

Apresentação de Resultados

2º Trimestre de 2021

21 de Julho / 2021

Comprometidos com os:



ICO2 B3 ISE B3 IEE B3 IBRX100 B3



FTSE4Good

DISCLAIMER

Esta apresentação foi preparada pela Neoenergia S.A. ("NEOENERGIA"), visando indicar a situação geral e o andamento dos negócios da NEOENERGIA. Apesar das informações contidas nesse documento terem sido preparadas com todo o cuidado e diligência necessários, as informações ora prestadas refletem com precisão o momento em que as mesmas foram consolidadas, refletindo as atuais condições da NEOENERGIA e seu ponto de vista. Portanto, as informações estão sujeitas a alterações. Esta apresentação deverá ser vista somente em conjunto com a apresentação oral feita pela NEOENERGIA e Demonstrações Financeiras da NEOENERGIA. A NEOENERGIA não pode ser responsabilizada por qualquer perda diretamente ou indiretamente derivada do uso desta apresentação ou do seu conteúdo. A apresentação é propriedade da NEOENERGIA e não deverá ser reproduzida, distribuída ou publicada a terceiros ou mesmo ser utilizada para qualquer outro propósito sem a prévia autorização escrita da NEOENERGIA.

Ressalta-se que esta apresentação pode conter declarações que representem expectativas e projeções da NEOENERGIA sobre eventos futuros. Estas expectativas envolvem vários riscos e incertezas, podendo, desta forma, haver resultados ou consequências diferentes daqueles aqui discutidos e antecipados.

Para obter informações adicionais sobre as empresas, favor consultar os relatórios arquivados na Comissão de Valores Mobiliários (CVM) ou no site de Relações com Investidores ri.neoenergia.com.

DESTAQUES

2º TRIMESTRE / 2021

DESTAQUES NEOENERGIA



Energia Distribuída cresce 12,2% no 2T21, confirmando recuperação do mercado!



EBITDA avança 108% no 2T21.
Melhor mercado, maiores tarifas e avanço dos projetos.



Lucro Líquido¹ atinge R\$1 Bi no 2T21 reflexo do melhor resultado operacional.



Capacidade de execução comprovada com CAPEX de R\$1,7 Bi no 2T21 em razão do avanço dos projetos.



Alavancagem de 3,03x já considerando a aquisição de Neoenergia Distribuição Brasília.



ESG: Instituto Neoenergia participa com BNDES no projeto Resgatando a História, apoiando a preservação do patrimônio histórico brasileiro.

NOTA (1): ex-lucro atribuído às participações minoritárias

REDES (TRANSMISSÃO)

Projetos em implantação: Avanço dos projetos assegurando taxas de retorno previstas.

Leilão de Abr/2017: RAP R\$104 MM

**Expectativa de entrega total dos lotes em 2021!
Superando o Plano de Negócios.**

- 3 lotes entregues superando plano de negócios;
- 1 lote em vias de entrega. **98%** concluído.

Excelência operacional verificada nos lotes entregues.

Leilão de Dez/2018: RAP R\$501 MM

- 2 lotes com obras iniciadas;
- LI's finais em vias de obtenção.

Avanço nos projetos confirmando o plano de negócios!

Leilão de Dez/2017: RAP R\$183 MM

- 2 lotes com **>90%** concluídos.

Leilão de Dez/2019: RAP R\$18 MM

- Obras já iniciadas;

Leilão de Dez/2020: RAP R\$160 MM

- Principais equipamentos já contratados.



FOTO: LT de Dourados (Lote 4 - Abril/17)



FOTO: LT de Jalapão (Lote 4 - Dez/17)

RENOVÁVEIS (EÓLICAS E SOLAR)

Energia vendida no ACL, assegurando taxas de retorno previstas.

Complexo Chafariz | Paraíba 15 parques | 471,2 MW

- 25 unidades geradoras em fase de testes (86,25 MW de capacidade instalada).

**Início de Operação
Comercial nas próximas
semanas.**

Complexo Oitis | Piauí e Bahia 12 parques | 566,5 MW

- Obras com antecipação de 3 meses;
- 27/103 das fundações já concretadas.

**Entrada em Operação
1º Semestre 2022.**

Parques Luzia | Paraíba 2 parques | 100 MW

- Obras iniciadas em maio/21;
- 100% de energia vendida até 2026;

**Entrada em Operação
2º Semestre 2022.**



FOTO: Complexo Chafariz - Operação em testes

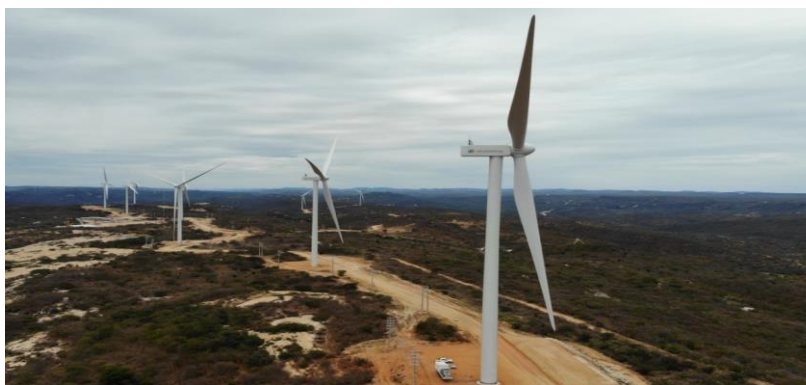


FOTO: Complexo Chafariz - Operação em testes



FOTO: Complexo Oitis

NEOENERGIA DISTRIBUIÇÃO BRASÍLIA

INÍCIO DA GESTÃO NEOENERGIA | 120 DIAS

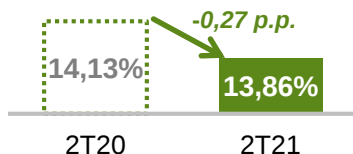
PERDAS

- 11 mil REGULARIZAÇÕES CLANDESTINAS
- 15 mil INSPEÇÕES
- 40 mil atualizações ILUMINAÇÃO PÚBLICA

78 GWh | R\$45 MM de Receita

3X mais que toda energia recuperada de 2020

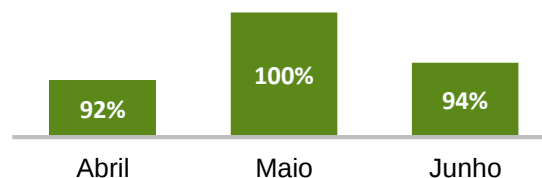
Perdas Totais 12 Meses



INADIMPLÊNCIA

- CORTES: 29 mil | R\$73MM | Retomada após abril;
- NEGOCIAÇÕES: 22,3 mil | R\$53MM;
- AÇÕES DE COBRANÇA / ARRECADAÇÃO
657 mil ações de cobrança | R\$72MM
Campanhas de arrecadação | R\$13MM;

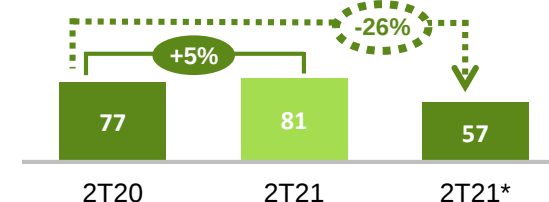
IAR Mensal 2T21



OPEX

- Readequação do Headcount (-25%);
- Reestruturação/Integração de processos;
- Programa de Demissão Voluntária.

