

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS
EM 30 DE JUNHO DE 2021**

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS
CNPJ nº 23.274.194/0001-19

BALANÇO PATRIMONIAL CONDENSADO EM 30 DE JUNHO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020
(em milhares de reais)

A T I V O	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
CIRCULANTE					
Caixa e equivalente de caixa	3	10.402	12.193	117.531	111.689
Caixa restrito	3	-	161.070	-	161.070
Títulos e valores mobiliários	3	2.032.526	961.965	2.032.526	961.965
Clientes	4	1.292.773	1.407.982	1.298.367	1.414.966
Remuneração das participações societárias	8	86.451	71.278	86.451	71.278
Ativo de contrato	6	4.569.852	4.554.703	4.576.316	4.561.167
Impostos de renda e contribuições sociais	12	196.651	248.850	196.546	248.748
Outros	7	423.100	360.632	423.540	360.690
		8.611.755	7.778.673	8.731.277	7.891.573
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Caixa restrito	3	-	-	4.750	4.689
Clientes	4	267.087	272.583	267.087	272.583
Cauções e depósitos vinculados	17.3	943.355	897.988	943.362	897.994
Adiantamento para futuro aumento de capital	8	-	1.541	-	1.541
Ativo de contrato	6	16.979.640	17.372.758	17.086.774	17.483.202
Concessões Indenizáveis – Geração	6.1	1.392.378	1.367.475	1.392.378	1.367.475
Outros	7	126.932	125.179	153.518	151.598
		19.709.392	20.037.524	19.847.869	20.179.082
Investimentos	8	5.857.018	6.067.230	5.412.991	5.633.921
Imobilizado	9	6.113.042	6.087.357	6.727.011	6.702.079
Intangível	9	139.500	147.950	322.815	331.066
		31.818.952	32.340.061	32.310.686	32.846.148
TOTAL DO ATIVO		40.430.707	40.118.734	41.041.963	40.737.721

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS
CNPJ nº 23.274.194/0001-19

BALANÇO PATRIMONIAL CONDENSADO EM 30 DE JUNHO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020

(em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
CIRCULANTE					
Fornecedores	10	524.378	682.362	526.467	694.885
Financiamentos e empréstimos	11	1.497.562	1.499.136	1.527.242	1.522.892
Debêntures	11	79.116	3.022	79.116	3.022
Impostos e contribuições sociais – demais tributos	12	152.794	163.175	150.214	160.318
Remuneração aos acionistas	21	1.232.807	510.719	1.232.807	510.719
Concessões a pagar - uso do bem público	16	1.832	1.778	1.832	1.778
Obrigações estimadas	13	322.205	277.949	323.151	278.800
Encargos setoriais	14	111.385	81.892	111.669	82.167
Benefícios pós-emprego	15	20.327	12.640	20.327	12.640
Outros	20	49.134	72.081	61.594	75.625
		3.991.540	3.304.754	4.034.419	3.342.846
NÃO CIRCULANTE					
Financiamentos e empréstimos	11	3.619.174	4.382.041	4.096.792	4.860.258
Debêntures	11	1.220.127	1.258.446	1.220.127	1.258.446
Impostos de renda e contribuição social diferidos	12	2.881.254	3.039.623	2.885.648	3.044.121
Impostos e contribuições sociais	12	166.523	179.150	169.113	181.967
Concessões a pagar - uso do bem público	16	33.754	33.558	33.754	33.558
Provisões para contingências	17	2.076.864	2.037.964	2.076.864	2.037.964
Benefícios pós-emprego	15	1.053.135	1.059.183	1.053.135	1.059.183
Adiantamentos para futuro aumento de capital (AFAC)	18	64.213	63.404	70.066	68.987
Provisão para contratos onerosos	19	225.727	225.727	225.727	225.727
Encargos setoriais	14	196.083	254.456	196.083	254.456
Outros	20	470.255	453.866	547.839	541.987
		12.007.109	12.987.418	12.575.148	13.566.654
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social		6.531.154	6.531.154	6.531.154	6.531.154
Reservas de capital		5.053.045	5.053.045	5.053.045	5.053.045
Reservas de lucros:		-	-	-	-
Reserva legal		888.300	888.300	888.300	888.300
Reserva especial de dividendos não distribuídos		5.021.591	5.021.591	5.021.591	5.021.591
Reserva de lucros a realizar		8.209.219	8.209.219	8.209.219	8.209.219
Dividendos adicionais propostos		-	706.536	-	706.536
Outros resultados abrangentes		(2.583.283)	(2.583.283)	(2.583.283)	(2.583.283)
Lucros acumulados		1.312.032	-	1.312.032	-
	21	24.432.058	23.826.562	24.432.058	23.826.562
Participação dos acionistas não controladores		-	-	338	1.659
		24.432.058	23.826.562	24.432.396	23.828.221
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		40.430.707	40.118.734	41.041.963	40.737.721

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas.

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS
CNPJ nº 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONDENSADO DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2021 E DE 2020
(em milhares de reais)

	Nota	Controladora			
		30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	30.06.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.06.2020 (Reapresentado)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	22	4.960.534	2.371.938	3.926.606	1.588.249
CUSTO OPERACIONAL	23	(2.069.163)	(1.127.355)	(2.024.220)	(882.771)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	23	(97.514)	(58.070)	(133.155)	(46.053)
LUCRO BRUTO		2.793.857	1.186.513	1.769.231	659.425
(DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS LÍQUIDAS	24	(306.735)	(115.789)	(77.063)	131.525
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		2.487.122	1.070.724	1.692.168	790.950
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	8	(253.542)	(138.353)	(152.099)	3.859
RESULTADO FINANCEIRO	25	(115.452)	(6.239)	(263.934)	(31.158)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS		2.118.128	926.132	1.276.135	763.651
Imposto de renda e contribuição social correntes	12	(978.742)	(431.210)	(725.000)	(415.723)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12	158.368	58.828	(413.353)	(629.319)
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO		1.297.754	553.750	137.782	(281.391)
Parcela atribuída aos controladores		1.292.044	551.314	137.176	(280.153)
Parcela atribuída aos acionistas não controladores		5.710	2.436	606	(1.238)
Resultado por ação básico líquido (R\$)		0,019	0,008	0,002	(0,006)

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas.

	Nota	Consolidado			
		30.06.2021	Período de 3 meses em 30.06.2021	30.06.2020 (Reapresentado)	Período de 3 meses em 30.06.2020 (Reapresentado)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	22	4.994.865	2.388.363	3.949.368	1.588.241
CUSTO OPERACIONAL	23	(2.079.609)	(1.132.814)	(2.057.045)	(892.362)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	23	(97.514)	(58.070)	(133.155)	(46.053)
LUCRO BRUTO		2.817.742	1.197.479	1.759.168	649.826
(DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS LÍQUIDAS	24	(307.131)	(116.004)	(77.099)	131.327
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA		2.510.611	1.081.475	1.682.069	781.153
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	8	(248.535)	(136.074)	(142.840)	11.641
RESULTADO FINANCEIRO	25	(143.804)	(19.227)	(262.758)	(29.023)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS		2.118.272	926.174	1.276.471	763.771
Imposto de renda e contribuição social correntes	12	(979.006)	(431.360)	(725.270)	(415.840)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12	158.472	58.929	(413.406)	(629.345)
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO		1.297.738	553.743	137.795	(281.414)
Parcela atribuída aos controladores		1.297.754	553.750	137.782	(281.391)
Parcela atribuída aos acionistas não controladores		(16)	(7)	13	(23)
Resultado por ação básico líquido (R\$)		0,019	0,008	0,002	(0,006)

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas.

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS

CNPJ n.º 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE CONDENSADO DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2021 E DE 2020

(em milhares de reais)

	Controladora			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.06.2020 (Reapresentado)
Lucro líquido (prejuízo) do período	1.297.754	553.750	137.782	(281.391)
Outros resultados abrangentes:				
Ganho (perda) em benefícios pós-emprego	-	-	1	8.215
Total do resultado abrangente do período	1.297.754	553.750	137.783	(273.176)

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas

	Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.06.2020 (Reapresentado)
Lucro líquido (prejuízo) do período	1.297.738	553.743	137.795	(281.414)
Outros resultados abrangentes:				
Ganho (perda) em benefícios pós-emprego	-	-	1	8.215
Total do resultado abrangente do período	1.297.738	553.743	137.796	(273.199)

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS
CNPJ n.º 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONDENSADO EM 30 DE JUNHO DE 2021 E 30 DE JUNHO DE 2020 (em milhares de reais)

	CAPITAL SOCIAL	RESERVAS DE CAPITAL	RESERVAS DE LUCROS	DIVIDENDO ADICIONAL PROPOSTO	LUCRO (PREJUÍZO) ACUMULADO	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONTROLADORES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO NÃO CONTROLADORES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO
SALDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 (Reapresentado)	6.531.154	5.053.045	12.703.349	377.314	-	(3.107.215)	21.557.647	849	21.558.496
Ganhos e perdas atuariais - benefícios pós-emprego	-	-	-	-	-	(1)	(1)	-	(1)
Dividendo adicional proposto 2019	-	-	-	(377.314)	-	-	(377.314)	-	(377.314)
Lucro acumulado do período	-	-	-	-	32.911	-	32.911	-	32.911
Lucro do período	-	-	-	-	137.782	-	137.782	-	137.782
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	13	13
SALDO EM 30 DE JUNHO 2020 (Reapresentado)	6.531.154	5.053.045	12.703.349	-	170.693	(3.107.216)	21.351.025	862	21.351.887
SALDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020	6.531.154	5.053.045	14.119.110	706.536	-	(2.583.283)	23.826.562	1.659	23.828.221
Aquisição de participação na SPE Transenergia Goiás (*)	-	-	-	-	-	-	-	(1.305)	(1.305)
Dividendo adicional proposto 2020				(706.536)	-	-	(706.536)	-	(706.536)
Ajustes de exercícios anteriores - SPEs (**)					14.278		14.278		14.278
Lucro do período	-	-	-	-	1.297.754	-	1.297.754	(16)	1.297.738
SALDO EM 30 DE JUNHO 2021	6.531.154	5.053.045	14.119.110	-	1.312.032	(2.583.283)	24.432.058	338	24.432.396

(De acordo com os termos da Lei nº 6.404/1976, art. 189, § único e art. 200, inciso I.)

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas

(*) Vide Nota explicativa 8.2.2

(**) Vide Nota explicativa 8.1 (d)

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS

CNPJ nº 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2021 E DE 2020

(em milhares de reais)

em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.06.2021	30.06.2020 (reapresentado)	30.06.2021	30.06.2020 (reapresentado)
ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	12.7	2.118.128	1.276.135	2.118.272	1.276.471
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:					
Depreciação e amortização	23	140.596	140.708	140.620	140.732
Variações monetárias/cambiais líquidas	25	(56.779)	27.597	(56.364)	27.599
Encargos financeiros	25	172.231	242.792	200.168	241.380
Receita de ativo contratual de transmissão	22	(1.924.818)	(1.069.625)	(1.927.231)	(1.073.798)
Receita de construção	22	(97.795)	(133.577)	(97.795)	(133.577)
Resultado da equivalência patrimonial	8.1	253.542	152.099	248.535	142.840
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	24	82.607	35.424	82.607	35.424
Provisão (reversão) para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	24	38.901	(238.177)	38.901	(238.177)
Provisão (reversão) para plano de incentivo ao desligamento de pessoal		-	(379)	-	(379)
Provisão (reversão) para perda com investimentos	8.1	(39.588)	-	(39.588)	-
Provisão (reversão) GAG Melhoria	24	15.210	33.252	15.210	33.252
Baixa de investimentos	24	29.283	1.672	29.283	1.672
Baixa de imobilizado	9.4	915	5	915	5
Baixa de financiamento - dação em pagamento	11	-	(25.042)	-	(25.042)
Participação dos não controladores		-	-	16	(13)
		732.433	442.884	753.549	428.389
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais					
Clientes		141.703	214.748	143.094	220.514
Cauções e depósitos vinculados		(30.572)	3.995	(30.573)	3.996
Repactuação do Risco Hidrológico – GSF		-	10.458	-	10.458
Tributos a recuperar		(13.889)	(12.944)	(13.886)	(13.527)
Créditos com fornecedores	7	(30.582)	37.849	(30.582)	37.849
Despesas pagas antecipadamente		(7.798)	(33.967)	(7.798)	(33.967)
Outros		(23.009)	13.771	(22.644)	(2.828)
		35.853	233.910	37.611	222.495
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais					
Fornecedores	10	(133.964)	(225.577)	(144.398)	(238.334)
Encargos setoriais		(33.870)	(15.645)	(33.861)	(15.895)
Obrigações estimadas	13	44.235	41.378	44.330	41.447
Tributos a recolher		(28.020)	163.450	(28.234)	162.362
Outros		(11.476)	(49.257)	(14.247)	(53.165)
		(163.095)	(85.651)	(176.410)	(103.585)

Continua

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS
CNPJ nº 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2021 E DE 2020

(em milhares de reais)

em milhares de reais

Continuação	Nota	Controladora		Consolidado	
		30.06.2021	30.06.2020 (reapresentado)	30.06.2021	30.06.2020 (reapresentado)
Caixa proveniente das atividades operacionais					
Recebimento de ativo contratual de transmissão	6	2.375.678	1.804.985	2.381.401	1.810.708
Recebimento de encargos financeiros		11.541	13.530	11.541	13.530
Pagamento à entidade de previdência complementar - dívida (FRG)	15.1	(7.096)	(6.647)	(7.096)	(6.647)
Pagamento à entidade de previdência complementar - plano BD/CD		(37.794)	(37.481)	(37.794)	(37.481)
Pagamento de encargos financeiros		(159.137)	(207.974)	(182.598)	(207.974)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(893.702)	(781.433)	(893.702)	(781.433)
Pagamento de refinanciamento de impostos e contribuições - principal	12	(14.590)	(9.596)	(14.590)	(9.596)
Pagamento pelo uso do bem público	16.1	(1.288)	(1.261)	(1.288)	(1.261)
		1.273.612	774.123	1.255.874	779.846
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		1.878.803	1.365.266	1.870.624	1.327.145
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aquisição de ativo imobilizado	9.4	(153.876)	(96.722)	(154.042)	(183.154)
Aquisição de ativo intangível	9.5	(1.162)	(917)	(1.370)	(3.335)
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	8.1	(40.841)	(35.231)	(43.716)	(35.231)
Aumento de caixa com uso restrito	3.2	-	-	(61)	-
Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	8.1	(18.600)	(22.000)	-	-
Recebimento de empréstimos e financiamentos		-	2.914	-	2.914
Recebimento de remuneração de investimentos e participações societárias		29.962	29.659	29.962	29.659
Resgate/(aplicação) de títulos e valores mobiliários		(896.304)	(617.934)	(896.304)	(617.934)
Outros		(3.709)	440	(2.805)	440
Caixa líquido usado nas atividades de investimento		(1.084.530)	(739.791)	(1.068.336)	(806.641)
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	-	270	40
Emissão de debêntures	11.5	-	800.000	-	800.000
Empréstimos e financiamentos obtidos	11.3	-	-	-	125.943
Amortização de arrendamento mercantil		(10.488)	(10.818)	(11.140)	(10.818)
Pagamento de empréstimos e financiamentos – principal	11.3	(785.576)	(1.410.424)	(785.576)	(1.410.424)
Caixa líquido usado nas atividades de financiamento		(796.064)	(621.242)	(796.446)	(495.259)
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa		(1.791)	4.233	5.842	25.245
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	3.1	12.193	9.640	111.689	72.607
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	3.1	10.402	13.873	117.531	97.852

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas.

EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS

CNPJ nº 23.274.194/0001-19

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO CONDENSADO DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2021 E DE 2020

(em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	30.06.2020 (Reapresentado)	30.06.2021	30.06.2020 (Reapresentado)
1. GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Receitas de vendas de energia e serviços	5.875.044	4.750.652	5.914.681	4.774.788
Outras receitas operacionais	19.932	38.853	18.440	38.107
Menos:				
Insumos				
Custo de energia comprada	(855.051)	(930.518)	(855.496)	(955.392)
Materiais	(11.029)	(9.675)	(11.052)	(9.689)
Serviços de terceiros	(210.802)	(240.038)	(217.111)	(244.533)
Outros custos operacionais	(640.681)	(626.715)	(640.906)	(626.581)
2. VALOR ADICIONADO BRUTO	4.177.413	2.982.559	4.208.556	2.976.700
Depreciação e amortização	(140.596)	(140.708)	(140.620)	(140.732)
Constituição/reversão de provisões	(97.130)	169.501	(97.130)	169.501
3. VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	3.939.687	3.011.352	3.970.806	3.005.469
Receitas financeiras (transferências)	166.806	148.496	167.720	149.866
Equivalência patrimonial	(253.542)	(152.099)	(248.535)	(142.840)
4. VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	3.852.951	3.007.749	3.889.991	3.012.495
5. DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Remuneração do trabalho	509.995	474.613	513.640	478.031
Governo (impostos e contribuições)	1.480.036	1.717.007	1.483.886	1.717.694
Encargos financeiros e variação monetária	282.258	412.430	311.524	412.624
Encargos setoriais	282.908	265.917	283.203	266.351
Participação dos acionistas não controladores	-	-	(16)	13
Lucro do período	1.297.754	137.782	1.297.754	137.782
TOTAL	3.852.951	3.007.749	3.889.991	3.012.495

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias condensadas.

Furnas Centrais Elétricas S.A.
(EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS)
CNPJ nº 23.274.194/0001-19

NOTA 1 – INFORMAÇÕES GERAIS

Furnas Centrais Elétricas S.A. (“Furnas” ou “Empresa”) é uma empresa de economia mista de capital fechado, com sede à Av. Graça Aranha, 26, Centro, Rio de Janeiro, controlada pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. (Eletrobras).

Atua na geração, transmissão e comercialização de energia elétrica na região abrangida pelo Distrito Federal e pelos estados de São Paulo, Minas Gerais, Rio de Janeiro, Espírito Santo, Rio Grande do Sul, Santa Catarina, Paraná, Goiás, Mato Grosso, Mato Grosso do Sul, Pará, Tocantins, Rondônia, Ceará e Bahia. A comercialização de energia é exercida com empresas distribuidoras de energia, comercializadores e consumidores livres de todo o território nacional.

Furnas detém diversas concessões de serviço público de energia elétrica, sintetizadas a seguir:

Geração

A matriz de geração é composta por aproximadamente 97% de energia de fontes renováveis. São 28 usinas em operação e uma fora de operação, cujas concessões são 100% de Furnas, designada como responsável, em parceria com a iniciativa privada ou em regime de Sociedade de Propósito Específico (SPE) e que contam com 18.291,57 MW^(*) de potência instalada total, das quais:

- a) 22 (vinte e duas) são hidrelétricas (UHEs) com 17.793,57 MW^(*) de potência instalada total, sendo:
 - 4 (quatro) 100% Furnas, 7 (sete) sob administração especial – afetadas pela Lei nº 12.783/2013 e 2 (duas) em parceria com 9.073,80 MW de potência instalada; e
 - 9 (nove) em SPE, com 8.719,77 MW^(*) de potência instalada.
- b) 1 (uma) é termelétrica 100% Furnas, com 350 MW^(*) de potência instalada.
- c) 1 (uma) é termelétrica fora de operação, 100% Furnas, com 25 MW^(*) de potência instalada.
- d) 5 (cinco) são eólicas em SPE, com 123 MW^(*) de potência instalada.

As 4 (quatro) UHEs 100% Furnas são: Mascarenhas de Moraes, Itumbiara, Simplício/Anta e Batalha.

A Usina Hidrelétrica Mascarenhas de Moraes, com 476 MW^(*) de potência instalada, iniciou sua operação comercial em abril de 1957 e sua concessão se encerra em 2024.

Quanto à UHE Itumbiara, com 2.082 MW^(*) de potência instalada, Furnas garantiu o direito de prorrogação da concessão pelo prazo de até 30 (trinta) anos, a partir de 2020, com o atendimento das condições definidas pela Lei 13.182/2015, alterada posteriormente pela Lei 13.299/2016.

O Complexo Hidrelétrico Simplício/Anta, cuja concessão se encerra em 2041 e conta com 333,70 MW^(*) de potência total instalada, compreende a UHE Simplício, com 305,70 MW, que iniciou sua operação em junho de 2013, e a PCH (pequena central hidrelétrica) Anta, com 28 MW^(*), cuja primeira unidade geradora (14 MW) entrou em operação comercial em agosto de 2018 e a segunda (também com 14 MW) em outubro de 2018.

A Usina Hidrelétrica Batalha, com 52,50 MW^(*) de potência instalada, iniciou sua operação em maio de 2014, e sua concessão se encerra em 2041.

As 7 (sete) UHEs sob regime de administração especial, que tiveram suas concessões prorrogadas por meio da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013 são: Corumbá I, Luiz Carlos Barreto de Carvalho, Funil, Furnas, Marimbondó e Porto Colômbia.

Furnas foi designada como responsável pela Prestação do Serviço de Geração de Energia Elétrica por meio da Usina Hidrelétrica Jaguari, com 27,60 MW^(*) de potência instalada, até assunção do concessionário vencedor da licitação, conforme Portaria nº 409, de 13 de novembro de 2020 Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

Furnas detém ainda, em regime de parceria: (i) a titularidade integral da concessão da UHE de Serra da Mesa, com potência instalada de 1.275 MW^(*). Por meio de contrato celebrado com a CPFL Renováveis, ocorre o arrendamento, pelo referido parceiro a Furnas, dos bens e instalações por ele postos em serviço na UHE, mediante sua participação de 51,54% na mesma; e (ii) 70% da titularidade da concessão compartilhada do Aproveitamento Múltiplo de Manso, com potência instalada de 210 MW^(*), cabendo os 30% restantes à Proman.

Quanto à fonte térmica, está em andamento a implantação do fechamento do Ciclo Combinado na UTE Santa Cruz, o qual, quando concluído, acrescentará 150 MW^(*) à sua potência instalada total, que passará de 350MW^(*) para 500MW^(*). A UTE Campos, com 25 MW^(*), encontra-se fora de operação comercial conforme despacho ANEEL 708/2019.

As 5 (cinco) usinas eólicas em SPE são: São Januário, Nossa Senhora de Fátima, Jandaia, São Clemente e Jandaia I, integrantes do Complexo Eólico Fortim, que entrou em operação comercial plena em jun/2020.

Transmissão

Furnas possui 35.211,57 km^(*) de linhas de transmissão, dos quais 21.715,00 km são de sua exclusiva concessão e 13.496,57 km^(*) em SPE.

A capacidade de transformação de energia da Empresa é de 147.176,63 MVA^(*), da qual 111.981,83 (*) oriunda de 55 subestações em operação (100% Furnas ou em processo de transferência para Furnas) e um transformador do vão da LT Ibiúna-Bateias, e 35.194,80 MVA^(*) oriunda de 17 subestações em SPE e transformadores de SPE em subestações de terceiros.

Em 2021 entrou em operação:

- Ampliação da SE Viana 2 – 900 MVA^(*).

(*) Informação não auditada.

1.1. COVID-19

Em março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) caracterizou a propagação do COVID-19, doença causada pelo novo coronavírus, como pandemia, fazendo com que os países adotassem abordagens que possibilitem a prevenção de infecções, a preservação da vida e a minimização dos impactos decorrentes da referida doença.

Em decorrência da pandemia, foram tomadas medidas restritivas no sentido de determinar o distanciamento social e o fechamento de estabelecimentos comerciais, além da paralisação da indústria. Estas medidas resultaram em desaceleração da cadeia de suprimentos e significativo impacto na economia global.

Furnas mantém acompanhamento diligente quanto à potencial materialização de impactos financeiros no que diz respeito à pandemia sobre a capacidade de pagamento de seus compromissos financeiros.

Nesse sentido, constata-se que no segundo trimestre de 2021 a Empresa não observou impactos relevantes sobre a sua capacidade financeira, de suas Controladas e demais investidas.

A seguir destacamos as principais medidas que foram adotadas pela Empresa.

1.1.1 Contexto Operacional

Três ações foram fundamentais para o enfrentamento da pandemia:

- (i) instalação do monitoramento remoto de subestações;
- (ii) reuniões com fornecedores, com coordenação unificada pela *Holding*, para dirimir os principais obstáculos na implementação das obras e o monitoramento constante dos empreendimentos;
- (iii) realização de *workshops* para compartilhamento de melhores práticas e soluções de problemas em comum.

• Geração

Furnas monitorou os potenciais impactos nos negócios de comercialização, firmados no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e Ambiente de Contratação Livre (ACL), com o acompanhamento das comunicações de caso fortuito ou força maior; pedidos de renegociação; risco de crédito das contrapartes (capacidade de honrar os pagamentos assumidos pelos contratos) e inadimplência.

Portanto, ainda que a pandemia do COVID-19 tenha trazido impactos negativos para o mercado de energia, não houve efeitos relevantes nos negócios de comercialização de energia elétrica da Empresa visto que os resultados ficaram dentro do planejado.

• Transmissão

Em junho de 2020, a ANEEL reconheceu parte dos impactos que a pandemia causou no setor, por meio da publicação da Resolução Autorizativa no. 8.926/2020, autorizando a postergação de prazos de entrada em operação comercial de empreendimentos de transmissão de energia elétrica em até 4 meses, como medida de enfrentamento dos efeitos do COVID-19.

