

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	4
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	5
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6
--	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	8
--------------------------------	---

Demonstração de Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

Comentário do Desempenho	10
--------------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	33
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	35
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	36
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	13.396.000.000
Preferenciais	0
Total	13.396.000.000
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	44.090.594	44.488.768
1.01	Ativo Circulante	1.752.172	1.796.877
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	960.732	1.106.159
1.01.03	Contas a Receber	650.267	515.323
1.01.03.01	Clientes	650.267	515.323
1.01.04	Estoques	923	823
1.01.06	Tributos a Recuperar	78.090	101.432
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	78.090	101.432
1.01.07	Despesas Antecipadas	35.544	47.538
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	26.616	25.602
1.01.08.03	Outros	26.616	25.602
1.02	Ativo Não Circulante	42.338.422	42.691.891
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	658.416	607.953
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	572.350	544.715
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	572.350	544.715
1.02.01.04	Contas a Receber	5.739	6.992
1.02.01.07	Tributos Diferidos	79.109	56.246
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	79.109	56.246
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	1.218	0
1.02.03	Imobilizado	41.272.815	41.672.947
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	40.977.815	41.344.499
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	295.000	328.448
1.02.04	Intangível	407.191	410.991
1.02.04.01	Intangíveis	407.191	410.991

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	44.090.594	44.488.768
2.01	Passivo Circulante	1.926.472	1.957.228
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	20.886	20.789
2.01.01.01	Obrigações Sociais	1.594	3.935
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	19.292	16.854
2.01.02	Fornecedores	407.663	612.899
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	407.663	612.899
2.01.03	Obrigações Fiscais	109.931	89.041
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	0	62.902
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	0	62.902
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	85.883	26.139
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	24.048	0
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	755.108	714.003
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	740.780	711.038
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	740.780	711.038
2.01.04.02	Debêntures	12.807	991
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	1.521	1.974
2.01.05	Outras Obrigações	39.219	37.774
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	39.219	37.774
2.01.05.01.01	Débitos com Coligadas	39.219	37.774
2.01.06	Provisões	593.665	482.722
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	52.151	50.200
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	20.623	20.338
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	31.528	29.862
2.01.06.02	Outras Provisões	541.514	432.522
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	339.885	340.851
2.01.06.02.04	Outras provisões de contas a pagar	201.629	91.671
2.02	Passivo Não Circulante	29.117.017	29.357.442
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	28.051.788	28.223.207
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	27.361.036	27.553.394
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	27.361.036	27.553.394
2.02.01.02	Debêntures	687.574	666.764
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	3.178	3.049
2.02.04	Provisões	1.065.229	1.134.235
2.02.04.02	Outras Provisões	1.065.229	1.134.235
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	1.065.229	1.134.235
2.03	Patrimônio Líquido	13.047.105	13.174.098
2.03.01	Capital Social Realizado	13.364.815	13.363.568
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-317.710	-189.470

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.202.049	1.132.549
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-828.889	-834.413
3.03	Resultado Bruto	373.160	298.136
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-32.770	-26.540
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-32.770	-25.343
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	-1.197
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	340.390	271.596
3.06	Resultado Financeiro	-491.493	-381.183
3.06.01	Receitas Financeiras	8.178	120.205
3.06.02	Despesas Financeiras	-499.671	-501.388
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-151.103	-109.587
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	22.863	17.075
3.08.02	Diferido	22.863	17.075
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-128.240	-92.512
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-128.240	-92.512
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	-0,0096	-0,0074
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	-0,0096	-0,0074

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	-128.240	-92.512
4.03	Resultado Abrangente do Período	-128.240	-92.512

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	421.347	714.664
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	47.792	6.253
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-614.566	-623.367
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-145.427	97.550
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.106.159	194.147
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	960.732	291.697

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	SalDOS Iniciais	13.363.568	0	0	-189.470	0	13.174.098
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	13.363.568	0	0	-189.470	0	13.174.098
5.04	Transações de Capital com os Sócios	1.247	0	0	0	0	1.247
5.04.01	Aumentos de Capital	1.247	0	0	0	0	1.247
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-128.240	0	-128.240
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-128.240	0	-128.240
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	SalDOS Finais	13.364.815	0	0	-317.710	0	13.047.105

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	13.360.658	0	670.923	0	0	14.031.581
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	13.360.658	0	670.923	0	0	14.031.581
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-92.512	0	-92.512
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-92.512	0	-92.512
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	13.360.658	0	670.923	-92.512	0	13.939.069

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2021 à 31/03/2021	Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020
7.01	Receitas	1.418.780	1.359.862
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.418.780	1.359.862
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-410.774	-432.992
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-277.181	-305.279
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-21.010	-21.104
7.02.04	Outros	-112.583	-106.609
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.008.006	926.870
7.04	Retenções	-426.949	-412.873
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-426.949	-412.873
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	581.057	513.997
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	8.187	120.208
7.06.02	Receitas Financeiras	8.178	120.205
7.06.03	Outros	9	3
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	589.244	634.205
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	589.244	634.205
7.08.01	Pessoal	22.242	14.045
7.08.01.01	Remuneração Direta	22.242	14.045
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	193.867	210.239
7.08.02.01	Federais	193.867	210.239
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	501.375	502.433
7.08.03.01	Juros	499.671	501.388
7.08.03.02	Aluguéis	1.704	1.045
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-128.240	-92.512
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-128.240	-92.512

Comentário do Desempenho



Divulgação dos Resultados

Comentário do Desempenho

Resultados | 1T21

Destaques do 1º Trimestre de 2021

Brasília, 16 de Abril de 2021.

- A Receita Operacional Líquida apresentou aumento (6%) na comparação dos trimestres, reflexo do resultado positivo apurado no MCP e do reajuste dos contratos de ACR e APE;
- O EBITDA atingiu R\$767,3 milhões, aumento de 12% (1T21 vs 1T20) em razão principalmente da variação observada na Receita Operacional Líquida apurada no período;
- O Resultado Líquido foi um prejuízo de R\$128,2 milhões no 1º trimestre (39% vs 1T20), pois apesar da variação positiva no EBITDA, ocorreu um aumento na depreciação e receita financeira a maior no 1T20 no montante de R\$113 milhões, resultado do recebimento de juros de atualização monetária do aporte de capital da FUNCEF (R\$ 70 milhões) e da atualização da taxa de desconto do UBP (R\$ 43 milhões).
- Os investimentos totalizaram R\$80 milhões no 1T21, redução de 49% em relação ao 1T20, resultado da conclusão da construção da usina.
- A dívida líquida fechou o 1T21 em R\$27,8 bilhões, 2% acima do 1T20, devido ao aumento do saldo devedor ocasionados pela emissão das debêntures e *standstill*, tal efeito foi compensado pelo aumento no saldo de caixa nos períodos em comparação (R\$ 291,7 milhões no 1T20 vs R\$960,7 milhões em 1T21) devido ao *standstill*, liquidação das Notas Promissórias e a queda na TJLP.
- O Índice de Cobertura do Serviço da Dívida – ICSD¹ medido em março de 2021 foi de 1,8x, melhora de 41% versus março de 2020, em decorrência da suspensão das parcelas da dívida em 2020.