OPEX R\$ Milhões



*Desconsidera efeito não recorrente de R\$ 24 milhões de PDV.

DEC & FEC

- DEC: redução 18% em relação ao mesmo período do ano passado (mar-jun);
- 400 mil interrupções evitadas;
- Enquadramento regulatório no 1S22.

CAPEX

- Compras: savings de 23% a 50% (conectores, medidores, religadores etc);
- +2,8X o mesmo período de 2020;
- Preparação dos ativos visando a RTP | R\$210MM unitizados.

OTIMIZAÇÃO FINANCEIRA E FISCAL

- Previsão de lucro já em 2021 permitindo utilização do prejuízo fiscal;
- Liability management executado.

80% DAS ATIVIDADES DO PLANO DE INTEGRAÇÃO CONCLUÍDAS.

ANÁLISE DE RESULTADOS

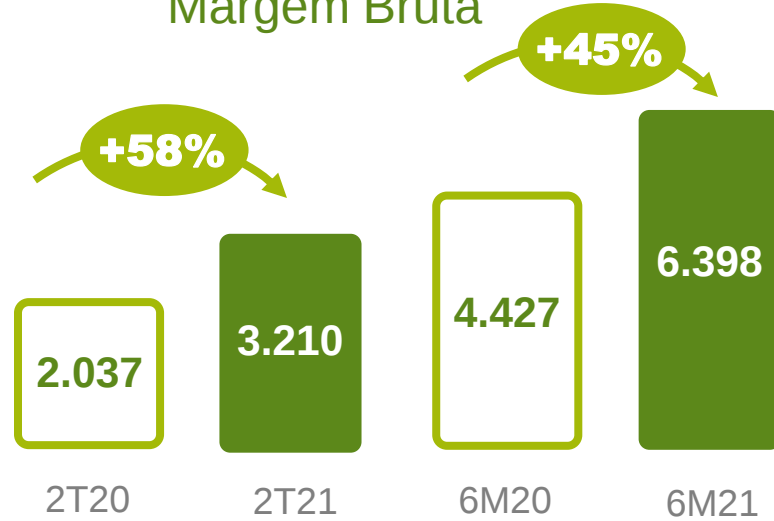
2º TRIMESTRE / 2021

Resultados 2T20 x 2T21 | 6M20 x 6M21

CONSOLIDADO

R\$ MM

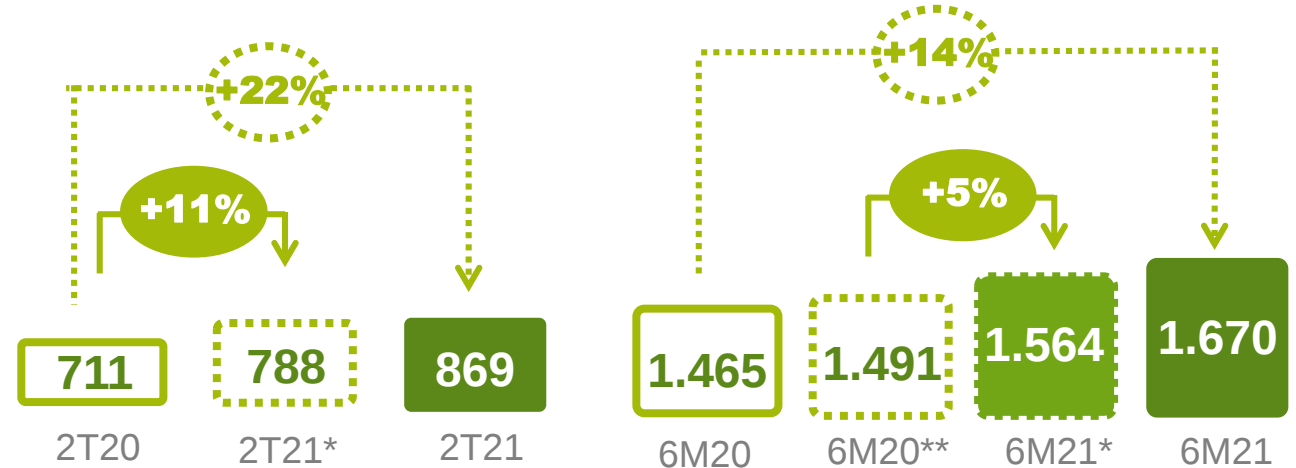
Margem Bruta



- Recuperação do Mercado;
- Efeito positivo dos Reajustes e Revisão Tarifária (sem diferimento de parcela B);
- Neoenergia Brasília: R\$109 M no 2T21 e R\$147 M no 6M21;
- Melhor resultado das Eólicas, por maiores ventos;
- Maior geração em Termopernambuco;
- VNR: +R\$395 M vs. 2T20 e +R\$647 M vs. 6M20;
- IFRS15: +R\$140 M vs. 2T20 e +R\$439 M vs. 6M20.

