





geral

O material que se segue contém informações resumidas e que comportam um certo grau **de risco e incerteza** com relação a tendências de negócios, financeiras, estratégicas, econômicas e outras, e são baseadas em premissas, dados ou métodos que, embora considerados pela Companhia, poderão ser incorretos ou imprecisos, **poderão não se materializar**, ou que estão fora do controle da Companhia. Em razão desses fatores, os resultados reais da Companhia podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos neste material.

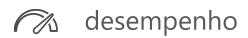
A Companhia não garante, sob qualquer forma ou em qualquer extensão, que as tendências divulgadas neste material se confirmarão. As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos representantes, assessores da Companhia ou partes a eles relacionadas terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo deste material.





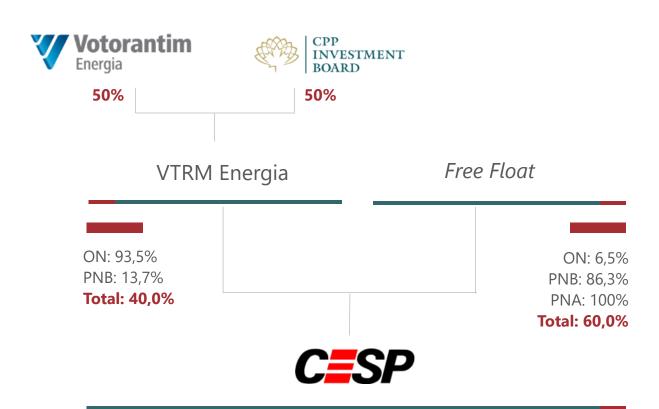
agenda







C=SP COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA E governança corporativa





Listada no nível 1 da B3.



Rating Global BB- e local br.AAA pela S&P atualizado em julho/19.



Tag along de 100% para CESP6 (PNB).



Conselho de Administração com 40% de membros independentes.



Funções separadas de presidente do conselho de administração e CEO.



Comitê de Auditoria Estatutário com 100% de membros independentes.



Cobertura de analistas: 12 instituições.



ADR nível I - NYSE (mercado de balcão)



















Potência de 1.655 MW | Garantia Física de 948 MW médios

Usina de Porto Primavera moderna e com excelência em performance.

Presença concentrada na região de maior atividade econômica do Brasil.

Um dos maiores prazos de concessão do setor elétrico (até 2049).

Produção consistentemente acima da garantia física.

Jaguari

Potência: 28MW Garantia Física: 13MWm Concessão até 2020

Paraibuna

Potência: 87MW Garantia Física: 48MWm Concessão até 2021

Porto Primavera

Potência: 1.540MW Garantia Física: 887MWm Concessão até 2049



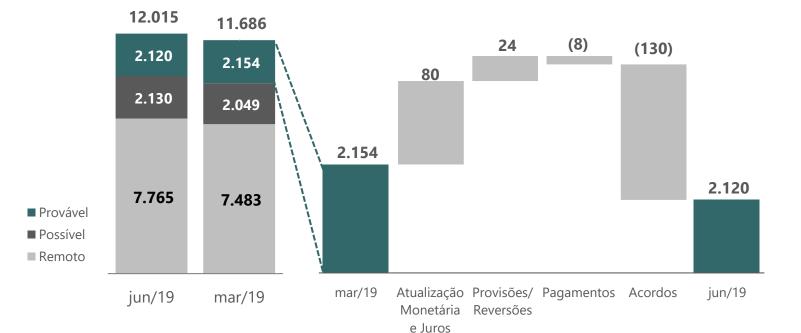
GESTÃO DE CONTINGÊNCIAS

passivas



Variação do Provável (R\$ milhões)