- Impactos financeiros e econômicos da pandemia provocada pelo COVID-19

A Empresa e algumas de suas investidas aderiram ao programa de *Standstill* anunciado pelo Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), em março de 2020, o que mitigou preventivamente riscos à liquidez, sobretudo durante o período de maior incerteza quanto à extensão dos impactos financeiros da pandemia. Este programa possibilitou a suspensão dos pagamentos de juros e principal durante 6 meses, com capitalização dos juros ao saldo devedor, sem alteração das datas finais dos contratos.

NOTA 2 – APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) – Demonstração Intermediária, em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as Notas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRSs) emitidas pelo International Accounting Standards Boards (IASB). As práticas contábeis adotadas no Brasil abrangem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aprovadas por resoluções do Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e por normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

As demonstrações financeiras consolidadas intermediárias condensadas incluem informações de Furnas e das seguintes controladas: Transenergia Goiás S.A. e Brasil Ventos Energia S.A.

A preparação destas demonstrações envolve o uso de certas estimativas contábeis críticas e também o exercício de julgamento por parte da Administração da Empresa no processo de aplicação das políticas contábeis de Furnas, suas controladas e suas investidas em conjunto. Aquelas estimativas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como são significativas para as demonstrações financeiras intermediárias condensadas são:

- Ativo e passivo fiscais diferidos
- Provisão para redução ao valor recuperável de ativos de longa duração
- Provisão para riscos tributários, trabalhistas, cíveis e outros.
- Obrigações atuariais
- Vida útil dos bens do imobilizado
- Ativo financeiro

Cabe destacar que as demonstrações financeiras intermediárias condensadas foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pela valorização de alguns ativos e passivos não circulantes e instrumentos financeiros provenientes de suas investidas. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

Os itens incluídos nas demonstrações financeiras intermediárias condensadas são mensurados usando o Real, moeda do principal ambiente econômico que a Empresa atua (moeda funcional). As demonstrações financeiras estão apresentadas em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas foram aprovadas e autorizadas pela Administração em 09 de agosto de 2021.

2.1 Resumo das principais práticas contábeis

As políticas contábeis adotadas na elaboração das demonstrações financeiras intermediárias condensadas, os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, a gestão de risco e os métodos de mensuração estão consistentes com o praticado na preparação das demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, publicadas no Diário Oficial do Estado do Rio de Janeiro e no jornal Valor Econômico no dia 16 de abril de 2021, estando disponíveis no site da Empresa - www.furnas.com.br.

As demonstrações financeiras intermediárias condensadas devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

2.2 Reapresentação

A Empresa, em conexão com a aplicação do Ofício Circular CVM/SNC/SEP 04/2020, emitido em 1º de dezembro de 2020, efetuou ajustes retrospectivos na mensuração dos seus: (i) ativos de transmissão – Rede Básica de Sistemas Existentes (RBSE), até então classificados como ativos financeiros, passando a tratá-los como ativos de contratos nos termos do CPC 47/IFRS 15 – Receita de Contratos com Clientes; e (ii) alteração na taxa de remuneração dos seus demais ativos de transmissão considerando os novos critérios estabelecidos na orientação emitida pela CVM.

Os reflexos desta reapresentação na demonstração do resultado, demonstração do resultado abrangente, demonstração do fluxo de caixa e demonstração do valor adicionado, estão apresentados a seguir conforme prevê o CPC 23/IAS 8 – Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativas e Retificação de Erro.

2.2.1 Demonstração do Resultado (DRE)

	Controladora período de seis meses em 30.06.2020			Controladora período de três meses em 30.06.2020		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	6.790.443	(2.863.837)	3.926.606	4.675.531	(3.087.282)	1.588.249
CUSTO OPERACIONAL	(2.030.989)	6.769	(2.024.220)	(884.176)	1.405	(882.771)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	(133.155)	-	(133.155)	(46.053)	-	(46.053)
LUCRO BRUTO	4.626.299	(2.857.068)	1.769.231	3.745.302	(3.085.877)	659.425
(DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS	(70.294)	(6.769)	(77.063)	132.930	(1.405)	131.525
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	4.556.005	(2.863.837)	1.692.168	3.878.232	(3.087.282)	790.950
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(120.754)	(31.345)	(152.099)	(14.097)	17.956	3.859
RESULTADO FINANCEIRO	(814.739)	550.805	(263.934)	(358.293)	327.135	(31.158)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	3.620.512	(2.344.377)	1.276.135	3.505.842	(2.742.191)	763.651
Imposto de renda e contribuição social	(725.000)	-	(725.000)	(415.723)	-	(415.723)
Imposto de renda e contribuição social diferido	(622.043)	208.690	(413.353)	(819.452)	190.133	(629.319)
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO	2.273.469	(2.135.687)	137.782	2.270.667	(2.552.058)	(281.391)
Parcela atribuída aos controladores	2.263.466	(2.126.290)	137.176	2.260.676	(2.540.829)	(280.153)
Parcela atribuída aos acionistas não controladores	10.003	(9.397)	606	9.991	(11.229)	(1.238)
Resultado por ação básico líquido (R\$)	0,034	(0,032)	0,002	0,034	(0,038)	(0,004)

	Consolidado período de seis meses em 30.06.2020			Consolidado período de três meses em 30.06.2020		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	6.813.935	(2.864.567)	3.949.368	4.678.100	(3.089.859)	1.588.241
CUSTO OPERACIONAL	(2.063.984)	6.939	(2.057.045)	(893.778)	1.416	(892.362)
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	(133.155)	-	(133.155)	(46.047)	(6)	(46.053)
LUCRO BRUTO	4.616.796	(2.857.628)	1.759.168	3.738.275	(3.088.449)	649.826
(DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS	(70.160)	(6.939)	(77.099)	132.980	(1.653)	131.327
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	4.546.636	(2.864.567)	1.682.069	3.871.255	(3.090.102)	781.153
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(112.295)	(30.545)	(142.840)	(9.146)	20.787	11.641
RESULTADO FINANCEIRO	(813.563)	550.805	(262.758)	(356.158)	327.135	(29.023)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	3.620.778	(2.344.307)	1.276.471	3.505.951	(2.742.180)	763.771
Imposto de renda e contribuição social	(725.270)	-	(725.270)	(415.840)	-	(415.840)
Imposto de renda e contribuição social diferido	(622.018)	208.612	(413.406)	(819.439)	190.094	(629.345)
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO	2.273.490	(2.135.695)	137.795	2.270.672	(2.552.086)	(281.414)
Parcela atribuída aos controladores	2.273.469	(2.135.687)	137.782	2.270.667	(2.552.058)	(281.391)
Parcela atribuída aos acionistas não controladores	21	(8)	13	5	(28)	(23)
Resultado por ação básico líquido (R\$)	0,034	(0,032)	0,002	0,034	(0,038)	(0,004)

2.2.2 Demonstração do Resultado Abrangente (DRA)

	Controladora período de seis meses em 30.06.2020			Controladora período de três meses em 30.06.2020		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
Lucro (Prejuízo) do período	2.273.469	(2.135.687)	137.782	2.270.667	(2.552.058)	(281.391)
Outros resultados abrangentes:						
Ganho (perda) em benefícios pós-emprego	1	-	1	8.215	-	8.215
Total do resultado abrangente do período	2.273.470	(2.135.687)	137.783	2.278.882	(2.552.058)	(273.176)

	Consolidado período de seis meses em 30.06.2020			Consolidado período de três meses em 30.06.2020		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
Lucro (Prejuízo) do período	2.273.469	(2.135.674)	137.795	2.270.667	(2.552.081)	(281.414)
Outros resultados abrangentes:						
Ganho (perda) em benefícios pós-emprego	1	-	1	8.215	-	8.215
Total do resultado abrangente do período	2.273.470	(2.135.674)	137.796	2.278.882	(2.552.081)	(273.199)

2.2.3 Demonstração do Fluxo de Caixa (DFC)

	Controladora			Consolidado		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	3.620.512	(2.344.377)	1.276.135	3.620.778	(2.344.307)	1.276.471
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:						
Encargos financeiros	830.317	(587.525)	242.792	830.317	(588.937)	241.380
Renda de aplicação financeira	(23.938)	23.938	-	(25.350)	25.350	-
Juros s/refinanciamentos de créditos e empréstimos concedidos	(12.782)	12.782	-	(12.782)	12.782	-
Receita de ativo contratual – RBSE	(3.845.182)	3.845.182	-	(3.845.182)	3.845.182	-
Receita de ativo contratual de transmissão	(76.700)	(992.925)	(1.069.625)	(79.226)	(994.572)	(1.073.798)
Receita de construção	(90.268)	(43.309)	(133.577)	(90.268)	(43.309)	(133.577)
Resultado da equivalência patrimonial	120.754	31.345	152.099	112.295	30.545	142.840
Encargos setoriais	266.718	(266.718)	-	266.468	(266.468)	-
Participação dos não controladores	-	-	-	(21)	8	(13)
Outros	(24.940)	-	(24.940)	(24.914)	-	(24.914)
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais						
Almoxarifado	(5.637)	5.637	-	(5.637)	5.637	-
Outros	239.547	(5.637)	233.910	228.132	(5.637)	222.495
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais						
Encargos setoriais	-	(15.645)	(15.645)	-	(15.895)	(15.895)
Outros	(70.006)	-	(70.006)	(87.682)	(8)	(87.690)
Caixa proveniente das atividades operacionais						
Amortização de ativo contratual – RBSE	1.624.422	(1.624.422)	-	1.624.422	(1.624.422)	-
Recebimento de ativo contratual de transmissão	125.674	1.679.311	1.804.985	129.020	1.681.688	1.810.708
Pagamento de encargos setoriais	(262.619)	262.619	-	(262.619)	262.619	-
Pagamento de projetos P&D	(19.744)	19.744	-	(19.744)	19.744	-
Outros	(1.030.862)	-	(1.030.862)	(1.030.862)	-	(1.030.862)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	1.365.266	-	1.365.266	1.327.145	-	1.327.145
Caixa líquido usado nas atividades de investimento	(739.791)	-	(739.791)	(806.641)	-	(806.641)
Caixa líquido usado nas atividades de financiamento	(621.242)	-	(621.242)	(495.259)	-	(495.259)
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	4.233	-	4.233	25.245	-	25.245
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	9.640	-	9.640	72.607	-	72.607
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	13.873	-	13.873	97.852	-	97.852

2.2.4 Demonstração do Valor Adicionado (DVA)

	Controladora			Consolidado		
	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado	Anteriormente apresentado	Ajuste	Reapresentado
1. GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
Receitas de vendas de energia e serviços	7.614.489	(2.863.837)	4.750.652	7.639.355	(2.864.567)	4.774.788
Outras receitas operacionais	38.853	-	38.853	38.107	-	38.107
Menos:						
Insumos						
Custo de energia comprada	(930.518)	-	(930.518)	(955.392)	-	(955.392)
Materiais	(9.675)	-	(9.675)	(9.689)	-	(9.689)
Serviços de terceiros	(240.038)	-	(240.038)	(244.533)	-	(244.533)
Outros custos operacionais	(626.715)	-	(626.715)	(626.581)	-	(626.581)
2. VALOR ADICIONADO BRUTO	5.846.396	(2.863.837)	2.982.559	5.841.267	(2.864.567)	2.976.700
Depreciação e amortização	(140.708)	-	(140.708)	(140.732)	-	(140.732)
Constituição/reversão de provisões	169.501	-	169.501	169.501	-	169.501
3. VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	5.875.189	(2.863.837)	3.011.352	5.870.036	(2.864.567)	3.005.469
Receitas financeiras (transferências)	148.496	-	148.496	149.866	-	149.866
Equivalência patrimonial	(120.754)	(31.345)	(152.099)	(112.295)	(30.545)	(142.840)
4. VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	5.902.931	(2.895.182)	3.007.749	5.907.607	(2.895.112)	3.012.495
5. DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
Remuneração do trabalho	474.613	-	474.613	478.031	-	478.031
Governo (impostos e contribuições)	1.925.697	(208.690)	1.717.007	1.926.306	(208.612)	1.717.694
Encargos financeiros e variação monetária	963.235	(550.805)	412.430	963.429	(550.805)	412.624
Encargos setoriais	265.917	-	265.917	266.351	-	266.351
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	21	(8)	13
Lucro (Prejuízo) líquido do período retido	2.273.469	(2.135.687)	137.782	2.273.469	(2.135.687)	137.782
TOTAL	5.902.931	(2.895.182)	3.007.749	5.907.607	(2.895.112)	3.012.495

NOTA 3 – CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA E TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

3.1 Caixa e Equivalente de Caixa

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Caixa e bancos	10.402	12.193	12.701	12.380
Aplicações Financeiras	-	-	104.830	99.309
Total circulante	10.402	12.193	117.531	111.689
Total	10.402	12.193	117.531	111.689

3.2 Caixa restrito

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Caixa restrito – convênio Itaipu ⁽¹⁾ .	-	161.070	-	161.070
Total circulante	-	161.070	-	161.070
Caixa restrito – Transenergia Goiás S.A. ⁽²⁾ .	-	-	4.750	4.689
Total não circulante	-	-	4.750	4.689
Total	-	161.070	4.750	165.759

(1) Valor aplicado no Fundo de investimentos restrito em 04.01.2021. Vide nota 3.3

(2) Vide nota 3.2.1

3.2.1 Caixa restrito – Controlada Transenergia Goiás S.A.

O valor se refere a aplicação financeira no Paraná Banco oferecida como cobertura colateral do Seguro de Garantia Judicial contratado pela controlada Transenergia Goiás S.A. junto à Seguradora Junto S.A., para cobertura de processo movido contra a ANEEL.

A aplicação financeira de títulos em renda fixa do Paraná Banco foi remunerada à taxa de 103% a.a. da variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI).

3.3 Títulos e Valores Mobiliários

Conforme estabelecido pela Resolução nº 3.284/05, emitida pelo Banco Central do Brasil (BCB), a aplicação das disponibilidades oriundas de receitas próprias das empresas públicas e das sociedades de economia mista, integrantes da Administração Federal Indireta, somente pode ser efetuada em fundos de investimento extramercado administrados pela Caixa Econômica Federal (CEF), Banco do Brasil (BB) ou por instituição integrante do conglomerado financeiro por eles liderados. Logo, a Empresa e suas controladas aplicam suas disponibilidades em fundos extramercado lastreados em títulos públicos substancialmente de vencimento de longo prazo, cuja utilização contempla tanto o programa de investimento corporativo no curto prazo como também a manutenção do caixa operacional da Empresa.

Esta rubrica compõe-se como segue:

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020
Fundos de investimentos ⁽¹⁾	1.870.356	961.930
Notas do Tesouro Nacional (NTN)	34	35
Fundo de investimentos restrito ⁽²⁾	162.136	-
Total circulante	2.032.526	961.965

(1) Para fundo FESC, ver nota 3.3.1

(2) Valor referente a recebimento do convênio entre Furnas e Itaipu para revitalização de equipamentos. Vide nota 20.

Em 30 de junho de 2021, o valor de R\$ 2.032.526 refere-se a aplicações em fundos de investimentos conforme demonstrado a seguir:

- R\$ 1.818.375 (R\$ 591.453 em 31.12.2020), registrados no BB Extramercado FAE Fundo de Investimento em Renda Fixa e BB Extramercado FAE 2 Fundo de Investimento em Renda Fixa;

- b) R\$ 51.981 (R\$ 370.457 em 31.12.2020), registrados no Fundo de Investimento CAIXA Extramercado Comum IRFM-1 Renda Fixa e Fundo de Investimento CAIXA Extramercado VI IRF-M 1 Renda Fixa;
- c) R\$ 20 (R\$ 20 em 31.12.2020), registrados no Santander FIC FI Extra Renda Fixa Referenciado DI;
- d) R\$ 34 (R\$ 35 em 31.12.2020), registrados em Notas do Tesouro Nacional – Série P.
- e) R\$ 162.136 (R\$ 0 em 31.12.2020), registrados no BB Renda Fixa Curto Prazo Fluxo Automático FIC de FI.

3.3.1 Fundo de Energia do Sudeste e Centro-Oeste (FESC)

Do total de fundos de investimentos, R\$ 405.768 (R\$ 253.731 em 31.12.2020) refere-se ao FESC, aplicado no BB Extramercado FAE 2.

O FESC é um Fundo setorial definido pela Lei nº 13.182, de 03 de novembro de 2015, com o objetivo de prover recursos para implantação de empreendimentos de geração e transmissão a partir de Sociedades de Propósito Específico (SPEs) em que Furnas detenha participação de até 49%. Os recursos de titularidade de Furnas a serem futuramente aportados no FESC são provenientes de parte da receita de venda da energia da UHE Itumbiara.

Os investimentos deverão apresentar rentabilidade mínima aos acionistas das SPEs, equivalente ao custo de capital próprio estabelecido pelo acionista controlador de Furnas, referenciado nos planos de negócio associados.

Vale mencionar que o FESC está pendente de regulamentação do Poder Executivo para ser efetivamente criado. Não obstante, Furnas, em atendimento à Lei 13.182/2015 e em nome da boa governança, gestão e planejamento de suas disponibilidades de caixa, já reserva os recursos a serem futuramente aportados, calculados a partir dos parâmetros legais, no referido fundo de investimento.

NOTA 4 – CLIENTES

Descritivo	Controladora					
	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Parcelamento	30.06.2021	31.12.2020
Suprimento de energia	325.734	276	2.743	-	328.753	363.871
Uso da rede elétrica	635.158	3.678	5.908	-	644.744	691.847
Parcelamento (Nota 4.2)	-	-	-	37.155	37.155	18.304
Energia de curto prazo	41.666	100.829	45.659	-	188.154	225.571
Consumidores industriais	107.892	-	-	-	107.892	121.612
(-) PECLD (Nota 4.1)	-	-	(877)	(13.048)	(13.925)	(13.223)
Total circulante	1.110.450	104.783	53.433	24.107	1.292.773	1.407.982
Suprimento de energia	-	-	9.548	-	9.548	9.548
Uso da rede elétrica	-	-	4.348	-	4.348	4.348
Comercialização de energia	-	-	293.560	-	293.560	293.560
Parcelamento (Nota 4.2)	-	-	-	753.209	753.209	693.511
(-) PECLD (Nota 4.1)	-	-	(307.456)	(486.122)	(793.578)	(728.384)
Total não circulante	-	-	-	267.087	267.087	272.583
Total	1.110.450	104.783	53.433	291.194	1.559.860	1.680.565

Descritivo	Consolidado					
	Vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Parcelamento	30.06.2021	31.12.2020
Suprimento de energia	325.734	276	2.743	-	328.753	363.871
Uso da rede elétrica	640.752	3.678	5.908	-	650.338	698.831
Parcelamento (Nota 4.2)	-	-	-	37.155	37.155	18.304
Energia de curto prazo	41.666	100.829	45.659	-	188.154	225.571
Consumidores industriais	107.892	-	-	-	107.892	121.612
(-) PECLD (Nota 4.1)	-	-	(877)	(13.048)	(13.925)	(13.223)
Total circulante	1.116.044	104.783	53.433	24.107	1.298.367	1.414.966
Suprimento de energia	-	-	9.548	-	9.548	9.548
Uso da rede elétrica	-	-	4.348	-	4.348	4.348
Comercialização de energia	-	-	293.560	-	293.560	293.560
Parcelamento (Nota 4.2)	-	-	-	753.209	753.209	693.511
(-) PECLD (Nota 4.1)	-	-	(307.456)	(486.122)	(793.578)	(728.384)
Total não circulante	-	-	-	267.087	267.087	272.583
Total	1.116.044	104.783	53.433	291.194	1.565.454	1.687.549

A Empresa mantém registrado, em 30 de junho de 2021, o mesmo montante de 2020, ou seja, R\$ 293.560, a valores históricos, relativos à comercialização de energia no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), referentes ao período de setembro de 2000 a setembro de 2002, cuja liquidação está suspensa em virtude da concessão de liminares nas ações judiciais propostas por concessionárias de distribuição contra a ANEEL e a CCEE. À luz das normas estabelecidas no Acordo de Mercado da CCEE, a resolução dessas pendências implica uma nova contabilização e liquidação pelas partes envolvidas sem a interveniência da CCEE. Diante da incerteza de sua realização financeira, foi constituída provisão para Perdas Estimadas para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD) sobre o valor integral a receber, estando estes valores registrados no ativo não circulante.

4.1 Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

Movimentação PECLD 2021

Descritivo	Controladora e Consolidado		
	Circulante	Não Circulante	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	(13.223)	(728.384)	(741.607)
Constituição	(897)	(65.194)	(66.091)
(Reversão)	195	-	195
Saldo em 30 de junho de 2021	(13.925)	(793.578)	(807.503)

Movimentação PECLD 2020

Descritivo	Controladora e Consolidado		
	Circulante	Não Circulante	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2019	(23.463)	(645.493)	(668.956)
Constituição	(3.497)	(82.891)	(86.388)
(Reversão)	13.737	-	13.737
Saldo em 31 de dezembro de 2020	(13.223)	(728.384)	(741.607)

O total provisionado em 30 de junho de 2021 monta R\$ 807.503 (R\$ 741.607 em 31.12.2020), dos quais R\$ 486.122 (R\$ 420.927 em 31.12.2020) se referem à Companhia Energética de Goiás (CELG), atualmente Enel Distribuição Goiás, conforme descrito na nota 4.2.

4.2 Parcelamentos

Os parcelamentos são decorrentes de créditos de energia financiados com os seguintes intervenientes:

Descritivo	31.12.2020	Adição/ Ajuste	Provisões	Recebimentos	Variação Monetária	Transferências de LP para CP	30.06.2021
CEA	12.530	518	-	-	-	-	13.048
Eletronuclear	5.774	-	11.541	(11.541)	1.756	16.577	24.107
Total circulante	18.304	518	11.541	(11.541)	1.756	16.577	37.155
Celg D	420.927	-	7.338	-	57.857	-	486.122
Eletronuclear	272.583	-	-	-	11.081	(16.577)	267.087
Total não circulante	693.510	-	7.338	-	68.938	(16.577)	753.209
Total	711.814	518	18.879	(11.541)	70.694	-	790.364

NOTA 5 - RISCO HIDROLÓGICO

5.1 Repactuação do risco hidrológico (Generation Scaling Factor – GSF)

Em 09/09/2020, 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, assumido 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 (Sistema Interligado Nacional), (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 extensão da outorga, limitada a 7 anos, calculada com base nos valores dos parâmetros aplicados pela ANEEL.

Em 03/12/2020, foi publicada a Resolução Normativa ANEEL nº 895, de 1º de dezembro de 2020, que estabelece a metodologia para o cálculo da compensação e os procedimentos para a repactuação do risco hidrológico. Para serem elegíveis às compensações previstas na Lei nº 14.052, os titulares de usinas hidrelétricas participantes do MRE deverão: (i) desistir da ação judicial cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE, (ii) renunciar a qualquer alegação de direito sobre o qual se funda a ação, (iii) não ter repactuado o risco hidrológico para a respectiva parcela de energia.

Em 01/03/2021, a CCEE apresentou os cálculos de determinação da extensão de outorga. O impacto financeiro estimado para a Empresa, considerando a limitação de 7 anos na extensão do prazo de outorga, foi de R\$ 334,9 milhões.

Em 30 de março de 2021, a ANEEL acatou o recurso interposto por Furnas sobre a Resolução Normativa 895/2020, gerando, em efeito imediato, a necessidade de emissão de uma nova Resolução Normativa que altera seu texto, aderindo à decisão da diretoria da ANEEL. A decisão permite que as concessionárias de geração recebam compensação para os anos de 2012, 2013 e 2014. Dessa forma, a ANEEL solicitará à CCEE que recalcule os valores de GSF das empresas, que serão refletidos na prorrogação da outorga das concessões. Em 13 de abril de 2021, foi publicada a Resolução Normativa ANEEL nº 930/2021 de 30/03/21 que altera a Normativa Resolução 895/2020.

Após a publicação pela ANEEL, os agentes têm 60 dias para desistência e renúncia das ações judiciais e realização dos pedidos para extensão do prazo de outorga.

Entretanto, no dia 12 de abril de 2021, a SeinfraElétrica (TCU) apresentou representação na qual apontou indícios de irregularidade na decisão da ANEEL. O Ministro Relator recebeu a representação e autorizou a oitiva prévia da ANEEL para posteriormente deliberar sobre a medida cautelar sugerida pela SeinfraElétrica no sentido de que a agência se abstenha de praticar qualquer ato decorrente da REN 930, até o julgamento do mérito. O processo está em instrução pela área técnica e sem data para julgamento ou para deliberação quanto ao deferimento da já mencionada cautelar.

Em 17/05/2021, o ministro Benjamin Zymler relator desse processo, por meio do Despacho-MIN-BZ-2021-5-17 decidiu:

“a. indeferir o pedido de medida cautelar formulado pela representante; e

b. determinar, nos termos do art. 250, inciso V, do Regimento Interno do TCU, a oitiva da Agência Nacional de Energia Elétrica, para, no prazo de 15 dias, querendo, manifestar-se sobre os indícios de irregularidade apontados na representação formulada pela SeinfraElétrica, alertando-a quanto à possibilidade de o Tribunal vir a determinar a revisão ou anulação da Resolução Normativa 930/2021.”

Assim, ainda não há definição se os prazos previstos na Resolução Normativa 895/2020 serão observados no novo cálculo considerando a avaliação do TCU sobre o tema. Caso o TCU entenda pela inexistência de irregularidade da edição da REN 930/2021, o impacto do resultado financeiro para a Empresa é estimado em R\$ 830 milhões, já com a limitação de 7 anos.

