

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 30/09/2021	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	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	34
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	35
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	13.367.309
Preferenciais	0
Total	13.367.309
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	43.408.369	44.488.768
1.01	Ativo Circulante	1.584.344	1.796.877
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	826.964	1.106.159
1.01.02	Aplicações Financeiras	100.841	0
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	100.841	0
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	100.841	0
1.01.03	Contas a Receber	552.653	515.323
1.01.03.01	Clientes	552.653	515.323
1.01.04	Estoques	1.151	823
1.01.06	Tributos a Recuperar	57.916	101.432
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	57.916	101.432
1.01.07	Despesas Antecipadas	10.261	47.538
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	34.558	25.602
1.01.08.03	Outros	34.558	25.602
1.02	Ativo Não Circulante	41.824.025	42.691.891
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	596.478	607.953
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	502.788	544.715
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	502.788	544.715
1.02.01.04	Contas a Receber	4.303	6.992
1.02.01.07	Tributos Diferidos	88.116	56.246
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	1.271	0
1.02.03	Imobilizado	40.512.669	41.672.947
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	40.210.706	41.344.499
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	301.963	328.448
1.02.04	Intangível	714.878	410.991
1.02.04.01	Intangíveis	714.878	410.991

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	43.408.369	44.488.768
2.01	Passivo Circulante	1.844.037	1.957.228
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	23.272	20.788
2.01.01.01	Obrigações Sociais	4.090	3.935
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	19.182	16.853
2.01.02	Fornecedores	466.981	612.900
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	466.981	612.900
2.01.03	Obrigações Fiscais	139.668	89.041
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	110.149	62.902
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	110.149	62.902
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	3.546	26.139
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	25.973	0
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	754.193	714.003
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	738.892	711.038
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	738.892	711.038
2.01.04.02	Debêntures	14.413	991
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	888	1.974
2.01.05	Outras Obrigações	36.565	37.774
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	36.565	37.774
2.01.05.01.01	Débitos com Coligadas	36.565	37.774
2.01.06	Provisões	423.358	482.722
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	45.756	50.200
2.01.06.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	22.921	20.338
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	22.835	29.862
2.01.06.02	Outras Provisões	377.602	432.522
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	377.602	432.522
2.02	Passivo Não Circulante	28.725.592	29.357.442
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	27.772.255	28.223.207
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	27.043.802	27.553.394
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	27.043.802	27.553.394
2.02.01.02	Debêntures	725.302	666.764
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	3.151	3.049
2.02.04	Provisões	953.337	1.134.235
2.02.04.02	Outras Provisões	953.337	1.134.235
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	953.337	1.134.235
2.03	Patrimônio Líquido	12.838.740	13.174.098
2.03.01	Capital Social Realizado	13.367.309	13.363.568
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-528.569	-189.470

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.192.347	3.523.265	1.099.315	3.247.467
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-629.203	-2.338.370	-804.056	-2.448.999
3.03	Resultado Bruto	563.144	1.184.895	295.259	798.468
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-16.869	-72.125	-26.205	-60.390
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-16.869	-72.125	-26.205	-60.390
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	546.275	1.112.770	269.054	738.078
3.06	Resultado Financeiro	-502.873	-1.484.115	-500.837	-1.363.903
3.06.01	Receitas Financeiras	24.688	48.152	11.357	135.687
3.06.02	Despesas Financeiras	-527.561	-1.532.267	-512.194	-1.499.590
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	43.402	-371.345	-231.783	-625.825
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-30.015	32.246	35.358	95.658
3.08.02	Diferido	-30.015	32.246	35.358	95.658
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	13.387	-339.099	-196.425	-530.167
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	13.387	-339.099	-196.425	-530.167
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,001	-0,0253	-0,0147	-0,0396
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,001	-0,0253	-0,0147	-0,0396

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	13.387	-339.099	-196.425	-530.167
4.03	Resultado Abrangente do Período	13.387	-339.099	-196.425	-530.167

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 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.799.819	1.761.361
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-87.470	-143.713
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-1.890.703	-907.713
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-178.354	709.935
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.106.159	194.147
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	927.805	904.082

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(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	3.741	0	0	0	0	3.741
5.04.01	Aumentos de Capital	3.741	0	0	0	0	3.741
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-339.099	0	-339.099
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-339.099	0	-339.099
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	13.367.309	0	0	-528.569	0	12.838.740

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020**(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	1.663	0	0	0	0	1.663
5.04.08	Integralização de Capital	1.663	0	0	0	0	1.663
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-530.167	0	-530.167
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-530.167	0	-530.167
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	13.362.321	0	670.923	-530.167	0	13.503.077

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.01	Receitas	4.114.176	3.829.530
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	4.114.176	3.829.530
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.060.039	-1.199.174
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-685.580	-913.696
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-70.825	-57.327
7.02.04	Outros	-303.634	-228.151
7.03	Valor Adicionado Bruto	3.054.137	2.630.356
7.04	Retenções	-1.282.887	-1.265.151
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-1.282.887	-1.265.151
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.771.250	1.365.205
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	48.164	135.693
7.06.02	Receitas Financeiras	48.152	135.687
7.06.03	Outros	12	6
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.819.414	1.500.898
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.819.414	1.500.898
7.08.01	Pessoal	62.775	42.393
7.08.01.01	Remuneração Direta	41.235	29.938
7.08.01.02	Benefícios	7.032	2.987
7.08.01.03	F.G.T.S.	5.185	2.220
7.08.01.04	Outros	9.323	7.248
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	558.665	486.405
7.08.02.01	Federais	558.665	458.496
7.08.02.02	Estaduais	0	27.909
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.537.073	1.502.267
7.08.03.01	Juros	1.532.267	1.499.590
7.08.03.02	Aluguéis	4.806	2.677
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-339.099	-530.167
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-339.099	-530.167

Comentário do Desempenho



Divulgação dos Resultados

3º trimestre de 2021

Comentário do Desempenho | Resultados | 3T21

Destaques do 3º Trimestre de 2021

Brasília, 21 de Outubro de 2021.

