

Webinar de Resultados 2T21

27 de julho de 2021



edp

Principais Destaques do 2T21



DISTRIBUIÇÃO

- Aumento de **16,0%** no volume de energia distribuída;
- Reforço de CAPEX em **51,6%** com foco em melhorias, expansão e combate a perdas;
- Redução de 0.32 p.p. na EDP SP e de 0.15 p.p. na EDP ES nas perdas totais vs 1T21;
- Aumento de Margem Bruta em 30,0%.



TRANSMISSÃO

- Vencedor do maior lote do leilão de transmissão (01/2021) no Acre/Rondônia;
- Entrada em operação comercial parcial do lote Q (Litoral Sul) e lote 21 (Aliança);
- Conclusão da aquisição do Lote MGTE no Maranhão.



GERAÇÃO/ TRADING E CLIENTES

- Conclusão da aquisição da AES INOVA;
- Mitigação do risco hidrológico com sazonalização e gestão integrada junto a Comercializadora.



FINANCEIRO

- EBITDA de R\$ 799,2 milhões, +36,3% e Lucro Líquido de R\$ 344,5 milhões, +45,2%;
- Dívida Líquida/EBITDA Ajustado de **2,8x**.

CAPEX

6M21



Distribuição **R\$ 491,8 milhões**



Transmissão

R\$ 547,8 milhões



Geração Solar R\$ 132,2 milhões¹



Geração Hídrica e Térmica

R\$ 20,0 milhões

TOTAL: R\$ 1,2 bilhão

2021

~R\$ 2,1 bilhões



Reforço do investimento orgânico



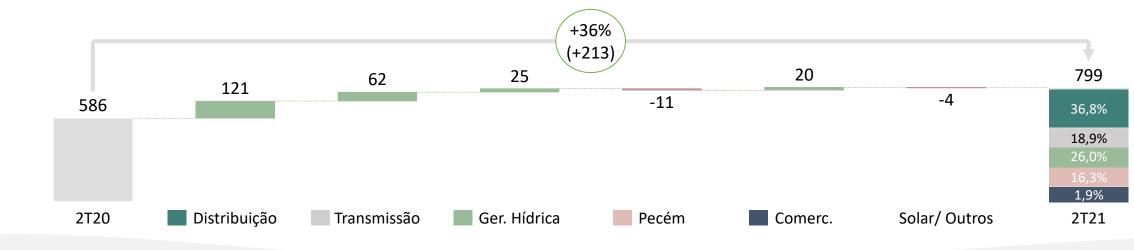




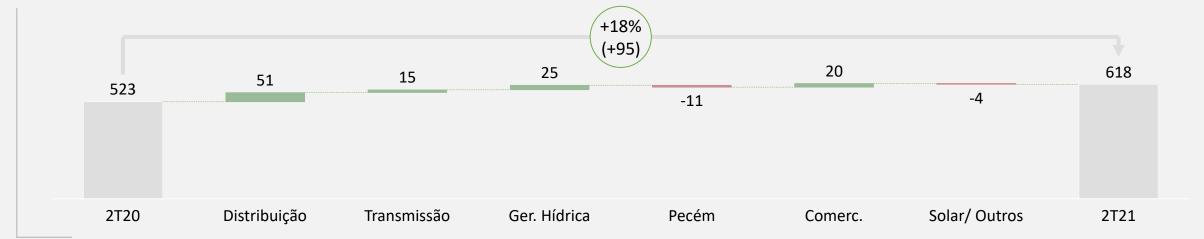


EBITDA por segmento de negócio – trimestre

R\$ milhões







¹ Não considera IFRS, transmissão, VNR e outros itens não recorrentes.



Lucro Líquido no trimestre

R\$ milhões



EBITDA

- ✓ Hídrica: reajuste anual dos contratos e volume;
- ✓ Transmissão: entrada em operação parcial Lote Q e Lote 21;
- ✓ Distribuição: efeito tarifa, mercado;
- ✓ Comercialização: MTM.

Equivalência Patrimonial

 ✓ Celesc: Impacto Tarifário e redução do OPEX.

Resultado Financeiro

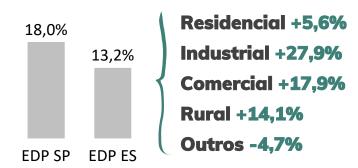
- Encargos: aumento de IPCA;
- ✓ UBP² indexado a IGP-M.

Distribuição



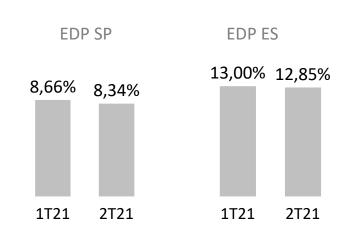
Volume

 $(2T21 \times 2T20)$



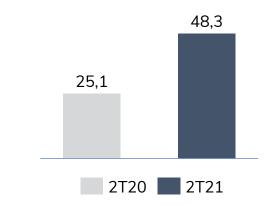
Perdas totais¹

(%)



Recuperação Receita por real investido

(R\$)





Recuperação da atividade Industrial e Comercial.



Plano de Combate à
Perdas e Melhorias na
rede.

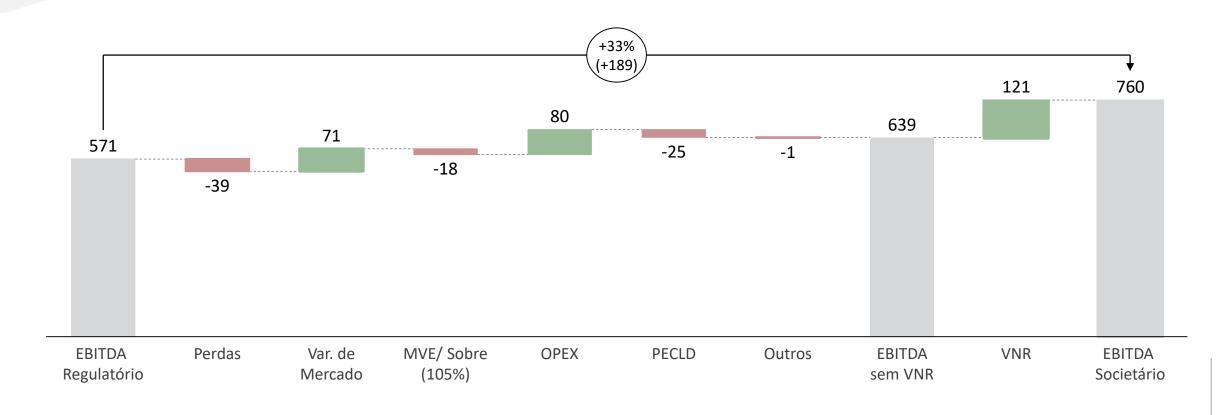


eficiência e recuperação de receitas.

Distribuição Consolidado: EBITDA Regulatório vs Societário – acumulado 6M21



R\$ milhões

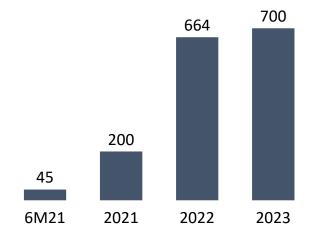


¹ Não considera IFRS, Transmissão, VNR e outros itens não recorrentes.

Transmissão

RAP Líquida¹

(R\$ milhões)



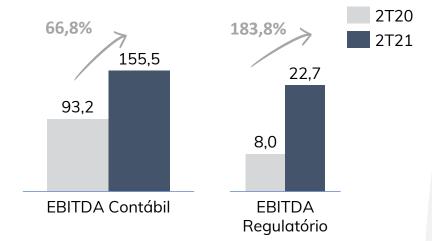


Aquisição do lote 1º no leilão 01/2021;

Expectativa de entrada em operação dos lotes até o **final** de 2021³.



(R\$ milhões)





Lotes com EBITDA

Regulatório: 24, 07, 11, 21

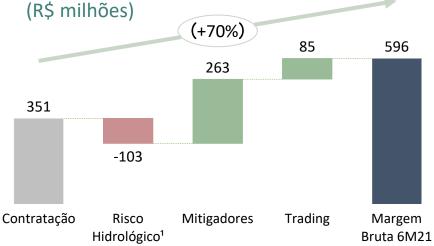
e **Q.**



- R\$ 3,9 bilhões de
 CAPEX realizado (8 lotes);
- **80%** Capex Executado (8 lotes);
- RAP⁴: R\$ 648,6
 milhões;
- VPL > R\$ 2,5 bilhões.

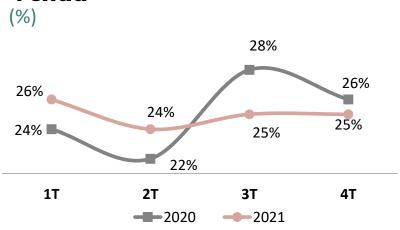
Geração Hídrica e Comercialização: Gestão Integrada

Composição da Margem Bruta - 6M21 (R\$ milhões)





Sazonalização dos Contratos de Venda



 Sazonalização dos contratos de venda conforme perfil dos clientes



Proteção do Portfólio:

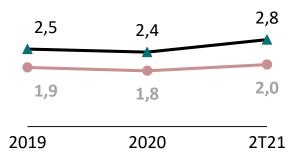
- ✓ Garantia Física Descontratada;
- ✓ Compra de energia para hedge adicional (22% ano);
- ✓ Repactuação do GSF;
- Maior alocação de **Hedge** no segundo semestre.

Alavancagem



Dívida Líquida/EBITDA

(vezes)



Divida Líq. / EBITDA

Divida Líq. / EBITDA Ajustado

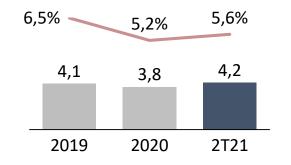


Alavancagem entre

2,5x -3,0x.

Custos e prazos médios

(%)



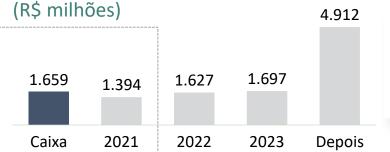
Custo Médio pós Tax

Prazo Médio (anos)

 Aumento do custo médio pós tax devido ao aumento do IPCA.

Fluxo de amortizações da dívida



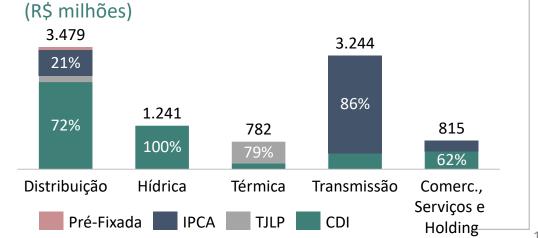


Captações deR\$ 2,4 bilhões

no semestre.

Dívida Bruta e indexador por negócio

2024



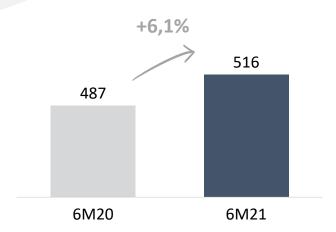
10

Controle rigoroso de custos



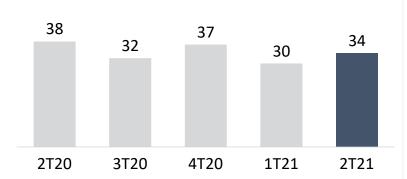
PMSO(sem PECLD) Recorrente¹

(R\$ milhões)



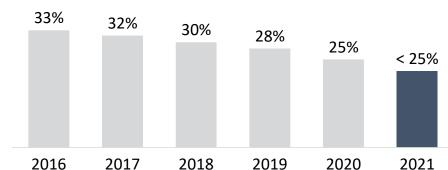
PECLD Distribuidoras

(R\$ milhões)



OPEX/Margem Bruta²

(%)





PMSO recorrente **abaixo** da **inflação**



Redução de PECLD no trimestre e no semestre, com base na Inadimplência.



Controle de Custos

Consistente.

ESG



Novo Relatório Trimestral ESG



Avanço em energia solar: novo projeto com 4,4 MWp de potência pela **EDP Smart:**

Expansão da certificação ambiental e de segurança, ISO 14.001 e ISO 45.001, nas subestações da EDP ES.



EDP como principal patrocinadora do Museu da Língua Portuguesa;

Programa Resgatando a História - BNDES e + 5 empresas privadas (R\$ 200 milhões de preservação e revitalização do patrimônio histórico brasileiro);

2 anos do Programa de Inclusão **Diversidade** resultando em compromissos estabelecidos e realizações no âmbito social.



Prêmio Melhores do ESG como melhor empresa do setor de utilities:

Selo Women on Board, com apoio da ONU Mulheres, após o aumento para 33% de mulheres no Conselho de Administração, o **triplo** da média nacional.







Riscos controlados e mitigados através de medidas assertivas com gerenciamento pró ativo

Distribuição

Perdas /Inadimplência Caixa



Geração Convencional

Risco hidrológico



Transmissão

Contratos firmados com Epcistas



Fomento do mercado Variação cambial materiais



Financeiro

Risco de contraparte







Foco 2021



CRESCIMENTO

REFORÇO DOS INVESTIMENTOS NOS SEGMENTOS CORE



DISCIPLINA FINANCEIRA

DESTRAVAR RENTABILIDADE PARA O ACIONISTA - TSR



EFICIÊNCIA

RECICLAGEM DE CAPITAL E MANUTENÇÃO DE CUSTOS CONTROLADOS



NEGÓCIOS FUTUROS

INOVABILIDADE SE POSICIONANDO COMO LÍDER NA TRANSIÇÃO ENERGÉTICA

Obrigado



Relações com Investidores

ri@edpbr.com.br + 5 5 1 1 2 1 8 5 - 5 9 0 7 www.edp.com.br/ri