Os valores finais a serem apresentados pela CCEE serão analisados no escopo do parágrafo 44 do CPC-04 (R1) - Ativo Intangível e serão mensurados ao valor justo tendo como base os parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, considerando os fluxos futuros esperados nesse novo período de concessão, bem como os valores das compensações calculados pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE.

5.2 Risco hidrológico no intangível

Descritivo	Saldo em 31.12.2020	Realização/ Amortização	Saldo em 30.06.2021
Ativo intangível			
UHE Mascarenhas	11.716	(1.900)	9.816
UHE Serra da Mesa	47.300	(1.197)	46.103
Total Intangível	59.016	(3.097)	55.919

NOTA 6 – ATIVO DE CONTRATO

As concessões de transmissão da Empresa são classificadas como ativos contratuais, inclusive os ativos associados à Rede Básica Sistema Existente (RBSE) foram reapresentados como ativos contratuais nessas informações financeiras.

A Empresa remensurou seus ativos de transmissão e reapresentou seus saldos comparativos. A reapresentação seguiu as orientações do Ofício SEP CVM 04/2020 que alterou significativamente as premissas de mensuração dos ativos contratuais da Empresa.

As principais premissas para mensuração do ativo contratual da transmissão estão sumarizadas abaixo:

- Receita Anual Permitida (RAP) estipulada no contrato de concessão (*Bid* leilão ou renovação da concessão);
- Curva de investimento previsto anexado ao contrato de concessão, taxa de depreciação considerada no contrato de concessão;
- Taxa de retorno implícita do contrato obtida após a precificação das margens pelo fluxo de RAP esperado no momento da renovação ou celebração contratual em comparação ao fluxo de investimento esperado ou realizado;
- A identificação das margens reflete a estratégia definida pela Empresa para cada concessão e variam em função de vários fatores de negócio à época de cada contrato de concessão. Todavia, independente das margens, os custos são auferidos diretamente no resultado sem constituição de ativo.
- Parcela variável como critério de risco utilizando o histórico.
- Previsão de indenização de eventual saldo residual após o encerramento do prazo contratual da concessão.

A movimentação destes ativos no período findo em 30 de junho de 2021 é como segue:

Movimentação	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2019	20.982.325	21.097.461
Adição - Receita de Construção	253.938	253.938
Atualizações - Receita Financeira	2.750.163	2.762.824
Efeito RTP e ciclos anuais	2.104.182	2.104.182
Amortização (Recebimento)	(4.163.147)	(4.174.036)
Saldo em 31 de dezembro de 2020	21.927.461	22.044.369
Adição - Receita de Construção	72.891	72.891
Atualizações - Receita Financeira	1.924.819	1.927.231
Amortização	(2.375.679)	(2.381.401)
Saldo em 30 de junho de 2021	21.549.492	21.663.090

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020 (Reapresentado)	30/06/2021	31/12/2020 (Reapresentado)
Ativo Circulante	4.569.852	4.554.703	4.576.316	4.561.167
Ativo Não Circulante	16.979.640	17.372.758	17.086.774	17.483.202
Total	21.549.492	21.927.461	21.663.090	22.044.369

As principais características dos ativos de transmissão seguem abaixo:

Contrato de Concessão	Atualização	Natureza	Margem de O&M	Margem de Construção	Taxa de desconto TIR implícita
062/2001	IPCA	Renovado - RBNI	4,73%	4,73%	6,73%
062/2001	IPCA	Renovado - RBSE		3,00%	8,66%
034/2001	IGPM	Licitado	7,87%	7,87%	14,43%
006/2005	IGPM	Licitado	7,87%	7,87%	8,34%
007/2006	IPCA	Licitado	7,87%	7,87%	3,19%
003/2009	IPCA	Licitado	7,87%	7,87%	4,12%
006/2010	IPCA	Licitado	5,99%	5,99%	4,61%
014/2011	IPCA	Licitado	5,18%	5,18%	7,29%
016/2012	IPCA	Licitado	5,28%	5,28%	4,48%

Em abril de 2021 foi aprovado pela ANEEL o reperfilamento do componente financeiro da RBSE. 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.

6.1 Indenizações pós Projeto Básico – modernização e melhorias

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, 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 Medida Provisória nº. 579, convertida na Lei nº 12.783/2013, estabeleceu que as indenizações referentes às concessões de geração seriam calculadas 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 ANEEL nº 596/2013, 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.

Em outubro de 2015, Furnas apresentou Relatório elaborado pela Deloitte Touche Tohmatsu Consultores Ltda. apontando os investimentos vinculados aos bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, das usinas hidrelétricas Corumbá, Funil, Furnas, Luiz Carlos de Barreto de Carvalho, Marimondo e Porto Colômbia, cujas concessões foram prorrogadas à luz da Lei nº 12.783/2013, para fins do processo de requerimento de remuneração complementar de geração. A documentação apresentada indica o valor de R\$ 1.392.378, atualizado em 30 de junho de 2021 (em 31 de dezembro de 2020 - R\$ 1.367.475), como valor base para a citada indenização, sendo que o valor contábil residual dos referidos bens, em 2 de outubro de 2015, era de R\$ 996 milhões.

Em janeiro de 2019, a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) decidiu pela instauração da 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 foi publicada na Nota Técnica nº096/2019-SRG-SFF-SCG/ANEEL, que levou em consideração as inovações trazidas pela Resolução Normativa ANEEL (REN) nº 882/2020, revisando o Custo Médio Ponderado de Capital (WACC) da geração por meio de uma atualização dos Procedimentos de Regulação Tarifária (PRORET). A versão 2.1 desse submódulo alterou os fatores de anualização aplicados no cálculo da parcela de GAG Melhorias e do valor do Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis (CAIMI). No caso das usinas prorrogadas em regime de cotas, o WACC aumentou de 7,16% para 7,71% anual.

NOTA 7 – OUTROS ATIVOS

Este grupo de contas compõe-se de diversos valores a receber, dispostos como segue:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Créditos com fornecedores	168.419	134.538	168.419	134.538
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – créditos com fornecedores (nota 7.2)	(48.503)	(47.677)	(48.503)	(47.677)
Desativações e alienações em curso	112.152	116.050	112.152	116.050
Serviços prestados a terceiros	86.103	86.552	86.103	86.552
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – serviços prestados a terceiros (nota 7.2)	(85.353)	(86.102)	(85.353)	(86.102)
Alienações de bens e direitos	3.553	3.533	3.553	3.533
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – alienações de bens e direitos	(3.553)	(3.533)	(3.553)	(3.533)
Alienação em curso	2.296	-	2.296	-
Dispêndios a reembolsar	2.667	2.570	2.667	2.570
Dispêndio a reembolsar em curso	9.205	10.014	9.205	10.014
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – dispêndios a reembolsar	(486)	(395)	(486)	(395)
Empregados	81.666	54.991	81.666	54.991
Despesas pagas antecipadamente	50.084	45.327	50.084	45.327
Acordo de Leniência	5.520	5.520	5.520	5.520
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – acordo de leniência	(5.520)	(5.520)	(5.520)	(5.520)
Almoxarifado	42.801	42.843	42.801	42.843
Outros	2.049	1.921	2.489	1.979
Total Circulante	423.100	360.632	423.540	360.690
Outros créditos sujeitos à variação monetária	29.395	24.141	29.395	24.141
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – Outros créditos e Gamek	(29.366)	(24.112)	(29.366)	(24.112)
Bens e direitos destinados a alienação	3.979	2.370	3.979	2.370
Concessões a licitar	3.862	3.862	3.862	3.862
Concessões licitadas	1.250	1.250	1.250	1.250
Fundos vinculados	-	-	26.586	26.419
Almoxarifado	117.446	114.271	117.446	114.271
Empresas de energia elétrica	345.548	350.028	345.548	350.028
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa (nota 7.1)	(345.182)	(346.631)	(345.182)	(346.631)
Acordo de Leniência	84.602	84.602	84.602	84.602
(-) Perdas estimadas para crédito de liquidação duvidosa – acordo de leniência	(84.602)	(84.602)	(84.602)	(84.602)

Total Não Circulante	126.932	125.179	153.518	151.598
-----------------------------	----------------	----------------	----------------	----------------

7.1 Contas a receber CHESF

O valor registrado de R\$ 30.096 se refere a créditos oriundos da diferença entre os recursos disponibilizados por Furnas para liquidação parcial dos compromissos da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco (CHESF) nas operações de setembro de 2000 a setembro de 2002 no Mercado Atacadista de Energia (MAE). Ressalta-se que há constituição integral de provisão para perdas estimadas de créditos de liquidação duvidosa deste montante, que está classificado na rubrica de empresas de energia elétrica.

7.2 Eletrobras Participações S.A. (Eletropar)

Com base no contrato de Cessão do Direito de Uso da Infraestrutura do Sistema de Transmissão de Energia Elétrica e de Fibras Ópticas, celebrado em 29.06.1999, foram emitidas faturas correspondentes ao serviço executado. Furnas constituiu PECLD dos valores a receber, que montam R\$ 105.233 em 30.06.2021 (R\$ 105.233 em 31.12.2020).

7.3 Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

A movimentação na PECLD para as rubricas deste grupamento de contas é a seguinte:

Descrição	Controladora e Consolidado	
	Circulante	Não Circulante
Saldo em 31 de dezembro de 2020	(143.227)	(455.345)
(Constituições) Reversões	(188)	(3.805)
Saldo em 30 de junho de 2021	(143.415)	(459.150)

NOTA 8 – INVESTIMENTOS

A rubrica de investimentos de Furnas está composta como segue:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Participações societárias permanentes				
SPEs de Geração	2.753.820	3.199.688	2.439.808	2.895.523
SPEs de Transmissão	3.599.516	3.402.694	3.469.501	3.273.550
Subtotal de investimentos em SPEs	6.353.336	6.602.382	5.909.309	6.169.073
Perdas Estimadas sobre participações societárias permanentes	(511.957)	(551.545)	(511.957)	(551.545)
Outros investimentos	15.639	16.393	15.639	16.393
Total de investimentos	5.857.018	6.067.230	5.412.991	5.633.921

8.1 Mutação do investimento no período indicado:

Descritivo	Part. (%)	Saldo Controladora em 31.12.2020	Aportes / Adição	Capitalização de AFAC / AFAC (c)	Baixa / Reversão	Equivalência Patrimonial	Ajustes de Exercícios Anteriores (d)	Dividendos Propostos pelas Investidas	Saldo Controladora em 30.06.2021	Adições / Eliminações	Saldo Consolidado em 30.06.2021
Participações societárias permanentes											
SPEs de Geração											
Baguari Energia S.A.	30,61	68.700	-	-	-	5.252	-	(4.780)	69.172	-	69.172
Chapecoense Geração S.A.	40,00	373.740	-	-	-	50.868	-	-	424.608	-	424.608
Teles Pires Participações	24,72	373.398	8.463	-	-	(681)	-	-	381.180	-	381.180
Enerpeixe	40,00	265.711	-	-	-	(9.876)	-	(16.000)	239.835	-	239.835
Inambari Geração de Energia (a)	19,60	93	-	-	-	-	-	-	93	-	93
Madeira Energia S.A.	43,06	972.661	-	-	-	(465.199)	-	-	507.462	-	507.462
Retiro Baixo Energética S.A.	49,00	157.183	-	1.225	-	5.086	-	-	163.494	-	163.494
Serra do Facão Energia S.A. (b)	54,01	22.952	31.074	-	(27.336)	(26.690)	-	-	-	-	-
CSE Centro de Soluções Estratégicas	49,90	784	-	-	-	(39)	-	-	745	-	745
Tijóá Participações e Investimentos	49,90	22.630	-	-	-	16.530	-	(17.360)	21.800	-	21.800
Empresa de Energia São Manoel	33,33	631.846	-	-	-	(9.739)	-	-	622.107	-	622.107
Brasil Ventos Energia S.A.	100,00	309.990	-	18.600	-	(5.266)	-	-	323.324	(314.012)	9.312
SPEs de Transmissão											
Caldas Novas	49,90	12.516	-	-	-	1.541	13.551	(98)	27.510	-	27.510
Goiás Transmissão S.A.	49,00	212.431	-	-	-	4.245	-	-	216.676	-	216.676
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	24,50	792.704	-	-	-	65.647	-	-	858.351	-	858.351
MGE Transmissão S.A.	49,00	137.148	-	-	-	15.040	-	-	152.188	-	152.188
Transenergia Goiás S.A.	100,00	129.144	1.304	-	-	(433)	-	-	130.015	(130.015)	-
Transenergia Renovável S.A.	49,00	116.397	-	-	-	2.637	-	414	119.448	-	119.448
Transenergia São Paulo S.A.	49,00	59.320	-	-	-	1.289	-	-	60.609	-	60.609
Triângulo Mineiro	49,00	126.654	-	-	-	5.518	-	(3.920)	128.252	-	128.252
Paranaíba	24,50	173.434	-	-	-	8.881	-	-	182.315	-	182.315
Vale do São Bartolomeu	39,00	64.019	-	-	-	7.308	-	-	71.327	-	71.327
Mata de Santa Genebra	49,90	658.790	-	-	-	32.467	-	-	691.257	-	691.257
Belo Monte Transmissora	24,50	885.419	-	-	-	41.142	249	-	926.810	-	926.810
Lago Azul Transmissão	49,90	34.718	-	-	-	930	478	(1.368)	34.758	-	34.758
Subtotal de investimentos em SPEs		6.602.382	40.841	19.825	(27.336)	(253.542)	14.278	(43.112)	6.353.336	(444.027)	5.909.309

Continuação

NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS EM 30 DE JUNHO DE 2021
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Continuação

Descritivo	Part. (%)	Saldo Controladora em 31.12.2020	Aportes / Adição	Capitalização de AFAC / AFAC (c)	Baixa / Reversão	Equivalência Patrimonial	Ajustes de Exercícios Anteriores (d)	Dividendos Propostos pelas Investidas	Saldo Controladora em 30.06.2021	Adições / Eliminações	Saldo Consolidado em 30.06.2021
Perdas estimadas s/ particip. societ. Permanentes											
Inambari Geração de Energia		(93)	-	-	-	-	-	-	(93)	-	(93)
Empresa de Energia São Manoel (e)		(197.467)	-	-	9.312	-	-	-	(188.155)	-	(188.155)
Madeira Energia S.A. (e)		(66.372)	-	-	-	-	-	-	(66.372)	-	(66.372)
Teles Pires Participações (e)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Belo Monte Transmissora (e)		(55.687)	-	-	3.808	-	-	-	(51.879)	-	(51.879)
Interligação Elétrica do Madeira S.A. (e)		(105.046)	-	-	26.468	-	-	-	(78.578)	-	(78.578)
Mata de Santa Genebra (e)		(124.623)	-	-	-	-	-	-	(124.623)	-	(124.623)
Lago Azul Transmissão (e)		(2.257)	-	-	-	-	-	-	(2.257)	-	(2.257)
Subtotal de perdas estimadas s/ particip. societ. Permanentes		(551.545)	-	-	39.588	-	-	-	(511.957)	-	(511.957)
Outros investimentos											
Investimentos pelo custo de aquisição		16.393	525	-	(1.279)	-	-	-	15.639	-	15.639
Subtotal de outros investimentos		16.393	525	-	(1.279)	-	-	-	15.639	-	15.639
Total de investimentos		6.067.230	41.366	19.825	10.973	(253.542)	14.278	(43.112)	5.857.018	(444.027)	5.412.991

- (a) SPE em fase de descontinuidade das operações
- (b) Investimento transferido para conta de Provisão para Passivo a Descoberto pois o PL da Investida Serra do Facão passou a ficar negativo (Nota 8.1.1). Em 17 de maio de 2021 a participação passou para 54,01% em consequência da conclusão de aquisição das ações da Camargo Correa na SEFAC (Nota 8.2.1)
- (c) O valor de AFAC está condicionado à aprovação do SEST para a integralização no capital da Brasil Ventos (R\$ 18.600). O AFAC de Retiro Baixo (R\$ 1.225) se refere a regularização contábil no saldo de investimento da SPE, sem efeito caixa.
- (d) Valores registrados em lucros/prejuízos acumulados referentes ao Refis na SPE Belo Monte (R\$ 248) e à participação de Furnas sobre os ajustes registrados no Patrimônio Líquido das SPEs transmissoras Lago Azul (R\$ 479) e Caldas Novas (R\$ 13.551) decorrentes da adequação do Ativo de Contrato conforme Ofício CVM 04/2020 dos exercícios de 2017, 2018 e 2019. As referidas SPEs efetuaram a reapresentação dos saldos de 31 de dezembro de 2019 em suas demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2020.
- (e) Na visão do acionista, em 31 de dezembro de 2020 a estimativa de perdas com investimentos em SPEs foi de R\$ 551.545. Anualmente a administração de Furnas realiza uma análise sobre todos os investimentos e compara com a sua perspectiva de retorno. As diferenças são registradas no resultado como provisão ou reversão dos saldos existentes no ano anterior. Para o fechamento do 2º trimestre de 2021 foram realizados lançamentos no valor total de R\$ 39.588 ao saldo de 31 de dezembro de 2020.

8.1.1 Mutação do passivo a descoberto

Devido às práticas utilizadas pela Serra do Facão em relação ao Uso do Bem Público – UBP (vide Nota 8.2.5.1), é efetuado um ajuste no valor apresentado no Patrimônio Líquido da empresa com base na Ressalva emitida pela auditoria externa. Ao efetuar o ajuste referente à ressalva, o PL da investida passou a ficar negativo em R\$ 3.021.

Como o investimento na investida passou a ficar negativo em R\$ 1.632 foi efetuado a transferência do saldo da conta de Investimentos para conta de Provisão para Passivo a Descoberto, conforme abaixo:

Descritivo	Part. (%)	Saldo Controladora em 31.12.2020	Aportes / Adição	Capitalização de AFAC / AFAC	Baixa / Reversão	Equivalência Patrimonial	Ajustes de Exercícios Anteriores	Dividendos Propostos pelas Investidas	Saldo Controladora em 30.06.2021	Adições / Eliminações	Saldo Consolidado em 30.06.2021
Passivo a Descoberto											
Serra do Facão Energia S.A.	54,01	-	(1.632)	-	-	-	-	-	(1.632)	-	(1.632)
Subtotal de investimentos em SPEs		-	(1.632)	-	-	-	-	-	(1.632)	-	(1.632)

8.2 Resumo das informações das investidas

De acordo com as orientações dispostas no CPC 45 – Divulgação de Participações em Outras Entidades, segue quadro resumo com as informações das principais investidas de Furnas e uma coluna com o total das demais investidas:

Informações Financeiras Das SPEs	Principais Investidas								Demais Investidas	Total
	Chapecoense	Enerpeixe	Madeira Energia	IE Madeira	Serra do Facão	Teles Pires Participações	Belo Monte Transmissora	Total		
Balancos Patrimoniais em 30.06.2021										
Caixa e equivalentes de caixa	278.624	44.696	154.690	384.480	121.312	154.805	43.733	1.182.340	524.693	1.707.033
Outros ativos circulantes	131.797	67.686	588.195	518.260	60.037	114.318	289.081	1.769.374	344.058	2.113.432
Ativo de contrato, intangível e imobilizado	2.482.936	1.616.501	18.879.465	12.430	1.553.455	4.435.012	7.904.993	36.884.792	(a) 11.726.259	48.611.051
Outros ativos não circulantes	58.404	130.471	2.311.160	5.929.147	162.975	405.098	135.532	9.132.787	877.674	10.010.461
Total Ativo	2.951.761	1.859.354	21.933.510	6.844.317	1.897.779	5.109.233	8.373.339	48.969.293	13.472.684	62.441.977
Empréstimos e financiamentos (curto prazo)	137.776	111.091	588.799	240.641	187	221.916	412.848	1.713.258	469.857	2.183.115
Outros passivos circulantes	173.043	104.510	560.559	140.336	181.719	96.065	96.476	1.352.708	345.412	1.698.120
Empréstimos e financiamentos (longo prazo)	710.350	582.143	17.197.536	1.442.593	65	2.698.917	2.738.592	25.370.196	4.398.830	29.769.026
Outros passivos não circulantes	869.072	462.022	2.407.991	1.517.273	1.718.829	533.283	1.342.531	8.851.001	1.213.238	10.064.239
Patrimônio Líquido	1.061.520	599.588	1.178.625	3.503.474	(3.021)	1.559.052	3.782.892	11.682.130	7.045.347	18.727.477
Total Passivo	2.951.761	1.859.354	21.933.510	6.844.317	1.897.779	5.109.233	8.373.339	48.969.293	13.472.684	62.441.977
Demonstrações dos Resultados em 30.06.2021										
(+) Receita Líquida	498.943	136.990	1.765.659	432.656	153.229	401.902	444.100	3.833.479	716.908	4.550.387
(-) Custo da Operação	(176.530)	(46.590)	(1.382.776)	(12.883)	(74.604)	(297.026)	(42.127)	(2.032.536)	(225.975)	(2.258.511)
Lucro Bruto	322.413	90.400	382.883	419.773	78.625	104.876	401.973	1.800.943	490.933	2.291.876
(-) Despesas operacionais	(1.609)	(3.690)	(33.144)	7.881	(2.091)	(8.621)	-	(41.274)	(34.922)	(76.196)
(+) Receita financeira	3.304	9.592	201.681	8.321	3.635	1.098	3.926	231.557	7.642	239.199
(-) Despesa financeira	(131.347)	(133.685)	(1.636.870)	(89.794)	(157.805)	(93.262)	(152.280)	(2.395.043)	(195.452)	(2.590.495)
Lucro antes dos impostos	192.761	(37.383)	(1.085.450)	346.181	(77.636)	4.091	253.619	(403.817)	268.201	(135.616)
(-) Impostos sobre o lucro	(65.590)	12.694	4.982	(78.238)	28.224	(6.846)	(85.702)	(190.476)	(69.230)	(259.706)
Lucro Líquido (Prejuízo)	127.171	(24.689)	(1.080.468)	267.943	(49.412)	(2.755)	167.917	(594.293)	198.971	(395.322)
Outras informações: Depreciação e amortização	(86.106)	(28.859)	(444.953)	(3.546)	(45.655)	(93.945)	(317)	(703.381)	(67.296)	(770.677)

As informações das SPEs Chapecoense, Enerpeixe, Madeira Energia, IE Madeira, Teles Pires, Belo Monte, Transenergia Goiás, Brasil Ventos Energia, Tijoá e Triângulo Mineiro foram obtidas através das Demonstrações Financeiras do 2TR12021 revisadas por auditores independentes. Para as demais SPEs foi aplicado o procedimento utilizado pelo sistema Eletrobras, e permitido pela legislação contábil, onde é facultado o uso do balancete com um mês de defasagem (maio).

(a) Saldo composto, principalmente, pelos valores registrados nas seguintes investidas: São Manoel (R\$ 3.210.642), Mata de Santa Genebra (R\$ 2.864.315) e Paranaíba (R\$ 1.632.524).

Em 30 de junho de 2021, as seguintes investidas de Furnas apresentaram em seus balanços o capital circulante líquido negativo:

CAPITAL CIRCULANTE LÍQUIDO NEGATIVO			
SPEs	AC	PC	CCL
Enerpeixe	112.382	215.601	(103.219)
Madeira	742.885	1.149.358	(406.473)
Teles Pires Participações	269.123	317.982	(48.859)

8.2.1 Serra do Facão (SEFAC)

Seguindo o previsto no item 8, Direito de Preferência na aquisição de ações do Acordo de Acionistas da Sociedade, a Serra do Facão Energia S.A. informou que recebeu, em 05 de agosto de 2019, correspondência da Camargo Correa Investimento em Infraestrutura S.A. – CCII, informando o seu interesse em alienar todas as ações de sua propriedade, que representam 6,7705% de ações ordinárias e 5,4649% do capital social total da Serra do Facão. Os acionistas Furnas e DME Energética Ltda – DMEE manifestaram interesse em adquirir as ações, das quais caberão a Furnas 4,5393% dessa parcela, passando sua participação no capital social de 49,47% (37,40% ON e 12,07% PN) para 54,01% (41,94% ON e 12,07% PN). À DMEE caberão 0,9256%, passando sua participação no capital social de 10,08% (ON) para aproximadamente 11,01% (ON).

Ressaltamos que, apesar da aquisição de parte das ações de propriedade da Camargo Correa, não haverá o controle efetivo da Sociedade, pois as ações ON detidas por Furnas, que conferem direito de voto, não serão suficientes para configurar controle de fato. Cabe informar que o Acordo de Acionistas prevê quórum elevados, tanto para as deliberações do Conselho de Administração quanto em Assembleia Geral.

Em 21 de novembro de 2019, foi assinado o Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças entre Camargo Correa Investimentos, Furnas e DMEE e a operação foi submetida à anuência prévia do Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE, do BNDES e da ANEEL, sendo esta dispensada caso não confirmada a sua necessidade.

Em 20 de dezembro de 2019, o CADE emitiu o Despacho SG nº 1631/2019 no qual decide pela aprovação da operação sem restrições.

A transação foi submetida à ANEEL e ao BNDES, como previsto. A Empresa já recebeu parecer favorável da ANEEL.

Conforme foi aprovado em reunião de Conselho da SEFAC e em assembleia dos acionistas, e para dar andamento à operação, em 14 de abril de 2021 foi realizado a antecipação do pagamento do financiamento ao BNDES no valor de R\$ 254 milhões a partir de sua disponibilidade de caixa (R\$ 340 milhões). Em 05 de maio de 2021 o BNDES emitiu declaração de quitação, na qual dá plena e geral quitação às obrigações assumidas no Contrato de Financiamento Mediante Abertura de Crédito nº 09.2.0124.1, tornando-se assim desnecessária a sua anuência para a implementação da Operação.

