa isenção não vem do orçamento federal — é dividido entre todos os demais consumidores. Só essa mudança elevou as despesas com a Tarifa Social de R\$ 7,83 bilhões para R\$ 10,43 bilhões, uma alta de 33,3%.

Outros fatores também contribuíram para a pressão. Os custos de transmissão de energia subiram cerca de 12% no ciclo 2025/2026, e a mesma lei que ampliou a tarifa social determinou que a energia produzida pelas usinas nucleares Angra 1 e Angra 2 passou a ser rateada entre todos os consumidores — o que acrescenta cerca de R\$ 10 por megawatt-hora nas despesas, especialmente para quem opera no mercado livre de energia. Há ainda um fator que diferencia 2026 dos anos anteriores: o esgotamento dos chamados amortecedores tarifários. Em ciclos passados, bilhões em créditos tributários de PIS/Cofins foram usados para segurar as tarifas e reduzir o impacto dos reajustes. Esses recursos acabaram. Sem esse colchão, os custos reais do setor chegam integralmente à fatura — e os componentes financeiros acumulados respondem por cerca de 3,8 pontos percentuais do aumento médio projetado de 8%.

Por fim, um efeito paradoxal da expansão da energia solar também pesa na conta. À medida que mais residências e comércios instalam painéis solares e deixam de consumir energia da rede, os custos fixos de manutenção da infraestrutura de distribuição continuam existindo — e precisam ser divididos entre um número menor de consumidores ou com menor volume de energia consumido. Em 2026, os subsídios à geração distribuída saltaram 87,4%, chegando a R\$ 6,8 bilhões.

No balanço geral, os reajustes de 2026 refletem uma estrutura de subsídios que cresceu de forma acelerada ao longo dos anos, ao mesmo tempo em que os mecanismos que antes suavizavam os aumentos se esgotaram. O resultado é um aumento que supera 15% em algumas regiões e que impacta de forma desproporcional quem não se enquadra nos critérios da tarifa social — e o cenário pode se intensificar ainda mais, já que novos reajustes estão previstos para maio, afetando distribuidoras como Cemig, Copel e Equatorial Goiás. Mais do que uma solução pontual para o curtailment, o modelo behind-the-meter representa uma mudança estrutural na forma como pensamos a relação entre geração, consumo e infraestrutura. Ao aproximar fisicamente oferta e demanda, ele reduz ineficiências sistêmicas, aumenta a previsibilidade econômica dos projetos renováveis e cria novas cadeias de valor baseadas no uso intensivo e inteligente da energia. Em um cenário de crescente eletrificação e digitalização da economia, transformar energia excedente em capacidade computacional não é apenas uma alternativa eficiente — é um caminho estratégico para destravar o pleno potencial da transição energética.

## CARTA DO GESTOR

Prezados investidores, em março/26, a ANEEL manteve o patamar de bandeira verde pelo terceiro mês consecutivo, indicando que não haverá custo adicional nas contas dos consumidores de energia elétrica.

Ainda no mês, através da resolução homologatória N° 3.571 publicada pela ANEEL, foi realizado o reajuste tarifário anual de 2026 para a região de operação da Light, que atualmente representa cerca de 17% do portfólio total do fundo. As tarifas de aplicação foram, em média, reajustadas em 8,59%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora. Dentre os destaques, ressalta-se o reajuste de 6,92% para os consumidores de baixa tensão, acompanhado de uma redução de -0,55% na Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição para geração (TUSD G) no subgrupo A4. Ambos os ajustes fortalecem a viabilidade financeira das UFVs em Mini GD: enquanto a valorização da tarifa de consumo amplia o benefício dos créditos de energia gerados, a queda na TUSD G reduz o custo operacional de conexão das usinas.

### Andamento das aquisições

Em sequência às aquisições anunciadas do [fato relevante](#) publicado em 29/01/26, 2 novos projetos superaram as devidas condições precedentes e concluíram a fase de closing, completando a integração ao portfólio, sendo eles:

#### Matozinhos 1 & 2

Projeto de 5 MW / 6,55 MWp, dividido em duas unidades consumidoras de 2,5 MW cada. Localizado na área de concessão da CEMIG (MG), possui geração anual projetada de 11.080 MWh. O ativo encontra-se em operação e 100% locado para a Enercooper e Performa, sob contratos na modalidade take-or-pay e vigência de 5 e 10 anos, respectivamente. O NOI Yield normalizado projetado é de 15,7%.



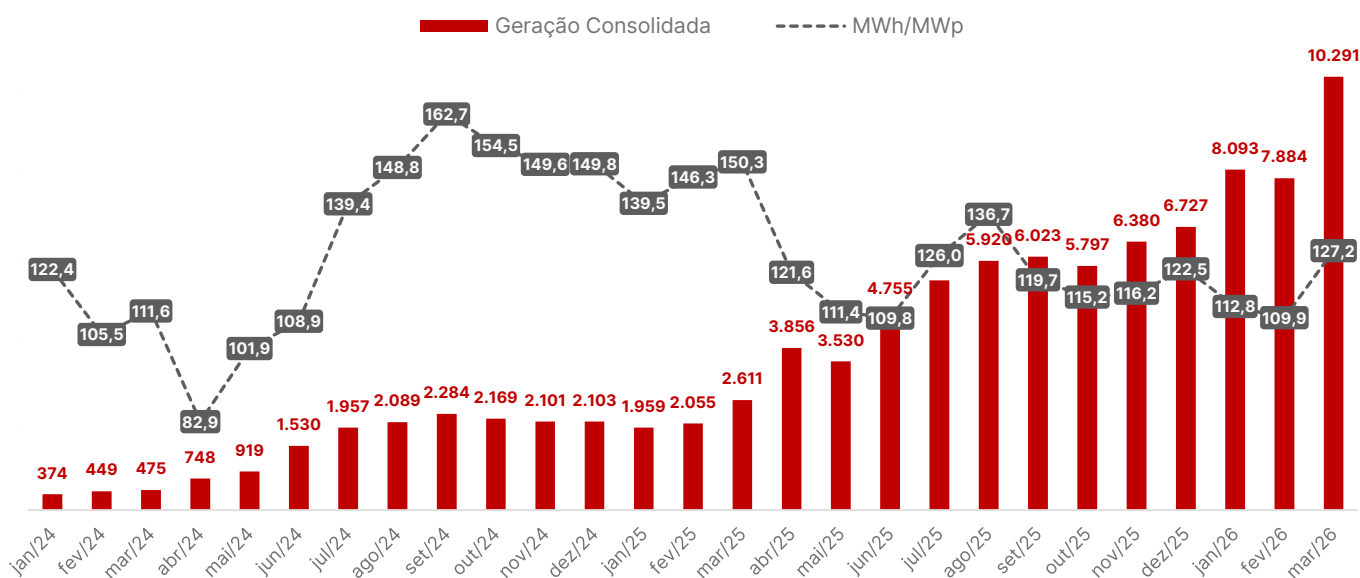
### Sete Lagoas

Projeto de 2 MW / 2,57 MWp, também situado na área de concessão da CEMIG (MG), com geração anual projetada de 4.401 MWh. Atualmente vago, o ativo está em fase de formalização de minuta para uma potencial locação. Ressalta-se que o projeto conta com um período de Renda Mínima Garantida (RMG) de 13 meses, contados a partir do closing, assegurando a geração de caixa durante o intervalo de locação e ramp-up comercial. O NOI Yield normalizado projetado é de 16,1%.



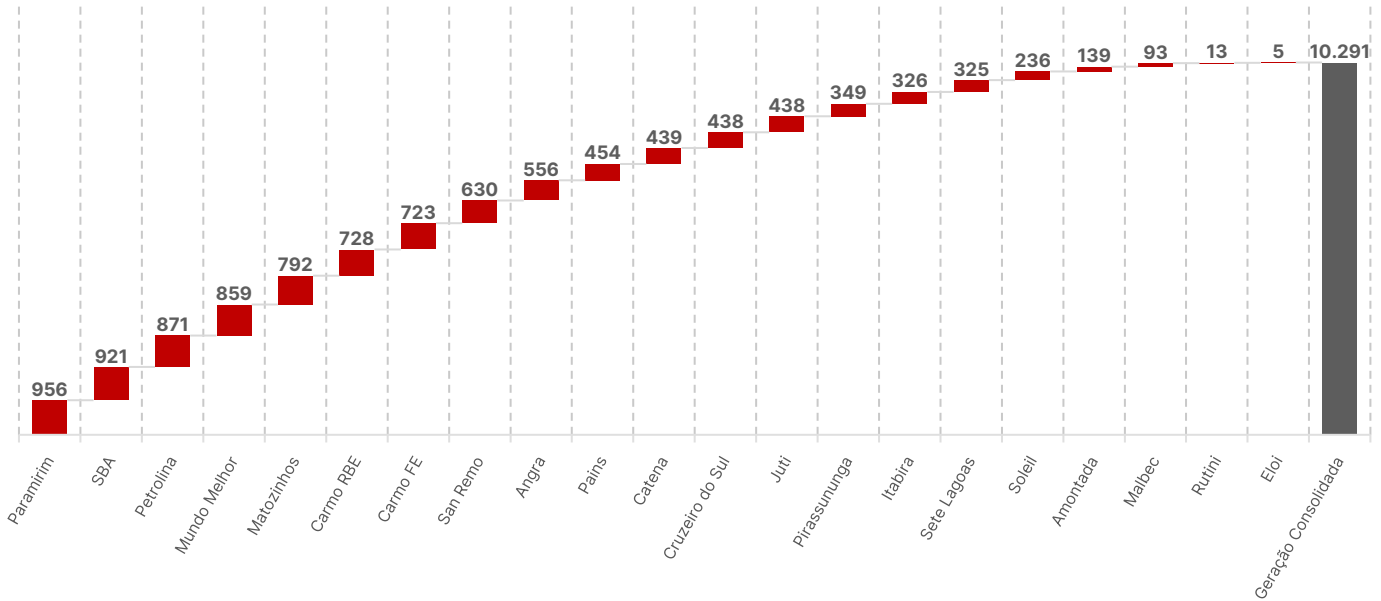
### Performance do Portfólio

#### Geração Total Portfólio



UFVs Cruzeiro do Sul, Soleil, Juti e Paramirim incluídas a partir de jan26 e UFVs Matozinhos e Sete Lagoas incluídas a partir de mar26. Ativos em processo de Closing não estão contemplados nos gráficos deste tópico.

