



# Carta do Gestor

# IFRI11

Novembro 2024

# IFRI11

Itaú FIC FI de  
Infraestrutura CDI



## Objetivo de retorno\*

O fundo busca retorno,  
no longo prazo, de

**+0,5%  
a 1,0% a.a.**

acima do retorno do CDI

### O que é?

Estratégia de investimento em títulos privados sem incidência de imposto de renda, com temas relacionados aos setores de infraestrutura.

### Como?

Investimento em infraestrutura via títulos privados incentivados.

## Rendimentos distribuídos (desde o início)

Data de início do Período	Data de pagamento	Valor Patrimonial da Cota no início do período [B]	Rendimento (R\$/ cota) [A]	Rendimento (%) [A/B]	Rendimento (%) [A/B] Anualizado
28/abr/24	07/jun/24	R\$ 100,00	R\$ 0,78	0,78%	9,77%
31/mai/24	05/jul/24	R\$ 99,96	R\$ 0,80	0,80%	10,04%
28/jun/24	07/ago/24	R\$ 100,12	R\$ 1,00	1,00%	12,67%
31/jul/24	07/set/24	R\$ 100,20	R\$ 1,00	1,00%	12,66%
30/ago/24	08/out/24	R\$ 100,10	R\$ 1,02	1,02%	12,94%
30/set/24	07/nov/24	R\$ 100,40	R\$ 1,03	1,03%	13,03%
31/10/2024	06/dez/24	R\$ 100,60	R\$ 1,04	1,03%	13,14%

## Comentário do gestor



Portfólio  
Atual e  
Perspectivas

Sobre a carteira do fundo, informamos que em novembro fizemos duas novas alocações, totalizando aproximadamente R\$ 24 MM. O primeiro ativo é uma nova emissão de uma empresa de telecom que já temos na carteira, a Giga Mais, da qual compramos cerca de R\$ 4 MM. A empresa fez a segunda emissão deste ano, a IPCA + 8,52% e 7 anos de prazo, cujos recursos serão usados para expansão da rede de fibra da companhia. O segundo ativo também é no setor de telecomunicações: a debênture emitida pela Highline do Brasil, que é uma das maiores operadoras independentes de torres de telecom do Brasil. Adquirimos para o IFRI R\$ 20 MM da emissão, cujos recursos serão usados pela companhia na implantação de novas torres para locação em todo o Brasil. A debênture tem 10 anos de prazo, foi emitida à taxa de IPCA + 9,12% e recebeu classificação A- pela agência Fitch. Mais uma vez relembramos que o IFRI tem o CDI como benchmark; então, para todas as emissões em IPCA que adquirimos, contratamos uma operação de derivativo associada, para converter a exposição de IPCA para CDI. Por fim, informamos que a carteira permanece saudável, sem intercorrências de crédito.

Sobre os rendimentos: em 6 de dezembro os cotistas do IFRI receberam R\$ 1,04 por cota, o que corresponde a um retorno mensal de 1,03%, equivalente a 130,3% do CDI de novembro.

Número de Cotistas

**11.038**Volume diário  
desde o início<sup>1</sup>**R\$ 1.702**  
mil/diaVolume diário  
no mês<sup>1</sup>**R\$ 2.891**  
mil/dia

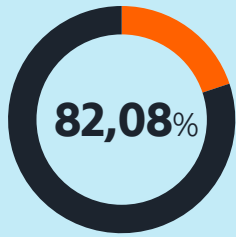
## Informações sobre a carteira (em 29/11/2024)