Em 17 de maio de 2021, Furnas assinou o Termo de Fechamento e Aditamento ao Instrumento Particular de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças concluindo a aquisição das ações da SUCEA Participações S.A. (atual denominação da Camargo Correa) em SEFAC em parcela proporcional a sua participação na sociedade, adquirindo portanto o percentual de 4,5393% dessas ações, totalizando 23.711.968 ações no valor de R\$ 31.074.

8.2.2 Transenergia Goiás (TGO)

Em janeiro de 2021, Furnas concluiu a aquisição da participação da J. Malucelli (1%), passando a deter 100% das ações da SPE sem incorporação da Sociedade, com redução da participação dos minoritários no patrimônio líquido da TGO no valor de R\$ 1.304.

Foi encaminhada correspondência à Eletrobras com solicitação de anuência da Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais (SEST) para incorporação e extinção do Conselho de Administração enquanto ocorre o processo de incorporação e extinção da sociedade. A TGO já contratou o laudo de avaliação necessário para o protocolo de incorporação que instruirá a matéria junto à ANEEL.

8.2.3 Centro de Soluções Estratégicas (CSE) e Tijoa Participações e Investimentos (TIJOÁ)

O CSE foi constituído em outubro de 2013 com o objetivo de prestação de serviços especializados no segmento de geração e transmissão de energia elétrica. Inicialmente as atividades foram concentradas no contrato de AO&M (Administração, Operação e Manutenção) firmado em 2015 com a Tijoa Participações e Investimentos S.A. para atuação na UHE Três Irmãos.

Em 2016, o CSE expandiu sua atuação com dois novos clientes, a MGE Transmissão S.A e a Transenergia São Paulo S.A. (TSP), para prestação dos serviços de operação e manutenção de linha de transmissão e das subestações de Viana (ES) e Mesquita (MG), e serviços de operação e manutenção para a subestação de Itatiba (SP), respectivamente.

Com o término dos contratos com a Tijoa e MGE no último trimestre de 2019, e com a TSP, no primeiro trimestre de 2020 foi realizada, em 01 de junho de 2020, a reunião do Conselho de Administração que deliberou pela proposta de dissolução do CSE, a ser submetida à Assembleia Geral Extraordinária.

Em maio de 2021, Furnas decidiu tomar todas as providências necessárias no processo do exercício de preferência na compra das ações de CSE e TIJOÁ.

Em 30 de junho de 2021, o CSE apresenta capital circulante positivo no valor de R\$ 1.465, ou seja, os seus ativos circulantes são suficientes para liquidar os seus passivos circulantes.

CAPITAL CIRCULANTE LÍQUIDO			
SPEs	AC	PC	CCL
CSE	1.473	8	1.465

8.2.4 Baguari Energia S.A.

Foi aprovado em 2020 a extinção da SPE Baguari Energia. Após a extinção a composição acionária no consórcio UHE BAGUARI será: FURNAS (15%), CEMIG (34%) e Baguari I S.A. (51%)

Por ser necessário anuência do órgão regulador, Furnas apresentou em 29 de março de 2021 a proposta para a ANEEL. A previsão de referida anuência e finalização da SPE é setembro de 2021

8.2.5 Ajustes de políticas contábeis em coligadas

8.2.5.1 Cálculo do UBP

Em 30 de junho de 2021, Furnas efetuou ajuste no valor do seu investimento na SPE Serra do Facão Energia S.A., no montante de R\$ 114.409 (R\$ 107.611 em 31 de dezembro de 2020), a fim de padronizar as políticas contábeis dessa entidade para a elaboração de suas demonstrações financeiras intermediárias condensadas, em razão da contabilização divergente quanto ao registro do Uso do Bem Público (UBP).

8.3 Outros investimentos

Trata-se de investimentos adquiridos pelo custo de aquisição e, quando aplicável, são avaliados a valor de mercado.

8.4 Remuneração das participações societárias permanentes

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
<u>SPEs de Geração</u>				
Baguari S.A.	4.780	-	4.780	-
Enerpeixe S.A.	17.725	11.653	17.725	11.653
Retiro Baixo	3.858	3.858	3.858	3.858
Tijóá Participações e Investimentos		5		5
<u>SPEs de Transmissão</u>				
Belo Monte Transmissora	17.123	17.123	17.123	17.123
Caldas Novas Transmissão	563	465	563	465
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	2.859	2.859	2.859	2.859
Goiás Transmissão S.A.	8.146	8.146	8.146	8.146
Lago Azul Transmissora	832	110	832	110
MGE Transmissão S.A.	5.616	5.616	5.616	5.616
Paranaíba	6.163	6.163	6.163	6.163
Transenergia Renovável S.A.	106	520	106	520
Transenergia São Paulo S.A.	14.760	14.760	14.760	14.760
Triângulo Mineiro Transmissora	3.920	-	3.920	-
Total	86.451	71.278	86.451	71.278

8.5 Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC)

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
<u>Participações societárias permanentes</u>				
<u>SPEs de Geração</u>				
Baguari Energia S.A. (Baguari)	-	315	-	315
Retiro Baixo Energética	-	1.226	-	1.226
Total	-	1.541	-	1.541

NOTA 9 – IMOBILIZADO

9.1 Composição do imobilizado, por macro atividade

Controladora					
Descritivo	Taxas médias anuais de depreciação (%)	30.06.2021			31.12.2020
		Custo	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em Serviço					
Geração	2,61	9.603.436	(3.817.456)	5.785.980	5.874.755
Transmissão ^(a)	3,05	257.683	(29.329)	228.354	232.978
Administração	8,21	676.178	(456.999)	219.179	232.198
Comercialização	12,19	1.130	(1.129)	1	7
Subtotal		10.538.427	(4.304.913)	6.233.514	6.339.938
Em curso					
Geração		703.681	-	703.681	577.281
Transmissão ^(a)		185.970	-	185.970	182.388
Administração		18.529	-	18.529	16.402
Subtotal		908.180	-	908.180	776.071
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativos		(720.036)	-	(720.036)	(720.036)
(-) Obrigações vinculadas à concessão		(308.616)	-	(308.616)	(308.616)
Imobilizado Líquido – Total		10.417.955	(4.304.913)	6.113.042	6.087.357

Consolidado					
Descritivo	Taxas médias anuais de depreciação (%)	30.06.2021			31.12.2020 (Reapresentado)
		Custo	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Em Serviço					
Geração	2,61	9.603.436	(3.817.456)	5.785.980	5.874.755
Transmissão ^(a)	3,05	257.683	(29.329)	228.354	232.978
Administração	8,21	676.613	(457.249)	219.364	232.397
Comercialização	12,19	1.130	(1.129)	1	7
Subtotal		10.538.862	(4.305.163)	6.233.699	6.340.137
Em curso					
Geração ^(a)		1.381.109	-	1.381.109	1.255.613
Transmissão ^(b)		192.718	-	192.718	188.971
Administração		19.407	-	19.407	17.280
Subtotal		1.593.234	-	1.593.234	1.461.864
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativos		(791.306)	-	(791.306)	(791.306)
(-) Obrigações vinculadas à concessão ^(c)		(308.616)	-	(308.616)	(308.616)
Imobilizado Líquido - Total		11.032.174	(4.305.163)	6.727.011	6.702.079

(a) Os bens da controlada serão reclassificados para as rubricas devidas quanto da conclusão do processo de unitização de seus imobilizados. O saldo da controladora 703.681, refere-se ao segmento de geração dos investimentos na UTE Santa Cruz.

(b) Os valores expressos nas rubricas transmissão referem-se às subestações de Batalha e Símpício, além de material em depósito (de peças sobressalentes) para eventuais reparos em linhas de transmissão. Com a entrada em operação da UHE Símpício, uma parcela de seus bens - ligados à transmissão - que não são alcançados pela ICPC 01 - foi transferida de em curso para serviço.

(c) O saldo referente a amortizações é proveniente das reservas para amortização constituídas até 1971, nos termos do Decreto Federal nº 41.019/1957 e que foram aplicadas, até aquela data, na expansão do Serviço Público de Energia Elétrica, e aos contratos de Obrigações Especiais (Termo de Transferência Não-Onerosa - TTNO) do período de 2013 a 2018, regularizados em abril de 2019.

9.2 Obrigações vinculadas a concessões

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Amortização	(81.998)	(81.998)	(81.998)	(81.998)
Participação da União	(28.539)	(28.539)	(28.539)	(28.539)
Contratos de Conexão ao Sistema de Transmissão – TTNO	(196.076)	(196.076)	(196.076)	(196.076)
Outras	(2.003)	(2.003)	(2.003)	(2.003)
Total	(308.616)	(308.616)	(308.616)	(308.616)

O saldo de amortizações é proveniente das reservas para amortização constituídas até 1971, nos termos do Decreto Federal nº 41.019/1957 e que foram aplicadas, até aquela data, na expansão do Serviço Público de Energia Elétrica. Cabe destacar que os valores referentes à geração correspondem às usinas não afetadas.

Quanto ao Termo de Transferência Não-Onerosa (TTNO), o saldo é referente aos contratos de Obrigações Especiais do período de 2013 a 2018, regularizados em abril de 2019.

9.3 Resultados do cálculo do *Impairment*

A Administração da Empresa revisa anualmente o valor recuperável dos seus ativos de longa duração, principalmente o imobilizado mantido e utilizado nas suas operações, com o objetivo de avaliar eventuais perdas.

Esta revisão é denominada como Teste de *Impairment*, feita em atendimento ao CPC 01, cujas premissas encontram-se descritas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Em 30 de junho de 2021, a Empresa não possuía indicativo que requeresse a atualização do estudo de *impairment* para o período.

O valor de *impairment* apurado, que permaneceu inalterado para o período findo em 30 de junho de 2021, está composto como segue:

Para o segmento de geração:

Controladora			
Descritivo	31.12.2020	(Constituição) / Reversão	30.06.2021
UTE Campos (Roberto Silveira)	(16.565)	-	(16.565)
UTE Santa Cruz	(402.769)	-	(402.769)
UHE Batalha	(298.058)	-	(298.058)
Total	(717.392)	-	(717.392)

Consolidado

Descritivo	31.12.2020	(Constituição) / Reversão	30.06.2021
UTE Campos (Roberto Silveira)	(16.565)	-	(16.565)
UTE Santa Cruz	(402.769)	-	(402.769)
UHE Batalha	(298.058)	-	(298.058)
SPE Brasil Ventos	(71.270)	-	(71.270)
Total	(788.662)	-	(788.662)

9.4 Movimentação do ativo imobilizado

Descritivo	Controladora				
	Saldo em 31.12.2020	Adições	Baixas	Transferência para serviço	Saldo em 30.06.2021
Serviço					
Custo					
Direito de uso - IFRS16	114.819	-	-	-	114.819
Terrenos	612.084	-	-	-	612.084
Barragens, reservatórios e adutoras	4.573.877	-	-	102	4.573.979
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.365.526	-	-	2.792	1.368.318
Máquinas e equipamentos	3.767.301	-	(5.048)	21.826	3.784.079
Veículos	60.622	-	(7)	(271)	60.344
Móveis e utensílios	25.654	-	(874)	24	24.804
Subtotal	10.519.883	-	(5.929)	24.473	10.538.427
Depreciação					
Direito de uso - IFRS16	(17.550)	(7.095)	-	-	(24.645)
Barragens, reservatórios e adutoras	(1.618.600)	(42.313)	-	-	(1.660.913)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(845.822)	(20.140)	-	-	(865.962)
Máquinas e equipamentos	(1.625.542)	(58.383)	4.146	(92)	(1.679.871)
Veículos	(50.253)	(1.664)	7	22	(51.888)
Móveis e utensílios	(22.178)	(315)	860	(1)	(21.634)
Subtotal	(4.179.945)	(129.910)	5.013	(71)	(4.304.913)
Total em Serviço	6.339.938	(129.910)	(916)	24.402	6.233.514
Em Curso					
Terrenos	4.521	736	-	-	5.257
Barragens, reservatórios e adutoras	113.746	15.963	-	(103)	129.606
Edificações, obras civis e benfeitorias	16.911	2.764	-	(2.792)	16.883
Máquinas e equipamentos	546.280	131.010	-	(18.847)	658.443
Veículos	1.342	24	-	(24)	1.342
Móveis e utensílios	10	2	-	(2)	10
A ratear	2.109	-	-	-	2.109
Estudos e Projetos	6.595	1.899	-	-	8.494
Transformação, fabricação e reparo de materiais	1.038	(1.232)	-	-	(194)
Compras em andamento	3.006	-	-	-	3.006
Material em depósito	80.208	2.711	-	-	82.919
Adiantamento a fornecedores	305	-	-	-	305
Total em Curso	776.071	153.877	-	(21.768)	908.180
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativo	(720.036)	-	-	-	(720.036)
(-) Obrigações vinculadas à concessão	(308.616)	-	-	-	(308.616)
Imobilizado Líquido - Total	6.087.357	23.967	(916)	2.634	6.113.042

NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS EM 30 DE JUNHO DE 2021
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Consolidado					
Descritivo	Saldo em 31.12.2020	Adições	Baixas	Transferência para serviço	Saldo em 31.06.2021
Serviço					
Custo					
Direito de uso - IFRS16	114.819	-	-	-	114.819
Terrenos	612.084	-	-	-	612.084
Barragens, reservatórios e adutoras	4.573.877	-	-	102	4.573.979
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.365.526	-	-	2.792	1.368.318
Máquinas e equipamentos	3.767.354	-	(5.048)	21.826	3.784.132
Veículos	60.622	-	(7)	(271)	60.344
Móveis e utensílios	26.036	-	(874)	24	25.186
Subtotal	10.520.318	-	(5.929)	24.473	10.538.862
Depreciação					
Direito de uso - IFRS16	(17.550)	(7.095)	-	-	(24.645)
Barragens, reservatórios e adutoras	(1.618.600)	(42.313)	-	-	(1.660.913)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(845.822)	(20.140)	-	-	(865.962)
Máquinas e equipamentos	(1.625.572)	(58.386)	4.146	(92)	(1.679.904)
Veículos	(50.253)	(1.664)	7	22	(51.888)
Móveis e utensílios	(22.384)	(326)	860	(1)	(21.851)
Subtotal	(4.180.181)	(129.924)	5.013	(71)	(4.305.163)
Total em Serviço	6.340.137	(129.924)	(916)	24.402	6.233.699
Em Curso					
Terrenos	5.155	736	-	-	5.891
Barragens, reservatórios e adutoras	113.746	15.963	-	(103)	129.606
Edificações, obras civis e benfeitorias	16.911	2.764	-	(2.792)	16.883
Máquinas e equipamentos (a)	561.812	131.010	-	(18.847)	673.975
Veículos	1.342	24	-	(24)	1.342
Móveis e utensílios	46	2	-	(2)	46
A ratear	3.337	-	-	(1.028)	2.309
Estudos e Projetos	6.595	1.899	-	-	8.494
Transformação, fabricação e reparo de materiais	1.038	(1.232)	-	-	(194)
Compras em andamento	3.006	-	-	-	3.006
Material em depósito	85.763	2.876	-	1.028	89.667
Adiantamento a fornecedores	305	-	-	-	305
Licenças Ambientais	11.595	-	-	-	11.595
Serviços de Terceiros	650.123	-	(904)	-	649.219
Seguros	1.090	-	-	-	1.090
Total em Curso	1.461.864	154.042	(904)	(21.768)	1.593.234
(-) Perdas estimadas para ajuste ao valor recuperável de ativo	(791.306)	-	-	-	(791.306)
(-) Obrigações vinculadas à concessão	(308.616)	-	-	-	(308.616)
Imobilizado Líquido - Total	6.702.079	24.118	(1.820)	2.634	6.727.011

(a) Movimentação de adição relevante causada por investimento realizados na UTE Santa Cruz referente a Implantação do Ciclo Combinado no valor de \$123 milhões ocorridos no 1º sem/21.

9.5 Intangível

Em 30 de junho de 2021 Furnas mantém registrado no intangível custo de *software* de manutenção de sistema corporativo no total de R\$ 207.118, sendo deduzido da amortização acumulada de R\$ 165.507 calculada à taxa de 20% a.a.

Do valor total de R\$ 322.815 registrado no consolidado do intangível em serviço de Furnas, R\$ 38.538 refere-se ao valor dos contratos de concessão onerosa de Furnas com a União para a UBP para a geração de energia elétrica das usinas de Batalha e Simplício, e R\$ 123.751 refere-se à GSF para as seguintes usinas em operação: R\$ 30.716 - UHE Mascarenhas de Moraes, R\$ 59.275 - UHE Serra da Mesa e R\$ 33.760 - UHE Itumbiara.

Em 2015, os registros do GSF foram realizados com base na orientação do item 6 “Repactuação do Risco Hidrológico de Geração de Energia Elétrica” do despacho ANEEL Nº 245/2016, e sua amortização se dará ao longo do prazo de concessão das usinas, sendo amortizados R\$ 317 mensais para a UHE Mascarenhas de Moraes, R\$ 200 mensais para a UHE Serra da Mesa e R\$ 662 mensais para a UHE Itumbiara.

Descritivo	Controladora					
	Saldo em 31.12.2020	Adição	Baixa	Amortização	Transferência	Saldo em 30.06.2021
Vinculados à concessão - Geração						
Em serviço						
Custo	11.429	-	-	-	-	11.429
Uso do Bem Público	38.538	-	-	-	-	38.538
GSF	123.751	-	-	-	-	123.751
Amortização	(1.374)	-	-	(45)	-	(1.419)
Amortização - UBP	(10.196)	-	-	(688)	-	(10.884)
Amortização - GSF	(64.736)	-	-	(3.097)	-	(67.833)
	97.412	-	-	(3.830)	-	93.582
Em curso						
Custo	3.929	-	-	-	-	3.929
	3.929	-	-	-	-	3.929
Total vinculado à concessão – Geração	101.341	-	-	(3.830)	-	97.511
Vinculados à concessão – Transmissão						
Em serviço						
Custo	790	-	-	-	-	790
Amortização	1	-	-	-	-	1
	791	-	-	-	-	791
Em curso						
Custo	1.301	-	-	-	-	1.301
	1.301	-	-	-	-	1.301
Total vinculado à concessão – Transmissão	2.092	-	-	-	-	2.092
Não Vinculados à concessão – Outros intangíveis						
Em serviço						
Custo	192.433	-	-	-	2.466	194.899
Amortização	(157.050)	-	-	(7.038)	-	(164.088)
	35.383	-	-	(7.038)	2.466	30.811
Em curso						
Custo	9.134	1.161	-	-	(1.209)	9.086
	9.134	1.161	-	-	(1.209)	9.086

NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS EM 30 DE JUNHO DE 2021
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Total vinculado à concessão – Outros intangíveis	44.517	1.161	-	(7.038)	1.257	39.897
Total	147.950	1.161	-	(10.868)	1.257	139.500

Descritivo	Consolidado					
	Saldo em 31.12.2020	Adição	Baixa	Amortização	Transferência	Saldo em 30.06.2021
Vinculados à concessão - Geração						
Em serviço						
Custo	11.429	-	-	-	-	11.429
Uso do Bem Público	38.538	-	-	-	-	38.538
GSF	123.751	-	-	-	-	123.751
Amortização	(1.374)	-	-	(45)	-	(1.419)
Amortização - UBP	(10.196)	-	-	(688)	-	(10.884)
Amortização – GSF ^(a)	(64.736)	-	-	(3.097)	-	(67.833)
	97.412	-	-	(3.830)	-	93.582
Em curso						
Custo	3.929	-	-	-	-	3.929
	3.929	-	-	-	-	3.929
Total vinculado à concessão – Geração	101.341	-	-	(3.830)	-	97.511
Vinculados à concessão – Transmissão						
Em serviço						
Custo	790	-	-	-	-	790
Amortização	1	-	-	-	-	1
	791	-	-	-	-	791
Em curso						
Custo	1.301	-	-	-	-	1.301
	1.301	-	-	-	-	1.301
Total vinculado à concessão – Transmissão	2.092	-	-	-	-	2.092
Não Vinculados à concessão – Outros intangíveis						
Em serviço						
Custo	192.509	-	-	-	2.466	194.975
Amortização	(157.114)	-	-	(7.048)	-	(164.162)
	35.395	-	-	(7.048)	2.466	30.813
Em curso						
Custo	192.238	1.370	-	-	(1.209)	192.399
	192.238	1.370	-	-	(1.209)	192.399
Total vinculado à concessão – Outros intangíveis	227.633	1.370	-	(7.048)	1.257	223.212
Total	331.066	1.370	-	(10.878)	1.257	322.815

(a) Vide Nota 5

NOTA 10 – FORNECEDORES

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Materiais e serviços	233.560	387.627	235.676	400.150
Fornecedores de energia elétrica – suprimento	108.930	87.178	108.930	87.178
Fornecedores de energia elétrica – encargos de uso da rede	175.183	175.501	175.156	175.501
Fornecedores de energia elétrica – CCEE	2.999	28.040	2.999	28.040
Outros	3.706	4.016	3.706	4.016
Total circulante	524.378	682.362	526.467	694.885

NOTA 11 – FINANCIAMENTOS, EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES

11.1 Composição do endividamento – controladora e consolidado

Contraparte	Moeda/ Indexador	Vencimento Principal	Encargos Financeiros Anuais	Controladora							
				Encargos	30.06.2021 Principal		Total	Encargos	31.12.2020 Principal		Total
					Circul.	Não Circul.			Circul.	Não Circul.	
Moeda Estrangeira											
Instituições financeiras											
BID	US\$	15.12.2031	Taxa flutuante base US\$ x Libor	199	26.667	369.832	396.698	211	39.230	392.300	431.741
Subtotal				199	26.667	369.832	396.698	211	39.230	392.300	431.741
Subtotal Moeda Estrangeira				199	26.667	369.832	396.698	211	39.230	392.300	431.741
Moeda Nacional											
Eletrobras											
Eletrobras	IPCA	2021 a 2030	6% a.a. + 1% tx. adm.	-	227.327	964.547	1.191.874	-	212.875	1.037.423	1.250.298
Eletrobras	Selic	30.07.2021	Selic	-	191	-	191	-	1.340	-	1.340
Eletrobras	CDI	30.10.2023	119,5% CDI	-	74.562	99.416	173.978	-	74.562	136.697	211.259
Subtotal				-	302.080	1.063.963	1.366.043	-	288.777	1.174.120	1.462.897
Instituições Financeiras											
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 1,91% a.a.	1.035	77.285	315.580	393.900	1.202	77.610	353.897	432.709
BNDES	TJLP	15.07.2026	TJLP + 2,18% a.a.	60	4.315	17.618	21.993	70	4.332	19.758	24.160
BNDES	TJLP	15.12.2025	TJLP + 3% a.a.	268	19.441	68.044	87.753	315	19.527	77.679	97.521
BNDES	TJLP	15.06.2029	TJLP + 2,45 e 2,85% a.a.	466	20.159	141.114	161.739	525	20.210	151.142	171.877
Banco do Brasil (Aditivo)	CDI	01.10.2023	107,3% e 132% CDI	2.247	250.000	333.333	585.580	1.468	250.000	458.333	709.801
Banco do Brasil	CDI	06.12.2023	115% CDI	2.152	50.000	100.000	152.152	2.121	50.000	100.000	152.121
CEF	CDI	16.05.2023	113,7% CDI	1.650	166.667	166.667	334.984	7.464	166.667	333.333	507.464
CEF	CDI	15.12.2022	141% CDI	632	176.667	88.333	265.632	410	176.666	176.667	353.743
CEF – Finame	TJLP	17.01.2022	2,5% a.a. + TJLP	1	167	-	168	1	286	24	311
CEF – Finame	Não indexado	17.01.2022	8,7% a.a.	2	560	-	562	4	962	80	1.046
Banco BTG	CDI	03.07.2023	CDI + 2,3% a.a.	8.338	140.000	210.000	358.338	8.849	140.000	280.000	428.849
Santander	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	-	-	-	-	8	22.800	-	22.808
BBM	CDI	26.05.2021	CDI + 2,5% a.a.	-	-	-	-	5	15.200	-	15.205
Subtotal				16.851	905.261	1.440.689	2.362.801	22.442	944.260	1.950.913	2.917.615
Outros											
State Grid	Não indexado	28.07.2029	10% a.a.	15.163	29.584	339.684	384.431	15.728	28.207	354.828	398.763
Finep Sub A	Não indexado	15.11.2023	3,5% a.a.	33	9.635	13.649	23.317	43	9.635	18.467	28.145
Finep Sub B	TJLP	15.11.2023	5% a.a. + TJLP	43	13.938	19.746	33.727	54	13.938	26.715	40.707
Finep 2019	TJLP	15.05.2029	5% a.a. + TJLP	2	27	1.111	1.140	3	-	1.138	1.141
FIDC Imperium	CDI	28.12.2024	108% CDI (a)	359	177.720	370.500	548.579	168	136.440	463.560	600.168
Subtotal				15.600	230.904	744.690	991.194	15.996	188.220	864.708	1.068.924
Subtotal Moeda Nacional				32.451	1.438.245	3.249.342	4.720.038	38.438	1.421.257	3.989.741	5.449.436
Total – Controladora				32.650	1.464.912	3.619.174	5.116.736	38.649	1.460.487	4.382.041	5.881.177
Banco do Nordeste do Brasil											
	IPCA	15.11.2038	IPCA + 2,26% a.a.	29.080	600	477.617	507.297	23.756	-	478.217	501.973
Total – Consolidado				61.730	1.465.512	4.096.791	5.624.033	62.405	1.460.487	4.860.258	6.383.150

