

Demonstrações financeiras consolidadas em 31 de dezembro de 2017

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Balanços Patrimoniais

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	NE	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
ATIVO					
CIRCULANTE					
Caixa e Equivalentes a Caixa	5	607	246	12.474	40.810
Consumidores	6	-	-	24.317	7.549
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	6	-	-	(335)	(235)
Devedores diversos	7	9.708	1.107.327	15.362	1.115.567
Outros créditos	8	-	1	-	1
Estoques	9	-	-	2.811	2.768
Ativo Financeiro - Bens da Concessão	10	-	-	160.931	117.558
Transações com Partes Relacionadas	32	22.818	59.741	-	-
Despesas antecipadas	-	6		524	588
Total do ativo circulante		33.139	1.167.315	216.084	1.284.606
NÃO CIRCULANTE					
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO					
Devedores diversos	7	121.649	122.702	127.477	124.463
Outros Créditos	8	-	-	1.182	15.871
Ativo Financeiro - Bens da Concessão	10	-	-	669.984	551.935
Transações com Partes Relacionadas	32	3.211	5.218		
Total do realizável a longo prazo		124.860	127.920	798.643	692.269
INVESTIMENTOS	11	854.519	678.020	158.961	135.225
IMOBILIZADO	12	42	4	10.686	11.348
INTANGÍVEL	13	-	-	7.107	432
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE		979.421	805.944	975.397	839.274
TOTAL DO ATIVO		1.012.560	1.973.259	1.191.481	2.123.880

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Balanços Patrimoniais

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

		CONTROLADORA		CONSOLIDADO		
	NE	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	
PASSIVO						
CIRCULANTE						
Empréstimos e Financiamentos	15	-	-	2.915	3.481	
Fornecedores	16	28	27	7.012	6.209	
Tributos e Contribuições Sociais	17	1.787	292.962	8.461	295.310	
Obrigações Estimadas	18	219	78	3.413	2.829	
Encargos Setoriais	19	-	-	2.512	2.170	
Obrigações Sociais e Trabalhistas	21	-	-	1.504	1.254	
Outros Credores	21	28	14	396	463	
Total do Passivo Circulante		2.062	293.081	26.213	311.716	
NÃO CIRCULANTE						
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	14	1.252.877	1.422.416	1.252.877	1.422.416	
Empréstimos e Financiamentos	15	-	-	2.125	4.858	
Encargos Setoriais	19	-	-	2.851	2.316	
Provisões para Contingências	20.a	20	20	7.857	5.697	
Provisões com Benefícios Pós-Emprego	20.b	273	583	1.055	653	
Outros Credores	21	-	-	141.175	118.975	
Transações com Partes Relacionadas	32	1.533.588	2.157.785	1.533.588	2.157.875	
Total do Passivo não Circulante		2.786.758	3.580.804	2.941.528	3.712.790	
PATRIMÔNIO LÍQUIDO						
Capital realizado	22	973.764	973.764	973.764	973.764	
Prejuízos acumulados	22	(2.737.901)	(2.862.669)	(2.737.901)	(2.862.669)	
Outros Resultados Abrangentes	22	(12.123)	(11.721)	(12.123)	(11.721)	
Total do Patrimônio Líquido		(1.776.260)	(1.900.626)	(1.776.260)	(1.900.626)	
TOTAL DO PASSIVO		1.012.560	1.973.259	1.191.481	2.123.880	

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Demonstração dos resultados Em 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	NE	01/01/2017 - 31/12/2017	01/01/2016 - 31/12/2016	01/01/2017 - 31/12/2017	01/01/2016 - 31/12/2016
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	23	-	-	249.321	441.605
CUSTO OPERACIONAL	24	-	-	(122.615)	(64.000)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		-	-	126.706	377.605
DESPESAS OPERACIONAIS	24	(4.290)	(2.659)	(35.975)	(32.280)
LUCRO/PREJUÍZO OPERACIONAL		(4.290)	(2.659)	90.731	345.325
OUTRAS RECEITAS	23	60	1.464.699	913	1.464.699
OUTRAS DESPESAS	22	-	-	-	(8.124)
RESULTADO ANTES DAS RECEITAS/DESPESAS FINANCEIRAS, EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL E IMPOSTOS		(4.230)	1.462.040	91.644	1.801.900
RESULTADO FINANCEIRO	28	59.533	(75.216)	60.890	(64.840)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL/GANHOS EM PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS		88.209	349.963	22.514	118.784
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS PROVISÃO PARA A CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E IMPOSTO DE RENDA Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos RESULTADO LÍQUIDO DAS OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	29	143.512 (18.744) (18.744) - 124.768	1.736.787 (292.761) (292.761) - 1.444.026	175.048 (50.280) (27.993) (22.287) 124.768	1.855.844 (411.818) (292.949) (118.869) 1.444.026
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		124.768	1.444.026	124.768	1.444.026
RESULTADO POR AÇÃO Resultado por ação ordinária - básico Resultado por ação ordinária - diluído	30	3,807 3,807	44,060 44,060	3,807 3,807	44,060 44,060
OPERAÇÕES CONTINUADAS Resultado por ação ordinária - básico Resultado por ação ordinária - diluído		3,807 3,807	44,060 44,060	3,807 3,807	44,060 44,060

