

# Índice

---

## Dados da Empresa

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

## DFs Individuais

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

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

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

Demonstração do Resultado Abrangente	6
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7
--	---

## Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	10
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	11
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	12
--------------------------	----

Notas Explicativas	16
--------------------	----

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	65
--	----

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Mil)</b>	<b>Trimestre Atual 30/09/2021</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	54.151
Preferenciais	1.754
<b>Total</b>	<b>55.905</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/09/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
1	Ativo Total	31.509.451	28.632.669
1.01	Ativo Circulante	6.454.337	8.118.906
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	3.402	9.256
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.949.211	2.079.294
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.940.827	1.906.884
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.384	172.410
1.01.03	Contas a Receber	791.012	1.944.527
1.01.03.01	Clientes	791.012	1.944.527
1.01.04	Estoques	91.834	85.065
1.01.06	Tributos a Recuperar	687.021	259.069
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	687.021	259.069
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social	605.190	195.190
1.01.06.01.02	Outros	81.831	63.879
1.01.07	Despesas Antecipadas	6.936	4.672
1.01.07.01	Prêmios de seguros	6.936	4.672
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.924.921	3.737.023
1.01.08.03	Outros	2.924.921	3.737.023
1.01.08.03.01	Serviços em curso	387.503	332.140
1.01.08.03.02	Ativos da Concessão de Serviço Público	2.181.785	3.108.499
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	18.748	31.890
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	22.295	27.108
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	136.948	76.806
1.01.08.03.06	Outros créditos	177.642	160.580
1.02	Ativo Não Circulante	25.055.114	20.513.763
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	16.910.938	13.041.709
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	217	33.193
1.02.01.03.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	217	210
1.02.01.03.03	Benefício para reinvestimento	0	32.983
1.02.01.07	Tributos Diferidos	0	145.987
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	0	145.987
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	16.910.721	12.862.529
1.02.01.10.03	Ativos da Concessão de Serviço Público	15.619.340	11.610.045
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	203.086	201.189
1.02.01.10.05	Valores a receber - Lei 12.783/13	487.822	487.822
1.02.01.10.06	Cauções e depósitos vinculados	498.649	488.241
1.02.01.10.08	Benefícios para reinvestimento	37.115	0
1.02.01.10.10	Outros créditos	64.709	75.232
1.02.02	Investimentos	5.501.253	6.117.611
1.02.03	Imobilizado	2.214.720	1.237.612
1.02.04	Intangível	428.203	116.831

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/09/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2	Passivo Total	31.509.451	28.632.669
2.01	Passivo Circulante	1.320.818	3.204.675
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	171.318	135.788
2.01.01.01	Obrigações Sociais	64.377	60.061
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	106.941	75.727
2.01.02	Fornecedores	394.289	340.824
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	394.289	340.824
2.01.03	Obrigações Fiscais	142.768	122.935
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	137.362	103.763
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	20.790	13.954
2.01.03.01.02	Cofins	76.858	52.404
2.01.03.01.03	PIS/Pasep	17.187	11.377
2.01.03.01.04	IRRF	22.348	25.429
2.01.03.01.05	Outros	179	599
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	-995	12.392
2.01.03.02.01	ICMS	-995	12.392
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	6.401	6.780
2.01.03.03.01	ISS	6.401	6.780
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	196.428	239.257
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	184.957	228.033
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	184.957	228.033
2.01.04.02	Debêntures	11.471	11.224
2.01.05	Outras Obrigações	416.015	2.365.871
2.01.05.02	Outros	416.015	2.365.871
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	184	1.807.003
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	2.562	120.382
2.01.05.02.05	Benefício pós-emprego	164.407	149.177
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	150.196	122.420
2.01.05.02.07	Encargos setoriais	64.886	73.516
2.01.05.02.11	Outros	33.780	93.373
2.02	Passivo Não Circulante	9.132.411	9.108.967
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	936.183	1.013.539
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	800.017	875.548
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	800.017	875.548
2.02.01.02	Debêntures	136.166	137.991
2.02.02	Outras Obrigações	4.589.667	4.502.987
2.02.02.02	Outros	4.589.667	4.502.987
2.02.02.02.04	Benefício pós-emprego	3.519.508	3.522.069
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	19.991	57.506
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	450.281	489.939
2.02.02.02.07	Provisão Contrato oneroso	67.298	100.478
2.02.02.02.08	Obrigações vinculadas à concessão	55.143	56.268
2.02.02.02.09	Outros	477.446	276.727
2.02.03	Tributos Diferidos	580.739	0
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	580.739	0
2.02.04	Provisões	3.025.822	3.592.441

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/09/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.025.822	3.592.441
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	32.941	2.254
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	189.497	160.320
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	2.802.964	3.429.752
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	420	115
2.03	Patrimônio Líquido	21.056.222	16.319.027
2.03.01	Capital Social Realizado	9.753.953	9.753.953
2.03.02	Reservas de Capital	4.916.199	4.916.199
2.03.02.07	Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
2.03.02.08	Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
2.03.04	Reservas de Lucros	5.403.347	5.403.347
2.03.04.01	Reserva Legal	387.567	387.567
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	4.065.644	4.065.644
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	950.136	950.136
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	4.737.195	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-3.754.472	-3.754.472

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	2.150.916	5.706.611	1.182.170	4.004.264
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-827.347	-1.998.475	-573.565	-1.599.816
3.03	Resultado Bruto	1.323.569	3.708.136	608.605	2.404.448
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	2.693.743	1.554.296	-108.100	-829.684
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-331.326	-1.518.765	-584.330	-1.289.812
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	2.942.521	2.942.521	476.529	476.529
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	82.548	130.540	-299	-16.401
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	4.017.312	5.262.432	500.505	1.574.764
3.06	Resultado Financeiro	244.228	203.731	93.918	133.100
3.06.01	Receitas Financeiras	277.300	439.415	121.019	282.714
3.06.02	Despesas Financeiras	-33.072	-235.684	-27.101	-149.614
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	4.261.540	5.466.163	594.423	1.707.864
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-627.703	-728.968	-298.093	-598.890
3.08.01	Corrente	62.781	0	-232.448	-446.272
3.08.02	Diferido	-690.484	-728.968	-65.645	-152.618
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	3.633.837	4.737.195	296.330	1.108.974
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	3.633.837	4.737.195	296.330	1.108.974
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	65	84,74	5,3	19,84
3.99.01.02	PN	65	84,74	5,3	19,84
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	65	84,74	5,3	19,84
3.99.02.02	PN	65	84,74	5,3	19,84

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	3.633.837	4.737.195	296.330	1.108.974
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-42.305
4.02.01	Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	0	0	0	-49.917
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	0	0	7.612
4.03	Resultado Abrangente do Período	3.633.837	4.737.195	296.330	1.066.669

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	2.026.739	1.689.116
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.043.610	1.279.737
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	5.466.163	1.707.864
6.01.01.02	Depreciação e amortização	71.057	78.108
6.01.01.03	Variações monetária e cambial (líquidas)	-259.675	-40.828
6.01.01.04	Equivalência patrimonial	-130.540	16.401
6.01.01.05	Provisão para contingências	1.047.853	352.029
6.01.01.06	Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa	153.296	179.755
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	169.762	67.667
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	-206.296	-13.655
6.01.01.09	Receita Contratual	-5.019.661	-1.271.199
6.01.01.10	Encargos financeiros	62.285	60.368
6.01.01.12	Atualização títulos da dívida agrária (TDA)	-124	-124
6.01.01.14	Provisões para perda em investimentos	0	-12.431
6.01.01.16	Outras provisões - GAG Melhoria	50.908	109.727
6.01.01.17	Provisão (reversão) contrato oneroso	-33.180	57.269
6.01.01.18	Provisão/reversão impairment	-210.496	-11.214
6.01.01.19	Participação nos lucro e resultados	-117.742	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	1.461.637	1.072.164
6.01.02.01	Clientes	1.000.219	-520.837
6.01.02.02	Estoques	-6.769	-6.091
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	-6.405	93.712
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-6.280	-18.340
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	24.259	42.105
6.01.02.06	Fachesf Saúde Mais	-60.142	-34.129
6.01.02.07	Alienações em curso	1.996	8.521
6.01.02.08	Fornecedores	53.465	-124.420
6.01.02.09	Obrigações estimadas	12.347	18.313
6.01.02.10	Encargos setoriais	-38.041	25.199
6.01.02.11	Provisão para contingências	-167.849	-35.087
6.01.02.12	Folha de pagamento	21.743	-97
6.01.02.13	Serviços em curso	-55.363	-32.301
6.01.02.14	Subsídios e Redução Tarifária Equilibrada	22.305	0
6.01.02.15	Provisões para desvalorização	41.676	0
6.01.02.16	Bens de consórcio	52.325	0
6.01.02.17	Realização do Ativo de Contrato - concessões do serviço público	1.937.080	1.705.364
6.01.02.18	Repactuação do risco hidrológico	-1.446.623	0
6.01.02.20	Outros ativos e passivos operacionais	81.694	-49.748
6.01.03	Outros	-478.508	-662.785
6.01.03.02	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outros	-53.284	-23.862
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-152.080	-121.037
6.01.03.04	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-402.171	-486.712
6.01.03.05	Depósitos vinculados a litígios	184.771	-31.174
6.01.03.06	Pagamento de participações nos lucros e resultados	-55.744	0

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020</b>
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	56.688	-460.891
6.02.01	Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	-108.843	-48.933
6.02.03	Investimento em Participações Societárias Permanentes	-20.614	0
6.02.04	Aplicações em (resgate de) Títulos e valores mobiliários	130.076	-433.154
6.02.05	Dividendos recebidos	56.069	27.196
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	0	-6.000
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-2.089.281	-1.190.840
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos	36.770	48.551
6.03.02	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-156.088	-119.387
6.03.03	Remuneração paga a acionistas	-1.949.037	-1.252.820
6.03.04	Debêntures	-20.926	-19.141
6.03.05	Incorporação SPE - Financiamentos e empréstimos	0	151.957
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-5.854	37.385
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	9.256	1.312
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	3.402	38.697

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	9.753.953	4.916.199	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	4.737.195	0	4.737.195
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	4.737.195	0	4.737.195
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	5.403.347	4.737.195	-3.754.472	21.056.222

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	411.347	-408.223	3.124
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	4.691.108	411.347	-2.082.217	17.690.390
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.108.974	-42.305	1.066.669
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.108.974	0	1.108.974
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.305	-42.305
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-42.305	-42.305
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	1.520.321	-2.124.522	18.757.059

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020</b>
7.01	Receitas	10.457.906	5.201.319
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	4.329.552	3.921.278
7.01.02	Outras Receitas	5.032.857	1.282.345
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	13.196	11.146
7.01.02.03	Receita contratual	5.019.661	1.271.199
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	341.008	177.451
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	754.489	-179.755
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.415.140	-1.894.907
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.415.140	-1.894.907
7.03	Valor Adicionado Bruto	7.042.766	3.306.412
7.04	Retenções	-71.057	-78.108
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-71.057	-78.108
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	6.971.709	3.228.304
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	582.925	270.695
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	130.540	-16.401
7.06.02	Receitas Financeiras	439.415	282.714
7.06.03	Outros	12.970	4.382
7.06.03.01	Aluguéis	12.970	4.382
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	7.554.634	3.498.999
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	7.554.634	3.498.999
7.08.01	Pessoal	681.967	637.352
7.08.01.01	Remuneração Direta	643.530	602.692
7.08.01.03	F.G.T.S.	36.256	32.936
7.08.01.04	Outros	2.181	1.724
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	2.181	1.724
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.887.442	1.587.835
7.08.02.01	Federais	1.792.255	1.511.919
7.08.02.02	Estaduais	88.417	70.475
7.08.02.03	Municipais	6.770	5.441
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	248.030	164.838
7.08.03.01	Juros	235.684	149.614
7.08.03.02	Aluguéis	6.848	8.898
7.08.03.03	Outras	5.498	6.326
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	4.737.195	1.108.974
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	4.737.195	1.108.974

**Comentário do Desempenho****ANÁLISE DOS RESULTADOS****SETEMBRO/2021 x SETEMBRO/2020**

A Companhia apresentou no período de janeiro a setembro de 2021 um lucro líquido de R\$ 4.737,2 milhões, 327,2% superior ao lucro líquido de R\$ 1.109,0 milhões no mesmo período de 2020.

As principais variações de receitas e custos/despesas estão demonstradas a seguir.

	30/09/2021	30/09/2020	Varição (%)
<b>RECEITA OPERACIONAL</b>	<b>6.773,9</b>	<b>4.908,9</b>	<b>38,0%</b>
Fornecimento de energia elétrica	487,2	433,0	12,5%
Suprimento e operação e manutenção de usinas	2.207,7	1.985,2	11,2%
Operação e manutenção do sistema de transmissão	1.371,2	1.200,2	14,2%
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	263,5	302,9	-13,0%
Receita de construção	341,0	124,9	173,0%
Receita contratual	2.077,1	847,2	145,2%
Outras receitas operacionais	26,2	15,5	69,0%
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>	<b>(1.067,3)</b>	<b>(904,6)</b>	<b>18,0%</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>5.706,6</b>	<b>4.004,3</b>	<b>42,5%</b>
<b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>	<b>(1.998,5)</b>	<b>(1.599,8)</b>	<b>24,9%</b>
Pessoal	(307,1)	(321,2)	-4,4%
Material	(11,8)	(10,6)	11,3%
Serviço de terceiros	(105,0)	(85,2)	23,2%
Outros	(79,4)	(4,4)	1704,5%
Energia elétrica comprada para revenda	(364,1)	(269,5)	35,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(650,0)	(591,0)	10,0%
Custo de construção	(451,6)	(277,1)	63,0%
Depreciação e amortização	(29,5)	(40,8)	-27,7%
<b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(1.518,7)</b>	<b>(1.289,8)</b>	<b>17,7%</b>
Pessoal	(459,6)	(393,5)	16,8%
Material	(11,9)	(9,3)	28,0%
Serviço de terceiros	(65,2)	(80,9)	-19,4%
Outros	(840,0)	(93,7)	796,5%
Depreciação e amortização	(41,4)	(37,2)	11,3%
Provisões operacionais	(100,6)	(675,2)	-85,1%
<b>EFEITO DA REVISÃO TARIFÁRIA PERIÓDICA</b>	<b>2.942,5</b>	<b>476,5</b>	<b>517,5%</b>
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>5.131,9</b>	<b>1.591,2</b>	<b>222,5%</b>
<b>RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>130,5</b>	<b>(16,4)</b>	<b>0,0%</b>
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>203,7</b>	<b>133,1</b>	<b>53,0%</b>
Receitas financeiras	439,4	282,6	55,5%
Despesas financeiras	(235,7)	(149,5)	57,7%
<b>RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS</b>	<b>5.466,1</b>	<b>1.707,9</b>	<b>220,0%</b>
Contribuição social	(429,5)	(372,8)	15,2%
Imposto de renda	(299,4)	(226,1)	32,4%
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>	<b>4.737,2</b>	<b>1.109,0</b>	<b>327,2%</b>

## Comentário do Desempenho

### RECEITA OPERACIONAL

A Companhia apresentou, no período de janeiro a setembro de 2021, uma receita 36,8% superior ao apurado no mesmo período de 2020, passando de R\$ 4.968,5 milhões para R\$ 6.798,3 milhões, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O **fornecimento** de energia elétrica direto às indústrias apresentou um aumento de 12,5%, passando de R\$ 433,0 milhões no período de janeiro a setembro de 2020, para R\$ 487,2 milhões no mesmo período 2021, devido ao aumento no consumo dos clientes industriais alcançados pela Lei 13.182/2015 no acumulado até setembro/2021, em comparação com o mesmo período do ano anterior. Esse aumento é justificado pela retomada gradual em 2021 das atividades de um consumidor industrial, sem base de comparação no mesmo período de 2020.
- A **operação e manutenção de usinas e suprimento de energia elétrica** apresentou aumento de 11,2%, passando de R\$ 1.985,2 milhões no período de janeiro a setembro de 2020, para R\$ 2.207,7 milhões no mesmo período de 2021, decorrente principalmente: (i) aumento de 70MW médios vendidos no acumulado de setembro/2021 em relação ao mesmo período do ano anterior, em função da realização de novos contratos em 2021, e do início da operação comercial a EOL Casa Nova A.
- No âmbito da **Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE**, no mercado de curto prazo, apresentou redução de 13,0%, passando de R\$ 302,9 milhões no período de janeiro a setembro de 2020, para R\$ 263,5 milhões, no mesmo período de 2021, em função do aumento da energia contratada, reduzindo a sobra de energia em relação ao mesmo período de 2020. Adicionalmente, houve aumento do PLD médio.
- A **receita de transmissão - operação e manutenção** apresentou aumento de 14,2% passando de R\$ 1.200,2 milhões no período de janeiro a setembro de 2020 para R\$ 1.371,2 milhões no mesmo período de 2021, decorrente da publicação da REH Aneel 2.895/21, que contempla dentre outros aspectos o reajuste do ciclo 21/22 (inclusive dos efeitos da revisão tarifária dos contratos de concessão 006/2009, 007/2005, 017/2009 e 018/2009), o reconhecimento de RAP's de reforços sem receita previamente estabelecida e melhorias incluídos pela Aneel para o ciclo 2021/2022.
- A **receita de construção** apresentou aumento de 173,0%, passando de R\$ 124,9 milhões no período de janeiro a setembro de 2020 para R\$ 341,0 milhões no mesmo período de 2021. A variação na receita de construção dos períodos em destaque possui relação direta com os gastos realizados (apropriados e alocados) nos eventos de investimento de transmissão em andamento.
- A **receita contratual** apresentou aumento de 145,1% passando de R\$ 847,2 milhões no período de janeiro a setembro de 2020, para R\$ 2.077,1 milhões, decorrente da variação inflacionária (IPCA e IGPM) entre os períodos em destaque. Enquanto o IPCA acumulado de Jan a Set/20 foi 1,34%, o IPCA acumulado de Jan a Set/21 foi de 6,70%; já para o IGPM, o percentual variou de 13,63% para 15,06%, respectivamente.

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações ou impacto significativos.

## Comentário do Desempenho

### CUSTOS/DESPESAS OPERACIONAIS

Os principais determinantes da evolução dos Custos e Despesas no período foram:

- **Energia elétrica comprada para revenda:** apresentou aumento de 35,1%, passando de R\$ 269,5 milhões no período de janeiro a setembro de 2020, para R\$ 364,1 milhões no mesmo período de 2021, decorrente principalmente: (i) do encerramento de contratos de compras em dezembro/2020; (ii) mudança de estratégia de compras no 2º trimestre de 2021; (iii) reajuste dos contratos existentes.
- **Encargos de uso da rede elétrica:** apresentou aumento de 10,0%, passando de R\$ 591,0 milhões no período de janeiro a setembro de 2020, para R\$ 650,0 milhões no mesmo período de 2021, deve-se principalmente pelo reajuste de cerca de 14% e 2,8% da TUST, determinados pelas Resoluções Homologatórias ANEEL Nº 2748/2020 (ciclo 2020-2021) e 2896/2021 (ciclo 2021-2022), respectivamente.
- Os gastos com **pessoal** apresentaram aumento de 7,3%, passando de R\$ 714,7 milhões no período de janeiro a setembro de 2020, para R\$ 766,7 milhões no mesmo período de 2021, se deve principalmente: (i) aumento do custo dos juros em função do passivo atuarial dos planos de benefícios CD e BD [R\$ 94 milhões]; (ii) aumento com gastos com salários [R\$ 15 milhões]; (iii) reversão da PLR [R\$ -62 milhões].
- Os gastos com **serviços de terceiros** apresentaram queda de 2,5%, passando de R\$ 166,1 milhões no período de janeiro a setembro de 2020, para R\$ 170,2 milhões no mesmo período de 2021, devido à: (i) redução nos gastos com mão de obra contratada [-R\$ 16 milhões]; (ii) aumento nos gastos com serviços de limpeza e conservação de imóveis e instalações [R\$ 13 milhões].
- As despesas com **provisões operacionais** apresentaram uma variação de R\$ 574,6 milhões, passando de um saldo de provisão de R\$ 675,2 milhões no período de janeiro a setembro de 2020, para um saldo de R\$ 100,6 milhões no mesmo período de 2021. As provisões estão compostas da seguinte forma: (i) PCLD [-R\$ 754 milhões em 2021], contra [R\$ 180 milhões, em 2020]; (ii) Fator K [R\$ 216 milhões em 2021] contra [R\$ 144 milhões em 2020] devido a correção do processo; (iii) reversão da provisão para ação judicial de GSF [-R\$ 378 MM em 2021], contra provisão no valor de [R\$ 152 MM em 2020] em função da adesão à repactuação do risco hidrológico conforme Lei nº 14.052/2020; Provisão GAG Melhoria [R\$ 51 MM em 2021], contra [R\$ 110 MM em 2020]; (v) reversão de impairment [-R\$ 210 MM em 2021], contra [-R\$ 11 MM, em 2020]; provisão/reversão de contrato oneroso [-R\$ 33 MM, em 2021], contra [R\$ 57 MM, em 2020].
- As despesas com a rubrica **Outros** apresentaram um aumento de R\$ 821,3 milhões, passando de R\$ 98,1 milhões no período de janeiro a setembro de 2020, para R\$ 919,4 milhões no mesmo período de 2021, decorrente principalmente de: (i) registro de Redução Provisória de Crédito, [+R\$ 790 milhões], em função de análise de créditos vencidos de longa data com os clientes Liga do Brasil S.A., Equatorial Alagoas e Energisa Sergipe; (ii) aumento de custas trabalhistas em [+R\$ 8 milhões]; (iii) aumento nos gastos com ambulatórios e saúde ocupacional em [+R\$ 9 milhões];

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações significativas.

## Comentário do Desempenho

### RESULTADO FINANCEIRO

As **receitas financeiras** apresentaram aumento de 55,5% passando de R\$ 282,6 milhões, no período de janeiro a setembro de 2020, para R\$ 439,4 milhões no mesmo período de 2021, devido principalmente: (i) ao registro de redução de variação monetária e acréscimos moratório – energia vendida, no valor de -R\$ 78 milhões; (ii) aumento da variação monetária, no valor de R\$ 227 milhões; em contrapartida tivemos, (iii) queda no resultado com aplicações financeiras, no valor de R\$ 23,0 milhões.

As **despesas financeiras** apresentaram aumento de 57,7%, passando de R\$ 149,5 milhões, no período de janeiro a setembro de 2020, para R\$ 235,7 milhões, no mesmo período de 2021, devido principalmente: (i) ao registro de juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 142,2 milhões, em função da atualização de remuneração aos acionistas paga em 2021.

\* \* \*

## Notas Explicativas

*(valores expressos em milhares de reais, exceto os mencionados em contrário)*

### 1 - INFORMAÇÕES GERAIS

*(As informações não contábeis não foram revisadas por nossos auditores.)*

A Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf (“Companhia”), com sede na Rua Delmiro Gouveia, 333, Bairro de San Martin, CEP 50761-901, na cidade do Recife, capital do Estado de Pernambuco, é uma empresa de economia mista de capital aberto, controlada da Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, criada pelo Decreto-Lei nº 8.031/1945, com operações iniciadas em 15/03/1948. Tem como atividades principais a geração e a transmissão de energia elétrica, atuando em todo o território nacional, tendo hoje como principais compradoras as regiões Sudeste e Nordeste.

As operações da Companhia contam na atividade de geração de energia com 12 usinas hidrelétricas e 14 usinas eólicas, perfazendo uma potência instalada de 10.460,4 MW (10.350,4 MW em 30/09/2020) e na atividade de transmissão de energia o sistema é composto por 132 (130 em 30/09/2020) subestações de potência e 21.701,9 (21.218,7 em 30/09/2020) km de linhas de alta tensão.

Além do parque de geração e sistemas de transmissão próprios, antes mencionados, a Companhia participa, em sociedade com outras empresas, da construção e operação de usinas de geração hidráulica e de geração eólica com capacidades instaladas de 15.646,0 MW (15.646,0 MW em 30/09/2020) e 93,0 MW (203,0 MW em 30/09/2020), respectivamente, e de empreendimentos de transmissão compostos por 3.554,0 km (3.596,6 km em 30/09/2020) de linhas de transmissão.

Com a Medida Provisória nº 579, de 11/09/2012, convertida na Lei nº 12.783/2013, as concessões das usinas hidrelétricas, linhas de transmissão e subestações que tinham seus prazos vencendo no ano de 2015, foram prorrogadas por um prazo de até 30 anos a partir de janeiro/2013, mediante novas condições estabelecidas nos Termos Aditivos aos respectivos Contratos de Concessão com o Poder Concedente, passando a ser regidas por tarifa, com revisão periódica.

A Resolução Normativa Aneel nº 596, de 19/12/2013, em complemento ao art. 2º do Decreto nº 7.850, de 30/11/2012, estabelece critérios e procedimentos para cálculo da parcela dos investimentos vinculados a bens reversíveis de aproveitamentos hidrelétricos, realizados até 31/12/2012 e ainda não amortizados ou depreciados. A concessionária manifestou interesse, em 27/12/2013 no recebimento do valor referente aos investimentos posteriores ao Projeto Básico, e em 11/12/2014, apresentou à Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, documentação comprobatória para requerimento dos valores dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, dos ativos de geração de energia elétrica, dos Aproveitamentos Hidrelétricos, previsto nos termos da Lei nº 12.783, de 11/01/2013. O valor requerido à Aneel é de R\$ 4.802,3 milhões, em valores de dezembro de 2012, correspondente aos seguintes Aproveitamentos Hidrelétricos: Xingó, Paulo Afonso I, II, III e IV, Apolônio Sales (Moxotó), Luiz Gonzaga (Itaparica), Boa Esperança, Pedra e Funil, com potência total instalada de 9.208,5 MW. O valor e a forma de recebimento serão homologados pela Aneel (nota 41).

O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, associação civil de direito privado, sem fins lucrativos, com funcionamento autorizado pela Resolução nº 351/1998, da Aneel, desde 01/03/1999, assumiu o controle e a operação do Sistema Interligado Nacional – SIN. Nesse contexto, as usinas e a rede básica de transmissão estão sob a coordenação operacional, supervisão e controle do referido órgão.

#### 1.1 - Generation Scaling Factor (GSF) – Lei n.º 14.052/2020

Em setembro 2020, foi publicada a Lei nº 14.052, que alterou a Lei nº 13.203/2015, estabelecendo novas condições para repactuação do risco hidrológico referente a parcela dos custos incorridos com o GSF assumidos pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) desde 2012, com o agravamento da crise hídrica.

A alteração legal teve como objetivo a compensação aos titulares das usinas hidrelétricas participantes do MRE por riscos não hidrológicos causados por: (i) empreendimentos de geração denominados usinas estruturantes, relacionados à diferença entre a garantia física outorgada na fase de motorização e os valores da agregação efetiva de cada unidade geradora motorizada ao SIN, (ii) restrições ao escoamento da energia das usinas estruturantes em função de atraso na entrada em operação ou de entrada em operação em condição técnica insatisfatória das instalações de transmissão de energia elétrica destinadas e (iii) por geração termelétrica que exceder aquela por ordem de mérito e importação de energia elétrica sem garantia física. Referida compensação dar-se-á mediante a

## Notas Explicativas

extensão da outorga, limitada a 7 anos, calculada com base nos valores dos parâmetros aplicados pela ANEEL.

A ANEEL, por meio das resoluções nº 2.919/2021 e 2.932/2021, homologou a extensão das outorgas das usinas/complexos hidrelétricos.

Nome da Usina	Prazo de extensão da outorga em dias	Resolução Homologatória
Boa Esperança (Castelo Branco)	122	2.919/2021
Complexo Paulo Afonso / Moxotó (UHEs Apolônio Sales (Moxotó), Paulo Afonso I, Paulo Afonso II, Paulo Afonso III e Paulo Afonso IV.	120	2.919/2021
Curemas	446	2.919/2021
Funil	44	2.919/2021
Luiz Gonzaga (Itaparica)	126	2.919/2021
Sobradinho	2.555	2.919/2021
Xingó	126	2.919/2021

A Administração da Companhia aprovou a repactuação dos do risco hidrológico, nos termos da Lei 14.052/2020.

Os valores apresentados pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE, que deram base às extensões de outorgas, foram registrados contabilmente de acordo com as determinações do CPC-04(R1) /IAS 38 - Ativo Intangível, mensurados a valor justo, como base nos parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, considerando os fluxos futuros esperados nesse novo período de concessão, bem como os valores das compensações calculados pela CCEE.

Nome da Usina	Cálculo da CCEE - Impacto financeiro
Boa Esperança (Castelo Branco)	4.562
Complexo Paulo Afonso / Moxotó (UHEs Apolônio Sales (Moxotó), Paulo Afonso I, Paulo Afonso II, Paulo Afonso III e Paulo Afonso IV.	69.580
Curemas	644
Funil	135
Luiz Gonzaga (Itaparica)	31.623
Sobradinho	451.610
Xingó	70.520
	<b>628.674</b>
Perdas (limitação de 7 anos) - Sobradinho	337.769
<b>Total (*)</b>	<b>290.905</b>

(\*) Vide nota 20 - Intangível

### Adesão à repactuação do risco hidrológico

Em 09/07/2021, a Companhia aprovou a adesão à repactuação do risco hidrológico na forma, condições e prazos estabelecidos pela Lei n.º 14.052/2020. Em razão da referida adesão, a Chesf desistiu do processo judicial no qual possuía em seu favor uma medida liminar que lhe garantia a neutralidade dos efeitos do rateio de liminares de outros agentes e dos efeitos do GSF, quando inferior a 95%, nas contabilizações no Mercado de Curto Prazo.

A Chesf requereu junto à CCEE a incidência dos efeitos relativos à repactuação do risco hidrológico. Com a desistência do processo judicial, houve o pagamento do valor retido na CCEE de R\$ 1.419.935, em 05 de agosto de 2021.

## Notas Explicativas

O valor pago pela Chesf à CCEE foi calculado da seguinte forma:

CCEE	Em 31/07/2021
Obrigações	1.824.794
Créditos	404.859
<b>Saldo a Pagar</b>	<b>1.419.935</b>

Em contrapartida a desistência do processo judicial, a Companhia foi beneficiada, nos termos das condições de repactuação do risco hidrológico, com a postergação da concessão das usinas, com destaque para UHE Sobradinho, que terá sua concessão por mais 7 anos.

A operação do referido processo judicial estava classificado como provável e se encontrava registrado no passivo e os créditos com a CCEE estavam registros no ativo.

## 2 – APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS

As informações trimestrais individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e as normas emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, e estão apresentadas de acordo com o pronunciamento CPC 21(R1) – Demonstração Financeira Intermediária e legislação específica da Aneel, quando esta não estiver conflitante com as práticas contábeis adotadas no Brasil vigentes em 30/09/2021, bem como com a IAS 34 – Interim Financial Reporting emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*.

A preparação de informações trimestrais requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e também o exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das práticas contábeis. Aquelas estimativas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como são significativas para as demonstrações financeiras intermediárias são:

- Provisões para contingências;
- Provisão para créditos de liquidação duvidosa;
- Contrato oneroso;
- Valor recuperável de ativos de longa duração;
- Base de determinação de indenização pelo poder concedente sobre concessões de serviço público;
- Obrigações atuariais;
- Vida útil dos bens do imobilizado.

As informações trimestrais foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros e passivos mensurados pelos seus valores justos, conforme descrito nas notas 37 e 28. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

As informações trimestrais são apresentadas na moeda corrente e legal do País, o Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

A autorização para a conclusão destas informações trimestrais foi dada pela Administração da Companhia em 16/11/2021.

### 2.1 – Reapresentação

Em dezembro de 2020, a Companhia, em decorrência das orientações do Ofício SEP CVM 04/2020 e pelos fatos regulatórios após a revisão tarifária dos contratos renovados de transmissão, em especial aos ativos da RBSE, decidiu realizar a remensuração dos seus ativos de transmissão. Como consequência houve a necessidade de reapresentação dos saldos na demonstração do resultado, demonstração do resultado abrangente, demonstração do fluxo de caixa e demonstração do valor adicionado para o período comparativo referente a 30/09/2020, conforme detalhamento a seguir:

## Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO						
	Controladora			Consolidado		
	30/09/2020			30/09/2020		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>5.560.863</b>	<b>(1.080.070)</b>	<b>4.480.793</b>	<b>5.617.180</b>	<b>(1.080.070)</b>	<b>4.537.110</b>
Custos operacionais	(1.137.587)	-	(1.137.587)	(1.139.603)	-	(1.139.603)
<b>LUCRO BRUTO</b>	<b>4.423.276</b>	<b>(1.080.070)</b>	<b>3.343.206</b>	<b>4.477.577</b>	<b>(1.080.070)</b>	<b>3.397.507</b>
Despesas operacionais	(1.752.041)	-	(1.752.041)	(1.799.613)	-	(1.799.613)
<b>RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA</b>	<b>2.671.235</b>	<b>(1.080.070)</b>	<b>1.591.165</b>	<b>2.677.964</b>	<b>(1.080.070)</b>	<b>1.597.894</b>
Resultado de Equivalência Patrimonial	(16.401)	-	(16.401)	(21.007)	-	(21.007)
Resultado Financeiro	(663.143)	796.243	133.100	(663.742)	796.243	132.501
<b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>	<b>1.991.691</b>	<b>(283.827)</b>	<b>1.707.864</b>	<b>1.993.215</b>	<b>(283.827)</b>	<b>1.709.388</b>
Imposto de renda e contribuição social	(598.890)	-	(598.890)	(599.616)	-	(599.616)
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	<b>1.392.801</b>	<b>(283.827)</b>	<b>1.108.974</b>	<b>1.393.599</b>	<b>(283.827)</b>	<b>1.109.772</b>
Resultado atribuível aos acionistas controladores	<b>1.392.801</b>	<b>(283.827)</b>	<b>1.108.974</b>	<b>1.392.801</b>	<b>(283.827)</b>	<b>1.108.974</b>
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	<b>798</b>	-	<b>798</b>

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE						
	Controladora			Consolidado		
	30/09/2020			30/09/2020		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
Lucro líquido do exercício	1.392.801	(283.827)	1.108.974	1.393.599	(283.827)	1.109.772
<b>Outros componentes do resultado abrangente</b>						
Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	(49.917)	-	(49.917)	(49.917)	-	(49.917)
Constituição de tributos diferidos	7.612	-	7.612	7.612	-	7.612
<b>Outros componentes do resultado abrangente do exercício</b>	<b>(42.305)</b>	<b>-</b>	<b>(42.305)</b>	<b>(42.305)</b>	<b>-</b>	<b>(42.305)</b>
<b>Total do resultado abrangente do exercício</b>	<b>1.350.496</b>	<b>(283.827)</b>	<b>1.066.669</b>	<b>1.351.294</b>	<b>(283.827)</b>	<b>1.067.467</b>
Parcela atribuída aos controladores	1.350.496	(283.827)	1.066.669	1.350.496	(283.827)	1.066.669
Parcela atribuída aos não controladores	-	-	-	<b>798</b>	-	<b>798</b>

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA						
	Controladora			Consolidado		
	30/09/2020			30/09/2020		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
<b>Atividades operacionais</b>						
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	1.991.691	(283.827)	1.707.864	1.993.215	(283.827)	1.709.388
Equivalência patrimonial	16.401	-	16.401	21.007	-	21.007
Receita financeira – Ativo financeiro	(1.602.701)	331.502	(1.271.199)	(1.602.701)	331.502	(1.271.199)
Realização do Ativo de Contrato	1.753.039	(47.675)	1.705.364	1.753.039	(47.675)	1.705.364
Demais	(469.314)	-	(469.314)	(421.541)	-	(421.541)
<b>Total das atividades operacionais</b>	<b>1.689.116</b>	<b>-</b>	<b>1.689.116</b>	<b>1.743.019</b>	<b>-</b>	<b>1.743.019</b>
<b>Atividades de investimentos</b>	<b>(460.891)</b>	<b>-</b>	<b>(460.891)</b>	<b>(565.605)</b>	<b>-</b>	<b>(565.605)</b>
<b>Atividades de financiamentos</b>	<b>(1.190.840)</b>	<b>-</b>	<b>(1.190.840)</b>	<b>(1.190.840)</b>	<b>-</b>	<b>(1.190.840)</b>
<b>TOTAL DE EFEITOS NO CAIXA</b>	<b>37.385</b>	<b>-</b>	<b>37.385</b>	<b>(13.426)</b>	<b>-</b>	<b>(13.426)</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	1.312	-	1.312	118.001	-	118.001
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	38.697	-	38.697	104.575	-	104.575
<b>VARIAÇÃO NO CAIXA</b>	<b>37.385</b>	<b>-</b>	<b>37.385</b>	<b>(13.426)</b>	<b>-</b>	<b>(13.426)</b>

## Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
	Controladora			Consolidado		
	30/09/2020			30/09/2020		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
<b>GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>						
<b>Receitas</b>						
Operação e manutenção do sistema de transmissão	1.105.890	94.291	1.200.181	1.105.890	45.340	1.151.230
Receita de construção	224.067	(46.616)	177.451	224.067	(44.129)	179.938
Remuneração do ativo financeiro	2.398.944	(1.127.745)	1.271.199	2.398.944	(1.127.081)	1.271.863
Demais	2.552.488	-	2.552.488	2.611.955	-	2.611.955
	<b>6.281.389</b>	<b>(1.080.070)</b>	<b>5.201.319</b>	<b>6.340.856</b>	<b>(1.125.870)</b>	<b>5.214.986</b>
(-) Insumos adquiridos de terceiros	1.894.907	-	1.894.907	1.909.701	-	1.909.701
(=) Valor Adicionado Bruto	4.386.482	(1.080.070)	3.306.412	4.431.155	(1.125.870)	3.305.285
<b>(-) Retenções</b>						
(-) Quotas de reintegração (Depreciação e Amortização)	78.108	-	78.108	107.161	-	107.161
(=) Valor Adicionado Líquido	4.308.374	(1.080.070)	3.228.304	4.323.994	(1.125.870)	3.198.124
<b>(+) Valor Adicionado Transferido</b>						
Receita Financeira - RBSE FV	(796.243)	796.243	-	(796.243)	796.243	-
Demais	270.695	-	270.695	267.577	-	267.577
	<b>(525.548)</b>	<b>796.243</b>	<b>270.695</b>	<b>(528.666)</b>	<b>796.243</b>	<b>267.577</b>
<b>VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR</b>	<b>3.782.826</b>	<b>(283.827)</b>	<b>3.498.999</b>	<b>3.795.328</b>	<b>(329.627)</b>	<b>3.465.701</b>
<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>						
<b>Pessoal</b>	<b>637.352</b>	<b>-</b>	<b>637.352</b>	<b>642.345</b>	<b>-</b>	<b>642.345</b>
<b>Governos</b>						
Tributos	1.210.859	-	1.210.859	1.215.141	(50.269)	1.164.872
Demais	376.976	-	376.976	376.976	-	376.976
	<b>1.587.835</b>	<b>-</b>	<b>1.587.835</b>	<b>1.592.117</b>	<b>(50.269)</b>	<b>1.541.848</b>
<b>Financiadores</b>	<b>164.838</b>	<b>-</b>	<b>164.838</b>	<b>167.267</b>	<b>-</b>	<b>167.267</b>
<b>Acionistas</b>	<b>1.392.801</b>	<b>(283.827)</b>	<b>1.108.974</b>	<b>1.393.599</b>	<b>(279.358)</b>	<b>1.114.241</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3.782.826</b>	<b>(283.827)</b>	<b>3.498.999</b>	<b>3.795.328</b>	<b>(329.627)</b>	<b>3.465.701</b>

**2.2 – Incorporação das SPE dos Complexos Pindaí I, II e III**

Em 26/01/2021, foi concluída a compra da totalidade das ações pertencentes a Sequoia Capital Ltda., nas Sociedades de Propósito Específico ("SPE") dos Complexos Pindaí I, II e III. Em 31/03/2021 foram realizadas Assembleias Gerais Extraordinárias ("AGE") dos Acionistas da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco ("Chesf") e dos Acionistas das 11 (onze) Sociedades de Propósito Específico ("SPEs") dos Complexos Eólicos Pindaí I, II e III (Acauã Energia S.A.; Angical 2 Energia S.A.; Arapapá Energia S.A.; Caititu 2 Energia S.A.; Caititu 3 Energia S.A.; Carcará Energia S.A.; Corruipião 3 Energia S.A.; Teiú 2 Energia S.A.; Coqueirinho 2 Energia S.A.; Papagaio Energia S.A. e Tamanduá Mirim 2 Energia S.A) e ambas aprovaram a incorporação destas SPEs pela Chesf.