11.2 Composição dos financiamentos e empréstimos (por tipo de moeda e indexador)

Descritivo	Controladora					
	30.06.2021			31.12.2020		
	\$	R\$	%	\$	R\$	%
Moeda estrangeira	79,305			83,080		
US\$		396.698	7,8		431.741	7,3
		396.698	7,8		431.741	7,3
Moeda nacional						
CDI		2.419.243	47,1		3.001.418	51,0
IPCA		1.191.874	23,3		1.250.298	21,2
TJLP		700.420	13,7		768.426	13,1
SELIC		191	0,1		1.340	0,1
		4.311.728	84,2		5.021.482	85,4
Não Indexado		408.310	8,0		427.954	7,3
		4.720.038	92,2		5.449.436	92,7
Total - Controladora		5.116.736	100,0		5.881.177	100,0
IPCA		507.297	9,0		501.973	7,9
Total - Consolidado		5.624.033	100,0		6.383.150	100,0

A variação dos principais indexadores de financiamentos e empréstimos, é a seguinte:

Moeda/Indexador	Variação (%)	
	2021 (1º Semestre)	2020 (Anual)
US\$	(3,74)	28,93
IPCA	4,61	4,31
CDI	118,42	(56,82)
TJLP	1,32	(18,31)

O saldo do principal do endividamento não circulante tem seus vencimentos assim programados:

Descritivo	Controladora			
	30.06.2021			2020
	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total	
2022	623.210	29.976	653.186	1.438.353
2023	1.136.420	37.762	1.174.182	1.171.565
2024	310.863	37.762	348.625	345.816
2025	280.227	37.762	317.989	314.767
2026	238.167	37.762	275.929	272.167
2027	202.809	37.762	240.571	236.850
Após 2027	457.646	151.046	608.692	602.523
Total	3.249.342	369.832	3.619.174	4.382.041

Descritivo	Consolidado			
	30.06.2021			2020
	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total	
2022	630.931	29.976	660.907	1.446.672
2023	1.150.163	37.762	1.187.925	1.185.309
2024	326.224	37.762	363.986	361.177
2025	297.262	37.762	335.024	331.802
2026	257.011	37.762	294.773	291.011
2027	223.599	37.762	261.361	257.640
Após 2027	841.769	151.046	992.815	986.647
Total	3.726.959	369.832	4.096.791	4.860.258

11.3 Mutação dos financiamentos e empréstimos

Descritivo	Controladora				
	Moeda Nacional		Moeda Estrangeira		Total
	Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.596.261	5.418.294	30.897	334.706	7.380.158
Ingressos	-	420.000	-	-	420.000
Encargos	288.112	-	8.518	-	296.630
Variação monetária e cambial	247.206	(192.590)	32.646	73.165	160.427
Transferências para o circulante	1.684.571	(1.684.571)	15.571	(15.571)	-
Capitalização de juros	-	28.608	-	-	28.608
Amortizações – principal	(2.022.622)	-	(39.415)	-	(2.062.037)
Amortizações – encargos	(304.846)	-	(8.776)	-	(313.622)
Amortizações – dação em pagamento	(28.987)	-	-	-	(28.987)
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.459.695	3.989.741	39.441	392.300	5.881.177
Ingressos	-	-	-	-	-
Encargos	127.922	-	2.590	-	130.512
Variação monetária e cambial	51.642	(8.534)	(1.292)	(14.683)	27.133
Transferências para o circulante	731.865	(731.865)	7.785	(7.785)	-
Capitalização de juros	-	-	-	-	-
Amortizações – principal	(766.519)	-	(19.057)	-	(785.576)
Amortizações – encargos	(133.908)	-	(2.602)	-	(136.510)
Amortizações – dação em pagamento	-	-	-	-	-
Saldo em 30 de junho de 2021	1.470.697	3.249.342	26.865	369.832	5.116.736

Descritivo	Consolidado				
	Moeda Nacional		Moeda Estrangeira		Total
	Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.598.534	5.754.916	30.897	334.706	7.719.053
Ingressos	-	561.596	-	-	561.596
Encargos	318.416	-	8.518	-	326.934
Variação monetária e cambial	247.206	(192.590)	32.646	73.165	160.427
Transferências para o circulante	1.684.571	(1.684.571)	15.571	(15.571)	-
Capitalização de juros	-	28.608	-	-	28.608
Amortizações – principal	(2.022.622)	-	(39.415)	-	(2.062.037)
Amortizações – encargos	(313.667)	-	(8.776)	-	(322.443)
Amortizações – dação em pagamento	(28.987)	-	-	-	(28.987)
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.483.451	4.467.958	39.441	392.300	6.383.150
Ingressos	-	-	-	-	-
Encargos	156.707	-	2.590	-	159.297
Variação monetária e cambial	51.642	(8.534)	(1.292)	(14.683)	27.133
Transferências para o circulante	732.465	(732.465)	7.785	(7.785)	-
Capitalização de juros	-	-	-	-	-
Amortizações - principal	(766.519)	-	(19.057)	-	(785.576)
Amortizações - encargos	(157.369)	-	(2.602)	-	(159.971)
Amortizações – dação em pagamento	-	-	-	-	-
Saldo em 30 de junho de 2021	1.500.377	3.726.959	26.865	369.832	5.624.033

As principais variações ocorridas no 1º semestre de 2021, na mutação dos financiamentos e empréstimos, estão compostas como segue:

- a) Amortizações (moeda nacional): R\$ 923.888, referentes a: 1) R\$ 157.369 de pagamento de encargos; e 2) R\$ 766.519 de amortização de principal da dívida com BNDES, CEF, BB, Financiadoras de Estudos e Projetos – FINEP, Banco Santander, Banco BBM, *State Grid Brazil Holding* e Eletrobras.

11.4 Dação em pagamento

Furnas celebrou, em 13 de dezembro de 2017, Instrumento Particular de Dação em Pagamento com a Eletrobras a fim de solver ou amortizar os débitos decorrentes de contratos de empréstimos celebrados entre as mesmas, mediante transferência das ações ordinárias e preferenciais de emissão das SPEs.

Em 13 de janeiro de 2020, a Eletrobras alienou as ações da Companhia de Transmissão Centroeste de Minas S.A., no valor de R\$ 44.775.

Os valores de venda em 2020 apresentaram valorização de R\$ 28.987 (R\$ 25.042 de *valuation* e R\$ 3.945 de atualização monetária) com relação aos praticados em 2018 e, de acordo com Instrumento Particular de Dação em Pagamento celebrado em 13/12/2017, foram repassados à Furnas que utilizou o referido montante para quitação parcial do contrato de empréstimo ECR 285.

11.5 Debêntures

11.5.1 Composição das Debêntures

Emissora	Data de Emissão	Principais Características	Série	Taxa de Juros	Vencimento	30.06.2021	31.12.2020
Emitidas pela Controladora	12/2019	Primeira emissão de debêntures simples de 2 (duas) séries, da espécie quirografária, não conversíveis em ações.	Série 1	117,6% do CDI	15/11/2024	452.319	451.267
Emitidas pela Controladora	02/2020	Primeira emissão de debêntures simples de 2 (duas) séries, da espécie quirografária, não conversíveis em ações.	Série 2	IPCA + 4,08% a.a.	15/11/2029	846.924	810.201
Total						1.299.243	1.261.468

Furnas emitiu a 1ª oferta de debêntures em duas séries simples, da espécie quirografária, não conversíveis em ações. A primeira série foi emitida em 20 de dezembro de 2019 e a segunda, em 20 de fevereiro de 2020.

O saldo do principal não circulante de debêntures tem seus vencimentos assim programados:

Descritivo	30.06.2021			2020
	Série 1	Série 2	Total	
2022	15.000	-	15.000	90.000
2023	60.000	-	60.000	60.000
2024	300.000	-	300.000	300.000
2025	-	-	-	-
2026	-	215.844	215.844	207.033
2027	-	215.844	215.844	207.033
Após 2027	-	413.439	413.439	394.380
Total	375.000	845.127	1.220.127	1.258.446

11.5.2 Movimentação das Debêntures

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	Circulante	Não circulante
Saldo em 31.12.2019	543	450.000
Captação	-	800.000
Encargos	42.517	-
Amortização de encargos	(37.577)	-
Custo de transação	(2.461)	(19.685)
Variação monetária	-	28.131
Transferências para o circulante	-	-
Saldo em 31.12.2020	3.022	1.258.446
Captação	-	-
Encargos	23.720	-
Amortização de encargos	(22.626)	-
Custo de transação	-	1.435
Variação monetária	-	35.246
Transferências para o circulante	75.000	(75.000)
Saldo em 30.06.2021	79.116	1.220.127

11.6 Cláusulas contratuais restritivas (Covenants)

Os contratos de financiamentos e empréstimos possuem cláusulas que estipulam a comprovação da utilização dos recursos liberados a cada desembolso, em consonância com a sua finalidade específica. O descumprimento dessa obrigação inibe novas liberações e poderá implicar a declaração de vencimento antecipado das dívidas e consequente rescisão do contrato. Ressalta-se que não houve infração da Empresa em relação a essas cláusulas.

A Empresa possui em seus contratos de financiamentos cláusulas restritivas (covenants financeiros), conforme abaixo:

Instituição Financeira	Nº do Contrato	Saldo Devedor	Condições Restritivas	Condição Atendida
BNDES	07.2.0953.1 (UHE Simpício)	393.900	Índice de capitalização mínimo de FURNAS igual ou superior a 0,3	Sim
BNDES	10.2.0625.1 (UHE Batalha)	87.753	Índice de capitalização mínimo de ELETROBRAS igual ou superior a 0,3	*
BNDES	10.2.0046.1 (UHE Baguari)	21.993	Índice de capitalização mínimo de ELETROBRAS igual ou superior a 0,3	*
BTG Pactual	Contrato de Cessão e Aquisição de Direitos Creditórios	548.579	Índice de Cobertura Mínimo do faturamento Cedido igual ou superior a 1,5 do aporte mensal na Reserva (QMM)	Sim
BBI	Debêntures 1ª série	452.319	Dív. Líquida/EBITDA ≤4 (ELETROBRAS e FURNAS) ANUAL	Sim
BBI	Debêntures 2ª série	867.635	Dív. Líquida/EBITDA ≤4 (ELETROBRAS e FURNAS) ANUAL	Sim

* Não há dados fornecidos pela ELETROBRAS para apuração do Covenant, nesta data-base, a condição foi atendida na data de 31.03.2021.

NOTA 12 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS

Em 30 de junho de 2021, a composição dos impostos e contribuições sociais apresenta-se como segue:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Circulante				
Imposto de Renda e Contribuição Social Líquidos	(196.651)	(248.850)	(196.546)	(248.748)
Demais Tributos Líquidos	152.794	163.175	150.214	160.318
Total circulante	(43.857)	(85.675)	(46.332)	(88.430)
Não circulante				
Tributos a recuperar	(177.026)	(164.307)	(177.026)	(164.307)
(-) Provisão para perdas	177.026	164.307	177.026	164.307
Tributos a recolher	166.523	179.150	169.113	181.967
IR e CSLL diferidos ativos	(2.220.354)	(2.159.707)	(2.220.354)	(2.159.707)
IR e CSLL diferidos passivos	5.101.608	5.199.330	5.106.002	5.203.828
IR e CSLL diferidos líquidos	2.881.254	3.039.623	2.885.648	3.044.121
Total não circulante	3.047.777	3.218.773	3.054.761	3.226.088

Visando a melhor compreensão, os valores que compõem os Ativos Circulante e Não Circulante, estão apresentados líquidos dos Passivos correspondentes, sendo itens redutores das contas de Impostos e Contribuições Sociais a Recolher, bem como de Impostos e Contribuições Sociais Diferidos.

Em atendimento ao Pronunciamento Técnico – CPC 32, bem como orientação da *Holding*, por meio da Informação Técnica DFCT - 002/2020, a Empresa avaliou o saldo de ativos e passivos fiscais diferidos, decorrentes de diferenças temporárias e ajustes de IFRS, no valor líquido passivo de R\$ 2,9 bilhões, cuja realização por exercício futuro se dará conforme abaixo:

Período	30.06.2021
2021	(240.731)
2022	(217.973)
2023	(509.817)
2024	(582.940)
2025	(640.793)
Após 2025	(689.000)
Total	(2.881.254)

12.1 Imposto de Renda e Contribuição Social líquidos

A seguir, a classificação dos tributos por tipo:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) – antecipações do exercício	(616.520)	(1.137.797)	(616.520)	(1.137.797)
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) – antecipações do exercício	(225.152)	(416.549)	(225.152)	(416.549)
Crédito de IRPJ e Contribuição Social Exercícios Anteriores	(334.547)	(514)	(334.547)	(514)
Total no Ativo	(1.176.219)	(1.554.860)	(1.176.219)	(1.554.860)
Provisão do Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ)	719.274	958.374	719.335	958.432
Provisão da Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)	260.294	347.636	260.338	347.680
Total no Passivo	979.568	1.306.010	979.673	1.306.112
Total circulante líquido	(196.651)	(248.850)	(196.546)	(248.748)

12.2 Demais Tributos líquidos

A seguir, a classificação dos tributos por tipo:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF)	(14.376)	(26.923)	(17.988)	(30.421)
ICMS a recuperar	(2.073)	(2.073)	(2.074)	(2.074)
INSS	(6.548)	(6.509)	(6.560)	(6.543)
Pis/Pasep e Cofins a Compensar	(1.217)	(1.217)	(1.232)	(1.327)
Outros	(57)	(79)	(222)	(236)
Imposto de Renda a compensar – Lei nº 11.770	(2.522)	(2.501)	(2.522)	(2.501)
Total no Ativo	(26.793)	(39.302)	(30.598)	(43.102)
Programa de Recuperação Fiscal (Refis) – Lei nº 12.865/2013	17.144	17.372	17.144	17.372
Programa de Regularização Tributária - Pert	6.034	5.968	6.034	5.968
Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF)	6.461	14.330	6.544	14.409
Pasep/Cofins	73.283	81.649	74.258	82.358
Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FGTS)	9.062	7.168	9.088	7.208
Instituto Nacional de Seguridade Social (INSS)	7.262	6.512	7.330	6.577
Impostos retidos – Lei nº 10.833	37.134	39.776	37.134	39.776
ICMS/ISS	23.566	27.805	23.576	27.842
Imposto de Renda retido sobre encargos de dívida	(9)	1.564	(9)	1.564
Outros	(350)	333	(287)	346
Total no Passivo	179.587	202.477	180.812	203.420
Total circulante líquido	152.794	163.175	150.214	160.318
ICMS a recuperar	(148.007)	(135.288)	(148.007)	(135.288)
Paes a Recuperar	(29.019)	(29.019)	(29.019)	(29.019)
(-) Provisão para perdas	177.026	164.307	177.026	164.307
Programa de Recuperação Fiscal (Refis) – Lei nº 12.865/2013	110.010	120.155	110.010	120.155
Programa de Regularização Tributária – PERT	45.757	48.239	45.757	48.239
Pasep/Cofins	10.756	10.756	13.346	13.573
Total não circulante	166.523	179.150	169.113	181.967

Os créditos de ICMS referem-se ao Convênio de Compromisso e Cooperação Financeira que fizeram entre si a Eletronorte e o Departamento de Estradas e Rodagem do Estado do Mato Grosso (DERMAT), com a interveniência do Governo do Estado do Mato Grosso, para a realização de obras e serviços de implantação e asfaltamento da estrada de acesso ao APM Manso, cuja titularidade dos créditos foi transferida para Furnas, por meio da Resolução do Conselho Nacional de Desestatização nº 02/1999.

Decorridos 60 dias após o término do referido Convênio, em 31 de dezembro de 2002, Furnas manteve contatos com a Secretaria de Estado de Fazenda do Estado do Mato Grosso visando ao ressarcimento dos referidos créditos.

Nos exercícios de 2007 e 2008, a Secretaria de Estado de Fazenda do Estado do Mato Grosso efetuou auditoria nas empresas envolvidas na execução das obras e serviços necessários à implementação e ao asfaltamento do acesso a Usina de Manso, resultando no relatório – Processo nº 100081-001/2005, emitido pela Gerência Executiva de Fiscalização Segmentada do Estado do Mato Grosso, não apresentando diferenças significativas dos registros contábeis efetuados em Furnas.

Face ao relatório e, por entender não ter esgotado os canais de negociação, a Empresa optou por manter seus registros contábeis atualizados e correspondente provisão para perdas, prosseguindo com as tratativas de acordo com o Governo do Estado do Mato Grosso.

12.3 Tributos diferidos ativos

A Empresa mantém registrado, em 30 de junho de 2021, nos termos dos pronunciamentos técnicos CPCs 26 e 32, saldo dos impostos diferidos ativos no montante de R\$ 2.246.201, resultantes de diferenças temporárias, como evidenciado a seguir:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Adições temporárias				
Provisão para riscos fiscais, trabalhistas e cíveis	2.130.761	2.091.860	2.130.761	2.091.860
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	1.477.889	1.395.282	1.477.889	1.395.282
Provisão para perda na realização de imobilizado	12.502	12.502	12.502	12.502
Provisão para perda – contrato oneroso	225.727	225.727	225.727	225.727
Provisão para Programa de Aposentadoria Extraordinária - PAE	6.371	6.371	6.371	6.371
Provisão para perda não operacional	713.174	737.551	713.174	737.551
Provisão para perda Acordo de Leniência	90.122	90.122	90.122	90.122
Provisão para perda PAES a recuperar	29.019	29.019	29.019	29.019
Impairment (UTE e UHE)	720.036	720.036	720.036	720.036
Passivo atuarial	1.043.608	1.043.608	1.043.608	1.043.608
Arrendamento Mercantil	12.448	-	12.448	-
Provisão de Custos UHE Santa Cruz	68.798	-	68.798	-
Base de cálculo	6.530.455	6.352.078	6.530.455	6.352.078
Imposto de renda	1.632.614	1.588.020	1.632.614	1.588.020
Contribuição social	587.740	571.687	587.740	571.687
Total não circulante	2.220.354	2.159.707	2.220.354	2.159.707

12.4 Tributos diferidos passivos

A Empresa mantém registrados, em 30 de junho de 2021, nos termos dos pronunciamentos técnicos CPCs 26, 32 e 47, o saldo dos impostos diferidos passivos, no montante de R\$ 5.127.455, como evidenciado a seguir:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Exclusões temporárias				
Fim de RTT- Adoção IN RFB 1.515/14	(451.897)	(462.459)	(464.824)	(475.691)
Arrendamento Mercantil	(10.488)	-	(10.488)	-
Ativo de Contrato	(14.542.346)	(14.829.684)	(14.542.346)	(14.829.684)
	(15.004.731)	(15.292.143)	(15.017.658)	(15.305.375)
Imposto de renda	(3.751.183)	(3.823.037)	(3.754.415)	(3.826.344)
Contribuição social	(1.350.425)	(1.376.293)	(1.351.587)	(1.377.484)
Total do passivo diferido não circulante	(5.101.608)	(5.199.330)	(5.106.002)	(5.203.828)

O valor de R\$ 15 bilhões refere-se ao montante base para apuração de passivos fiscais diferidos, que são calculados sobre os ajustes contábeis pertinentes às regras do IFRS. Ressalta-se que, por representarem ajustes temporários, os mesmos somente poderão afetar os tributos correntes quando de sua realização futura (Caixa).

Quanto ao montante de R\$ 451.897, refere-se a base de registro de tributo diferido passivo resultante da aplicação das alíquotas de 9% para a CS e de 25% para o IR, sobre as diferenças apuradas nos resultados tributáveis dos anos de 2010, 2011, 2012, 2013 e 2014, durante a vigência do RTT e que visou atender aos dispositivos da Lei nº 12.973 de 13 de maio de 2014 e da IN RFB nº 1.515 de 24 de novembro de 2014, revogada pela IN RFB nº 1.700 de 14 de março de 2017. A movimentação da realização do passivo diferido está demonstrada abaixo:

Descritivo	Valor
Montante referente à 1ª adoção (aplicação da Lei no 12.973/14) - 2010 a 2014	
Saldo em 01.01.2015	627.405
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2015	(59.326)
Saldo em 31.12.2015	568.079
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2016	(21.124)
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2017	(21.124)
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2018	(21.124)
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2019	(21.124)
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2020	(21.124)
Realização (Adição às apurações de IRPJ e CSLL) no ano de 2021	(10.562)
Saldo Remanescente	451.897
Imposto Diferido	153.645

12.5 Programa de recuperação fiscal (REFIS) – Lei nº 12.865/2013

Furnas, em 30 de dezembro de 2013, optou pelo REFIS baseado na Lei nº 12.865/2013, referente aos processos:

a) PASEP (15374-001.505/2001-18) no valor de R\$ 220.767 que estava provisionado como perda provável no valor de R\$ 259.438;

b) COFINS (15374-001.504/2001-65) no valor de R\$ 155.987 sem provisão porque seu prognóstico de perda era possível, e

c) PASEP/COFINS (18471.001.315/2008-59) no valor de R\$ 43.443 que estava provisionado como perda provável no valor de R\$ 63.388.

Vale mencionar que o valor total terá financiamento limitado a 180 meses e saldo devedor corrigido pela SELIC mensalmente.

O montante da dívida do REFIS, em 30 de junho de 2021, está como segue discriminado:

Descritivo	Valor
Saldo em 31.12.2020 (95 parcelas)	137.527
Pagamentos efetuados em 2021	(12.052)
Atualização Monetária em 2021	1.679
Saldo em 30.06.2021 (89 parcelas)	127.154
Saldo no Passivo Circulante em 30.06.2021 (12 parcelas)	17.144
Saldo no Passivo Não Circulante em 30.06.2021 (77 parcelas)	110.010

12.6 Programa Especial de Recuperação Tributária (PERT) – MP 783/2017

Em 31 de maio de 2017, foi publicada a MP nº 783/2017 que instituiu o Programa Especial de Regularização Tributária – PERT.

Furnas, em 31 de agosto de 2017, optou pela adesão ao referido programa, no tocante ao processo administrativo nº 16682.720.874/2013-18 (PIS/PASEP e COFINS) no valor de R\$ 88.039, já considerados os descontos previstos.

O montante da dívida do PERT, em 30 de junho de 2021, está assim discriminado:

Descritivo	Valor
Saldo em 31.12.2020 (109 Parcelas)	54.206
Pagamentos efetuados em 2021	(2.537)
Atualização Monetária em 2021	122
Saldo em 30.06.2021 (103 Parcelas)	51.791
Saldo no Passivo Circulante em 30.06.2021 (12 parcelas)	6.034
Saldo no Passivo Não Circulante em 30.06.2021 (91 parcelas)	45.757

12.7 IRPJ e CSLL no resultado

O IR e a CSLL, correntes e diferidos, são reconhecidos no resultado do exercício. No entanto, quando estiverem relacionados a itens registrados em outros resultados abrangentes (ORA) ou diretamente no patrimônio líquido (PL), os tributos acompanharão a base de registro e também serão reconhecidos em ORA ou diretamente no PL.

