

Reporte de *Status* sobre a Usina Hidrelétrica Sinop

05 de dezembro de 2018
Atualizado em 17 de dezembro de 2018



Agenda

- ❑ **Introdução dos Gestores da Sinop Energia / EDF Brasil**
- ❑ **Visão Geral da Sinop Energia:**
 - **Informações Chaves**
 - **Estrutura Contratual**
 - **Macro-cronograma**
- ❑ **Reporte por Área/Assunto:**
 - **Engenharia**
 - **Meio Ambiente/Licenciamento**
 - **Regulatório**
 - **Financeiro**

Introdução aos Gestores

Empresa

- Sinop Energia
- Sinop Energia
- EDF Brasil

Nome

- Mauro Santos
- Ricardo Padilha
- Ricardo Barsotti

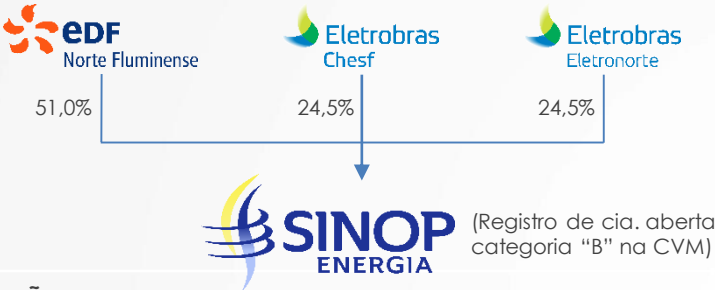
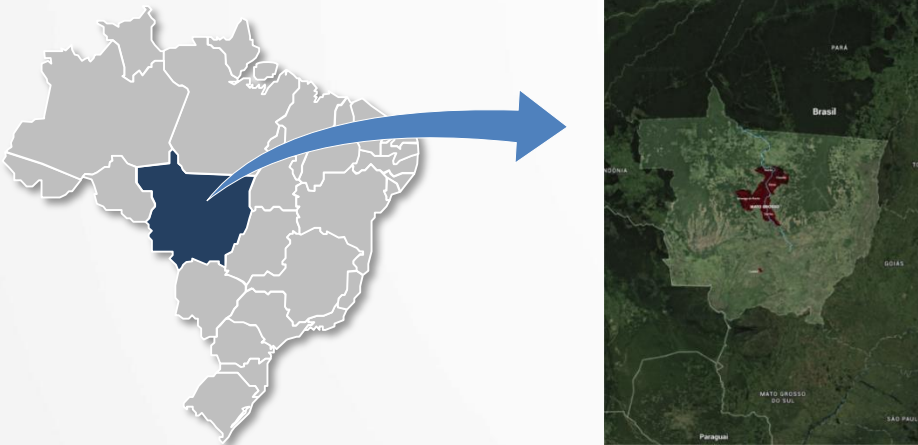
Cargo

- CFO e DRI
- Diretor de Meio Ambiente
- Diretor Jurídico, Brasil e América Latina

Visão Geral da Sinop Energia

Informações Chaves

A Companhia Energética Sinop S.A. (Companhia ou Sinop Energia) é a Concessionária responsável pela construção, operação e manutenção da Usina Hidrelétrica Sinop (UHE Sinop), no rio Teles Pires com 401,88 MW de capacidade instalada