### Geração por Ativo (MWh) - Março 26



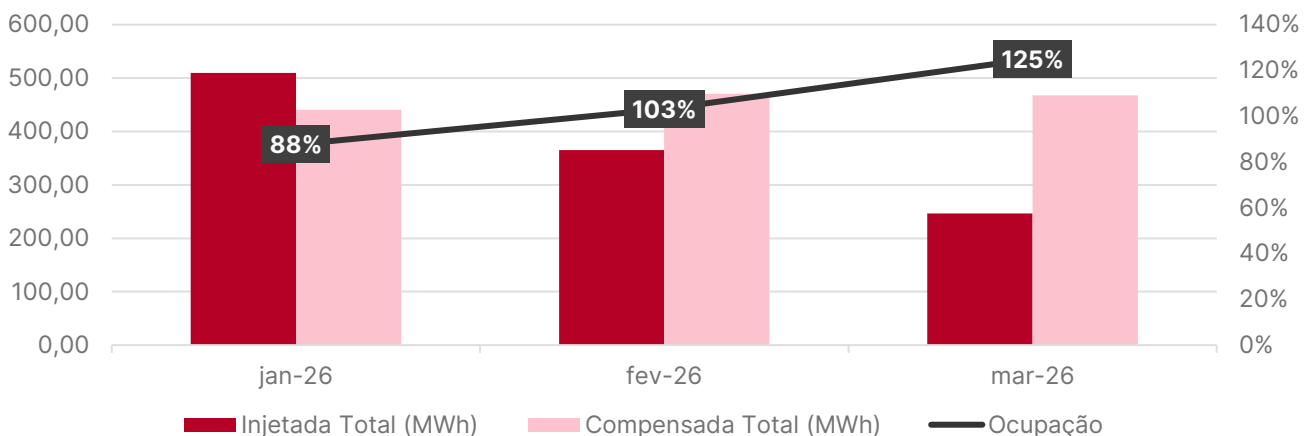
### Projetos em Destaque

- UFV Soleil**

As UFVs Soleil e Cruzeiro do Sul (COPEL-PR) integram o portfólio do fundo desde janeiro de 2026. Ambas encontram-se em fase de ramp-up comercial e, por esse motivo, contam com Renda Mínima Garantida (RMG) nos primeiros seis meses de operação.

A UFV Soleil já apresenta índices elevados de ocupação, com um incremento expressivo no último período. Vale notar que, embora tenha ocorrido uma oscilação pontual na injeção de energia, o consumo permaneceu estável por meio da compensação de créditos acumulados pelos consorciados. Com isso, projeta-se que, ao término da RMG, a ocupação da planta esteja estabilizada acima de 100%, assegurando uma contribuição robusta para a geração de caixa do fundo.

### Dados Operacionais UFV Soleil



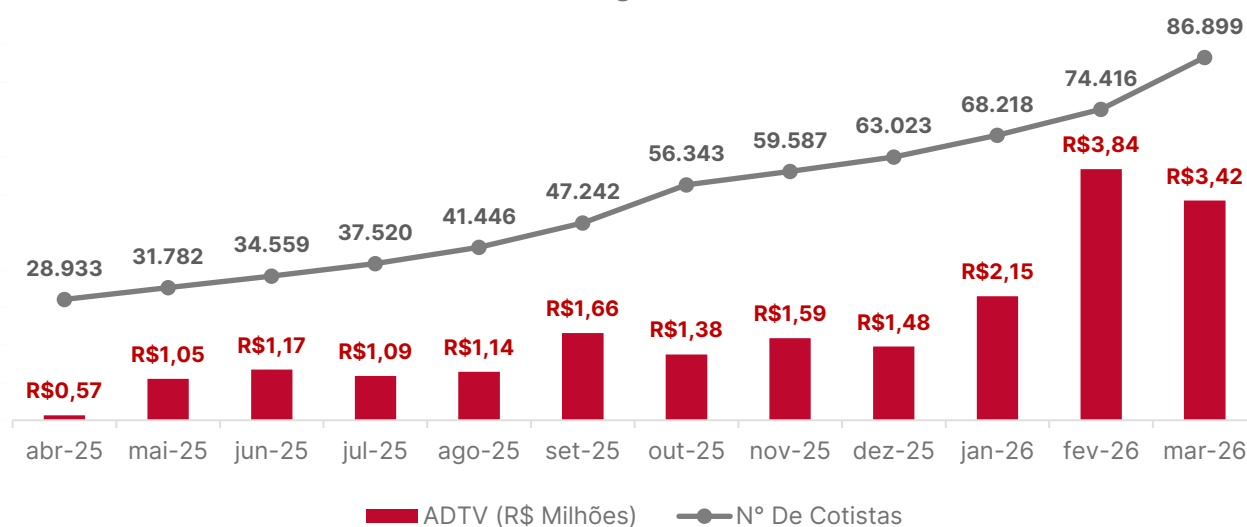
Fonte: Nextron / Elaboração: Suno Asset.

## Performance de Mercado

Referente ao resultado apurado no mês de março, o Fundo distribuiu o montante de R\$ 0,10 por cota, o que corresponde a um Dividend Yield anualizado de 14,97% considerando o preço de fechamento da cota no mês de referência. Fizeram jus a esse rendimento os cotistas posicionados no Fundo até o dia 15 de abril, data-base (data com) para fins de distribuição.

Em relação à liquidez, o fundo negociou R\$ 75.318.853,15 no mês, com média diária de R\$ 3.423.584,23. No mesmo período, o SNEL11 superou a marca de 85.000 cotistas, seguindo a trajetória de consolidação. A evolução desses indicadores pode ser observada no gráfico abaixo:

Volume médio diário negociado X N° de Cotistas



Fonte: Quantum Axis / Elaboração: Suno Asset.

## Guidance 1º Semestre 2026

A expectativa de rendimentos para os próximos três meses está dentro da faixa de R\$ 0,10 a R\$ 0,11 por cota, alinhada ao desempenho atual do portfólio e reserva de resultados financeiros. Para os períodos seguintes, a continuidade ou eventual alteração na distribuição dependerá da evolução dos ramp-ups, da aplicação de reajustes tarifários e da conexão dos ativos que ainda aguardam energização. Embora não seja possível garantir resultados futuros, esses fatores representam potenciais fontes de incremento ou decréscimo na geração de receita operacional do Fundo.

Equipe de Gestão, **SUNO ASSET**.

## DÚVIDAS FREQUENTES

- **Como o fundo ganha dinheiro e quais os tipos de contratos de locação?**

O fundo obtém receita a partir de contratos de locação firmados com seus inquilinos, que podem ocorrer nas modalidades Take or Pay (locação com pagamento fixo) ou compensação de energia (com o pagamento de um aluguel variável condicionado ao benefício efetivamente realizado pelos inquilinos).

- **Houve mudança na estratégia do fundo? O fundo está focado em desenvolver projetos ou adquirir projetos operacionais?**

Sim, a estratégia do SNEL11 evoluiu ao longo do tempo. O fundo iniciou com foco no desenvolvimento de projetos (greenfield), buscando capturar valor desde a construção das usinas. Com o avanço do mercado, o desequilíbrio temporário da oferta e demanda e o aumento das taxas de juros, surgiram oportunidades de adquirir usinas já operacionais a preços atrativos, com menor risco de execução e geração imediata de caixa. Desde a terceira emissão, o fundo passou a se concentrar na aquisição de ativos prontos priorizando a estabilidade de resultados e previsibilidade de rendimentos.

- **Detalhamento sobre a capacidade de geração de caixa e distribuição de resultados pelo fundo, além de abertura de receita potencial por ativo.**

Inicialmente, é importante destacar que nem toda a capacidade instalada está operando em regime econômico pleno. Parte das usinas ainda está em fase de *ramp-up*, período em que a geração e o faturamento crescem gradualmente até a estabilização. Há também casos em que valores de locação estão sendo acumulados e serão refletidos nas próximas faturas, como em contratos com carência.

Esse movimento é temporário e vem evoluindo positivamente. Alguns exemplos: i) Ao longo de 2026, será encerrado o período de carência das novas locações das UFVs Petrolina 1 e 3, passando a gerar caixa e contribuir efetivamente para o resultado do fundo (entre a data de assinatura do contrato e o fim da carência, os valores de locação são acumulados e serão pagos ao longo de 2027, juntamente com os aluguéis correntes). Além disso, ainda existem créditos acumulados junto à Lemon (antigo inquilino), que serão realizados nos próximos meses e representarão receita adicional para o projeto; ii) A conclusão do *ramp-up* das usinas Mundo Melhor e São Bento Abade, somando 12 MWp, complementando a maturação operacional do portfólio. iii) Conexão e conclusão do ramp-up da UFV Liberdade, que possui 7MWp de capacidade instalada.

Com esses avanços, a expectativa é de que a receita operacional cresça de forma consistente e efetiva, consolidando a base necessária para sustentar a capacidade de distribuição de dividendos ao longo dos próximos ciclos.

- **Detalhamento sobre a reserva de lucros e variação dos lucros acumulados.**

As variações no lucro acumulado fazem parte do planejamento natural de transição do fundo, que ainda está em fase de amadurecimento operacional. O SNEL11 conta com reservas de resultado formadas nos primeiros ciclos de alocação e com o apoio das receitas financeiras previstas desde a origem da tese, de modo que o resultado acumulado serve justamente para amortecer o período de *ramp-up* das usinas e garantir estabilidade na distribuição. À medida que o portfólio consolida sua geração e o fluxo das receitas imobiliárias passa a refletir integralmente o desempenho das usinas, a dependência das receitas financeiras tende a reduzir, e a renda operacional se torna a principal fonte de resultado. Esse movimento já estava previsto no cronograma de maturação do fundo e é acompanhado de perto pela gestão, que busca equilibrar a previsibilidade dos rendimentos mensais com a sustentabilidade financeira de longo prazo. Em resumo, as oscilações do lucro acumulado não indicam deterioração dos resultados, mas sim a utilização planejada das reservas e o cumprimento da estratégia de transição para um portfólio totalmente autossustentável em termos operacionais.

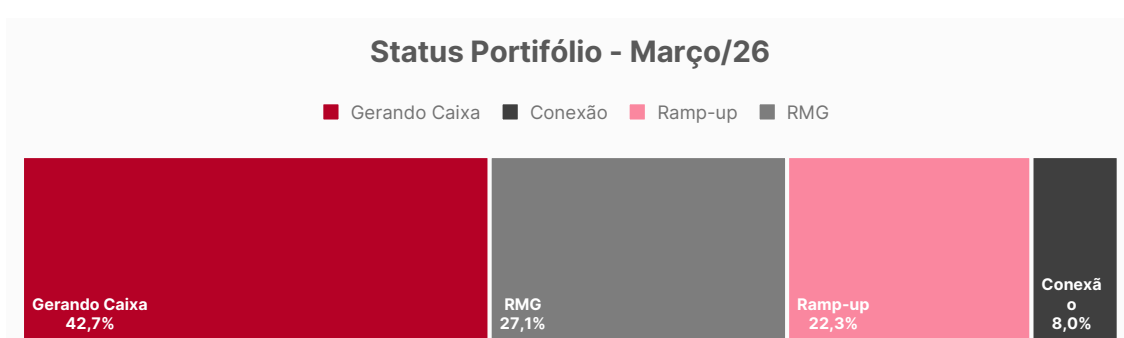
- **Explicação e detalhamento sobre o CRI Portfólio Solar**

O CRI Portfólio Solar foi uma estrutura transitória, utilizada em 2024 para financiar a construção das usinas Mundo Melhor, Liberdade e São Bento Abade, antes da incorporação da emissora (então NK Empreendimentos 312) pelo fundo. Com a aquisição dessa empresa pelo SNEL11, esta foi integralmente liquidada e extinta, tornando-se um assunto encerrado dentro da estrutura do fundo. Na prática, a operação representou apenas a internalização dos ativos lastro e de suas garantias, por meio de compensação contábil, sem movimentação financeira. As usinas permaneceram no patrimônio do fundo, agora sob a controlada Suno Projetos Maduros S.A (antiga NK Empreendimentos).

Em suma, trata-se de um assunto contábil encerrado, que não gera qualquer impacto financeiro, contratual ou operacional sobre o fundo. A operação apenas simplificou a estrutura societária, sem alterar a geração de caixa ou o desempenho econômico do SNEL11.

- **Como se dará a geração de caixa do fundo e capacidade de pagamento de dividendos após a liquidação do CRI?**

A manutenção do patamar de distribuição e geração de caixa está apoiada no amadurecimento operacional do portfólio. Parte relevante das usinas do fundo ainda se encontram em fase de *ramp-up*, período em que a geração e o faturamento evoluem gradualmente até atingir sua plena capacidade econômica.



*Ativos em processo de closing não estão contemplados no gráfico acima.*

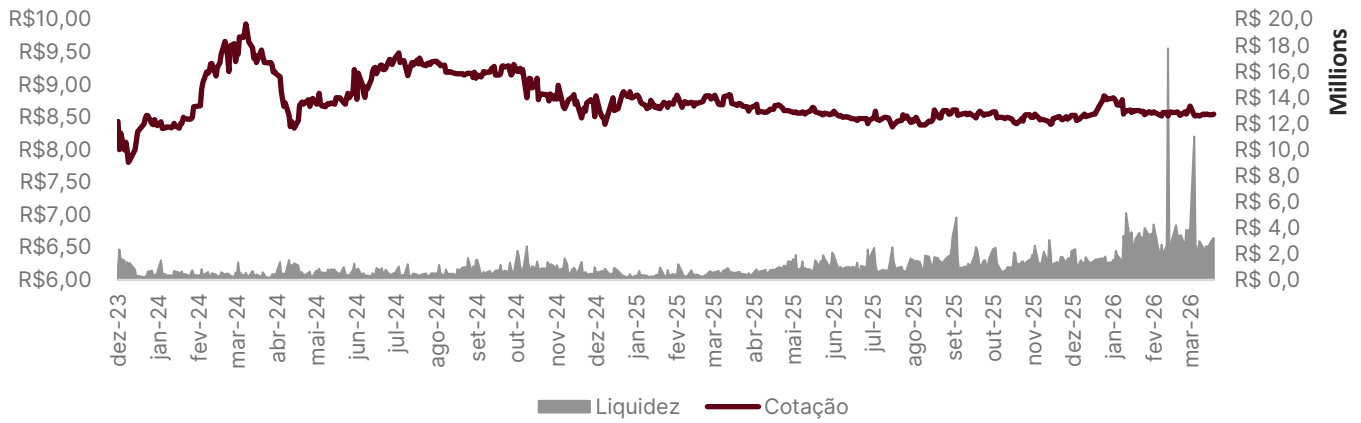
- **Qual é a situação atual da usina Liberdade (GO)?**

A UFV Liberdade teve suas obras concluídas e encontra-se aguardando a conexão à rede elétrica da Equatorial Goiás. O processo de liberação envolve autorizações complementares junto à concessionária e órgãos ambientais, incluindo a travessia de uma rodovia estadual necessária para a conclusão da linha de conexão. A equipe técnica da gestora, em conjunto com a CBIE, segue acompanhando de perto o andamento do processo e atuando junto às partes envolvidas para garantir que a conexão ocorra o quanto antes. Também está sendo analisada a possibilidade de judicialização contra a distribuidora, buscando acelerar o prazo de conexão e indenizar o fundo pela perda de receita ocorrida decorrente do atraso ocorrido. Importante destacar que eventual ganho decorrente de indenizações é uma possibilidade real, porém não consta nas premissas e projeções da equipe de gestão.

# PERFORMANCE E DESEMPENHO

(RENTABILIDADE, Nº COTISTAS, PL, COTAÇÃO, VOLATILIDADE)

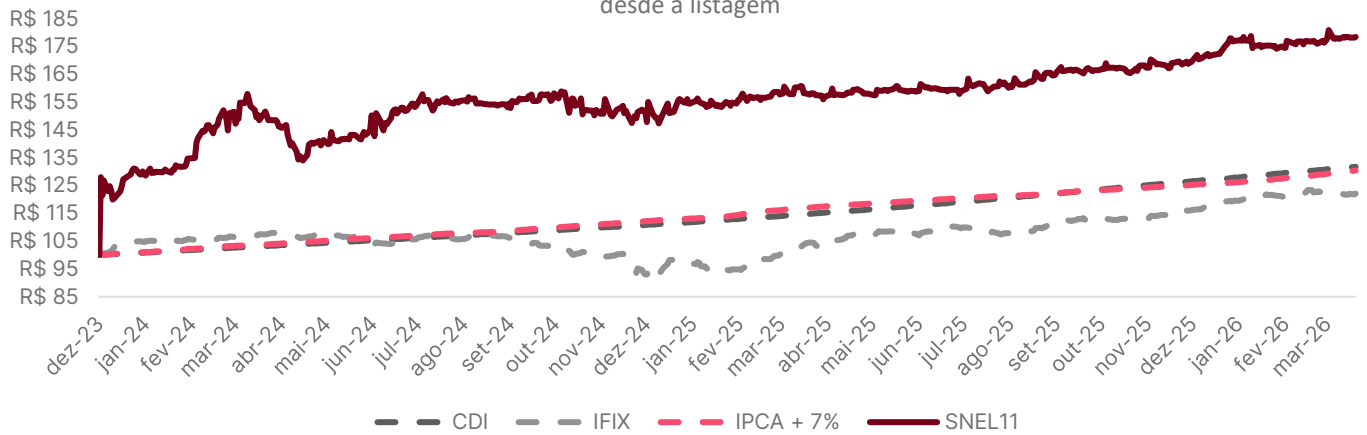
## Cotação e Liquidez



Fonte: Quantum Axis / Elaboração: Suno Asset.

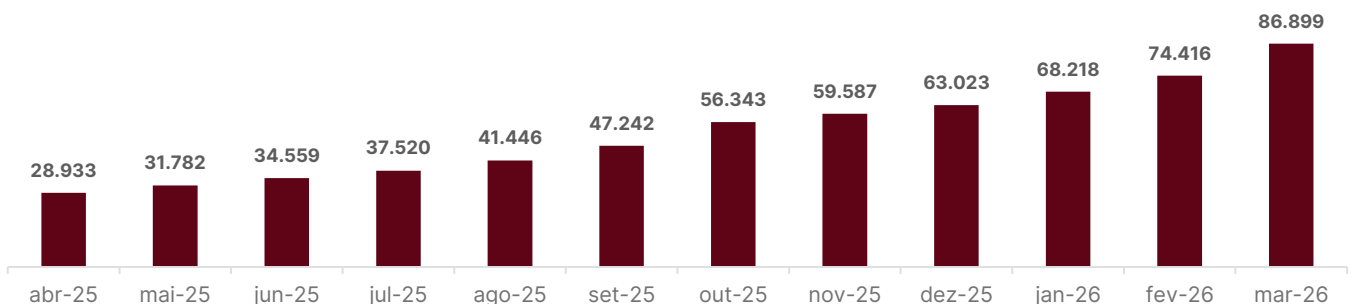
## Performance SNEL x Indexadores

desde a listagem



(Considera Valorização das Cotas + Proventos) Fonte: Quantum Axis / Elaboração: Suno Asset.

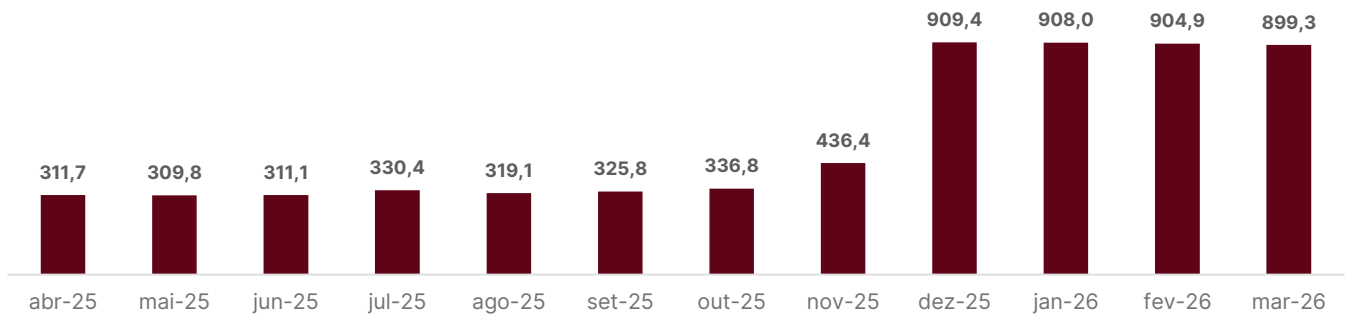
## Número de Cotistas



Fonte: Quantum Axis / Elaboração: Suno Asset.

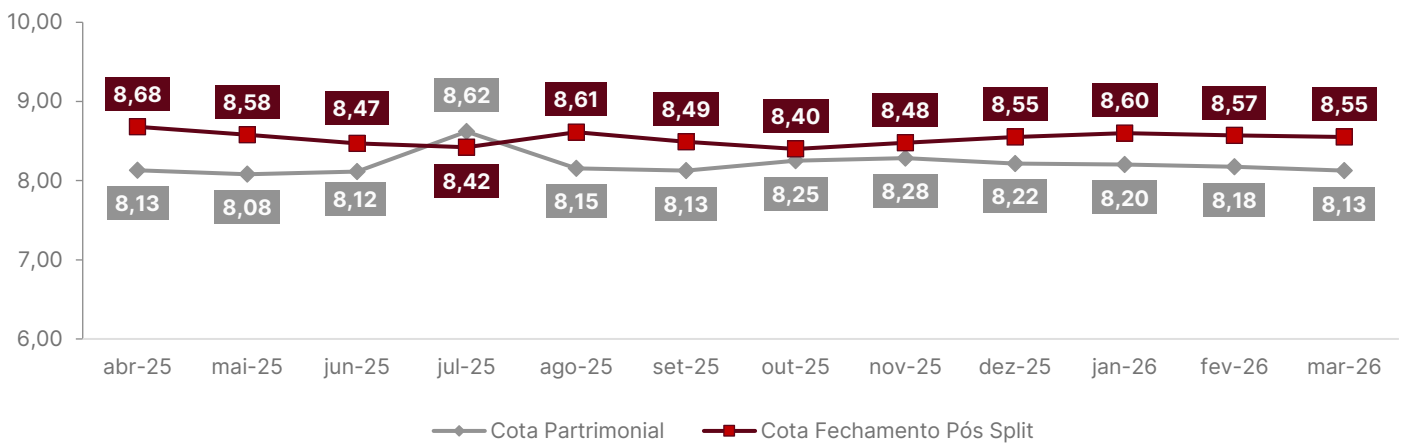
### Patrimônio Líquido

(em R\$ MM)



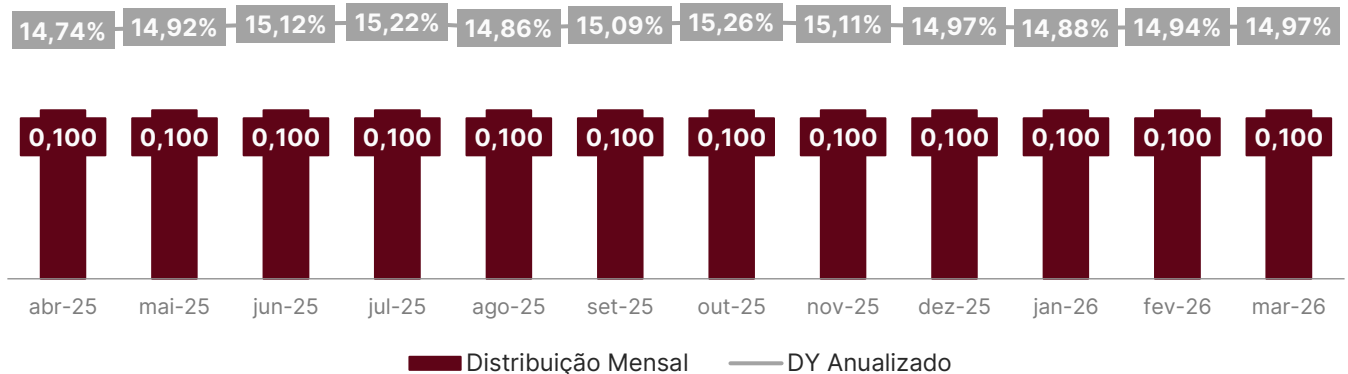
Fonte: Quantum Axis / Elaboração: Suno Asset.

### Cota Patrimonial x Cota Mercado (em R\$)



Fonte: Quantum Axis / Elaboração: Suno Asset.

### Distribuição e DY Anualizado



Fonte: Quantum Axis / Elaboração: Suno Asset.

## RESULTADO

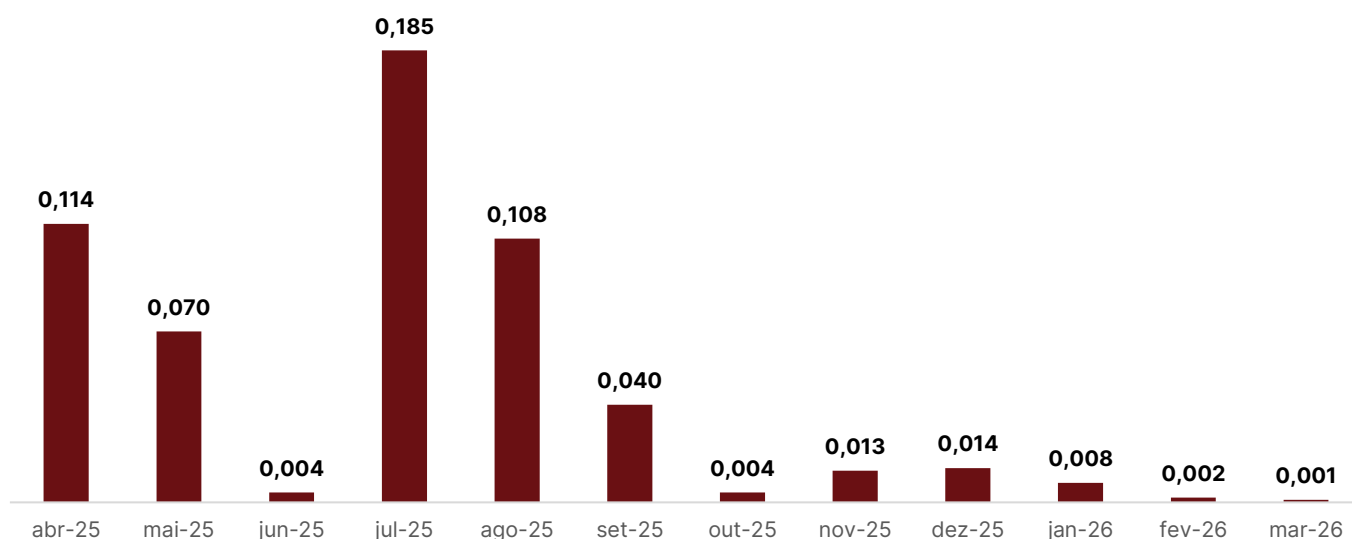
(R\$)	jan/26	fev/26	mar/26	LTM	2026
<b>1. Receitas</b>	11.429.165	11.362.604	12.073.740	76.924.436	34.865.509
1.a. Receita de Locação (UFVs)	9.052.844	10.735.007	11.381.752	60.637.535	31.169.602
1.b. Aplicação/Movimentação caixa	2.376.321	627.597	691.988	16.286.901	3.695.907
<b>2. Despesas</b>	-1.000.050	-991.561	-1.171.122	-10.086.647	-3.162.733
2.a. Despesas do Fundo	-960.535	-885.416	-1.104.633	-8.635.313	-2.950.584
2.b. Despesas não recorrentes	-39.515	-106.145	-66.488	-1.451.334	-212.149
<b>3. Resultado Exercício (1+2)</b>	10.429.115	10.371.043	10.902.618	66.837.789	31.702.776
<b>4. Resultado Distribuível</b>	12.043.959	11.347.239	11.182.095	72.597.709	33.317.620
4.a. Resultado Exercício (3)	10.429.115	10.371.043	10.902.618	66.837.789	31.702.776
4.b. Resultado Não Distribuído*	1.614.844	976.196	279.477	5.759.920	1.614.844
<b>5. Rendimento Distribuído</b>	11.067.763	11.067.763	11.066.007	72.481.621	33.201.533
5.a. Distribuição – SNEL11	11.067.763	11.067.763	11.066.007	67.702.314	33.201.533
5.b. Distribuição – Recibos	0	0	0	4.779.307	0
5.c. Distribuição R\$/cota – SNEL11	0,10	0,10	0,10	1,20	0,30

\* Resultado Distribuível - Rendimento Distribuído do período anterior.

Fonte: QI Tech / Elaboração: Suno Asset.

## Lucro Acumulado

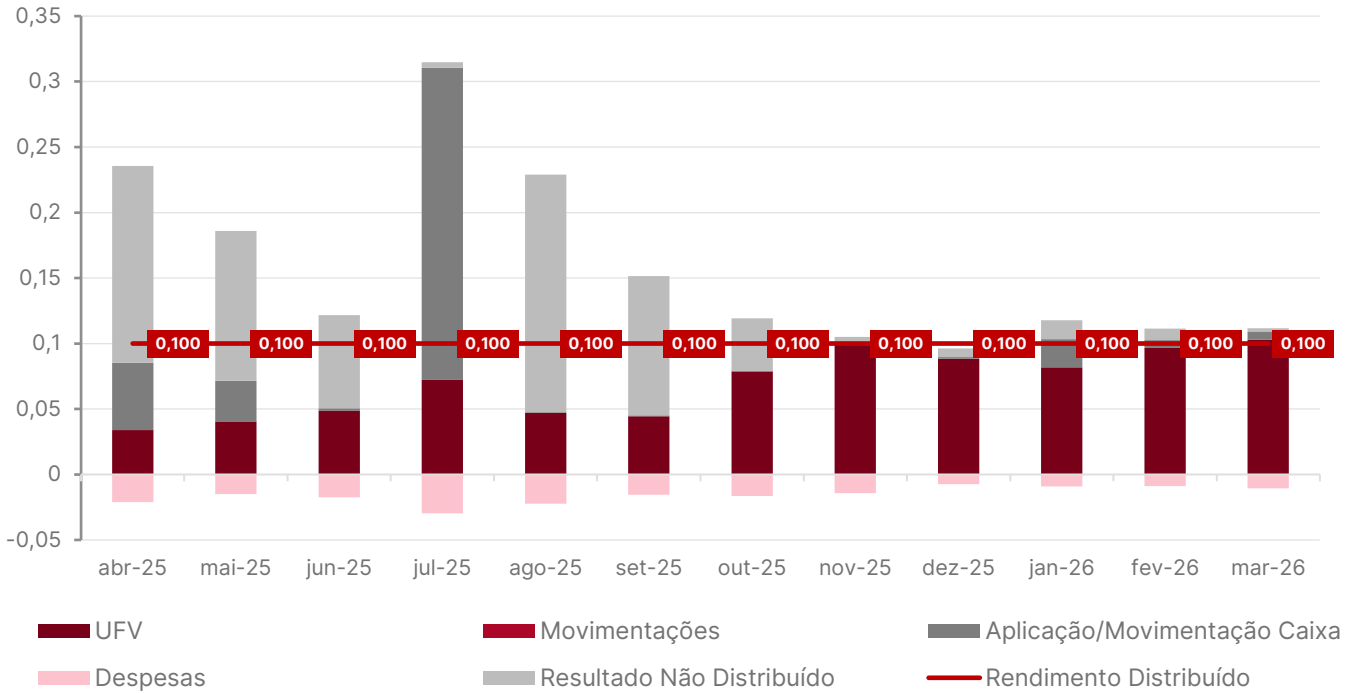
(R\$/cota)



Fonte: QI Tech / Elaboração: Suno Asset (Cotas + Recibos)

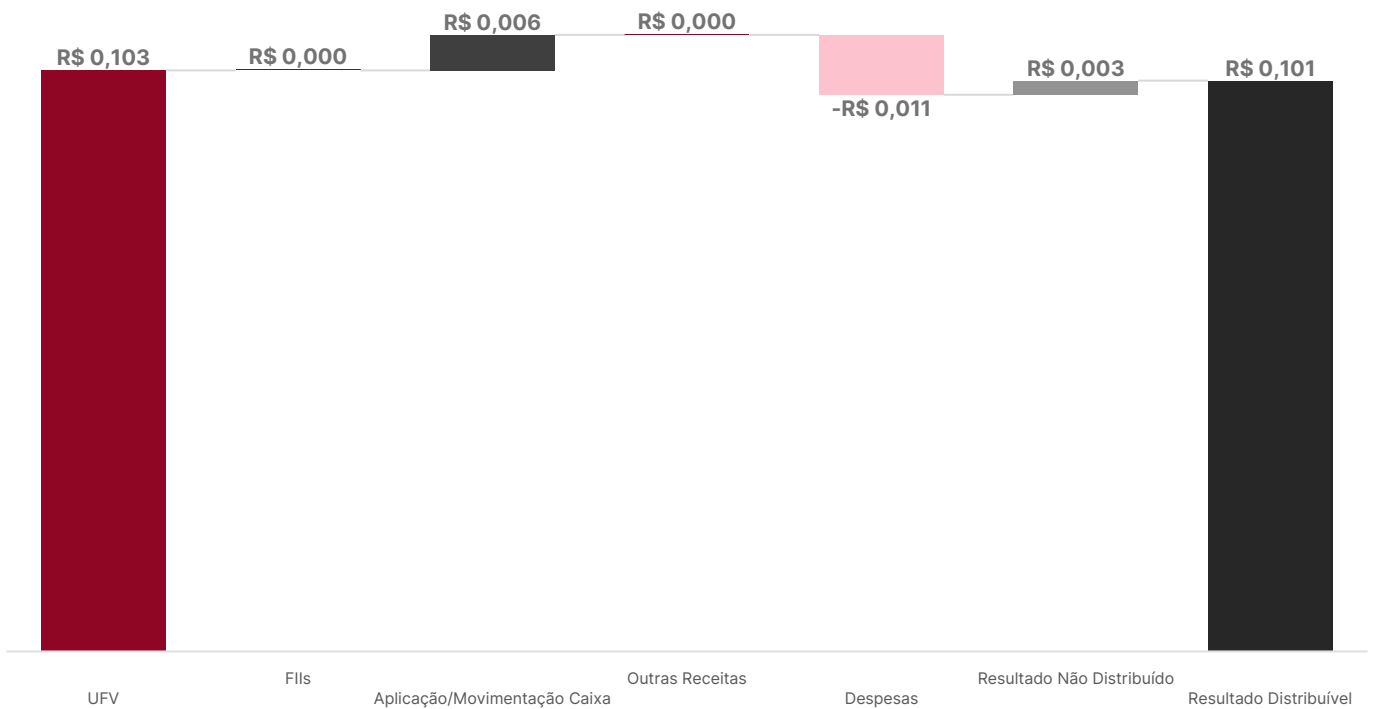
### Resultado SNEL11

R\$/cota



Fonte: QI Tech / Elaboração: Suno Asset. (Cotas + Recibos)

### Resultado Mensal Detalhado por Cota



Fonte: QI Tech / Elaboração: Suno Asset.

# ALOCAÇÕES E MOVIMENTAÇÕES

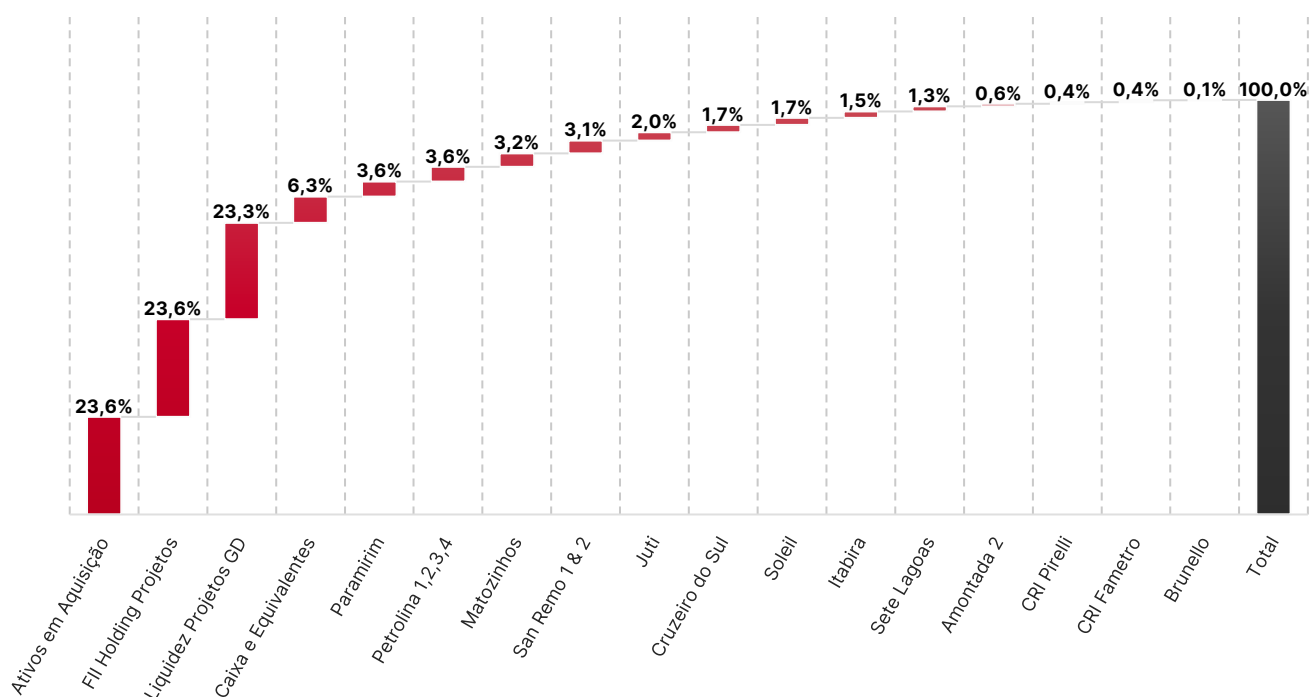
## CARTEIRA DE ATIVOS

Identificação	Tipo de Ativo	Indexador	Participação SNEL	Vol SNEL (R\$ MM)	% Ativos
San Remo 1 & 2	UFV	Inflação	100%	R\$ 29,04	3,14%
Amontada 2	UFV	Inflação	90%	R\$ 5,59	0,60%
Petrolina 1,2,3,4	UFV	Inflação	100%	R\$ 32,84	3,55%
Itabira	UFV	Inflação	100%	R\$ 14,11	1,53%
Brunello	UFV	Inflação	100%	R\$ 0,85	0,09%
Paramirim	UFV	Inflação	100%	R\$ 33,54	3,63%
Cruzeiro do Sul	UFV	Inflação	100%	R\$ 16,01	1,73%
Soleil	UFV	Inflação	100%	R\$ 15,76	1,71%
Juti	UFV	Inflação	100%	R\$ 18,64	2,02%
Matozinhos	UFV	Inflação	100%	R\$ 29,51	3,19%
Sete Lagoas	UFV	Inflação	100%	R\$ 11,62	1,26%
Ativos em Aquisição	UFV	Inflação	100%	R\$ 217,67	23,55%
Liquidez Projetos GD *	FII Liquidez	Inflação	100%	R\$ 214,97	23,26%
FII Holding Projetos **	FII GD	Inflação	100%	R\$ 217,68	23,56%
CRI Pirelli	CRI	Inflação	-	R\$ 4,08	0,44%
CRI Fametro	CRI	Inflação	-	R\$ 3,88	0,42%
Caixa e Equivalentes	Liquidez	CDI	-	R\$ 58,32	6,31%
				<b>R\$ 924,11</b>	<b>100,00%</b>

\* Fii Tático visando rentabilizar o caixa enquanto os recursos não são utilizados para as aquisições em andamento.

\*\* Fii Estrutural onde foram incorporados os ativos adquiridos na 2ª e 3ª emissão do SNEL, com exceção dos ativos de Micro GD.

Fonte: Singulare / Elaboração: Suno Asset



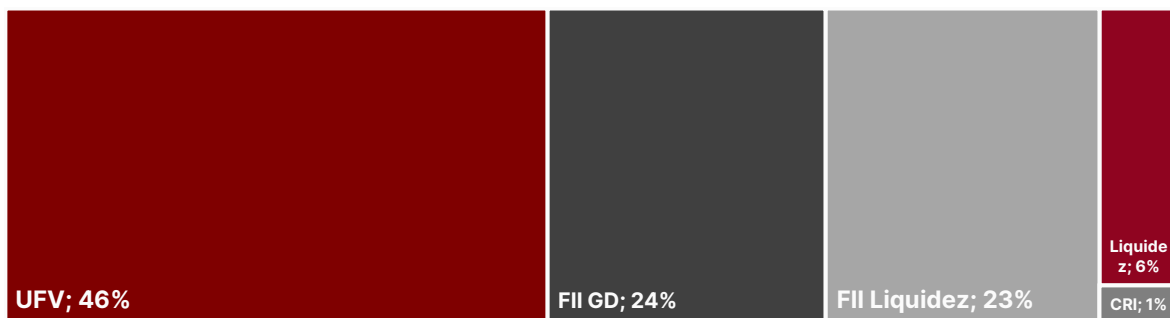
Fonte: Singulare / Elaboração: Suno Asset

## DETALHAMENTO DAS UFVs

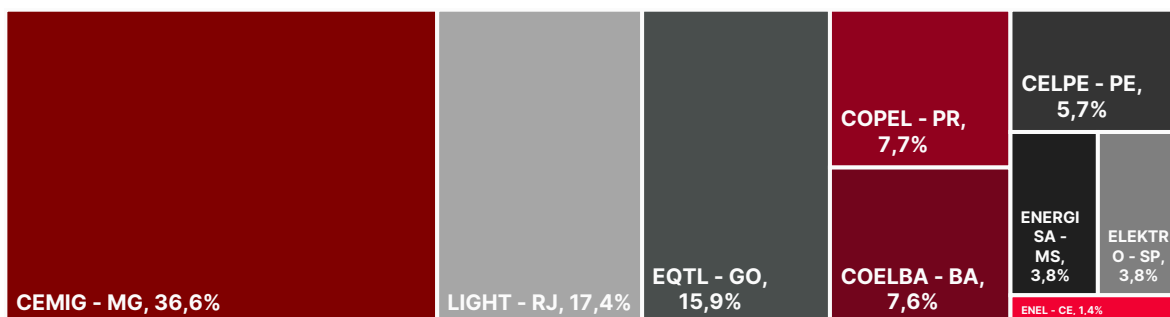
Identificação	Distribuidora	Fase	Data de Conexão	Capacidade Instalada	Capex (R\$ mm)	Tipo Locação	Vencimento Locação	Inquilino	O&M	EPC
San Remo 1	CEMIG - MG	Operação	06/2024	1,40 MWp	6,4*	Take or Pay	02/2039	Matrix	Impetus	Impetus
San Remo 2	CEMIG - MG	Operação	03/2024	3,36 MWp	15,3*	Take or Pay	02/2039	Matrix	Impetus	Impetus
Amontada 2	ENEL - CE	Operação	02/2024	1,20 MWp	5,0*	Compensada	01/2039	9Energia	9Energia	9Energia
Petrolina 1	CELPE - PE	Operação	06/2024	1,26 MWp	7,2*	Take or Pay	12/2035	Setta	3P	Voltxs
Petrolina 2	CELPE - PE	Operação	06/2024	1,26 MWp	7,2*	Take or Pay	06/2035	Setta	3P	Voltxs
Petrolina 3	CELPE - PE	Operação	06/2024	1,26 MWp	7,2*	Take or Pay	12/2035	Setta	3P	Voltxs
Petrolina 4	CELPE - PE	Operação	06/2024	1,26 MWp	7,2*	Take or Pay	06/2035	Setta	3P	Voltxs
Itabira 1	CEMIG - MG	Operação	09/2023	3,06 MWp	4,6*	Compensada	08/2030	Serena	Metrion	Enerside
Liberdade	EQTL - GO	Conexão	-	7,00 MWp	38,2*	Indefinido	Indefinido	Indefinido	Indefinido	Impetus
Mundo Melhor	EQTL - GO	Operação	04/2025	7,00 MWp	38,3*	Compensada	05/2030	NUV	Impetus	Impetus
São Bento Abade	CEMIG - MG	Operação	08/2025	7,00 MWp	38,2*	Compensada	07/2030	NUV	Metrion	Impetus
Pirassununga	ELEKTRO - SP	Operação	08/2024	3,34 MWp	15,3*	Take or Pay	12/2039	Safira	Splendor	Splendor
Pains	CEMIG - MG	Operação	05/2023	3,67 MWp	19,4*	Compensada	05/2050	NUV	Vivaz	Ecolampe
Carmo RBE	LIGHT - RJ	Operação	05/2024	5,33 MWp	32,7*	Compensada	05/2050	NUV	Vivaz	Ecolampe
Carmo FE	LIGHT - RJ	Operação	05/2024	5,33 MWp	32,7*	Compensada	05/2050	NUV	Vivaz	Ecolampe
Angra	LIGHT - RJ	Operação	04/2023	4,62 MWp	26,3*	Compensada	05/2050	NUV	Vivaz	Ecolampe
Catena	CEMIG - MG	Operação	10/2024	3,65 MWp	18,6*	Compensada	11/2030	NUV	Insol	Insol
Malbec	CEMIG - MG	Operação	10/2024	0,76 MWp	3,9*	Compensada	11/2030	NUV	Insol	Insol
Rutini	CEMIG - MG	Operação	10/2024	0,11 MWp	0,6*	Compensada	04/2028	Juntos	Insol	Insol
Elói Mendes	CEMIG - MG	Operação	10/2024	0,06 MWp	0,3*	Compensada	04/2029	Juntos	Insol	Insol
Paramirim	COELBA - BA	Operação	08/2025	6,72 MWp	34,0*	Compensada	01/2030	NUV	Vivaz	Ecolampe
Cruzeiro do Sul	COPEL - PR	Operação	04/2025	3,37 MWp	16,1*	Compensada	09/2029	Nextron	Involt	SWSolar
Soleil	COPEL - PR	Operação	10/2024	3,37 MWp	15,8*	Compensada	09/2029	Nextron	Involt	Involt
Juti	ENERGISA - MS	Operação	09/2025	3,37 MWp	18,7*	Indefinido	Indefinido	Indefinido	Involt	Interface
2R (Sete Lagoas)	CEMIG - MG	Operação	01/2024	2,57 MWp	10,3*	Indefinido	Indefinido	Indefinido	-	-
Matozinhos 1	CEMIG - MG	Operação	01/2025	3,28 MWp	13,0*	Take or Pay	07/2033	Enercooper	-	-
Matozinhos 2	CEMIG - MG	Operação	01/2025	3,28 MWp	13,0*	Take or Pay	06/2038	Performa	-	-
<b>Soma / Média Ponderada</b>				<b>87,85 MWp</b>	<b>445,67</b>		<b>05/2037</b>			

\* Valor parcial. Novos desembolsos são previstos

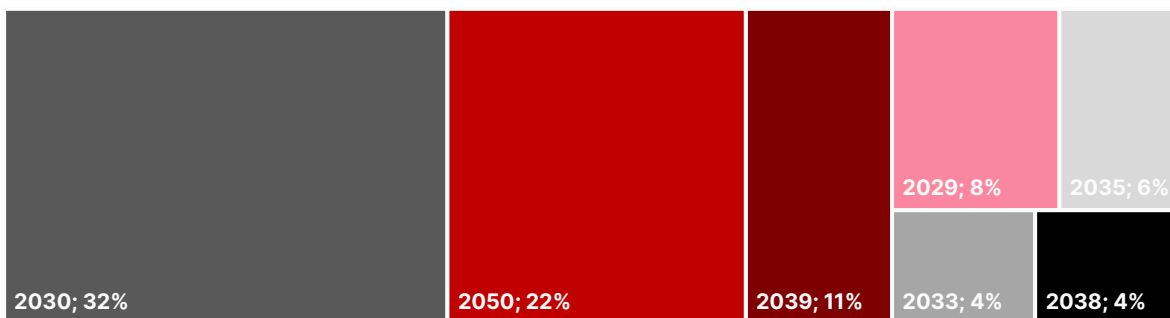
### Exposição por Tipo de Ativo



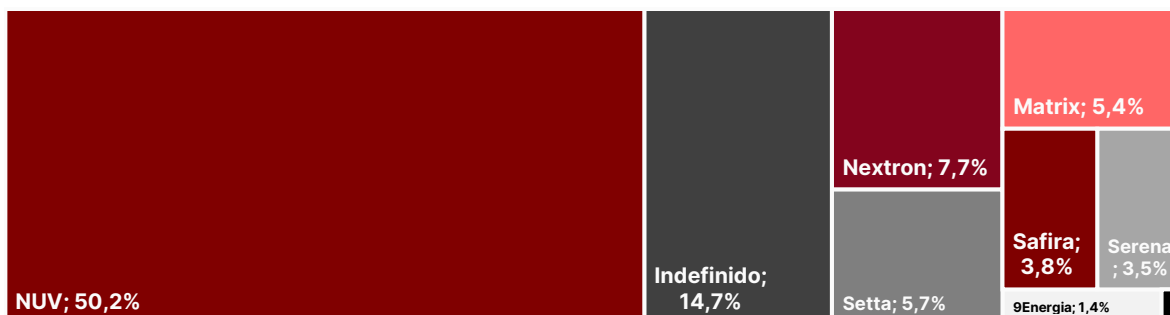
### Exposição por Distribuidora



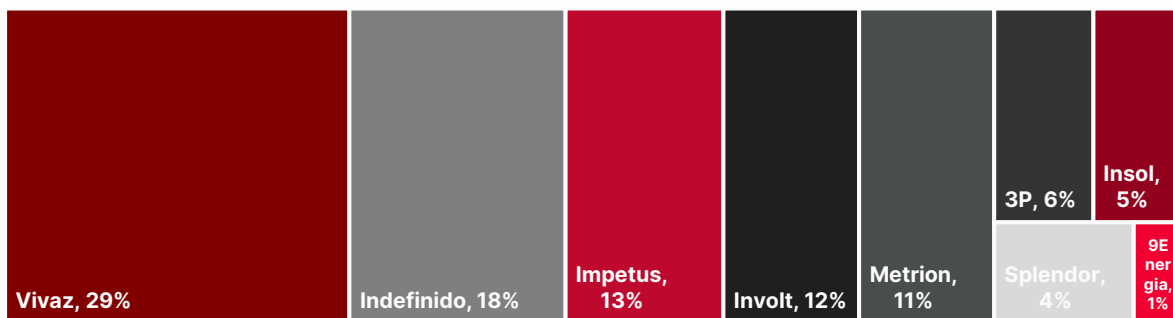
### Exposição por Vencimento



### Exposição por Inquilino



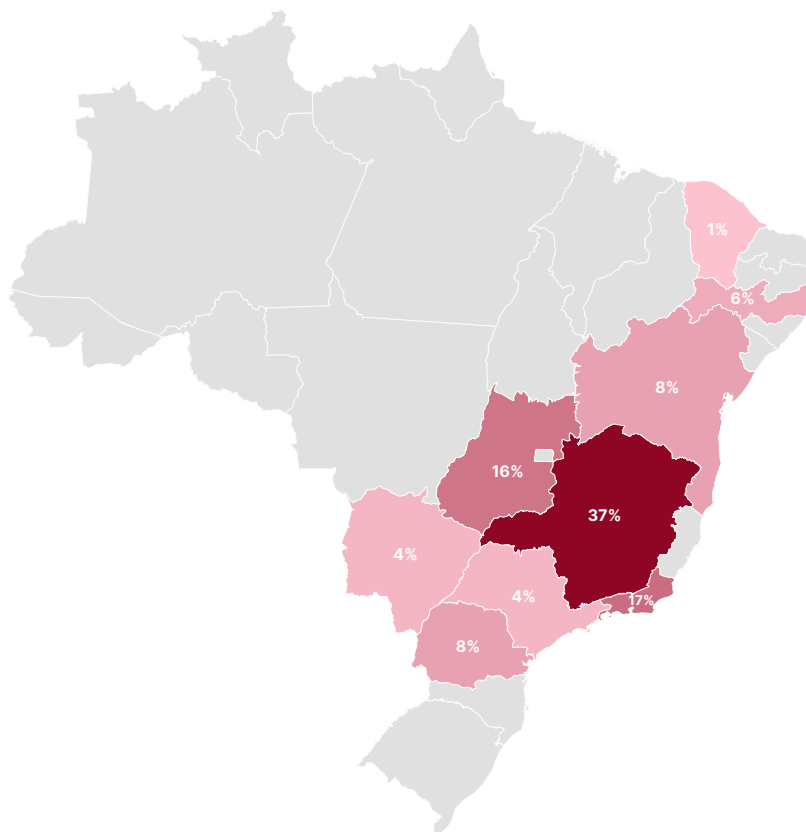
### Exposição por O&M



### Exposição por Locação



### Exposição Geográfica



Powered by Bing  
© Microsoft, OpenStreetMap

Exposições indicadas com base na capacidade total (MWp) / Elaboração: Suno Asset

# CENÁRIO MACROECONÔMICO

De Washington a Brasília: os Vetores que Movem os Mercados

Gustavo Sung - Economista-chefe

Fevereiro foi um mês de ajustes graduais. A economia americana seguiu em trajetória de pouso suave, enquanto a agenda tarifária nos Estados Unidos voltou ao centro do noticiário. Ao mesmo tempo, o dólar continuou perdendo força e parte dos fluxos globais passou a buscar maior diversificação. Nesse ambiente, o Brasil voltou a ganhar espaço na equação internacional. A combinação entre um cenário externo mais favorável e a proximidade do início do ciclo de queda da Selic ajudou a sustentar o bom desempenho dos ativos domésticos.

## Cenário Global

**Em relação aos dados macroeconômicos norte-americanos, não houve mudanças relevantes desde a última carta.**

Em 2025, o PIB cresceu 2,2%, abaixo dos 2,8% registrados em 2024. No 4T25, a alta anualizada foi de 1,4%, sinalizando uma desaceleração mais intensa do que o esperado. Entretanto, esse resultado refletiu, em grande parte, a paralisação parcial do governo. **A boa notícia é que a demanda interna continua resiliente.** Ao analisarmos as vendas finais para compradores privados domésticos, que é uma proxy importante para a demanda, observamos expansão anualizada de 2,4% nos últimos três meses do ano, o que ajuda a afastar um cenário de recessão.

No campo dos preços, a inflação acumulada em 12 meses desacelerou de 2,7% para 2,4%. O núcleo, que exclui alimentos e energia, recuou para 2,5% em termos anuais. **Em conjunto, os dados reforçam um processo desinflacionário gradual, ainda que heterogêneo:** bens duráveis permanecem comportados, mesmo diante de choques tarifários, enquanto os serviços seguem mais resilientes, com alta próxima de 3,0% em 12 meses. As expectativas de inflação continuam ancoradas próximas a 3,0%, e **projetamos que a inflação encerre 2026 entre 2,3% e 2,5%. O mercado de trabalho voltou ao centro das atenções em fevereiro.** O *payroll* de janeiro registrou criação de 130 mil vagas não agrícolas, acima das expectativas (70 mil), enquanto a taxa de desemprego caiu de 4,4% para 4,3%. À primeira vista, o dado poderia sugerir reaceleração. Uma leitura mais cuidadosa, no entanto, recomenda cautela.