R\$ MM

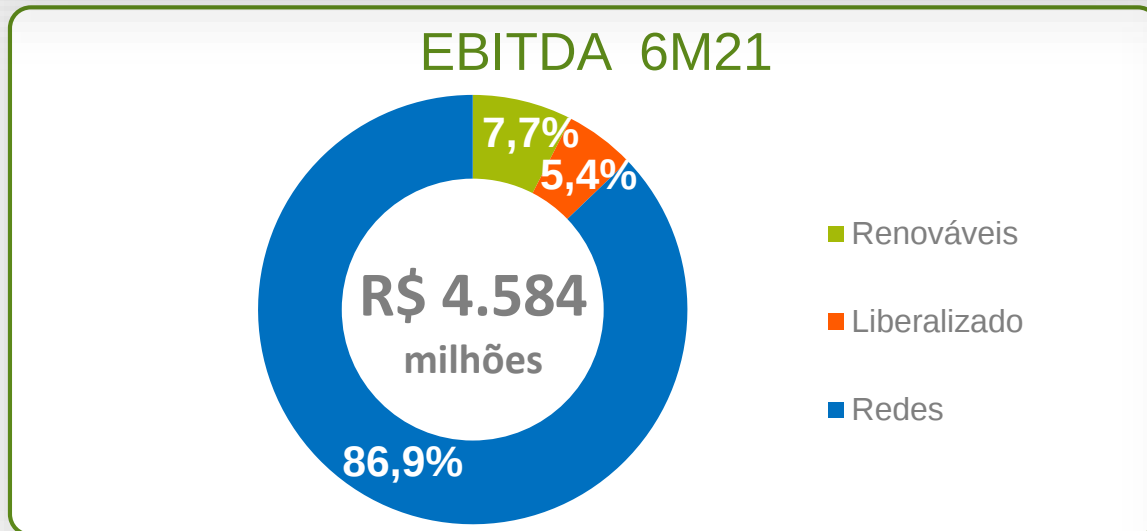
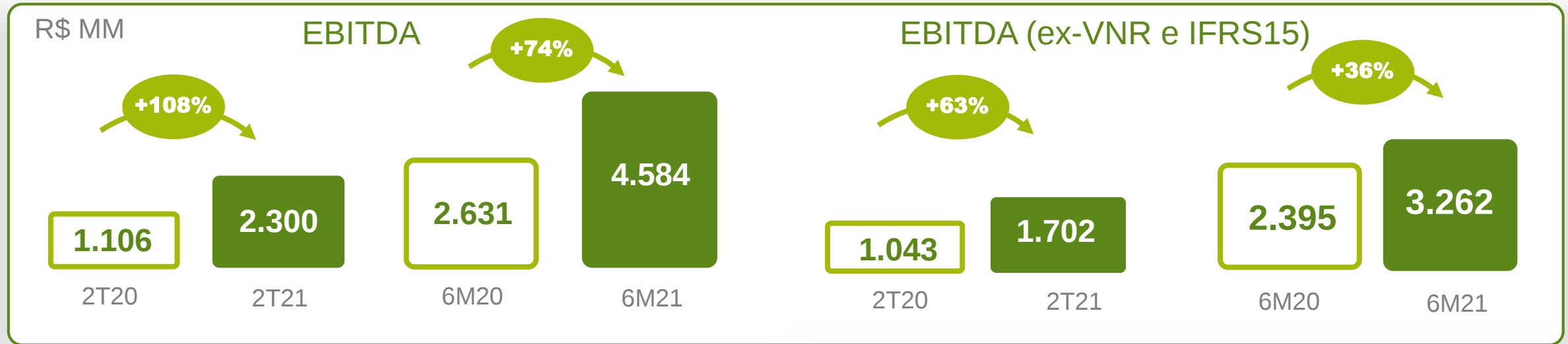
Despesas Operacionais



- Redução das atividades no 2T20 por proibição de cortes pela Aneel ou dificuldades impostas pela pandemia vs. ações normalizadas em 2021;
- Neoenergia Brasília: R\$81 M no 2T21 e R\$106 M desde mar/21;
- Gestão eficiente de custos, absorvendo inflação, aumento base de clientes, +2.880 colaboradores e crescimento dos negócios.

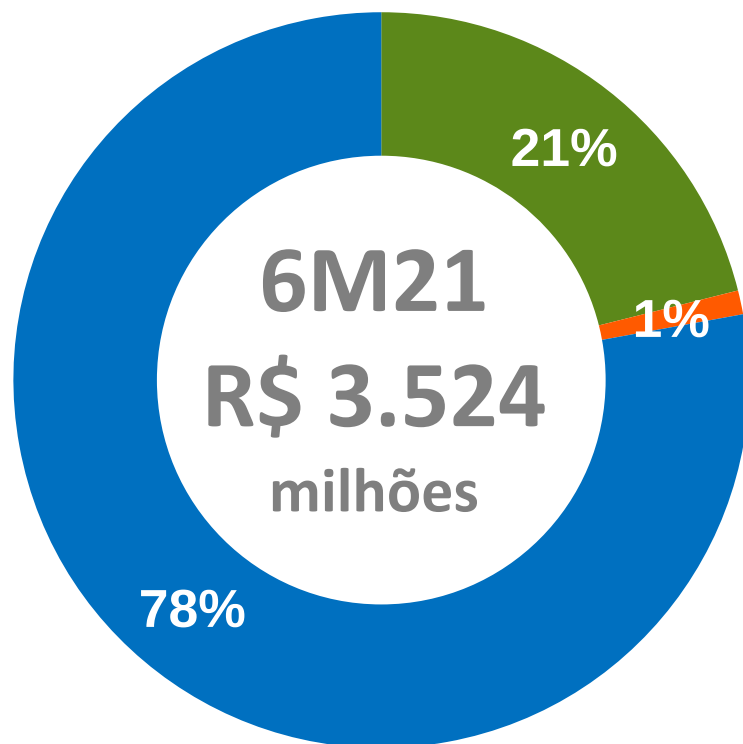
Resultados 2T20 x 2T21 | 6M20 x 6M21

CONSOLIDADO

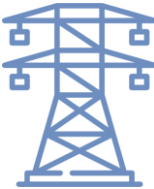


CAPEX NEOENERGIA 2T21 | 6M21

PRINCIPAIS INVESTIMENTOS



■ Renováveis ■ Liberalizado ■ Redes

	2T21	6M21
 REDES	R\$ 885 MM - Expansão da rede. - Renovação de ativos. - Melhoria da rede. - Ações de combate a Perdas.	R\$ 1.758 MM em Distribuição R\$ 510 MM em Transmissão Projetos em implantação.
 RENOVÁVEIS	R\$ 7 MM R\$ 275 MM Projetos em implantação.	R\$ 52 MM* em Hidro R\$ 691 MM em Eólicas
 LIBERALIZADO	R\$ 26 MM Sustaining Capex.	R\$ 37 MM
TOTAL	R\$ 1.702 MM	R\$ 3.524 MM