Estrutura Societária	Características do Projeto
 <p>SINOP ENERGIA (Registro de cia. aberta categoria "B" na CVM)</p>	<p>Projeto</p> <ul style="list-style-type: none"> Geração: Usina hidrelétrica Sinop ("UHE Sinop") com potência instalada de 401,88 MW med. e garantia física de 242,8 MW médio⁽¹⁾, composto por duas turbinas Kaplan Transmissão: (i) LT em 500 kV UHE Sinop - SE Cláudia de 16 km, (ii) SE Cláudia 500 kV e (iii) SE UHE Sinop 500 kV
<p>Localização</p> <p>Rio Teles Pires com a barragem entre os municípios de Itaúba (margem esquerda) e Cláudia (margem direita) no Estado do Mato Grosso. O reservatório abrange os municípios de Sinop, Sorriso, Itaúba, Cláudia e Ipiranga do Norte</p>	<p>Energia Contratada</p> <ul style="list-style-type: none"> 91,2%(3) da Garantia Física ACR(4): 215,80 MWm (88,9% Garantia Física) ACL(4): 5,72 MWm (2,4% Garantia Física)
	<p>MRE</p> <ul style="list-style-type: none"> Faz parte do Mecanismo de Realocação de Energia ("MRE")
<p>Reservatório</p> <ul style="list-style-type: none"> Aproximadamente 342 km² 	<p>Leilão</p> <ul style="list-style-type: none"> Leilão de Energia Nova nº 16/2013 (A-5)
<p>Prazo de Concessão</p> <ul style="list-style-type: none"> 35 anos 	<p>Início da Operação Comercial</p> <ul style="list-style-type: none"> Contrato de Concessão e 1º Aditivo⁽²⁾: <ul style="list-style-type: none"> Unidade Geradora 01: 01/12/18 Unidade Geradora 02: 01/02/19
<p>Custo Total</p> <ul style="list-style-type: none"> R\$ 3, 326 bilhões (base Out/18) [R\$3,176 Roadshow] 	<p>Investimentos Totais</p> <ul style="list-style-type: none"> R\$ 3,061 bilhões (base Out/18) [R\$ 2,821 Roadshow]
<p>Avanço Físico Global</p> <ul style="list-style-type: none"> Avanço Físico de Implantação: 99,9% (até Nov/18) Avanço Físico Global⁽⁵⁾: 99% (até Nov/18) 	

Fonte: Emissora, website da Emissora (<http://sinopenergia.com.br>), Contrato de Concessão nº 01/2014 MME-Sinop ("Contrato de Concessão") e 1º Aditivo ao Contrato de Concessão, Contratos de Compra e Venda de Energia da Companhia no ACR e no ACL.
 Notas: (1) Conforme aprovado pelo MME em Jan/18 a capacidade instalada e garantia física da UHE Sinop foram revisadas para 401,88 MW (de 400 MW) e 242,8 MW médios (de 239,8 MW médios). (2) Data atual após a Companhia ter comprovado a excludente de responsabilidade junto à Aneel e obtido prorrogação de 11 (onze) meses. (3) Somatória do volume de energia contratada no ACR e no ACL (224,5MWh médios) dividido pela Garantia Física da UHE Sinop (242,8 MWh médios). (4) Ambiente de Contratação Regulada ("ACR") e Ambiente de Contratação Livre ("ACL"). (5) Abrange implantação da usina e ações precedentes para obtenção da Licença de Operação ("LO")



Visão Geral da Sinop Energia

Estrutura Contratual

Contrato de Concessão

- Leilão: nº 06/2013 (A-5) de Ago/13 (16º Leilão de Energia Nova)
- Contrato de Concessão: nº 01/2014 de Fev/14 (1º Aditivo em 19/10/18)
- Prazo: 35 anos
- Início: Fev/14
- Término: **Jan/50⁽¹⁾**
- Prazo de Obras: 47 (quarenta meses)⁽¹⁾
- Início do Suprimento:
 - Original: Jan/18
 - Novo: 01/12/18

FINEM BNDES

- Características:
 - Celebração: Ago/16
 - Vol.: R\$ 1.018 milhões
 - Prazo: 20 anos
 - Início Amortizações: A partir de Jul/18
 - Vencimento: Jun/38
 - Taxa⁽⁴⁾: TJLP + 2,88% a.a.

Contratos de Venda de Energia

- | | |
|--|---|
| ▪ <u>Ambiente Regulado</u> : <ul style="list-style-type: none">– Vol.: 215,80 MW médios– Preço: R\$ 109,40/MWh– Data Base: Ago/13– Prazo: 30 anos– Reajuste: IPCA (anual)– Contraparte: 34 (trinta quatro) distribuidoras participantes do Leilão | ▪ <u>Ambiente Livre</u> : <ul style="list-style-type: none">– Vol.: 5,72 MW médios– Preço: R\$ 130,00/MWh– Data Base: Out/13– Prazo: 30 anos– Reajuste: IPCA (anual)– Contraparte: Chesf e Eletronorte |
|--|---|