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Demonstração dos resultados abrangentes Em 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	01/01/2017 - 31/12/2017	01/01/2016 - 31/12/2016	01/01/2017 - 31/12/2017	01/01/2016 - 31/12/2016
LUCRO LIQUIDO DO EXERCICIO	124.768	1.444.026	124.768	1.444.026
Resultados Abrangentes Outros Resultados Abrangentes	(402)	(169) -	(402)	(169) -
Ganhos e Perdas Atuariais - Benefício Pós-Emprego	310	(99)	310	(99)
Ganhos e Perdas Atuariais Reflexos - Benefício Pós-Emprego Controlada Celg GT	(712)	(70)	(712)	(70)
Resultado Abrangente do Exercício	124.366	1.443.857	124.366	1.443.857

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR

Demonstração das mutações do patrimônio líquido (passivo a descoberto) - Individual Em 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

_			_	
	CAPITAL REALIZADO	PREJUÍZOS ACUMULADOS	RESULTADOS ABRANGENTES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO
Saldos Iniciais em 31 de dezembro de 2015 Apresentados Anteriormente	973.764	(4.309.769)	(11.552)	(3.347.557)
Ajuste do Exercício Anterior - Notas 2.1, 9 e 20	-	3.074	-	3.074
Saldos Iniciais em 31 de dezembro de 2015 Ajustados	973.764	(4.306.695)	(11.552)	(3.344.483)
Lucro Líquido do Exercício	-	1.444.026	-	1.444.026
Ganhos e Perdas Atuariais - Benefício Pós Emprego	-	-	(99)	(99)
Ganhos e Perdas Atuariais Reflexos - Benefício Pós-Emprego Controlada Celg GT	-	-	(70)	(70)
Saldos em 31 de dezembro de 2016	973.764	(2.862.669)	(11.721)	(1.900.626)
-	CAPITAL REALIZADO	PREJUÍZOS ACUMULADOS	RESULTADOS ABRANGENTES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO
Saldos em 31 de dezembro de 2016	973.764	(2.862.669)	(11.721)	(1.900.626)
Lucro Líquido do Exercício	-	124.768	-	124.768
Ganhos e Perdas Atuariais - Benefício Pós Emprego	-	-	310	310
Ganhos e Perdas Atuariais Reflexos - Benefício Pós-Emprego Controlada Celg GT	-	-	(712)	(712)
Saldos em 31 de dezembro de 2017	973.764	(2.737.901)	(12.123)	(1.776.260)

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR

Demonstração das mutações do patrimônio líquido (passivo a descoberto) - Consolidado Em 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	CAPITAL REALIZADO	PREJUÍZOS ACUMULADOS	RESULTADOS ABRANGENTES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO
Saldos Iniciais em 31 de dezembro de 2015 Apresentados Anteriormente	973.764	(4.309.769)	(11.552)	(3.347.557)
Ajuste do Exercício Anterior - Notas 2.1, 9 e 20	-	3.074	-	3.074
Saldos Iniciais em 31 de dezembro de 2015 Ajustados	973.764	(4.306.695)	(11.552)	(3.344.483)
Lucro Líquido do Exercício	-	1.444.026	-	1.444.026
Ganhos e Perdas Atuariais - Benefício Pós Emprego	-	-	(99)	(99)
Ganhos e Perdas Atuariais Reflexos - Benefício Pós-Emprego Controlada Celg GT	-	-	(70)	(70)
Saldos em 31 de dezembro de 2016	973.764	(2.862.669)	(11.721)	(1.900.626)
-	CAPITAL REALIZADO	PREJUÍZOS ACUMULADOS	RESULTADOS ABRANGENTES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO
Saldos em 31 de dezembro de 2016	973.764	(2.862.669)	(11.721)	(1.900.626)
Lucro Líquido do Exercício		124.768	_	124.768
·	_	124.700	040	
Ganhos e Perdas Atuariais - Benefício Pós Emprego	-	-	310	310
Ganhos e Perdas Atuariais Reflexos - Benefício Pós-Emprego Controlada Celg GT	-	-	(712)	(712)
Saldos em 31 de dezembro de 2017	973.764	(2.737.901)	(12.123)	(1.776.260)