Dentro deste contexto, em que a Chesf absorveu todo o patrimônio de suas controladas, trazendo aqueles ativos e passivos, a Companhia não mais apresentará, à luz da norma contábil vigente, os saldos de ativos e passivos consolidados, salvo, para efeito comparativo, a posição de resultado acumulado referente ao período corrente no exercício de 2021, conforme quadros com a demonstração do resultado, demonstração do fluxo de caixa e demonstração do valor adicionado, consolidadas, com o respectivo período comparativo, apresentados abaixo:

**Notas Explicativas**

<b>DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO PERÍODO CONSOLIDADO</b>		
	<b>30/09/2021</b>	<b>30/09/2020</b>
<b>Receita de Venda de Bens e/ou Serviços</b>	<b>5.728.379</b>	<b>4.060.581</b>
Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	(2.010.948)	(1.649.404)
<b>Resultado Bruto</b>	<b>3.717.431</b>	<b>2.411.177</b>
<b>Despesas/Receitas Operacionais</b>	<b>1.547.269</b>	<b>(834.290)</b>
<b>Despesas Gerais e Administrativas</b>	<b>(1.523.075)</b>	<b>(1.289.812)</b>
<b>Outras Receitas Operacionais</b>	<b>2.942.521</b>	<b>476.529</b>
<b>Resultado de Equivalência Patrimonial</b>	<b>127.823</b>	<b>(21.007)</b>
<b>Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos</b>	<b>5.264.700</b>	<b>1.576.887</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>204.818</b>	<b>132.501</b>
Receitas Financeiras	440.886	284.179
Despesas Financeiras	(236.068)	(151.678)
<b>Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro</b>	<b>5.469.518</b>	<b>1.709.388</b>
Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	(732.323)	(599.616)
Corrente	(3.355)	(446.998)
Diferido	(728.968)	(152.618)
<b>Resultado Líquido das Operações Continuadas</b>	<b>4.737.195</b>	<b>1.109.772</b>
<b>Lucro/Prejuízo do Período</b>	<b>4.737.195</b>	<b>1.109.772</b>
Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	4.737.195	1.108.974
Atribuído a Sócios Não Controladores	-	798

## Notas Explicativas

<b>DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO</b>		
	<b>30/09/2021</b>	<b>30/09/2020</b>
<b>Caixa Líquido Atividades Operacionais</b>	<b>2.046.972</b>	<b>1.743.019</b>
<b>Caixa Gerado nas Operações</b>	<b>1.058.418</b>	<b>1.314.920</b>
Lucro antes do Imposto de renda e da Contribuição social	5.469.518	1.709.388
Depreciação e amortização	79.793	107.161
Variação monetária e cambial (líquidas)	(259.675)	(40.828)
Equivalência patrimonial	(127.823)	21.007
Provisão para contingências	1.047.853	352.029
Provisão para crédito de liquidação duvidosa	153.296	179.755
Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	169.762	67.667
Atualização de depósitos vinculados a litígios	(206.296)	(13.655)
Receita contratual	(5.019.661)	(1.271.199)
Encargos financeiros	62.285	60.368
Atualização de títulos da dívida agrária (TDA)	(124)	(124)
Provisões para perda em investimentos	-	(12.431)
Outras provisões - GAG Melhoria	50.908	109.727
Provisão (reversão) contrato oneroso	(33.180)	57.269
Provisão/reversão impairment	(210.496)	(11.214)
Participação no lucros e resultados	(117.742)	-
<b>Variações nos Ativos e Passivos</b>	<b>1.470.417</b>	<b>1.091.610</b>
Clientes	1.006.033	(538.610)
Estoques	(6.769)	(6.091)
Tributos e contribuições sociais	(7.844)	94.452
Adiantamento a empregados	(6.280)	(18.183)
Cauções e depósitos vinculados	24.259	41.651
Fachesf Saúde mais	(60.142)	(34.129)
Alienações em curso	1.996	8.521
Fornecedores	56.810	(95.940)
Obrigações estimadas	12.002	18.202
Encargos setoriais	(38.041)	25.199
Provisão para contingências	(167.849)	(35.087)
Folha de pagamento	21.743	(100)
Serviços em curso	(55.363)	(32.301)
Subsídios e Redução Tarifária Equilibrada	22.305	-
Provisões para desvalorização	41.676	-
Bens de consórcio	52.325	-
Realização do Ativo de Contrato - concessões do serviço públ	1.937.080	1.705.364
Repactuação do risco hidrológico	(1.446.623)	-
Outros ativos e passivos operacionais	83.099	(41.338)
<b>Outros</b>	<b>(481.863)</b>	<b>(663.511)</b>
Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outra	(53.284)	(23.862)
Pagamento a entidade de previdência privada	(152.080)	(121.037)
Depósitos vinculados a litígio	184.771	(31.174)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(405.526)	(487.438)
Pagamento de participações nos lucros e resultados	(55.744)	-
<b>Caixa Líquido Atividades de Investimento</b>	<b>55.148</b>	<b>(565.605)</b>
Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	(112.622)	(173.517)
Investimentos em participações permanentes	(20.614)	1
Aplicações em (resgates de) Títulos e valores mobiliários	130.076	(433.154)
Dividendos recebidos	56.069	27.196
AFAC em controlada em conjunto	-	(6.000)
Baixas de Ativo Imobilizado e Intangível	2.239	19.869
<b>Caixa Líquido Atividades de Financiamento</b>	<b>(2.089.281)</b>	<b>(1.190.840)</b>
Financiamentos e empréstimos obtidos	36.770	48.551
Pagamentos de empréstimos e financiamentos	(156.088)	(119.387)
Debêntures	(20.926)	(19.141)
Remuneração paga aos acionistas	(1.949.037)	(1.252.820)
Incorporação SPE- Financiamentos e empréstimos	-	151.957
<b>Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes</b>	<b>12.839</b>	<b>(13.426)</b>
Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	58.548	118.001
Saldo Final de Caixa e Equivalentes	71.387	104.575

## Notas Explicativas

<b>DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO CONSOLIDADO</b>		
	<b>30/09/2021</b>	<b>30/09/2020</b>
<b>Receitas</b>	<b>10.482.399</b>	<b>5.214.986</b>
Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	4.345.232	3.931.896
Outras Receitas	5.041.670	1.282.907
Outras receitas (despesas) operacionais	22.009	11.044
Remuneração do ativo financeiro	5.019.661	1.271.863
Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	341.008	179.938
Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	754.489	(179.755)
<b>Insumos Adquiridos de Terceiros</b>	<b>(3.420.175)</b>	<b>(1.909.701)</b>
Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	(3.420.175)	(1.909.701)
<b>Valor Adicionado Bruto</b>	<b>7.062.224</b>	<b>3.305.285</b>
<b>Retenções</b>	<b>(79.793)</b>	<b>(107.161)</b>
Depreciação, Amortização e Exaustão	(79.793)	(107.161)
<b>Valor Adicionado Líquido Produzido</b>	<b>6.982.431</b>	<b>3.198.124</b>
<b>Vlr Adicionado Recebido em Transferência</b>	<b>581.689</b>	<b>267.577</b>
Resultado de Equivalência Patrimonial	127.823	(21.007)
Receitas Financeiras	440.896	284.202
Outros	12.970	4.382
Aluguéis	12.970	4.382
<b>Valor Adicionado Total a Distribuir</b>	<b>7.564.120</b>	<b>3.465.701</b>
<b>Distribuição do Valor Adicionado</b>	<b>7.564.120</b>	<b>3.465.701</b>
Pessoal	684.333	642.345
Remuneração Direta	645.896	607.685
F.G.T.S.	36.256	32.936
Outros	2.181	1.724
Honorários da diretoria	2.181	1.724
Impostos, Taxas e Contribuições	1.894.047	1.541.848
Federais	1.798.860	1.465.932
Estaduais	88.417	70.475
Municipais	6.770	5.441
Remuneração de Capitais de Terceiros	248.545	167.267
Juros	236.068	151.678
Aluguéis	6.979	9.263
Outras	5.498	6.326
<b>Remuneração de Capitais Próprios</b>	<b>4.737.195</b>	<b>1.114.241</b>
<b>Lucros Retidos / Prejuízo do Período</b>	<b>4.737.195</b>	<b>1.113.443</b>
Participação não controladores	-	798

### 3 - RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As práticas contábeis aplicadas na preparação destas informações trimestrais - ITR são as mesmas adotadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31/12/2020, portanto, para melhor compreensão, devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações.

Em 2021, a Chesf registrou a repactuação do risco hidrológico, que estendeu a outorga de concessões com a postergação da concessão das usinas, com destaque para UHE Sobradinho, que terá sua concessão por mais 7 anos, nos termos da Lei 14.052/2020. Em razão da ausência de normativo contábil que se aplique especificamente ao tema, a Administração, com base no CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, exerceu seu julgamento no desenvolvimento e na aplicação de política contábil utilizando por analogia os preceitos do CPC 04 - Ativo Intangível, tendo em vista tratar-se em essência de um ativo intangível relacionado a direito de outorga decorrente de compensação por custos incorridos em exercícios anteriores. Adicionalmente, considerou-se, também por analogia, o parágrafo 44 do referido CPC 04 para reconhecer o ativo a valor justo, considerando a melhor estimativa da Companhia, tendo como base os parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, bem como os valores das compensações calculados pela Câmara de Comercialização de Energia - CCEE. O montante registrado no intangível será amortizado pelo método linear até o final do prazo de concessão, ajustado com a extensão a partir da repactuação.

**Notas Explicativas**

As demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31/12/2020 foram publicadas em jornais de grande circulação e no Diário Oficial do Estado de Pernambuco em 16/04/2021.

**4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
Caixa e depósitos bancários	1.248	4.173	5.343
Aplicações financeiras	2.154	5.083	53.205
<b>Total</b>	<b>3.402</b>	<b>9.256</b>	<b>58.548</b>

A composição das aplicações financeiras era a seguinte em 30/09/2021 e 31/12/2020:

	Remuneração anual	Controladora		Consolidado
		30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b>Aplicação financeira</b>				
<b>BB CP 50</b>	<b>1,71%</b>	-	-	46.059
<b>CDB</b>	<b>Taxa DI</b>	-	121	121
<b>Caixa Econômica Federal</b>				
<b>Renda Fixa</b>	<b>Taxa DI</b>	83	4.844	4.844
<b>Banco Santander S.A.</b>				
<b>Renda Fixa (saldo Chesf)</b>		-	118	118
<b>CDB</b>	<b>Taxa DI</b>	2.071	-	2.063
<b>Total</b>		<b>2.154</b>	<b>5.083</b>	<b>53.205</b>

**5 - TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS**

	Controladora			Controladora e Consolidado	
	Agente Financeiro Custodiante	Vencimento	Indexador	30/09/2021	31/12/2020
Participações minoritárias	-	-	JCP/Dividendos	23	25
Fundo Exclusivo - Letras Financeiras do Tesouro Nacional (LFT)	CEF	Após 90 dias	Selic	193.065	100.928
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	48.211	168.710
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-B)	CEF	Após 90 dias	-	75.634	80.872
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	CEF	Após 90 dias	-	-	36.873
Operações Compromissadas	CEF	-	Pré Fixado	60.665	104.847
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	1.188.245	1.029.505
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	Banco do Brasil	-	-	36.735	261.318
Operações Compromissadas	Banco do Brasil	-	-	204.960	172.410
Títulos da dívida agrária - TDA	-	Março/2022	Pré Fixado	8.361	8.237
TVM - Fundo de Energia do Nordeste - FEN	CEF	-	-	133.312	115.569
<b>Total Circulante</b>				<b>1.949.211</b>	<b>2.079.294</b>
Notas do Tesouro Nacional - NTN - P		01/01/2030	TR + 6% a.a.	217	210
<b>Total Não Circulante</b>				<b>217</b>	<b>210</b>
<b>Total</b>				<b>1.949.428</b>	<b>2.079.504</b>

No período, a principal variação ocorrida em Títulos e Valores Mobiliários se deve a aplicações/resgates em LTN e NTN-F do Banco do Brasil, decorrente principalmente das receitas operacionais da Companhia.

## Notas Explicativas

### Fundo de Energia do Nordeste (FEN)

Fundo setorial, criado pela Medida Provisória nº 677/2015, convertida na Lei nº 13.182, de 03/11/2015. Os recursos revertidos para o fundo são calculados pela diferença entre o preço pago pelos grandes consumidores à Companhia e o custo de geração da energia, nos termos da legislação, com o objetivo de prover recursos para a implantação de empreendimentos de energia elétrica na Região Nordeste do Brasil, por meio de Sociedades de Propósito Específico (SPE) nas quais a Companhia venha a possuir participação acionária de até 49% do capital próprio dessas sociedades.

### 6 - CLIENTES

Os créditos a receber de curto e longo prazos decorrentes da venda de energia e da disponibilização do sistema de transmissão e geração apresentam o seguinte perfil:

	Controladora					Consolidado	
	A vencer	Vencidos			Total	Total	Total
		Até 90 dias	Há mais de 90 dias	Total	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b>Circulante</b>							
Suprimento de energia	246.462	183	3.517	3.700	250.162	518.273	521.229
Fornecimento de energia	58.136	61.926	117.544	179.470	237.606	543.916	543.916
Disponibilização/conexão Sistema de Transmissão	336.858	7.161	108.184	115.345	452.203	597.540	597.540
Comercialização na CCEE	73.363	-	-	-	73.363	1.159.617	1.176.120
Parcelamento	12.326	-	-	-	12.326	112.212	112.212
(-)Provisão para perdas esperadas	(638)	(13.161)	(220.849)	(234.010)	(234.648)	(987.031)	(987.031)
<b>Total</b>	<b>726.507</b>	<b>56.109</b>	<b>8.396</b>	<b>64.505</b>	<b>791.012</b>	<b>1.944.527</b>	<b>1.963.986</b>

A variação foi decorrente principalmente do pagamento do GSF no montante de R\$ 404.859, refletido na rubrica "Comercialização na CCEE".

#### 6.1- PROVISÃO PARA PERDAS ESPERADAS

	Controladora
<b>Saldos em 31/12/2019</b>	<b>(691.899)</b>
Constituição	(297.425)
Reversão	2.293
<b>Saldos em 31/12/2020</b>	<b>(987.031)</b>
Constituição	(172.554)
Reversão	924.937
<b>Saldos em 30/09/2021</b>	<b>(234.648)</b>

Em função do resultado da análise da situação de créditos vencidos de longa data dos clientes Liga do Brasil S.A., Equatorial Alagoas e Energisa Sergipe, realizada por escritório de advocacia, a Companhia registrou uma perda, através da conta retificadora de clientes, Redução Provisória de Crédito – RPC, no valor de R\$ 907.785, tendo como contrapartida o valor de R\$ 790.126, registrado em outras despesas operacionais e o valor de R\$ 117.659 como estorno de atualização monetária, registrado em resultado financeiro. Concomitantemente a Companhia registrou uma reversão da Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa ("PCLD"), no ativo, no valor de R\$ 907.785, tendo como contrapartida a "PCLD" no resultado. Esta operação gerou apenas os efeitos tributários positivos no resultado, da ordem de R\$ 138 milhões.

Este registro não afetará o andamento dos processos relacionados às cobranças judiciais em curso.

## Notas Explicativas

### 7 – VALORES A RECEBER – LEI Nº 12.783/2013

A Lei nº 12.783/2013 garantiu o direito das concessionárias de geração e transmissão de energia elétrica, que prorrogaram suas concessões, à indenização pela parcela dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, cujo valor seria atualizado até a data de seu efetivo pagamento à concessionária.

O Decreto nº 7.805/2012, que regulamenta a Lei nº 12.783/2013, estabeleceu que as indenizações dos investimentos em bens reversíveis ainda não amortizados ou não depreciados referentes às concessões de geração seriam calculados com base no Valor Novo de Reposição (VNR), considerando a depreciação e a amortização acumuladas a partir da data de entrada em operação da instalação até 31 de dezembro de 2012, em conformidade com os critérios do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE).

A Resolução Normativa nº 596 de dezembro de 2013, que regulamenta o Decreto nº 7.850/2012, estabeleceu que as concessionárias deveriam comprovar a realização dos respectivos investimentos vinculados aos bens reversíveis até dezembro de 2015.

A Companhia apresentou à ANEEL, em dezembro de 2014, relatórios de consultores independentes apontando os investimentos vinculados aos bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, de determinadas usinas, cujas concessões foram prorrogadas à luz da Lei nº 12.783/2013, para fins do processo de requerimento de remuneração complementar de geração. A seguir apresentamos os montantes apurados pela consultoria e o valor contábil residual da mesma data.

Modernizações e melhorias	30/09/2021	31/12/2020
Paulo Afonso I	92.612	92.612
Paulo Afonso II	107.093	107.093
Paulo Afonso III	66.259	66.259
Paulo Afonso IV	20.832	20.832
Apolônio Sales	38.250	38.250
Luiz Gonzaga	28.174	28.174
Xingó	15.150	15.150
Boa Esperança	98.759	98.759
Pedra	8.067	8.067
Funil	12.626	12.626
<b>Total</b>	<b>487.822</b>	<b>487.822</b>

Em janeiro de 2019, a Diretoria da ANEEL decidiu pela instauração de Audiência Pública, nº 003/2019, a fim de colher subsídios e informações adicionais para aprimorar os critérios e procedimentos de cálculo dos investimentos em bens reversíveis não amortizados e não depreciados, realizados ao longo das concessões de geração prorrogadas ou não, nos termos da Lei nº 12.783, de 2013.

Em outubro de 2019, a análise das contribuições à Audiência Pública nº 003/2019 foi publicada pela Nota Técnica nº 096/2019-SRG-SFF-SCG/ANEEL. A Companhia aguardará deliberação da Diretoria da ANEEL para analisar os possíveis efeitos e então realizar qualquer ajuste contábil que se faça necessário em nossas Demonstrações financeiras (nota 41).

### 8 – BENEFÍCIOS PARA REINVESTIMENTOS

São decorrentes de benefício fiscal instituído pelo Governo Federal, através da Lei nº 5.508/1968, modificado pela Lei nº 8.167/1991, Lei nº 9.532/1997, e Medida Provisória nº 2.199/2014, que permite às empresas dos setores industrial, agroindustrial, infra-estrutura e turismo, considerados prioritários conforme Decreto nº 4.213/2002, que estejam em operação na área da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste – SUDENE, reinvestir em seus próprios projetos de modernização ou complementação de equipamentos. O reinvestimento corresponde a 30% do Imposto de Renda devido, calculado sobre o lucro da exploração, acrescido de outra parcela (50% desses 30%) de Recursos Próprios.

## Notas Explicativas

Os valores são recolhidos ao BNB e podem ser utilizados no ressarcimento de despesas já realizadas no ano-calendário correspondente à opção, ou para adquirir equipamentos novos, sendo vedada a utilização dos recursos em equipamentos usados ou reconicionados. Tendo saldo de R\$ 37.115, em 30/09/2021 (R\$ 32.983, em 31/12/2020).

### 9 – TRIBUTOS A RECUPERAR

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b><u>Circulante</u></b>			
IRPJ	326.887	111.865	111.865
CSLL	278.303	83.325	83.325
IR Fonte	38.122	30.209	30.358
PIS/Pasep	1.652	1.652	1.843
Cofins	2.398	2.397	3.079
Outros	39.659	29.621	29.658
	<b>687.021</b>	<b>259.069</b>	<b>260.128</b>
<b><u>Não Circulante</u></b>			
IR Fonte	-	-	2.330
PIS/Pasep	20.443	20.252	20.252
Cofins	182.606	180.902	180.902
ICMS	37	35	35
	<b>203.086</b>	<b>201.189</b>	<b>203.519</b>
<b>Total</b>	<b>890.107</b>	<b>460.258</b>	<b>463.647</b>

### 10 – TRIBUTOS DIFERIDOS

A Companhia mantém reconhecidos integralmente em tributos diferidos, nos termos dos Pronunciamentos Técnicos CPC 26(R1) (IAS 1) e 32 (IAS 12), aprovados pelas Deliberações CVM nºs 595 e 599, ambas de 15/09/2009 resultantes de diferenças temporárias dedutíveis e tributáveis, o montante de R\$ 580.739, em 30/09/2021 (R\$ 145.987, em 31/12/2020), conforme distribuição a seguir:

**Notas Explicativas**

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b>Ativos fiscais diferidos</b>			
<b>Lançamentos do ORA</b>	<b>4.430.056</b>	<b>4.430.056</b>	<b>4.430.056</b>
<b>Diferenças temporárias</b>	<b>6.850.012</b>	<b>7.686.104</b>	<b>7.686.104</b>
	<b>11.280.068</b>	<b>12.116.160</b>	<b>12.116.160</b>
<b>Créditos Fiscais</b>	<b>1.720.210</b>	<b>1.847.714</b>	<b>1.847.714</b>
. Imposto de renda sobre diferenças temporárias	705.004	757.260	757.260
. Contribuição social sobre diferenças temporárias	1.015.206	1.090.454	1.090.454
<b>Passivos fiscais diferidos</b>			
<b>Diferenças temporárias</b>			
Diferenças temporárias - RBSE	9.984.541	7.627.505	7.627.505
Ajustes decorrentes da ICPC 01	54.438	56.359	56.359
GSF - Intangível	290.905	-	-
Diferenças temporárias	4.758.308	3.469.846	3.469.846
	<b>15.088.192</b>	<b>11.153.710</b>	<b>11.153.710</b>
<b>Débitos Fiscais</b>	<b>2.300.949</b>	<b>1.701.727</b>	<b>1.701.727</b>
. Imposto de renda sobre diferenças temporárias	943.268	697.685	697.685
. Contribuição social sobre diferenças temporárias	1.357.681	1.004.042	1.004.042
<b>Ativos/Passivos fiscais diferidos líquidos</b>	<b>(580.739)</b>	<b>145.987</b>	<b>145.987</b>

Tais efeitos contemplam a aplicação da alíquota de 9% para a Contribuição Social e para o Imposto de Renda da alíquota de 15% sobre a base de cálculo, com adicional de 10%, reduzida para 6,25% durante o período de fruição do incentivo fiscal (nota 36) para as diferenças temporárias que influirão no cálculo desse incentivo, em conformidade com a Lei nº 9.430, de 30/12/1996.

Os créditos fiscais relativos a Imposto de Renda - IRPJ e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL, provenientes de diferenças temporárias, provisões para contingências, provisões para créditos de liquidação duvidosa, provisão para perdas – estudos e projetos, participações nos lucros ou resultados, provisão para seguro de vida e adoções das novas práticas contábeis (BRGAAP), registro do CPC 47, serão utilizados de acordo com, o desfecho das ações judiciais, o ressarcimento e a arrecadação de clientes, conclusão ou destinação dos estudos e projetos, pagamentos aos funcionários e pela movimentação dos benefícios pós-emprego decorrentes da adoção do CPC 33(R1) (IAS 19) , aprovado pela Deliberação CVM nº 695, de 13/12/2012, definição das tratativas tributárias pela Receita Federal, respectivamente.

Os montantes reconhecidos refletem a melhor estimativa quanto a sua realização, com base em projeções em lucros tributáveis futuros os quais são projetados no prazo de até dez anos.

Os débitos fiscais relativos ao Imposto de renda da pessoa jurídica e à Contribuição social sobre o lucro líquido, provenientes de diferenças temporárias do ICPC 01(R1); ressarcimento dos investimentos na RBSE - registrados integralmente no Passivo Não Circulante, em atendimento ao Pronunciamento Técnico CPC 26(R1) (IAS 1), será realizado pela movimentação dos ativos financeiros decorrentes da adoção da ICPC 01(R1) e pelo recebimento via RAP.

**Notas Explicativas****11 - ESTOQUES - ALMOXARIFADO**

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Material</b>		
Almoxarifado	69.497	70.522
Destinado a alienação	17.445	9.656
Outros	4.277	4.272
	<b>91.219</b>	<b>84.450</b>
<b>Adiantamentos a fornecedores</b>	<b>615</b>	<b>615</b>
<b>Total</b>	<b>91.834</b>	<b>85.065</b>

**12 - CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS****12.1 - Composição**

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b>Circulante</b>			
Cauções e outros depósitos vinculados	18.748	31.890	34.375
	<b>18.748</b>	<b>31.890</b>	<b>34.375</b>
<b>Não Circulante</b>			
Depósitos vinculados a litígios	381.067	359.542	359.542
Cauções e outros depósitos vinculados	117.582	128.699	128.699
	<b>498.649</b>	<b>488.241</b>	<b>488.241</b>
<b>Total</b>	<b>517.397</b>	<b>520.131</b>	<b>522.616</b>

**12.2 - Depósitos vinculados a litígios**

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
Trabalhistas	83.940	126.492	126.492
Cíveis	201.792	177.934	177.934
Fiscais	95.335	55.116	55.116
<b>Total</b>	<b>381.067</b>	<b>359.542</b>	<b>359.542</b>

**12.3 - Cauções e outros depósitos vinculados**

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b>Circulante</b>			
Caução contratual CEF - empréstimo		19.840	19.840
Caução Santander	16.261	12.048	12.048
Outros	2.487	2	2.487
	<b>18.748</b>	<b>31.890</b>	<b>34.375</b>
<b>Não Circulante</b>			
Caução contratual BB	16.150	16.150	16.150
Caução contratual CEF - outras	15.456	14.989	14.989
Caução contratual Bradesco	63.253	61.872	61.872
Caução contratual BNB	-	15.118	15.118
Carta de crédito BNB	22.723	20.570	20.570
	<b>117.582</b>	<b>128.699</b>	<b>128.699</b>
<b>Total</b>	<b>136.330</b>	<b>160.589</b>	<b>163.074</b>

## Notas Explicativas

A caução contratual CEF – empréstimo foi constituída em garantia ao contrato de empréstimo contraído junto ao banco.

A caução contratual CEF – outras foi constituída como garantia de operação de liquidação financeira no âmbito da CCEE, ofertada através de contrato de cessão de direitos creditórios, firmado junto ao banco, com recursos aportados em fundo extramercado.

A caução contratual Bradesco foi constituída em garantia junto ao BNDES com saldo equivalente a 6 (seis) prestações de amortização do financiamento concedido.

A carta de crédito BNB refere-se a reserva com saldo equivalente a 3 (três) prestações de amortização do financiamento concedido, em garantia ao contrato junto ao banco.

### 13 – SERVIÇOS EM CURSO

Os serviços em curso estão relacionados aos gastos com pessoal, material, serviços, dentre outros, que serão utilizados para apuração de custos referentes aos serviços executados para terceiros ou para a própria Companhia, bem como os valores relativos aos gastos com pesquisa e desenvolvimento, gastos reembolsáveis, a exemplo de estudos e projeto que serão objetos de leilão, que quando de sua conclusão poderão em função de seu desfecho, serem classificados como contas a receber, imobilizado, intangível ou resultado.

### 14 – ATIVO DA CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO

#### 14.1 – Composição

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>		
Ativos da concessão de transmissão	2.169.789	3.097.503
Ativos da concessão de geração	11.996	10.996
	<b>2.181.785</b>	<b>3.108.499</b>
<b>Não Circulante</b>		
Ativos da concessão de transmissão	15.398.916	11.379.621
Ativos da concessão de geração	220.424	230.424
	<b>15.619.340</b>	<b>11.610.045</b>
<b>TOTAL</b>	<b>17.801.125</b>	<b>14.718.544</b>

#### 14.2 – Ativos da concessão de geração

A geração de energia elétrica tem sua receita e sistema de arrecadação na modalidade preço para as usinas que não tiveram a sua concessão prorrogada e tarifação para as demais usinas, e a comercialização de energia elétrica se dá por meio de contratos firmados com as concessionárias de distribuição, dos contratos de reserva de potência e fornecimento de energia elétrica, firmados com consumidores industriais diretamente atendidos pela Companhia, de contratos oriundos de leilões de energia elétrica, realizados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, e de leilões de compra e venda de energia elétrica, realizados por comercializadores ou consumidores livres. As eventuais diferenças entre as energias geradas e vendidas na forma dos contratos descritos, são comercializadas no mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE.

As concessões de geração, relacionados às usinas que tiveram suas concessões prorrogadas, estão mensuradas como custo amortizado.

No exercício, esses ativos de concessão tiveram a seguinte movimentação:

**Notas Explicativas**

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>253.416</b>
Amortização	(11.996)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>241.420</b>
Amortização	(9.000)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2021</b>	<b>232.420</b>
<b>Circulante</b>	<b>11.996</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>220.424</b>

**14.3 – Ativos da concessão de transmissão**

A movimentação destes ativos no exercício findo em 30/09/2021 é como segue:

	<b>Controladora</b>
<b>Saldo em 31/12/2019</b>	<b>14.582.459</b>
Receita de construção	326.476
Receita financeira contratual	1.439.841
Efeito RTP	476.529
Amortização	(2.743.939)
Incorporação de SPE	395.758
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>14.477.124</b>
Receita de construção	341.008
Receita financeira contratual	2.077.140
Efeito RTP	2.942.521
Amortização	(2.269.088)
<b>Saldo em 30/09/2021</b>	<b>17.568.705</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.169.789</b>
<b>Não circulante</b>	<b>15.398.916</b>

No terceiro trimestre de 2021, o ativo contratual de transmissão aumentou de forma relevante, em razão, principalmente, da remensuração do ativo da concessão referente a RBSE, pelo seguinte:

- reperfilamento do componente financeiro da RBSE, aprovado pela ANEEL em abril de 2021. A decisão provocou redução na curva de pagamento dos valores relativos à revisão periódica das RAPs associadas às instalações de transmissão para os ciclos 2021/2022 e 2022/2023 e aumento do fluxo de pagamentos nos ciclos posteriores a 2023, prorrogando tais parcelas até o ciclo 2027/2028, preservando, no entanto, a remuneração pelo custo de capital próprio (Ke) para a RBSE;
- reconhecimento complementar do custo de capital próprio (Ke). Em 2020, a ANEEL homologou apenas a correção pelo IPCA dos montantes da RBSE não pagos entre 2017 e 2020, decorrentes da liminar da ABRACE. No ciclo 2021/2022, atendendo pedido das Transmissoras, a ANEEL reconheceu, além da correção pelo IPCA, a remuneração desse montante pelo Ke.
- finalização da fiscalização do laudo de avaliação da Base de Remuneração Regulatória – BRR do Contrato nº 061/2001. Com isso, foram homologados os valores definitivos da Revisão Periódica do ciclo 2018/2023 da Receita Anual Permitida – RAP, mediante a publicação da Resolução Homologatória nº 2.935/2021.

Fluxo do recebimento da RBSE antes e após o reperfilamento, o reconhecimento complementar do Ke e a fiscalização do contrato 061/2001:

Ciclos	2021 - 2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	Total
<b>Fluxo Anterior</b>	2.878.312	2.878.312	1.435.953	1.435.953	-	-	-	<b>8.628.530</b>
<b>Fluxo Atual</b>	1.730.040	1.976.338	2.301.922	2.301.922	2.301.922	2.301.922	2.301.922	<b>15.215.988</b>

As alterações dos fluxos de recebíveis da RBSE impactaram o resultado da companhia em R\$ 2.493.787 mil.

## Notas Explicativas

### 15 - DIVIDENDOS A RECEBER

Correspondem aos dividendos a receber das SPEs conforme quadro abaixo:

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>		
Manaus Construtora Ltda.	9.178	9.178
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	2.861	8.055
Energética Águas da Pedra S.A.	-	7.017
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	2.858	2.858
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	7.398	-
<b>Total</b>	<b>22.295</b>	<b>27.108</b>

### 16 - FACHESF SAÚDE MAIS

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>		
Fachesf Saúde Mais	136.948	76.806
<b>Total</b>	<b>136.948</b>	<b>76.806</b>

Corresponde a adiantamentos para cobertura dos gastos referentes ao plano de saúde disponibilizado aos empregados participantes dos programas de incentivo ao desligamento (PAE e PDC), conforme nota 29. Conforme convênio, ao término do plano os valores por ventura não utilizados serão devolvidos a Companhia.

### 17 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b>Circulante</b>			
Adiantamentos a empregados	29.377	23.097	23.097
Alienações em curso	1.968	3.964	3.964
Gastos reembolsáveis	10.201	16.601	16.601
Alienações de bens e direitos	2.930	2.230	2.230
Adiantamentos a fornecedores	19.106	18.816	19.140
Serviços prestados a terceiros	26.563	29.481	29.481
Subsídios e redução tarifária equilibrada	10.268	32.573	32.573
Bens e direitos destinados à alienação	10.971	10.971	10.971
Desativações em curso	13.469	11.087	11.087
Multa por inadimplemento (*)	24.256	-	-
Outros	28.533	11.760	20.633
	<b>177.642</b>	<b>160.580</b>	<b>169.777</b>
<b>Não Circulante</b>			
FGTS - Conta-Empresa	5.434	5.247	5.247
Reserva Global de Reversão	-	11.394	11.394
Arrendamento Camaçari	49.321	49.321	49.321
Outros	9.954	9.270	22.851
	<b>64.709</b>	<b>75.232</b>	<b>88.813</b>
<b>Total</b>	<b>242.351</b>	<b>235.812</b>	<b>258.590</b>

(\*) Refere-se à penalidade contratual aplicada a empresa participante de leilão de venda de energia promovido pela Companhia por descumprimento de exigências constantes nos editais.

## Notas Explicativas

### 18 - INVESTIMENTOS

#### 18.1 - Composição:

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b>Participações societárias permanentes</b>			
Controladas	-	806.934	-
Controladas em conjunto	5.810.845	5.757.719	5.757.719
Coligadas	148.543	125.102	125.102
Outras participações	481	479	479
<b>(-) Provisão para perdas em investimentos</b>	<b>(475.498)</b>	<b>(575.926)</b>	<b>(575.926)</b>
<b>Total participações societárias</b>	<b>5.484.371</b>	<b>6.114.308</b>	<b>5.307.374</b>
<b>Outros investimentos</b>			
Bens e direitos para uso futuro	15.791	2.212	2.212
Outros	1.091	1.091	1.091
<b>Total outros investimentos</b>	<b>16.882</b>	<b>3.303</b>	<b>3.303</b>
<b>Total</b>	<b>5.501.253</b>	<b>6.117.611</b>	<b>5.310.677</b>

#### 18.1.1 – Participação direta da Chesf

Empresas	30/09/2021	31/12/2020
<b>Controladas</b>		
<b>Complexo Eólico Pindaí I</b>		
- Acauã Energia S.A.	-	99,93%
- Angical 2 Energia S.A.	-	99,96%
- Arapapá Energia S.A.	-	99,90%
- Caititu 2 Energia S.A.	-	99,96%
- Caititu 3 Energia S.A.	-	99,96%
- Carcará Energia S.A.	-	99,96%
- Corrupião 3 Energia S.A.	-	99,96%
- Teiú 2 Energia S.A.	-	99,95%
<b>Complexo Eólico Pindaí II</b>		
- Coqueirinho 2 Energia S.A.	-	99,98%
- Papagaio Energia S.A.	-	99,96%
<b>Complexo Eólico Pindaí III</b>		
- Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.	-	83,01%
<b>Controladas em conjunto</b>		
<b>STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.</b>	49,00%	49,00%
<b>Energia Sustentável do Brasil S.A.</b>	20,00%	20,00%
<b>Interligação Elétrica do Madeira S.A.</b>	24,50%	24,50%
<b>Manaus Construtora Ltda.</b>	19,50%	19,50%
<b>Norte Energia S.A.</b>	15,00%	15,00%
<b>Interligação Elétrica Garanhuns S.A.</b>	49,00%	49,00%
<b>Vamcruz I Participações S.A.</b>	49,00%	49,00%
<b>Companhia Energética SINOP S.A.</b>	24,50%	24,50%
<b>Coligada</b>		
<b>Energética Águas da Pedra S.A.</b>	24,50%	24,50%

#### 18.2 – Incorporação SPEs dos Complexos Pindaí I, II e III

Em 13/10/2020, foi aprovada pelo Conselho de Administração da Companhia a aquisição da participação acionária da Sequoia Capital Ltda., nas Sociedades de Propósito Específico ("SPE") dos Complexos Pindaí I, II e III, e a posterior incorporação das SPEs pela Companhia.

## Notas Explicativas

Em 26/01/2021, foi concluída a compra da totalidade das ações pertencentes a Sequoia Capital Ltda., nas Sociedades de Propósito Específico ("SPE") dos Complexos Pindaí I, II e III. Pela compra mencionada, a Companhia pagou o valor de R\$ 20.615.

Em 31/03/2021 foram realizadas Assembleias Gerais Extraordinárias ("AGE") dos Acionistas da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco ("Chesf") e dos Acionistas das 11 (onze) Sociedades de Propósito Específico ("SPEs") dos Complexos Eólicos Pindaí I, II e III.

Esta operação é mais uma ação da iniciativa "Racionalização das Participações Societárias", que integra a diretriz estratégica "Eficiência de Geração e Transmissão" do Plano Diretor de Negócios e Gestão ("PDNG"), e que inclui incorporações, venda, troca de participações entre sócios e encerramentos de SPE's, visando a simplificação das estruturas societárias do Sistema Eletrobras.

### 18.3 – PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS PERMANENTES

	31/12/2020	Dividendos	Resultado de participação societária	Outros	30/09/2021
<b>Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial</b>					
<b>Controladas</b>					
· Complexo Eólico Pindaí I (*)	500.499	-	682	(501.181)	-
· Complexo Eólico Pindaí II (*)	202.728	-	640	(203.368)	-
· Complexo Eólico Pindaí III (*)	103.707	-	1.395	(105.102)	-
<b>Controladas em conjunto</b>					
· STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	254.183	(36.798)	41.281	-	258.666
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.841.413	-	(29.324)	-	1.812.089
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	792.705	-	94.256	-	886.961
· Manaus Construtora Ltda.	7.761	-	250	-	8.011
· Norte Energia S.A.	1.980.979	-	(50.865)	-	1.930.114
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	362.944	-	45.821	-	408.765
· Vamcruz I Participações S.A.	130.702	-	(2.196)	-	128.506
· Companhia Energética SINOP S.A.	387.032	-	(9.299)	-	377.733
<b>Coligada</b>					
· Energética Águas da Pedra S.A.	125.102	(14.458)	37.899	-	148.543
<b>Avaliadas ao custo</b>					
· Outras participações	479	-	-	2	481
<b>Sub-total</b>	<b>6.690.234</b>	<b>(51.256)</b>	<b>130.540</b>	<b>(809.649)</b>	<b>5.959.869</b>
<b>Provisão para perdas em investimentos</b>					
· Complexo Eólico Pindaí I	(99.263)	-	-	99.263	-
· Complexo Eólico Pindaí II	(1.014)	-	-	1.014	-
· Complexo Eólico Pindaí III	(151)	-	-	151	-
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	(216.216)	-	-	-	(216.216)
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	(105.045)	-	-	-	(105.045)
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	(38.069)	-	-	-	(38.069)
· Vamcruz I Participações S.A.	(7.028)	-	-	-	(7.028)
· Companhia Energética SINOP S.A.	(109.140)	-	-	-	(109.140)
<b>Sub-total</b>	<b>(575.926)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>100.428</b>	<b>(475.498)</b>
<b>Total</b>	<b>6.114.308</b>	<b>(51.256)</b>	<b>130.540</b>	<b>(709.221)</b>	<b>5.484.371</b>

(\*) As SPEs dos Complexos Pindaí foram incorporadas em Março/2021.

## Notas Explicativas

## 18.4 – Resumo das Demonstrações Financeiras das Empresas Controladas, Coligada e Controladas em Conjunto

## Balanco Patrimonial

INVESTIDAS	2021								2020							
	ATIVO				PASSIVO				ATIVO				PASSIVO			
	Circulante	Não Circulante		Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total	Circulante	Não Circulante		Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total
		Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos							Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos					
<b>Controladas</b>																
- Complexo Eólico Pindaí I	-	-	-	-	-	-	-	39.741	8.672	539.420	587.833	8.976	78.115	500.742	587.833	
- Complexo Eólico Pindaí II	-	-	-	-	-	-	-	28.481	4.205	189.643	222.329	3.055	16.489	202.785	222.329	
- Complexo Eólico Pindaí III	-	-	-	-	-	-	-	13.283	3.044	116.845	133.172	1.149	7.091	124.932	133.172	
<b>Controladas em conjunto</b>																
- STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	147.491	599.424	30.259	777.174	37.937	211.347	527.890	777.174	218.049	484.795	31.281	734.125	29.135	186.250	518.740	734.125
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	688.456	1.752.047	18.220.621	20.661.124	1.108.902	10.491.779	9.060.443	20.661.124	1.022.672	1.627.597	18.427.832	21.078.101	978.703	10.892.330	9.207.068	21.078.101
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	1.021.138	5.922.829	14.231	6.958.198	500.202	2.837.745	3.620.251	6.958.198	953.700	5.670.511	15.040	6.639.251	502.940	2.900.780	3.235.531	6.639.251
- Manaus Construtora Ltda.	92.272	2	-	92.274	4.040	47.150	41.084	92.274	61.011	27.710	-	88.721	1.853	47.067	39.801	88.721
- Norte Energia S.A.	1.584.344	625.168	41.227.547	43.437.059	1.844.037	28.725.591	12.867.430	43.437.059	1.796.877	640.385	42.083.938	44.521.200	1.957.228	29.357.442	13.206.531	44.521.200
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	132.282	1.059.318	3.844	1.195.444	58.242	302.988	834.214	1.195.444	113.221	1.005.331	2.681	1.121.233	71.093	309.438	740.702	1.121.233
- Vamcruz I Participações S.A.	106.446	-	405.460	511.906	28.725	220.924	262.257	511.906	45.115,00	53.225,00	417.738	516.078	56.304	193.034	266.740	516.078
- Companhia Energética SINOP S.A.	218.394	440.807	2.412.253	3.071.454	83.381	1.446.306	1.541.767	3.071.454	260.131	623.109	2.218.623	3.101.863	85.726	1.436.417	1.579.720	3.101.863
<b>Coligada</b>																
- Energética Águas da Pedra S.A.	152.363	25.490	682.072	859.925	63.901	189.730	606.294	859.925	155.175	25.981	631.781	812.937	110.604	191.715	510.618	812.937
<b>Total</b>	<b>4.143.186</b>	<b>10.425.085</b>	<b>62.996.287</b>	<b>77.564.558</b>	<b>3.729.367</b>	<b>44.473.560</b>	<b>29.361.630</b>	<b>77.564.558</b>	<b>4.707.456</b>	<b>10.174.565</b>	<b>64.674.822</b>	<b>79.556.843</b>	<b>3.806.766</b>	<b>45.616.168</b>	<b>30.133.910</b>	<b>79.556.843</b>

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 30/09/2021, exceto, STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A., Manaus Construtora S.A. E Vamcruz I Participações S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 31/08/2021.

## Notas Explicativas

## Demonstração do Resultado

INVESTIDAS	2021								2020							
	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Exercício	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Exercício
<b>Controladas</b>																
- Complexo Eólico Pindaí I	12.796	(10.919)	1.877	(58)	1.819	(1.135)	-	684	26.143	(30.109)	(3.966)	(955)	(4.921)	(209)	-	(5.130)
- Complexo Eólico Pindaí II	5.759	(3.970)	1.789	96	1.885	(1.246)	-	639	18.956	(13.024)	5.932	269	6.201	(336)	-	5.865
- Complexo Eólico Pindaí III	3.213	(1.894)	1.319	1.049	2.368	(974)	-	1.394	11.218	(6.455)	4.763	86	4.849	(181)	-	4.668
- TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	38.795	(46.519)	(7.724)	(1.859)	(9.583)	2.254	-	(7.329)
<b>Controladas em conjunto</b>																
- STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	125.327	(18.281)	107.046	(4.955)	102.091	(27.829)	9.986	84.248	109.497	(15.979)	93.518	(1.782)	91.736	(18.434)	13.104	86.406
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	2.051.988	(1.658.913)	393.075	(613.916)	(220.841)	74.219	-	(146.622)	1.983.544	(1.642.837)	340.707	(597.277)	(256.570)	85.219	-	(171.351)
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	655.513	(35.026)	620.487	(120.032)	500.455	(115.735)	-	384.720	377.729	(152.667)	225.062	(278.399)	(53.337)	27.132	-	(26.205)
- Manaus Construtora Ltda.	(182)	(257)	(439)	1.935	1.496	(212)	-	1.284	7	(794)	(787)	1.329	542	(386)	-	156
- Norte Energia S.A.	3.523.265	(2.410.494)	1.112.770	(1.484.114)	(371.344)	32.246	-	(339.098)	3.247.467	(2.509.387)	738.079	(1.363.904)	(625.825)	95.658	-	(530.167)
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	123.973	(10.224)	113.749	(6.102)	107.647	(19.456)	5.320	93.511	73.589	(10.608)	62.981	(8.828)	54.153	(11.575)	4.264	46.842
- Vamcruz I Participações S.A.	38.960	(29.804)	9.156	(11.912)	(2.756)	(1.727)	-	(4.483)	-	-	-	-	-	-	-	-
- Companhia Energética SINOP S.A.	206.960	(172.250)	34.710	(95.172)	(60.462)	22.510	-	(37.952)	199.769	(57.068)	142.701	(83.440)	59.261	5.098	-	64.359
<b>Coligada</b>																
- Energética Águas da Pedra S.A.	209.338	(1.725)	207.613	(8.795)	198.818	(44.129)	-	154.689	196.643	(77.500)	119.143	(11.219)	107.924	(17.309)	-	90.615
<b>Total</b>	<b>6.956.910</b>	<b>(4.353.757)</b>	<b>2.603.152</b>	<b>(2.341.976)</b>	<b>261.176</b>	<b>(83.469)</b>	<b>15.306</b>	<b>193.013</b>	<b>6.283.357</b>	<b>(4.562.947)</b>	<b>1.720.409</b>	<b>(2.345.979)</b>	<b>(625.570)</b>	<b>166.931</b>	<b>17.368</b>	<b>(441.271)</b>

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 30/09/2021, exceto, STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A., Manaus Construtora S.A. E Vamcruz I Participações S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 31/08/2021.

## Notas Explicativas

Em 30/09/2021, as SPEs Energia Sustentável do Brasil S.A. e Norte Energia S.A. apresentaram em seus balanços, capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 420.446 e R\$ 259.693 respectivamente.

### 19 – IMOBILIZADO

Os bens que compõem o ativo imobilizado da Companhia, associados e identificados como ativos da concessão de serviços públicos não podem ser vendidos nem oferecidos em garantia a terceiros.

É registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido da depreciação acumulada e quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável (*impairment*). Inclui principalmente os ativos de geração, que não foram objetos de renovação das concessões dispostos na Medida Provisória nº 579/2012, e ativos administrativos.

Os valores em curso referentes ao segmento de geração, passarão a depreciar à medida que os projetos sejam concluídos e naturalmente haja o processo de imobilização e unitização.

No caso dos valores em curso relativos ao segmento de administração, estes são basicamente inerentes às aquisições de equipamentos gerais e de informática e passarão a depreciar quando da efetiva utilização.

#### 19.1 - Movimentação

	Consolidado	Controladora								
	31/12/2020	31/12/2020	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências p/serviço	Provisão/ Reversão	Transferência entre contas	Incorporação SPE	30/09/2021
<b><u>IFRS 16 - CPC 06</u></b>										
Em serviço	9.987	2.122	-	-	-	-	-	-	8.670	10.792
Depreciação	(194)	(194)	-	-	(73)	-	-	-	(937)	(1.204)
<b>Total IFRS 16</b>	<b>9.793</b>	<b>1.928</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(73)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.733</b>	<b>9.588</b>
<b><u>Geração</u></b>										
Em serviço	2.395.955	1.514.940	-	(177)	-	381	-	-	878.132	2.393.276
Depreciação	(1.060.004)	(1.016.309)	-	117	(16.905)	-	-	-	(52.925)	(1.086.022)
Em curso	442.710	442.822	34.290	-	-	(381)	-	-	5.243	481.974
Impairment	(367.647)	(367.647)	-	-	-	-	210.496	-	(100.428)	(257.579)
<b>Total Geração</b>	<b>1.411.014</b>	<b>573.806</b>	<b>34.290</b>	<b>(60)</b>	<b>(16.905)</b>	<b>-</b>	<b>210.496</b>	<b>-</b>	<b>730.022</b>	<b>1.531.649</b>
<b><u>Administração</u></b>										
Em serviço	1.310.300	1.309.727	-	(2.362)	-	32.567	-	(1.055)	-	1.338.877
Depreciação	(906.123)	(905.816)	-	2.253	(39.606)	-	-	-	-	(943.169)
Em curso	258.020	257.967	51.923	-	-	(32.567)	-	452	-	277.775
<b>Total Administração</b>	<b>662.197</b>	<b>661.878</b>	<b>51.923</b>	<b>(109)</b>	<b>(39.606)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(603)</b>	<b>-</b>	<b>673.483</b>
<b>Total</b>	<b>2.083.004</b>	<b>1.237.612</b>	<b>86.213</b>	<b>(169)</b>	<b>(56.584)</b>	<b>-</b>	<b>210.496</b>	<b>(603)</b>	<b>737.755</b>	<b>2.214.720</b>

## Notas Explicativas

### 19.2 - Taxas anuais de depreciação

	Taxas anuais de depreciação (%)
<b><u>Geração</u></b>	
Comporta	3,3
Reservatório	2,0
Casa de força	2,0
Gerador	3,3
Painel – Comando e Medição	3,6
Turbina hidráulica	2,5
Ponte rolante, guindaste e pórtico	3,3
Turbina a gás	4,0
<b><u>Administração central</u></b>	
Equipamentos gerais	6,2
Veículos	14,3
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,3

### 19.3 – Teste de recuperabilidade de ativos - Impairment

A administração da Companhia avaliou em setembro/2021 e fará anualmente, ou sempre que alguma circunstância assim determinar, a recuperabilidade dos ativos de longa duração, principalmente o Imobilizado mantido e utilizado nas suas operações, com o objetivo de identificar eventuais deteriorações desses ativos ou grupos de ativos, que levem à sua não recuperação plena, em consonância com o Pronunciamento Técnico CPC 01(R1) – redução ao valor recuperável de ativos (IAS 36).

No processo de avaliação são identificadas as circunstâncias que possam exigir a aplicação de testes de recuperabilidade dos ativos a fim de ser determinado o montante de eventuais perdas, tomando como unidade geradora de caixa para a atividade de geração, cada usina, dada as características operacionais de gestão e operação da Companhia.

O montante recuperável é o maior valor entre o valor justo menos os custos na venda ou o valor em uso. Na avaliação do valor em uso, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados a valor presente pela taxa de desconto que reflita uma avaliação atual de mercado do valor da moeda no tempo e os riscos específicos do ativo para o qual a estimativa de fluxos de caixa futuros não foi ajustada.

Se o montante recuperável de um ativo, ou unidade geradora de caixa, calculado for menor que seu valor contábil, o valor contábil do ativo, ou unidade geradora de caixa, é reduzido ao seu valor recuperável, com a perda por redução ao valor recuperável reconhecida no resultado.

A administração da Companhia, amparada em seus contratos de concessão e nas regras aplicadas para indenização de ativos definidas pela Medida Provisória nº 579/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/01/2013, considerou a reversão do ativo líquido residual ao final da concessão do serviço público de energia elétrica, tomando por base o menor valor entre valor contábil residual e o Valor Novo de Reposição. Considerou, também, a depreciação levando em consideração o tempo de vida útil dos bens e não o prazo da concessão, tendo em vista a condição de indenização prevista nos contratos.

Neste período, a Companhia realizou teste de *impairment*, para suas unidades geradoras de caixa, utilizando o critério do fluxo de caixa descontado a uma taxa de 6,11% (6,75% para o período de fruição de benefício fiscal) para os empreendimentos de geração não renovados.

A partir deste teste a Companhia reconheceu no seu resultado uma reversão de provisão para perda relativa ao valor não recuperável dos ativos de geração no montante de R\$ 210.496 (reversão de provisão de R\$ 218.770, em 2020), conforme demonstrado abaixo:

## Notas Explicativas

UGC - Impairment	Ano do fim da concessão	Ativo Imobilizado + Capital de giro (na data do teste)	Valor em uso	Taxa de Desconto	Impairment em 2021	Impairment em 2020
<b>Geração</b>						
Casa Nova A	2036	195.438	116.897	6,11%	35.184	53.130
Casa Nova II	2036	138.875	160.416	6,11%	49.154	(32.662)
Casa Nova III	2036	129.715	169.216	6,11%	25.730	(25.730)
UEE Complexo Pindaí I	2049	504.724	563.755	6,11%	99.263	-
UEE Complexo Pindaí II	2049	175.879	258.744	6,11%	1.014	-
UEE Complexo Pindaí III	2049	107.956	147.958	6,11%	151	-
UTE Camaçari	2027	-	-	-	-	224.032
<b>Total</b>		<b>1.252.587</b>	<b>1.416.986</b>		<b>210.496</b>	<b>218.770</b>

As reversões de Impairment foram motivadas primordialmente pela redução de aproximadamente 1,5 ponto percentual no custo de capital adotado para desconto dos fluxos de resultados futuros. Além disso, as receitas variáveis dos empreendimentos eólicos, decorrentes das aplicações das regras de comercialização, foram afetadas pelas novas projeções dos Preços de Liquidação das Diferenças - PLD, como também pela consideração de receitas adicionais pela geração de energia excedente.

## 20 – INTANGÍVEL

Ativos intangíveis com vidas úteis definidas, adquiridos separadamente, são registrados ao custo, deduzido da amortização e das perdas por redução ao valor recuperável acumuladas. A amortização é reconhecida linearmente com base na vida útil estimada dos ativos.

Os valores em curso são basicamente inerentes aos gastos relativos às aquisições de softwares, no seguimento de administração, que posteriormente serão incorporados aos valores em serviço.

	Taxas médias anuais de amortização (%)	Consolidado	Controladora						
		31/12/2020	31/12/2020	Adições	Amortização	Transferência Curso/Serviço	Transferência entre contas	Incorporação SPE	30/09/2021
<b>Geração</b>									
Em serviço (*)		-	-	-	-	290.905	-	522	291.427
Em curso		21.535	21.535	291.176	-	(290.905)	-	-	21.806
<b>Total geração</b>		<b>21.535</b>	<b>21.535</b>	<b>291.176</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>522</b>	<b>313.233</b>
<b>Administração</b>									
Em serviço	20,0%	132.033	131.492	-	-	-	1.878	-	133.370
Amortização		(109.070)	(109.055)	-	(3.566)	-	(18)	-	(112.639)
Em curso		72.859	72.859	22.637	-	-	(1.257)	-	94.239
<b>Total administração</b>		<b>95.822</b>	<b>95.296</b>	<b>22.637</b>	<b>(3.566)</b>	<b>-</b>	<b>603</b>	<b>-</b>	<b>114.970</b>
<b>TOTAL</b>		<b>117.357</b>	<b>116.831</b>	<b>313.813</b>	<b>(3.566)</b>	<b>-</b>	<b>603</b>	<b>522</b>	<b>428.203</b>

(\*) Vide nota 1.1 - General Scaling Factor (GSF) - Lei nº 14.052/2020

## Notas Explicativas

### 21 - FORNECEDORES

O saldo da conta Fornecedores apresenta a seguinte composição:

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b>Materiais e serviços</b>	<b>330.776</b>	<b>285.254</b>	<b>289.630</b>
<b>Encargos de uso da rede elétrica:</b>	<b>63.513</b>	<b>55.570</b>	<b>55.570</b>
Eletronorte	4.958	6.007	6.007
CGT - Eletrosul	2.593	3.072	3.072
Furnas	8.053	10.223	10.223
Outros	47.909	36.268	36.268
<b>Total</b>	<b>394.289</b>	<b>340.824</b>	<b>345.200</b>

### 22 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS

#### 22.1 – Composição

	Controladora					Controladora e Consolidado				
	30/09/2021					31/12/2020				
	Circulante			Não circulante	Total	Circulante			Não circulante	Total
	Encargos	Principal	Total	Principal		Encargos	Principal	Total	Principal	
<b>Instituições financeiras</b>										
Banco do Nordeste	2.019	28.281	30.300	439.622	469.922	-	28.495	28.495	423.610	452.105
Caixa Econômica Federal	-	-	-	-	-	67	37.500	37.567	-	37.567
BNDES	1.008	70.502	71.510	279.081	350.591	1.169	70.502	71.671	331.957	403.628
Banco Safra	30.614	52.533	83.147	81.314	164.461	31.694	58.606	90.300	119.981	210.281
<b>Total</b>	<b>33.641</b>	<b>151.316</b>	<b>184.957</b>	<b>800.017</b>	<b>984.974</b>	<b>32.930</b>	<b>195.103</b>	<b>228.033</b>	<b>875.548</b>	<b>1.103.581</b>

- **Banco do Nordeste**

Em 2020 foi contratado junto ao Banco do Nordeste financiamento de R\$ 263.116, voltado para reforços e melhorias de transmissão, com recursos do Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste (FNE). Em junho de 2021 ocorreu o primeiro desembolso, no valor de R\$ 23.456 mil e em setembro de 2021 mais um desembolso de R\$ 13.314.

Do valor contratado, R\$ 91.718 (desembolsados R\$ 16.629) são vinculados aos empreendimentos situados em municípios classificados como prioritários pelo Banco; e R\$ 171.398 (desembolsados R\$ 20.141), para empreendimentos situados em outros municípios.

As taxas destes montantes também são classificadas conforme a localização dos municípios sendo, respectivamente, 1,5299% a.a. (municípios prioritários) e 1,8698% a.a. para os demais, ambas com bônus de adimplência de 15% e multiplicadas pelo Fator de Atualização Monetária (FAM), conforme metodologia definida no art. 2º da Resolução CMN nº 4.622, de 02 de janeiro de 2018.

Este contrato será amortizado em 132 (cento e trinta e duas) parcelas mensais e está garantido por cessão fiduciária de conta-reserva, vinculação e centralização de recebíveis, cessão fiduciária e vinculação de direitos creditórios. O saldo de principal e encargos atual deste contrato é de R\$ 37.322.

No período, a Companhia quitou obrigações financeiras advindas do serviço da dívida no montante de R\$ 209.372.

**Notas Explicativas****22.2- Vencimentos das parcelas do passivo não circulante**

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020
2022	38.292	152.013
2023	146.856	144.263
2024	99.340	96.511
Após 2024	515.529	482.761
<b>Total Não Circulante</b>	<b>800.017</b>	<b>875.548</b>

**22.3- Mutações dos financiamentos e empréstimos**

	Controladora			
	Circulante			Não Circulante Principal
	Encargos	Principal	Total	
<b>Saldo em 31/12/2019</b>	<b>28.294</b>	<b>183.806</b>	<b>212.100</b>	<b>815.698</b>
Ingressos	-	-	-	48.551
Encargos transferidos para longo prazo	69.568	-	<b>69.568</b>	33.183
Transferências	-	173.841	<b>173.841</b>	(173.841)
Amortizações/pagamentos	(64.932)	(162.544)	<b>(227.476)</b>	-
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>32.930</b>	<b>195.103</b>	<b>228.033</b>	<b>875.548</b>
Ingressos	-	-	-	36.770
Encargos transferidos para longo prazo	(5.873)	-	<b>(5.873)</b>	-
Provisão de Encargos	59.868	-	<b>59.868</b>	-
Transferências	-	112.301	<b>112.301</b>	(112.301)
Amortizações/pagamentos	(53.284)	(156.088)	<b>(209.372)</b>	-
<b>Saldo em 30/09/2021</b>	<b>33.641</b>	<b>151.316</b>	<b>184.957</b>	<b>800.017</b>

**22.4 - Composição dos financiamentos e empréstimos por indexador**

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020
IPCA	157.717	126.997
CDI	164.461	247.848
TJLP	274.101	300.651
Sem indexador	388.695	428.085
<b>Total</b>	<b>984.974</b>	<b>1.103.581</b>
Principal	951.333	1.070.651
Encargos	33.641	32.930
<b>Total</b>	<b>984.974</b>	<b>1.103.581</b>

**Notas Explicativas****22.5 - Garantias**

A Companhia participa, sem custo ou recebimento de remuneração, na qualidade de interveniente garantidora de diversos empreendimentos cujos montantes garantidos, projeções e valores pagos estão demonstrados abaixo:

Empresa	Banco Financiador	Modalidade	Participação na Investida	Valor do Financiamento (Quota parte da Companhia) (*)	Saldo Devedor em 30/09/2021 (*)	Projeção do Saldo Devedor			Término da Garantia
						2021	2022	Após 2022	
UHE Sinop	Debêntures	SPE	24,5%	57.820	72.082	66.908	72.206	73.152	15/06/2032
<b>Total</b>				<b>57.820</b>	<b>72.082</b>	<b>66.908</b>	<b>72.206</b>	<b>73.152</b>	

(\*) Valor do Financiamento contratado considerando o percentual de participação da Chesf na SPE.

**Notas Explicativas****23 – DEBÊNTURES****23.1 - Composição**

Controladora e Consolidado						
	Taxa de Juros	Vencimento	30/09/2021		31/12/2020	
			Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante
Debêntures	IPCA + 7,0291% a.a.	15/01/2029	11.471	136.166	11.224	137.991

**23.2 – Vencimento das parcelas do passivo não circulante:**

Controladora e Consolidado				
Ano	Principal	Custos de transação	Total	
2023	17.703	(929)	16.774	
2024	18.744	(984)	17.760	
Após 2024	107.259	(5.627)	101.632	
<b>Total</b>	<b>143.706</b>	<b>(7.540)</b>	<b>136.166</b>	

**23.3 – Mutação das debêntures:**

Controladora e Consolidado	
<b>Saldo em 31/12/2019</b>	<b>150.322</b>
Provisão de Juros e Variação Monetária	17.542
Pagamento de juros	(10.755)
Amortização de principal	(8.386)
Custos de transação apropriado	492
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>149.215</b>
Provisão de Juros	8.264
Variação monetária	10.686
Pagamento de juros	(10.916)
Amortização de principal	(10.010)
Custos de transação apropriado	398
<b>Saldo em 30/09/2021</b>	<b>147.637</b>

**24 – OBRIGAÇÕES FISCAIS**

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b>Circulante</b>			
IRPJ - retenção	15.512	8.965	9.660
CSLL - retenção	5.278	4.989	5.432
Cofins	76.858	52.404	53.305
PIS/Pasep	17.187	11.377	11.563
IRRF	22.348	25.429	25.507
Outros	5.585	19.771	19.859
<b>Total</b>	<b>142.768</b>	<b>122.935</b>	<b>125.326</b>

**Notas Explicativas****25 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS**

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b><u>Obrigações Sociais</u></b>			
INSS	22.928	24.908	25.013
FGTS	3.656	391	409
Contribuições sociais	36.474	33.598	33.695
Outros	1.319	1.164	1.164
	<b>64.377</b>	<b>60.061</b>	<b>60.281</b>
<b><u>Obrigações Trabalhistas</u></b>			
Folha de pagamento	26.558	4.815	4.815
Férias	27.697	40.502	40.688
Gratificação de férias	20.773	30.410	30.438
13º Salário	31.913	-	-
Outros	-	-	34
	<b>106.941</b>	<b>75.727</b>	<b>75.975</b>
<b>Total</b>	<b>171.318</b>	<b>135.788</b>	<b>136.256</b>

**26 – ENCARGOS SETORIAIS**

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b><u>Circulante</u></b>			
Pesquisa e Desenvolvimento	28.270	7.661	7.661
Encargos do consumidor a recolher	11.066	18.081	18.081
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	25.550	47.774	47.774
	<b>64.886</b>	<b>73.516</b>	<b>73.516</b>
<b><u>Não Circulante</u></b>			
Pesquisa e Desenvolvimento	450.281	489.939	489.939
	<b>450.281</b>	<b>489.939</b>	<b>489.939</b>
<b>Total</b>	<b>515.167</b>	<b>563.455</b>	<b>563.455</b>

**27 – RISCOS TRIBUTÁRIOS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS**

	Controladora e Consolidado	Controladora					
	Saldo em 31/12/2020	Adições	Reversões	Baixas	Atualização	(-) Depósitos Judiciais	Saldo em 30/09/2021
Trabalhistas	160.320	2.841	-	(32.120)	101.538	(43.082)	189.497
Cíveis	3.429.752	96.989	(1.824.789)	(29.092)	1.173.590	(43.486)	2.802.964
Ambientais	115	336	-	-	-	(31)	420
Fiscais	2.254	46.689	-	(87)	4.036	(19.951)	32.941
<b>Total</b>	<b>3.592.441</b>	<b>146.855</b>	<b>(1.824.789)</b>	<b>(61.299)</b>	<b>1.279.164</b>	<b>(106.550)</b>	<b>3.025.822</b>

A descrição da natureza dos processos judiciais relevantes está apresentada nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31/12/2020.

## Notas Explicativas

A movimentação do período foi decorrente, principalmente, dos seguintes eventos:

- (i) registro da atualização do GSF no montante de R\$ 378.166 (R\$ 151.821 no mesmo período de 2020), até o mês de julho/2021 e conseqüentemente o registro da reversão de provisão do GSF, no montante de R\$ 1.824.789, em função da renúncia da ação judicial nos termos da repactuação do risco hidrológico na forma, condições e prazos estabelecidos pela Lei n.º 14.052/2020, acarretando um pagamento de R\$ 1.419.935, em 05 de agosto de 2021, conforme os efeitos advindos da CCEE (nota 1.1);
- (ii) registro da atualização do saldo de alguns processos cíveis, fiscais e trabalhistas advinda da implantação do sistema de solução jurídica, no montante de R\$ 652.063;
- (iii) registro da atualização do processo fator K, no montante de R\$ 216.137 (R\$ 144.397, no mesmo período de 2020).

A Companhia possui ações não provisionadas, com **risco de perda possível**, conforme distribuição a seguir:

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020
Trabalhistas	198.515	133.195
Ambientais	22.574	286.860
Cíveis e fiscais	12.283.266	5.923.782
<b>Total</b>	<b>12.504.355</b>	<b>6.343.837</b>

A movimentação do período foi decorrente, principalmente, da atualização advinda da implantação do sistema de solução jurídica.

## 28 – BENEFÍCIOS A EMPREGADOS

A Companhia mantém plano de previdência aos seus empregados e seguro de vida pós-emprego conforme a seguir:

Descrição	30/09/2021	31/12/2020
Planos previdenciários	3.683.915	3.671.246
<b>Total</b>	<b>3.683.915</b>	<b>3.671.246</b>
<b>Circulante</b>	<b>164.407</b>	<b>149.177</b>
<b>Não circulante</b>	<b>3.519.508</b>	<b>3.522.069</b>

Os valores reconhecidos no período foram apurados com base no laudo atuarial preparado para o exercício findo em 31/12/2020.

## 29 – INCENTIVO AO DESLIGAMENTO DE PESSOAL

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>		
Provisão plano de saúde	150.196	122.420
	<b>150.196</b>	<b>122.420</b>
<b>Não Circulante</b>		
Provisão plano de saúde	19.991	57.506
	<b>19.991</b>	<b>57.506</b>
<b>TOTAL</b>	<b>170.187</b>	<b>179.926</b>

## Notas Explicativas

### 29.1 - Plano de Incentivo ao Desligamento Voluntário – PIDV – Plano de Saúde

O Fachesf Saúde Mais é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderiram ao Plano de Incentivo a Demissão Voluntária – PIDV, e aos seus respectivos dependentes e agregados vinculados ao Plano de Assistência Patronal – PAP da Chesf, na data de adesão.

### 29.2 - Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE

Aos empregados participantes do PAE, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 60 (sessenta) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

### 29.3 - Plano de Demissão Consensual – PDC

Aos empregados participantes do PDC, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 60 (sessenta) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Demissão Consensual – PDC, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

### 29.4 - Plano de Demissão Consensual 2019 – PDC

Aos empregados participantes do PDC, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 36 (trinta e seis) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Demissão Consensual – PDC, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

## 30 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Os testes de suas unidades de geração e transmissão realizados em 2021 visam identificar se os custos necessários para satisfazer suas obrigações são superiores a capacidade de individualmente gerarem benefícios econômicos.

Como resultado deste teste, foram realizadas as seguintes provisões:

	Controladora	Controladora e Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020
Jirau	67.298	100.478
<b>Total</b>	<b>67.298</b>	<b>100.478</b>

A variação no contrato oneroso da comercialização da compra de energia de Jirau foi decorrente de testes realizados no período à taxa de desconto de 6,11% e os períodos de vigência dos respectivos contratos.

## Notas Explicativas

### 31 – OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b><u>Circulante</u></b>			
Outras obrigações - GAG Melhoria	-	63.786	63.786
Benefícios pós-emprego – contribuição normal	11.772	16.495	16.495
Cauções em garantia	11.205	4.158	4.158
Acordo Chesf/Senai	2.045	1.987	1.987
Outros	8.758	6.947	12.889
	<b>33.780</b>	<b>93.373</b>	<b>99.315</b>
<b><u>Não Circulante</u></b>			
Outras Provisões - GAG Melhoria	369.026	254.331	254.331
Provisão E.S.S	-	15.114	15.114
FGTS Conta-Empresa	5.434	5.247	5.247
Provisão para desmobilização	41.676	-	41.677
Bens de consórcio	52.325	-	39.656
Outros	8.985	2.035	22.397
	<b>477.446</b>	<b>276.727</b>	<b>378.422</b>
<b>Total</b>	<b>511.226</b>	<b>370.100</b>	<b>477.737</b>

### 32 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

#### 32.1 - Capital Social

O capital social, no valor de R\$ 9.753.953 (R\$ 9.753.953, em 31/12/2020), é constituído por ações sem valor nominal com a seguinte distribuição:

30/09/2021						
Acionistas	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,060	194	0,347
Light	-	-	9	0,513	9	0,016
Outros	-	-	33	1,882	33	0,059
	<b>54.151</b>	<b>100,000</b>	<b>1.754</b>	<b>100,000</b>	<b>55.905</b>	<b>100,000</b>

31/12/2020						
Acionistas	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,060	194	0,347
Light	-	-	9	0,513	9	0,016
Outros	-	-	33	1,882	33	0,059
	<b>54.151</b>	<b>100,000</b>	<b>1.754</b>	<b>100,000</b>	<b>55.905</b>	<b>100,000</b>

As ações ordinárias são nominativas com direito a voto. As ações preferenciais, também nominativas, não têm classe específica nem direito a voto e não são conversíveis em ações ordinárias, gozando, entretanto, de prioridade na distribuição de dividendo mínimo de 10% ao ano, calculado sobre o capital correspondente a essa espécie de ações.

#### 32.2 - Reservas de Capital

	30/09/2021	31/12/2020
Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
	<b>4.916.199</b>	<b>4.916.199</b>

## Notas Explicativas

### 32.3 – Reservas de Lucros

	30/09/2021	31/12/2020
Legal	387.567	387.567
Incentivos fiscais	950.136	950.136
Reserva especial de dividendos não distribuídos	4.065.644	4.065.644
	<b>5.403.347</b>	<b>5.403.347</b>

A Reserva Legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, de acordo com a legislação societária, limitada a 20% do capital social.

A Reserva de Incentivos Fiscais foi criada pela Lei nº 11.638/2007. Por meio desta última, foi retirada da Lei nº 6.404/1976 a alínea "d" do § 1º Art. 182, que permitia a contabilização de doações e subvenções para investimento como reserva de capital, e incluído o artigo 195-A que possibilita à Assembleia Geral, por proposta dos órgãos da administração, destinar para a reserva de incentivos fiscais a parcela do lucro líquido decorrente de doações ou subvenções governamentais para investimentos, a qual poderá ser excluída da base de cálculo do dividendo obrigatório.

A Reserva especial de dividendos não distribuídos, refere-se à parte dos dividendos, retidos na Companhia, para futuro pagamento aos acionistas, de acordo com os parágrafos 4º e 5º do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

### 33 - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/09/2021	Período de 9 meses findo em 30/09/2021	Período de 3 meses findo em 30/09/2020 (Reapresentado)	Período de 9 meses findo em 30/09/2020 (Reapresentado)
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>				
<b>GERAÇÃO</b>				
Fornecimento de energia elétrica	177.639	487.226	147.260	432.976
Operação e manutenção de usinas e suprimento	758.569	2.207.698	709.270	1.985.232
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	92.193	263.471	118.009	302.889
Outras receitas operacionais	2.728	5.249	1.091	3.115
	<b>1.031.129</b>	<b>2.963.644</b>	<b>975.630</b>	<b>2.724.212</b>
<b>TRANSMISSÃO</b>				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	405.335	1.371.157	537.870	1.200.181
Receita de construção	201.116	341.008	22.390	124.946
Receita contratual	833.578	2.077.140	-	847.175
Outras receitas operacionais	10.873	20.917	4.347	12.413
	<b>1.450.902</b>	<b>3.810.222</b>	<b>564.607</b>	<b>2.184.715</b>
	<b>2.482.031</b>	<b>6.773.866</b>	<b>1.540.237</b>	<b>4.908.927</b>
<b>DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL</b>				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão – RGR	(24.052)	(57.591)	(16.769)	(33.626)
Pesquisa e Desenvolvimento	(16.709)	(52.607)	(18.456)	(46.014)
Outros encargos CCEE	-	-	(41)	(170)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(24.577)	(74.429)	(18.557)	(55.873)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(31.996)	(113.858)	(47.954)	(120.165)
Proinfa	(14.911)	(47.821)	(9.693)	(28.411)
Taxa de fiscalização da Aneel	(5.681)	(18.610)	(6.382)	(15.341)
ICMS sobre energia elétrica	(33.146)	(88.417)	(24.006)	(69.371)
ISS	(163)	(448)	(105)	(355)
PIS/Pasep	(32.086)	(109.428)	(38.546)	(92.775)
Cofins	(147.794)	(504.046)	(177.558)	(442.562)
	<b>(331.115)</b>	<b>(1.067.255)</b>	<b>(358.067)</b>	<b>(904.663)</b>
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>2.150.916</b>	<b>5.706.611</b>	<b>1.182.170</b>	<b>4.004.264</b>

## Notas Explicativas

A receita da Companhia é substancialmente proveniente da venda de energia elétrica, de construção, operação e manutenção e atualização do ativo financeiro decorrente do seu sistema de transmissão e geração. Estas operações estão amparadas em contratos de compra e venda de energia, em transações feitas no mercado de curto prazo, no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, e em contratos do sistema de transmissão.

### 34 - CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e as despesas gerais e administrativas apresentados na Demonstração do Resultado do período, têm a seguinte composição:

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/09/2021			Período de 9 meses findo em 30/09/2021		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Energia elétrica comprada para revenda (v)	544.982	-	544.982	654.956	-	654.956
Recuperação de custo com GSF (v)	(290.905)	-	(290.905)	(290.905)	-	(290.905)
Encargos de uso da rede de transmissão	219.549	-	219.549	649.950	-	649.950
Custo de construção	219.927	-	219.927	451.567	-	451.567
Pessoal	72.528	124.070	196.598	307.058	459.629	766.687
Material	2.410	4.744	7.154	11.764	11.851	23.615
Serviço de terceiros	44.097	25.693	69.790	105.043	65.220	170.263
Depreciação e amortização	8.673	14.171	22.844	29.518	41.539	71.057
Arrendamentos e aluguéis	880	1.503	2.383	3.295	3.553	6.848
Tributos	399	2.567	2.966	2.712	5.074	7.786
Provisões para contingências (i)	-	354.111	354.111	-	1.047.853	1.047.853
Provisão (reversão) impairment (iii)	-	(210.496)	(210.496)	-	(210.496)	(210.496)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa (iv)	-	5.752	5.752	-	(754.489)	(754.489)
Provisão/reversão contrato oneroso	-	(33.180)	(33.180)	-	(33.180)	(33.180)
Outras provisões - GAG melhoria (ii)	-	14.092	14.092	-	50.908	50.908
Resultado de equivalência patrimonial	-	(82.548)	(82.548)	-	(130.540)	(130.540)
Perdas com clientes (iv)	-	-	-	-	790.126	790.126
Outros	4.807	28.299	33.106	73.517	41.177	114.694
<b>Total</b>	<b>827.347</b>	<b>248.778</b>	<b>1.076.125</b>	<b>1.998.475</b>	<b>1.388.225</b>	<b>3.386.700</b>

**Notas Explicativas**

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/09/2020			Período de 9 meses findo em 30/09/2020		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Energia elétrica comprada para revenda	88.371	-	88.371	269.537	-	269.537
Encargos de uso da rede de transmissão	215.075	-	215.075	590.963	-	590.963
Custo de construção	117.091	-	117.091	277.087	-	277.087
Pessoal	102.438	119.854	222.292	321.211	393.517	714.728
Material	4.886	4.998	9.884	10.635	9.258	19.893
Serviço de terceiros	32.254	32.204	64.458	85.174	80.913	166.087
Depreciação e amortização	13.386	12.360	25.746	40.812	37.296	78.108
Arrendamentos e aluguéis	2.041	1.148	3.189	6.010	2.888	8.898
Tributos	474	1.680	2.154	1.338	8.333	9.671
Provisões para contingências	-	210.518	210.518	-	352.029	352.029
Provisão (reversão) impairment	-	(11.214)	(11.214)	-	(11.214)	(11.214)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	65.720	65.720	-	179.755	179.755
Provisão para perdas em investimentos	-	-	-	-	(12.431)	(12.431)
Provisão/reversão contrato oneroso	-	57.269	57.269	-	57.269	57.269
Outras provisões - GAG melhoria	-	34.281	34.281	-	109.727	109.727
Resultado de equivalência patrimonial	-	299	299	-	16.401	16.401
Outros	(2.451)	55.512	53.061	(2.951)	82.472	79.521
<b>Total</b>	<b>573.565</b>	<b>584.629</b>	<b>1.158.194</b>	<b>1.599.816</b>	<b>1.306.213</b>	<b>2.906.029</b>

A principal movimentação no período deveu-se aos seguintes fatos: (i) provisão para contingências no montante de R\$ 1.047.853 em função principalmente atualização do fator K (R\$ 216.137), e de processos cíveis, fiscais e trabalhistas (R\$ 831.716), (ii) registro de provisão GAG melhoria no montante de R\$ 50.908, em função dos investimentos realizados nas usinas renovadas entre os períodos; (iii) registro de reversão de provisão de impairment/contrato oneroso R\$ 243.676; (iv) registro de reversão da provisão para créditos de liquidação duvidosa no montante de R\$ 907.785 e registro de perdas com clientes no montante de R\$ 790.126, em função do resultado da análise da situação de créditos vencidos de longa data dos clientes Liga do Brasil S.A., Equatorial Alagoas e Energisa Sergipe, realizada por escritório de advocacia; (v) registro em julho/2021 dos valores acumulados desde janeiro desse ano, referentes à liminar do GSF no âmbito da CCEE. Esse efeito foi reduzido com o reconhecimento do ativo intangível decorrente da extensão do prazo de cerca de R\$ 291 milhões.

## Notas Explicativas

## 35 – RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/09/2021	Período de 9 meses findo em 30/09/2021	Período de 3 meses findo em 30/09/2020 (Reapresentado)	Período de 6 meses findo em 30/09/2020 (Reapresentado)
<b>Receitas Financeiras</b>				
Resultado de aplicações financeiras	16.836	29.353	8.291	51.629
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida (i)	4.186	98.520	86.442	176.721
Outras variações monetárias ativas (i)	36.297	64.435	19.692	43.531
Variação monetária sobre depósitos judiciais (iv)	206.296	206.296	-	-
Outras receitas financeiras	13.685	40.811	6.594	10.833
	<b>277.300</b>	<b>439.415</b>	<b>121.019</b>	<b>282.714</b>
<b>Despesas Financeiras</b>				
Encargos de dívidas	(21.116)	(62.285)	(19.662)	(60.368)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	(3.997)	(11.056)	(1.815)	(2.703)
Juros sobre remuneração aos acionistas (ii)	-	(142.218)	(3.069)	(77.294)
Outras despesas financeiras	(7.959)	(20.125)	(2.555)	(9.249)
	<b>(33.072)</b>	<b>(235.684)</b>	<b>(27.101)</b>	<b>(149.614)</b>
<b>Total</b>	<b>244.228</b>	<b>203.731</b>	<b>93.918</b>	<b>133.100</b>

A principal movimentação do período corresponde a: (i) em função do resultado da análise da situação de créditos vencidos de longa data dos clientes Liga do Brasil S.A., Equatorial Alagoas e Energisa Sergipe, realizada por escritório de advocacia, foi registrado o estorno dos juros sobre o contas a receber desses clientes contabilizados até maio/2021 com impacto nas rubricas "Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida" e "Outras variações monetárias ativas", no montante de R\$ 117.659; (ii) registro dos juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 142.218, em decorrência do expressivo valor a pagar de dividendos referentes a exercícios anteriores; (iii) atualização dos depósitos judiciais decorrente da implantação do sistema de solução jurídica.

## 36 - RECONCILIAÇÃO DAS TAXAS EFETIVAS E NOMINAIS DA PROVISÃO PARA O IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/09/2021	Período de 9 meses findo em 30/09/2021	Período de 3 meses findo em 30/09/2020 (Reapresentado)	Período de 9 meses findo em 30/09/2020 (Reapresentado)
<b>Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>4.261.540</b>	<b>5.466.163</b>	<b>594.423</b>	<b>1.707.864</b>
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(1.448.923)	(1.858.495)	(202.104)	(580.674)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	846.458	923.923	(286.139)	(442.354)
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	10.347	107.759	(5.880)	(5.880)
Ajuste IR diferido	134.911	97.845	434	(96.501)
Incentivo fiscal	(170.496)	-	195.596	526.519
<b>Imposto de renda e contribuição social apurados</b>	<b>(627.703)</b>	<b>(728.968)</b>	<b>(298.093)</b>	<b>(598.890)</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social corrente</b>	<b>62.781</b>	<b>-</b>	<b>(232.448)</b>	<b>(446.272)</b>
Contribuição Social	62.699	-	(115.319)	(262.073)
Imposto de Renda	82	-	(117.129)	(184.199)
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>(690.484)</b>	<b>(728.968)</b>	<b>(65.645)</b>	<b>(152.618)</b>
Contribuição Social	(407.498)	(429.490)	(59.406)	(110.734)
Imposto de Renda	(282.986)	(299.478)	(6.239)	(41.884)
<b>Imposto de renda do período e contribuição social</b>	<b>(627.703)</b>	<b>(728.968)</b>	<b>(298.093)</b>	<b>(598.890)</b>

## Notas Explicativas

### 37 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

#### 37.1 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia opera com diversos instrumentos financeiros, dentre os quais se destacam: disponibilidades, incluindo aplicações financeiras, contas a receber de clientes, ativo da concessão de serviço público, valores a receber – Lei nº 12.783/2013, contas a pagar a fornecedores e financiamentos e empréstimos, e debêntures que se encontram registrados em contas patrimoniais, por valores compatíveis de mercado em 30/09/2021 e 31/12/2020.

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
<b><u>Ativos financeiros</u></b>			
<b>Mensurados ao custo amortizado</b>			
Clientes	791.012	1.944.527	1.963.986
Títulos e valores mobiliários	8.601	8.472	8.472
Valores a receber - Lei nº 12.783/2013	487.822	487.822	487.822
Cauções e depósitos vinculados	136.330	160.589	163.074
<b>Valor justo por meio de resultado</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	3.402	9.256	58.548
Títulos e valores mobiliários	1.940.827	2.071.032	2.071.032
<b>Total Ativos financeiros</b>	<b>3.367.994</b>	<b>4.681.698</b>	<b>4.752.934</b>
<b><u>Passivos financeiros</u></b>			
<b>Mensurados ao custo amortizado</b>			
Financiamentos e empréstimos	984.974	1.103.581	1.103.581
Fornecedores	394.289	340.824	345.200
Debêntures	147.637	149.215	149.215
<b>Total Passivos financeiros</b>	<b>1.526.900</b>	<b>1.593.620</b>	<b>1.597.996</b>

#### 37.2 – GESTÃO DE RISCO

##### 37.2.1 – Riscos financeiros

No período de suas atividades a Companhia é impactada por eventos de riscos que podem comprometer os seus objetivos estratégicos. O gerenciamento de riscos tem como principal objetivo antecipar e minimizar os efeitos adversos de tais eventos nos negócios e resultados econômico-financeiros da Companhia.

Para a gestão de riscos financeiros, a Companhia definiu políticas e estratégias operacionais e financeiras, aprovadas por comitês internos e pela administração, que visam conferir liquidez, segurança e rentabilidade a seus ativos e manter os níveis de endividamento e perfil da dívida definidos para os fluxos econômico-financeiros.

Os principais riscos financeiros identificados no processo de gerenciamento de riscos são:

##### **Risco de taxa de juros**

Esse risco está associado à possibilidade da Companhia contabilizar perdas em razão de oscilações das taxas de juros de mercado, impactando seus demonstrativos pela elevação das despesas financeiras.

## Notas Explicativas

Exposição à taxa de juros	Controladora e Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
<b>Passivos</b>		
TJLP	274.101	300.651
CDI	164.461	247.848
IPCA	305.354	276.212
<b>Total</b>	<b>743.916</b>	<b>824.711</b>
<b>Passivo líquido exposto</b>	<b>743.916</b>	<b>824.711</b>

### Risco de preço

Até 2004, os preços de suprimento de energia elétrica decorrentes da atividade de geração eram fixados pela Aneel. A partir do Leilão nº 001/2004, realizado pela Agência Reguladora, as geradoras passaram a comercializar sua energia elétrica com um maior número de clientes, a preços definidos pelo mercado.

Com a renovação das concessões de acordo com a Lei nº 12.783/2013, as usinas hidrelétricas afetadas da Chesf passam a receber a Receita Anual de Geração - RAG, homologada pela Aneel, pela disponibilização da garantia física, em regime de cotas, de energia e de potência de suas usinas, a ser paga em parcelas duodecimais e sujeita a ajustes por indisponibilidade ou desempenho de geração, excluído o montante necessário à cobertura das despesas com as contribuições sociais ao Programa de Integração Social e ao Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público - Pis/Pasep, e com a Contribuição Social para o Financiamento da Seguridade Social - Cofins.

A atividade de transmissão de energia elétrica tem sua remuneração definida pela Aneel, mediante a fixação de Receita Anual Permitida - RAP, julgada suficiente para a cobertura dos custos operacionais e a manutenção do equilíbrio econômico financeiro da concessão.

### Risco de crédito

Esse risco decorre da possibilidade da Companhia incorrer em perdas resultantes da dificuldade de realização de seus recebíveis de clientes, bem como da inadimplência de instituições financeiras contrapartes em operações.

A Companhia atua nos mercados de geração e transmissão de energia elétrica amparada em contratos firmados em ambiente regulado. A Companhia busca minimizar seus riscos de crédito através de mecanismos de garantia envolvendo recebíveis de seus clientes e, quando aplicável, através de fianças bancárias. Adicionalmente, são realizadas negociações que viabilizem o recebimento dos créditos em atraso.

As disponibilidades de caixa são aplicadas em fundos de investimentos, conforme normativo específico do Banco Central do Brasil. Esses fundos são compostos por títulos públicos custodiados na Cetip, não havendo exposição ao risco de contraparte.

Em eventuais relações com instituições financeiras, a Companhia tem como prática a realização de operações somente com instituições de baixo risco avaliadas por agências de rating e que atendam a requisitos patrimoniais previamente definidos e formalizados. Adicionalmente, são definidos limites de crédito que são revisados periodicamente.

### Risco de liquidez

A Companhia atua no monitoramento permanente dos fluxos de caixa de curto, médio e longo prazos, previstos e realizados, buscando evitar possíveis descasamentos e consequentes perdas financeiras e garantir as exigências de liquidez para as necessidades operacionais.

A tabela abaixo analisa os passivos financeiros não derivativos da Companhia por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratados.

## Notas Explicativas

	Saldo contábil	Total do fluxo	Controladora			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
<b>Em 30 de setembro de 2021</b>						
Fornecedores	394.289	394.289	394.289	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	984.974	1.441.246	247.302	213.350	457.136	523.458
Debêntures	147.637	155.177	11.471	17.703	126.003	-
Obrigações estimadas	116.857	116.857	116.857	-	-	-
<b>Em 31 de dezembro de 2020</b>						
Fornecedores	340.824	340.824	340.824	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.103.581	1.555.657	278.677	213.357	496.494	567.129
Debêntures	149.215	156.086	8.256	37.195	46.629	64.006
Obrigações estimadas	104.510	104.510	104.510	-	-	-

	Saldo contábil	Total do fluxo	Consolidado			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
<b>Em 31 de dezembro de 2020</b>						
Fornecedores	345.200	345.200	345.200	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.103.581	1.555.657	278.677	213.357	496.494	567.129
Debêntures	149.215	156.086	8.256	37.195	46.629	64.006
Obrigações estimadas	104.885	104.885	104.885	-	-	-

### 37.3- GESTÃO DE CAPITAL

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de perseguir uma estrutura de capital ideal para a redução de custos.

A Companhia possui uma excelente capacidade de alavancagem, fruto de sua situação econômico-financeira decorrente das concessões, dos recursos das indenizações por ocasião dessa renovação, em conjunto com a expectativa de sua geração operacional de caixa, que garante seus investimentos, que pode ser demonstrada com base no índice de alavancagem financeira, utilizado pela sua controladora para o Sistema Eletrobras. Esse índice corresponde à dívida líquida dividida pelo capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de financiamentos e empréstimos, de curto e longo prazos, e debêntures conforme demonstrado no balanço patrimonial, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários. O capital total é apurado pela soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

Os índices de alavancagem financeira em 30/09/2021 e 31/12/2020 podem ser assim sumarizados:

	Controladora		Consolidado
	30/09/2021	31/12/2020	31/12/2020
Financiamentos e empréstimos e debêntures	1.132.611	1.252.796	1.252.796
(-)Caixa e equivalentes de caixa e TVM	1.952.830	2.088.760	2.138.052
<b>Dívida líquida</b>	<b>(820.219)</b>	<b>(835.964)</b>	<b>(885.256)</b>
Patrimônio líquido	21.056.222	16.319.027	16.340.555
<b>Total do capital</b>	<b>20.236.003</b>	<b>15.483.063</b>	<b>15.455.299</b>
<b>Índice de alavancagem financeira</b>	<b>-4,1%</b>	<b>-5,4%</b>	<b>-5,7%</b>

### 37.4 - ESTIMATIVA DO VALOR JUSTO

O cálculo do valor justo dos Títulos e Valores Mobiliários e aplicações financeiras foi elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de juros de papéis similares.

## Notas Explicativas

A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

	Controladora			
	30/09/2021			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	1.807.515	-	-	1.807.515
Aplicações financeiras	2.154	-	-	2.154
<b>Total</b>	<b>1.809.669</b>	-	-	<b>1.809.669</b>
	31/12/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	Títulos e valores mobiliários	1.459.533	-	-
Aplicações financeiras	5.083	-	-	5.083
<b>Total</b>	<b>1.464.616</b>	-	-	<b>1.464.616</b>

	Consolidado			
	31/12/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	1.459.533	-	-	1.459.533
Aplicações financeiras	53.205	-	-	53.205
<b>Total</b>	<b>1.512.738</b>	-	-	<b>1.512.738</b>

Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo são classificados e divulgados de acordo com os níveis a seguir:

Nível 1 – preços cotados (não ajustados) que em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;

Nível 2 – preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo, e

Nível 3 – ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou ilíquido. Nesse nível a estimativa do valor justo torna-se altamente subjetiva.

### 37.5 – ANÁLISE DE SENSIBILIDADE

Foram realizadas análises de sensibilidade dos ativos e passivos indexados à taxa de juros pós-fixada em quatro diferentes cenários: dois com elevação das taxas do saldo devedor e dois com diminuição dessas taxas. As análises limitaram-se aos contratos concedidos que apresentem exposição à taxa de juros.

Nos quadros a seguir foram considerados cenários para índices e taxas, com os respectivos impactos nos resultados da Companhia. Para a análise de sensibilidade utilizou-se como cenário provável para este trimestre previsões e/ou estimativas baseadas fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do Relatório Focus, divulgado pelo Banco Central, e Economic Outlook 86, publicado pela OECD.

**Notas Explicativas****Depreciação dos índices**

	Saldo em 30/09/2021	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
<b>Passivos</b>							
TJLP	(274.101)	4,88	3,66	2,44	(287.477)	(284.133)	(280.789)
IPCA	(305.354)	1,16	0,87	0,58	(308.896)	(308.011)	(307.125)
CDI	(164.461)	6,15	4,61	3,08	(174.575)	(172.043)	(169.526)
<b>Efeito líquido</b>	<b>(743.916)</b>				<b>(770.948)</b>	<b>(764.187)</b>	<b>(757.440)</b>

**Apreciação dos Índices**

	Saldo em 30/09/2021	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)	Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
<b>Passivos</b>							
TJLP	(274.101)	4,88	6,10	7,32	(287.477)	(290.821)	(294.165)
IPCA	(305.354)	1,16	1,45	1,74	(308.896)	(309.782)	(310.667)
CDI	(164.461)	6,15	7,69	9,23	(174.575)	(177.108)	(179.641)
<b>Efeito líquido</b>	<b>(743.916)</b>				<b>(770.948)</b>	<b>(777.711)</b>	<b>(784.473)</b>

## Notas Explicativas

## 38 - INFORMAÇÕES POR SEGMENTOS DE NEGÓCIOS

Os segmentos operacionais são definidos como atividades de negócio das quais pode se obter receitas e incorrer em despesas. O principal tomador de decisões operacionais, responsável pela alocação de recursos e pela avaliação de desempenho dos segmentos operacionais, é o Conselho de Administração. O Conselho de Administração avalia o desempenho dos segmentos operacionais com base na mensuração do lucro líquido.

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/09/2021			Período de 9 meses findo em 30/09/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	861.138	1.289.778	2.150.916	2.420.731	3.285.880	5.706.611
CUSTO OPERACIONAL	(534.185)	(293.162)	(827.347)	(1.238.200)	(760.275)	(1.998.475)
LUCRO BRUTO	326.953	996.616	1.323.569	1.182.531	2.525.605	3.708.136
DESPESAS OPERACIONAIS	(176.751)	(154.575)	(331.326)	(983.944)	(534.821)	(1.518.765)
EFETO DA REVISÃO TARIFÁRIA PERIÓDICA	-	2.942.521	2.942.521	-	2.942.521	2.942.521
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	150.202	3.784.562	3.934.764	198.587	4.933.305	5.131.892
RESULTADO FINANCEIRO	68.352	175.876	244.228	16.734	186.997	203.731
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	218.554	3.960.438	4.178.992	215.321	5.120.302	5.335.623
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	14.061	68.487	82.548	(51.068)	181.608	130.540
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	232.615	4.028.925	4.261.540	164.253	5.301.910	5.466.163
Imposto de renda e contribuição social	38.296	24.485	62.781	-	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(421.195)	(269.289)	(690.484)	(444.670)	(284.298)	(728.968)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(150.284)	3.784.121	3.633.837	(280.417)	5.017.612	4.737.195
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(5,02)	89,75	84,74	(5,02)	89,75	84,74
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(5,02)	89,75	84,74	(5,02)	89,75	84,74

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/09/2020			Período de 9 meses findo em 30/09/2020		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	785.878	396.292	1.182.170	2.247.643	1.756.621	4.004.264
CUSTO OPERACIONAL	(330.184)	(243.381)	(573.565)	(1.010.999)	(588.817)	(1.599.816)
LUCRO BRUTO	455.694	152.911	608.605	1.236.644	1.167.804	2.404.448
DESPESAS OPERACIONAIS	(469.179)	(115.151)	(584.330)	(875.870)	(413.942)	(1.289.812)
EFETO DA REVISÃO TARIFÁRIA PERIÓDICA	-	476.529	476.529	-	476.529	476.529
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	(13.485)	514.289	500.804	360.774	1.230.391	1.591.165
RESULTADO FINANCEIRO	76.224	17.694	93.918	86.860	46.240	133.100
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	62.739	531.983	594.722	447.634	1.276.631	1.724.265
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(38.383)	38.084	(299)	(71.219)	54.818	(16.401)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	24.356	570.067	594.423	376.415	1.331.449	1.707.864
Imposto de renda e contribuição social	(141.792)	(90.656)	(232.448)	(272.225)	(174.047)	(446.272)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8.434	(74.079)	(65.645)	(91.950)	(60.668)	(152.618)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(109.002)	405.332	296.330	12.240	1.096.734	1.108.974
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(1,95)	7,25	5,30	0,22	19,62	19,84
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(1,95)	7,25	5,30	0,22	19,62	19,84

## Notas Explicativas

## 39 – PARTES RELACIONADAS

As transações com partes relacionadas são realizadas ou baseadas em contratos próprios do Setor Elétrico. Na sequência, identificamos as empresas/entidades relacionadas com a Companhia:

Empresas	Natureza de Operação	30/09/2021			31/12/2020		30/09/2020
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Eletrobras	Clientes	196	-	-	174	-	-
	Contas a receber	443	-	-	794	-	-
	Contas a pagar	-	495	-	-	605	-
	Dividendos a pagar	-	-	-	-	1.800.853	-
	Despesas financeiras	-	-	(141.991)	-	-	-
	Outras receitas (despesas) operacionais	-	-	(2.846)	-	-	(3.082)
		<b>639</b>	<b>495</b>	<b>(144.837)</b>	<b>968</b>	<b>1.801.458</b>	<b>(3.082)</b>
Furnas	Clientes	6.123	-	-	8.341	-	-
	Fornecedores	-	8.053	-	-	10.223	-
	Dividendos a pagar	-	-	-	-	179	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(89.991)	-	-	(85.894)
	Receita financeira	-	-	48	-	-	-
	Despesas financeiras	-	-	(7)	-	-	-
	Outras receitas (despesas) operacionais	-	-	-	-	-	(162)
	<b>6.123</b>	<b>8.053</b>	<b>(89.950)</b>	<b>8.341</b>	<b>10.402</b>	<b>(86.056)</b>	
CGT Eletrosul	Clientes	-	-	-	508	-	-
	Contas a receber	24	-	-	24	-	-
	Fornecedores	-	2.593	-	-	3.072	-
	Energia comprada para revenda	-	-	-	-	-	(821)
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(28.568)	-	-	(30.416)
	Despesa Financeira	-	-	-	-	-	(53)
	<b>24</b>	<b>2.593</b>	<b>(28.568)</b>	<b>532</b>	<b>3.072</b>	<b>(31.290)</b>	
Eletronorte	Clientes	7.095	-	-	8.040	-	-
	Contas a receber	69	-	-	42	-	-
	Fornecedores	-	4.958	-	-	6.007	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(55.393)	-	-	(52.194)
	Energia comprada para revenda	-	-	-	-	-	(16.904)
	Outras receitas (despesas) operacionais	-	-	-	-	-	(340)
	<b>7.164</b>	<b>4.958</b>	<b>(55.393)</b>	<b>8.082</b>	<b>6.007</b>	<b>(69.438)</b>	
Eletronuclear	Clientes	1.272	-	-	1.524	-	-
	Dividendos a pagar	-	-	-	-	14	-
	Despesas financeiras	-	-	(1)	-	-	-
	<b>1.272</b>	-	<b>(1)</b>	<b>1.524</b>	<b>14</b>	-	
Eletropar	Contas a receber	1.389	-	-	-	-	-
	Outras receitas (despesas) operacionais	-	-	7.098	-	-	-
	<b>1.389</b>	-	<b>7.098</b>	-	-	-	
Fachesf	Fornecedores	-	15.588	-	-	20.398	-
	Despesas financeiras	-	-	(14.449)	-	-	(17.842)
	Contribuição normal	-	-	(29.917)	-	-	-
	Receitas financeiras	-	-	-	-	-	80
	-	<b>15.588</b>	<b>(44.366)</b>	-	<b>20.398</b>	<b>(17.762)</b>	
STN	Contas a receber	468	-	-	344	-	-
	Partic. societária permanente	258.666	-	-	254.183	-	-
	Fornecedores	-	371	-	-	365	-
	Receita prestação de serviços	-	-	3.880	-	-	3.214
	Equivalência patrimonial	-	-	41.281	-	-	42.338
	Dividendos a receber	7.398	-	-	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(3.659)	-	-	(4.601)
	<b>266.532</b>	<b>371</b>	<b>41.502</b>	<b>254.527</b>	<b>365</b>	<b>40.951</b>	
Energética Águas da Pedra S.A.	Partic. societária permanente	148.543	-	-	125.102	-	-
	Clientes	298	-	-	357	-	-
	Dividendos a receber	-	-	-	7.017	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	37.899	-	-	22.201
	<b>148.841</b>	-	<b>37.899</b>	<b>132.476</b>	-	<b>22.201</b>	
Energia Sustentável do Brasil S.A.	Clientes	9.616	-	-	11.465	-	-
	Partic. societária permanente	1.595.873	-	-	1.625.197	-	-
	Fornecedores	-	20.607	-	-	14.178	-
	Energia comprada para revenda	-	-	(161.364)	-	-	(156.588)
	Outras receitas (despesas) operacionais	-	-	(49)	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(29.324)	-	-	(34.270)
	<b>1.605.489</b>	<b>20.607</b>	<b>(190.737)</b>	<b>1.636.662</b>	<b>14.178</b>	<b>(190.858)</b>	
I.E. Madeira	Partic. societária permanente	781.916	-	-	687.660	-	-
	Fornecedores	-	1.720	-	-	2.032	-
	Dividendos a receber	2.858	-	-	2.858	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	94.256	-	-	(6.420)
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(14.267)	-	-	(14.558)
	Despesas financeira	-	-	(5)	-	-	(7)
	<b>784.774</b>	<b>1.720</b>	<b>79.984</b>	<b>690.518</b>	<b>2.032</b>	<b>(20.985)</b>	
Manaus Construtora	Partic. societária permanente	8.011	-	-	7.761	-	-
	Dividendos a receber	9.178	-	-	9.178	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	250	-	-	30
	<b>17.189</b>	-	<b>250</b>	<b>16.939</b>	-	<b>30</b>	

## Notas Explicativas

Continuação

Empresas	Natureza da operação	30/09/2021			31/12/2020		30/09/2020
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Norte Energia S.A.	Clientes	12.742	-	-	14.468	-	-
	Partic. societária permanente	1.930.114	-	-	1.980.979	-	-
	Energia comprada para revenda	-	-	-	-	-	(22.885)
	Receita financeira	-	-	405	-	-	204
	Equivalência patrimonial	-	-	(50.865)	-	-	(79.525)
		<b>1.942.856</b>	-	<b>(50.460)</b>	<b>1.995.447</b>	-	<b>(102.206)</b>
IE Garanhuns	Partic. societária permanente	370.696	-	-	324.875	-	-
	Dividendos a receber	2.861	-	-	8.055	-	-
	Fornecedores	-	273	-	-	262	-
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(2.556)	-	-	(2.561)
	Equivalência patrimonial	-	-	45.821	-	-	22.953
		<b>373.557</b>	<b>273</b>	<b>43.265</b>	<b>332.930</b>	<b>262</b>	<b>20.392</b>
VamCruz I Participações S.A.	Partic. societária permanente	121.478	-	-	123.674	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(2.196)	-	-	-
		<b>121.478</b>	-	<b>(2.196)</b>	<b>123.674</b>	-	-
Cia. Energética SINOP S.A.	Clientes	419	-	-	-	-	-
	Partic. societária permanente	268.593	-	-	277.892	-	-
	Contas a receber	-	-	-	657	-	-
	Fornecedores	-	422	-	-	374	-
	Energia comprada para revenda	-	-	(3.540)	-	-	(3.441)
	Equivalência patrimonial	-	-	(9.299)	-	-	15.768
		<b>269.012</b>	<b>422</b>	<b>(12.839)</b>	<b>278.549</b>	<b>374</b>	<b>12.327</b>
Amazonas G&T	Clientes	-	-	-	438	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	86	-
	Receita Financeira	-	-	-	-	-	2
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(287)	-	-	(738)
	Outras receitas (despesas) operacionais	-	-	-	-	-	(192)
		-	-	<b>(287)</b>	<b>438</b>	<b>86</b>	<b>(928)</b>
Complexo Eólico Pindaí I	Partic. societária permanente	-	-	-	401.236	-	-
	Clientes	-	-	-	117	-	-
	Contas a receber	-	-	-	6	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	682	-	-	(5.131)
	Receita prestação de serviços	-	-	18	-	-	53
		-	-	<b>700</b>	<b>401.359</b>	-	<b>(5.078)</b>
Complexo Eólico Pindaí II	Partic. societária permanente	-	-	-	201.714	-	-
	Clientes	-	-	-	11	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	640	-	-	5.862
		-	-	<b>640</b>	<b>201.725</b>	-	<b>5.862</b>
Complexo Eólico Pindaí III	Partic. societária permanente	-	-	-	103.556	-	-
	Clientes	-	-	-	7	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	1.395	-	-	3.875
		-	-	<b>1.395</b>	<b>103.563</b>	-	<b>3.875</b>

A seguir, identifica-se as origens das principais transações, por empresa:

### **Eletrobras (Controladora)**

- Ressarcimento dos contratos da auditoria e atuarial;
- Ressarcimento de despesas de empregados cedidos;
- Remuneração pelo capital investido.

### **Furnas**

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.
- Remuneração pelo capital investido.

### **CGT Eletrosul**

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.

### **Eletronorte**

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão;
- Empregados cedidos.

## Notas Explicativas

### **Eletronuclear**

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Remuneração pelo capital investido.

### **Fachesf**

- Compromissos atuariais referentes a previdência complementar;
- Intermediação de prestação de serviços de saúde, seguro de vida e outros benefícios aos empregados da Companhia.

### **STN – Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.**

- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos de prestação de serviços de operação e manutenção de linha de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;
- Remuneração pelo capital investido.

### **Energética Águas da Pedra S.A.**

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Remuneração pelo capital investido.

### **Energia Sustentável do Brasil S.A.**

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos de compra de energia.

### **Interligação Elétrica do Madeira S.A.**

- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;
- Remuneração pelo capital investido.

### **Manaus Construtora Ltda.**

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Remuneração pelo capital investido.

### **Norte Energia S.A.**

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de compra de energia;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial.

### **Interligação Elétrica Garanhuns S.A.**

- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;
- Contrato celebrado para prestação de serviços;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Remuneração pelo capital investido.

### **Vamcruz I Participações S.A.**

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial.

### **Companhia Energética SINOP S.A.**

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de compra de energia.

## Notas Explicativas

### **Amazonas Geração e Transmissão de Energia S.A. - Amazonas G&T**

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.

### **Complexo Pindaí I (Acauã Energia S.A. - Angical 2 Energia S.A. - Arapapá Energia S.A. - Caititu 2 Energia S.A. - Caititu 3 Energia S.A. - Carcará Energia S.A. - Corrupião 3 Energia S.A. - Teiú 2 Energia S.A.)**

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de prestação de serviços de operação e manutenção de linha de transmissão.

### **Complexo Pindaí II (Coqueirinho 2 Energia S.A. - Papagaio Energia S.A.)**

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

### **Complexo Pindaí III (Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.)**

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

## 39.1 - Remuneração de pessoal-chave

O pessoal-chave da administração inclui os conselheiros de administração e fiscal e diretores. O gasto total no período de janeiro a setembro de 2021 e 2020 está demonstrado a seguir:

	30/09/2021	30/09/2020
Remuneração dos Diretores e dos Conselheiros	2.670	2.165
Encargos Sociais	767	609
Benefícios	180	221
<b>Total</b>	<b>3.617</b>	<b>2.995</b>

Os administradores não possuem pagamentos baseados em ações da Companhia.

## 40 – SEGUROS (NÃO REVISADO)

Atualmente a Chesf possui quatro contratos de seguros cada um com período de duração de um ano, sendo três deles com início a partir de 30/04/2021, cujo objetivo é obter cobertura para os seus principais ativos, tais como imobilizado em serviço e almoxarifado. Para isso, esses ativos estão segurados por apólices também anuais, especificadas por modalidade de risco, conforme demonstrado no quadro a seguir:

<b><u>Apólices</u></b>	<b>Importâncias Seguradas</b>	<b>Prêmios Anuais</b>
- Riscos Nomeados: Incêndio, raio, explosão, danos elétricos, equipamentos eletrônicos	7.462.492	7.300
- Riscos aeronáuticos	50.413	872
- Transporte	163.500	117
	<b>7.676.405</b>	<b>8.289</b>

Para o Seguro de Riscos Nomeados são emitidas duas apólices, sendo uma para as Usinas e outra para as Subestações, relacionando os principais equipamentos com seus respectivos valores segurados e seus limites de indenização, além dos bens em almoxarifados. O seguro possui cobertura securitária básica para: incêndio, queda de raios e explosão de qualquer natureza, danos elétricos, riscos para equipamentos eletrônicos e informática.

## Notas Explicativas

O objeto do seguro de riscos operacionais compreende a cobertura de danos materiais para os ativos das usinas eólicas de Casa Nova II e III e possui cobertura adicional de lucro cessantes no cujo limite máximo indenizável é de R\$ 25.000.

Na importância segurada relativa ao seguro aeronáutico, além de R\$ 21.404 referentes a danos causados às aeronaves, estão incluídos R\$ 5.442 para responsabilidade civil e R\$ 23.568 para responsabilidade civil a 2º Risco, previsto no Código Brasileiro de Aeronáutica, que são coberturas contra danos causados a terceiros.

Para o seguro de transporte, a Companhia mantém apólices para garantir a movimentação de materiais nas modalidades terrestre, marítimo e aéreo nacionais, e marítimo e aéreo internacionais, mensalmente endossadas.

Na determinação da política de seguros e gerência de riscos são contempladas as localizações físicas, os riscos a que se expõem os bens e o custo/benefício.

### 41 – Indenização dos ativos de geração

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, no âmbito da Audiência Pública ANEEL nº 003/2019, que esteve aberta entre 23/01/2019 e 12/04/2019 com vistas ao aprimoramento da Resolução Normativa nº 596 – REN nº 596/2013, de 19 de Dezembro de 2013, que estabeleceu os critérios e procedimentos de cálculo para indenização dos investimentos em bens reversíveis não amortizados ou não depreciados de concessões prorrogadas ou não, nos termos da Lei nº 12.783/2013, decidiu em sua 25ª Reunião Pública Ordinária de Diretoria de 2021, realizada em 13/07/2021, alterar o texto da referida REN 596/2013.

Nesse sentido, os aproveitamentos hidroelétricos contemplados na análise para recebimento de indenização complementar são: Xingó, Paulo Afonso I, II, III e IV, Apolônio Sales (Moxotó), Luiz Gonzaga (Itaparica), Boa Esperança, Pedra e Funil, com potência total instalada de 9.208,5 MW.

A Companhia esclarece que os valores anteriormente divulgados na nota 1, baseado em documentação comprobatória elaborada pela Deloitte Touche Tohmatsu Consultores Ltda, deverão ser recalculados à luz das novas condições estabelecidas pela revisão da Resolução Normativa nº 596/2013, alterada pela Resolução Normativa nº 942/2021, de 13 de julho de 2021.

Assim, inicia-se o processo de avaliação documental comprobatória, a ser executado pela ANEEL, para a homologação dos valores efetivos das indenizações de geração.

### 42 – Desestatização da Eletrobras

Em fevereiro de 2021, foi editada a Medida Provisória nº 1.031/2021, que possibilitou o início dos estudos da modelagem da desestatização da Eletrobras, pelo BNDES, e trouxe algumas modificações em relação ao texto do Projeto de Lei de desestatização da Eletrobras nº 5.877/2019.

Em abril de 2021, foi editado o Decreto nº 10.670/2021, que dispõe sobre a qualificação da Eletrobras no âmbito do Programa de Parcerias de Investimentos – PPI e a sua inclusão no Programa Nacional de Desestatização – PND, para início dos estudos necessários à estruturação do processo de capitalização da Companhia.

O Conselho do Programa de Parcerias de Investimentos – CPPI, aprovou a Resolução nº 176/2021, que atribuiu à Eletrobras a emissão e oferta das ações, após a conversão em lei da Medida Provisória nº 1.031/2021. O BNDES é o responsável pela execução e acompanhamento do processo de capitalização até o seu encerramento, devendo prestar apoio à Eletrobras no que for necessário.

Em julho de 2021, foi publicada no Diário Oficial da União a Lei nº 14.182/2021, decorrente do Projeto de Lei de Conversão PLV nº 7/2021 e da Medida Provisória nº 1.031/2021, que trata da desestatização da Eletrobras.

O modelo de desestatização prevê que o processo se dará pelo aumento do capital social, por meio de subscrição pública de ações ordinárias com renúncia do direito de subscrição pela União e prevê a alteração do estatuto social para vedar que qualquer acionista ou grupo de acionistas exerça votos em número superior a 10% da quantidade de ações em que se dividir o capital votante da Eletrobras.

## Notas Explicativas

A desestatização também estará condicionada à outorga de novas concessões de geração de energia elétrica para os Contratos de Concessão nº 007/2004-Aneel-Eletronorte, firmado pela União e Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A., e nº 004/2004-Aneel/Furnas, especificamente para a Usina Hidrelétrica Mascarenhas de Moraes, firmado pela União e Furnas Centrais Elétricas S.A., e à reestruturação societária para manter sob o controle, direto ou indireto da União, empresas, instalações e participações, detidas ou gerenciadas pela Eletrobras, especificamente Eletronuclear e Itaipu Binacional.

Adicionalmente, a Lei nº 14.182/2021 prevê a concessão de novas outorgas de concessões de geração de energia elétrica sob titularidade ou controle, direto ou indireto, da Eletrobras, que tenham sido prorrogadas conforme a Lei nº 12.783/2013. Para esses casos, a concessão de novas outorgas está condicionada a alteração do regime de exploração (usinas hidrelétricas cotistas) para produção independente, nos termos da Lei nº 9.074/1995.

Em agosto de 2021, o Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) aprovou a Resolução nº 15/2021, que determinou o valor do benefício econômico dos novos contratos de concessão de geração de energia elétrica em R\$ 62.479.656 mil para 22 usinas hidrelétricas da Eletrobras atingidas pela Lei nº 14.182/2021.

A Eletrobras definirá o modelo financeiro para a companhia realizar as contraprestações aos benefícios econômicos que serão recebidos (novas outorgas de concessões).

As usinas de geração da companhia que serão impactadas no processo de desestatização, nos termos da Lei nº 14.182/2021, são as seguintes: Boa Esperança, Complexo Paulo Afonso, Luiz Gonzaga, Xingó, Sobradinho, Funil – BA e Pedra.

Em outubro de 2021, o CPPI aprovou a Resolução nº 203/2021, que trata da modelagem de desestatização da Eletrobras. A referida resolução detalha os atos de reestruturação societária da Eletrobras a ser realizada para o processo de desestatização.

**Notas Explicativas****COMPOSIÇÃO DOS CONSELHOS DE ADMINISTRAÇÃO E FISCAL E DA DIRETORIA EXECUTIVA**

---

**CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

---

**Elvira Baracuhy Cavalcanti Presta**  
Presidente

**Fabio Lopes Alves**  
Conselheiro

**Luiz Augusto Pereira de Andrade Figueira**  
Conselheiro

**Fabio Malina Losso**  
Conselheiro

**Luiz Roberto Bezerra**  
Conselheiro

**Lourinaldo Ferreira de Santana**  
Conselheiro

**Cátia Yuassa Tokoro**  
Conselheira

---

**CONSELHO FISCAL**

---

**Hélio Mourinho Garcia Junior**  
Presidente

**André Luiz Amaral dos Santos**  
Conselheiro

**Henrique Alves Santos**  
Conselheiro

---

**DIRETORIA EXECUTIVA**

---

**Fabio Lopes Alves**  
Diretor-Presidente

**Jenner Guimarães do Rêgo**  
Diretor Financeiro

**Roberto Pordeus Nóbrega**  
Diretor de Regulação e Comercialização

**João Henrique de Araújo Franklin Neto**  
Diretor de Operação

**Ilenildo Macena dos Santos**  
Diretor de Gestão Corporativa

**Reive Barros dos Santos**  
Diretor de Engenharia

---

**SUPERINTENDÊNCIA DE CONTABILIDADE**

---

**José Henrique Mendes de Oliveira**  
Superintendente  
CRC-PE-017904/O-0 – Contador

## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas  
Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco (“Companhia” ou “Chesf”), 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 de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e as demais notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade 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 sobre as informações intermediárias

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 o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

### Ênfase

Conforme mencionado na nota nº 18.4 às informações contábeis intermediárias as controladas em conjunto Norte Energia S.A. e Energia Sustentável do Brasil S.A., apresentam excesso de passivos sobre ativos circulantes relevantes em 30 de setembro de 2021. As circunstâncias das controladas demonstram a necessidade de manutenção do suporte financeiro por parte de terceiros, da Companhia e/ou demais acionistas. Nossa conclusão não está ressalvada em função desse assunto.

### 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 do 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 estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 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 aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Recife, 16 de novembro de 2021

PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP000160/O-5

Vinícius Ferreira Britto Rêgo  
Contador CRC 1BA024501/O-9