Principais Indicadores	R\$ Mil					
	1T2021	1T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Indicadores Financeiros						
Receita operacional líquida	1.202.049	1.132.549	6%	1.202.049	1.132.549	6%
EBITDA	767.339	684.469	12%	767.339	684.469	12%
Margem de EBITDA	63,8%	60,4%	3,4p.p	63,8%	60,4%	3,4p.p
Resultado líquido	(128.240)	(92.512)	39%	(128.240)	(92.512)	39%
Investimento	80.323	157.546	-49%	80.323	157.546	-49%
Dívida Líquida	27.841.465	27.340.533	2%	27.841.465	27.340.533	2%
ICSD*	1,85	1,31	41%	1,85	1,31	41%
IC	29,56%	31,04%	-1,5p.p	29,56%	31,04%	-1,5p.p
Indicadores Operacionais						
Fator de Disponibilidade - Belo Monte	1,02	1,02	0p.p	1,02	1,02	0p.p
Fator de Disponibilidade - Pimental	1,07	1,06	1p.p	1,07	1,06	1p.p
Empregados	309	362	-15%	309	362	-15%

Site: www.norteenergiasa.com.br

Equipe de RI: tel: (61) 3410-2042/(61) 3410-2160/(61) 3410-2228

Adriano Gonçalves - adrianogoncalves@norteenergiasa.com.brCleiton Júnior - cleitonjunior@norteenergiasa.com.brSamuel Bezerra - samuebezerra@norteenergiasa.com.br

¹ O ICSD representa a razão entre [(EBITDA, deduzido do IR e CSLL) / (Pagamento de Principal + Juros)] para os últimos 12 meses.

Tópicos

Destaques do 1º Trimestre de 2021.....	2
Resumo do Empreendimento.....	4
Concessionário	4
Dados Gerais	4
Sítio Belo Monte.....	4
Sítio Pimental	4
Resumo Cronológico dos Principais Eventos	5
Estrutura Empresarial.....	6
Demonstração do Resultado.....	7
Receita.....	8
Custo de Venda	8
Custos de Operação.....	9
Despesas Administrativas	10
EBITDA Acumulado.....	11
Resultado Financeiro.....	12
Investimentos.....	13
Endividamento	14
Estrutura do Financiamento.....	14
Saldo Devedor	14
Cronograma de Serviço da Dívida	15
Operação	16
Índice de Disponibilidade (ID)	16
Socioambiental	17
Anexo I - Balanço Patrimonial	21
Anexo II - Glossário	22

Comentário do Desempenho

Resumo do Empreendimento

Concessionário

NORTE ENERGIA S.A.
 Contrato de Concessão 001/2010
 MME - UHE Belo Monte
 Prazo da Concessão: 35 anos
 Data Início da Concessão:
 26/08/2010
 Data do Fim da Concessão:
 25/08/2045

Dados Gerais

Proprietária: Norte Energia S.A.
 Potência Instalada: 11.233,1 MW
 Rio: Xingu
 Sub-Bacia: Rio Xingu
 Bacia: Rio Amazonas
 Áreas Inundadas:
 Área do reservatório (NA máx normal): 478 km²
 Perímetro do reservatório: 687 km
 Volumes no NA Máx:
 Reservatório Principal: 2.271 x 106 m³
 Reservatório Intermediário: 2.237 x 106 m³
 NA de Montante (Res. Principal/Res. Intermediário)
 Mínimo Normal: 96,70m / 94,77m
 Máximo Normal: 97,00m / 97,00m
 Máximo Maximorum: 97,50m / 97,50m
 Garantia Física:
 UHE Belo Monte: 4.418,9 MW
 UHE Pimental: 152,1 MW
 Total: 4.571,0 MW
 Marcos Principais Relevantes
 Obtenção da LI: 31/03/2011
 Início das Obras Cíveis Estruturais:
 31/05/2011

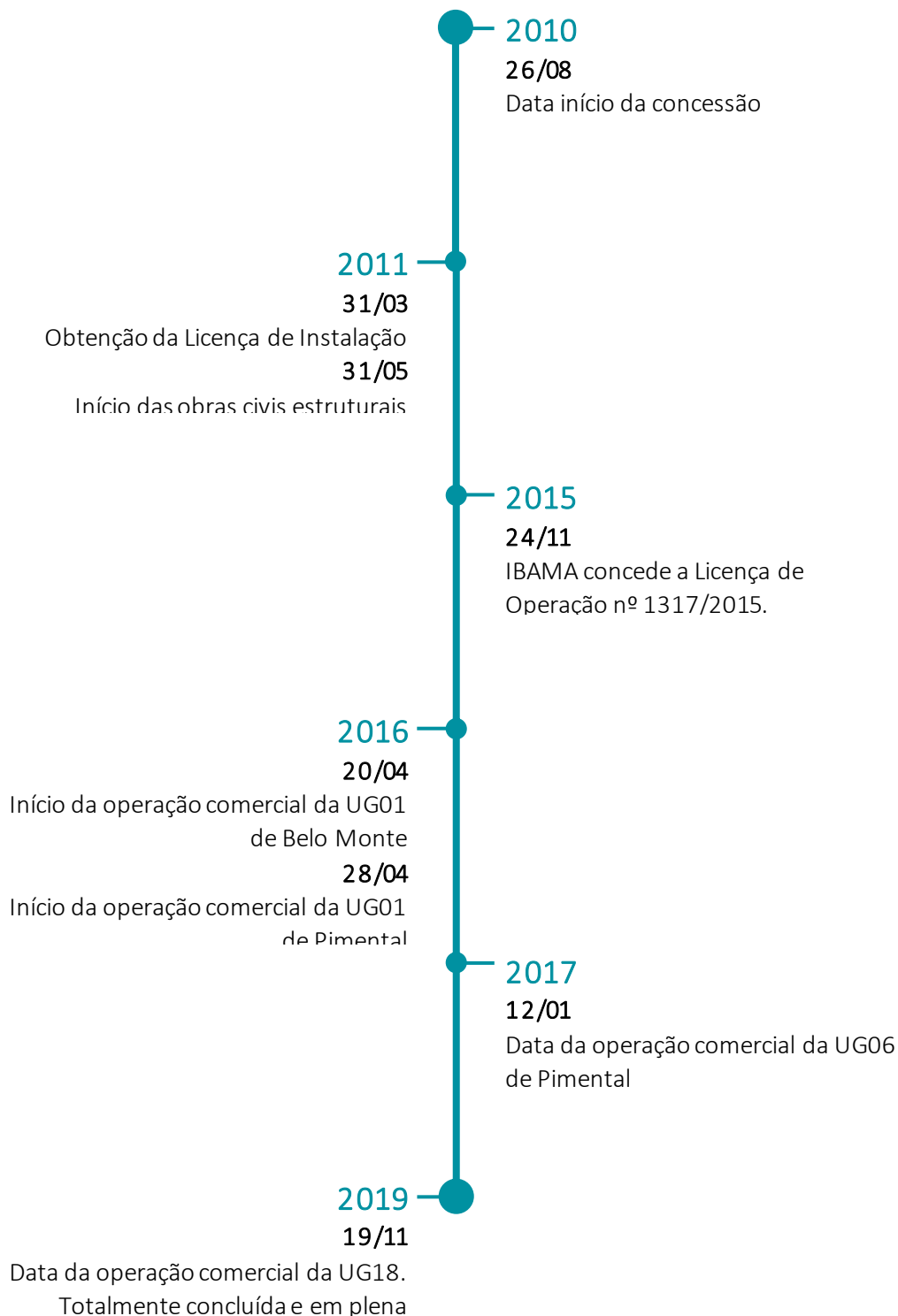
Sítio Belo Monte

Casa de Força Principal
 Tipo: Abrigada
 Nº de Unidades Geradoras: 18 unidades
 Tomada d'Água Principal
 Tipo: Gravidade
 Comprimento total: 627,0 m
 Nº de vãos: 36 vãos
 Comportas
 Tipo: Vagão
 Acionamento: Hidráulico
 Turbinas da Casa de Força Principal
 Tipo: Francis
 Potência Unit.: 611,1 MW
 Queda de referência: 87m
 Vazão Unitária Nominal: 775 m³/s

Sítio Pimental

Casa de Força Principal
 Tipo: Abrigada
 Nº de Unidades Geradoras: 6 unidades
 Tomada d'Água Complementar
 Tipo: Incorporada
 Comprimento total: 114,3 m
 Nº de vãos: 12 vãos
 Comportas
 Tipo: Ensecadeira
 Acionamento: Pórtico
 Turbinas da Casa de Força Complementar
 Tipo: Bulbo
 Potência Unit. Nominal: 38,85 MW
 Rotação Síncrona: 100 rpm
 Queda de Referência: 11,4 m
 Vazão Unit. Nominal: 380 m³/s
 Rendimento Ponderado: 97,90%
 Peso Total por Unidade: 2.700 kN

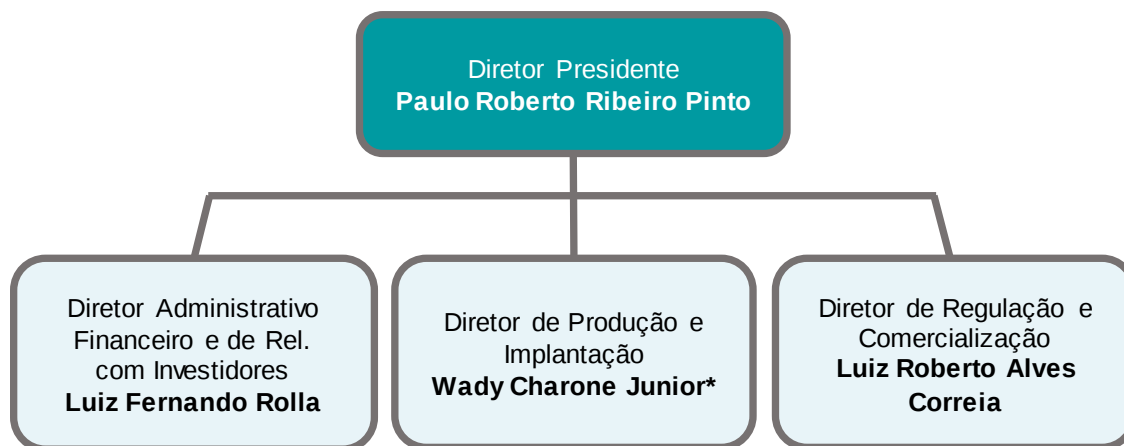
Resumo Cronológico dos Principais Eventos



Comentário do Desempenho

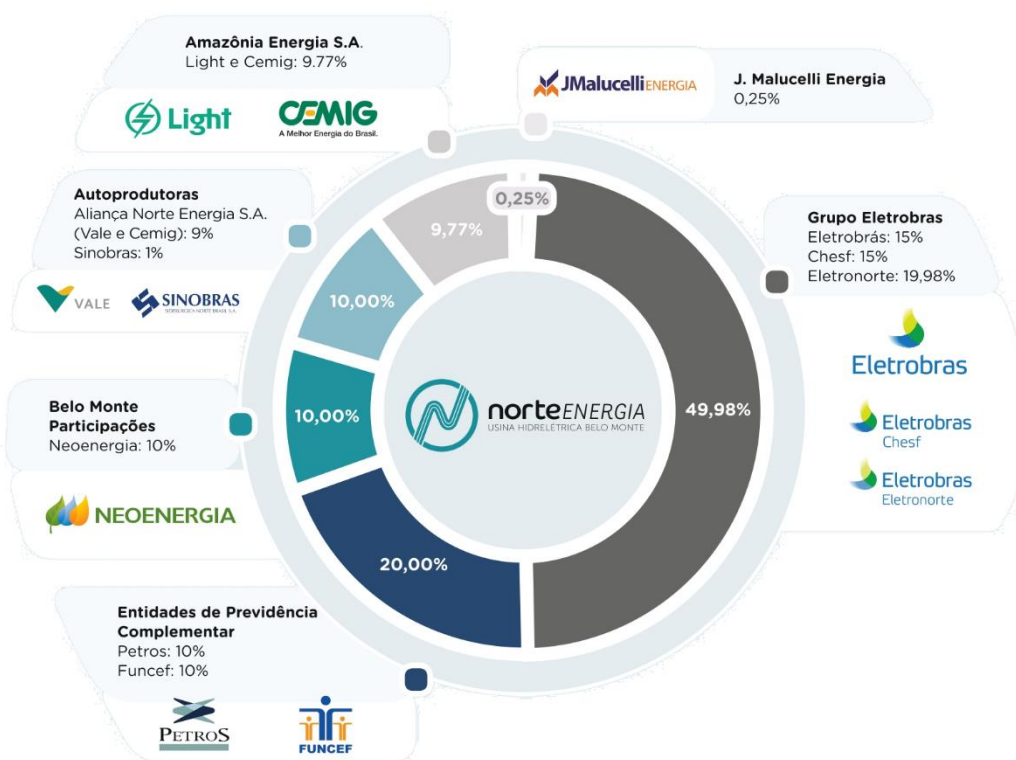
Estrutura Empresarial

Diretoria



* A nomeação do Diretor de Produção e Implantação ocorreu em 6 de janeiro de 2021.

Composição Acionária

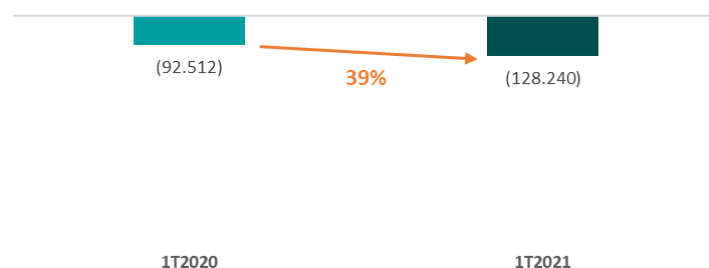


Comentário do Desempenho

Release de Resultados | 1T21

Demonstração do Resultado

DRE	R\$ Mil					
	1T2021	1T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Receita operacional líquida	1.202.049	1.132.549	6%	1.202.049	1.132.549	6%
Custos da venda de energia	(277.181)	(305.279)	-9%	(277.181)	(305.279)	-9%
Energia comprada para revenda	9.277	(27.224)	-134%	9.277	(27.224)	-134%
Encargos de transmissão	(260.878)	(253.113)	3%	(260.878)	(253.113)	3%
Serviços de operação e manutenção	(25.580)	(24.942)	3%	(25.580)	(24.942)	3%
Custos de operação	(551.708)	(529.134)	4%	(551.708)	(529.134)	4%
Pessoal, adm. e serviços de terceiros	(21.735)	(14.030)	55%	(21.735)	(14.030)	55%
Depreciação e amortização	(426.009)	(411.615)	3%	(426.009)	(411.615)	3%
Outros	(103.964)	(103.489)	0%	(103.964)	(103.489)	0%
Lucro bruto	373.160	298.136	25%	373.160	298.136	25%
Despesas operacionais	(32.770)	(26.540)	23%	(32.770)	(26.540)	23%
Administrativas	(31.830)	(25.282)	26%	(31.830)	(25.282)	26%
Depreciação e amortização	(940)	(1.258)	-25%	(940)	(1.258)	-25%
Outros	0	0		0	0	
Lucro Operacional	340.390	271.596	25%	340.390	271.596	25%
EBITDA	767.339	684.469	12%	767.339	684.469	12%
Resultado financeiro	(491.493)	(381.183)	29%	(491.493)	(381.183)	29%
Receitas financeiras	8.178	120.205	-93%	8.178	120.205	-93%
Despesas financeiras	(499.671)	(501.388)	0%	(499.671)	(501.388)	0%
Lucro antes do IR e CSLL	(151.103)	(109.587)	38%	(151.103)	(109.587)	38%
IR e CSLL correntes	0	0		0	0	
IR e CSLL diferidos	22.863	17.075	34%	22.863	17.075	34%
Lucro líquido do período	(128.240)	(92.512)	39%	(128.240)	(92.512)	39%



Comentário do Desempenho

Receita

	R\$ Mil					
Receita Bruta	1T2021	1T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Receita Bruta	1.418.779	1.359.863	4%	1.418.779	1.359.863	4%
ACR	977.990	950.860	3%	977.990	950.860	3%
APE	181.207	174.817	4%	181.207	174.817	4%
ACL	171.741	221.405	-22%	171.741	221.405	-22%
MCP	87.840	12.780	587%	87.840	12.780	587%
Deduções da Receita	(216.730)	(227.314)	-5%	(216.730)	(227.314)	-5%
Receita Líquida	1.202.049	1.132.549	6%	1.202.049	1.132.549	6%

A Norte Energia conta com 70% da garantia física (4.571 MWm) contratada no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) protegidos do risco hidrológico pelo seguro SPR100, e 30% no Ambiente de Contratação Livre (ACL), sendo 10% com Autoprodutores (APE), contratados até 2045.

A Receita Bruta do 1T21 apresentou uma melhora de 4% (R\$ 58 milhões) em relação ao mesmo período do ano anterior, puxada principalmente pela variação no MCP (Mercado de Curto Prazo), que apresentou aumento de 587% comparado ao trimestre do ano anterior.

Apesar do PLD menor na média do trimestre de 2021, resultado dos efeitos da pandemia, o maior volume de energia liquidado no MCP, em parte explicado pela melhora na hidrologia, fez com que o faturamento superasse R\$ 75 milhões o mesmo período do ano anterior. Isolando os contratos de ACL, a receita apresentou variação de -22% justificada pelo menor volume de energia comercializado em contratos de curto prazo no 1T21 na comparação com o 1T20.

Em relação ao ACR, a variação de 3% está ligada ao reajuste pelo IPCA do preço desses contratos e da diferença da sazonalização, que também foi responsável pela variação observada do APE.

Custo de Venda

	R\$ Mil					
Custos de Venda	1T2021	1T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Custos de Venda	(277.181)	(305.279)	-9%	(277.181)	(305.279)	-9%
Custo de compra de energia	9.277	(27.224)	-134%	9.277	(27.224)	-134%
Encargos de transmissão	(260.878)	(253.113)	3%	(260.878)	(253.113)	3%
Serviços de O&M	(25.580)	(24.942)	3%	(25.580)	(24.942)	3%

Com relação ao custo de energia o saldo positivo no 1T21 se deve ao aproveitamento de créditos de PIS/COFINS sobre os valores faturados de compra de energia provisionados no 4T20 que foram baixados no 1T21. A redução no custo de compra de energia no 1T21 em relação ao 1T20 se deve, principalmente, a condição hidrológica realizada no período, com reflexos no risco hidrológico (GSF) e preços de energia no mercado à vista, as quais resultaram em saldos positivos no MCP refletidos como um aumento da Receita Bruta, como explicado anteriormente. Os meses de janeiro, fevereiro e março de 2021, apresentaram melhor hidrologia em comparação ao mesmo período do ano anterior.

Comentário do Desempenho**Release de Resultados | 1T21**

O aumento dos Encargos de Transmissão de R\$253 milhões no 1T20 para R\$261 milhões em 1T21 é reflexo do reajuste de preços, mesmo motivo que impactou a despesa de O&M no período.

Custos de Operação

Custos de Operação	R\$ Mil					
	1T2021	1T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Custos de operação	(551.708)	(529.134)	4%	(551.708)	(529.134)	4%
Pessoal	(9.325)	(1.564)	496%	(9.325)	(1.564)	496%
Serviços de terceiros	(12.410)	(12.466)	0%	(12.410)	(12.466)	0%
Depreciação e amortização	(426.009)	(411.615)	3%	(426.009)	(411.615)	3%
Seguros	(99.783)	(99.653)	0%	(99.783)	(99.653)	0%
Penalidades contratuais e regulatórias	0	0	-	0	0	-
Provisão	241	706	-66%	241	706	-66%
Outros	(4.422)	(4.542)	-3%	(4.422)	(4.542)	-3%

A principal variação no custo com Pessoal foi ocasionada pela entrada em operação das últimas unidades geradoras ao fim de 2019, com esse fato os custos de pessoal, relacionados à implantação dessas máquinas e equipamentos, deixaram gradualmente de ser capitalizados ao ativo imobilizado a partir de 2020 e passaram a ser contabilizados como custo da operação na DRE.

Em relação ao aumento da Depreciação e Amortização, de R\$411,6 milhões em 1T20 para R\$426 milhões no 1T21, o motivo é decorrente da capitalização de custos remanescentes da finalização da obra do sítio de Belo Monte que foram rateados e oferecidos à depreciação.

A variação na rubrica de Provisões foi devida a reversão da provisão de créditos de liquidação duvidosa no período, em razão da redução da inadimplência em 2021.

Comentário do Desempenho

Despesas Administrativas

Despesas Administrativas	R\$ Mil					
	1T2021	1T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Despesas administrativas	(32.770)	(26.540)	23%	(32.770)	(26.540)	23%
Pessoal	(12.917)	(12.481)	3%	(12.917)	(12.481)	3%
Materiais	(297)	(206)	44%	(297)	(206)	44%
Serviços de terceiros	(8.191)	(8.308)	-1%	(8.191)	(8.308)	-1%
Depreciação e amortização	(940)	(1.258)	-25%	(940)	(1.258)	-25%
Arrendamentos e aluguéis	(1.704)	(1.045)	63%	(1.704)	(1.045)	63%
Seguros	(294)	(388)	-24%	(294)	(388)	-24%
Passagens	(256)	(505)	-49%	(256)	(505)	-49%
Internet	(412)	(544)	-24%	(412)	(544)	-24%
Provisão	(1.951)	(608)	221%	(1.951)	(608)	221%
Legais e judiciais	(5.027)	0		(5.027)	0	
Outros	(781)	(1.197)	-35%	(781)	(1.197)	-35%

O aumento de 44% na despesa com materiais é reflexo da retomada do trabalho presencial realizada de forma gradual no final de 2020, com aumento no volume adquirido de materiais de consumo e de informática.

A redução de 25% no acumulado de 2021 na rubrica de Depreciação e Amortização ocorreu pelo encerramento da depreciação de máquinas e equipamentos e de alguns contratos de arrendamento vinculados ao CPC 06, bem como se encerrou a amortização de softwares diversos utilizados nas atividades administrativas da companhia. Por outro lado, ocorreu uma variação de 63% na linha de Arrendamentos e Aluguéis uma vez que os novos contratos de arrendamento contratados no período não se enquadram no escopo do CPC 06.

Devido a diminuição das atividades provocada pelo COVID-19, a Companhia apresentou redução de 49% nas despesas com Passagens na comparação com o acumulado de 2020.

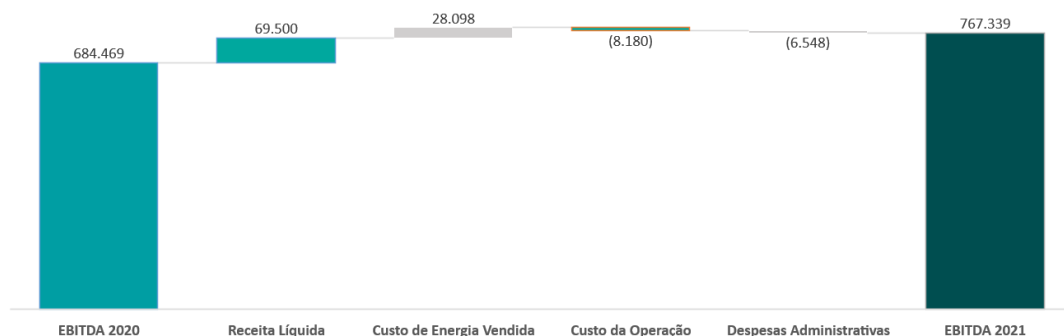
A variação de 221% verificada na rubrica de Provisão em 2021 se deve a atualização de valores prováveis de litígios cíveis e trabalhistas reconhecidos, principalmente em questões cíveis dos quais foram atualizados em R\$ 1,6 milhão no trimestre. Além disso, foi registrada uma perda de contingências relacionadas a processos diversos no montante de R\$ 5,0 milhões na rubrica de Legais e Judiciais.

Em Outros, as principais variações no 1T21 estão relacionadas à redução nos custos de Energia Elétrica (R\$ 166 mil), Hospedagem (R\$ 143 mil) e Patrocínio de Esportes e Cultura (R\$ 54 mil), os quais respondem por 87% na variação de R\$ 416 mil da rubrica.

Comentário do Desempenho

Release de Resultados | 1T21

EBITDA Acumulado



O aumento de 12% no EBITDA (R\$684,5 milhões para R\$767,3 milhões) ocorreu principalmente em função dos seguintes fatores:

- Melhora na Receita Líquida causada:
 - Pelo reajuste dos contratos de longo prazo que representam 80% da garantia física (GF);
 - Pelo aumento do faturamento do MCP no qual o montante liquidado a PLD fez com que o faturamento melhorasse R\$ 75 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior.
- Redução no Custo de Energia Vendida, na rubrica de Compra de Energia, causada pela condição hidrológica verificada no último trimestre, que ocasionou menor exposição de energia e necessidade de compra para cobrir a garantia física no comparado com o 1T20. Efeito que refletiu no resultado positivo no MCP no 1T21 reconhecido na Receita Líquida;
- Aumento no Custo da Operação ocasionados pelo reconhecimento em resultado de gastos de pessoal que antes eram capitalizados ao ativo imobilizado o que foi encerrado devido ao fim da obra.
- Aumento de Despesas Administrativas devido ao registro de perdas relacionadas a contingências no montante de R\$ 5 milhões.

Custos e Despesas	R\$ Mil					
	1T2021	1T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
PMSO	(52.719)	(40.764)	29%	(52.719)	(40.764)	29%
Pessoal	(22.242)	(14.045)	58%	(22.242)	(14.045)	58%
Materiais	(297)	(206)	44%	(297)	(206)	44%
Serviços de terceiros	(20.601)	(20.774)	-1%	(20.601)	(20.774)	-1%
Outros	(9.579)	(5.739)	67%	(9.579)	(5.739)	67%
Não Gerenciáveis	(803.913)	(817.805)	-2%	(803.913)	(817.805)	-2%

Fazendo a segregação dos Custos Despesas Gerenciáveis e Não Gerenciáveis, observamos que o maior impacto está concentrado nas rubricas que a companhia tem pequena ou nenhuma interferência, como encargos regulatórios e depreciação, por exemplo. No PMSO, rubricas que estão sob total gestão da administração, a variação no ano foi de 29%, a maior variação se concentra em Pessoal, isso é resultado do fim da capitalização desses custos ao imobilizado com a entrada em operação das últimas unidades geradoras ao fim de 2019.

Comentário do Desempenho

Resultado Financeiro

Resultado Financeiro	R\$ Mil					
	1T2021	1T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Receitas financeiras	8.178	120.205	-93%	8.178	120.205	-93%
Juros sobre aplicações financeiras	6.646	4.953	34%	6.646	4.953	34%
Juros e variações monetárias	1.345	73.408	-98%	1.345	73.408	-98%
Outras receitas financeiras	187	41.844	-100%	187	41.844	-100%
Despesas financeiras	(499.671)	(501.388)	0%	(499.671)	(501.388)	0%
Juros s/ empréstimos e financiamentos	(485.822)	(491.009)	-1%	(485.822)	(491.009)	-1%
Capitalização de empréstimo	0	0		0	0	
Outras despesas financeiras	(13.849)	(10.379)	33%	(13.849)	(10.379)	33%
Resultado Financeiro	(491.493)	(381.183)	29%	(491.493)	(381.183)	29%

Na receita financeira, a rubrica de Juros e Variação Monetárias apresentou variação negativa de 98% na comparação dos trimestres, a Companhia recebeu aproximadamente R\$ 70 milhões em juros de atualização monetária de aportes de capital no 1T20. A rubrica de Outras Receitas Financeiras foi impactada no montante de R\$43 milhões pela atualização da taxa de desconto para ajuste a valor presente do UBP – Uso do Bem Público.

Referente às despesas financeiras, na comparação do 1T a Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP) caiu de 5,09% a.a para 4,39% a.a reduzindo os juros do período, apesar do aumento do saldo da dívida causado por novas captações e suspensão das parcelas do BNDES. Em Outras Despesas Financeiras, a atualização monetária do saldo da UBP foi o principal fator responsável pela variação da conta.

Investimentos

INVESTIMENTOS	R\$ Mil					
	1T2021	1T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Investimentos	80.323	157.546	-49%	80.323	157.546	-49%
Obras Civas	2.362	60.518	-96%	2.362	60.518	-96%
Forn. e Montagem de Equipamentos	1.040	4.172	-75%	1.040	4.172	-75%
Socioambiental	61.922	66.451	-7%	61.922	66.451	-7%
Outros	14.999	26.404	-43%	14.999	26.404	-43%

A redução dos investimentos de R\$ 157,6 milhões para R\$ 80,3 milhões entre 1T20 e 1T21 é efeito fim da implantação das unidades geradoras, ocorrida em novembro de 2019.

Ainda houve investimentos residuais em Obras Civas e Montagem de Equipamentos ao longo de 2020. Contudo, a previsão é que esses investimentos se encerrem completamente em 2021 e mantendo só o que for referente ao cumprimento das condicionantes socioambientais, estimadas em dezembro de 2020 em R\$1.149 milhões, que será consumido até o final da concessão, conforme já provisionado nas Demonstrações Financeiras.

Comentário do Desempenho

Endividamento

Estrutura do Financiamento

R\$Mil				
Dívida	Encargos	Liberado	Amortização	Vencimento
BNDES - Direto - FINEM	TJLP + 2,25%	8.615.078	Iniciada	jan-42
BNDES - Direto - PSI	5,50%	3.685.314	Iniciada	mar-41
BNDES - Indireta	TJLP + 2,65%	8.201.197	Iniciada	jan-42
CEF	TJLP + 2,65%	6.378.708	Iniciada	jan-42
BTG	TJLP + 2,65%	1.822.488	Iniciada	jan-42
Debêntures	IPCA + 7,25%	700.000	nov-24	mai-30
TOTAL		21.201.589		

O financiamento da construção da Usina Hidrelétrica Belo Monte, maior financiamento já concedido pelo Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES, foi subdividido em duas linhas de crédito: FINEM e PSI. A parcela indireta do FINEM teve como bancos repassadores CAIXA ECONÔMICA FEDERAL e BTG PACTUAL.

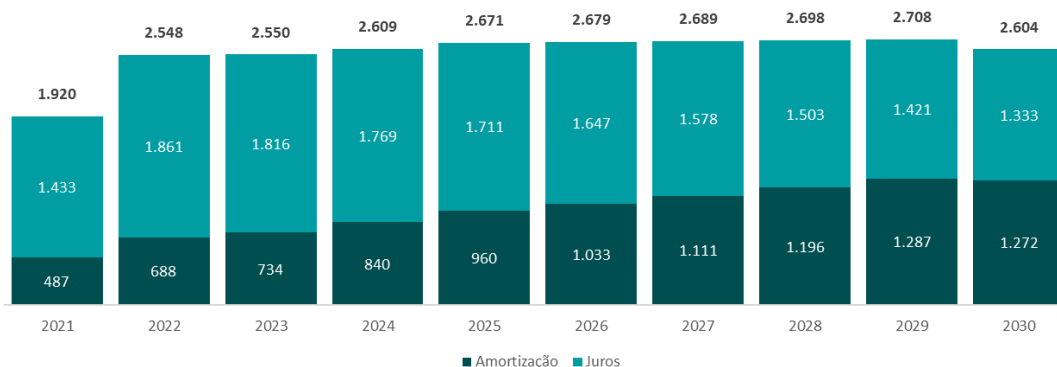
Em junho/20 a Companhia emitiu sua 1ª série de debêntures no valor de R\$ 700 milhões para complementar o *funding* para a conclusão da obra. A emissão foi classificada pela Fitch Ratings com AA (escala nacional), tem 10 anos de prazo, juros semestrais e carência de 4 anos para amortização de principal. Os títulos têm como garantia fiança bancária no montante da emissão até dezembro de 2021 e, após esse período, compartilhamento de garantias com o BNDES e repassadores (penhor de ações dos acionistas da Norte Energia e recebíveis).

Saldo Devedor

R\$Mil						
Dívida	Liberado	Despesa Financeira	Juros Pagos	Amortização	Custos de Emissão	Saldo Devedor
BNDES - Direto - FINEM	8.615.078	6.381.651	-2.218.733	-495.824		12.282.172
BNDES - Direto - PSI	3.685.314	1.498.640	-825.453	-369.639		3.988.862
BNDES - Indireta	8.201.197	6.321.183	-2.241.590	-450.007		11.830.783
CEF	6.378.708	4.916.475	-1.743.459	-350.006		9.201.720
BTG	1.822.488	1.404.708	-498.131	-100.002		2.629.063
Debêntures	700.000	60.500	23.225	0	-60.119	700.381
DÍVIDA BRUTA	21.201.589	14.261.974	-5.262.551	-1.315.470		28.802.197
Caixa e Aplicações Fin.						960.732
DÍVIDA LÍQUIDA						27.841.465

Mesmo com a redução no custo médio da dívida em 2020, devido à queda da TJLP, a dívida bruta ainda cresceu, consequência da adesão ao programa de *standstill*, que suspendeu o pagamento do financiamento do BNDES por seis meses, e da emissão da 1ª série de debêntures no valor de R\$700 milhões.

A redução do saldo de caixa de R\$ 1.106 milhões em 2020 para R\$ 960 milhões em 2021 foi basicamente em função do encerramento do *standstill*, com a retomada do pagamento da dívida.

Comentário do Desempenho**Release de Resultados | 1T21****Cronograma de Serviço da Dívida**

Em novembro de 2020 encerrou o período de seis meses de suspensão dos pagamentos da parcela do BNDES-Direto e em dezembro das parcelas do BNDES-Indireto. A partir de janeiro de 2021 os pagamentos voltaram a ser integrais.

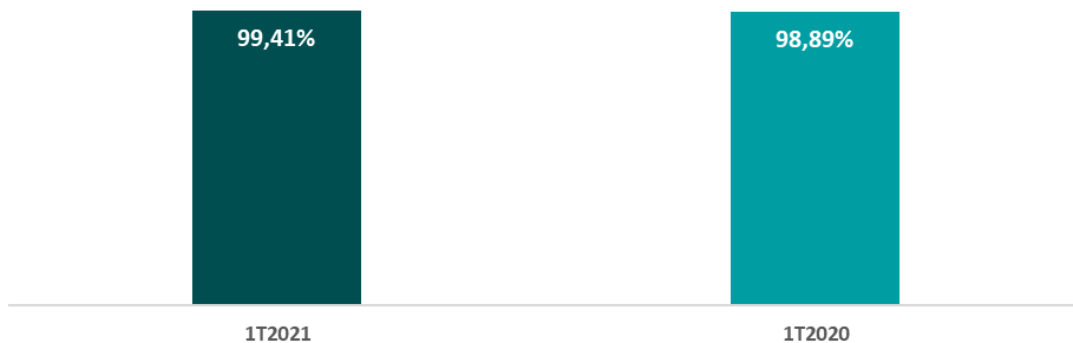
Em 2024 inicia-se o pagamento do principal das debêntures, encerrando os 4 anos de carência, continuando semestralmente até maio de 2030, quando é liquidada.

Comentário do Desempenho

Operação

Índice de Disponibilidade (ID)

Belo Monte (11.000 MW)



As manutenções da UHE Belo Monte foram executadas dentro do período seco, janela de baixa hidrologia onde não é penalizada pelas manutenções programadas executadas. O índice de disponibilidade médio do 1T2021 foi impactado em 0,59% por restrições forçadas das unidades geradoras, com performance dentro do esperado para o período.

Pimental (233,1 MW)



O índice de disponibilidade médio do 1T2021 da UHE Pimental foi impactado em 0,55% por restrição forçada equivalente da limitação de potência da PIMUGH06 no mês de março, com performance dentro do esperado para o período.

Socioambiental

Com relação às atividades socioambientais, a Norte Energia deu andamento aos compromissos previstos no licenciamento ambiental da Usina Hidrelétrica Belo Monte, bem como continuou contribuindo com o desenvolvimento sustentável e a qualidade de vida da região em que está inserida, a despeito das consequências da pandemia de Covid-19 que ainda interferem na rotina das empresas do Brasil e do Mundo.

Importante destacar que o andamento e a evolução de tais compromissos são reportados semestral e anualmente aos órgãos licenciadores e fiscalizadores das atividades socioambientais e indígenas.

Sendo um dos grandes destaques do período, a Norte Energia intensificou os diálogos com o IBAMA por meio de uma estratégia diferenciada, visando dar encaminhamento às questões relacionadas ao “Hidrograma de Consenso”, o que culminou na assinatura, em 08 de fevereiro de 2021, do Termo de Compromisso Ambiental (TCA) nº 3/2021-GABIN com o IBAMA, com o intuito de restabelecer o regime de vazões – Hidrograma B, preconizado no licenciamento ambiental da Usina Hidrelétrica Belo Monte e, conseqüentemente, a geração de energia.

Como parte da estratégia adotada, a Norte Energia desenvolveu o Plano de Ação Xingu+, sendo estruturado em eixos de atividades a serem implementadas, contemplando ações mitigatórias e compensatórias adicionais àquelas já executadas pela empresa, na Volta Grande do Xingu e no Trecho de Vazão Reduzida – TVR, potencializando as ações socioambientais.

Visando diminuir eventuais dúvidas e esclarecer os principais pontos referentes à assinatura do TCA e ações ligadas a ele, a Norte Energia realizou reuniões junto as prefeituras e comunidades diretamente afetadas pelo empreendimento, emanando esforços para reforçar a importância do Projeto para a UHE Belo Monte e geração de energia, assim como frente ao IBAMA, ao meio ambiente, às comunidades e à sociedade como um todo.