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Demonstração dos fluxos de caixa – Método direto Em 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	CONTROL	ADORA	CONSOL	IDADO
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
ATIVIDADES OPERACIONAIS				
Recebimentos:				
Recebimentos de Clientes	-	-	92.361	69.627
Pagamentos:				
- Fornecedores	(664)	(574)	(13.110)	(10.516)
- Salários e Encargos	(3.265)	(1.905)	(40.129)	(31.007)
- Outras Desp Operacionais e Administrativas	(297)	(1)	(2.518)	(2.288)
- Tributos	(299.373)	(12)	(323.235)	(30.744)
Resultado Financeiro	39.416	25	42.277	7.587
FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL LÍQUIDO	(264.183)	(2.467)	(244.354)	2.659
ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS				
- Caixa Usado no Imobilizado, Investimentos, Ativo Financeiro e Intangível	-	-	(113.343)	(80.744)
- Devolução de Recursos Estado de Goiás	(793.736)	-	(793.736)	-
- Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital em Controlada	(52.000)	-	-	-
- Devolução de Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital em Controlada	-	7.900	-	-
- Recebimento de Dividendos	-	-	5.741	538
 Recebimento de Alienação de Participação Societária 	1.104.303	-	1.104.303	-
- Outros	60		12.512	(302)
FLUXO DE CAIXA - INVESTIMENTOS LÍQUIDOS	258.627	7.900	215.477	(80.508)
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS				
- Outros Resultados Líquidos	263	-	263	-
- Mútuo com Controlada	-	(6.877)	-	-
- Recebimento de Mútuo com Controlada	2.631	-	-	-
- Pagamentos de Serviço da Dívida	-	-	(2.745)	(3.394)
- Recebimento de Mútuo - Anterior Coligada	3.023		3.023	49.110
FLUXO DE CAIXA - FINANCIAMENTOS LÍQUIDOS	5.917	(6.877)	541	45.716
ONIVA LÍQUIDO DO EVERGÍCIO		(4.444)	(00.000)	(00.400)
CAIXA LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	361	(1.444)	(28.336)	(32.133)
Saldo inicial de Caixa e Equivalentes	246	1.690	40.810	72.943
Saldo final de Caixa e Equivalentes	607	246	12.474	40.810
	361	(1.444)	(28.336)	(32.133)

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Demonstração dos valores adicionados Em 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	REF.	CONTROLAD	CONTROLADORA		ADO
		31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO Receita Operacional Receita de Construção de Ativos Próprios	1	- -	- - -	63.186 99.272	59.883 32.056
Provisões/Reversões - Créditos Liquidação Duvidosa Outros Resultados		60 60	1.720 1.720	(100) 111.586 273.944	(42) 375.862 467.759
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS Custos dos produtos, das mercadorias e dos serviços vendidos Materiais, energia, serviços de terceiros e outros Ajuste ao Valor Recuperável de Ativos Outros Custos Operacionais	2	376 - 224	- 398 - 165	732 105.359 - 7.347	41.174 5.986 15.874
·	-	600	563	113.438	63.034
VALOR ADICIONADO BRUTO (1 - 2)	3 _	(540)	1.157	160.506	404.725
QUOTAS DE REINTEGRAÇÃO Provisões Operacionais Depreciação, amortização e exaustão	4 -	- 3 3	20 2 22	1.437 1.437	20 2.104 2.124
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO (3 - 4)	5	(543)	1.135	159.069	402.601
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA Receitas Financeiras Receitas de Alugueis e Dividendos Ganhos em Alienação de Participações Societárias Resultado da Equivalência Patrimonial	6	67.128 - - - 88.209 155.337	8.679 - 1.462.979 349.963 1.821.621	70.522 208 - 22.514 93.244	21.619 206 1.462.979 118.784 1.603.588
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR (5 + 6)	7	154.794	1.822.756	252.313	2.006.189
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
PESSOAL	8	3.403	1.927	37.484	33.157
GOVERNO	9	19.028	292.908	80.673	443.202
FINANCIADORES	10	7.595	83.895	9.388	85.804
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	11	124.768	1.444.026	124.768	1.444.026
TOTAL (8 + 9 +10 +11 = 7)	12	154.794	1.822.756	252.313	2.006.189