Código	Debênture Incentivada	Emissor	Setor	Taxa de Entrada (CDI+)	Taxa (MtM) CDI+	Duration	Rating	Volume Financeiro (R\$ MM)	%PL
CRTR12	Sim	EPR Triângulo	Rodovias	1,04%	0,92%	7,50	A+	58,40	5,83%
RMSA12	Sim	BRK Ambiental Maceió	Saneamento	1,34%	1,33%	7,99	AA-	55,94	5,58%
RSAN26	Sim	Corsan	Saneamento	0,92%	0,83%	8,67	AA+	55,56	5,54%
RIS414	Sim	Águas do Rio	Saneamento	1,57%	0,94%	5,61	AA+	40,81	4,07%
ENAT13	Sim	Enauta	Óleo e Gás	1,57%	1,21%	4,39	AA-	38,88	3,88%
SUMI37	Sim	Giga Mais	Telecomunicações	2,14%	1,60%	6,16	A+	37,33	3,72%
CLTM14	Sim	Concessionária Linhas 8 e 9	Mobilidade Urbana	1,41%	1,28%	6,49	AA	35,58	3,55%
SABP12	Sim	Rio + Saneamento	Saneamento	1,39%	1,24%	8,33	AAA	34,60	3,45%
RECV11	Sim	PetroRecôncavo	Óleo e Gás	1,02%	0,84%	4,53	-	34,47	3,44%
AEGPA4	Não	Aegea	Saneamento	2,82%	1,99%	2,37	AA+	30,59	3,05%
RENTC8	Não	Localiza	Locação	1,89%	1,60%	3,15	AAA	30,57	3,05%
SRQE11	Sim	São Roque Energética	Geração hidrelétrica	1,99%	1,97%	4,70	AA	29,48	2,94%
UNEG11	Sim	GNA	Geração termelétrica	1,64%	1,61%	7,12	A	27,77	2,77%
SDOM11	Sim	São Domingos	Agronegócio	2,51%	2,42%	3,42	-	25,79	2,57%
MEZU12	Sim	Mez 1 Energia	Transmissão de Energia	1,59%	1,50%	7,51	-	22,35	2,23%
BNOM12	Sim	Bon Nome Solar Particip.	Geração Solar	2,14%	1,58%	4,97	-	20,83	2,08%
LMTPA0	Não	LM Mobilidade	Locação	1,70%	1,69%	3,54	AA+	20,29	2,02%
HGLB23	Não	Highline do Brasil	Telecomunicações	2,23%	2,09%	5,41	A-	19,95	1,99%
PCHV12	Sim	PCH BV II	Geração hidrelétrica	2,02%	2,02%	5,31	A	18,95	1,89%
CONF11	Sim	PCH Confluência	Geração hidrelétrica	0,57%	0,65%	6,93	AA+	18,61	1,86%
BRIT12	Não	Brisanet	Telecomunicações	1,60%	1,23%	3,29	AA-	13,76	1,37%
AXS911	Sim	AXS 9	Geração Solar	4,11%	4,13%	5,84	-	12,95	1,29%
MEZ511	Sim	Mez 5 Energia	Transmissão de Energia	1,54%	0,99%	7,49	AAA	12,86	1,28%
SUMI17	Sim	Giga Mais	Telecomunicações	1,68%	1,49%	4,82	A+	12,38	1,24%
RSAN25	Não	Corsan	Saneamento	2,60%	2,20%	2,89	AA+	12,23	1,22%
RECV21	Sim	PetroRecôncavo	Óleo e Gás	0,00%	0,00%	4,01	-	11,30	1,13%
CGOS28	Sim	Equatorial Goiás	Distribuição de Energia	0,30%	0,31%	7,44	AAA	10,64	1,06%
BRKPA3	Não	BRK Ambiental	Saneamento	2,93%	2,55%	3,34	A+	10,48	1,05%
GASC16	Sim	Rumo	Ferrovias	0,34%	0,10%	7,01	AAA	10,44	1,04%
ENAT14	Sim	Enauta	Óleo e Gás	1,76%	1,17%	4,40	AA-	10,37	1,03%
CERO19	Não	Energisa Rondônia	Distribuição de Energia	0,89%	0,76%	3,33	AAA	8,12	0,81%
ELET16	Sim	Eletrobrás	Transmissão de Energia	0,20%	0,17%	7,20	AAA	7,81	0,78%
NTSD36	Não	NTS	Óleo e Gás	1,59%	1,17%	4,82	AAA	6,14	0,61%
RISP24	Sim	Águas do Rio	Saneamento	1,09%	1,18%	8,77	AA+	4,97	0,50%
GASC26	Não	Rumo	Ferrovias	0,47%	0,18%	8,79	AAA	4,45	0,44%
SUMI18	Não	Giga Mais	Telecomunicações	1,47%	1,47%	5,01	A-	3,84	0,38%
RISP14	Sim	Águas do Rio	Saneamento	1,62%	0,96%	5,61	AA+	2,96	0,30%
5PIRI311	Não	FIDC Pirineus II MEZ	FIDC de Infraestrutura	2,10%	2,10%	-	-	8,91	0,89%
5PIRI211	Não	FIDC Pirineus II SUB	FIDC de Infraestrutura	-	-	-	-	1,28	0,13%
<b>Total em crédito</b>				<b>1,59%</b>	<b>1,37%</b>	<b>5,79</b>		<b>822,65</b>	<b>82,08%</b>
Caixa								186,68	18,63%
Despesas provisionadas, operações compromissadas e outros								-7,09	-0,71%
<b>Total fundo</b>								<b>1.002,23</b>	<b>100,00%</b>

\* Para os ativos que são debêntures incentivadas, essas taxas já consideram o DAP associado

Alocação do fundo



em crédito privado

**Spread médio**

dos títulos privados  
(MtM)

CDI + **1,37%**

**Duration**

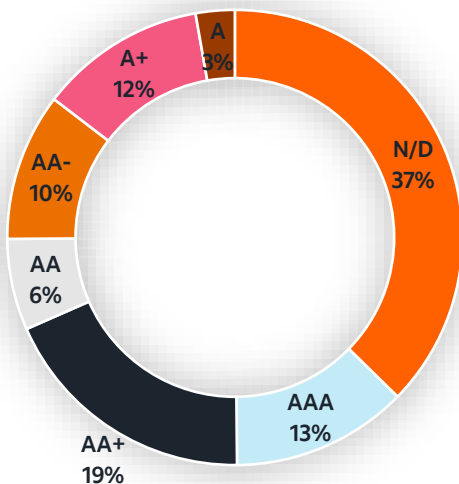
dos títulos  
privado  
(média da carteira)

**5,79  
anos**

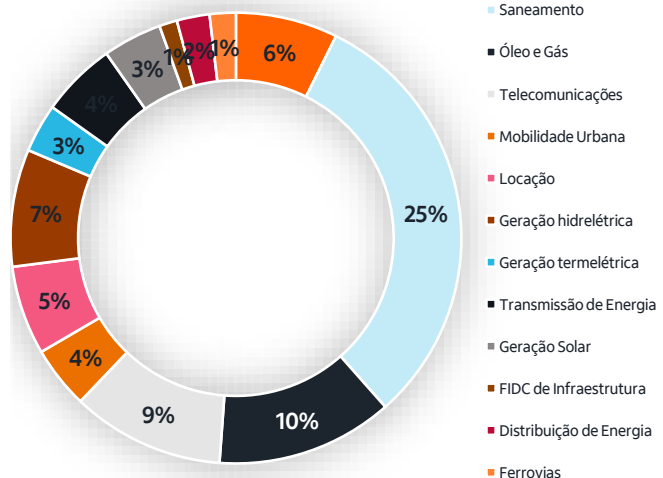
Informações sobre a carteira (em 31/10/2024)



**Alocação por rating**



**Exposição setorial**



- Rodovias
- Saneamento
- Óleo e Gás
- Telecomunicações
- Mobilidade Urbana
- Locação
- Geração hidrelétrica
- Geração termelétrica
- Transmissão de Energia
- Geração Solar
- FIDC de Infraestrutura
- Distribuição de Energia
- Ferrovias

## Sobre os emissores

---



### BRK Ambiental Maceió

A BRK Ambiental – Região Metropolitana de Maceió S.A. é a concessionária responsável pelos serviços públicos de abastecimento de água e esgotamento sanitário em Maceió e mais 12 municípios da região metropolitana da capital alagoana, que somam aproximadamente 1,4 milhões de habitantes na área de abrangência do projeto. O contrato de concessão, celebrado com o Estado de Alagoas, tem 35 anos de prazo de vigência e prevê investimentos expressivos visando a universalização do fornecimento de água (com 100% de cobertura) até 2027 e de coleta e tratamento de esgoto (com 90% de cobertura) até 2036. A BRK RMM é uma empresa 100% controlada pela BRK Ambiental, um dos maiores grupos privados de saneamento básico do Brasil, com mais de 20 concessões no Brasil e atendendo uma população de aproximadamente 16 milhões de usuários. A debênture da BRK RMM conta com a classificação de “debênture sustentável e azul”, que reflete o compromisso da emissora de conduzir o seu projeto em um contexto de preservação dos recursos hídricos, conservação dos oceanos e da vida marítima.