Outros

EPC

- Elaboração dos Projetos: Intertechne Consultores S.A.
- EPC: Construtora Triunfo.
- Fornecimento das Turbinas e Montagens Eletromecânicas: Andritz
- Fornecimento de outros principais equipamentos: Andritz/ Eisa
- Engenharia do Proprietário: Consórcio Themag-Arcadis

Meio Ambiente

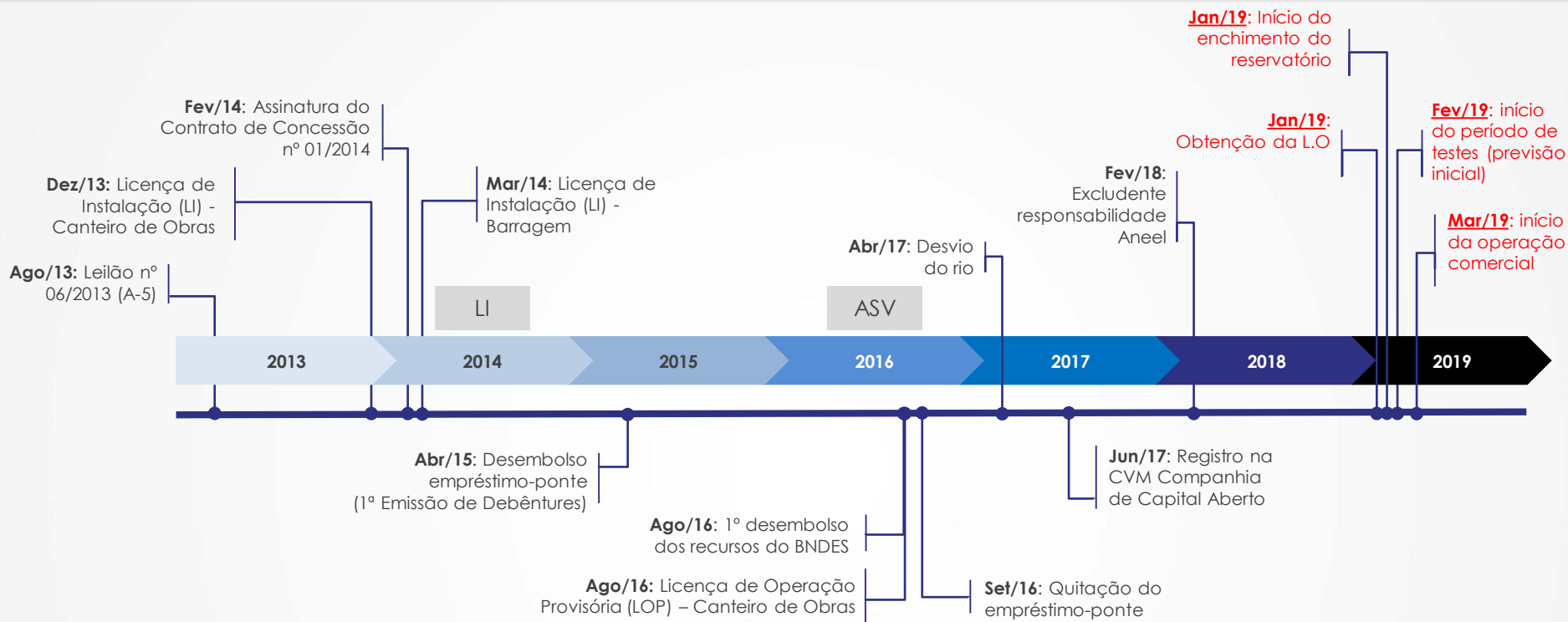
- Supressão Vegetal: 7 (sete) empresas contratadas
- Plano Básico Ambiental (PBA): Equipe Sinop Energia

Fonte: A Administração, Contrato de Concessão, Contratos de Compra de Energia, Demonstrações Financeiras da Sinop
Notas: (1) O prazo da concessão será prorrogado em 11 meses por meio do aditamento ao contrato de concessão pelo reconhecimento de excludente de responsabilidade da SINOP Energia pela ANEEL