1. Contexto operacional

1.1 Contexto operacional da CELGPAR

A Companhia Celg de Participações - CELGPAR detém participação societária na seguinte sociedade, na data-base de 31 de dezembro de 2017:

CONTROLADA	% DE PARTICIPAÇÃO SOCIETÁRIA
CELG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A CELG GT	100 %

2. Contexto operacional da Controladora CELG GT

A Controlada Celg Geração e Transmissão S.A. – CELG GT é uma sociedade anônima de capital fechado, subsidiária integral da Companhia Celg de Participações – CELGPAR, constituída em 15 de dezembro de 2005, com início das suas operações a partir de 1º de setembro de 2006, como resultado do processo de desmembramento das atividades da Companhia Energética de Goiás – CELG, determinado pelo Governo Federal conforme a Lei nº. 10.848, de 15 de março de 2004.

A Controlada CELG GT detém junto à ANEEL as seguintes concessões:

Geração	Localidade	Estado	Contrato	Data da concessão	Vencimento	Capacidade instalada (MW)	Capacidade utilizada (MW)
Hidrelétricas:							
São Domingos	Rio São Domingos	GO	62/2000	22/05/1981	24/05/2011	12,000	12,000
Mambaí	Rio Corrente	GO	62/2000	17/01/1973	07/07/2015	0,350	0,350
Mosquito	Rio Mosquito	GO	62/2000	25/08/2000	07/07/2015	0,360	0,360
Rochedo	Rio Meia Ponte	GO	02/2016	05/01/2016	05/01/2046	4,000	4,000
						16,710	16,710

São Domingos: Apesar da concessão estar vencida, a CELG GT continua operando a usina por autorização, conforme Portaria nº 352, de 10 de outubro de 2013, do Ministério de Minas e Energia - MME. Em 14 de março de 2008 foi solicitada a renovação da concessão pela administração da CELG GT, estando está renovação em discussão administrativa junto ao MME, bem como na esfera judicial. O MME, por intermédio da Portaria nº 218, de 15 de maio de 2015, também determinou a promoção do leilão dessa concessão, sendo que a CELG GT conseguiu, por via judicial, retirá-la do certame. O Anexo I da Portaria nº 218 foi alterado pela Portaria nº 300, de 24 de junho de 2015, retirando a Usina de São Domingos da licitação.

Mambaí: A CGH Mambaí foi extinta em função do seu alagamento para construção da PCH Mambaí II. Em função disso, é disponibilizado energia pelo período integral de concessão obtido pela exploração da citada Pequena Central Hidrelétrica Mambaí II e de suas eventuais prorrogações, no montante mensal de 203,792 MWh, como contraprestação ao bloco de energia que a CGH Mambaí I deixou de produzir mensalmente a partir de sua efetiva paralisação. A forma de pagamento se dá através da entrega dos montantes descritos acima na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

Mosquito: A CGH Mosquito está paralisada e o sítio encontra-se em estudo, para implantação do aproveitamento ótimo, em fase de licenciamento ambiental. As Centrais de Geração Hidrelétrica estão dispensadas de concessão, permissão ou autorização, devendo apenas ser comunicado ao órgão regulador o seu funcionamento para fins de registro.

Rochedo: A concessão da Usina Rochedo venceu em 07/07/2015. Contudo, a CELG GT continuou operando a usina por autorização, conforme Portaria nº 254, de 11 de junho de 2015, do Ministério de Minas e Energia - MME, até a data de 04/01/2016. A partir de 05/01/2016 começou a vigorar o Contrato de concessão nº 02/2016, com vencimento em 05/01/2046, para prestação de serviço de geração de energia elétrica em regime de alocação de cotas de garantia física de energia e potência, nos termos do art. 8º da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013.

Transmissão	Localidade	Contrato de concessão	Data da concessão	Vencimento	Capacidade instalada (MVA/MVAr) Subestações	Extensão (km) Linhas de transmissão
Subestações e linhas:						
Rede básica ¹	Goiás	63/2001	07/07/1995	05/12/2042	2.154	725
Rede básica ²	Goiás / Minas Gerais	03/2015	06/03/2015	06/03/2045	-	11
Rede básica ³	Goiás	04/2016	20/01/2016	20/01/2046	300	
					2.454	736

¹ Concessão composta por 12 subestações de transmissão de 230 kV e 14 linhas de transmissão na tensão de 230 kV.