- A Receita Operacional Líquida apresentou aumento (8%) na comparação dos trimestres, reflexo do resultado positivo apurado no MCP, no aumento das vendas de contratos de ACL e do reajuste dos contratos de ACR e APE;
- O EBITDA atingiu R\$974,6 milhões, aumento de 40% (3T21 vs 3T20) em razão da variação observada na Receita Operacional Líquida apurada no período (R\$98,5 milhões positivos) e devido ao registro da extensão da concessão conforme resolução homologatória da ANEEL nº 2932/2021 no montante de R\$307,4 milhões;
- O Resultado Líquido foi um lucro de R\$13,4 milhões no 3º trimestre (107% vs 3T20), o lucro no 3T21 em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior foi influenciado pelo reconhecimento registro da extensão da concessão.
- Os investimentos totalizaram R\$115 milhões no 3T21, o aumento de 20% é efeito da retomada dos investimentos em programas socioambientais com a volta das atividades como resultado da vacinação da população contra a COVID-19.
- A dívida líquida fechou o 3T21 em R\$27,6 bilhões, 0,4% abaixo do 3T20, devido a retomada dos pagamentos de juros e principal com o encerramento do *standstill*, o que reduziu o saldo da dívida de longo prazo. Tal efeito foi compensado pelo aumento no saldo de caixa nos períodos em comparação (R\$ 778,4 milhões no 3T20 vs R\$927,8 milhões em 3T21) devido ao *standstill*, liquidação das Notas Promissórias e a queda na TJLP.
- O Índice de Cobertura do Serviço da Dívida – ICSD¹ medido em setembro de 2021 foi de 1,4x, melhora de 8% versus setembro de 2020, em decorrência da suspensão das parcelas da dívida em 2020.

Principais Indicadores	R\$ Mil					
	3T2021	3T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Indicadores Financeiros						
Receita operacional líquida	1.192.347	1.099.315	8%	3.523.265	3.247.467	8%
EBITDA	974.594	697.896	40%	2.395.657	2.003.229	20%
Margem de EBITDA	81,7%	63,5%	18,3p.p	68,0%	61,7%	6,3p.p
Resultado líquido	13.387	(196.425)	-107%	(339.099)	(530.167)	-36%
Investimento	115.204	95.926	20%	282.481	371.085	-24%
Dívida Líquida	27.596.979	27.715.158	-0,4%	27.596.979	27.715.158	-0,4%
ICSD*	1,4	1,3	8%	1,4	1,3	8%
IC	29,58%	30,12%	-0,5p.p	29,58%	30,12%	-0,5p.p
Indicadores Operacionais						
Fator de Disponibilidade - Belo Monte	1,03	1,03	0p.p	1,03	1,03	0p.p
Fator de Disponibilidade - Pimental	0,97	0,95	2p.p	0,97	0,95	2p.p
Empregados	329	309	6%	329	309	6%

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.br

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

IC – Índice de Capitalização: (Patrimônio Líquido/Ativo Total)

Tópicos

Destaques do 3º 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	9
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

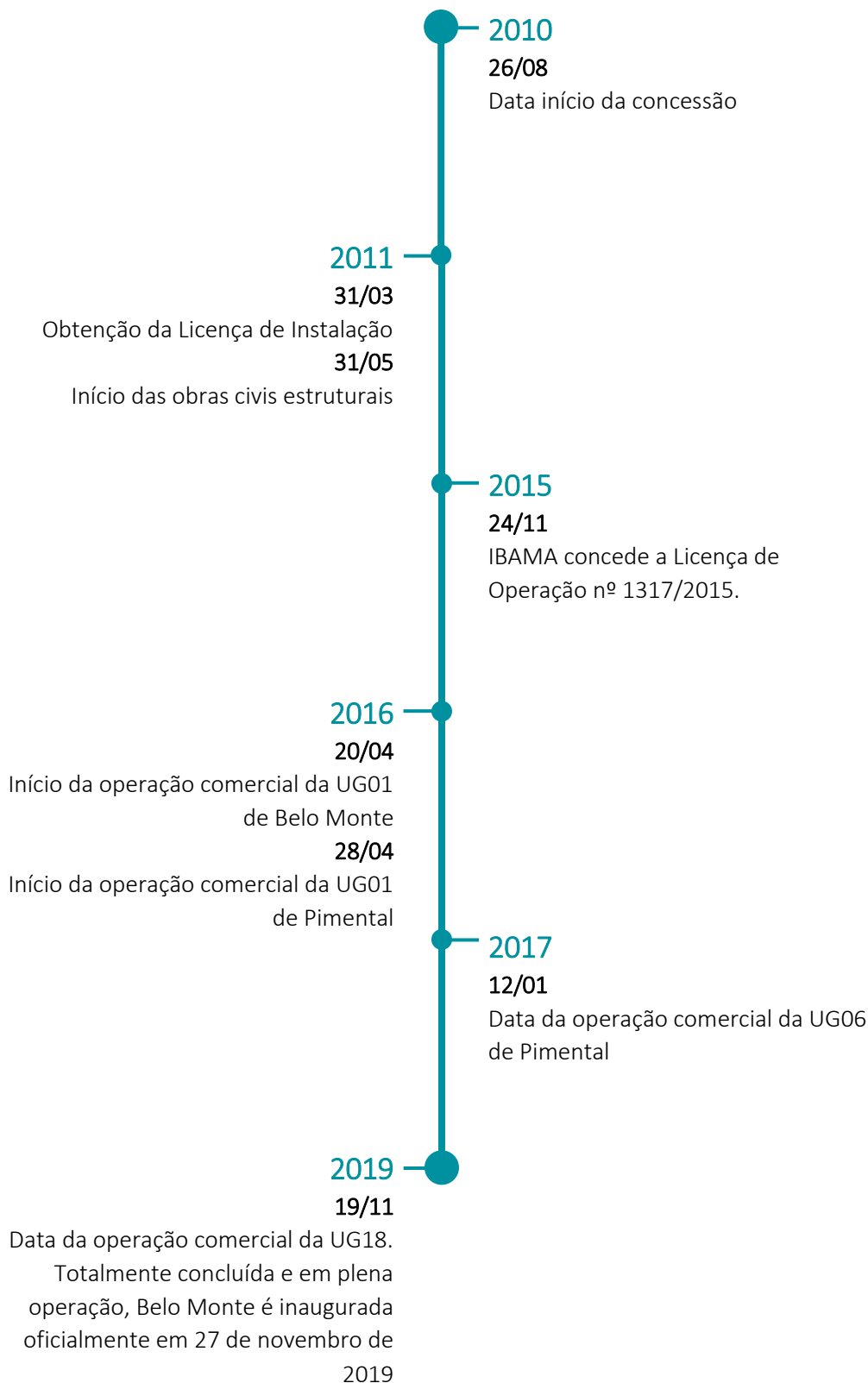
Sítio Belo Monte

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

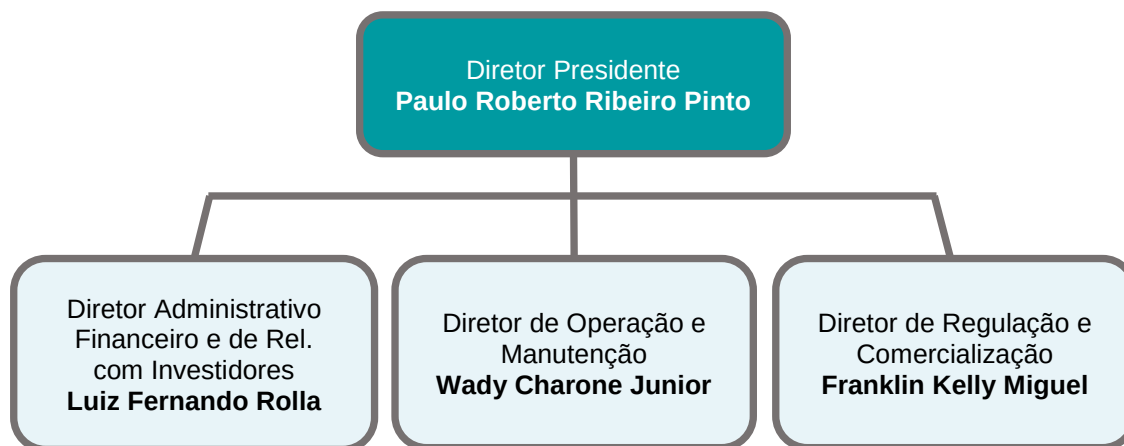
Resumo Cronológico dos Principais Eventos



Comentário do Desempenho

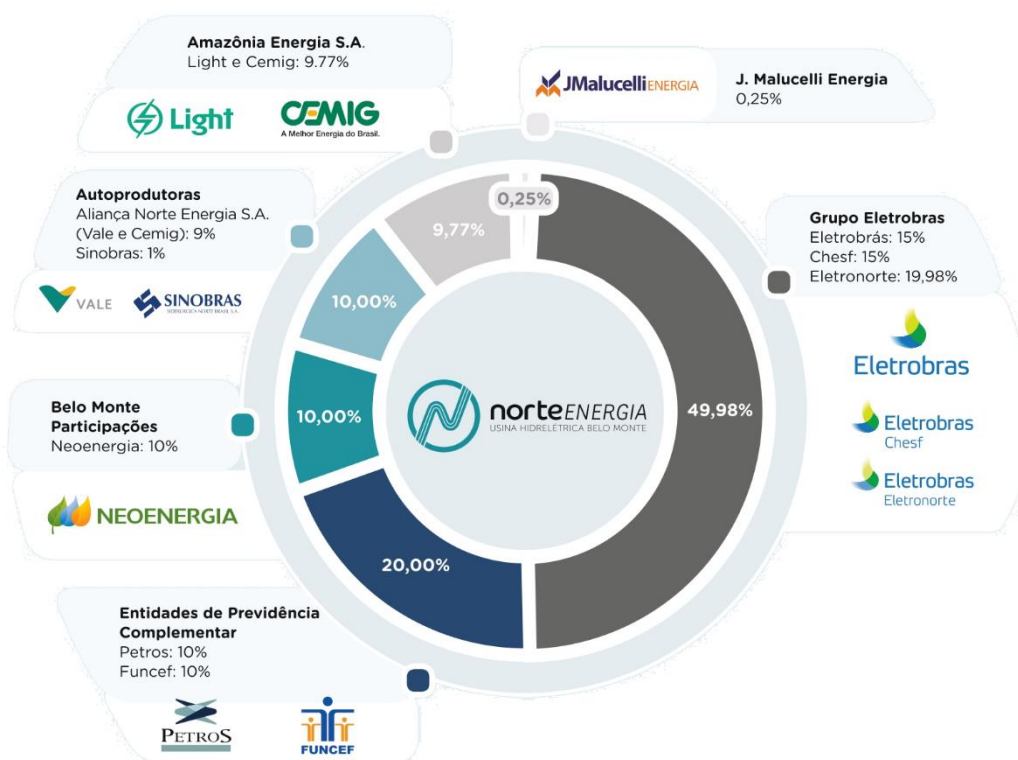
Estrutura Empresarial

Diretoria



* A nomeação do Diretor de Regulação e Comercialização ocorreu em setembro de 2021.

Composição Acionária

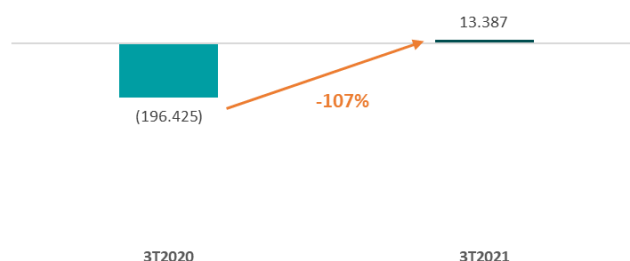


Comentário do Desempenho

Release de Resultados | 3T21

Demonstração do Resultado

DRE	R\$ Mil					
	3T2021	3T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Receita operacional líquida	1.192.347	1.099.315	8%	3.523.265	3.247.467	8%
Custos da venda de energia	(77.984)	(335.036)	-77%	(685.580)	(913.696)	-25%
Energia comprada para revenda	241.053	(48.826)	-594%	209.604	(76.050)	-376%
Encargos de transmissão	(293.588)	(265.521)	11%	(819.525)	(772.495)	6%
Serviços de operação e manutenção	(25.449)	(20.689)	23%	(75.659)	(65.151)	16%
Custos de operação	(551.219)	(469.020)	18%	(1.652.790)	(1.535.303)	8%
Pessoal, adm. e serviços de terceiros	(23.578)	(9.511)	148%	(65.208)	(36.003)	81%
Depreciação e amortização	(427.492)	(427.707)	0%	(1.280.193)	(1.261.591)	1%
Outros	(100.149)	(31.802)	215%	(307.389)	(237.709)	29%
Lucro bruto	563.144	295.259	91%	1.184.895	798.468	48%
Despesas operacionais	(16.869)	(26.205)	-36%	(72.125)	(60.390)	19%
Administrativas	(16.042)	(25.070)	-36%	(69.431)	(56.830)	22%
Depreciação e amortização	(827)	(1.135)	-27%	(2.694)	(3.560)	-24%
Outros	0	0		0	0	
Lucro Operacional	546.275	269.054	103%	1.112.770	738.078	51%
EBITDA	974.594	697.896	40%	2.395.657	2.003.229	20%
Resultado financeiro	(502.873)	(500.837)	0%	(1.484.115)	(1.363.903)	9%
Receitas financeiras	24.688	11.357	117%	48.152	135.687	-65%
Despesas financeiras	(527.561)	(512.194)	3%	(1.532.267)	(1.499.590)	2%
Lucro antes do IR e CSLL	43.402	(231.783)	-119%	(371.345)	(625.825)	-41%
IR e CSLL correntes	0	0		0	0	
IR e CSLL diferidos	(30.015)	35.358	-185%	32.246	95.658	-66%
Lucro líquido do período	13.387	(196.425)	-107%	(339.099)	(530.167)	-36%



Comentário do Desempenho

Receita

	R\$ Mil					
Receita Bruta	3T2021	3T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Receita Bruta	1.343.865	1.245.336	8%	4.114.176	3.829.530	7%
ACR	959.900	910.717	5%	2.871.669	2.756.479	4%
APE	223.399	190.960	17%	591.325	566.485	4%
ACL	161.501	115.326	40%	495.467	416.645	19%
MCP	(934)	28.333	-103%	155.716	89.921	73%
Deduções da Receita	(151.518)	(146.021)	4%	(590.911)	(582.063)	2%
Receita Líquida	1.192.347	1.099.315	8%	3.523.265	3.247.467	8%

A Norte Energia tem 4.571MWm de Garantia Física, onde 70% dela (3.199,7 MWm) foi comercializada no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) protegidos do risco hidrológico pelo seguro SPR100, e os 30% restantes no Ambiente de Contratação Livre (ACL), sendo 10% com Autoprodutores (APE), contratados até 2045.

A Receita Bruta do 3T21 apresentou uma melhora de 8% (R\$ 98,5 milhões) em relação ao mesmo período do ano anterior. Puxada principalmente pela variação no ACL, que apresentou aumento de 40% (R\$46,2 milhões), pelo aumento no ACR, com aumento de 5% (R\$49,2 milhões) e aumento no APE, variação de 17% (R\$ 32,4 milhões), comparados ao trimestre do ano anterior.

O PLD médio no 3º trimestre de 2021 foi maior do que o mesmo período de 2020, por outro lado o balanço energético final resultou em volume de energia a compensar a ser liquidado no MCP (Mercado de Curto Prazo), o que foi registrado como compra de energia. Isso fez com que o faturamento superasse R\$ 16,9 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior (R\$46,2 milhões positivos de ACL, mas R\$29,3 milhões negativos liquidados no MCP da CCEE). Isolando os contratos de ACL, a receita apresentou variação de 40% justificada pela valorização do preço de energia comercializada em contratos no ambiente livre no 3T21 em comparação com o 3T20.

Os preços maiores no 3º trimestre de 2021 em relação ao mesmo período de 2020, refletem a recuperação do consumo frente ao auge do período de pandemia causada pela COVID-19 durante os meses de abril a junho de 2020 e também os reflexos da crise hídrica em 2021.

O reajuste pelo IPCA do preço dos contratos de energia impactou o ACR, com variação de 5%, e o APE, com variação de 17%, sendo que o restante dessa variação é devido principalmente pelo registro da sazonalização da Vale).

Custo de Venda

	R\$ Mil					
Custos de Venda	3T2021	3T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Custos de Venda	(77.984)	(335.036)	-77%	(685.580)	(913.696)	-25%
Custo de compra de energia	241.053	(48.826)	-594%	209.604	(76.050)	-376%
Encargos de transmissão	(293.588)	(265.521)	11%	(819.525)	(772.495)	6%
Serviços de O&M	(25.449)	(20.689)	23%	(75.659)	(65.151)	16%

Com relação ao custo de energia o saldo positivo no 3T21 se deve ao registro da extensão da concessão conforme resolução homologatória da ANEEL nº 2932/2021 no montante de R\$307,4 milhões. Sem os efeitos do registro da extensão da concessão o resultado a compensar no MCP da CCEE foi de R\$17,5 milhões a maior no 3T21 quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior (R\$66,3 milhões no 3T21 e R\$ 48,8 milhões no 3T20). Apesar do menor volume a compensar na CCEE no 3T21 comparado ao 3T20, o PLD médio foi maior (R\$582 no 3T21 vs R\$92 no 3T20).

O aumento dos Encargos de Transmissão de R\$265 milhões no 3T20 para R\$293 milhões em 3T21 é reflexo do reajuste de tarifa, mesmo motivo que impactou a despesa de O&M no período.

Custos de Operação

	R\$ Mil					
Custos de Operação	3T2021	3T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Custos de operação	(551.219)	(469.020)	18%	(1.652.790)	(1.535.303)	8%
Pessoal	(8.404)	(1.440)	484%	(25.010)	(4.563)	448%
Serviços de terceiros	(15.174)	(8.071)	88%	(40.198)	(31.440)	28%
Depreciação e amortização	(427.492)	(427.707)	0%	(1.280.193)	(1.261.591)	1%
Seguros	(101.013)	(25.407)	298%	(300.795)	(222.834)	35%
Penalidades contratuais e regulatórias	-	-	-	-	-	-
Provisão	3.374	(246)	-1472%	3.655	810	351%
Outros	(2.510)	(6.149)	-59%	(10.249)	(15.685)	-35%

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.

A variação na linha de Seguros é referente ao registro de créditos de PIS e COFINS no 3T20 relacionado ao seguro pelo Risco Hidrológico (SPR100) de competências anteriores. No 3T21 esses valores foram registrados normalmente com uma média de R\$29,9 milhões mensais.

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					
	3T2021	3T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Despesas administrativas	(16.869)	(26.205)	-36%	(72.125)	(60.390)	19%
Pessoal	(13.938)	(12.481)	12%	(37.765)	(37.830)	0%
Materiais	(274)	(232)	18%	(840)	(947)	-11%
Serviços de terceiros	(11.692)	(10.303)	13%	(29.253)	(23.762)	23%
Depreciação e amortização	(827)	(1.135)	-27%	(2.694)	(3.560)	-24%
Arrendamentos e aluguéis	(1.799)	(802)	124%	(4.806)	(2.677)	80%
Seguros	(283)	(292)	-3%	(882)	(824)	7%
Passagens	(361)	(83)	335%	(911)	(821)	11%
Internet	(389)	(474)	-18%	(1.220)	(1.341)	-9%
Provisão	12.975	647	1905%	6.737	(614)	-1197%
Legais e judiciais	(1.585)	0		(2.284)	0	
Outros	1.304	(1.050)	-224%	1.793	11.986	-85%

A redução de 27% 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 124% 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.

Com a gradual retomada das atividades em 2021, a Companhia apresentou aumento de 335% nas despesas com Passagens na comparação com o mesmo trimestre de 2020, o que também explica o aumento no comparativo acumulado 2021 vs 2020, com uma variação de 11%.

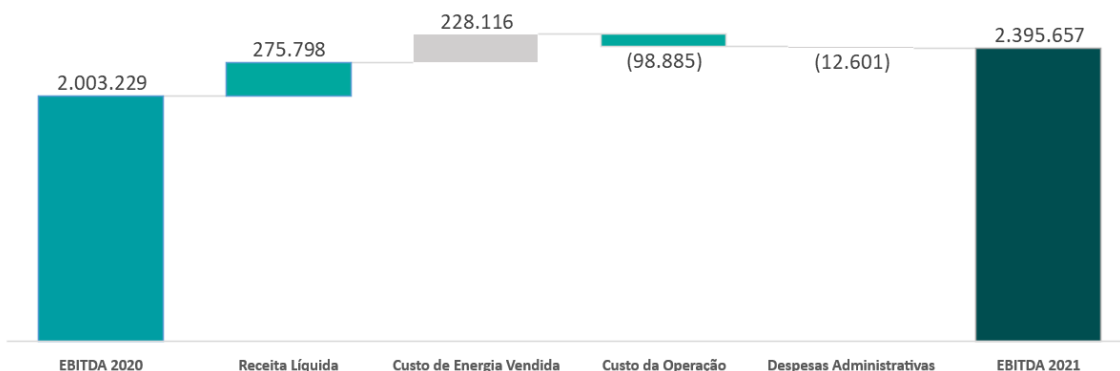
A variação de 1905% verificada na rubrica de Provisão em 2021 se deve a atualização de valores prováveis de litígios cíveis e trabalhistas reconhecidos. Além disso, foi registrada uma reclassificação para CAPEX de contingências encerradas relacionadas a processos diversos no montante de R\$ 12,3 milhões na rubrica de Provisão, esses mesmos valores foram reclassificados em trimestres anteriores o que explica a variação de 1197% no acumulado anual dessa rubrica.

Em Serviço de Terceiros, as principais variações no acumulado anual estão relacionadas ao aumento nos custos de honorários advocatícios (R\$1.607 mil), assessoria e consultoria financeira e de informática (R\$543 mil), propaganda e marketing (R\$174 mil) e serviços de manutenção (R\$ 278 mil). Por outro lado, ocorreu também a redução nos custos de serviços prestados pessoa jurídica (R\$991 mil), vigilância e segurança (R\$105 mil), apoio administrativo (R\$ 186 mil) e honorários contábeis (R\$173 mil). Esses fatores respondem por 90,1% na variação de R\$1.390 mil da rubrica.

Comentário do Desempenho

Release de Resultados | 3T21

EBITDA Acumulado



A variação positiva de 20% no EBITDA (R\$2.003,2 milhões para R\$2.395,7 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);
- Por outro lado, ocorreu 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 e também pelo registro mensal do Seguro pelo Risco Hidrológico SPR100, no mesmo período do ano anterior foram registrados créditos de PIS e COFINS sobre esse seguro o que explica o aumento dessa rubrica em 2021.
- Redução no Custo de Energia Vendida, na rubrica de Compra de Energia, ao registro da extensão da concessão conforme resolução homologatória da ANEEL nº 2932/2021 no montante de R\$307,4 milhões.