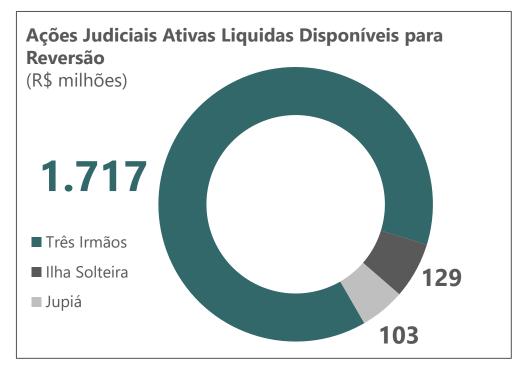








Gestão DE CONTINGÊNCIAS ATIVAS



Processo Três Irmãos

- Ação que discute a indenização devida em razão da não renovação da concessão da UHE Três Irmãos.
- Foram apresentados laudos periciais de modo que o processo encontra-se em fase final de produção de prova.
- Avaliação de R\$4,7 bi a valores históricos de Jun/2012

• Este valor é composto por⁽¹⁾:

Usina: Eclusas e Canal: Terrenos: R\$1,9 bi R\$1,0 bi R\$1,8 bi.

- As partes foram intimadas pelo Juiz para manifestação sobre o Laudo
 Complementar.
- Referidas análises e manifestações devem ocorrer ao longo do 2S19. Então, finalizado o prazo de alegações finais, abre-se o período para sentença judicial.

Recurso Especial para Liberação do Valor Incontroverso

- A CESP requereu liminarmente a determinação do pagamento imediato pela União do valor de R\$1,7 bi à valores históricos jun/12.
 - Em 1ª instância foi negado o pedido. Por tal motivo, a CESP recorreu ao STJ em Dez/16.
 - Processo aguardando inclusão na pauta de julgamentos do STJ.

Cronograma Processo Três Irmãos

jan/19

Perito apresenta Laudo Pericial Complementar

abr/19

Manifestação da União

Realizado

- jun/19Manifestação da CESP
- União retira o processo para analisar o Laudo e manifestação da CESP

ago/19

2ª Manifestação da União

Estimado

Eventuais esclarecimentos do Perito e/ou CESP*

Sentença*



Força de TRABALHO

Número de **Funcionários**

CESP Estatal dez/18



519



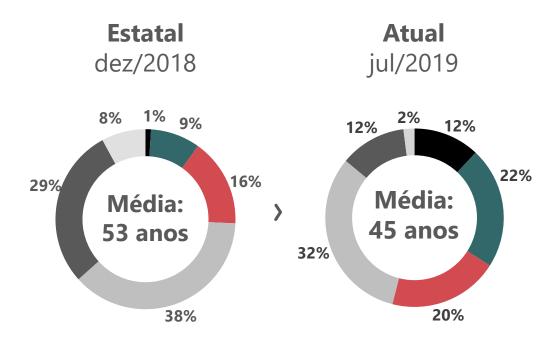
CESP Atual jul/19 (1)

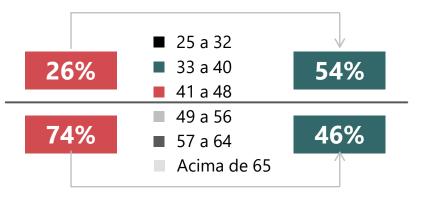


254

- PDV de fev/19 com adesão de 327 funcionários, e custo de R\$118 milhões (1T19: R\$103 milhões, 2T19: R\$2 milhões).
- PDV de jul/19 com adesão de 20 funcionários, e custo de R\$6 milhões no 3T19.
- Reformulação dos sistemas de atribuições de metas, avaliação de desempenho, sistema de desenvolvimento profissional e capacitação.
- Redução do custo da folha de pagamentos em aprox. 50%.