### Mez 1 Energia

A Mez 1 Energia S.A. é uma concessionária de transmissão de energia, responsável pela construção e operação de um lote de instalações composto por duas subestações (SE 230/69 kV Pirajá e SE 230/69 kV Camaçari II) e duas linhas de transmissão (LT 500 kV Sapeaçu - Camaçari IV e LT 230 kV Camaçari IV – Pirajá), que somam 145 km de extensão, atravessam diversos municípios do Estado da Bahia (12 municípios ao todo) e têm como função reforçar o fornecimento de energia para a região metropolitana de Salvador. O grupo Mez Energia arrematou este projeto no Leilão 02/2019 de linhas de transmissão da ANEEL e o contrato de concessão tem prazo de 30 anos. Uma vez concluídos os ativos, a concessionária receberá uma receita anual permitida (RAP) fixa durante todo o período da concessão. A Mez 1 Energia é controlada pela Mez Energia e Participações, que por sua vez é controlada por membros da família Zarzur.

### PCH BV II

A Pequena Central Hidrelétrica Boa Vista II possui 24 MW de capacidade instalada de geração e se situa no rio Marrecas, nos municípios de Turvo e Prudentópolis, Paraná. A PCH possui contratos de venda de energia (PPAs) no Ambiente de Contratação Regulada com um pool de distribuidoras e PPAs no Ambiente de Contratação Livre. O ativo é controlado pelo grupo Ibema Participações e as debêntures foram classificadas como “debêntures verdes” pela consultoria Sitawi.

### Enauta

A Enauta Participações é uma empresa de exploração, desenvolvimento e produção de óleo e gás. Com foco no estágio de produção, a companhia possui atualmente dois ativos operacionais, uma participação de 55% no Campo de Manati, na bacia de Camamu (no litoral da Bahia), que produz gás natural há mais de 15 anos e o Campo de Atlanta, na Bacia de Santos (litoral do Rio de Janeiro), integralmente detido e operado pela Enauta e em produção desde 2018. A Enauta Participações é uma sociedade aberta, com ações negociadas no segmento Novo Mercado da B3 e controle acionário pulverizado.

## Sobre os emissores

---



### Usina São Domingos

A Usina São Domingos é uma unidade industrial de produção de açúcar, etanol e outros produtos localizada em Catanduva, estado de São Paulo. Fundada em 1952, foi a primeira usina desta região do interior do estado. Com capacidade de moagem de 3 milhões de toneladas de cana por ano, a usina produz açúcar do tipo VHP (para exportação), etanol (anidro e hidratado), levedura e energia elétrica (a partir da queima do bagaço de cana). A usina tem gestão profissionalizada e é controlada por membros da família Sanches.

### Águas do Rio 1 e 4

Águas do Rio 1 e 4 são as concessionárias responsáveis pelos serviços de distribuição de água tratada, coleta e tratamento de esgoto nas áreas central, sul e norte do Município do Rio de Janeiro e em outros 26 municípios fluminenses, abrangendo uma população total de aproximadamente 10 milhões de pessoas. As concessionárias investirão por volta de R\$ 20 bilhões de reais, com o objetivo de atingir, até 2031, 99% de cobertura de fornecimento de água tratada e, até 2033, 90% de cobertura de coleta e tratamento de esgoto, em linha com as metas estabelecidas em lei para universalização dos serviços de saneamento no Brasil. As Águas do Rio 1 e 4 são empresas controladas pela Aegea, GIC (fundo soberano de Singapura) e Itaúsa.

### PetroReconcavo

A PetroReconcavo é uma das principais operadoras independentes de petróleo e gás em campos em terra e foi uma das pioneiras no Brasil na estratégia de revitalização de campos maduros de produção de hidrocarbonetos. A companhia possui 57 concessões de exploração e produção de O&G, das quais é também operadora em 55, nos estados da Bahia, Sergipe e Rio Grande do Norte, com uma produção diária de aproximadamente 26 mil barris de óleo equivalente. A PetroReconcavo é uma sociedade aberta, com ações negociadas no segmento Novo Mercado da B3 e controle acionário pulverizado.

### Rumo Malha Paulista

A Rumo Malha Paulista é uma subsidiária integral da Rumo S.A., a maior operadora de logística ferroviária independente do Brasil em termos de extensão de malha férrea, atendendo as principais regiões produtoras agrícolas do país. A Rumo Malha Paulista, por sua vez, opera sob regime de concessão vigente até 2058, uma malha ferroviária no estado de São Paulo com forte movimentação de granéis agrícolas e combustíveis. A Rumo é uma sociedade aberta, com ações negociadas no segmento Novo Mercado da B3, sendo que o principal acionista é a Cosan S.A.

### Bon Nome Solar Participações

A Bon Nome Solar Participações é uma holding que detém 100% de participação em um projeto de geração de energia solar, com 132 MW de capacidade instalada, localizado no município de São José do Belmonte, no interior do Pernambuco. O projeto está operacional desde fevereiro de 2022 e a venda da energia foi contratada no ambiente livre de comercialização. A Bon Nome é uma subsidiária integral indireta da Comerc Participações, que é um dos principais players do setor atuante em geração solar e eólica no Brasil. A Comerc é controlada pela Vibra Energia (50% de participação), fundos geridos pela Perfin e pelos acionistas fundadores originalmente da Comerc.

## Sobre os emissores



### São Roque Energética

A São Roque Energética é a sociedade de propósito específico criada para construir e operar a Usina Hidrelétrica São Roque, que se localiza no Rio Canoas, nos municípios de Vargem e São José do Cerrito, ambos em Santa Catarina. A usina está plenamente operacional, tem 141,9 MW de capacidade instalada, garantia física de 98,7 MW e o prazo da sua concessão se estende até dezembro de 2047. Sua energia é vendida em contratos de 20 anos de prazo de vigência no Ambiente de Contratação Regulado (ACR) com um pool de distribuidoras de energia. O ativo é controlado pela Nova Participações S.A. que além da UHE São Roque, o grupo detém outros ativos de geração de energia.

### Concessionária das Linhas 8 e 9

A Concessionária das Linhas 8 e 9 do Sistema de Trens Metropolitanos de São Paulo é a empresa que detém a concessão de 35 anos (contratada com o Estado de São Paulo) para operação das linhas Diamante e Esmeralda do sistema de trens de superfície da região metropolitana de São Paulo. A linha Diamante conecta a Zona Sul do Município de São Paulo até Osasco e a linha Esmeralda liga o centro da capital até Itapevi, totalizando 74 km de trilhos e um fluxo de cerca de 800 mil passageiros por dia útil. O contrato de concessão tem 35 anos de prazo e os recursos das debêntures serão utilizados em investimentos para renovação da frota de trens e ampliação e reforma de estações. A Concessionária das Linhas 8 e 9 é controlada pela CCR e pelo Grupo Ruas e as debêntures foram caracterizadas como “debêntures verdes”, conforme parecer independente da consultoria NINT.

### Rio + Saneamento

A Rio+ Saneamento é a concessionária responsável pelos serviços de distribuição de água tratada, coleta e tratamento de esgoto na zona oeste do Município do Rio de Janeiro e em outros 17 municípios fluminenses, abrangendo uma população total de aproximadamente 2,6 milhões de pessoas. A Rio+ investirá por volta de R\$ 3 bilhões de reais, com o objetivo de atingir, até 2033, 99% de cobertura de fornecimento de água tratada e 90% de cobertura de coleta e tratamento de esgoto, em linha com as metas estabelecidas em lei para universalização dos serviços de saneamento no Brasil. A Rio+ Saneamento é uma empresa controlada pelo Grupo Águas do Brasil e Vinci Partners.