Visão Geral da Sinop Energia

Macro-cronograma



Motivos do Atraso na Implantação:

- Suspensão da Licença de Instalação (LI) em 2014
- Suspensão da imissão de posse da área do canteiro de obras
- Atraso na emissão da Autorização de Supressão Vegetal (ASV)
- Perda de janela hidrológica (período seco) em 2014 e 2016
- **Atraso na emissão da Licença de Operação pela SEMA/MT (requerida em Jan/18)**

Ações Mitigantes:

- Recomposição de lastro (opção de compra de energia)
- Acordos bilaterais de desconstrução em 2018
- Revisão do cronograma junto à Aneel (excludente de responsabilidade⁽¹⁾)

Fonte: A Administração, Contrato de Concessão, Aneel

Notas: (1) De acordo com o estabelecido pelo Despacho nº 318, de 06 de fevereiro de 2018, da Diretoria da Aneel

Projeto da UHE Sinop

Status da Implantação: Engenharia

Os trabalhos de engenharia necessários para o início do enchimento do reservatório da UHE Sinop estão concluídos desde o início de outubro de 2018



Infraestrutura

100%



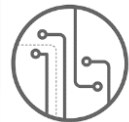
Concretos

100%



Desvio do Rio

100%



Montagem
Eletromecânica

99%



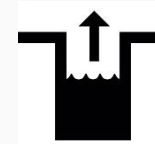
Construção
da Barragem

100%



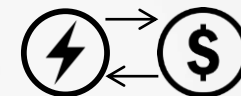
Sistema de
Transmissão

99%



Enchimento
Reservatório

Jan/19



Operação
Comercial

01/Mar/19

Avanço Físico: 99,92% [Nov/18]

Progresso Recente (4T18)

- Declaração de liberação para início de enchimento do reservatório (DLIER) para 01/10/2018, pelo ONS.
- Finalização técnica para o enchimento em 01/10/2018
- Comissionamento a seco da UG01 e UG02 em curso.

Próximos Passos 2018/2019

- Conclusão dos pontos de implantação (previsão):
 - Fim do comissionamento a Seco = dezembro de 2018;
 - Aguardando autorização para o enchimento do Reservatório;
 - Geração Comercial;
 - Finalização do STP (Sistema de Transposição de Peixes);
 - Equipe da O&M pronta para operação.

Projeto da UHE Sinop

Status da Implantação: **Licenciamento Ambiental**

O protocolo da solicitação da Licença de Operação (LO) do Empreendimento foi realizado com aproximadamente 7,5 meses de antecedência à data prevista para início do enchimento do reservatório

Licenciamento Ambiental

- Mar/10: EIA/Rima
- Mai/12: Licença Prévia Sema/MT n. 301.901, emitida em favor da Empresa de Pesquisa Energética (EPE)
- Dez/13: Projeto Básico Ambiental
- Dez/13: Licença de Instalação Sema/MT n. 63.167 ref. ao Canteiro de Obras
- Mar/14: Licença de Instalação Sema/MT n. 63.544, ref. a Barragem
- Ago/16: Licença de Operação Provisória (LOP) Sema/MT n. 0100/2016, ref. Ao Canteiro de Obras
- Jun/17: Renovação da Licença de Instalação - LI n. 67.342
- Jan/18: Protocolo do pedido de Licença de Operação ("LO") para a apreciação da Sema/MT
- **Situação Atual: Sem definição da Sema/MT quanto à emissão da Licença de Operação**

Projeto da UHE Sinop

Status da Implantação: Licenciamento Ambiental

Fundiário Concluído

Aquisição e indenização de terras e remanejamento da população.