Outro destaque do período foi a atuação da Companhia, prestando apoio logístico ao Distrito Sanitário Especial Indígena (DSEI) de Altamira/PA, para a realização da Campanha Nacional de Imunização aos indígenas aldeados do Médio Xingu, visando o enfrentamento ao novo Coronavírus, com aplicação da primeira e segunda dose da vacina entre a população indígena acima de 18 anos e os profissionais de saúde. Até o momento, a campanha já totaliza 1466 indígenas vacinados (fonte: <https://saudeindigena.saude.gov.br/corona>).

Além disso, a Norte Energia continuou com a disponibilização de profissionais de saúde no âmbito do Programa Integrado de Saúde Indígena (PISI), totalizando 163 profissionais ativos no momento, entre técnicos de enfermagem, agentes indígenas de saúde, agentes indígenas de saneamento, dentre outros, para atendimento em mais de 80 aldeias indígenas do Médio Xingu. Cabe ressaltar que os profissionais têm atuado, junto ao DSEI, no acompanhamento dos casos de COVID 19 nas aldeias.

Ainda junto ao público indígena, a Companhia está em fase de planejamento da expansão do projeto de Telemedicina para 30 UBSI's e CASAI/Altamira, para contratação de empresa e aquisição de equipamentos. A expansão leva em consideração a alta taxa de satisfação dos

Comentário do Desempenho

usuários do projeto-piloto, que se sentiram confortáveis com o atendimento, recomendando o novo modelo. O suporte de telemedicina também vem como apoio ao enfrentamento do novo Coronavírus, visto que consegue realizar os atendimentos médicos com menor exposição da população indígena a contatos externos.



Contratação de profissionais de saúde para apoio ao DSEI

A parceria entre a empreendedora de Belo Monte e órgãos de saúde tem sido fundamental para que os indígenas do Médio Xingu tenham melhores condições de enfrentar esse momento e apresentem uma das menores taxas de contaminação por coronavírus dentre os povos indígenas do país.

Junto aos demais *stakeholders* locais, como pescadores e ribeirinhos, deu-se continuidade ao diálogo que marca a atuação da empresa, por meio da realização de seminários e reuniões remotas, que contou com a participação de representantes da Cooperativa de Pescadores de Belo Monte (COOPPB), do Conselho Ribeirinho e de entidades que acompanham o processo de licenciamento ambiental do empreendimento.

Destaca-se também no período, as reuniões com as famílias ribeirinhas contempladas na primeira fase do Plano de Retorno Imediato, no âmbito do Projeto Ribeirinho, para demarcação do local de moradia, assim como definição da área de subsistência, visando o reassentamento das famílias ribeirinhas nas margens do reservatório Xingu, de acordo com orientações e autorização prévia do IBAMA.



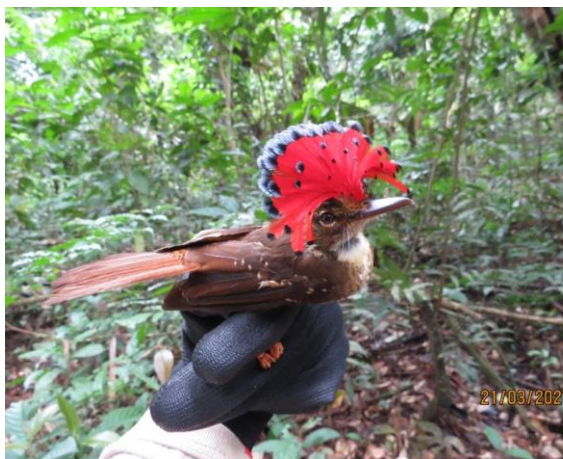
Realização de visitas às famílias ribeirinhas contempladas pelo Plano de Retorno Imediato, no âmbito do Projeto Ribeirinho

Comentário do Desempenho**Release de Resultados | 1T21**

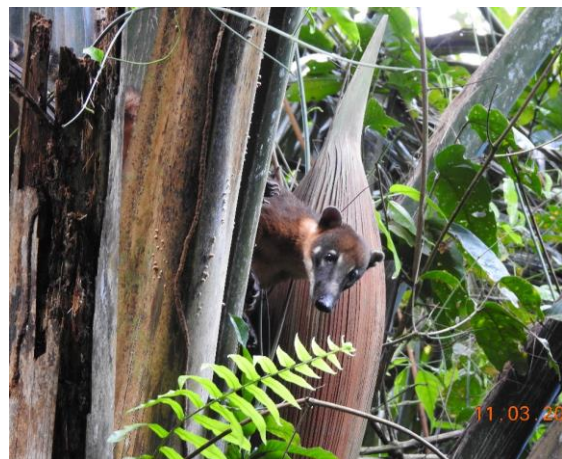
Também relacionada à atuação da Norte Energia junto às comunidades localizadas na área de abrangência da UHE Belo Monte, a Companhia realizou a instalação de antenas satelitais nas principais comunidades ribeirinhas localizadas no Trecho de Vazão Reduzida (TVR) na região da Volta Grande do Xingu (VGX), relacionadas ao projeto *#conectaxingu*, buscando proporcionar inclusão digital aos ribeirinhos e indígenas da área.

A Norte Energia assegurou ainda, a despeito das restrições impostas pela pandemia, a periodicidade do calendário dos monitoramentos de fauna, flora e qualidade da água, dentre outros aspectos dos meios físico, biótico socioeconômico, sem prejuízos ao acompanhamento realizado pela empresa desde a fase de implantação do empreendimento.

Os dados reunidos nesse trabalho continuado compõem hoje um dos maiores acervos de informações sobre a região e contribuem tanto para a ampliação do conhecimento científico sobre a Amazônia como para a proteção de espécies endêmicas.



Espécime de *Onychorhynchus coronatus* capturado na área de influência da UHE Belo Monte durante atividades de monitoramento.



Espécime de *Nasua nasua* registrado na área de influência da UHE Belo Monte durante atividades de monitoramento.

Uma amostra deste esforço está representada nas atividades do Projeto de Manejo de Quelônios de Belo Monte, que já totaliza 537.206 filhotes de quelônios remanejados.



Avistamento de espécime de *Podocnemis unifilis* na área jusante da UHE Belo Monte durante a 29ª campanha do Projeto de Pesquisa sobre Ecologia de Quelônios de PPEQ.



Avistamento de espécimes de *P. unifilis* na área 03 (TVR) da UHE Belo Monte durante a 29ª campanha do PPEQ.

Comentário do Desempenho

Para o período, outra atividade de destaque foi a elaboração e revisão dos relatórios para composição do 19º Relatório Consolidado de Andamento do Projeto Básico Ambiental (PBA), protocolado junto ao IBAMA em 31/03/2021.

Destaca-se que, além dos órgãos licenciadores e reguladores que representam o Estado brasileiro, as ações desenvolvidas pela UHE Belo Monte são acompanhadas por outros entes externos. Dentre eles, os agentes financeiros responsáveis pelo repasse de recurso do financiamento do projeto.

Este acompanhamento se dá por meio de vistorias trimestrais realizadas ininterruptamente desde o início da implantação do empreendimento, por empresa de auditoria independente, que tem como objetivo verificar o atendimento aos Princípios do Equador - conjunto de critérios socioambientais, referenciados nos Padrões de Desempenho sobre Sustentabilidade Socioambiental da *International Finance Corporation* (IFC) e nas Diretrizes de Meio Ambiente, Saúde e Segurança do Grupo Banco Mundial.

Ainda com relação ao acompanhamento externo, importante destacar que a Norte Energia, já aplicando a nova rotina de gestão sob o conceito ESG (temas ambientais, sociais e de governança), passou pela auditoria independente no mês de fevereiro de 2021, obtendo avaliações positivas quanto as formas de abordagem adotadas.