Em atendimento ao item 6 da ITG 17, evidencia-se abaixo a apresentação das informações previstas no subitem c, do item 6 da ITG 17:

CONTRATO	ATIVIDADE	DIREITOS DE USO	OPÇAO DE RENOVAÇÃO	CLASSIFICAÇAO CONTÁBIL/SOCIETÁRIA
62/2000	Geração	Previstos a exploração até o final da concessão.	Não exercido para as Usinas de Rochedo, Mosquito e Mambaí; 2). Exercido para a Usina de São Domingos. Em discussão administrativa e judicial.	Classificado como Ativo Imobilizado, cuja remuneração é estipulada pelas respectivas Receitas Anuais de Geração - RAG desta atividade.
02/2016 (a)	Geração	Previstos a exploração até o final da concessão.	Previsto em Contrato.	Classificado como Ativo Financeiro, referente a parcela de investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão.

² Concessão composta pela LT 230 kV Itumbiara - Paranaíba - C2. Em fase pré-operacional.

³ Concessão composta pela SE 500 kV Luziânia - Compensador Estático 500 kV - (-150/+300) Mvar. Em fase pré-operacional.

CONTRATO	ATIVIDADE	DIREITOS DE USO	OPÇÃO DE RENOVAÇÃO	CLASSIFICAÇÃO CONTÁBIL/SOCIETÁRIA
63/2001	Transmissão	Previstos a exploração até o final da concessão.	Exercido conforme assinatura do 2º Termo Aditivo ao Contrato de Concessão.	Classificado como Ativo Financeiro, referente a parcela de investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão.
03/2015	Transmissão	Previstos a exploração até o final da concessão.	Previsto em Contrato.	Classificado como Ativo Financeiro, referente a parcela de investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão.
04/2016	Transmissão	Previstos a exploração até o final da concessão.	Previsto em Contrato.	Classificado como Ativo Financeiro, referente a parcela de investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão.

(a) A Controlada Celg GT efetuou a reclassificação deste contrato de concessão do Ativo Imobilizado para o Ativo Financeiro no 2º trimestre de 2016, visto o mesmo encontrar-se dentro dos critérios de aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (R1).

3. Bases de elaboração e apresentação

As demonstrações financeiras individuais, identificadas como "Controladora" e as demonstrações financeiras consolidadas, identificadas como "Consolidado", foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") e aprovadas pela Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"), que estão em conformidade com as normas IFRS emitidas pelo International Accounting Standards Board – IASB, e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

As demonstrações financeiras, individuais e consolidadas, foram elaboradas com base no custo histórico, exceto quando indicado de outra forma, conforme descrito nas práticas contábeis a seguir. O custo histórico é baseado no valor das contraprestações pagas em troca de ativos.

As demonstrações financeiras foram aprovadas e autorizadas para divulgação pelos Conselhos de Administração e Conselho Fiscal em 27 de março de 2018.

3.1. Moeda funcional e de apresentação

As informações contábeis da controladora e de cada uma de suas controladas, incluídas nas demonstrações financeiras consolidadas, são apresentadas em reais, a moeda do principal ambiente econômico no qual as empresas atuam ("moeda funcional").

3.2. Principais práticas contábeis

As principais práticas contábeis utilizadas pela Controladora e sua Controlada são as seguintes:

a. Procedimentos de Consolidação

A consolidação das Demonstrações Financeiras da Companhia Celg de Participações - CELGPAR e sua controlada Celg GT foi efetuada de acordo com os princípios de consolidação previstos na Lei nº. 6.404/76 e Instrução CVM 247/96 com as alterações introduzidas pelas Instruções CVM 269/97, 285/98, 464/08 e 469/08, bem como dos dispositivos determinados pela NBC TG 36 – R3 (Demonstrações Consolidadas).

As Demonstrações Financeiras consolidadas foram elaboradas a partir das Demonstrações Financeiras individuais da Celg GT, as quais foram ajustadas conforme a seguir descrito. Na elaboração das Demonstrações Financeiras consolidadas, foram observadas práticas contábeis emanadas da legislação societária brasileira e demais legislações pertinentes, inclusive a fiscal. O sumário dessas principais práticas contábeis, aplicáveis de forma uniforme à empresa incluída no processo de consolidação, está apresentado a seguir:

- a.1. Os valores a receber junto a empresa controlada e sócios estão devidamente suportados por contratos. Nas Demonstrações Financeiras consolidadas, os saldos com a empresa inserida no processo de consolidação foram eliminados.
- a.2. