
Carta do Gestor – COPN11 Copérnico FIP-IE

Setembro/2025



Safr

Asset



COPN11

Cota Patrimonial R\$ 97,98	Cota Mercado R\$ 56,60	Resultado Anunciado no mês (09/2025) R\$ 0,90/cota
Resultados Anunciados Ult. 12M R\$ 10,60/cota	Yield Resultado Anunciado no mês 1,59%	Resultados Anunciados Desde o Início do Fundo R\$ 10,60/cota

Comentários do Gestor

Apresentamos o décimo relatório gerencial do FIP Copérnico.

Em set/25, o recebimento de caixa continuou abaixo do esperado influenciado pelo aumento na inadimplência e redução na ocupação das usinas. O aumento da inadimplência pode ser explicado, parcialmente, pelo efeito natural de maturação da carteira de clientes ocasionada pela transição de algumas usinas para o início da parceria com a NUV. O Consultor Especializado, juntamente com o Gestor, tem intensificado o contato com os parceiros com o objetivo de buscar alternativas no processo de cobranças e de retenção de clientes, e aprimorar o controle desses indicadores, bem como no fluxo de captação de novos consorciados.

Atualmente, o mercado de geração distribuída em Minas Gerais está mais competitivo e com maior oferta de descontos. Em resposta a esse cenário, o Gestor e o Consultor Especializado tem intensificado suas estratégias de captação de consorciados através de novas iniciativas. A principal delas é a parceria com o Banco Safra, a fim de oferecer energia proveniente das usinas do FIP aos clientes do Safra em canais digitais e na rede de agências do estado.

Em termos operacionais, em set/25 as usinas apresentaram uma geração 10,3% acima do esperado, influenciada pela irradiação solar ter sido 10,5% acima do projetado nos modelos de PVSyst (P50). Adicionalmente, a Operação e Manutenção (O&M) assegurou a operação dos ativos dentro dos padrões de qualidade estabelecidos, sem intercorrências relevantes.

No contexto regulatório, o time de gestão está acompanhando o andamento da MP 1.304/2025 e estudando os possíveis impactos para as usinas do FIP, caso a medida seja aprovada integralmente. A MP trata de mudanças no setor elétrico e atualmente está em tramitação no Congresso Nacional.

Objetivo do Fundo

O fundo tem como objetivo proporcionar rendimentos constantes aos seus cotistas através de investimentos em sociedades alvo que desenvolvam projetos de infraestrutura no território nacional relacionados ao setor de energia elétrica de matriz solar.

Informações do Fundo

Início do Fundo

31/07/2024

Código de Negociação

COPN11

Patrimônio Líquido

R\$ 244.951.745,00

Quantidade de Cotas

2.500.000

Número de Cotistas

3.233

Taxa de Administração

1,10% a.a.

Taxa de Performance

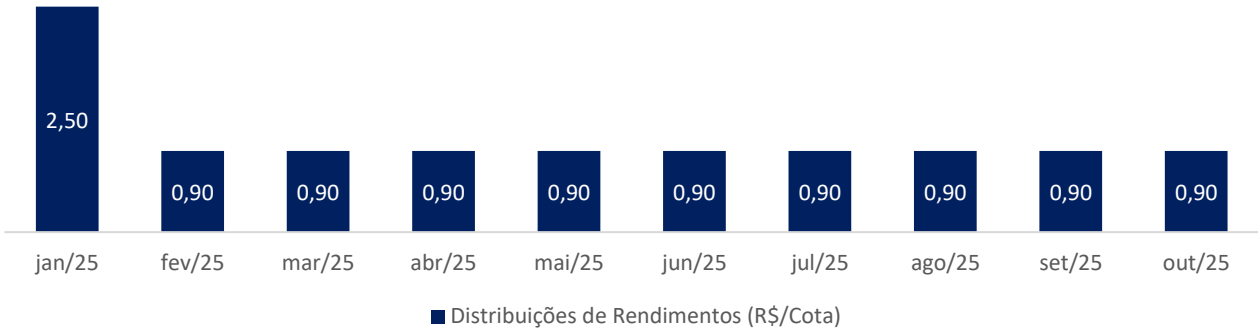
Não há

CNPJ

55.291.703/0001-08

Distribuições de Rendimentos

Distribuições de Rendimentos Históricas*



*As Distribuições de Rendimentos foram consideradas de acordo com a data base de pagamento
Distribuição de Rendimentos = Dividendos + Amortizações

Calculadora TIR x Cota

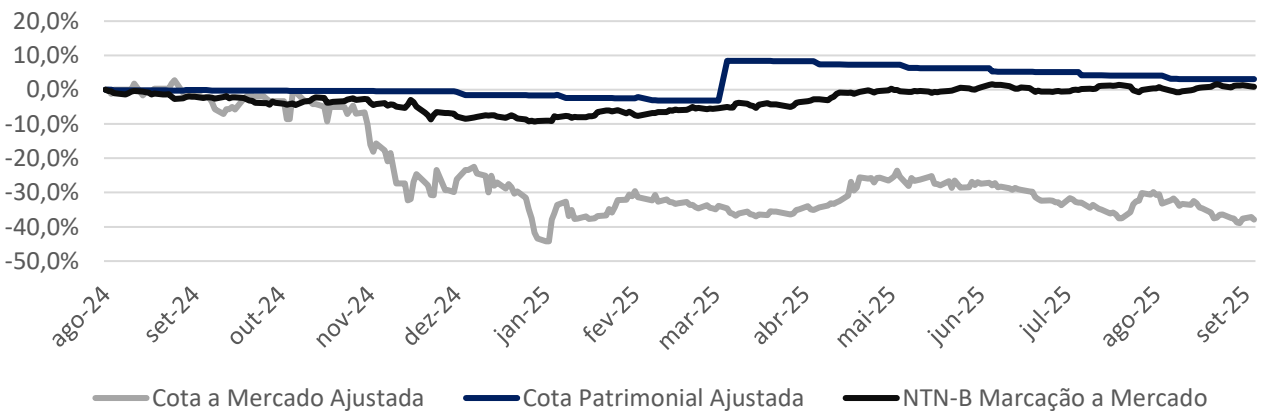
Tabela com TIR Real (IPCA +) e Nominal, ao ano, com base no valor de cota**. Modelo utilizado para valuation das Usinas no FIP, considerando data base 30/09/2025.

Preço Mercado (R\$)	49,00	50,50	52,00	53,50	55,00	56,50	58,00	59,50	61,00	62,50	64,00	65,50	67,00	68,50	70,00
IPCA +	24,2%	23,3%	22,5%	21,7%	20,9%	20,2%	19,5%	18,9%	18,3%	17,7%	17,1%	16,6%	16,1%	15,6%	15,1%
Nominal	28,6%	27,6%	26,7%	25,9%	25,1%	24,4%	23,7%	23,0%	22,4%	21,8%	21,2%	20,7%	20,1%	19,6%	19,2%

**Calculadora TIR x Cota representa uma simulação, utilizando apenas premissas para seus cálculos.

Performance da Cota COPN11

Valor de Mercado vs NTN-B





Informações Financeiras

Demonstração de Resultado Gerencial das SPEs Investidas*

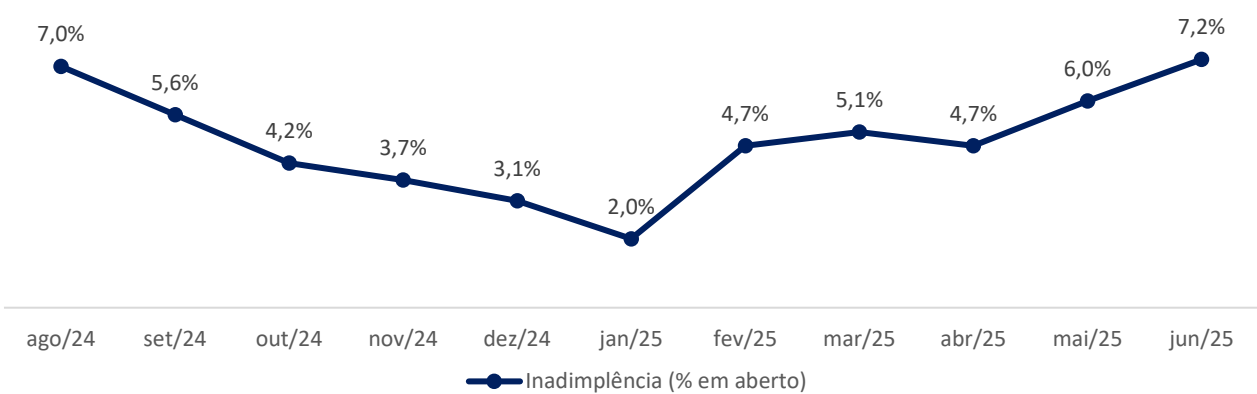
DRE Gerencial (R\$ mil)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	YTD
Receita Bruta	2.596	2.264	1.890	1.715	2.760	2.060	2.281	2.158	2.493	20.218
Despesas	(983)	(663)	(1.053)	(798)	(1.001)	(913)	(905)	(684)	(828)	(7.827)
Tributárias	(116)	(83)	(69)	(63)	(101)	(75)	(112)	(79)	(91)	(789)
Vendas e Operações	(5)	(5)	(2)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(36)
PECLD	(99)	(125)	(12)	(26)	(96)	(229)	(123)	(53)	(164)	(927)
Administrativas	(15)	(1)	(25)	(167)	(258)	3	(96)	(8)	(8)	(575)
Depreciação e Amortização	(486)	(486)	(485)	(481)	(484)	(483)	(481)	(481)	(481)	(4.348)
Outras Receitas e Despesas	(262)	37	(459)	(57)	(59)	(125)	(87)	(59)	(79)	(1.150)
LAIR	1.613	1.601	837	918	1.759	1.147	1.376	1.475	1.665	12.391
Imposto	(282)	(267)	(220)	(219)	(293)	(231)	(258)	(248)	(280)	(2.298)
Lucro Líquido	1.331	1.334	616	699	1.466	916	1.118	1.227	1.386	10.093

*Valores não auditados referentes apenas às SPEs Investidas, sem considerar os custos e despesas do Fundo. Os valores históricos não devem ser considerados como projeções ou estimativas.

Inadimplência Histórica**

A inadimplência é calculada considerando o total recebido até o momento sobre o total faturado referente a determinado mês.

A carteira de recebíveis dos consorciados está passando por um processo natural de maturação e estabilização em razão do período de transição para o início da parceria com a NUV para a gestão dos consórcios nas usinas de São Gonçalo 1A/1B e Itatiaiuçu 1B. Em função disso, observou-se uma piora no indicador de inadimplência nos últimos meses.



**Valores podem sofrer alterações conforme o recebimento de valores em aberto do passado. Por esse motivo, os valores são divulgados com uma defasagem de 3 meses para já estarem maturados.

Ativos do Portfólio

Setembro/25

5 Usinas Fotovoltaicas em Minas Gerais



100% das Usinas possuem sistema de **Tracker**, que permite uma maior geração de energia movimentando os módulos de acordo com o ângulo de incidência solar.

	SPE 01 Salitre	SPE 08 Itatiaiuçu	Aurea Lavras	Aurea São Gonçalo	Aurea Iguatama
Capacidade Instalada (MWp)	7,1	7,1	6,9	6,9	3,5
Fator de Capacidade (%)	29,6%	27,9%	28,1%	26,9%	28,6%
Geração P50 Anual (GWh)	12,8	12,2	12,7	12,0	6,5
Data de Conexão	dez/22	jun/23	dez/22	mar/23	nov/22

Glossário

- **Capacidade Instalada:** potência total da Usina calculada pela soma da potência de todos os módulos fotovoltaicos da Usina
- **Fator de Capacidade:** O fator de capacidade de uma unidade de geração de energia elétrica é a proporção entre a produção efetiva da usina em um período de tempo e a capacidade total máxima neste mesmo período
- **Data de Conexão:** data na qual a Usina foi conectada na rede de distribuição de energia elétrica da concessionária
- **PVSyst:** software de simulação de energia e performance de projetos de energia solar

Ativos do Portfólio

UFVs Salitre 1A e 1B



Potência Nominal: 7,13 MWp
Quantidade de Módulos (Painéis Solares): 16,0 mil
Superfície de Módulos: 34,8 mil m²
Quantidade de Inversores: 24

UFVs Itatiaiuçu 1A e 1B



Potência Nominal: 7,13 MWp
Quantidade de Módulos (Painéis Solares): 16,0 mil
Superfície de Módulos: 34,8 mil m²
Quantidade de Inversores: 24

UFVs Lavras 1A e 1B



Potência Nominal: 6,94 MWp
Quantidade de Módulos (Painéis Solares): 11,8 mil
Superfície de Módulos: 33,2 mil m²
Quantidade de Inversores: 26

UFVs São Gonçalo 1A e 1B



Potência Nominal: 6,94 MWp
Quantidade de Módulos (Painéis Solares): 11,8 mil
Superfície de Módulos: 33,2 mil m²
Quantidade de Inversores: 26

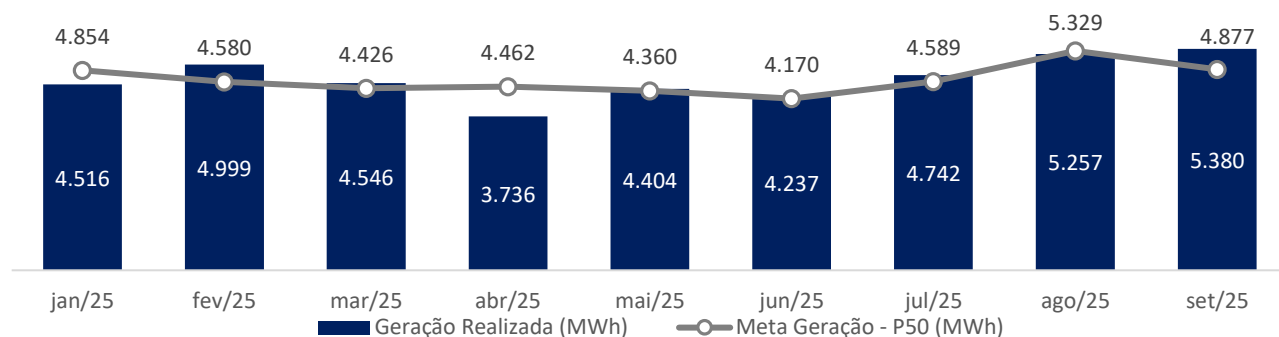
UFVs Iguatama 1A



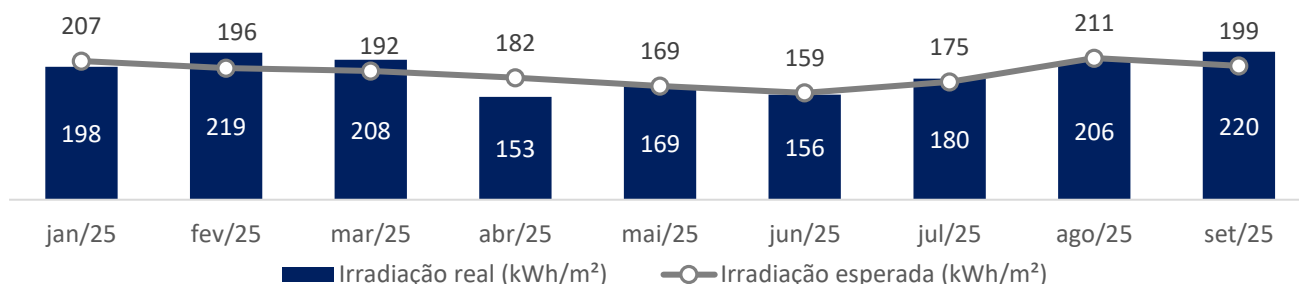
Potência Nominal: 3,47 MWp
Quantidade de Módulos (Painéis Solares): 5,9 mil
Superfície de Módulos: 16,6 mil m²
Quantidade de Inversores: 13

Indicadores Operacionais - Consolidados

Geração (MWh)



Irradiação (kWh/m²)



Comentário

O P50 é uma métrica que projeta desempenho sazonal de geração de cada usina fotovoltaica. Essa projeção, gerada pelo PVsyst, leva em conta especificações técnicas da usina e insolação histórica da região. Existe 50% de probabilidade da geração ultrapassar o P50.

O mês de set/25 registrou uma irradiação solar 10,5% abaixo do esperado nas Usinas Fotovoltaicas (UFV's).

Métricas Operacionais

Desconto Médio Contratado
17,5%

Desconto acordado com o cliente nas Usinas com parceria com a Lemon

Ocupação das Usinas (L3M)
74,7%

Quantidade de energia efetivamente compensada vs. energia projetada (P50). Média dos últimos 3 meses (L3M)

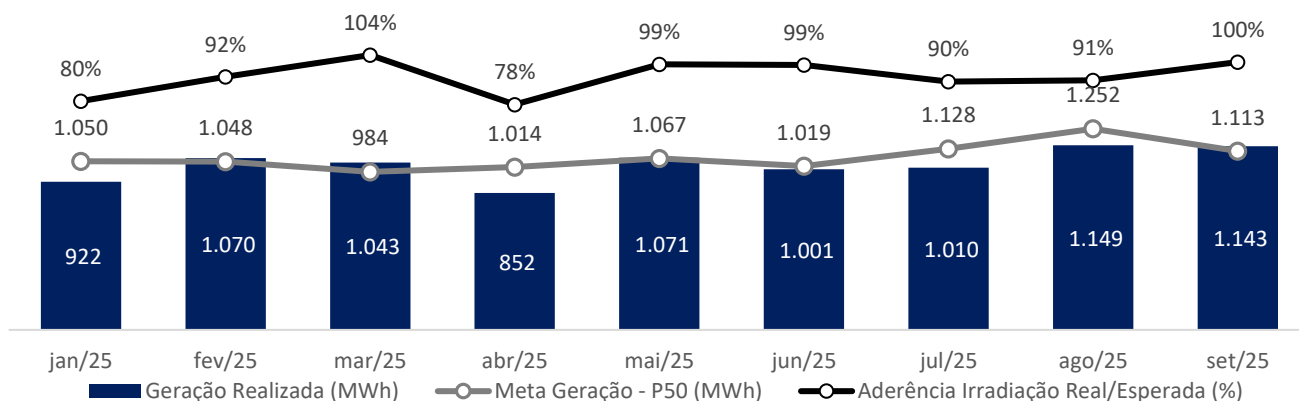
Capacidade de Consumo (L3M)
94,8%

Capacidade de consumo da energia vs. energia injetada. Média dos últimos 3 meses (L3M)

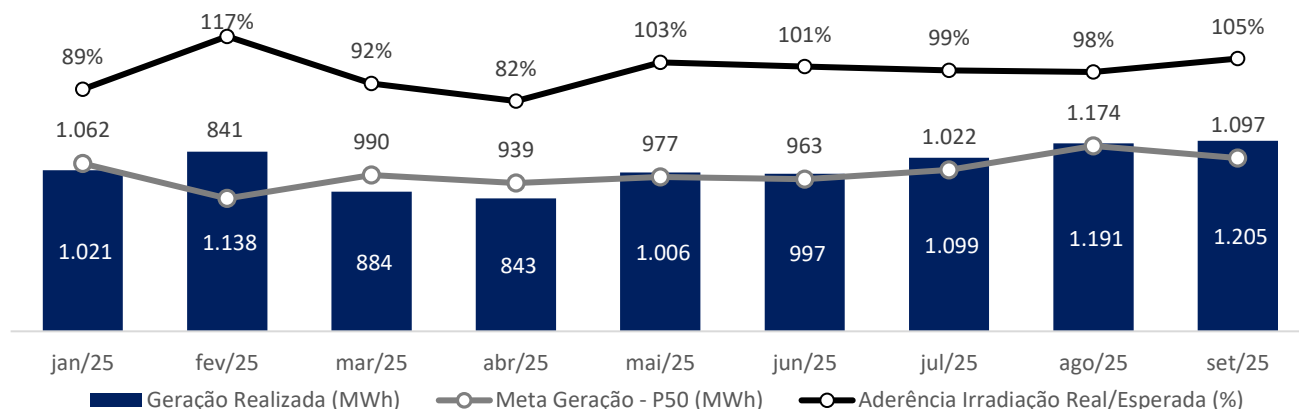


Indicadores Operacionais por Usina

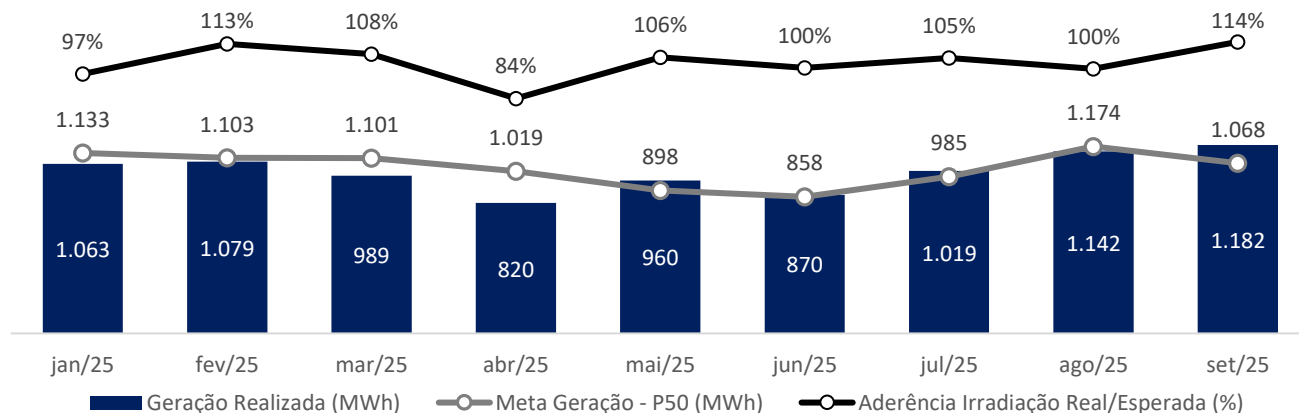
Geração Realizada (MWh) - UFVs Salitre 1A e 1B



Geração Realizada (MWh) - UFVs Itatiaiuçu 1A e 1B

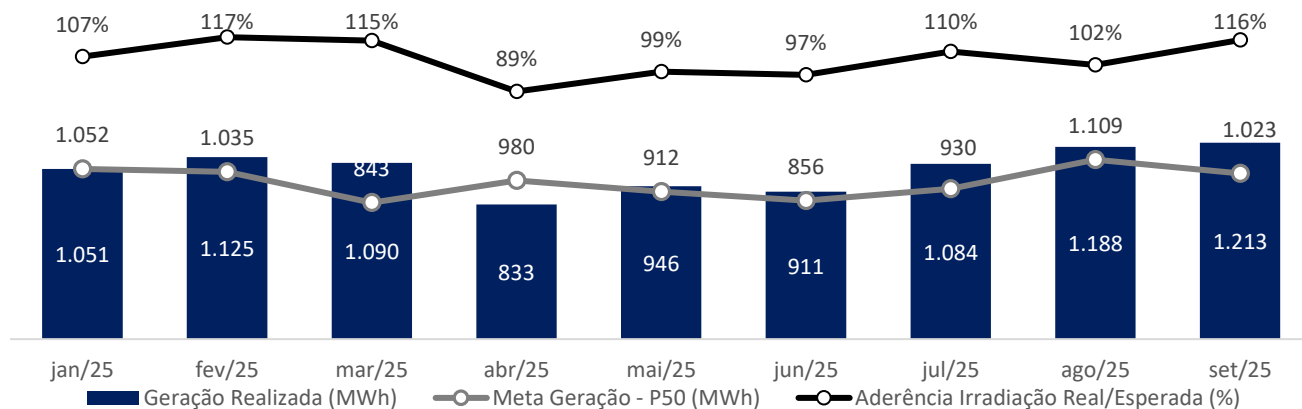


Geração Realizada (MWh) - UFVs Lavras 1A e 1B

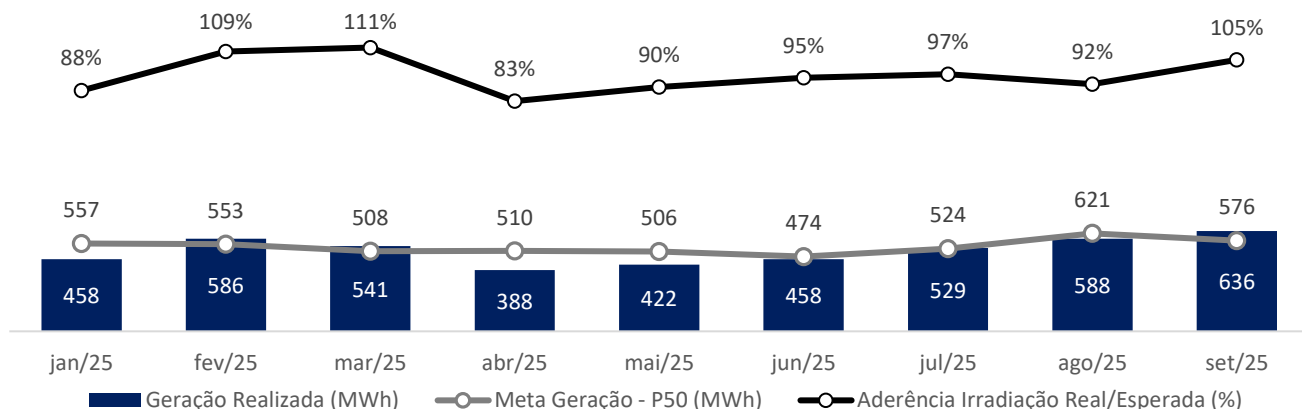


Indicadores Operacionais por Usina

Geração Realizada (MWh) - UFVs São Gonçalo 1A e 1B



Geração Realizada (MWh) - UFV Iguatama 1A





Safr

Asset

Para mais informações, acesse:

<https://www.safr.com.br/safr-asset/fip/copernico.htm>

O presente Relatório Mensal foi preparado pela SAFRA ASSET CORRETORA DE TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS S.A. na qualidade de gestora do COPÉRNICO FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES EM INFRAESTRUTURA. As informações utilizadas no Relatório foram providas de seus registros e, eventualmente, podem sofrer alterações quando da revisão pelos auditores independentes.

Este Relatório tem caráter meramente informativo.

O Gestor e seus administradores e empregados não poderão ser responsabilizados pelas informações constantes deste Relatório. Ressalta-se que nenhuma garantia é fornecida pelo Administrador quanto à materialização de quaisquer projeções futuras, estimativas ou retorno dos investimentos. V.Sas. devem fazer sua própria avaliação para confirmar as informações referentes à viabilidade do investimento. O Relatório não pode ser copiado, reproduzido ou distribuído a terceiros sem o consentimento prévio do Gestor. A rentabilidade obtida no passado não representa garantia de resultados futuros. Os investimentos em fundos não são garantidos pelo Gestor ou por qualquer mecanismo de seguro ou, ainda, pelo fundo garantidor de crédito - FGC. Maiores informações e cópias do prospecto e do regulamento do Fundo podem ser obtidas junto ao Gestor, no site www.safrasset.com.br ou no site www.cvm.gov.br.