Revisões sazonais e ajustes metodológicos afetaram a comparação intertemporal, e o número ainda pode passar por novas revisões. Além disso, importante ressaltar que a média mensal de geração de vagas ao longo de 2025 ficou em 15 mil, bem abaixo dos períodos anteriores. Ao mesmo tempo, não se trata de desaceleração abrupta. A razão entre vagas abertas e desempregados retornou a níveis semelhantes aos de 2016–2017, **patamar compatível com um mercado equilibrado.**

As taxas de contratação e demissão reforçam esse diagnóstico. As empresas seguem cautelosas: evitam cortes e mostram menor disposição para ampliar contratações diante das incertezas sobre o ritmo da economia.

A composição setorial acrescenta um elemento estrutural. Em janeiro, aproximadamente 95% das vagas criadas concentraram-se em saúde e assistência social, segmentos associados, entre outros fatores, ao envelhecimento populacional. Esses setores lideraram a geração de empregos em 2024 e 2025. Em contrapartida, a manufatura, que

representa cerca de 8% da força de trabalho, segue perdendo vagas e ainda não reflete de forma consistente o objetivo da Casa Branca de revitalizar a indústria. Serviços administrativos também acumulam perdas, possivelmente relacionadas a ganhos de produtividade ligados à digitalização e à inteligência artificial.

Na tabela abaixo, ilustramos a criação de vagas por segmento.

### Criação de Vagas por Segmento (mil)

Setores	Criação de Vagas - Mensal (mil)					Criação de Vagas - Anual (mil)				
	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	2023	2024	2025	jan/26	=Total
Área da Saúde	39,6	33,6	50,0	33,4	81,9	671,9	632,5	390,7	81,9	1.777,0
Governo	8,0	-153,0	-31,0	-16,0	-42,0	726,0	438,0	-186,0	-42,0	936,0
Assistência Social	15,7	14,0	9,9	15,5	41,6	329,1	250,2	302,5	41,6	923,4
Serviços de alimentação e estabelecimentos de bebidas	38,9	42,6	21,6	13,9	27,8	223,3	55,4	96,7	27,8	403,2
Construção de edifícios não residenciais	-1,6	-1,4	7,3	1,1	3,6	38,2	25,8	5,1	3,6	72,7
Fabricação de alimentos	-0,9	0,9	-3,8	0,0	0,8	33,0	26,2	2,3	0,8	62,3
Fabricação de produtos derivados de petróleo e carvão	0,9	-1,1	0,1	0,5	-1,4	4,4	-0,3	-0,1	-1,4	2,6
Fabricação de produtos químicos	0,6	1,5	0,0	-2,8	-1,8	-10,9	4,5	2,6	-1,8	-5,6
Indústrias têxteis	0,8	-0,5	-0,6	-0,1	-1,0	-6,6	-3,3	-2,9	-1,0	-13,8
Fabricação de vestuário	0,0	-0,6	-2,7	-0,2	-1,8	-0,4	-6,5	-6,4	-1,8	-15,1
Transporte rodoviário de cargas	-7,9	0,3	-4,8	-0,9	-4,3	-52,0	-40,7	-27,9	-4,3	-124,9
Manufatura	-3,0	-9,0	-10,0	-8,0	5,0	-23,0	-179,0	-108,0	5,0	-305,0
Serviços Administrativos	-12,7	-14,3	19,0	19,0	9,5	-290,7	-147,4	-106,7	9,5	-535,3

Fonte: BLS / Elaboração: Suno Asset

O quadro geral, portanto, segue *compatível* com uma desaceleração ordenada da economia americana. Não há sinais de recessão iminente, tampouco indícios de reaceleração robusta. O crescimento converge para algo próximo de 2% em 2026, enquanto a inflação ainda gera desconforto nos diretores do banco central. Nesse contexto, o Federal Reserve manteve a taxa entre 3,50% a.a. e 3,75% a.a. e adotou tom *hawkish* na ata da última reunião, preservando uma postura prudente. Mantemos a projeção de dois cortes em 2026, um no segundo trimestre e outro no segundo semestre, condicionados à evolução das variáveis macroeconômicas.

### Ruídos institucionais: tarifas, incerteza e fragmentação

Além do cenário macro, fevereiro trouxe ruídos institucionais relevantes. A decisão da Suprema Corte que limitou o uso de instrumentos emergenciais para impor tarifas reafirmou o sistema de freios e contrapesos, mas expôs incertezas na condução da política comercial. Como declarado em diversas ocasiões antes mesmo da decisão, Donald Trump reagiu rapidamente. Como “Plano B”, a Casa Branca adotou uma tarifa global de 10% por 150 dias, utilizando outros instrumentos legais para manter a pressão comercial enquanto avalia alternativas estruturais. Com isso, o tema tarifário permaneceu no centro do debate econômico e político nos Estados Unidos.

Mesmo temporária, a medida reintroduziu incerteza para empresas e parceiros comerciais. Cadeias produtivas haviam sido reorganizadas com base no regime anterior. A União Europeia congelou o acordo com os Estados Unidos até obter maior segurança jurídica e maior clareza sobre o desfecho do episódio. Por outro lado, países e produtos que estavam sujeitos a tarifas mais elevadas passaram a se beneficiar da decisão da Suprema Corte, que tende a favorecer o comércio global, especialmente entre economias emergentes, e gerou reação positiva nos mercados acionários nos dias seguintes ao anúncio.

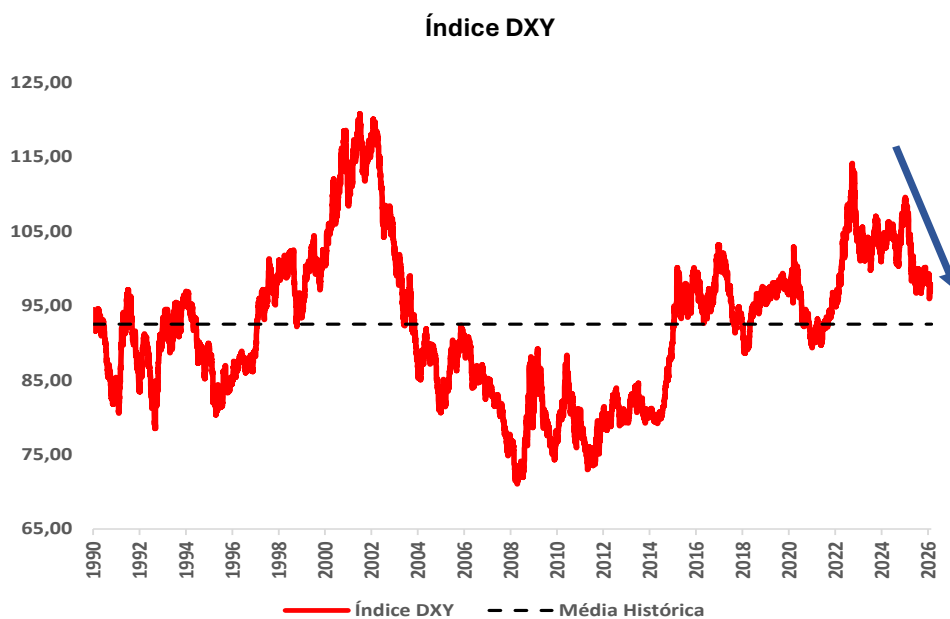
No caso do Brasil, a alíquota média efetiva de importação recuou 13,6 p.p. Além disso, produtos que não haviam sido contemplados nas rodadas anteriores, como café solúvel, pescado e uva, passaram a enfrentar tarifas menores.

Também entrou no radar uma discussão relevante: caso as cobranças sejam consideradas ilegais, haverá reembolso aos importadores norte-americanos? Os valores potencialmente envolvidos superam US\$ 175 bilhões, o que reforça a complexidade do tema. Por fim, somam-se a esse cenário tensões geopolíticas envolvendo os EUA e Irã, que pode sofrer um ataque em breve, e movimentos estratégicos como os acordos comerciais entre Índia e União Europeia e a aproximação entre Brasil e Índia.

### Dólar mais fraco e a experiência histórica

A atual conjuntura, marcada pela redução do chamado “excepcionalismo” dos EUA, por incertezas e ruídos da administração Trump, tanto no campo econômico quanto geopolítico, tem enfraquecido a percepção dos EUA como porto seguro dos investimentos. Somam-se a isso *valuations* mais esticados na bolsa norte-americana, especialmente em setores de tecnologia, o que reduziu a propensão de concentrar parcela relevante do capital apenas no mercado americano.

**Esse movimento intensificou a busca por diversificação geográfica e por ativos de proteção, como ouro e prata, o que contribuiu para o enfraquecimento do dólar — dinâmica refletida na trajetória do índice DXY apresentada no gráfico a seguir.**

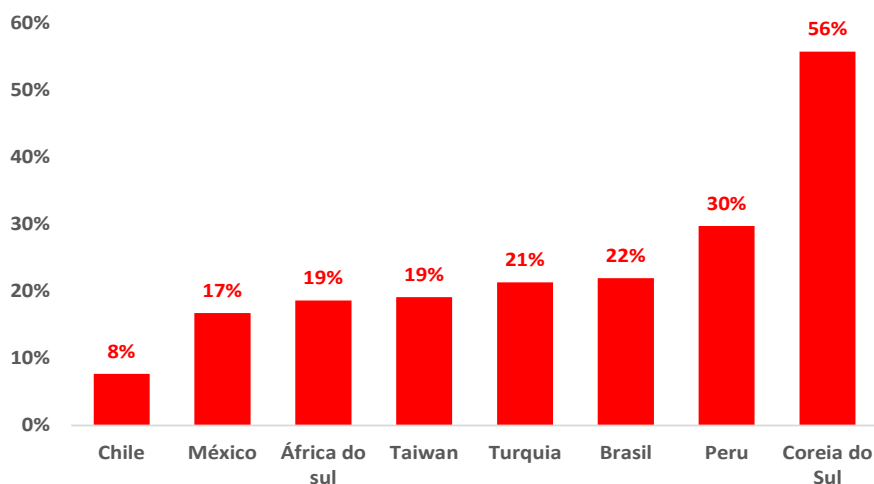


Fonte: Refinitiv / Elaboração: Suno Asset

Parte do capital antes concentrado no mercado americano passou, assim, a buscar economias com maior prêmio de risco e potencial de valorização, sobretudo mercados emergentes.

No mês passado, o desempenho das bolsas de diversos países tem refletido essa dinâmica, como ilustra a imagem abaixo, que apresenta os ETFs em dólares da Coreia do Sul (+56%), Peru (+30%) e Brasil (+22%), entre outros. Como consequência desse movimento, observa-se apreciação cambial em diversas economias, inclusive no Brasil.

## ETFs dos Índices dos Países em dólares



Fonte: Refinitiv / Elaboração: Suno Asset

### Cenário Doméstico

O real se valorizou frente ao dólar ao longo de fevereiro, refletindo o enfraquecimento da moeda norte-americana, a entrada consistente de capital estrangeiro e o elevado diferencial de juros a favor do Brasil. Nesse ambiente, o Ibovespa renovou máximas históricas em fevereiro, ultrapassando 192 mil pontos, e o IFIX também atingiu novos recordes.

Se o fluxo estrangeiro foi o primeiro impulso para a renda variável, o início do ciclo de queda da Selic pode ampliar a participação do investidor doméstico. Com juros menores, aplicações de renda fixa passam a oferecer retornos relativamente menos atrativos, reduzindo o custo de oportunidade de migrar para a bolsa. Além disso, taxas de desconto mais baixas aumentam o valor presente dos lucros futuros das empresas, o que tende a favorecer a precificação de ativos de risco.

Em janeiro, o Copom sinalizou que, se o cenário seguir como esperado, o início do ciclo de cortes deve ocorrer em março, em linha com o nosso cenário. **Mantemos a projeção de um primeiro corte de 0,50 p.p., com a Selic encerrando 2026 em 12,5% a.a.**

### Cenário para Trajetória da Taxa Selic (% a.a.)

Copom	Cenário Otimista	Cenário Base	Cenário Pessimista
Probabilidade	25%	60%	15%
jan/26	15,00%	15,00%	15,00%
mar/26	14,50%	14,50%	14,75%
abr/26	14,00%	14,00%	14,50%
jun/26	13,50%	13,50%	14,25%
ago/26	13,00%	13,00%	14,00%
set/26	12,50%	12,50%	13,75%
nov/26	12,00%	12,50%	13,50%
dez/26	12,00%	12,50%	13,00%
dez/27	10,25%	10,75%	11,25%

Fonte: Banco Central / Elaboração: Suno Asset

Apesar do ambiente construtivo, alguns vetores ainda não parecem plenamente incorporados aos preços dos ativos. O calendário eleitoral começa a ganhar relevância, mas, até o momento, as eleições ainda não foram integralmente refletidas no mercado.

Em abril, ocorrerão as desincompatibilizações dos candidatos que ocupam cargos no Executivo, o que tende a trazer maior clareza ao xadrez eleitoral. Em agosto, será realizado o registro oficial das candidaturas no Tribunal Superior Eleitoral, consolidando o quadro da disputa. Ao longo do segundo semestre, novas sinalizações, principalmente, do lado econômico poderão alterar as expectativas fiscais e, conseqüentemente, influenciar o prêmio de risco dos ativos domésticos – de forma positiva ou negativa.

As últimas pesquisas indicam uma disputa acirrada. Se o padrão recente se repetir, a margem de vitória tende a ser estreita. Além disso, governos incumbentes têm enfrentado maior dificuldade para se reeleger em diferentes países, o que aumenta a sensibilidade dos mercados ao avanço do ciclo eleitoral. Nesse contexto, novas pesquisas podem influenciar o humor do mercado nos próximos meses, elevando a volatilidade no curto prazo. Em relação aos dados econômicos, o Brasil segue em pouso suave. Os últimos dados de atividade sugerem que o último trimestre do ano passado manteve sinais de moderação, refletindo os efeitos da política monetária restritiva.

**Para 2026**, esperamos crescimento mais concentrado no primeiro semestre, sustentado por estímulos típicos de períodos pré-eleitorais, pelo aumento da renda disponível das famílias decorrente da reforma do Imposto de Renda e do aumento do salário-mínimo, além do desempenho do setor agropecuário, com expansão da produção de soja no início do ano. **Para 2026, seguimos projetando expansão de 1,8%. O mercado de trabalho permanece resiliente, com desemprego em 6,0% e massa de rendimentos elevada.** A inflação mantém trajetória gradual de desinflação. O IPCA segue abaixo do limite superior da meta, em 4,44%, e **mantemos a projeção de 4,0% ao final de 2026.**

No câmbio, revisamos para baixo as projeções de curto prazo diante de um ambiente externo mais favorável, como tratado anteriormente. Entretanto, o cenário base continua: estimamos trajetória mais estável até o final do terceiro trimestre, com tendência de desvalorização durante o período eleitoral, **encerrando o ano em torno de R\$ 5,65.** O cenário segue positivo, mas exige cautela. O quadro fiscal permanece desafiador, com crescimento acelerado da dívida bruta e necessidade de um ajuste estrutural a partir de 2027.

### **Cenário 2027**

**Para 2027, não alteramos nosso cenário.** Seguimos projetando crescimento mais contido da economia brasileira, refletindo a combinação entre menor impulso fiscal e o esgotamento gradual dos vetores que sustentaram a atividade nos últimos anos. **Em nosso cenário, independentemente do resultado das eleições, será necessário algum grau de ajuste das contas públicas a partir de 2027**, o que tende a reduzir a expansão dos gastos e, conseqüentemente, diminuir o suporte da política fiscal sobre o PIB. A magnitude desse ajuste deverá variar conforme o desenho e a condução da política econômica do próximo governo, mas o movimento de correção é inevitável.

**Projetamos crescimento de 1,4% do PIB em 2027. A taxa de desemprego tende a subir para 6,7%.**

**No campo fiscal, projetamos déficit primário de 0,3% do PIB em 2027, equivalente a R\$ 48,7 bilhões.** Ao considerar os descontos permitidos para fins de cumprimento da meta do Novo Arcabouço Fiscal — em especial a exclusão do pagamento de precatórios (R\$ 96 bilhões) — **o Executivo conseguiria cumprir a regra, encerrando o ano com superávit de 0,3% do PIB**, ou R\$ 47,3 bilhões, levemente abaixo do centro da meta de 0,5% do PIB.

Em nossas estimativas, a dívida bruta (DBGG) seguirá em trajetória ascendente, encerrando 2027 em 86,7% do PIB. No campo inflacionário, projetamos IPCA de 3,8% em 2027, ainda acima da meta, mas com composição mais favorável.

A combinação entre desaceleração da atividade, menor pressão no mercado de trabalho, inflação mais bem comportada e expectativas mais próximas da meta abre espaço para a continuidade do ciclo de flexibilização monetária. Em 2027, projetamos Selic terminal de 10,75% a.a., com possíveis efeitos positivos para a renda variável. Por fim, o câmbio tende a permanecer sensível. O efeito defasado do calendário eleitoral de 2026, as incertezas fiscais e a redução do diferencial de juros Brasil–EUA ao longo do ciclo de cortes doméstico devem manter a moeda sob pressão. Mantemos projeção de câmbio em torno de R\$ 5,65 ao final de 2027.

Abaixo, apresentamos as projeções de 2026 e 2027 para as principais variáveis da economia brasileira

### Projeções Suno

Brasil - Variáveis Econômicas	2025	2026	2027
PIB (var % a.a. real em volume)	2,3%	1,8%	1,4%
PIB Nominal (R\$ Tri)	R\$ 12,739	R\$ 13,610	R\$ 14,460
Taxa de Desemprego (% fim do período)	5,1%	6,0%	6,7%
IPCA (% a/a, fim de período)	4,26%	4,0%	3,8%
IPCA - Administrados (% a/a, fim de período)	5,3%	4,0%	3,5%
IPCA - Livres (% a/a, fim de período)	3,9%	4,1%	3,9%
Taxa Selic (% a.a., fim de período)	15,00%	12,50%	10,75%
Taxa de Câmbio (R\$/US\$, fim de período)	5,50	5,65	5,65
Balança comercial (US\$ bilhões)	68,1	78,0	82,3
Resultado Primário do Governo Central (% PIB) - meta	-0,1%	-0,1%	0,3%
Resultado Primário do Governo Central (% PIB)	-0,5%	-0,6%	-0,3%
Dívida Bruta - DBGG (% PIB)	78,7%	83,3%	86,7%
Dívida Líquida do Setor Público - DLSP (% PIB)	65,3%	68,9%	71,8%

Fonte: Banco Central e IBGE / Elaboração: Suno Asset

## CONHEÇA TODOS OS NOSSOS FUNDOS DE INVESTIMENTO



FI-Infra da Suno Asset. Devido à sua importância para o desenvolvimento do país, esta classe possui isenção completa de IR nos rendimentos e no ganho de capital.



Fundo de Fundos que investe em mais de 30 outros FIIs da bolsa e em centenas de ativos imobiliários por todo o país. Uma maneira descomplicada de aplicar no setor.



Fundo de Papel de risco moderado. Sua principal característica é entregar retornos consistentes aos cotistas, com rendimentos comparados a fundos de alto risco.



Primeiro Fiagro-Híbrido da bolsa brasileira, lançado ao mercado em agosto de 2022. Investe em terras logísticas voltadas ao agronegócio e ativos de crédito para o setor.



Fundo Imobiliário de Tijolo que está em processo de reestruturação. Em seu portfólio há imóveis alugados para empresas como Ambev, Ceratti, Itambé e Volkswagen.



Fundo de Investimento em Ações que utiliza como referência as carteiras recomendadas da Suno Research. Exposição em ativos de Valor, Dividendos, Small Caps e Internacional.



Fundo de Previdência Privada que investe em ações, com exposição muito similar ao SUNO FIC FIA. Conta com os benefícios tributários de uma Previdência, investindo em ações.



Fundo de Investimento em Ações, com exposição em ações globais listadas no Brasil ou nas bolsas dos EUA. Investe nas maiores empresas do mundo.



FII Multiestratégia da Suno Asset. Fundo com locação multidimensional, o que elimina o esforço do cotista. Uma forma de buscar a simplificação máxima da estratégia imobiliária.

## LIVE MENSAL

Acesse o formulário e envie suas dúvidas a respeito do nosso fundo para serem respondidas em *lives* mensais no canal da Suno Asset no Youtube.

Enviar dúvidas



Não deixe de nos acompanhar nas redes sociais!





**Aviso/Disclaimer:**

*“Fundos de investimento não contam com garantia do administrador do fundo, do gestor da carteira, de qualquer mecanismo de seguro ou, ainda, do Fundo Garantidor de Créditos - FGC. A rentabilidade obtida no passado não representa garantia de rentabilidade futura. É recomendada a leitura cuidadosa do prospecto e do regulamento do fundo de investimento pelo investidor ao aplicar seus recursos. Os investidores devem estar preparados para aceitar os riscos inerentes aos diversos mercados em que os fundos de investimento atuam e, conseqüentemente, possíveis variações no patrimônio investido. O Administrador não se responsabiliza por erros ou omissões neste material, bem como pelo uso das informações nele contidas. Adicionalmente, o Administrador não se responsabiliza por decisões dos investidores acerca do tema contido neste material nem por ato ou fato de profissionais e especialistas por ele consultados.*”

*Este material não tem relação com objetivos específicos de investimentos, situação financeira ou necessidade particular de qualquer destinatário específico, não devendo servir como única fonte de informações no processo decisório do investidor que, antes de decidir, deverá realizar, preferencialmente com a ajuda de um profissional devidamente qualificado, uma avaliação minuciosa do produto e respectivos riscos face a seus objetivos pessoais e à sua tolerância a risco (Suitability).”*