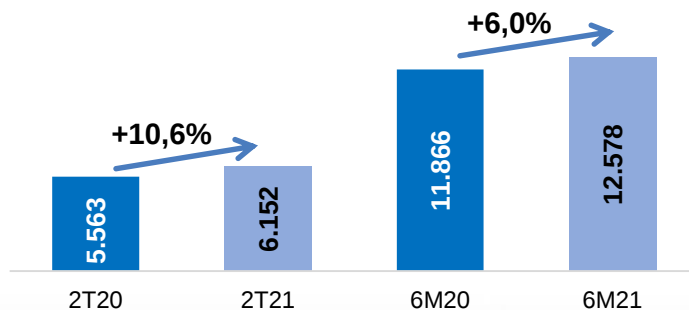
ANÁLISE DE RESULTADOS - REDES

2º TRIMESTRE / 2021

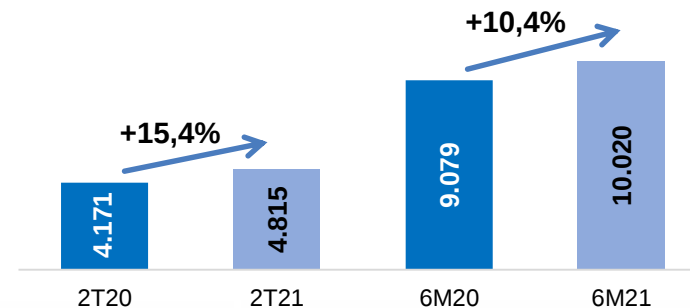
REDES - DISTRIBUIÇÃO

ENERGIA INJETADA (GWh) – 2T21 e 6M21

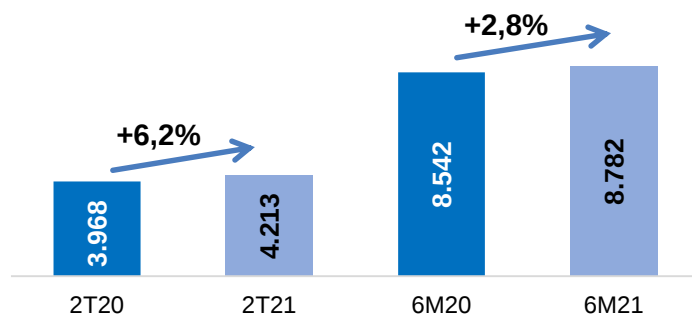
COELBA



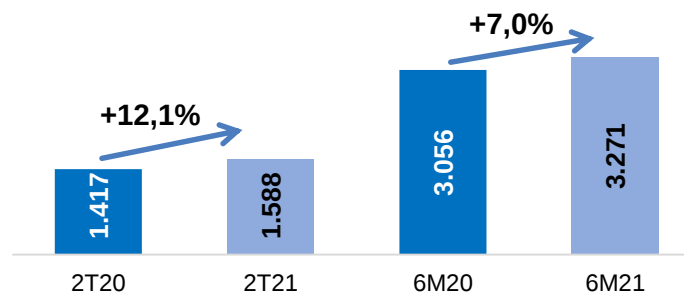
ELEKTRO



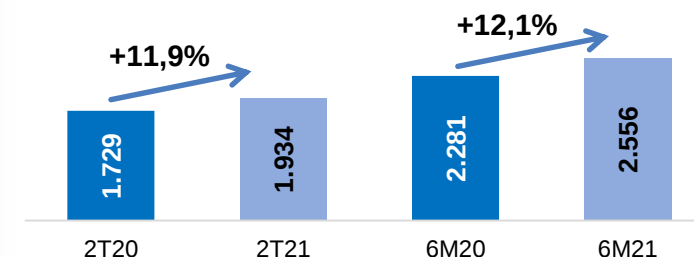
CELPE



COSERN



NEOENERGIA BRASÍLIA¹



Consistente recuperação do mercado nas áreas de concessão da Neoenergia.

¹A Neoenergia Distribuição Brasília foi incorporada ao Grupo em 02 de março de 2021 e a partir desta data os resultados foram 100% consolidados. 2T21 reflete o resultado do trimestre completo ao passo que o acumulado se dá a partir de 02 de março de 2021. A comparação com 2020 é meramente pró-forma.

REDES - DISTRIBUIÇÃO

ENERGIA DISTRIBUÍDA E NÚMERO DE CONSUMIDORES

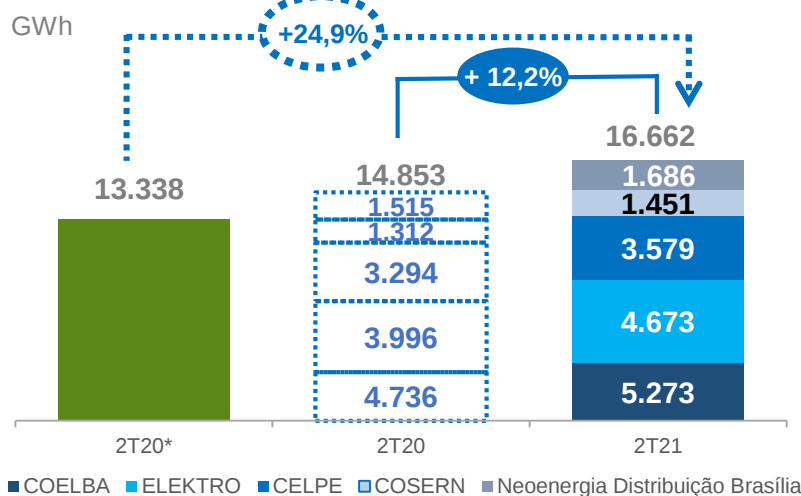
15,6 milhões de clientes

Aumento de 1,4 milhão de novos clientes no 2T21.

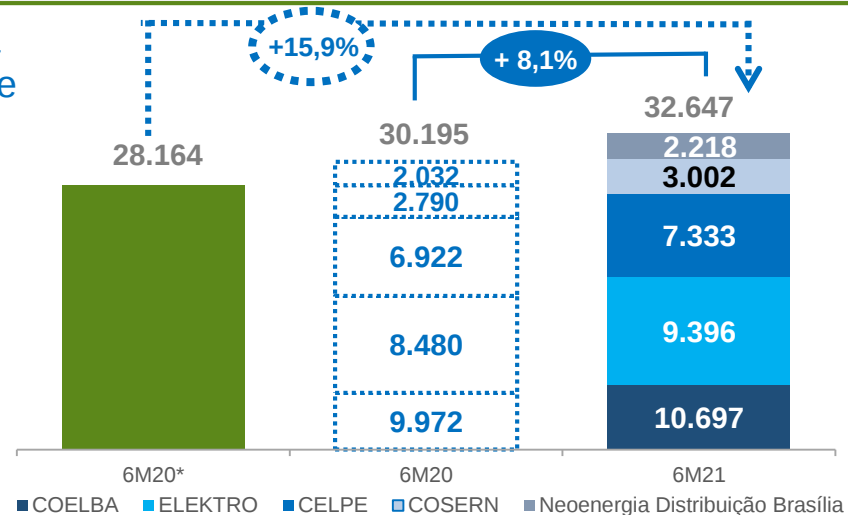
+342 mil novos clientes considerando Neoenergia Brasília no 2T20.

Crescimento de 98 mil novos clientes 2T21 vs. 1T21.

GWh



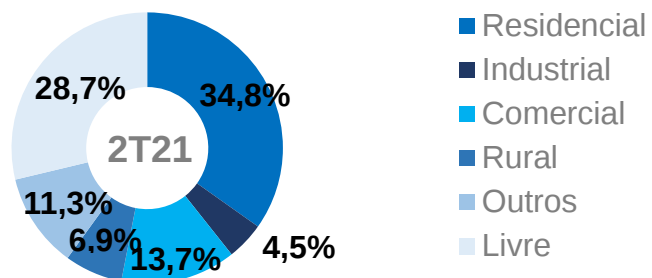
Energia Distribuída Mercado Cativo+livre



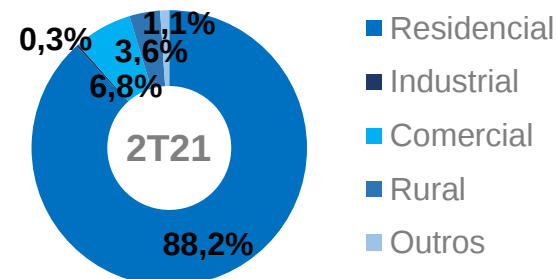
*Desconsidera Neoenergia Distribuição Brasília

Energia Distribuída por classe (Mercado Cativo + Livre)

GWh



% Consumidores por classe de consumo – Mercado Cativo



NEOENERGIA

/ www.neoenergia.com

¹A Neoenergia Distribuição Brasília foi incorporada ao Grupo em 02/03/21 e a partir desta data os resultados foram 100% consolidados. 2T21 reflete o resultado do trimestre completo ao passo que o acumulado se dá a partir de 02/03/21. A comparação com 2020 é meramente pró-forma.