A conciliação da apropriação das despesas de IR e CSLL com os valores revertidos de IR diferido, com as adições e exclusões previstas na legislação e com os créditos tributários revertidos e constituídos, calculados com base nas respectivas alíquotas nominais, estão a seguir demonstradas:

Descrição	Controladora				Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2021		Período de três meses em 30.06.2021		Período de seis meses em 30.06.2021		Período de três meses em 30.06.2021	
	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)	IRPJ (25%)	CSLL (9%)
Lucro (Prejuízo) antes dos impostos	2.118.128	2.118.128	926.132	926.132	2.118.272	2.118.272	926.174	926.174
Encargo dos impostos apurado com base nas alíquotas nominais	(529.532)	(190.632)	(231.533)	(83.352)	(529.568)	(190.644)	(231.544)	(83.356)
Efeitos das adições e exclusões:								
Indenização RBSE	(182.573)	(65.726)	(100.148)	(36.053)	(182.573)	(65.726)	(100.148)	(36.053)
Adições / Exclusões da Lei nº 12.973/2014	88.080	31.709	52.000	18.720	88.080	31.709	52.000	18.720
Ajustes 1ª adoção Lei nº 12.973/2014 (2010/2014)	(2.641)	(951)	(1.321)	(476)	(2.641)	(951)	(1.321)	(476)
Ajustes INRFB 1771/2017 CPC 47 – IFRS 15 e 16	40.321	14.516	19.791	7.125	40.321	14.516	19.791	7.125
Provisões operacionais	(58.177)	(20.944)	(18.519)	(6.667)	(58.177)	(20.944)	(18.519)	(6.667)
Equivalência patrimonial	(63.385)	(22.819)	(34.588)	(12.452)	(63.385)	(22.819)	(34.588)	(12.452)
Outros	(4.109)	(54)	7	-	(4.109)	(54)	6	-
Demais adições/exclusões	(7.651)	(2.754)	(4.244)	(1.527)	(7.651)	(2.754)	(4.244)	(1.527)
Constituição/Reversão de créditos tributários	116.447	41.921	43.256	15.572	116.447	41.921	43.256	15.572
Impairment / GAG Melhorias	(3.803)	(1369)	323	116	(3.803)	(1.369)	323	116
SPEs	-	-	-	-	(61)	(51)	(15)	(18)
Incentivos Fiscais	3.752	-	1.588	-	3.752	-	1.588	-
Total	(603.271)	(217.103)	(273.388)	(98.994)	(603.368)	(217.166)	(273.415)	(99.016)
Corrente	(719.718)	(259.024)	(316.644)	(114.566)	(719.891)	(259.115)	(316.744)	(114.616)
Diferido	116.447	41.921	43.256	15.572	116.523	41.949	43.329	15.600
Total	(603.271)	(217.103)	(273.388)	(98.994)	(603.368)	(217.166)	(273.415)	(99.016)
Total	(820.374)		(372.382)		(820.534)		(372.431)	

NOTA 13 – OBRIGAÇÕES ESTIMADAS

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Folha de pagamento	39.883	39.307	40.618	39.526
Provisão de férias	41.075	36.201	41.192	36.638
Provisão de gratificação de férias	41.241	37.586	41.241	37.586
Provisão de 13º salário	27.316	5.207	27.348	5.210
Retificadora do Adiantamento do 13º salário	24	-	24	-
Provisão de FRG sobre férias	8.072	7.359	8.072	7.359
Provisão de FRG sobre 13º salário	3.618	1.891	3.618	1.891
INSS sobre provisão de férias	27.758	25.397	27.794	25.538
INSS sobre 13º salário	7.718	1.520	7.727	1.531
FGTS sobre provisão de férias	7.698	7.012	7.713	7.054
FGTS sobre 13º salário	2.184	417	2.186	415
Outros	2.483	2.917	2.483	2.917
Participações nos lucros (PLR)	113.135	113.135	113.135	113.135
Total circulante	322.205	277.949	323.151	278.800

NOTA 14 – ENCARGOS SETORIAIS

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
P&D – Recurso em poder da empresa	52.154	10.627	52.363	10.828
Quota para Reserva Global de Reversão (RGR)	30.740	32.401	30.811	32.471
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFRA)	2.817	-	2.817	-
Compensação Financeira para Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	22.517	35.715	22.517	35.715
Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE)	3.157	3.149	3.161	3.153
Total circulante	111.385	81.892	111.669	82.167
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) – projetos próprios	196.083	254.456	196.083	254.456
Total não circulante	196.083	254.456	196.083	254.456

NOTA 15 – BENEFÍCIOS PÓS-EMPREGO

Furnas possui contratos com a Fundação Real Grandeza (FRG) – fundo de pensão – para a concessão de benefícios pós-emprego aos seus funcionários, bem como contribui como patrocinadora desse Fundo. Abaixo, a posição (resumida) do passivo de Furnas com a FRG:

Descritivo	Controladora e Consolidado			Controladora e Consolidado		
	30.06.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Total
Contribuições amortizantes Plano BD	13.529	9.528	23.057	12.640	15.577	28.217
Outros benefícios (Ajuste atuarial, seguro de vida e saúde)	-	1.043.607	1.043.607	-	1.043.607	1.043.607
Outras contribuições FRG	6.798	-	6.798	-	-	-
Total	20.327	1.053.135	1.073.462	12.640	1.059.184	1.071.824

Os registros contábeis e as notas explicativas, decorrentes dos cálculos atuariais, foram consignados com base em laudo atuarial emitido por atuário independente, contratado pela Eletrobras, Assistants Consultoria Atuarial, encontrando-se descritos nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

15.1 Termos de compromissos

O saldo devedor, em 30 de junho de 2021, referente à obrigação financeira reconhecida por Furnas junto à FRG, monta em R\$ 23.057 (R\$ 28.217 - 31.12.2020), dos quais R\$ 13.529 (R\$ 12.640 - 31.12.2020) classificados no passivo circulante.

A dívida de Furnas com a FRG possui a seguinte mutação em moeda nacional:

Descritivo	Circulante	Não circulante	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	12.640	15.577	28.217
Adições	-	-	-
Juros	691	-	691
Variação monetária	-	1.246	1.246
Pagamento de juros	(706)	-	(706)
Pagamento do principal	(6.391)	-	(6.391)
Transferência para o circulante	7.295	(7.295)	-
Saldo em 30 de junho de 2021	13.529	9.528	23.057

O perfil da dívida de longo prazo de Furnas com a FRG está assim relacionado:

Vencimento	30.06.2021
2022	7.050
2023	2.478
2024	-
Total	9.528

15.2 Obrigações registradas no Balanço Patrimonial

Obrigações registradas no Balanço Patrimonial	30.06.2021	31.12.2020
Programa Previdenciário	948.298	953.457
Programa de Saúde	118.367	118.367
Programa de Seguro	-	-
Total	1.066.665	1.071.824

Outros Resultados Abrangentes (ORA) acumulados	30.06.2021	31.12.2020
Programa Previdenciário	2.211.543	2.211.543
Programa de Saúde	381.616	381.616
Programa de Seguro	(9.846)	(9.846)
Total	2.583.313	2.583.313

NOTA 16 – CONCESSÕES A PAGAR - USO DO BEM PÚBLICO

Em 30 de junho de 2021, o saldo de concessões a pagar é de R\$ 35.586 (31.12.2020 – R\$ 35.336) que se refere às usinas de Batalha, R\$ 6.868 mil (31.12.2020 - R\$ 6.821) e Simplício, R\$ 28.718 (31.12.2020 - R\$ 28.515).

16.1 Movimentação do passivo

Descrição	Controladora e Consolidado		
	Circulante	Não Circulante	Valor
Saldo em 31 de dezembro de 2020	1.778	33.558	35.336
Encargos	-	1.536	1.536
Transferência para circulante	54	(54)	-
Amortização	-	(1.286)	(1.286)
Saldo em 30 de junho de 2021	1.832	33.754	35.586

16.2 Composição do passivo por vencimentos

Ano	Controladora e Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020
2020	-	214
2021	1.098	1.706
2022	1.761	1.706
2023	1.761	1.706
2024	1.761	1.706
Após 2024	29.205	28.298
Total	35.586	35.336

16.3 Informação sobre a obrigação contratual do uso do bem público

Como pagamento pelo uso do bem público objeto dos contratos de concessão das UHE Simplício e Batalha, FURNAS recolherá à União, da entrada em operação comercial da UHE ao 35º ano de concessão, ou enquanto estiver na exploração do aproveitamento hidrelétrico, do valor das parcelas mensais equivalente a 1/12 um doze avos) do pagamento anual proposto de R\$ 972 para UHE Simplício e R\$ 249 para UHE Batalha.

As parcelas serão corrigidas anualmente ou com a periodicidade que a legislação permitir, tomando por base a variação do IPCA – Índice de Preço ao Consumidor Amplo da Fundação Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística – IBGE.

Os valores identificados nos contratos estão a preços futuros e, portanto, a Empresa ajustou, a valor presente, esses contratos com base na taxa de desconto apurada na data da obrigação:

Usinas/Duração da concessão	Controladora e Consolidado			
	Valor Original		Valor Atualizado	
	Pagamento Anual	Saldo a pagar	Pagamento Anual	Saldo a pagar
Batalha – 35 anos	249	5.027	339	6.868
Simplício – 35 anos	972	19.611	1.421	28.718

NOTA 17 – PROVISÕES PARA CONTINGÊNCIAS E CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

Furnas é parte envolvida em diversas ações no âmbito administrativo e judiciário principalmente nas esferas tributária, trabalhista e cível. A Administração, de acordo com a Deliberação CVM nº 594/2009, que aprovou o CPC 25, adota o procedimento de classificar as causas impetradas contra a Empresa em função do risco de perda, baseada na opinião de seus consultores jurídicos, da seguinte forma:

I - Para as causas cujo desfecho negativo para a Empresa seja considerado como de risco provável	II - Para as causas cujo desfecho negativo para a Empresa seja considerado como de risco possível	III - Para as causas cujo desfecho negativo para a Empresa seja considerado como de risco remoto
São constituídas provisões.	As informações correspondentes são divulgadas em Notas Explicativas.	Somente são divulgadas em Notas Explicativas as informações, que, a critério da Administração, sejam julgadas de relevância para o pleno entendimento das Demonstrações Financeiras.

17.1 Movimentação por tipo de risco provável:

Descritivo	Controladora e Consolidado		
	30.06.2021	Adições/ (Reversões)	31.12.2020
Trabalhistas	804.439	(75.876)	880.315
Tributários	244.046	39.379	204.667
Regulatórios	362.201	13.474	348.727
Ambientais	34.975	(1.077)	36.052
Fundiários	161.837	8.547	153.290
Cíveis	469.366	54.453	414.913
Total não circulante	2.076.864	38.900	2.037.964

17.1.1 Riscos trabalhistas prováveis

Em 30 de junho de 2021, os processos trabalhistas somam R\$ 804.439 (R\$ 880.315 em 31.12.2020). Destacamos o montante de R\$ 192.135 referente às ações movidas por funcionários aposentados que pleiteiam o recebimento de sua complementação de aposentadoria, o montante de R\$ 98.734 referente à demanda de trabalhadores pelo pagamento do adicional de periculosidade em suposta desconformidade com a súmula 191 do TST, e o montante de R\$ 34.984 referente a demanda de ex-trabalhadores terceirizados que sustentam ser FURNAS responsável de forma subsidiária pelo inadimplemento das obrigações trabalhistas do seu empregador.

Os demais valores provisionados neste grupo são decorrentes de reclamações vinculadas, principalmente, a: (i) disputas sobre o montante de compensação pago sobre demissões e ao terço constitucional de férias, bem como a outros itens amparados pela legislação trabalhista brasileira que o reclamante julga ter direito, ou, mesmo tendo recebido o direito, julgou que foi por valor diverso do que deveria; e (ii) complementação de aposentadoria equiparada à remuneração dos empregados ativos.

17.1.2 Riscos tributários prováveis

Em 30 de junho de 2021 os processos tributários prováveis somam R\$ 244.046 (R\$ 204.667 em 31.12.2020). Destacamos o processo nº 0084092-14.2015.4.02.5101 movido por Furnas contra a União Federal, no valor atual de R\$ 171.154, referente a uma ação anulatória proposta por Furnas com a finalidade de questionar cobrança final decorrente de auto de infração que apontou incompatibilidade entre os valores de PIS/COFINS informados por meio da DCTFs (Declaração de Débitos e Créditos Tributários Federais) e DACON (Demonstrativo de Apuração de Contribuições Sociais) no exercício de 2010. Furnas tinha o entendimento de que as receitas recebidas pelo uso da rede elétrica de Itaipu seriam isentas, não as submetendo à incidência do PIS e COFINS. Foi divulgada sentença que julgou improcedente o pedido de Furnas, e a Empresa apresentou recurso de apelação e aguarda julgamento. O valor foi integralmente depositado em juízo.

17.1.3 Riscos regulatórios prováveis

Em 30 de junho de 2021 os processos regulatórios prováveis somam R\$ 362.201 (R\$ 348.727 em 31.12.2020). Destacamos o processo nº 0073708-71.2006.8.19.0001 movido pela AMPLA Energia e Serviços S.A., no valor de R\$ 114.533, referente à ação ordinária na qual a mesma pede a anulação de ato administrativo, alegando violação ao congelamento de preços, que foram implementadas pelos Decretos Lei nº 2.283/86 e nº 2.284/86.

17.1.4 Riscos ambientais prováveis

Em 30 de junho de 2021 os processos ambientais prováveis somam R\$ 34.975 (R\$ 36.052 em 31.12.2020). Destacamos o Auto de Infração IBAMA 1001E, no valor de R\$ 19.176. Trata-se de Auto de Infração emitido pela Diretoria de Proteção Ambiental (DIPRO) do IBAMA, no âmbito da Licença de Operação N.º 1074/2012, por meio do qual se fixou multa no valor de R\$ 16.200, pela suposta infração ao art. 24 do Decreto Nº 6.514/08. Se encontra em fase recursal.

17.1.5 Riscos fundiários prováveis

Em 30 de junho de 2021 os processos fundiários prováveis somam R\$ 161.837 (R\$ 153.290 em 31.12.2020). Destacamos o processo nº 0061172-72.2008.8.26.0224, no valor de R\$ 147.283, movido pela Empreendimentos e Representações Cabuçu Ltda. Trata-se de ação indenização por servidão de passagem de linha de transmissão elétrica Guarulhos-São José dos Campos ajuizada em 1985, referente à expropriação ocorrida em 1963. FURNAS ajuizou ação rescisória julgada procedente com acolhimento da prescrição, mas que aguarda julgamento no STJ.

17.1.6 Riscos cíveis prováveis

Em 30 de junho de 2021 os processos cíveis prováveis somam R\$ 469.366 (R\$ 414.913 em 31.12.2020). Destacamos a entrada do novo processo nº 0306885-51.2020.8.19.0001 novo no valor de R\$ 16.470 e 0058194.53.2021.8.19.0001 no valor de R\$ 15.586.

17.2 Movimentação por tipo de risco possível:

Descritivo	Controladora e Consolidado		
	30.06.2021	Adições/ (Reversões)	31.12.2020
Trabalhistas	760.602	33.769	726.833
Tributários	7.536.546	491.857	7.044.689
Regulatórios	870.676	53.000	817.676
Ambientais	109.914	14.756	95.158
Fundiários	98.745	4.496	94.249
Cíveis	821.804	23.477	798.327
Total	10.198.287	621.355	9.576.932

17.2.1 Processos trabalhistas possíveis

Em 30 de junho de 2021, os processos trabalhistas com risco possível somam R\$ 760.602 (R\$ 726.833 em 31.12.2020).

Destacam-se a seguir os principais tipos processos que compõem esse montante:

- (i) 28 ações movidas por funcionários aposentados que pleiteiam o recebimento se sua complementação de aposentadoria. O somatório dos valores dessas ações monta R\$ 25.858;
- (ii) 61 ações movidas por trabalhadores pelo pagamento do adicional de periculosidade em suposta desconformidade com a súmula 191 do TST. O somatório dessas ações monta R\$ 10.393;
- (iii) 962 ações movidas por ex-trabalhadores terceirizados que sustentam ser FURNAS responsável de forma subsidiária pelo inadimplemento das obrigações trabalhistas do seu empregador. O somatório dessas ações monta R\$ 130.934.

17.2.2 Processos tributários possíveis

Em 30 de junho de 2021 os processos tributários com probabilidade possível somam R\$ 7.536.546 (7.044.689 em 31.12.2020).

Dado o estágio em que se encontram, os processos abaixo são acompanhados com maior atenção pela Administração, de modo que a ocorrência de desdobramentos desfavoráveis poderá acarretar uma reavaliação e, eventualmente, alteração no prognóstico de risco, sendo certo que, no atual momento, a classificação de risco adotada se mostra adequada e coerente com a avaliação realizada por nossos consultores jurídicos e representam nossa melhor estimativa contábil:

- (i) Processo nº 5033017-06.2019.4.02.5101, parte contrária Fazenda Nacional, no valor de R\$ 1.918.837 (R\$ 1.903.685 em 31.12.2020);
- (ii) Processo nº 5002123-76.2021.4.02.5101, parte contrária Receita Federal, no valor de R\$ 1.529.895 (R\$ 1.282.226 em 31.12.2020);
- (iii) Processo nº 0085231-98.2015.4.02.5101, parte contrária União, no valor de R\$ 820.417 (R\$ 822.358 em 31.12.2020);

- (iv) Processo nº 16682.722.946/2015-23, parte contrária Fazenda Nacional, no valor de R\$ 819.333 (R\$ 817.452 em 31.12.2020);
- (v) Processo nº 0046753-12.2020.8.19.0001, parte contrária Estado do Rio de Janeiro, no valor de R\$ 536.086 (R\$ 447.662 em 31.12.2020);
- (vi) Processo nº 5011315-38.2018.4.02.5101, parte contrária Fazenda Nacional, no valor de R\$ 178.005 (R\$ 177.120 em 31.12.2020);
- (vii) Processo nº 5062386-45.2019.4.02.5101, parte contrária Fazenda Nacional, no valor de R\$ 126.188 (R\$ 125.535 em 31.12.2020).

Os processos supracitados, foram amplamente divulgados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

17.2.3 Processos regulatórios possíveis

Em 30 de junho de 2021, os processos regulatórios com risco possível somaram R\$ 870.676 (R\$ 817.676 em 31.12.2020).

Dado o estágio em que se encontram, os processos abaixo são acompanhados com maior atenção pela Administração, de modo que a ocorrência de desdobramentos desfavoráveis poderão acarretar uma reavaliação e, eventualmente, alteração no prognóstico de risco, sendo certo que, no atual momento, a classificação de risco adotada se mostra adequada e coerente com a avaliação realizada por nossos consultores jurídicos e representam nossa melhor estimativa contábil:

- (i) Processo nº 0026448-59.2002.4.01.3400, parte contrária AES Sul Distribuidora Gaúcha de Energia S.A., no valor de R\$ 294.359 (R\$ 263.926 em 31.12.2020);
- (ii) Processo nº 0073249-42.2016.4.01.3400, parte contrária ANEEL, no valor de R\$ 257.140 (R\$ 240.911 em 31.12.2020),
- (iii) Processo nº 0018333-44.2005.4.01.3400, parte contrária ANEEL, no valor de R\$ 237.543 (R\$ 230.018 em 31.12.2020).

Os processos supracitados, foram amplamente divulgados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

17.2.4 Processos ambientais possíveis

Em 30 de junho de 2021, os processos ambientais com risco de perda possível somaram R\$ 109.914 (R\$ 95.158 em 31.12.2020).

Destaca-se a mudança de prognóstico de risco remoto para risco possível do processo nº 0000697-93.2017.8.11.0082 movido pelo Estado do Mato Grosso-MT, no valor de R\$ 10.865.

17.2.5 Processos fundiários possíveis

Em 30 de junho de 2021, os processos fundiários com risco de perda possível somaram R\$ 98.745 (R\$ 94.249 em 31.12.2020).

Destaca-se o processo nº 0318450-61.2012.8.09.0036 movido pelo Município de Cristalina-GO, no valor de R\$ 32.961.

17.2.6 Processos cíveis possíveis

Em 30 de junho de 2021, os processos cíveis e outros com risco possível somaram R\$ 821.804 (R\$ 798.327 em 31.12.2020).

Dado o estágio em que se encontram, os processos abaixo são acompanhados com maior atenção pela Administração, de modo que a ocorrência de desdobramentos desfavoráveis poderão acarretar uma reavaliação e, eventualmente, alteração no prognóstico de risco, sendo certo que, no atual momento, a classificação de risco adotada se mostra adequada e coerente com a avaliação realizada por nossos consultores jurídicos e representam nossa melhor estimativa contábil:

- (i) Processo nº 0146201-70.2011.8.19.0001, tendo como parte contrária ABB Ltda, no valor de R\$ 389.729 (R\$ 365.536 em 31.12.2020);
- (ii) Processo nº 0230268-26.2015.8.19.0001, tendo como parte contrária Consorcio Fornecedor Batalha – CONBAT, no valor de R\$ 212.673 (R\$ 198.115 em 31.12.2020).

Os processos supracitados, foram amplamente divulgados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

17.3 Cauções e Depósitos Vinculados:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Trabalhistas	394.796	361.556	394.796	361.556
Tributários	207.239	204.624	207.239	204.624
Regulatórios	206.736	198.540	206.736	198.540
Ambientais e fundiários	604	580	604	580
Cíveis	133.980	132.688	133.987	132.694
Ativo Não Circulante	943.355	897.988	943.362	897.994

Além dos valores pagos a título de depósitos judiciais, existem processos para os quais Furnas contratou Seguro Garantia, na ordem de R\$ 392.969 (R\$ 375.833 em 31.12.2020), bem como contratos de fiança bancária, no montante de R\$ 6.280.450 (R\$ 5.642.108 em 31.12.2020), assim distribuídos: (i) Banco BTG Pactual R\$ 3.905.538 (R\$ 3.905.538 em 31.12.2020); (ii) Banco Safra R\$ 1.623.142 (R\$ 1.010.877 em 31.12.2020) e outros bancos R\$ 751.770 (R\$ 725.693 em 31.12.2020).

Furnas possui ainda processos como autora, principalmente nas esferas cível, regulatória e tributária, no montante de R\$ 2.338.165 (R\$ 2.300.828 em 31.12.2020), cuja estimativa de risco apresenta R\$ 210.235 (R\$ 297.188 em 31.12.2020) classificados como desfecho provável e R\$ 1.863.743 (R\$ 1.749.629 em 31.12.2020) como possível. Destaca-se que, por se tratar de ativos contingentes, não são objeto de registro contábil.

NOTA 18 – ADIANTAMENTO PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL (AFAC)

Em 30 de junho de 2021 o saldo de AFAC registrado no passivo não circulante é de:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Centrais Elétricas Eletrobras S.A. – Eletrobras	64.213	63.404	64.213	63.404
Valores referentes aos acionistas minoritários nas controladas de Furnas:				
SPE – Brasil Ventos Energia S.A.	-	-	5.853	5.583
Total	64.213	63.404	70.066	68.987

NOTA 19 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Contrato nº 004/2004 - UHE Funil	225.727	225.727	225.727	225.727
Total	225.727	225.727	225.727	225.727
Não circulante	225.727	225.727	225.727	225.727

A Empresa realiza, anualmente, testes de onerosidade nos contratos de geração e transmissão de energia elétrica, em atendimento ao CPC 25.

NOTA 20 – OUTROS VALORES A PAGAR

Este grupo de contas compõe-se de diversos valores a pagar dispostos como segue:

Descritivo	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Adiantamentos – diversos	1.828	1.635	1.828	1.635
Arrendamento mercantil	789	5.468	1.817	5.468
Cauções em garantia	554	348	554	348
Seguradoras	199	108	199	108
Credores diversos	43.006	42.871	54.438	46.415
Ressarcimento – CCEAR (1)	2.758	2.758	2.758	2.758
Contribuições FRG	-	18.893	-	18.893
Total Circulante	49.134	72.081	61.594	75.625
Credores diversos	3.600	3.598	3.692	3.690
Arrendamento mercantil	96.364	96.819	164.421	164.912
Provisão para acordo judicial entre Furnas e empregados limitados pelo plano BD – FRG (4)	6.371	6.371	6.371	6.371
Contratos cessão de direitos	-	-	9.435	9.222
Outras Provisões SPEs (3)	1.632	-	1.632	10.714
Convênio entre Furnas e Itaipu (5)	161.070	161.070	161.070	161.070
Provisão GAG Melhoria (2)	201.217	186.007	201.217	186.007
FGTS conta empresa	1	1	1	1
Total Não Circulante	470.255	453.866	547.839	541.987

(1) CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado

(2) Vide nota 20.3

(3) Vide nota 20.2

(4) Vide nota 20.1

(5) Vide nota 20.4.

20.1 Acordo judicial entre Furnas e a Associação dos Empregados de Furnas (ASEF)

Em 30 de junho de 2021 Furnas possui saldo a pagar no montante de R\$ 6.371 (em dezembro de 2020, R\$ 6.371).

20.2 Outras provisões

O valor de R\$ 1.632 refere-se à SPE Serra do Facão em função de registro do UBP, vide nota 8.1.1. No consolidado é apresentado pela SPE Brasil Ventos um valor de R\$ 10.714 em dezembro de 2020, referente à provisão por multa da ANEEL em razão de revogação de outorga.

20.3 Gestão dos Ativos de Geração (GAG Melhoria)

Em 18 de junho 2018, por meio da Nota Técnica ANEEL nº 92/2018, foram estipulados os valores das receitas referentes aos ativos de geração renovados nos termos da Lei nº 12.783/2013, a que fazem jus às Empresas, para a manutenção da disponibilidade aos níveis de eficiência das suas usinas hidrelétricas, aplicando-se à Furnas.

A partir de julho de 2018 as usinas que se encontram sob o regime de cotas (UHE Furnas, UHE Luiz Carlos Barreto, UHE Funil, UHE Porto Colômbia, UHE Marimbondo e UHE Corumbá I) tiveram sua Receita Anual de Geração - RAG acrescida da Gestão dos Ativos de Geração – GAG, especificamente relacionada às melhorias (GAG-Melhoria) destinadas ao uso na manutenção da eficiência do sistema elétrico.

Em 30 de junho de 2021 a Empresa mantém registrado um passivo, a título de provisão para a realização das futuras melhorias nos empreendimentos no montante de R\$ 201.217 (R\$ 186.007 em 31.12.2020).

20.4 Convênio entre Furnas e Itaipu

Em dezembro de 2020, foi celebrado um convênio de cooperação técnica e financeira entre Furnas Centrais Elétricas S.A e Itaipu Binacional, cujo objeto é a revitalização do sistema de corrente contínua HVDC (em inglês, *High Voltage Direct Current*) de Furnas dedicado à Usina Hidrelétrica de Itaipu.

Essa revitalização compreende a modernização de instalações elétricas de alta tensão em Ibiúna e Foz do Iguaçu, a qual inclui a aquisição de projetos básico e executivo, equipamentos elétricos, serviços de desmontagem e montagem eletromecânica, obras civis e serviços de engenharia relacionados.

Todo esse escopo será executado por Furnas com um prazo de implantação de 60 meses, cabendo à Itaipu o aporte de recursos da ordem de R\$ 1.073.800 no período de 2020 a 2024, tendo sido a primeira parcela, de R\$ 161.070, já recebida em 31/12/2020.

Os bens patrimoniais adquiridos, produzidos, transformados ou construídos com os recursos oriundos da Itaipu permanecerão sob a guarda e responsabilidade de Furnas durante a vigência do convênio. Após o seu encerramento, observado o fiel cumprimento do objeto e das obrigações pactuadas, os bens patrimoniais serão revertidos à Furnas.

NOTA 21 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Em 30 de junho de 2021 o patrimônio da Empresa, no valor de R\$ 24.432.058 (R\$ 23.826.562 em 31.12.2020), está assim composto:

21.1 Capital Social

O capital da Empresa, no total de R\$ 6.531.154 (R\$ 6.531.154 em 31.12.2020), está distribuído entre ações ordinárias e preferenciais como segue:

Descritivo	Quantidade de mil ações em 30.06.2021 e 31.12.2020			
	Ordinárias	Preferenciais	Total	Percentual
Centrais Elétricas Eletrobras S.A. – Eletrobras	52.647.326	14.659.407	67.306.733	99,56%
Outros	91.700	205.278	296.978	0,44%
Total	52.739.026	14.864.685	67.603.711	100,00%

21.2 Reservas de Capital

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020
Doações e subvenções - FINOR, FINAM e outros	3.405.297	3.405.297
Outros		
Remuneração das imobilizações em curso – capital próprio	1.647.748	1.647.748
Total	5.053.045	5.053.045

21.3 Destinação do Lucro do Exercício

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020
Ofício CVM 04/2020	-	60.165
Lucros acumulados	1.297.754	4.394
Lucro do Período / Exercício	14.278	2.568.457
(-) Reservas de lucro	-	(1.415.761)
(-) Dividendos adicionais propostos	-	(706.536)
(-) Dividendos obrigatórios	-	(510.719)
Total	1.312.032	-

21.4 Reservas de Lucro

	Reserva legal	Reserva especial de dividendos não distribuídos	Reserva de lucros a realizar	Total de reservas de lucro
Saldo em 31 de dezembro de 2020	888.300	5.021.591	8.209.219	14.119.110
Reserva especial de dividendos não distribuídos 2020	-	-	-	-
Destinação do resultado	-	-	-	-
Saldo em 30 de junho de 2021	888.300	5.021.591	8.209.219	14.119.110

21.5 Dividendos propostos

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020
Dividendos adicionais propostos	-	706.536
Total	-	706.536

21.6 Outros Resultados Abrangentes (ORA)

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020
ORA acumulado	(2.583.283)	(2.583.283)
Total	(2.583.283)	(2.583.283)

21.7 Remuneração aos Acionistas

Descritivo	Controladora e Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020
Juros sobre capital próprio	517.244	510.719
Dividendos declarados	715.563	-
Total	1.232.807	510.719

NOTA 22 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

Descritivo	Controladora			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020
Receita Operacional				
Geração				
Fornecimento de energia elétrica	616.097	309.108	589.566	295.610
Suprimento de energia elétrica	1.283.413	582.423	1.467.515	610.604
Energia de curto prazo	156.830	59.393	37.818	30.883
Receita de operação e manutenção	734.824	361.494	660.923	328.557
Receita de construção	24.904	16.114	19.171	10.777
Subtotal	2.816.068	1.328.532	2.774.993	1.276.431
Transmissão				
Receita de operação e manutenção - renovados	979.985	492.164	732.990	343.194
Receita de operação e manutenção - não renovados	81.282	39.905	58.638	22.567
Receita de construção	72.891	42.119	114.406	35.419
Financeira - retorno do investimento	426.038	217.103	209.708	63.404
Financeira - retorno do investimento – RBSE	1.498.780	707.657	859.917	240.876
Subtotal	3.058.976	1.498.948	1.975.659	705.460
Outras receitas				
Prestação de serviços	10.958	7.790	7.949	2.006
Comunicação	8.658	4.769	5.707	3.450
Aluguéis	-	-	100	56
Subtotal	19.616	12.559	13.756	5.512
Subtotal	5.894.660	2.840.039	4.764.408	1.987.403
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita				
ICMS	(87.259)	(44.143)	(82.357)	(41.674)
PIS / PASEP	(100.197)	(49.140)	(86.993)	(41.256)
COFINS	(463.188)	(227.281)	(402.122)	(190.996)
ISS	(574)	(405)	(413)	(112)
Subtotal	(651.218)	(320.969)	(571.885)	(274.038)
Encargos Setoriais				
Quota para Reserva Global de Reversão (RGR)	(56.911)	(26.066)	(57.551)	(25.352)
Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)	(75.701)	(44.687)	(63.410)	(32.912)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(52.942)	(25.668)	(44.996)	(21.384)
PROINFA	(17.629)	(10.296)	(10.704)	(5.765)
Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	(61.290)	(31.197)	(73.619)	(31.885)
Taxa de Fiscalização Serv. de E.E (TFSEE)	(18.435)	(9.218)	(15.637)	(7.818)
Subtotal	(282.908)	(147.132)	(265.917)	(125.116)
Subtotal	(934.126)	(468.101)	(837.802)	(399.154)
Receita Operacional Líquida	4.960.534	2.371.938	3.926.606	1.588.249

Descritivo	Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020
Receita Operacional				
Geração				
Fornecimento de energia elétrica	616.097	309.108	589.566	295.610
Suprimento de energia elétrica	1.315.761	599.377	1.486.590	611.404
Energia de curto prazo	160.890	61.527	37.818	30.883
Receita de operação e manutenção	734.824	361.494	660.923	328.557
Receita de construção	24.904	16.114	19.171	10.777
Subtotal	2.852.476	1.347.620	2.794.068	1.277.231
Transmissão				
Receita de operação e manutenção - renovados	979.985	492.164	732.990	343.194
Receita de operação e manutenção - não renovados	82.098	40.271	59.526	19.662
Receita de construção	72.891	42.119	114.406	35.419
Financeira - retorno do investimento	428.451	216.779	213.881	65.885
Financeira - retorno do investimento – RBSE	1.498.780	707.657	859.917	240.876
Subtotal	3.062.205	1.498.990	1.980.720	705.036
Outras receitas				
Prestação de serviços	9.466	6.960	7.203	1.857
Comunicação	8.658	4.769	5.707	3.450
Aluguéis	-	-	100	56
Subtotal	18.124	11.729	13.010	5.363
Subtotal	5.932.805	2.858.339	4.787.798	1.987.630
Deduções à receita operacional				
Impostos e contribuições sobre a receita				
ICMS	(87.259)	(44.143)	(82.357)	(41.674)
PIS / PASEP	(100.834)	(49.465)	(87.027)	(41.271)
COFINS	(466.070)	(228.788)	(402.282)	(191.072)
ISS	(574)	(405)	(413)	(112)
Subtotal	(654.737)	(322.801)	(572.079)	(274.129)
Encargos Setoriais				
Quota para Reserva Global de Reversão (RGR)	(57.113)	(26.231)	(57.904)	(25.468)
Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)	(75.701)	(44.687)	(63.410)	(32.912)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(53.010)	(25.639)	(45.046)	(21.387)
PROINFA	(17.629)	(10.296)	(10.704)	(5.765)
Utilização de Recursos Hídricos (CFURH)	(61.290)	(31.197)	(73.619)	(31.885)
Taxa de Fiscalização Serv. de E.E (TFSEE)	(18.460)	(9.125)	(15.668)	(7.843)
Subtotal	(283.203)	(147.175)	(266.351)	(125.260)
Subtotal	(937.940)	(469.976)	(838.430)	(399.389)
Receita Operacional Líquida	4.994.865	2.388.363	3.949.368	1.588.241

A receita da Empresa é proveniente da venda de energia elétrica gerada em suas usinas, da construção, operação e manutenção e atualização do ativo de contrato decorrente do seu sistema de transmissão. Essas operações estão amparadas em contratos de compra e venda de energia, tanto no mercado de ambiente regulado, quanto no mercado de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), e em contratos do sistema de transmissão.

NOTA 23 – CUSTO OPERACIONAL

Descritivo	Controladora			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.06.2020 (Reapresentado)
Custo com energia elétrica				
Energia elétrica comprada para revenda (nota 23.1)	(474.377)	(256.469)	(598.345)	(193.010)
Encargos de uso da rede elétrica	(380.674)	(188.981)	(332.173)	(166.351)
Total do custo com energia elétrica	(855.051)	(445.450)	(930.518)	(359.361)
Custo de operação				
Combustível e água para produção de energia elétrica	(341.690)	(233.030)	(228.668)	(88.288)
Pessoal	(509.995)	(260.992)	(474.613)	(244.241)
Material	(11.029)	(5.679)	(9.675)	(6.437)
Serviços de terceiros	(210.802)	(111.637)	(240.038)	(115.561)
Depreciação e amortização	(140.596)	(70.567)	(140.708)	(68.883)
Total do custo de operação	(1.214.112)	(681.905)	(1.093.702)	(523.410)
Custo de construção				
Custo de construção – geração	(24.904)	(16.114)	(19.171)	(10.777)
Custo de construção - transmissão	(72.610)	(41.956)	(113.984)	(35.276)
Total do custo de construção	(97.514)	(58.070)	(133.155)	(46.053)
Total do custo operacional	(2.166.677)	(1.185.425)	(2.157.375)	(928.824)

Descritivo	Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.06.2020 (Reapresentado)
Custo com energia elétrica				
Energia elétrica comprada para revenda (nota 23.1)	(474.377)	(256.469)	(623.001)	(197.352)
Encargos de uso da rede elétrica	(381.119)	(189.337)	(332.391)	(166.460)
Total do custo com energia elétrica	(855.496)	(445.806)	(955.392)	(363.812)
Custo de operação				
Combustível e água para produção de energia elétrica	(341.690)	(233.030)	(228.668)	(88.288)
Pessoal	(513.640)	(263.034)	(478.031)	(245.975)
Material	(11.052)	(5.464)	(9.689)	(6.449)
Serviços de terceiros	(217.111)	(114.901)	(244.533)	(118.944)
Depreciação e amortização	(140.620)	(70.579)	(140.732)	(68.894)
Total do custo de operação	(1.224.113)	(687.008)	(1.101.653)	(528.550)
Custo de construção				
Custo de construção – geração	(24.904)	(16.114)	(19.171)	(10.777)
Custo de construção - transmissão	(72.610)	(41.956)	(113.984)	(35.276)
Total do custo de construção	(97.514)	(58.070)	(133.155)	(46.053)
Total do custo operacional	(2.177.123)	(1.190.884)	(2.190.200)	(938.415)

23.1 Energia elétrica comprada para revenda com seus respectivos MWh

Descriativo	Controladora			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.06.2020 (Reapresentado)
Contratos iniciais/bilaterais				
MWh (*)	2.272.770	1.150.661	2.843.674	1.114.661
R\$	(457.228)	(256.469)	(479.920)	(198.574)
Energia de curto prazo				
R\$	(17.149)	-	(118.425)	5.564
Total R\$	(474.377)	(256.469)	(598.345)	(193.010)

Descriativo	Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.06.2020 (Reapresentado)
Contratos iniciais/bilaterais				
MWh (*)	2.272.770	1.150.661	3.016.801	1.183.564
R\$	(457.228)	(256.469)	(504.576)	(202.916)
Energia de curto prazo				
R\$	(17.149)	-	(118.425)	5.564
Total R\$	(474.377)	(256.469)	(623.001)	(197.352)

(*) Informação não auditada.

Em 30 de junho de 2021, o montante de energia comprada por Furnas para revenda, totaliza R\$ 474.377, em 30.06.2020 R\$ 598.345 e R\$ 24.656 referente a SPE Brasil Ventos, totalizando R\$ 623.001. A variação observada entre os períodos de 2020 e 2021 se deve, basicamente, aos seguintes fatores:

- (i) Reajuste de preço dos contratos vigentes;
- (ii) Compras pontuais realizadas no 1º trimestre de 2020 e no 2º trimestre de 2021 (firmadas a fim de diminuir parcialmente a exposição negativa no MCP, aproveitando o deságio existente nas operações bilaterais de curto prazo bem como o benefício tributário frente a liquidação na CCEE); e
- (iii) Furnas no 1º trimestre de 2020, possuía valores retidos na CCEE em função da judicialização do setor e os valores a maior em posição negativa apresentada no MCP para o período, propiciaram o uso de tal crédito.

NOTA 24 – RECEITA (DESPESAS) OPERACIONAIS

Descritivo	Controladora			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.06.2020 (Reapresentado)
Perdas estimadas para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	(38.901)	38.346	238.177	237.744
Perdas estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD)	(82.607)	(43.485)	(35.424)	(11.687)
Reversão de perda com investimentos em SPEs (Vide nota 8.1 (e))	39.588	39.588	-	-
Perdas estimadas GAG Melhoria	(15.210)	1.295	(33.252)	(15.459)
Doações e contribuições não vinculadas	(27.985)	(14.901)	(22.508)	(7.688)
Arrendamento e Aluguéis	(10.563)	(5.139)	(20.337)	(9.233)
Seguros	(25.368)	(12.239)	(22.827)	(11.361)
Demais receitas / (despesas)	(36.217)	(25.001)	(3.841)	3.037
Reembolso Médico - Hospitalar e Odontológico	(7.837)	(4.136)	(6.920)	(3.073)
Despesas com Eventos, Patrocínio, Projetos institucionais Sócio-culturais	(1.615)	(1.201)	(2.129)	(1.181)
Despesas com estagiários, bolsistas – concurso e bolsa de estudo	(337)	(214)	(442)	(296)
Reembolso escolar, creche, vale transporte, auxílio transferência e auxílio-doença suplementação	(6.108)	(4.000)	(6.935)	(3.361)
Indenizações, perdas e danos	(50.392)	(49.373)	(128.149)	(17.299)
Gastos Ambientais	(91)	(79)	(50)	(14)
Custas Judiciais (inclui judiciais trabalhistas)	(3.882)	(3.592)	(48.199)	(26.861)
Indenização acordo com terceirizados	(801)	(445)	(827)	(338)
Impostos e taxas	(8.444)	(1.929)	(6.769)	(1.405)
Ganho com SPEs de Furnas pela dação em pagamento de empréstimos para a Eletrobras	-	-	25.042	-
Outras – SPE Baguari	(315)	(315)	-	-
UBP - SPE Serra do Facão (Vide Nota 8.2.5)	(28.968)	(28.968)	-	-
Reversão de cobrança a maior da SPE Santo Antônio	(682)	(1)	-	-
Perda com a dissolução de participação em SPEs Energia Olímpica	-	-	(1.673)	-
Total	(306.735)	(115.789)	(77.063)	131.525
Total Receitas	39.588	40.883	263.219	240.781
Total (Despesas)	(346.323)	(156.672)	(340.282)	(109.256)

NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS EM 30 DE JUNHO DE 2021
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Descritivo	Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020 (Reapresentado)	Período de três meses em 30.06.2020 (Reapresentado)
Reversão (Perdas) estimadas para riscos com ações fiscais, trabalhistas e cíveis	(38.901)	38.346	238.177	237.744
Perdas estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD)	(82.607)	(43.485)	(35.424)	(11.687)
Reversão de perda com investimentos em SPEs (Vide nota 8.1 (e))	39.588	39.588	-	-
Perdas estimadas GAG Melhoria	(15.210)	1.295	(33.252)	(15.459)
Doações e contribuições não vinculadas	(27.985)	(14.901)	(22.508)	(7.688)
Arrendamento e Aluguéis	(10.563)	(5.139)	(20.337)	(9.233)
Seguros	(25.368)	(12.239)	(22.827)	(11.361)
Demais receitas / (despesas)	(36.442)	(25.100)	(3.707)	2.838
Reembolso Médico - Hospitalar e Odontológico	(7.837)	(4.136)	(6.920)	(3.073)
Despesas com Eventos, Patrocínio, Projetos institucionais Sócio-culturais	(1.615)	(1.201)	(2.129)	(1.181)
Despesas com estagiários, bolsistas – concurso e bolsa de estudo	(337)	(214)	(442)	(296)
Reembolso escolar, creche, vale transporte, auxílio transferência e auxílio-doença suplementação	(6.108)	(4.000)	(6.935)	(3.361)
Indenizações, perdas e danos	(50.392)	(49.373)	(128.149)	(17.299)
Gastos Ambientais	(91)	(79)	(50)	(14)
Custas Judiciais (inclui judiciais trabalhistas)	(3.882)	(3.592)	(48.199)	(26.861)
Indenização acordo com terceirizados	(801)	(445)	(827)	(338)
Impostos e taxas	(8.615)	(2.045)	(6.939)	(1.404)
Ganho com SPEs de Furnas pela dação em pagamento de empréstimos para a Eletrobras	-	-	25.042	-
Outras – SPE Baguari	(315)	(315)	-	-
UBP - SPE Serra do Facão (Vide Nota 8.2.5)	(28.968)	(28.968)	-	-
Reversão de cobrança a maior da SPE Santo Antônio	(682)	(1)	-	-
Perda com a dissolução de participação em SPEs Energia Olímpica	-	-	(1.673)	-
Total	(307.131)	(116.004)	(77.099)	131.327
Total Receitas	39.588	40.883	263.219	240.582
Total (Despesas)	(346.719)	(156.887)	(340.318)	(109.255)

NOTA 25 – RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

Descritivo	Controladora			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020
Receitas Financeiras				
Receita de aplicações financeiras	13.474	11.633	23.938	12.127
Receita de empréstimos e financiamentos	18.879	10.242	12.782	6.364
Variação monetária e cambial sobre empréstimos	72.830	41.698	18.686	6.565
Variação monetária, cambial e acréscimo moratório - energia vendida	17.218	3.570	15.736	3.056
Variação monetária e cambial - outros	35.543	14.495	73.594	61.746
Outras receitas financeiras	8.862	6.072	3.760	3.463
Subtotal	166.806	87.710	148.496	93.321
Despesas Financeiras				
Encargos de empréstimos e financiamentos	(154.233)	(80.665)	(228.423)	(92.727)
Encargos de dívidas - FRG	(1.937)	(881)	(1.456)	(361)
Encargos financeiros sobre parcelamento	(1.802)	(1.146)	(3.459)	(1.501)
Variação monetária e cambial - empréstimos e financiamentos	(65.498)	20.107	(122.315)	(5.616)
Variação monetária, cambial e acréscimo moratório - energia vendida	24	85	(176)	(34)
Variação monetária e cambial - outros	(3.338)	1.175	(3.868)	(799)
Encargos financeiros sobre a remuneração dos acionistas	(15.552)	(15.552)	(20.011)	(12.285)
Multas contratuais ⁽¹⁾	(13.400)	-	-	-
Outras despesas financeiras	(26.522)	(17.072)	(32.722)	(11.156)
Subtotal	(282.258)	(93.949)	(412.430)	(124.479)
Total	(115.452)	(6.239)	(263.934)	(31.158)

(1) Valor referente a pagamento de multa, por Furnas, de rescisão de Contrato de Comercialização de Energia Elétrica com a 2W Energia S.A.,

Descrição	Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020
Receitas Financeiras				
Receita de aplicações financeiras	14.419	12.308	25.350	12.677
Receita de empréstimos e financiamentos	18.879	10.242	12.782	6.364
Variação monetária e cambial sobre empréstimos	72.830	41.698	18.686	6.565
Variação monetária, cambial e acréscimo moratório - energia vendida	17.218	3.570	15.748	3.062
Variação monetária e cambial - outros	35.543	14.495	73.594	61.746
Outras receitas financeiras	8.831	6.045	3.706	5.066
Subtotal	167.720	88.358	149.866	95.480
Despesas Financeiras				
Encargos de empréstimos e financiamentos	(183.018)	(93.869)	(228.551)	(92.728)
Encargos de dívidas - FRG	(1.937)	(881)	(1.456)	(361)
Encargos financeiros sobre parcelamento	(1.802)	(1.146)	(3.459)	(1.501)
Variação monetária e cambial - empréstimos e financiamentos	(65.498)	20.107	(122.315)	(5.616)
Variação monetária, cambial e acréscimo moratório - energia vendida	24	85	(176)	(34)
Variação monetária e cambial - outros	(3.753)	774	(3.868)	(799)
Encargos financeiros sobre a remuneração dos acionistas	(15.552)	(15.552)	(20.011)	(12.285)
Multas contratuais ⁽¹⁾	(13.400)	-	-	-
Outras despesas financeiras	(26.588)	(17.103)	(32.788)	(11.179)
Subtotal	(311.524)	(107.585)	(412.624)	(124.503)
Total	(143.804)	(19.227)	(262.758)	(29.023)

(1) Valor referente a pagamento de multa, por Furnas, de rescisão de Contrato de Comercialização de Energia Elétrica com a 2W Energia S.A..

NOTA 26 – REMUNERAÇÃO DOS ADMINISTRADORES E EMPREGADOS

A maior, a menor e a média das remunerações pagas aos empregados, tomando-se por base o mês de junho de 2021, foram de R\$ 58.013,54, R\$ 2.257,76 e R\$ 12.710,97, respectivamente. Esses valores incluem os salários, gratificações, comissões e adicionais. Cabe destacar ainda que em junho de 2021, o maior, o menor e a média dos honorários atribuídos aos dirigentes correspondem respectivamente a R\$ 44.102,36, R\$ 42.002,24 e R\$ 42.422,26

Em atendimento ao CPC 05 (R1) apresentamos, a seguir, o gasto total com a remuneração do pessoal-chave da Administração, composta por Conselheiros de Administração e Fiscal e Diretores Executivos de Furnas e as SPEs consolidadas, Transenergia Goiás e Brasil Ventos Energia S.A..

Descritivo	Controladora				Consolidado			
	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020	Período de seis meses em 30.06.2021	Período de três meses em 30.06.2021	Período de seis meses em 30.06.2020	Período de três meses em 30.06.2020
Honorários de Diretoria e Conselheiros	1.502	675	2.118	1.021	1.842	847	2.719	1.275
Encargos sociais	190	76	657	360	258	110	788	430
Benefícios + contribuições sociais diversas	125	60	44	4	177	84	71	19
Total	1.817	811	2.819	1.385	2.277	1.041	3.578	1.724

NOTA 27 – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

As transações da Empresa com sua controladora, coligadas e controladas, sociedades de propósito específico e entidades governamentais são realizadas a preços e condições definidos entre as partes, que levam em consideração as condições que poderiam ser praticadas no mercado com partes não relacionadas, quando aplicável.

As principais operações com partes relacionadas são as seguintes:

- Eletrobras: empréstimos e financiamentos, AFAC, dividendos e encargos financeiros;
- Empresas em que Furnas detém participações acionárias: dividendos, AFAC, receitas de transmissão e comercialização, Encargos de Uso do Sistema de Transmissão (EUST), serviços de terceiros. Os saldos referente a AFAC e os apurados pelo método de equivalência patrimonial, poderão ser observados na nota explicativa 8;
- Partes relacionadas: clientes, créditos diversos, fornecedores, receitas de transmissão, geração e prestação de serviços, Encargos de Uso do Sistema de Transmissão (EUST), serviços de terceiros, transações com coligadas;
- União Federal: empréstimos e financiamentos contraídos junto à Eletrobras, BNDES, Banco do Brasil e Caixa Econômica Federal (vide informações constantes da nota explicativa 11.1).