Aquisição e indenização:

- Total de propriedades: 996
- Concluído em Ago/2018

Remanejamento:

Reassentamento Rural Coletivo: 28 casas (100% concluído)

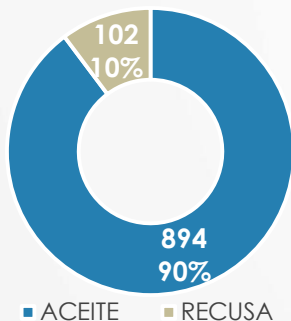
Mudança das famílias em Jan/18

Reassentamento em Área Remanescente:

10 casas (100% concluído)

Mudança das famílias em Ago/18

GRAU DE ACEITAÇÃO



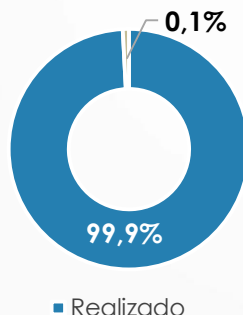
Programas e Campanhas Concluídos

Diversos programas a serem implementados, entre os quais:

Demolição de Edificações:

- Total: 726
- Concluídos: 725 (99,9%), **falta apenas 01 DD fora da área do reservatório** - (Liminar judicial autorizando a manutenção da estrutura em área de APP)

DEMOLIÇÃO E DESINFECÇÃO



Recomposição Infraestrutura Viária Concluídas

Readequação da infraestrutura interferida pelo futuro reservatório

- Readequação da BR-163 (pista, acesso e ponte)
- Elevação da ponte da MT-220 em 0,7 m
- Demolição de ponte de madeira sobre o Rio Teles Pires;
- Balsa Atlântica: Ressarcimento do operador local para a fabricação/reforma de uma nova balsa (mais robusta) para suportar o aumento da distância entre as margens do rio (de 220 m para 1.250 m)
- Estradas vicinais e particulares: reestruturação de vias.

Supressão Vegetal Concluída

Desmatamento e limpeza da área inundada para preservar a qualidade da água e garantir a segurança de navegação.

Obtenção das Autorizações de Queima Controlada (nº 912/2018 e 975/2018) em 05 e 08/10/2018, que permitiram a conclusão das atividades de queima e enterrio dos resíduos na sequência.

Status:

Área de supressão concluída: 8.308 ha (100%)

(Área definida conforme Parecer Técnico 118223/SLIA/2018 – SEMA/MT)

TODAS AS CONDICIONANTES E AÇÕES PRECEDENTES PARA LIBERAÇÃO DO RESERVATÓRIO PARA ENCHIMENTO ESTÃO CONCLUÍDAS

Projeto da UHE Sinop

Status da Implantação: **Regulatório**

Visando mitigar um potencial atraso de entrada em operação, a Companhia realizou a recomposição de lastro de energia para os contratos de fornecimento de energia vigentes conforme descrito abaixo