Faixa Etária









agenda



visão geral



desempenho

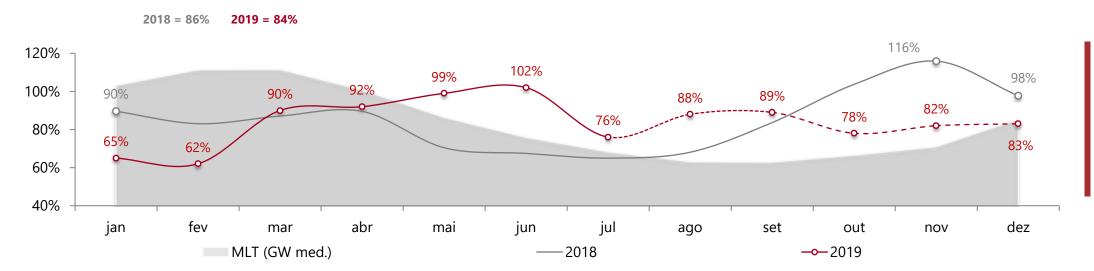


principais iniciativas 2019



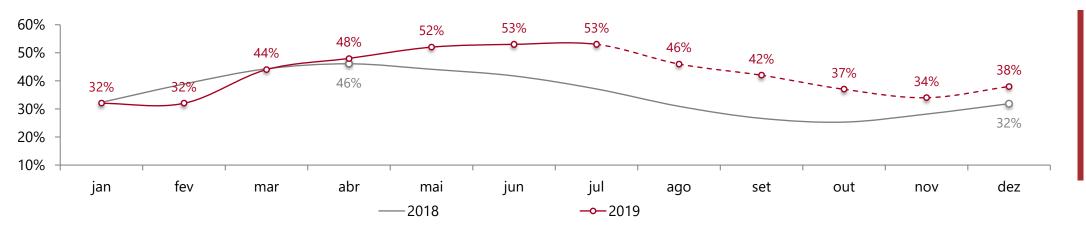
MERCADO DE Chergia

Energia Natural Afluente – SIN (%MLT)¹



Energia Natural
Afluente
apresentou uma
boa recuperação no
2T19 com níveis
superiores ao
ocorrido no 1T19 e
no1T18

Nível de Armazenamento – SIN (% EAR máx)¹



Energia Armazenada nos reservatórios apresentou um crescimento até o final do 2T19 (53%), acima do nível alcançado ao final do 2T18 (42%).

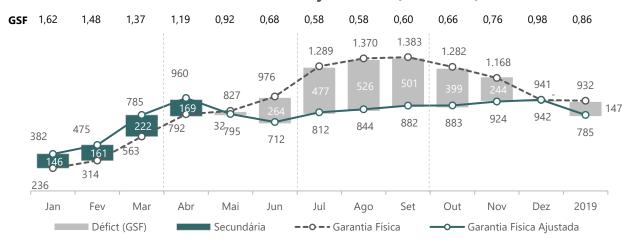


ENERGÉTICO EM 2019

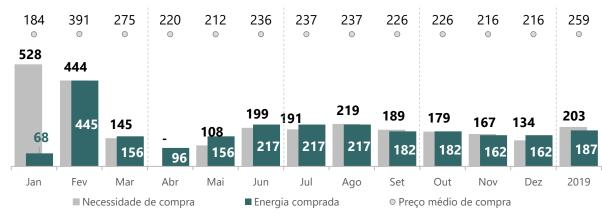
Balanço Energético de 2019 já equacionado Aproximadamente 16% e 62% da estimativa de custo de compra de energia para 2019 no 2T19 e 6M19, respectivamente.

Avanço na equalização do déficit existente nos anos de 2020 a 2022 dentro das janelas de oportunidade que se apresentam.

1 Garantia Física Bruta e Garantia Física Ajustada (1) (MW med.)



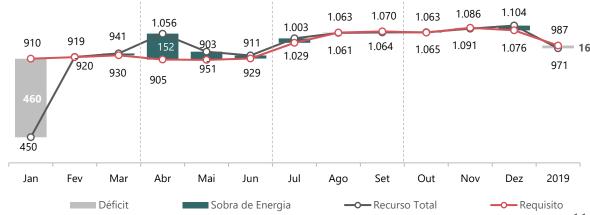
3 Déficit de energia versus compra de energia (MW med.)



2 Balanço Energético 2019 - Pré Compra de Energia (MW med)



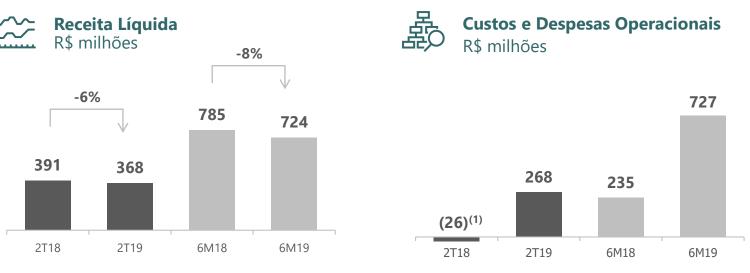
4 Balanço Energético 2019 – Pós Compra de Energia (MW med)



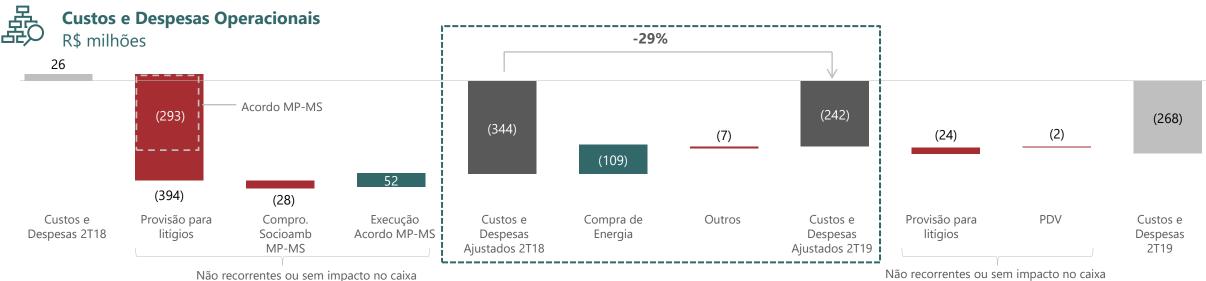
11



desempenho financeiro

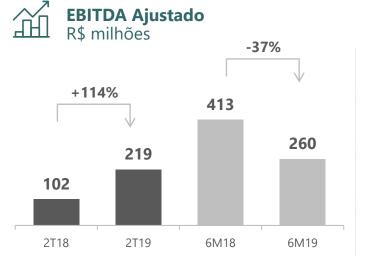


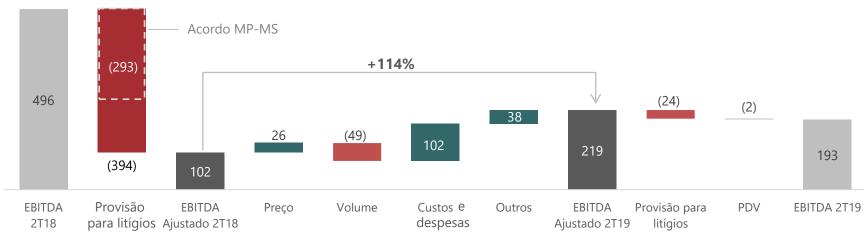
- Redução de 6% na receita decorrente principalmente de redução de volume de vendas, alinhado com a estratégia de equacionamento dos déficits no balanço energético.
- Redução de 29% nos custos e despesas ajustado, excluindo itens não recorrentes ou não caixa, devido a um menor custo com energia comprada no 2T19.



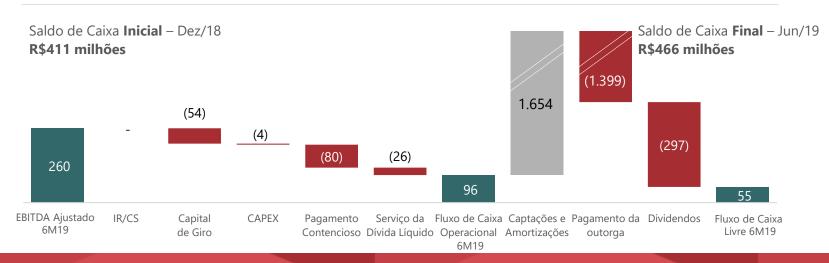


desempenho financeiro





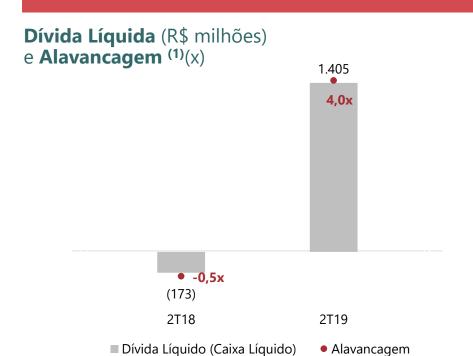
Fluxo de Caixa R\$ milhões



- Aumento de 114% no EBITDA ajustado, excluindo os itens não recorrentes ou não caixa.
- Fluxo de Caixa Livre de R\$55 milhões nos 6M19, impactado principalmente pelo pagamento da outorga de Porto Primavera, dividendos e acordos judiciais firmados no 2T19.







Rating



Rating

BB- | br.AAA

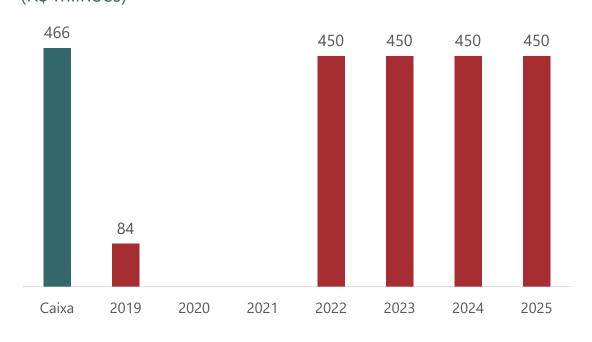
Outlook

Estável

Revisão

jul/2019

Cronograma de Amortização 2T19 (R\$ milhões)



Dívida Bruta: R\$1,8 bilhão

Prazo médio de dívida de 4,7 anos Debenture à CDI + 1,64% aa, com vencimento em 4 parcelas anuais de 2022 à 2025





agenda



visão geral



desempenho



principais iniciativas 2019





- Manifestação do não interesse na renovação da Usina Jaguari, concentrando os esforços da Companhia em ativos que gerem maior valor aos acionistas.
- Avanço nas análises e revisão de custos e despesas de operação e manutenção



Eficiência Operacional

- Avanço na implementação do sistema SAP.
- Plano de saneamento e monetização de imóveis não operacionais



- Aprovação de Política de Incentivo de Longo Prazo -ILP alinhando a remuneração da alta gestão a critérios de desempenho, resultado e geração de valor.
- Conclusão do segundo programa de demissão voluntária - PDV ocorrido em julho/19 com adesão de 20 funcionários e despesa não recorrente de R\$6 milhões impactando o 3T19.



Comercialização de Energia

- Aprovação de Política de Comercialização de Energia e Gestão de Riscos com implementação da Governança de Gestão.
- Avanços nos estudos para criação de comercializadora, promovendo uma participação mais ativa no mercado de energia.
- Mitigação do risco hidrológico de 2019 endereçada e foco na estratégia de médio e longo prazo.

contatos CESP

CFO e RI Mario Bertoncini mario.bertoncini@cesp.com.br

Equipe de RI Isabela Cerbasi Isabela.cerbasi@cesp.com.br +55 11 3092-2813

Gregory Limagregory.lima@cesp.com.br
+55 11 3092-2820

ri.cesp.com.br cesp.com.br