Custos e Despesas	R\$ Mil					
	3T2021	3T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
PMSO	(63.986)	(39.726)	61%	(152.423)	(102.241)	49%
Pessoal	(22.342)	(13.921)	60%	(62.775)	(42.393)	48%
Materiais	(274)	(232)	18%	(840)	(947)	-11%
Serviços de terceiros	(26.866)	(18.374)	46%	(69.451)	(55.202)	26%
Outros	(14.504)	(7.199)	101%	(19.357)	(3.699)	423%
Não Gerenciáveis	(607.316)	(789.285)	-23%	(2.269.262)	(2.401.681)	-6%

Fazendo a segregação dos Custos e Despesas Gerenciáveis e Não Gerenciáveis, observamos que o maior impacto está concentrado nas rubricas que a companhia tem pequena ou nenhuma gestão, como encargos regulatórios e depreciação, por exemplo. No PMSO, rubricas que estão sob total gestão da administração, a variação no ano foi de 61%, a maior variação se concentra em Pessoal (R\$8,2 milhões na comparação com 2020), isso é resultado do fim da capitalização desses custos ao imobilizado com o encerramento das obras da usina.

Comentário do Desempenho

Resultado Financeiro

	R\$ Mil					
Resultado Financeiro	3T2021	3T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Receitas financeiras	24.688	11.357	117%	48.152	135.687	-65%
Juros sobre aplicações financeiras	16.760	4.621	263%	34.240	14.488	136%
Juros e variações monetárias	8.280	3.067	170%	11.766	78.162	-85%
Outras receitas financeiras	(352)	3.669	-110%	2.146	43.037	-95%
Despesas financeiras	(527.561)	(512.194)	3%	(1.532.267)	(1.499.590)	2%
Juros s/ empréstimos e financiamentos	(510.148)	(498.905)	2%	(1.484.665)	(1.469.228)	1%
Capitalização de empréstimo	-	-	-	-	-	-
Outras despesas financeiras	(17.413)	(13.289)	31%	(47.602)	(30.362)	57%
Resultado Financeiro	(502.873)	(500.837)	0%	(1.484.115)	(1.363.903)	9%

Na receita financeira, a rubrica de Juros e Variação Monetárias apresentou variação positiva de 170% na comparação anual, devido a atualização monetária da posição credora na CCEE.

No 3T21 a variação de 263% no grupo de Juros sobre Aplicações Financeiras em comparação ao 3T20 se deve principalmente ao saldo maior de Caixa e Equivalentes de Caixa no 3T21 em aplicações financeiras (R\$927 milhões no 3T21 vs R\$778 milhões no 3T20).

Na comparação do 3T20 no que se refere às despesas financeiras ocorreu o aumento do saldo da dívida causado por novas captações e suspensão das parcelas do BNDES. Apesar da redução da Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP) caiu de 4,91% a.a para 4,88% a.a reduzindo os juros do período. Em Outras Despesas Financeiras, a atualização monetária do saldo da UBP devido à variação do IPCA foi o principal fator responsável pela variação do grupo nos trimestres.

Investimentos

INVESTIMENTOS	R\$ Mil					
	3T2021	3T2020	%	Acum 2021	Acum 2020	%
Investimentos	115.204	95.926	20%	282.481	371.085	-24%
Obras Civas	8.489	23.774	-64%	16.987	125.023	-86%
Forn. e Montagem de Equipamentos	5.683	6.807	-17%	12.616	10.422	21%
Socioambiental	73.676	37.713	95%	195.031	154.769	26%
Outros	27.356	27.632	-1%	57.847	80.871	-28%

A aumento dos investimentos de R\$95,9 milhões para R\$115,2 milhões entre 3T20 e 3T21 é efeito da retomada dos investimentos em programas socioambientais com a volta das atividades como resultado da vacinação da população contra a COVID-19.

Ainda ocorrem investimentos residuais em Obras Civas e Montagem de Equipamentos ao longo de 2020 e 2021. Contudo, percebe-se uma redução significativa nessas linhas e 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.

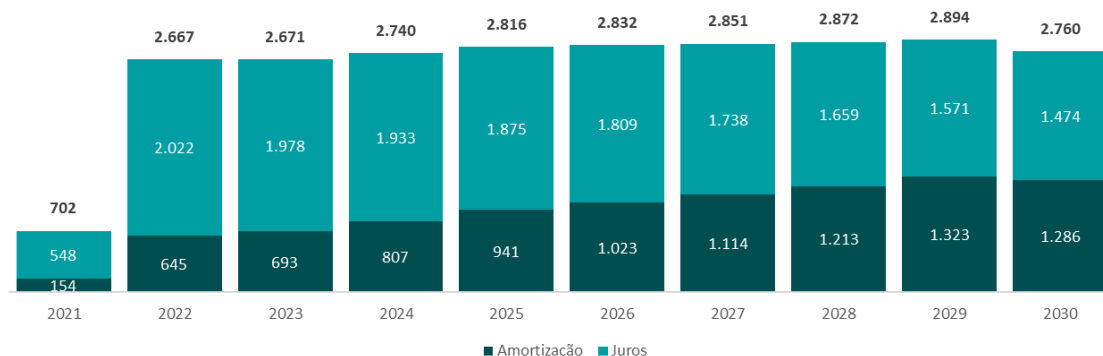
Em junho/20 a Companhia emitiu sua 1ª série de debêntures no valor de R\$ 700 milhões para complementar o *funding* para a conclusão da obra. A emissão foi classificada pela Fitch Ratings com AA (escala nacional), tem 10 anos de prazo, juros semestrais e carência de 4 anos para amortização de principal. 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	6.792.148	-2.629.469	-632.103		12.145.654
BNDES - Direto - PSI	3.685.314	1.604.062	-931.594	-425.938		3.931.843
BNDES - Indireta	8.201.197	6.738.526	-2.659.296	-575.230		11.705.197
CEF	6.378.708	5.241.075	-2.068.341	-447.401		9.104.041
BTG	1.822.488	1.497.451	-590.955	-127.829		2.601.155
Debêntures	700.000	146.003	-49.471	0	-56.817	739.715
DÍVIDA BRUTA	21.201.589	15.280.739	-6.269.831	-1.633.271		28.522.408
Caixa e Aplicações Fin.						927.805
DÍVIDA LÍQUIDA						27.594.603

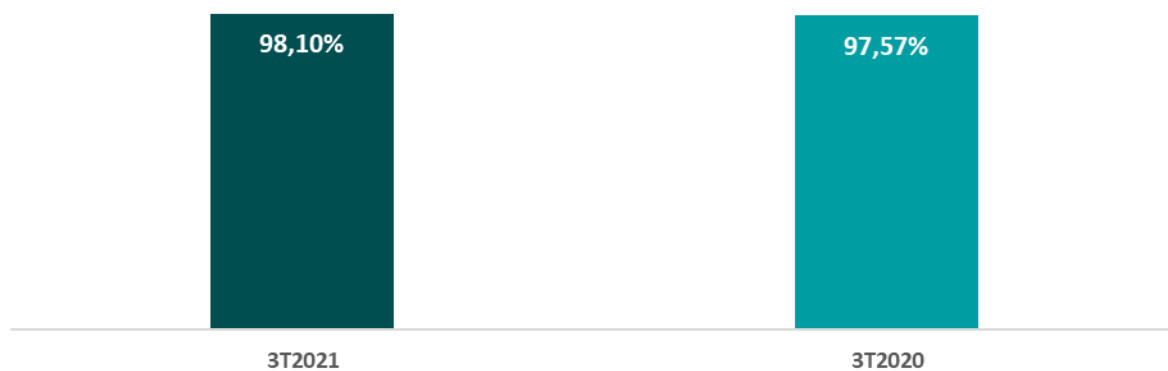
Mesmo com a redução no custo médio da dívida em 2020, devido à queda da TJLP, a dívida bruta ainda cresceu, consequência da adesão ao programa de *standstill*, que suspendeu o pagamento do financiamento do BNDES por seis meses, e da emissão da 1ª série de debêntures no valor de R\$700 milhões.

A redução do saldo de caixa de R\$ 1.106 milhões no final de 2020 para R\$ 928 milhões em 2021 foi basicamente em função do encerramento do *standstill*, com a retomada do pagamento da dívida.

Comentário do Desempenho**Release de Resultados | 3T21****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)Pimental (233,1 MW)

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.

Dentre os compromissos firmados no Termo de Compromisso Ambiental (TCA) nº 3/2021-GABIN com o IBAMA, no âmbito do Plano de ação Xingu+, destaca-se um avanço de 79,7% nas ações previstas para serem executadas em 2021.

Para o período, a companhia deu continuidade ao acompanhamento dos casos de COVID 19 nas aldeias, no âmbito do Programa Integrado de Saúde Indígena (PISI), com realização de testes imunocromatográficos para pesquisa de antígeno viral, bem como contratação de profissionais técnicos para compor as equipes de apoio ao Distrito Sanitário Especial Indígena de Altamira (DSEI). Destaca-se também, as visitas técnicas para acompanhamento da Plataforma de Telemedicina e para apresentação de área proposta para abrigar as construções das sedes da Casa de Apoio a Saúde Indígena (CASA/Altamira) e DSEI/Altamira.

Outro destaque do período, foi a continuidade do Projeto Energia Verde no Xingu, que visa disponibilizar energia elétrica limpa e renovável a partir de energia solar, utilizando placas fotovoltaicas instaladas em plataformas, e substituindo assim, os combustíveis fósseis atualmente utilizados para a geração de energia nas aldeias indígenas.

Após a fase experimental do projeto, com unidade piloto instalada no sítio Pimental, foram escolhidas, juntamente com FUNAI e lideranças indígenas, as aldeias Terra Wangã, Guary-Duan e Jagua para receberem as primeiras instalações do Projeto Energia Verde no Xingu. Com as visitas técnicas realizadas para apresentação do projeto nas aldeias, destaca-se os agradecimentos dos indígenas em receber uma iniciativa inovadora e sustentável, que possibilitará à comunidade possuir energia limpa.

Iniciou-se também, no período, a capacitação de servidores da FUNAI para operacionalização do Centro de Monitoramento Remoto (CMR), que possibilita o acompanhamento diário de ocorrências, dentre elas desmatamentos, degradação e ocupação de solo nos territórios indígenas, auxiliando assim, no planejamento de ações de proteção territorial.

Também relacionado à atuação da Companhia junto às comunidades indígenas, ocorreu avanço das ações no âmbito do Projeto *#ConectaXingu*, com instalação de pontos de internet nas aldeias e comunidades indígenas localizadas no Trecho de Vazão Reduzida, Unidades Básicas de Saúde Indígena (UBSI) conforme compromisso do Plano Básico Ambiental – Componente Indígena, além das escolas indígenas construídas pela Norte Energia, incluídas por liberalidade no projeto. Até o momento, 77 pontos já foram instalados, dos 78 previstos no projeto.

Comentário do Desempenho



Rota VGX, TI Arara da Volta Grande, Aldeia Guary-Duan: visita técnica para levantamento de informações referentes a instalação do Projeto Energia Verde no Xingu.

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, que contaram 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 para o período, a entrega dos Kits Construtivos para as famílias ribeirinhas, que serão reassentadas na Área de Proteção Permanente (APP) do reservatório Xingu da UHE Belo Monte, no âmbito do Projeto Ribeirinho, que visa garantir aos atingidos pelo empreendimento, condições de moradia e produção minimamente iguais e, preferencialmente melhores, das que dispunham antes da implantação do empreendimento. Além disso, foram realizadas reuniões com o Ministério Público Federal, IBAMA e Conselho Ribeirinho para discutir cronograma e próximas fases do Projeto Ribeirinho.