Recomposição de Lastro de Energia

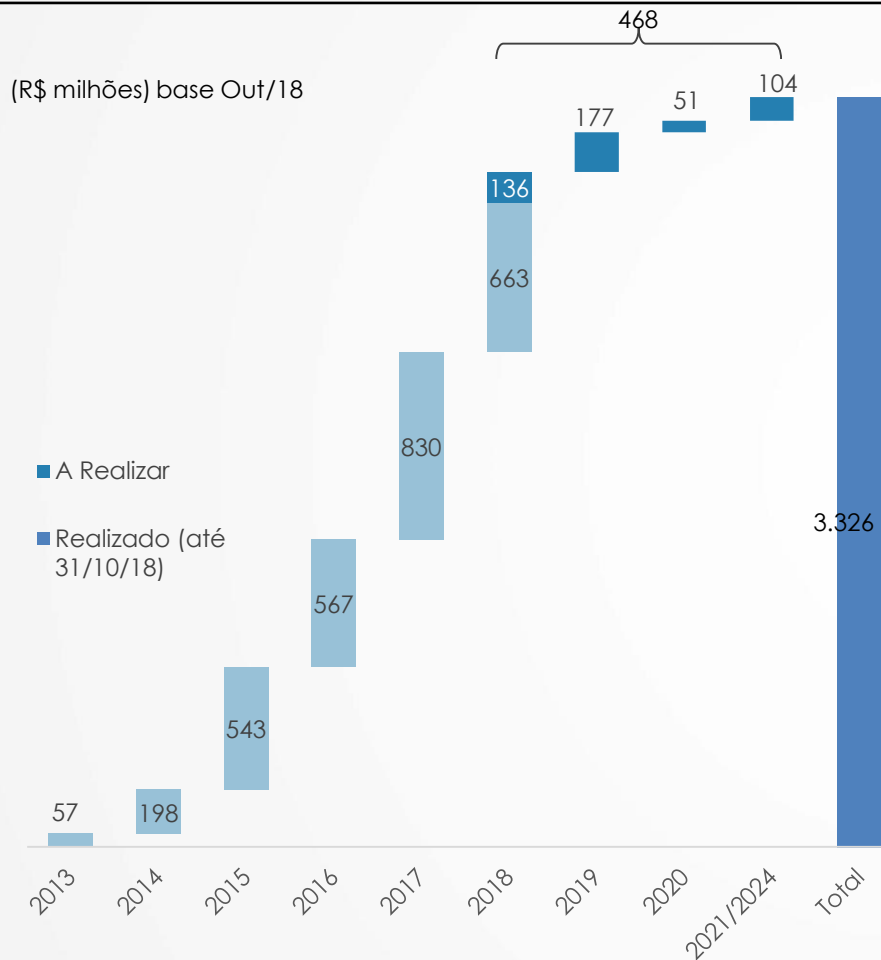
- A Sinop Energia possui opção de compra de lastro de energia até ago/19 junto ao seu parceiro comercializador de energia
- Adicionalmente, a Companhia possui energia comprada no volume correspondente aos seus contratos de fornecimento (ACR + ACL) até abr/19
- O custo médio da compra de energia para os meses de janeiro e fevereiro de 2019 negociados até outubro de 2018 de R\$193,10/MWh
- O custo médio da compra de energia para os meses de março e abril de 2019 negociado em novembro de 2018 foi de R\$151,62/MWh

Projeto da UHE Sinop

Status da Implantação: Financeiro

Os investimentos no Projeto totalizam aproximadamente **R\$ 3,06 bilhões** (Cenário de atraso do início da operação de 3 meses)

Evolução do Custo Total



Fontes dos Recursos

(R\$ milhões)	Realizado (até Out/18)	A Realizar (até Dez/24)	Total	% Total
Acionistas	1.694	380	2.074	63%
Financiamento de Longo Prazo	1.205	5	1.210	37%
<i>FINEM/BNDES</i>	969	5	974	30%
<i>Debêntures</i>	236	0	236	7%
Varição de Caixa	-41	83	42	0%
Custo Total	2.858	468	3.326	100%
Despesas Pré Operacionais	(235)	(30)	(265)	8%
CAPEX Total	2.623	438	3.061	92%

Destques

- FINEM/BNDES: R\$ 1.018 milhões contratados em Ago/16
 - 1º desembolso de R\$ 500 milhões em Ago/16
 - R\$ 969 milhões já desembolsados até 31/10/18 (95% do total)
- No **3T18** foram investidos R\$ 133 milhões restando **R\$ 468 milhões de investimentos a serem realizados ao longo de 2018 a 2024, principalmente em:**
 - **Fundiário: R\$ 88 milhões**
 - **Ambiental: R\$ 107 milhões**
 - **Engenharia: R\$ 74 milhões**
 - **Outros: R\$ 199 milhões**

Abertura da Sessão de Perguntas e Respostas

05 de dezembro de 2018



Projeto da UHE Sinop

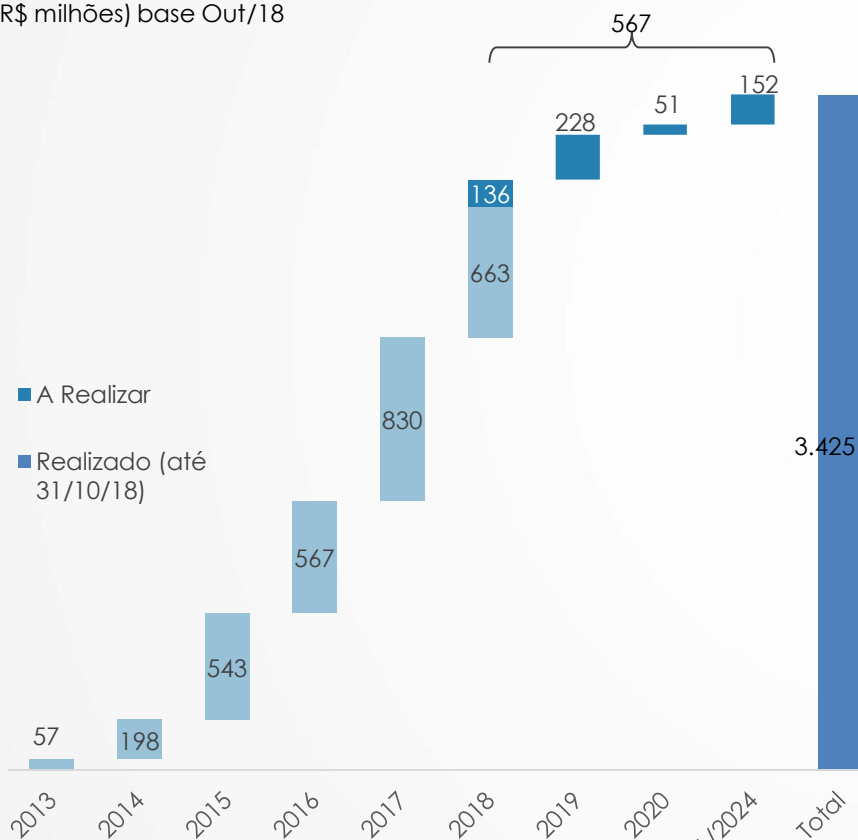
Sessão de Perguntas e Respostas

Pergunta 1: Qual o total de Equity necessário no caso da perda da “janela hidrológica” (não obtenção da LO até 10/fev/19)?

Resposta 1: R\$ 649 milhões, conforme detalhamento abaixo

Evolução do Custo Total

(R\$ milhões) base Out/18



Fontes dos Recursos

(R\$ milhões)	Realizado (até Out/18)	A Realizar (até Dez/24)	Total	% Total
Acionistas	1.694	649	2.343	n/a
Financiamento de Longo Prazo	1.205	5	1.210	n/a
FINEM/BNDES	969	5	974	n/a
Debêntures	236	0	236	n/a
Variação de Caixa	-41	-87	-128	n/a
Custo Total	2.858	567	3.425	100%
Despesas Pré Operacionais	(235)	(30)	(265)	8%
CAPEX Total	2.623	537	3.160	92%

Destaques

- FINEM/BNDES: R\$ 1.018 milhões contratados em Ago/16
 - 1º desembolso de R\$ 500 milhões em Ago/16
 - R\$ 969 milhões já desembolsados até 31/10/18 (95% do total)
- No **3T18** foram investidos R\$ 133 milhões restando R\$ 567 milhões de investimentos a serem realizados ao longo de 2018 a 2024, principalmente em:
 - Fundiário: R\$ 88 milhões
 - Ambiental: R\$ 161 milhões
 - Engenharia: R\$ 80 milhões
 - Outros: R\$ 238 milhões

Projeto da UHE Sinop

Sessão de Perguntas e Respostas

Respostas de Perguntas Feitas Durante Reunião de Status do Dia 05 de Dezembro

Material Complementar da Sessão de Perguntas & Respostas

- **Pergunta 02:** Qual o desembolso com compra de energia no cenário de atraso de 3 meses e de 12 meses?
- **Resposta 02:** Atraso de 3 meses: R\$65,1 milhões em 2019; Atraso de 12 meses: R\$310,2 milhões em 2019.
- **Pergunta 03:** Qual o passivo potencial perante ANEEL (penalidades & multas)¹ em caso de atraso de 3 meses e de 12 meses?
- **Resposta 03:** Atraso de 3 meses: R\$2,0 milhões em 2019; Atraso de 12 meses: R\$18,1 milhões em 2019.

Nota: (1) Cálculo apresentado contempla uma redução de 15% no valor da receita do ACR (o PPA de 5,72 MW não sofre penalidade) no período sem geração e uma multa, a ser paga em dezembro do ano, equivalente a 1% da receita bruta anual.

Agradecemos sua participação!