### FIDC Pirineus

O Pirineus FIDC de Infraestrutura é gerido pela própria Itaú Asset Management, pelo mesmo time de gestão responsável pelo IFRI. O Pirineus possui uma estratégia de seleção e alocação em ativos idêntica à do IFRI, ou seja, com o mesmo perfil de risco e ao longo do tempo as carteiras de ambos deverão ser muito similares. No entanto, devido ao efeito da subordinação das cotas em que o IFRI investe, este investimento deverá apresentar um rendimento superior à simples média ponderada dos ativos que compõem a carteira do Pirineus.

### Localiza

A Localiza é a maior empresa de locação de veículos no Brasil. Com uma frota de aproximadamente 600 mil veículos, mais de 30 mil colaboradores e presença em todas as regiões do Brasil, a empresa é líder nos segmentos de aluguel de carros, gestão e terceirização de frotas e venda de seminovos. Listada no segmento Novo Mercado da B3, a companhia tem aproximadamente 80% do seu capital em *Free Float*.



## Sobre os emissores

---



### Corsan

A Companhia Riograndense de Saneamento (Corsan) é a principal operadora dos serviços de saneamento básico no Estado do Rio Grande do Sul. Presente em 317 municípios gaúchos, a companhia atende uma população de aproximadamente 60% da população do estado e conta com um portfólio de concessões de mais de 30 anos em média com os municípios onde atua. A Corsan é controlada pela Aegea, que por sua vez é controlada pela Equipav, GIC e Itaúsa.

### NTS

A Nova Transportadora do Sudeste (NTS) é uma empresa de transporte de gás natural por meio de gasodutos. A companhia detém uma rede de gasodutos que se estende pelos estados de São Paulo, Minas Gerais e Rio de Janeiro e conecta importantes polos de produção de gás às áreas consumidoras, tendo como principal cliente a Petrobras. Os principais acionistas da NTS são um fundo gerido pela Brookfield e a Itaúsa.

### Energisa Rondônia

A Energisa Rondônia é a companhia responsável pela distribuição de energia elétrica em todo o Estado de Rondônia, sob um contrato de concessão vigente até 2048. A Energisa Rondônia faz parte do Grupo Energisa, que por sua vez é uma empresa listada na B3 e tem como principal acionista a Família Botelho.

### Aegea Participações

A Aegea é o maior grupo privado do setor de saneamento do Brasil. Atua em mais de 500 cidades, servindo 31 milhões de pessoas em todas as regiões do país. Possui um portfólio bastante diversificado de concessões e PPPs de saneamento com um prazo médio remanescente de 31 anos. A Aegea é controlada pela Equipav, GIC e Itaúsa.

### Brisanet

Fundada em 1998 no interior do Ceará, a Brisanet é hoje um dos maiores provedores independentes de internet por fibra ótica do Brasil e é líder na prestação deste serviço no Nordeste, com presença em todos os 9 estados da região. Além de internet por fibra ótica, a companhia também provê telefonia móvel e fixa. A Brisanet é listada na B3 desde 2021 e é controlada por membros das famílias Estevam e Nogueira, ligadas ao sócio fundador.

### GNA I

A UTE GNA I é uma usina termelétrica movida a gás natural localizada no complexo do Porto do Açú, em São João da Barra, estado do Rio de Janeiro. O projeto da GNA I agrega a usina, um terminal portuário de regaseificação de gás natural (o combustível usado para geração de energia) e uma linha de transmissão dedicada de 52 km de conexão ao Sistema Interligado Nacional. A usina tem capacidade de geração de energia de 1.338 MW e tem contratos de venda de energia, no ambiente regulado de contratação, com um conjunto de 36 distribuidoras com vigência até 2043. A UTE GNA I é uma joint venture formada pela Prumo Logística, BP, Siemens e SPIC.

## Sobre os emissores

---



### EPR Triângulo

A EPR Triângulo é a operadora de um conjunto de trechos de rodovias estaduais na região do Triângulo Mineiro que somam 627,4 km e passam por importantes cidades da região, como Uberlândia, Uberaba e Patrocínio e abrangem uma população de 2,1 milhão de habitantes. A concessão conta com 8 praças de pedágio, tem duração até fevereiro de 2053 e o poder concedente é a SEINFRA - Secretaria de Estado de Infraestrutura, Mobilidade e Parcerias de Minas Gerais. A EPR Triângulo é uma investida da EPR Participações, uma companhia controlada pelo Grupo Equipav e a gestora Perfin.

### Giga Mais Fibra

A Giga Mais Fibra é resultado da união de uma série de provedores independentes de internet via fibra ótica, entre eles a Mob Telecom, Sumericity e Wirelink, formando a maior ISP independente do Brasil, com presença em todo o território nacional. A Giga Mais Fibra é controlada por fundos geridos pela EB Capital.

### BRK Ambiental Participações

A BRK Ambiental Participações é a empresa holding de um dos maiores grupos privados de saneamento no Brasil, com mais de 20 concessões em todas as regiões do país e atendendo uma população de aproximadamente 16 milhões de usuários. A BRK Ambiental Participações é controlada por fundos geridos pela Brookfield.

### PCH Confluência

A Pequena Central Hidrelétrica Confluência, localizada no Rio Marrecas, no município de Prudentópolis (PR), tem 27,435 MW de capacidade instalada de geração de energia e garantia física de 16,11 MWm. Sua energia é vendida em contratos de 30 anos de prazo de vigência no Ambiente de Contratação Regulado com um pool de distribuidoras de energia (totalizando 13,5 MWm de volume de energia contratada no ACR). O ativo é controlado por um grupo de investidores com histórico e experiência no desenvolvimento e construção de projetos de geração de energia e o papel conta ainda com a classificação de "debêntures verdes", conforme parecer independente elaborado pela consultoria Bureau Veritas.

### AXS 9

Criada em 2021, a AXS é o braço de geração solar distribuída do Grupo Roca, um grupo com mais de 40 anos de atuação no setor elétrico, com ampla experiência na construção de parques eólicos e solares, linhas de transmissão, subestações e hidrelétricas. A AXS possui um portfólio de desenvolvimento de parques solares que totalizam 345 MW de capacidade instalada. A AXS 9 é um desses projetos, que soma 22 MW de capacidade instalada e compreende UFVs localizadas nos estados de Goiás, São Paulo e Mato Grosso.

### Equatorial Goiás

A Equatorial Goiás Distribuidora é a empresa responsável pela distribuição de energia elétrica no estado de Goiás. A companhia pertence ao Grupo Equatorial, que atua nos segmentos de distribuição a transmissão de energia em diversas regiões do país.

## Sobre os emissores

---



### Eletrobras

A Eletrobras é a maior empresa brasileira dos segmentos de geração e transmissão de energia. Em geração, possui 44,3 GW de capacidade instalada, o que corresponde a 22% de toda a capacidade do Brasil e dos quais 97% são provenientes de fontes limpas. Já no segmento de transmissão, a empresa possui 73,8 mil km de linhas, o que corresponde a 38% do total do Brasil. Desde a sua privatização em junho de 2022, a Eletrobras é hoje uma True Corporation, ou seja, não possui controle definido.

### LM Mobilidade

Desde a década de 90 a LM atua no segmento de gestão e terceirização de frotas corporativas. Em 2022, o grupo Volkswagen passou a deter 60% do capital da companhia e, desde então, atua em terceirização de frotas, assinatura de veículos, venda de seminovos, aluguel para motoristas de aplicativo e assinatura de caminhões.

### Highline do Brasil

Fundada em 2012, a Highline provê infraestrutura compartilhada de telecomunicações como torres, postes, estruturas em topos de prédios para as operadoras de telefonia celular instalarem suas antenas. São mais de 13.500 pontos de infraestrutura no Brasil todo. A empresa é controlada pela Digital Bridge, uma gestora americana de ativos em infraestrutura digital.

## Características Operacionais



ISIN: BRIFRICTF007

Nome Itaú FIC FI de Infraestrutura CDI

C.N.P.J.: 53.556.099/0001-79

Taxa de adm.: 0,85% a.a.

Público Alvo: Público Geral

Início do fundo 02/05/2024

Patrimônio Líquido R\$ 1.002 milhões

Número de Investidores 11.038

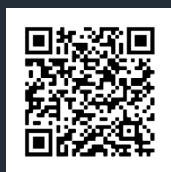
Valor da Primeira Cota: R\$ 100,00

Formador de mercado: XP Investimentos Corretora

Volume Negociado no mês (média diária) R\$2.891 mil / dia

Classificação Anbima: Renda Fixa – Duração Livre – Crédito Livre

Pagamento de Rendimentos: 5º dia útil do mês



Para mais informações

[Acesse a página do fundo](#)

Como negociar?

Acesse o site  
**itaucorretora.com.br**Pesquise por  
**IFRI11**

**ITAÚ FIC DE FUNDOS INCENTIVADOS DE INVESTIMENTO FINANCEIRO EM INFRAESTRUTURA CDI RF CP** - CNPJ 53.556.099/0001-79 Este fundo é supervisionado e fiscalizado pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM (Serviço de atendimento ao Cidadão em [www.cvm.gov.br](http://www.cvm.gov.br)). Público alvo: O FUNDO, a critério do ADMINISTRADOR, receberá recursos exclusivamente de pessoas físicas e jurídicas que sejam investidores qualificados, e fundos de investimentos destinados a qualquer público, clientes do ADMINISTRADOR, do GESTOR ou de controladas, direta ou indiretamente, pelo Itaú Unibanco Holding S.A. Objetivo do fundo: O Fundo visa proporcionar a seus Cotistas uma Rentabilidade Alvo que busque, no longo prazo, acompanhar a variação da taxa CDI Acrescido de um spread de 0,5% (meio por cento) ao ano a 1,0% (um por cento) ao ano, considerando-se a variação do valor patrimonial das Cotas e as eventuais Distribuições de Rendimentos conforme o regulamento. A Rentabilidade Alvo ora descrita não representa promessa ou garantia de rentabilidade ou isenção de riscos para seus Cotistas. Tipo Anbima: Agro, Indústria e Comércio - Infraestrutura: Fundos que buscam retorno por meio de investimentos em carteira de recebíveis (direitos ou títulos), originários de operações dos setores de infraestrutura, tais como geração, distribuição e transmissão de energia elétrica, telecomunicações, saneamento básico e transportes. Taxa de Administração máx.: 0,85% a.a. Não há incidência de imposto de renda, apenas para investidores pessoa física, nos termos do art. 3º §1º da Lei 12.431/2011. Este fundo tem menos de 12 (doze) meses. Para avaliação da performance de um fundo de investimento, é recomendável a análise de, no mínimo, 12 (doze) meses. Fonte de dados do material: Itaú Asset Management. Material de divulgação do fundo - A Itaú Asset Management é o segmento do Itaú Unibanco especializado em gestão de recursos de clientes. Leia a lâmina de informações essenciais, se houver, e o regulamento antes de investir. Leia a lâmina de informações essenciais, se houver, e o regulamento antes de investir. Rentabilidade passada não representa garantia de rentabilidade futura. A rentabilidade divulgada não é líquida de impostos. Fundos de investimento não contam com garantia do administrador, do gestor, de qualquer mecanismo de seguro ou fundo garantidor de crédito - FGC. Para obter mais informações, entre em contato pelo telefone (11) 3631-2555. Consultas, sugestões, reclamações, críticas, elogios e denúncias, utilize o SAC: 0800 728 0728, todos os dias, 24 horas, ou o canal Fale Conosco ([www.itau.com.br](http://www.itau.com.br)). Se necessário contate a Ouvidoria Corporativa Itaú: 0800 570 0011 (em dias úteis das 9h às 18h) ou Caixa Postal 67.600, CEP 03162-971. Deficientes auditivos ou de fala, todos os dias, 24 horas, 0800 722 1722.

Para mais informações acesse: [www.itauasset.com.br](http://www.itauasset.com.br)