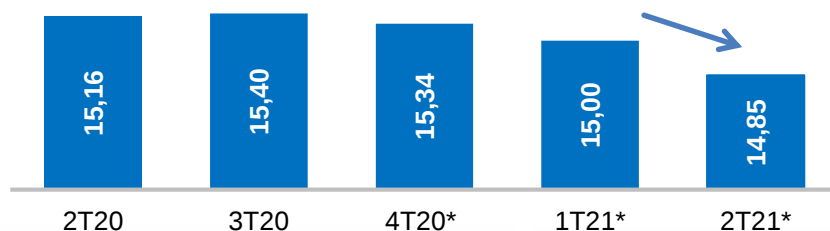
Apresentação de Resultados / Segundo Trimestre / 2021 / 14

REDES - DISTRIBUIÇÃO

PERDAS TOTAIS 12 MESES – 2T21

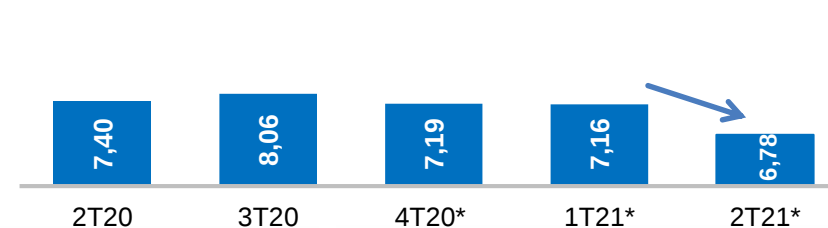
COELBA

Limite Regulatório: 14,30%



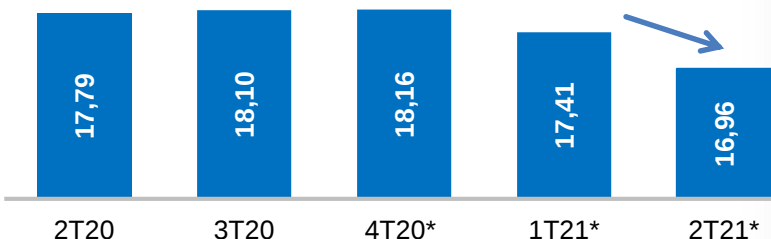
ELEKTRO

Limite Regulatório: 8,06%



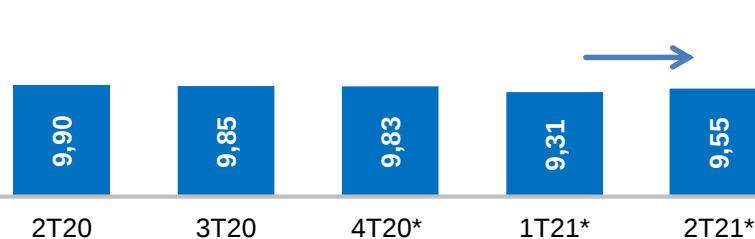
CELPE

Limite Regulatório: 15,73%



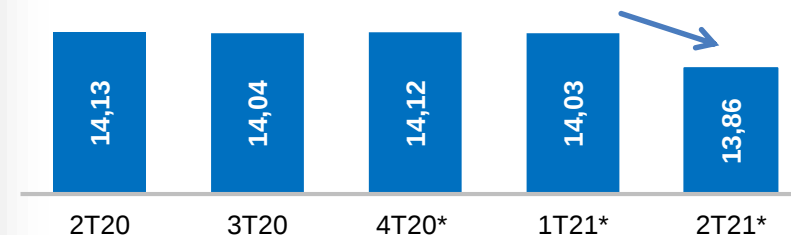
COSERN

Limite Regulatório: 10,75%



NEOENERGIA BRASÍLIA

Limite Regulatório: 11,41%

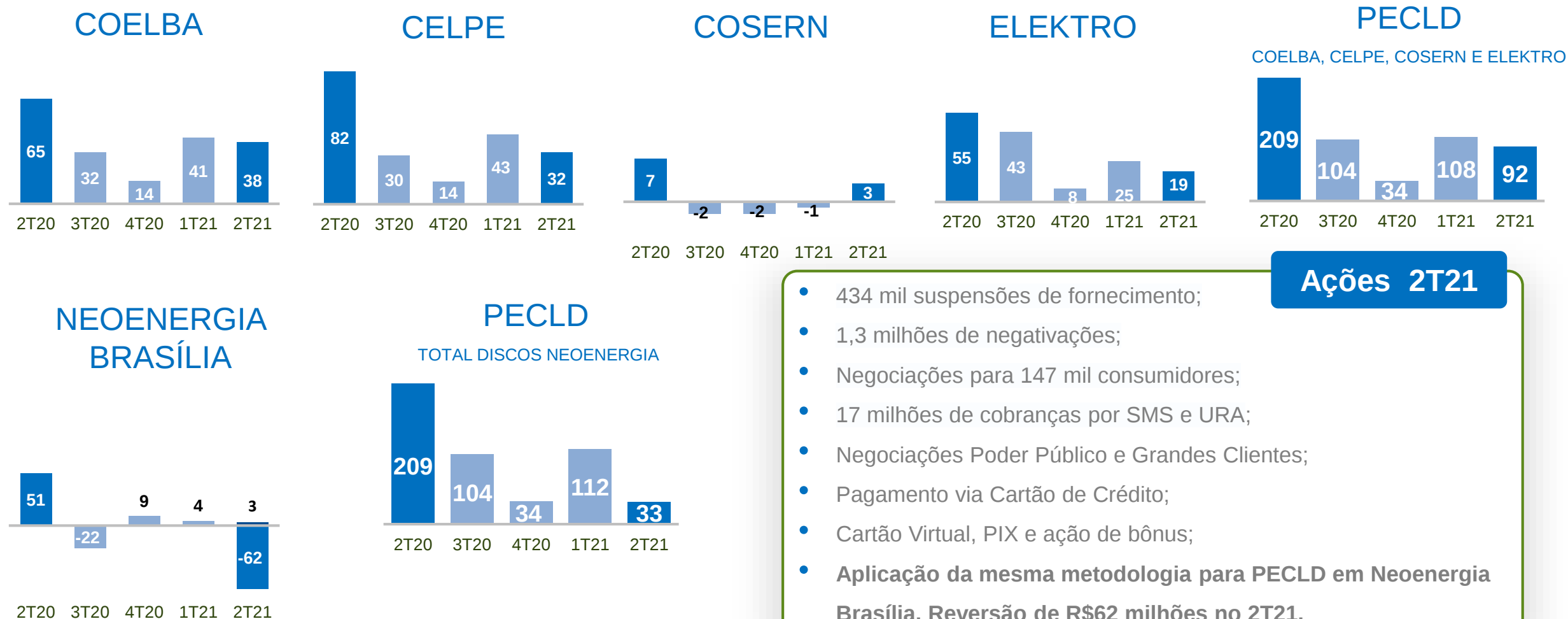


Reduções em Coelba, Celpe, Elektro e Neoenergia Distribuição Brasília.
Elektro e Cosern seguem enquadradas no limite regulatório.