Entrega de Kit Construtivo para Ribeirinho

Comentário do Desempenho

Release de Resultados | 3T21

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.



Avistamento de grupo de *Alouatta belzebul* (guraíba-de-mãos-ruivas) na área 10.



Espécime de *Podocnemis unifilis* encontrado a jusante da barragem do sítio Pimental (margem direita).

Ação de grande importância para a companhia, destaca-se o início do 1º Inventário Corporativo de Emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE) da Norte Energia. O inventário de GEE é uma forma de identificar as fontes de emissões e quantificá-las, e atualmente é considerado parâmetro que agrega valor e confiança à imagem de uma empresa, representando seu comprometimento com índices de sustentabilidade. A Norte Energia visa, com a contratação, demonstrar seu comprometimento no combate às mudanças climáticas no que diz respeito à identificação de oportunidades e estratégias para alcançar a meta de neutralizar as emissões de carbono, tendo como foco atingir o Objetivo de Desenvolvimento Sustentável (ODS) 7 da ONU, voltado a assegurar o acesso confiável, sustentável, moderno e a preço acessível à energia para todos, além de, a partir do inventário e monitoramento dos GEE, atender ao ODS 13, que visa tomar medidas urgentes para combater a mudança climática e seus impactos.

Para o período, outra atividade de destaque foi o protocolo do 20º Relatório Consolidado de andamento do PBA e atendimento de condicionantes junto ao IBAMA, ocorrido no mês de julho. O Relatório subsidiou a solicitação de Renovação da Licença de Operação Nº 1.317/2015 da UHE Belo Monte, sendo de suma importância para a continuidade das atividades de companhia.

No mês de setembro, ação que merece destaque foi a participação da Superintendência Socioambiental durante a visita do Vice-Presidente da República, General Hamilton Mourão, à

Comentário do Desempenho

UHE Belo Monte, que contou com comitiva de embaixadores, senadores e representantes de ministérios.

Para a visita, a equipe técnica da SSA envidou esforços para compilar e apresentar as principais ações realizadas ao longo dos 11 anos de Norte Energia, em que os investimentos na área socioambiental chegaram a cerca de R\$ 6,3 bilhões em mais de cinco mil ações realizadas nos municípios vizinhos ao empreendimento.



Visita do Vice-presidente da República e comitiva de embaixadores de diversos países à UHE Belo Monte

Anexo I - Balanço Patrimonial

BP	R\$ Mil		
	30/09/2021	31/12/2020	%
Ativo	43.408.369	44.488.768	-2%
Circulante	1.584.344	1.796.877	-12%
Caixa e equivalentes de caixa	826.964	1.106.159	-25%
Aplicações financeiras	100.841	0	
Contas a receber de clientes	552.653	515.323	7%
Tributos a recuperar	57.916	101.432	-43%
Despesas antecipadas	10.261	47.538	-78%
Outros créditos	35.709	26.425	35%
Não circulante	41.824.025	42.691.891	-2%
Despesas antecipadas	1.271	-	
Imposto de renda e contribuição social diferidos	86.787	54.541	59%
Depósitos judiciais e cauções	1.329	1.705	-22%
Tributos a recuperar	502.788	544.715	-8%
Direito de uso	2.760	-	
Outros créditos	1.543	6.992	-78%
Imobilizado	40.512.669	41.672.947	-3%
Intangível	714.878	410.991	74%
Passivo	43.408.369	44.488.768	-2%
Circulante	1.844.037	1.957.228	-6%
Fornecedores	466.981	557.714	-16%
Empréstimos e financiamentos	738.892	705.574	5%
Debêntures	14.413	6.455	123%
Partes relacionadas	36.565	37.774	-3%
Provisões para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas	45.756	50.200	-9%
Uso do bem público (UBP)	93.455	91.671	2%
Provisões socioambientais	284.147	340.851	-17%
Outras contas a pagar	163.828	166.989	-2%
Não circulante	28.725.592	29.357.442	-2%
Fornecedores	7.813	30.935	-75%
Empréstimos e financiamentos	27.043.802	27.497.116	-2%
Debêntures	725.302	723.042	0%
Uso do bem público (UBP)	280.178	274.651	2%
Provisões socioambientais	662.572	808.421	-18%
Outras contas a pagar	5.925	23.277	-75%
Patrimônio líquido	12.838.740	13.174.098	-3%
Capital social integralizado	13.367.309	13.363.568	0%
Prejuízos acumulados	(528.569)	(189.470)	179%

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 30 de setembro de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove 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, conseqüentemente, 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.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro 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, 21 de outubro 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 30 de setembro de 2021.

Brasília, 21 de outubro de 2021

DIRETORIA EXECUTIVA

DIRETORIA (30 DE SETEMBRO DE 2021)

Nome	Cargo
Paulo Roberto Ribeiro Pinto	Diretor-Presidente
Luiz Fernando Rolla	Diretor Administrativo Financeiro e RI
Franklin Kelly Miguel	Diretor de Regulação e Comercialização
Wady Charone Junior	Diretor de Operação e Manutenção

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 21 de outubro de 2021 sobre as suas Demonstrações Financeiras Intermediárias de 30 de setembro de 2021.

Brasília, 21 de outubro de 2021

DIRETORIA EXECUTIVA

DIRETORIA (30 DE SETEMBRO DE 2021)

Nome	Cargo
Paulo Roberto Ribeiro Pinto	Diretor-Presidente
Luiz Fernando Rolla	Diretor Administrativo Financeiro e RI
Franklin Kelly Miguel	Diretor de Regulação e Comercialização
Wady Charone Junior	Diretor de Operação e Manutenção