27.1 Empresas do grupo

Empresas	Clientes	Clientes Renegociação	Fornecedores	Empréstimos e financiamentos captados	Contas a receber	(-) Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa	Outros Créditos	Imobilizado – Obrigações vinculadas a concessão	Dividendos e Juros Sobre o Capital Próprio	Contas a pagar
Eletrobras	25	-	-	(a) (1.366.044)	1.632	-	-	-	(1.227.382)	-
CGT Eletrosul	510	-	(2.472)	-	61	-	-	-	-	-
Chesf	10.436	-	(7.924)	-	30.097	(b) (30.096)	(d) 2.109	-	-	-
Eletronorte	8.093	-	(5.049)	-	20	-	-	(9.150)	-	-
Eletronuclear	2.166	291.194	(53)	-	1.048	(995)	-	-	-	-
Itaipu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(e) (161.070)
Eletropar	-	-	(20)	-	105.261	(c) (105.233)	-	-	-	-
Amazonas – GT	438	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luziânia–Niquelândia Transmissora	8	-	(10)	-	-	-	-	-	-	-
Total 30.06.2021	21.676	291.194	(15.528)	(1.366.044)	138.119	(136.324)	2.109	(9.150)	(1.227.382)	(161.070)
Total 31.12.2020	22.723	278.357	(16.347)	(1.462.897)	138.148	(136.324)	2.392	-	(508.472)	(161.070)

(a) (R\$ 1.462.897) Moeda Nacional, nota 11.1

(b) Nota 7.1

(c) Nota 7.2

(d) Trata-se de investimento ao custo de aquisição

(e) Convênio entre Furnas e Itaipu Vide nota 20.4

Empresas	Compra de energia	Venda de Energia	Encargos sobre o uso da rede elétrica	Remuneração do ativo financeiro – Uso da rede elétrica	Receita de prestação de serviços	Receita financeira	Despesa financeira	Outras Despesas / Receitas
Eletrobras	-	-	-	386	-	-	(103.690)	(189)
CGT Eletrosul	-	-	(15.843)	3.086	-	-	-	366
Chesf	-	-	(48.692)	63.179	-	-	(98)	-
Eletronorte	-	-	(31.454)	48.819	-	-	-	(388)
Eletronuclear	-	-	-	11.812	-	24.379	-	(39)
Eletropar	-	-	-	-	3.256	-	-	(65)
Amazonas – GT	-	-	(228)	2.657	-	-	-	(155)
Luziânia–Niquelândia Transmissora	-	-	(59)	-	270	-	-	82
Período de seis meses em 30.06.2021	-	-	(96.276)	129.939	3.526	24.379	(103.788)	(388)
Período de três meses em 30.06.2021	-	-	(47.100)	64.419	1.889	11.773	(56.669)	(363)
Período de seis meses em 30.06.2020	(2.989)	-	(79.761)	114.918	1.595	13.556	(79.291)	26.325
Período de três meses em 30.06.2020	-	-	(39.536)	56.816	1.333	7.599	(24.899)	2.067

27.2 Fundação Real Grandeza (FRG) e investidas de Furnas

Empresas	Contas a receber	Clientes	(-) Outras Provisões	Dividendos a receber	Fornecedores	Obrigações estimadas	Contas a pagar
Empresas de Geração							
Enerpeixe	-	585	-	17.725	(8.531)	-	-
Baguari	-	38	-	4.780	-	-	-
Retiro Baixo	-	-	-	3.858	-	-	-
Serra do Facão Energia	-	2.208	(1.632)	-	-	-	-
Chapecoense	740	-	-	-	-	-	-
Foz do Chapecó	123	3.439	-	-	-	-	-
Madeira Energia	-	-	-	-	-	-	-
Santo Antônio Energia	36	18.450	-	-	-	-	-
Cia Hidrelétrica Teles Pires	-	3.628	-	-	(8.403)	-	-
CSE Centro de Soluções Estratégicas S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Empresa de Energia São Manuel S.A.	140	1.260	-	-	(2.649)	-	-
Energia Olímpica S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Brasil Ventos Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	-	1.130	-	-	-	-	-
Subtotal de Geração	1.039	30.738	(1.632)	26.363	(19.583)	-	-
Empresas de Transmissão							
Transenergia Renovável	-	-	-	106	(40)	-	-
IE Madeira	-	-	-	2.859	(1.182)	-	(382)
Transenergia São Paulo	-	-	-	14.760	(23)	-	-
Transenergia Goiás	-	103	-	-	(27)	-	-
MGE Transmissão	-	18	-	5.616	(97)	-	-
Goiás Transmissão	-	-	-	8.146	(129)	-	-
Caldas Novas Transmissão	-	17	-	563	(2)	-	-
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	11	-	-	3.920	(87)	-	-
Vale do São Bartolomeu Trans. de Energia	4	18	-	-	(58)	-	-
Mata de Santa Genebra	1	437	-	-	(669)	-	-
Lago Azul Transmissora	15	7	-	832	(9)	-	-
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	-	6.163	(322)	-	-
Belo Monte Transmissora	-	-	-	17.123	(1.383)	-	-
Subtotal de Transmissão	31	600	-	60.088	(4.028)	-	(382)
Total SPEs	1.070	31.338	(1.632)	86.451	(23.611)	-	(382)
FRG	962	-	-	-	(231)	(11.690)	(1.022.223)
Administradores	-	-	-	-	-	-	-
Total 30.06.2021	2.032	31.338	(1.632)	86.451	(23.842)	(11.690)	(1.022.605)
Total 31.12.2020	4.730	27.541	-	71.278	(27.280)	(9.250)	(999.785)

NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS EM 30 DE JUNHO DE 2021

Empresas	Compra de Energia	Venda de Energia	Encargos sobre o uso da rede elétrica	Remuneração do ativo financeiro – Uso da rede elétrica	Receita de prestação de serviços	Receita financeira	Despesa financeira	Outras Despesas / Receitas
Empresas de Geração								
Enerpeixe	(56.751)	-	-	2.665	346	-	-	-
Baguari	-	-	-	229	-	-	-	(315)
Serra Facão Energia	-	13.319	-	-	21	-	-	(28.968)
Foz do Chapecó	-	15.474	-	5.537	101	-	-	(20)
Madeira Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
Santo Antônio Energia	-	44.060	-	74.258	485	-	(850)	(1.084)
Teles Pires Participações	-	-	-	-	-	-	-	-
Cia Hidrelétrica Teles Pires	(52.988)	-	-	22.013	-	-	-	-
CSE Centro de Soluções Estratégicas S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
Tijoa Participações e Investimentos S.A.	-	-	-	6.859	-	-	-	-
Empresa de Energia São Manoel S.A.	(17.226)	-	-	5.696	2.277	-	(73)	9.312
Energia Olímpica S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal de Geração	(126.965)	72.853	-	117.257	3.230	-	(923)	(21.075)
Empresas de Transmissão								
Transenergia Renovável	-	-	(245)	-	-	-	-	-
IE Madeira	-	-	(7.423)	-	2.933	-	-	26.468
Transenergia São Paulo	-	-	(141)	-	-	-	-	-
Transenergia Goiás	-	-	(166)	-	607	-	-	974
MGE Transmissão	-	-	(576)	-	-	-	-	109
Goiás Transmissão	-	-	(790)	-	-	-	-	-
Caldas Novas Transmissão	-	-	(12)	-	265	-	-	105
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	-	-	(533)	-	-	-	-	-
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	(1.971)	-	-	-	-	-
Vale do São Bartolomeu Trans. de Energia	-	-	(353)	-	21	-	-	320
Mata de Santa Genebra	-	-	(2.915)	-	-	-	-	-
Lago Azul Transmissora	-	-	(36)	-	82	-	-	66
Belo Monte Transmissora	-	-	(8.480)	-	-	-	(553)	3.808
Subtotal de Transmissão	-	-	(23.641)	-	3.908	-	(553)	31.850
Total SPEs	(126.965)	72.853	(23.641)	117.257	7.138	-	(1.476)	10.775

FRG	-	-	-	-	-	-	(1.937)	(107.217)
Período de seis meses em 30.06.2021	(126.965)	72.853	(23.641)	117.257	7.138	-	(3.413)	(96.442)
Período de três meses em 30.06.2021	(62.917)	33.321	(11.964)	58.177	5.941	-	(1.434)	(41.850)
Período de seis meses em 30.06.2020	(119.946)	39.038	(22.240)	106.978	5.410	-	(1.665)	(127.902)
Período de três meses em 30.06.2020	(60.270)	19.712	(11.421)	52.922	747	-	(1.555)	(61.935)

NOTA 28 – COMPROMISSOS OPERACIONAIS DE LONGO PRAZO

Nos itens seguintes são apresentados os compromissos operacionais de longo prazo, segundo estabelecem os CPCs números 05, 26 e 45:

28.1 Energia elétrica

A Lei nº 12.783/2013 estabeleceu as condições de prorrogação das concessões de usinas alcançadas pelo Artigo 19 da Lei nº 9.074/1995. A comercialização da energia de tais usinas se dá por meio do rateio, entre as distribuidoras do SIN, de cotas dessa energia e da aplicação de Receitas Anuais de Geração (RAG), estabelecidas pela ANEEL.

Já a comercialização da energia das usinas de Furnas não alcançadas pela referida Lei está baseada em dois ambientes distintos de mercado, sendo um regulado – ACR, para a comercialização de energia para as concessionárias de distribuição e outro caracterizado por contratos livremente pactuados - ACL.

A Empresa está comprometida com venda e compra de energia conforme os quadros a seguir:

28.1.1 Compromissos – posições vendidas

Ano	Comprador de Energia	LEN Manso 2008 e 2010 30 anos	LEN Simplicio e Batalha 2010 30 anos	Disponibilidade Santa Cruz 2012 15 anos	RAG	TOTAL
2022	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	232,03	250,76	121,61	73,38	96,95
	Total (R\$ Mil)	182.934	509.622	261.743	1.469.838	2.424.137
2023	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	232,03	250,76	121,61	73,72	97,22
	Total (R\$ Mil)	182.934	509.622	261.743	1.476.591	2.430.890
2024	Volume MWh (*)	790.560	2.037.888	2.158.229	20.084.616	25.071.293
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	232,03	250,76	121,28	73,57	97,08
	Total (R\$ Mil)	183.435	511.018	261.743	1.477.611	2.433.807
2025	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	232,03	250,76	121,61	73,75	97,25
	Total (R\$ Mil)	182.934	509.622	261.743	1.477.109	2.431.408
2026	Volume MWh (*)	788.400	2.032.320	2.152.332	20.029.740	25.002.792
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	232,03	250,76	121,61	73,75	97,23
	Total (R\$ Mil)	182.934	509.622	261.743	1.476.599	2.430.898
Após 2026	Volume MWh (*)	9.636.000	26.420.160		320.475.840	356.532.000,06
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	232,03	250,76		73,76	91,15
	Total (R\$ Mil)	2.235.855	6.625.081		23.638.553	32.499.489
Total	Volume MWh (*)	13.580.160	36.587.328	10.767.557	420.679.416	481.614.460,90
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	232,03	250,76	121,54	73,73	92,71
	Total (R\$ Mil)	3.151.024	9.174.586	1.308.716	31.016.302	44.650.629
Data do término do contrato		Dez/39	Dez/39	Dez/26	Dez/42	
É parte relacionada? (Sim/Não)		Não	Não	Não	Não	

LEE – Leilão de Energia Existente

LEN – Leilão de energia Nova

(*) Informações não auditadas/revisadas pela auditoria independente.

(*) ações não (*) sadas pela

28.1.2 Compromissos – posições compradas

Ano	Gerador de Energia	Total Compras
2022	Volume MWh (*)	3.966.768
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	253,98
	Total (R\$ Mil)	1.007.484
2023	Volume MWh (*)	4.136.760
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	241,25
	Total (R\$ Mil)	998.001
2024	Volume MWh (*)	6.045.657
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	208,47
	Total (R\$ Mil)	1.260.344
2025	Volume MWh (*)	6.035.258
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	207,68
	Total (R\$ Mil)	1.253.410
2026	Volume MWh (*)	6.035.258
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	208,42
	Total (R\$ Mil)	1.257.891
Após 2026	Volume MWh (*)	39.797.106
	Preço MWh (R\$/MWh) (*)	148,25
	Total (R\$ Mil)	5.899.957
Data do término do contrato		Dez/38

(*) Informações não revisadas pela auditoria independente.

28.2 Compromissos - Aportes nas SPEs

Os compromissos de longo prazo relacionados a aportes nas SPEs ocorrerão como seguem:

SPEs/Ano	2021	2022	2023	2024	2025	Após 2025	Total
Retiro Baixo Energética S.A.	202.017	-	-	-	-	-	202.017
Serra do Facão Energia S.A. ⁽¹⁾	31.074	-	-	-	-	-	31.074
Teles Pires Participações S.A.	51.956	21.639	19.012	18.334	17.562	-	128.503
Tijó Participações e Investimentos S.A.	198.822	-	-	-	-	-	198.822
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A. ⁽²⁾	49.173	-	-	-	-	-	49.173
Transenergia Goiás S.A. ⁽¹⁾	1.000	-	-	-	-	-	1.000
Holding Brasil Ventos Energia S.A.	33.246	10.410	10.618	10.828	11.042	-	76.144
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	40.000	-	-	-	-	-	40.000
Recursos Contingenciados	200.000	-	-	-	-	-	200.000
Total	807.288	32.049	29.630	29.162	28.604	-	926.733

(1) Em Serra do Facão e TGO os valores foram alterados para os efetivamente pagos em 2021. As demais previsões seguem conforme o PDMG2021-2015 aprovado.

(2) Devido à redução prevista para recebimento da indenização RBSE, parcela do valor atribuído a VSB foi contingenciada.

NOTA 29 - INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

29.1 Instrumentos financeiros

A Empresa opera com diversos instrumentos financeiros, dentre os quais se destacam: títulos e valores mobiliários, contas a receber de clientes, ativo financeiro indenizável (concessão), contas a pagar a fornecedores e empréstimos e financiamentos, os quais se encontram registrados em contas patrimoniais, segundo a norma contábil vigente para cada caso.

Descritivo	Controladora					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Classificação	Valor contábil	Valor justo	Classificação	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros						
Empréstimos e recebíveis						
Clientes (Nota 4)	Custo amortizado	1.559.860	1.559.860	Custo amortizado	1.680.565	1.680.565
Mensurados a valor justo por meio do resultado						
Títulos e valores mobiliários (Nota 3)	Valor justo	2.032.526	2.032.526	Valor justo	961.965	961.965
Total Ativos financeiros		3.592.386	3.592.386		2.642.530	2.642.530
Passivos financeiros						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (Nota 11)	Custo amortizado	6.415.979	6.415.979	Custo amortizado	7.142.645	7.142.645
Fornecedores e outras obrigações (Nota 10)	Custo amortizado	524.378	524.378	Custo amortizado	682.362	682.362
Total Passivos financeiros		6.940.357	6.940.357		7.825.007	7.825.007

Descritivo	Consolidado					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Classificação	Valor contábil	Valor justo	Classificação	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros						
Empréstimos e recebíveis						
Clientes (Nota 4)	Custo amortizado	1.565.454	1.565.454	Custo amortizado	1.687.549	1.687.549
Mensurados a valor justo por meio do resultado						
Títulos e valores mobiliários (Nota 3)	Valor justo	2.032.526	2.032.526	Valor justo	961.965	961.965
Total Ativos financeiros		3.597.980	3.597.980		2.649.514	2.649.514
Passivos financeiros						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos, financiamentos e debêntures (Nota 11)	Custo amortizado	6.923.277	6.923.277	Custo amortizado	7.644.618	7.644.618
Fornecedores e outras obrigações (Nota 10)	Custo amortizado	526.467	526.467	Custo amortizado	694.885	694.885
Total Passivos financeiros		7.449.744	7.449.744		8.339.503	8.339.503

O valor de mercado dos instrumentos financeiros em 30 de junho de 2021 se aproxima do valor registrado nas Demonstrações Financeiras. A Empresa não realizou no período operações com derivativos.

29.2 Gestão de capital

Os objetivos de Furnas ao administrar sua estrutura de capital são a salvaguarda da capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e qualidade nas obrigações previstas no contrato de concessão, e a busca de redução dos seus custos.

Os índices de alavancagem financeira podem ser assim sumariados:

Descrição	Controladora		Consolidado	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Financiamentos, empréstimos e debêntures	6.415.979	7.142.645	6.923.277	7.644.618
Fornecedores	524.378	682.362	526.467	694.885
Menos:				
Caixa e equivalentes de caixa	(10.402)	(173.263)	(122.281)	(277.448)
Outros				
TVM	(2.032.526)	(961.965)	(2.032.526)	(961.965)
Dívida líquida (A)	4.897.429	6.689.779	5.294.937	7.100.090
Patrimônio líquido	24.432.058	23.826.562	24.432.396	23.828.221
Total do capital (B)	29.329.487	30.516.341	29.727.333	30.928.311
Índice de alavancagem financeira (C = A/B x 100)	16,70%	21,92%	17,81%	22,96%

29.3 Classificação por categoria de instrumentos financeiros

Os saldos contábeis de certos ativos e passivos financeiros representam uma aproximação razoável do valor justo. A Empresa usa a seguinte classificação para enquadrar os seus instrumentos financeiros e seus respectivos níveis:

Descrição	Controladora e Consolidado			
	30.06.2021			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Valor Justo:				
Títulos e valores mobiliários (Nota 3)	2.032.526	-	-	2.032.526
Total	2.032.526	-	-	2.032.526

Descrição	31.12.2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Valor Justo:				
Títulos e valores mobiliários (Nota 3)	961.965	-	-	961.965
Total	961.965	-	-	961.965

29.4 Análise de Sensibilidade

Para análise de sensibilidade dos ativos e passivos as premissas macroeconômicas consideradas foram as estabelecidas pela *holding* Eletrobras, como seguem nos quadros abaixo:

29.4.1 – Ativo

Contratos Concedidos - Var. Negativa - 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
IGP-M	101.272	512.438	20,58%	15,44%	10,29%	490.569	468.700
IPCA	57.957	293.265	6,16%	4,62%	3,08%	289.008	284.751
TOTAL	159.230	805.703				779.577	753.451

Contratos Concedidos - Var. Positiva - 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
IGP-M	101.272	512.438	20,58%	25,73%	30,88%	534.308	556.177
IPCA	57.957	293.265	6,16%	7,71%	9,25%	297.522	301.779
TOTAL	159.230	805.703				831.829	857.956

29.4.2 – Passivo - Moeda Estrangeira

Foram realizadas análises de sensibilidade dos passivos em moeda estrangeira em quatro diferentes cenários: dois com elevação das moedas-indexadores do saldo devedor e dois com diminuição dessas moedas-indexadores. As análises limitaram-se aos contratos concedidos que apresentem exposição à taxa de câmbio.

Contratos Obtidos - Var. Negativa – 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
Dólar (R\$/US\$)	75,533	382.196	5,060	3,795	2,530	286.647	191.098
TOTAL	75,533	382.196				286.647	191.098
Contratos Obtidos - Var. Positiva - 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
Dólar (R\$/US\$)	75,533	382.196	5,060	6,325	7,590	477.746	573.295
TOTAL	75,533	382.196				477.746	573.295

29.4.3 – Passivo - Taxa de Juros

Foram realizadas análises de sensibilidade dos 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.

Contratos Obtidos - Var. Negativa - 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
TJLP	125,045	632.726	4,92%	3,69%	2,46%	632.401	632.073
IPCA	392,226	1.984.662	6,16%	4,62%	3,08%	1.957.949	1.931.235
Selic/CDI	482,298	2.440.427	6,40%	4,80%	3,20%	2.430.868	2.421.239
TOTAL	999,568	5.057.816				5.021.218	4.984.547
Contratos Obtidos - Var. Positiva - 2021			Indexador			Saldo R\$	
Moeda (Risco)	Saldo US\$	Saldo R\$	Provável 2021	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
TJLP	125,045	632.726	4,92%	6,15%	7,38%	633.246	635.182
IPCA	392,226	1.984.662	6,16%	7,71%	9,25%	2.011.376	2.038.089
Selic/CDI	482,298	2.440.427	6,40%	8,00%	9,60%	2.449.920	2.459.346
TOTAL	999,568	5.057.816				5.094.542	5.132.617

29.4.4 Índices para Análise de Sensibilidade

		Data base 30.06.2021			
		Cenário Positivo		Cenário Negativo	
Moeda Nacional	Cenário para 31.12.2021	-25%	-50%	+25%	+50%
Selic (a.a.)	6,50%	4,88%	3,25%	8,13%	9,75%
CDI (a.a.)	6,40%	4,80%	3,20%	8,00%	9,60%
TJLP (a.a.)	4,92%	3,69%	2,46%	6,15%	7,38%

Moeda Estrangeira	Cenário para 31.12.2021				
EURO - R\$/€	6,1226	4,5920	3,0613	7,6533	9,1839
YEN - R\$/¥	0,046	0,0345	0,0230	0,0575	0,0690
Dólar - R\$/US\$	5,0600	3,7950	2,5300	6,3250	7,5900
Libor - USD	0,25%	0,0019	0,0013	0,0031	0,0038

Moeda Nacional	Cenário para 31.12.2021				
IPCA (a.a.)	6,16%	4,62%	3,08%	7,71%	9,25%
IGPM (a.a.)	20,58%	15,44%	10,29%	25,73%	30,88%

NOTA 30 – GARANTIAS E COVENANTS

30.1 Garantias Corporativas

EMPRESA	TIPO	DESCRIÇÃO
FURNAS	Garantia	Os contratos de empréstimo/financiamento celebrados por FURNAS prevêem garantias de diversas modalidades, condicionadas às negociações levadas a efeito junto às Instituições Financeiras e, concomitantemente, à <i>Holding</i> ELETROBRAS. Dentre as modalidades, avulta-se: acesso a conta corrente por meio de procuração, nota promissória, seguro garantia ou fiança bancária, aval corporativo da ELETROBRAS, garantia do Tesouro Nacional e cessão fiduciária de direitos creditórios dos contratos de geração e/ou transmissão de energia.
	Covenant	Alguns contratos preveem o EBITDA suficiente para honrar com as obrigações assumidas nos respectivos instrumentos e outros a manutenção do indicador Patrimônio Líquido / Ativo Total maior ou igual a 0,3, ora no balanço de FURNAS, ora no da ELETROBRAS, quando esta se apresenta como interveniente garantidora da operação de crédito. Nas séries das debêntures emitidas por FURNAS consta na escritura a obrigação da Empresa de manter a relação Dívida Líquida/EBITDA ≤ 4 (Nota 11.6).

30.2 Garantias das investidas de Furnas (SPEs)

Todas as garantias são na modalidade de fiança corporativa, ora apresentadas diretamente pela Eletrobras, ora por Furnas, com a anuência da Eletrobras.

Empreendimento	Banco Financiador	Modalidade (corporativo/SPE)	Participação da Controlada (%)	Valor do Financiamento - Quota Parte da Controlada (R\$ mil)	Saldo Devedor em 30/06/2021 (R\$ mil)	Projeção de Saldo Devedor - Fim do Exercício (R\$ mil)			Saldo a Desembolsar (R\$ mil)	Término da Garantia
						2021	2022	2023		
UHE Santo Antônio	BNDES Direto Original	SPE	43,06%	1.331.528	1.865.816	1.908.305	1.949.210	1.993.008	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Direto Suplementar	SPE	43,06%	428.402	610.866	626.252	641.634	657.921	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Repasse Original	SPE	43,06%	1.310.001	1.969.748	2.023.379	2.077.572	2.135.547	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BNDES Repasse Suplementar	SPE	43,06%	428.402	634.488	651.763	669.220	687.895	-	17/09/2040
UHE Santo Antônio	BASA	SPE	43,06%	216.750	235.029	220.849	201.385	180.240	-	10/12/2030
UHE Santo Antônio	Emissão de Debêntures	SPE	43,06%	180.833	151.156	83.807	-	-	-	27/12/2022
UHE Santo Antônio	Emissão de Debêntures	SPE	43,06%	301.389	377.300	385.160	256.198	119.196	-	15/04/2024
Teles Pires	BNDES	SPE	24,50%	296.940	290.483	280.513	260.406	240.299	-	15/02/2036
Teles Pires	BNDES/Banco do Brasil	SPE	24,50%	294.000	287.027	277.174	257.303	237.433	-	15/02/2036
Teles Pires	Emissão de Debêntures	SPE	24,72%	160.680	139.600	132.776	120.139	107.502	-	30/05/2032
Caldas Novas Transmissão	BNDES	SPE	49,90%	5.536	3.146	2.827	2.378	1.930	-	15/03/2023
Caldas Novas Transmissão	BNDES	SPE	49,90%	2.536	525	409	134	-	-	15/03/2028
Belo Monte Transmissora de Energia S. A.	BNDES REPASSE	SPE	24,50%	214.375	215.473	209.673	197.141	183.484	-	15/08/2032
Empresa de Energia São Manoel	BNDES	SPE	33,33%	437.996	528.189	513.719	494.974	474.901	-	15/12/2038
Belo Monte Transmissora de Energia (*)	Emissão de Debêntures	SPE	24,72%	142.100	168.370	174.993	165.888	160.706	-	15/03/2034
Empresa de Energia São Manoel	Emissão de Debêntures	SPE	33,33%	113.322	105.458	102.488	94.281	93.140	-	15/06/2033
UHE Santo Antônio (*)	Emissão de Debêntures	SPE	43,06%	680.188	1.821.146	1.929.271	2.134.389	2.231.968	-	28/06/2038
Mata de Santa Genebra (*)	BNDES	SPE	49,90%	508.232	549.275	534.255	504.294	471.924	-	15/06/2033

(*) Garantia somente de Furnas

30.2.1 Garantia de Compra de Energia:

Empresa	Tipo	Descrição
Santo Antônio	Garantia	Garantir a comercialização de energia correspondente a até 665,4 MW médios ao ano, a uma receita anual mínima de R\$ 766.092.852,72, na data base de 31/12/2007, reajustados pela variação do IPCA, durante o período de 01/05/2027 até o final da liquidação das obrigações decorrentes deste contrato consolidado, mediante a compra dessa energia a ser comercializada pela BENEFICIÁRIA.

NOTA 31 – EVENTOS SUBSEQUENTES**Captação de Empréstimos**

Em 16 de julho de 2021, Furnas foi autorizada pelo Conselho de Administração da Eletrobras a realizar captação de recursos no montante de até R\$ 1,6 bilhão, por meio de 4 (quatro) operações junto às seguintes instituições financeiras: 1) Banco da Amazônia – BASA no valor de R\$ 200 milhões e prazo de pagamento em 5 anos; 2) Banco Itaú no valor de R\$ 500 milhões e prazo de pagamento em 5 anos; 3) Banco do Brasil no valor de R\$ 600 milhões e prazo de pagamento em 7 anos e 4) Banco Bradesco no valor de R\$ 300 milhões e prazo de pagamento em 7 anos.

Os recursos obtidos por meio destas captações serão destinados ao pagamento de dívidas mais onerosas hoje presentes no balanço da Empresa e para o cumprimento do programa de investimentos do biênio 2021/2022.

Receita Anual Permitida – RAP (Ciclo 2021/2022)

Em 19 de julho de 2021, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória 2.895, que estabeleceu as receitas anuais permitidas - RAPs para as concessionárias de serviço público de transmissão de energia elétrica, pela disponibilização das instalações de transmissão sob sua responsabilidade. Para o ciclo 2021/2022 (julho-junho), a ANEEL homologou o montante R\$ 4.548.523 de RAPs para a companhia. No ciclo 2020/2021, a ANEEL havia homologado o montante R\$ 5.656.715.

A redução das RAPs homologadas se deve, principalmente, ao 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.

Em razão dos acréscimos futuros dos pagamentos da RBSE e de investimentos na rede de transmissão, projeta-se aumento dos valores das RAPs para os próximos ciclos.

A companhia irá avaliar os impactos contábeis decorrentes das RAPs homologadas em julho/2021.

CLOVIS TORRES JUNIOR
Diretor – Presidente

CAIO POMPEU DE SOUZA
BRASIL NETO
Diretor

FRANSCISO JOSÉ ARTEIRO DE
OLIVEIRA
Diretor

JOSE ALVES DE MELLO
FRANCO
Diretor

SIDNEI BISPO
Diretor

PEDRO EDUARDO FERNANDES BRITO
Diretor

JAIRO MACHADO DE OLIVEIRA
Superintendência de Contabilidade
CRC - RJ 074.838/O-7 – Contador