

eneva

RESULTADOS 3T26

Teleconferência de Resultados
Quinta-feira, 12 de novembro de 2026
10h00 (Horário de Brasília) / 08 a.m. (US EST)
Clique aqui para se inscrever na teleconferência

B3 BRASIL BOLSA BALCÃO

ENEV3 NOVO MERCADO

Relações com Investidores
ri.eneva.com.br

Aviso Legal

Esta apresentação pode conter afirmações e informações prospectivas relacionadas à Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativas da Companhia e de sua administração a respeito de seu plano de negócios. Afirmações prospectivas incluem, entre outras, todas as afirmações que denotam previsão, projeção, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como “acreditar”, “prover”, “esperar”, “contemplar”, “provavelmente resultará” ou outras palavras ou expressões de acepção semelhante.

Tais afirmações estão sujeitas a uma série de expressivos riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais divirjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressos nesta apresentação.

Em nenhuma hipótese a Companhia ou suas subsidiárias, seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos consequentes indiretos ou semelhantes.

A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações prospectivas ou análise das diferenças entre afirmações prospectivas e os resultados reais.

Esta apresentação e seu teor constituem informação de propriedade da Companhia, não podendo ser reproduzidos ou divulgados no todo ou em parte sem a sua prévia anuência por escrito.

Destaques 3T26

R$ 1.407 MM
EBITDA Consolidado
3T26

- **R$ 4.336 MM** no 9M26
- Início de 5 novos contratos regulados

R$ 123 MM
EBITDA Óleo e Térmicas Gás ES
3T26

- Início do CRCAP das térmicas a gás em jul/26 e ago/26 e óleo no 2S25
- Resultado ainda parcial no 3T26

R$ 50 MM
EBITDA Azulão I
3T26

- COD em Ago/26
- Despacho de 13 dias no 3T26, com despacho contínuo no 4T26

+ R$ 316 MM
EBITDA Comercialização *Off-Grid*
Var. 3T26 *vs.* 3T25

- R$ 340 MM com distrato contratual
- *Payback* do trem e *upside* com recontratação de volume disponível

+ R$ 135 MM
EBITDA Trading de Gás
Var. 3T26 *vs.* 3T25

- R$ 202 MM de transações de GNL
- Resultado de R$ 453 MM no 9M26 já supera os R$ 303 MM do 12M25

R$ 1.728 MM
2º maior FCO da série histórica
3T26

- Efeitos não-caixa reconhecidos no EBITDA e WK impulsionam FCO
- Geração de caixa de R$ 4,3 bi

3,0x
Dívida Líquida/EBITDA
Set/26

- Execução de *liability management*
- Alongamento e alinhamento ao indexador de receitas da Cia

100%
Participação nos Hubs CE e ES
3T26

- Hub ES a ser desenvolvido em área da SUDENE
- Saída de geração a Carvão



01

Principais **Destaques**

Marcos Estratégicos: **Conclusão de Venda das UTEs e Saída Definitiva do Segmento de Geração a Carvão**



Itaqui
Closing outubro/26

- + R$ 365 MM torna por permuta
- + até R$ 467 MM em parcela contingente pela antecipação do CRCAP26



Pecém II
Closing agosto/26

- + R$ 748 MM parcela firme pela aquisição do ativo
- + até R$ 149 MM em parcela contingente pela antecipação do CRCAP26

+ Cessão de 100% do Terminal de GNL e 100% de Participação no Projeto Jandaia

Marcos Estratégicos: **Estruturação do Hub ES e Consolidação de 100% de Participação nos Projetos do LRCAP**







56 MM m³/d
Capacidade de Regaseificação

Em 3 terminais 100% proprietários localizados em regiões incentivadas

c. +2,0 GW
Capacidade de Expansão

Em projetos termelétricos OCGT utilizando infraestrutura existente

100% de Participação
Projetos do LRCAP

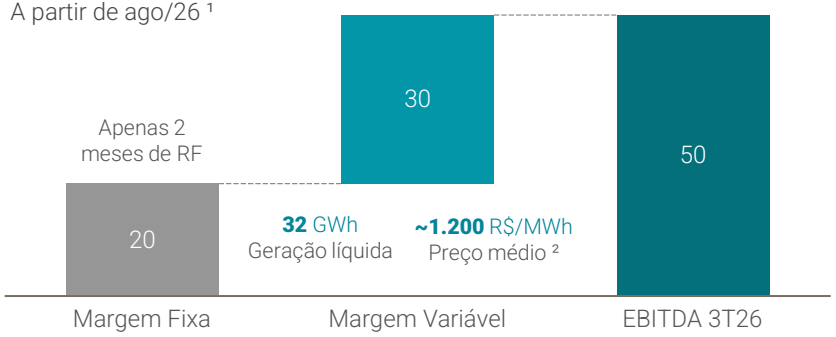
Consolidando integralmente os 3,7 GW contratados no LRCAP 2026

COD da UTE Azulão I **Com Primeiros Resultados no 3T26 e Geração Contínua no 4T26**



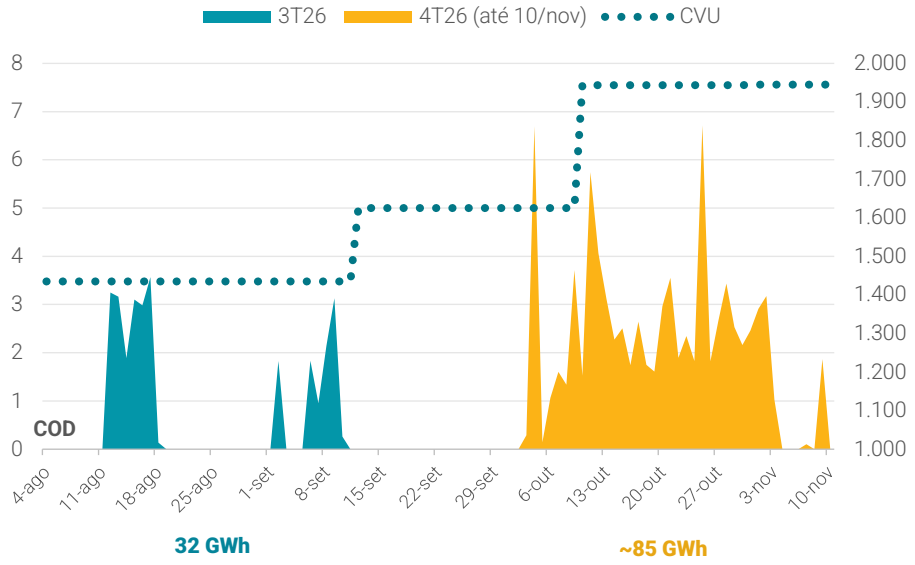
EBITDA

A partir de ago/26 [1]



Geração Diária e CVU

(Geração Líquida - GWh/d e CVU - R$/MWh) [3]



Único novo projeto do LRCAP21 com COD conforme cronograma

Notas:

(1) Margem fixa contempla SG&A de R$ 0,9 milhão de SG&A e margem variável contempla outras despesas de R$ 0,2 milhão. (2) Preço médio ponderado considerando remuneração a CVU e PLD (comissionamento) no 3T26; (3) Fonte: ONS – Dados Abertos.

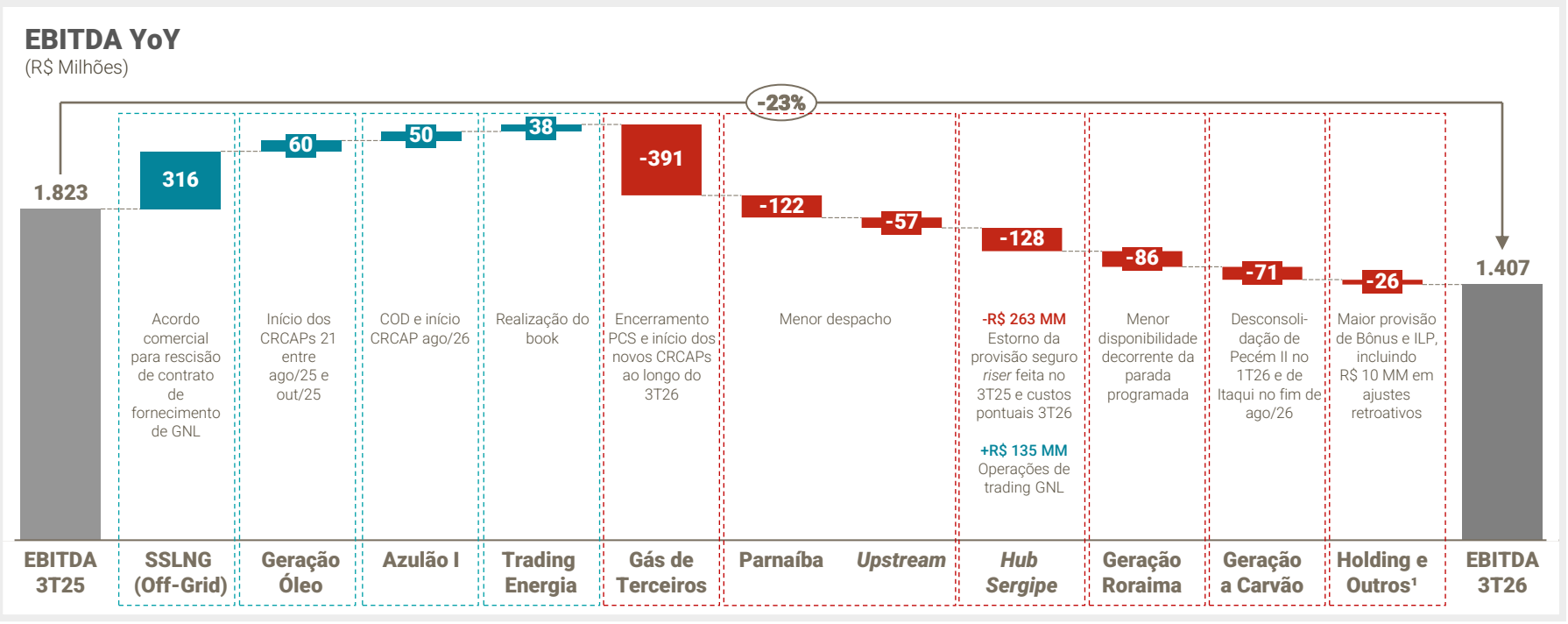


02

Desempenho **Financeiro**

EBITDA: **menor despacho e resultado parcial de PPAs regulados**

Resultado reflete a venda dos ativos a carvão e menor patamar de despacho no período, parcialmente compensados por SSLNG e Trading de Gás

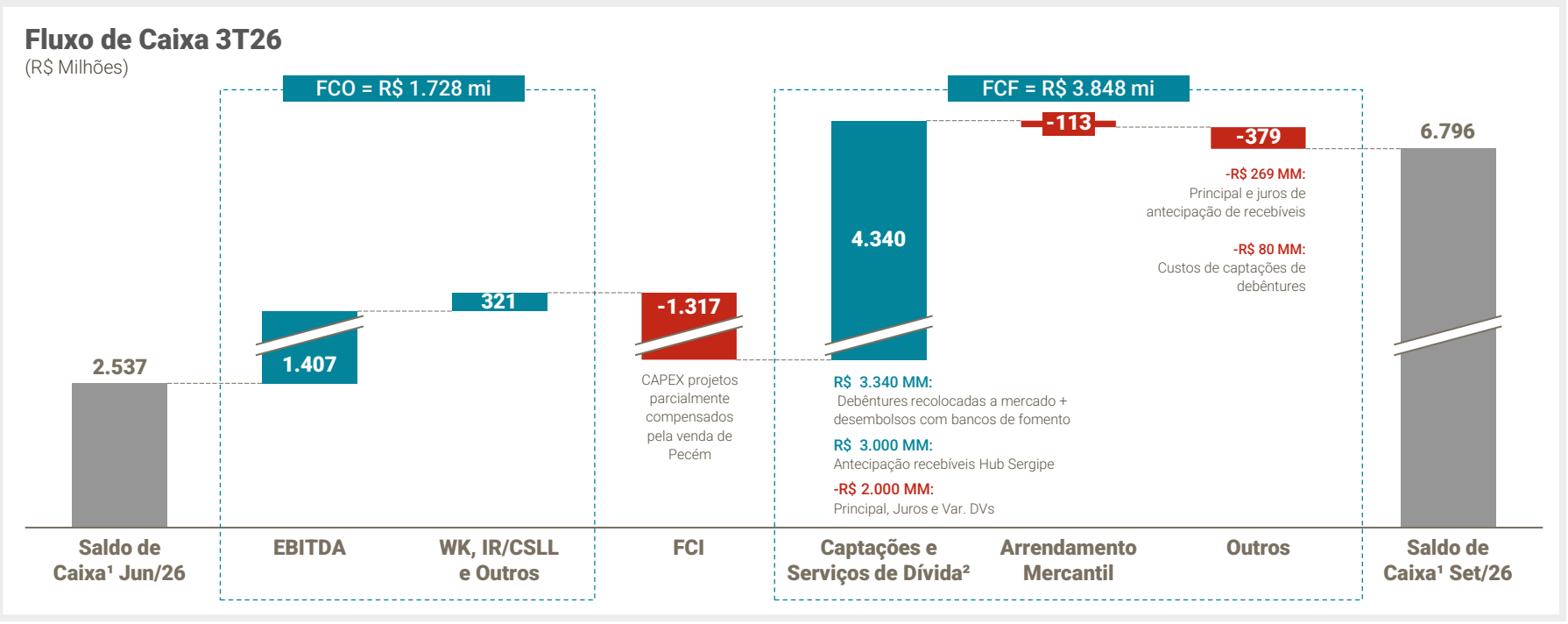


Notas:

(1) Contempla a variação nos resultados dos segmentos Solar e Holding e Outros, considerando também eliminações entre os segmentos, *ex*-equivalência patrimonial.

Fluxo de Caixa: **segundo maior FCO da história da Companhia**

Geração de caixa operacional somada a captações para desenvolvimento de projetos contratados suportam investimento corrente e aumentam saldo de caixa em mais de R$ 4 bilhões



Notas:

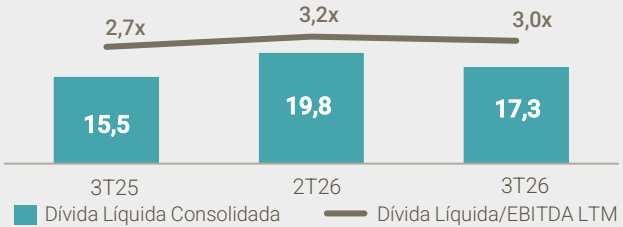
(1) Inclui caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários. (2) Além das amortizações de juros e principal, estão incluídas aqui as movimentações de depósitos vinculados constituídos ou liberados para pagamentos de principal e juros.

Endividamento: **Alavancagem e Perfil da Dívida**

Estrutura de capital e perfil de dívida adequados para suportar o crescimento da Companhia, com aumento de exposição ao IPCA, em linha com o perfil de indexação das receitas contratadas

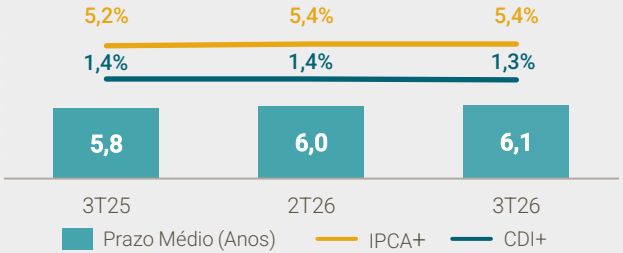
Dívida Líquida e Alavancagem

(R$ Bilhões e DL/EBITDA)



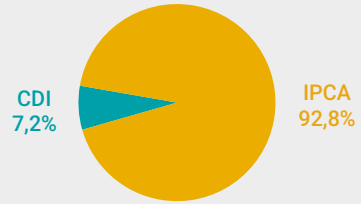
Prazo Médio e Custo[1]

(Anos; Index +)



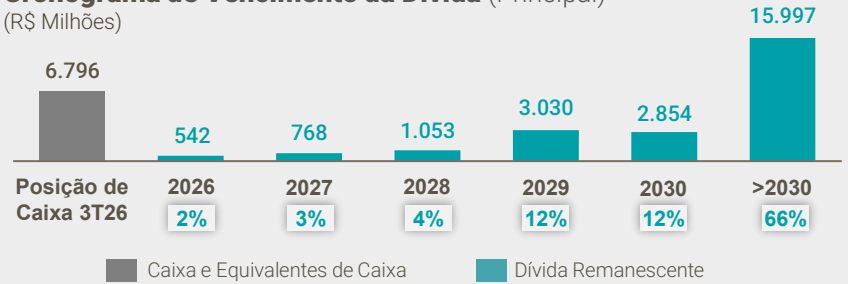
Perfil da Dívida[1]

(%)



Cronograma de Vencimento da Dívida (Principal)[2]

(R$ Milhões)



Notas:

(1) O custo da dívida apresentado considera o custo médio ponderado da dívida no trimestre; (2) Considera apenas o valor do principal da dívida, desconsiderando os custos de transação, depósitos vinculados e *accrual* de juros.

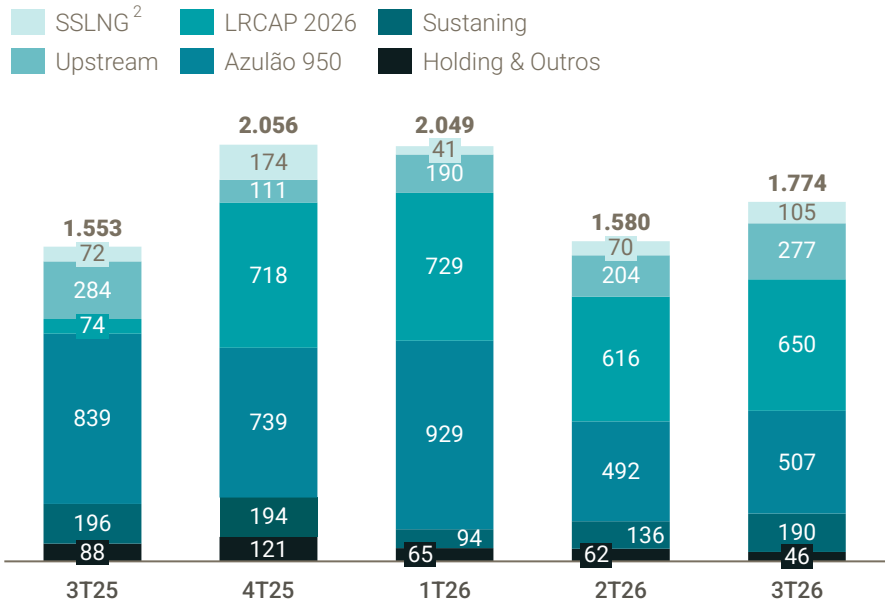


03 Investimentos

Capex: **Foco nos Projetos Estratégicos**

87% do Capex destinado aos projetos de capital em desenvolvimento e atividades de E&P

CAPEX Total[1]
(R$ Milhões)





LRCAP 2026

- **R$ 650 MM** Desenvolvimento de projetos contratados no LRCAP 2026

Azulão 950

- **R$ 444 MM** Montagem eletromecânica, comissionamentos, obras civis, engenharia e gerenciamento de obras
- **R$ 63 MM** Serviços de logística após marcos contratuais e atividades em poços

Upstream

- **R$ 175 MM** Desenvolvimento dos campos de Gavião Belo e Gavião Mateiro
- **R$ 102 MM** Atividades de exploração no AM, com perfuração de 2 poços

Sustaining

- **R$ 75 MM** Parnaíba II: realização de manutenção programada
- **R$ 31 MM** Jaguatirica II: aquisição de equipamentos críticos e sobressalentes

Notas:
(1) Visão de Capex econômico (competência). Exclui CAPEX de Pecém II e Itaqui no histórico de 3T25 – 3T26. (2) Inclui CAPEX da planta já operacional (2 trens totalizando 600 mil m³/d de GN) e CAPEX da expansão (3º trem adicionando 300 mil m³/d de GN).



04

Status **Obras**

Projeto Azulão 950

Destaque para avanços nas fases de montagem eletromecânica e comissionamento da UTE Azulão II



UTE AZU II



UTEs AZU I e AZU II



Complexo Azulão



Captação de Água

93%

Progresso Físico Acumulado

Avanços Trimestre

- *Flushing* de óleo da turbina a gás de Azulão II
- *Backfeed* do transformador elevador da turbina a gás de Azulão II
- Acoplamento mecânico do conjunto turbogerador da turbina a gás de Azulão II
- Teste hidrostático da caldeira

Próximos Marcos Principais

First Fire (GT21)	4T26
Turning Gear (ST20)	4T26
First Steam (ST20)	2T27
COD Azulão II	2T27
Início PPA Azulão II[1]	Jul/27

Notas:

(1) Considera recomposição de prazo devido a excludentes de responsabilidade, conforme aprovado pela ANEEL.

Expansão SSLNG Parnaíba

Montagem e Interligação dos Equipamentos da Planta de Liquefação



Layout 3D do Sistema de Lavagem de Gases



Vista Geral do Site



Vista Geral do Site



Pipe Rack para UTG

73%

Progresso Físico Acumulado

Avanços Trimestre

- **Planta de liquefação:** Conclusão do transporte marítimo dos equipamentos
- **Engenharia e Suprimentos:** Conclusão da Engenharia de Detalhamento
- **C&M:** Montagem dos Equipamentos e interligação de Tubulação, Elétrica e Instrumentação entre módulos

Próximos Marcos Principais

Entrega dos últimos equipamentos no Site	4T26
Continuação da Montagem Eletromecânica	4T26
Completação Mecânica	1T27
Comissionamento e *Start-up*	2T27
COD	Jul/27

LRCAP26: Hub Sergipe

Evolução nas obras, com destaque para o início das fundações das turbinas e obtenção do REIDI



Concretagem da Base da Chaminé GT-51



Concretagem da Base da Turbina e Gerador GT-51



Montagem Tubulações e Formas das Obras de Underground Elétrica



Montagem do Canteiro de Obras Definitivo da Contratada

30%

Progresso Físico Acumulado

Avanços Trimestre

- Obtenção do REIDI (redução do PIS-COFINS)
- Contratação dos principais sistemas de infraestrutura da usina
- Conclusão do *Jet Grouting* de 100% das fundações
- Conclusão da 1ª fase da terraplanagem e início das Fundações das Turbinas
- Concretagem da base da turbina, gerador e chaminé da GT-51

Próximos Marcos Principais

Início das Fundações Transformadores Elevadores	4T26
Início da Montagem do BOP	2T27
Início da Montagem das Turbinas	3T27
First Fire Primeira Turbina	2T28
Início PPAs Expansão Hub Sergipe	Out/28

LRCAP26: Hub Ceará

Avanços nos projetos das UTEs e do Terminal, com aquisição de GSUs e projeto detalhado do terminal

Usinas

31% Progresso Físico Acumulado (Produto 2029)

Avanços Trimestre

- Conclusão contratação *do Generator Circuit Breaker* e do *GRMS*
- Obtenção do REIDI (redução do PIS-COFINS)
- Início da Terraplagem



Vista Aérea Terraplanagem



Terraplanagem

Próximos Marcos Principais Produto 2029

Início das Fundações	1T27
Início da Montagem das Turbinas	2T28
First Fire Primeira Turbina	2T29
Início PPAs UTE Ceará	Ago/29

Terminal

18% Progresso Físico Acumulado

Avanços Trimestre

- Início do *revamp* da *Gangway*, para acesso ao FSRU e dos Braços de Carregamento
- Início da Cravação e Concretagem das Estacas
- Início da fabricação da superestrutura



Cravação da Primeira Estaca



Montagem da Perfuratriz

Próximos Marcos Principais

Conclusão Civil	2T27
Conclusão Eletromecânica	1T28
Chegada do FSRU	3T28
Início PPAs UTE Ceará	Ago/29



05

Q&A

Lembramos que as **perguntas deverão ser feitas somente por escrito** na plataforma Zoom



eneva

ENEVA S.A.

Praia de Botafogo, 501 | Torre Corcovado, sala 404 B
Rio de Janeiro (RJ) | CEP: 22250-040

ri.eneva.com.br