O conceito ESG segue os padrões internacionais da *Global Reporting Initiative* (GRI-Standards), e agrega valor à empresa frente ao mercado e ao público. A nova metodologia já está sendo aplicada na divulgação de resultados, facilitando o entendimento e também a comparação dos avanços da Companhia ano a ano, bem como conferindo ainda mais transparência às informações que são acompanhadas por todas as partes interessadas por meio do relatório anual da Norte Energia.

Anexo I - Balanço Patrimonial

BP	R\$ Mil		
	31/03/2021	31/12/2020	%
Ativo	44.090.594	44.488.768	-1%
Circulante	1.752.172	1.796.877	-2%
Caixa e equivalentes de caixa	960.732	1.106.159	-13%
Aplicações financeiras	0	0	
Contas a receber de clientes	650.267	515.323	26%
Tributos a recuperar	78.090	101.432	-23%
Despesas antecipadas	35.544	47.538	-25%
Outros créditos	27.539	26.425	4%
Não circulante	42.338.422	42.691.891	-1%
Despesas antecipadas	1.218	0	
Imposto de renda e contribuição social diferidos	77.404	54.541	42%
Depósitos judiciais e cauções	1.705	1.705	0%
Tributos a recuperar	572.350	544.715	5%
Direito de uso	3.807	0	
Outros créditos	1.932	6.992	-72%
Imobilizado	41.272.815	41.672.947	-1%
Intangível	407.191	410.991	-1%
Passivo	44.090.594	44.488.768	-1%
Circulante	1.865.988	1.957.228	-5%
Fornecedores	407.663	557.714	-27%
Empréstimos e financiamentos	740.780	705.574	5%
Debêntures	12.807	6.455	98%
Adiantamento de clientes	0	0	
Partes relacionadas	39.219	37.774	4%
Provisões para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas	52.151	50.200	4%
Uso do bem público (UBP)	92.203	91.671	1%
Provisões socioambientais	279.401	340.851	-18%
Outras contas a pagar	241.764	166.989	45%
Não circulante	29.177.502	29.357.442	-1%
Fornecedores	23.407	30.935	-24%
Empréstimos e financiamentos	27.361.036	27.497.116	0%
Debêntures	687.574	723.042	-5%
Uso do bem público (UBP)	273.658	274.651	0%
IR e CSLL Diferidos	0	0	
Provisões socioambientais	808.421	808.421	0%
Outras contas a pagar	23.406	23.277	1%
Patrimônio líquido	13.047.104	13.174.098	-1%
Capital social integralizado	13.364.815	13.363.568	0%
Reserva legal	0	0	
Reserva de incentivo fiscal	0	0	
Reserva de retenção de lucros	0	0	
Reserva especial de dividendos não distribuídos	0	0	
Prejuízos acumulados	(317.711)	(189.470)	68%

Comentário do Desempenho

Anexo II - Glossário

ACL - Ambiente de Contratação Livre
ACR - Ambiente de Contratação Regulada
ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica
APE - Autoprodutores de Energia
BNDES - Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social
CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
COFINS - Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social
CVM - Comissão de Valores Mobiliários
ID - Índice de Disponibilidade
DSEI - Distrito Sanitário Especial Indígena
EBITDA - Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization
EPI - Equipamentos de Proteção Individual
FINEM - Linha do BNDES de financiamento a empreendimentos
FUNAI - Fundação Nacional do Índio
GSF - Generation Scaling Factor
GWh - GigaWatt-hora
IBAMA - Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis
ICMS - Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços
IPCA - Índice de Preços ao Consumidor Amplo
LI - Licença de Instalação
LO - Licença de Operação
MCP - Mercado de Curto Prazo
MME - Ministério de Minas e Energia
MW - MegaWatt
O&M - Operação e Manutenção
PCI - Programa de Comunicação Indígena
PIS - Programa de Integração Social
PLD - Preço de Liquidação das Diferenças
PSI - Programa de Sustentação ao Investimento
RI - Relações com Investidores
SIN - Sistema Interligado Nacional
SPR 100 - Produto de repactuação do risco hidrológico da classe SPR, na qual, além da energia secundária, o gerador transfere ao consumidor o risco de redução da garantia física e onde o nível de insuficiência de geração do MRE que estará coberto é 100%
Standstill - Operação de suspensão temporária de pagamento de juros remuneratórios e principal de financiamento
TJLP - Taxa de Juros de Longo Prazo
UBP - Uso do Bem Público
UG - Unidade Geradora
UHE - Usina Hidrelétrica
UTI - Unidade de Tratamento Intensivo

Comentário do Desempenho



norteENERGIA
USINA HIDRELÉTRICA BELO MONTE

Brasília/DF

Edifício General Alencastro, Torre B - 3º andar
SEPS Q 702/902 702/902, Conjunto B, Bloco A - Asa Sul
Brasília/DF - CEP: 70.390-025
+55 61 3410 2010

Vitória do Xingu/PA

Rodovia Transamazônica, Km 52, s/n
Vitória do Xingu/PA - CEP: 68.383-000

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

RELATÓRIO DE REVISÃO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

Aos
Acionistas, Conselheiros e Diretores da
Norte Energia S.A.
Brasília – DF

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Norte Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar, que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Ênfase

Riscos relacionados à conformidade com leis e regulamentos

Conforme mencionado na nota explicativa no 29 às informações contábeis intermediárias, atualmente encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas por autoridades públicas sobre determinados gastos e suas destinações, que envolvem e incluem também alguns acionistas da Companhia e determinados executivos desses acionistas. Neste momento, não é possível prever todos os desdobramentos que poderão decorrer desses processos de investigação pelas autoridades públicas, nem seus eventuais efeitos reflexos sobre as informações contábeis intermediárias da Companhia, além daqueles já mencionados na nota explicativa acima referida. Nossa conclusão não está ressalvada em relação a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2021, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo está de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 – Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Brasília, 16 de abril de 2021.

ERNST & YOUNG

Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP015199/O-6

Wagner dos Santos Junior
Contador CRC-1SP216386/O-T

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**PARECER / DECLARAÇÃO DIRETORES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

Declaramos, em atendimento à Instrução CVM nº 480, de 7 de dezembro de 2009, que revisamos, discutimos e estamos de acordo com as Demonstrações Financeiras Intermediárias da Norte Energia S.A, relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2021.
Brasília, 16 de abril de 2021

DIRETORIA EXECUTIVA**DIRETORIA (31 DE MARÇO DE 2021)**

Nome	Cargo
Paulo Roberto Ribeiro Pinto	Diretor-Presidente
Luiz Fernando Rolla	Diretor Administrativo Financeiro e RI
Luiz Roberto Alves Correia	Diretor de Regulação e Comercialização
Wady Charone Junior	Diretor de Produção e Implantação

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

PARECER / DECLARAÇÃO DIRETORES SOBRE RELATÓRIO EMITIDO PELA EY

Declaramos, em atendimento à Instrução CVM nº 480, de 7 de dezembro de 2009, que revisamos, discutimos e estamos de acordo com as opiniões expressas no parecer da Ernst & Young Auditores Independentes, auditores independentes da Norte Energia S.A., emitido em 16 de abril de 2021 sobre as suas Demonstrações Financeiras Intermediárias de 31 de março de 2021.

Brasília, 16 de abril de 2021

DIRETORIA EXECUTIVA

DIRETORIA (31 DE MARÇO DE 2021)

Nome	Cargo
Paulo Roberto Ribeiro Pinto	Diretor-Presidente
Luiz Fernando Rolla	Diretor Administrativo Financeiro e RI
Luiz Roberto Alves Correia	Diretor de Regulação e Comercialização
Wady Charone Junior	Diretor de Produção e Implantação