REDES - DISTRIBUIÇÃO

PECLD (R\$ Milhões)



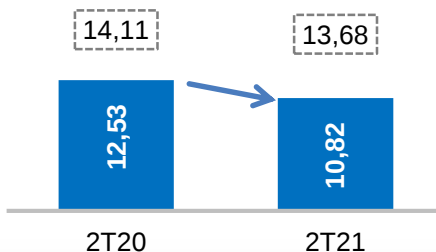
Sucesso dos esforços das ações de cobrança no controle da inadimplência.

REDES - DISTRIBUIÇÃO

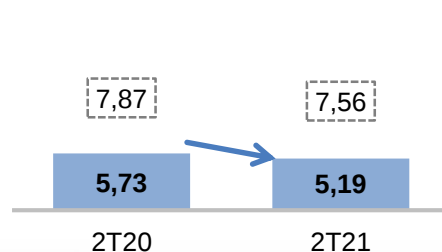
INDICADORES DE QUALIDADE: DEC (HORAS) e FEC (VEZES)

COELBA

DEC

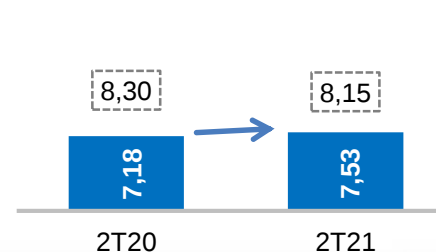


FEC

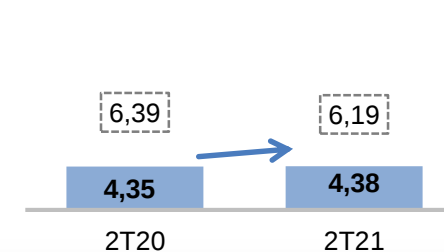


ELEKTRO

DEC

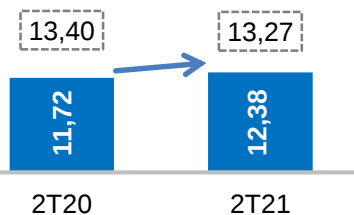


FEC

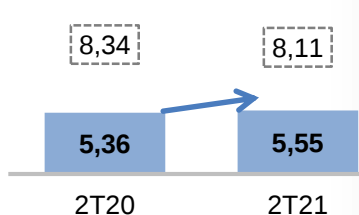


CELPE

DEC

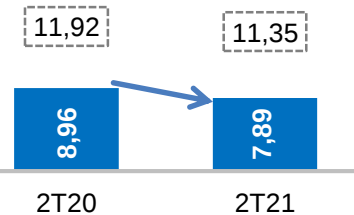


FEC

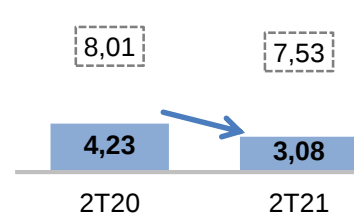


COSERN

DEC

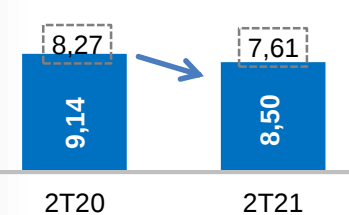


FEC

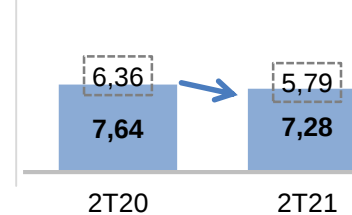


NEOENERGIA BRASÍLIA

DEC



FEC



NOTA 1: Devido ao fato de o prazo de apuração dos indicadores de qualidade de junho de 2021 ser posterior ao período de divulgação deste relatório, os dados apresentados são estimados.

NOTA 2: Dados de Neoenergia Distribuição Brasília anteriores a 02/03/21 são meramente para efeito comparativo.

INVESTIMENTOS E GESTÃO EFICIENTES REFLETINDO NA MELHORA DA QUALIDADE.

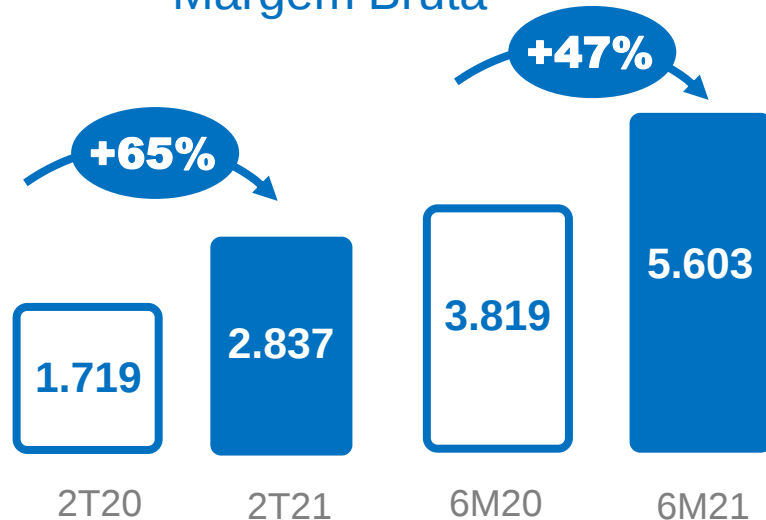


Resultados 2T20 x 2T21 | 6M20 x 6M21

REDES

R\$ MM

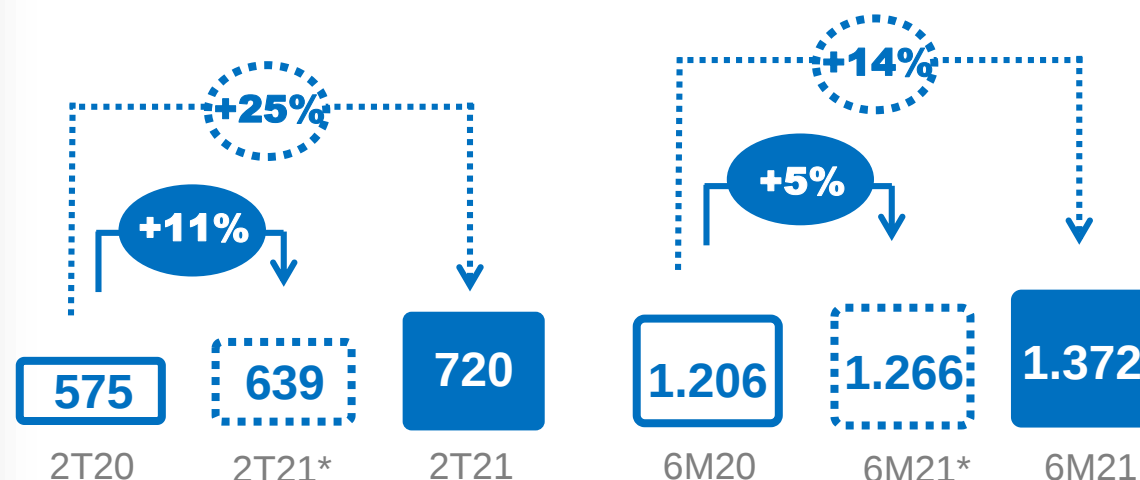
Margem Bruta



- Recuperação do mercado;
- Impacto positivo dos Reajustes e Revisão Tarifária (sem diferimento de parcela B);
- Neoenergia Brasília: R\$109 M no 2T21 e R\$147 M no 6M21;
- VNR: +R\$395 M vs. 2T20 e +R\$647 M vs. 6M20;
- IFRS15: +R\$140 M vs. 2T20 e +R\$439 M vs. 6M20.

R\$ MM

Despesas Operacionais



- Redução das atividades no 2T20 por proibição de cortes pela Aneel ou dificuldades impostas pela pandemia vs. ações normalizadas em 2021;
- Neoenergia Brasília: R\$81 M no 2T21 e R\$106 M desde mar/21;
- Gestão eficiente de custos, absorvendo inflação, aumento base de clientes, +2.152 colaboradores e crescimento da Transmissão.



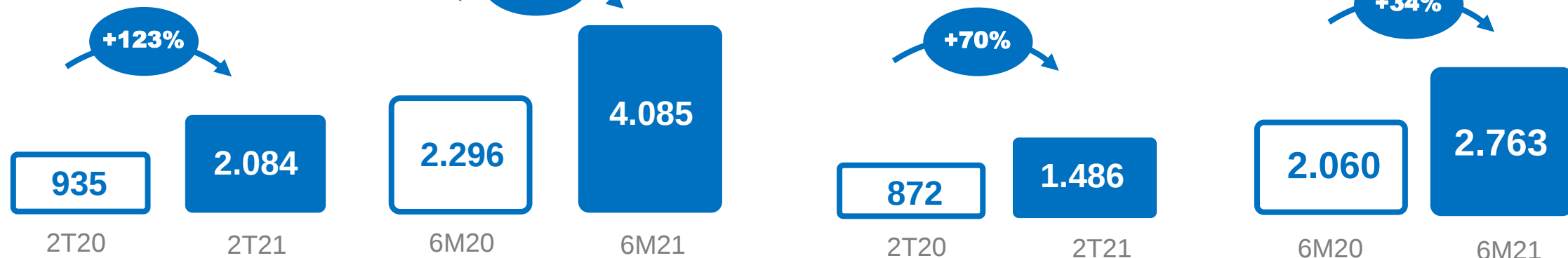
Resultados 2T20 x 2T21 | 6M20 x 6M21

REDES

R\$ MM

EBITDA

EBITDA (ex-VNR e IFRS15)



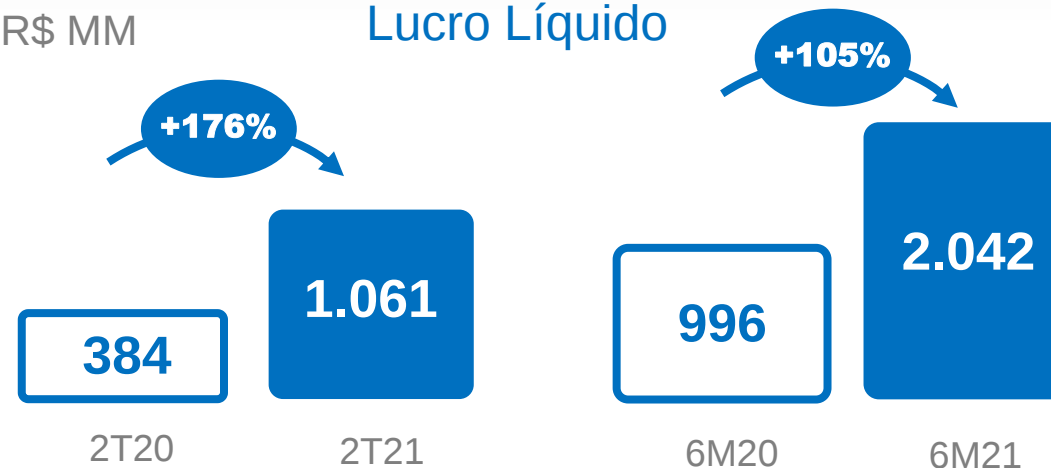
EBITDA REDES

R\$ MM

	2T20	2T21	Var. R\$	Var. %	6M20	6M21	Var. R\$	Var. %
Disco	800	1.789	989	124%	2.045	3.359	1.314	64%
Transco	135	295	160	119%	251	726	475	189%
Total	935	2.084	1.149	123%	2.296	4.085	1.789	78%

R\$ MM

Lucro Líquido

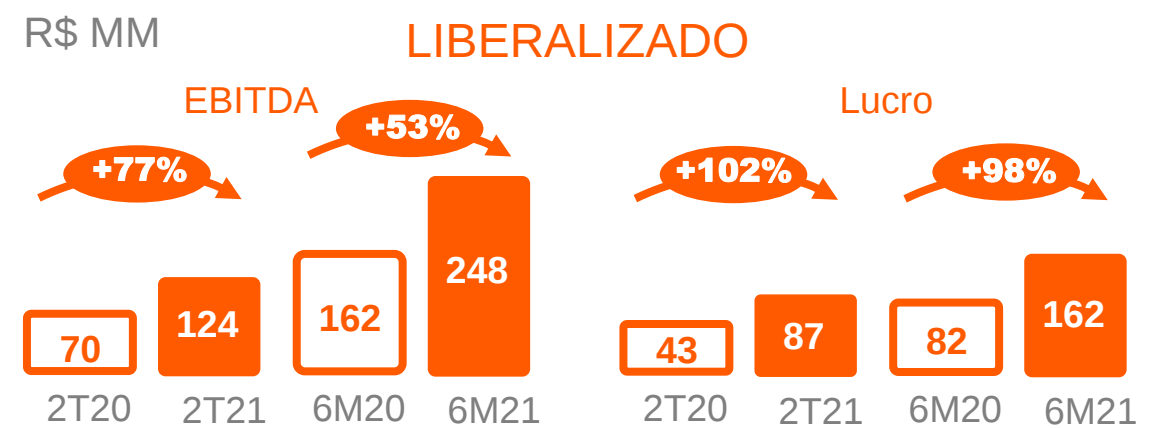
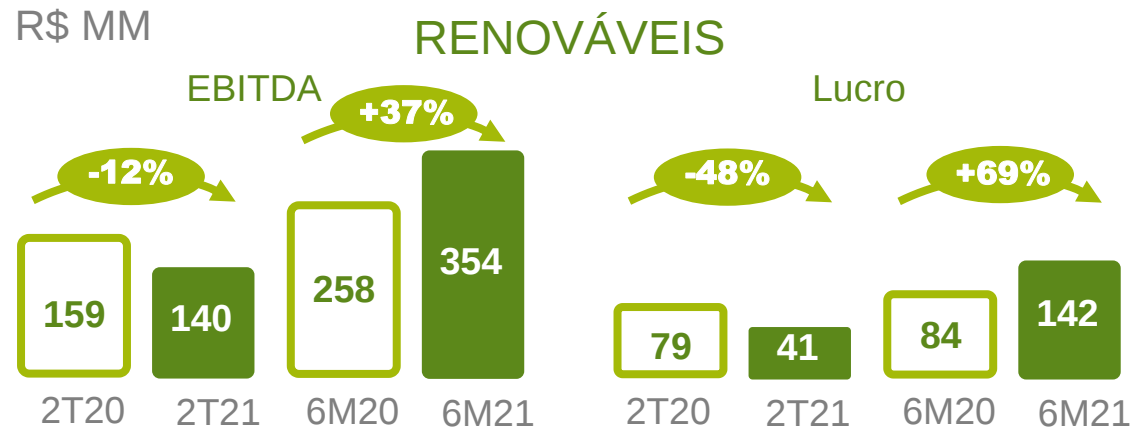


ANÁLISE DE RESULTADOS – RENOVÁVEIS e LIBERALIZADO

2º TRIMESTRE / 2021

Resultados 2T20 x 2T21 | 6M20 x 6M21

RENOVÁVEIS E LIBERALIZADO



R\$ MM

EBITDA RENOVÁVEIS

	2T20	2T21	Var. R\$	Var. %	6M20	6M21	Var. R\$	Var. %
Hidro	106	83	(23)	(22%)	176	235	59	34%
Eólica	53	57	4	8%	82	119	37	45%
Total	159	140	(19)	(12%)	258	354	96	37%

- Hidros: Impactos da sazonalidade no 2T21 vs. 2T20 e efeito não recorrente da repactuação do GSF de Itapebi no 1T21 (+R\$ 37 MM);
- Eólicas: Maiores ventos e reajustes dos contratos.

R\$ MM

EBITDA LIBERALIZADO

	2T20	2T21	Var. R\$	Var. %	6M20	6M21	Var. R\$	Var. %
Termope	113	135	22	19%	188	253	65	35%
NC	(44)	(11)	33	N/A	(26)	(5)	21	N/A
Total	70	124	54	77%	162	248	86	53%

- Termopernambuco: Maior geração vs. ano anterior e reajustes de contrato. 2T20 com pouco despacho devido à menor demanda no início da pandemia;
- Neoenergia Comercializadora: Melhores margens em 2021.

ANÁLISE DE RESULTADOS – ESTRUTURA DE CAPITAL

2º TRIMESTRE / 2021

ESTRUTURA DE CAPITAL

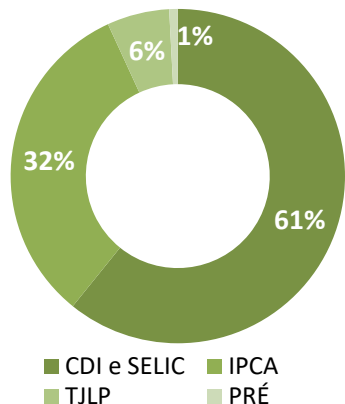
ALAVANCAGEM CONTROLADA E PRESERVAÇÃO DO CAIXA



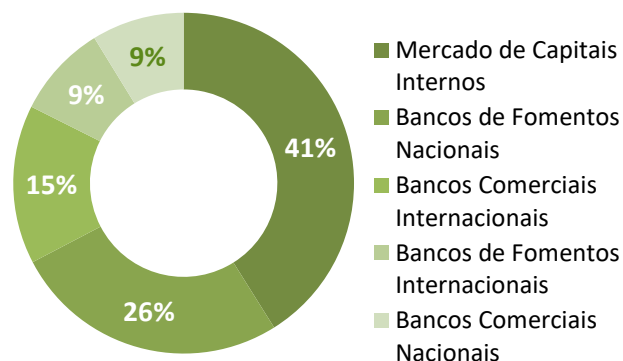
Estrutura da Dívida						
R\$ milhões	2T20	3T20	4T20	1T21	2T21	
Curto Prazo	4.305	3.758	3.227	3.451	3.892	→ 13%
Longo Prazo	18.578	19.158	20.570	24.564	25.957	→ 87%
Dívida Bruta	22.883	22.916	23.797	28.015	29.849	
Disponibilidades	(5.560)	(6.051)	(5.270)	(4.238)	(4.240)	
Dívida Líquida	17.323	16.865	18.527	23.777	25.609	

Dívida – Indexadores e Fontes

DÍVIDA POR INDEXADOR

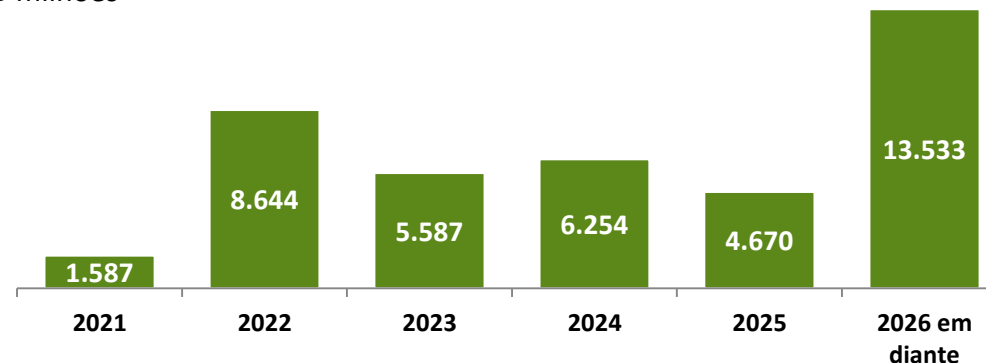


DÍVIDA POR FUNDING



Dívida – Esgotamento (principal + juros)

R\$ milhões



Custo médio anual da dívida de 5,7% e prazo médio de 4,64 anos no 2T21.
Seguimos acessando fontes diversificadas de financiamento a custos e prazos competitivos.

Q&A

Considerações Finais

2021: Ano de EXECUÇÃO e continuidade das ENTREGAS.

Consistente retomada do mercado em ambiente regulatório sólido.

Gestão eficiente com contínua redução de custos.

Avanço dos Projetos de Transmissão e Renováveis assegurando as taxas de retorno prometidas.

120 dias Neoenergia Brasília: Integração e turnaround acelerados.

OBRIGADO!

Relações com Investidores

Site: ri.neoenergia.com

E-mail: ri@neoenergia.com

Telefone: (21) 3235-9828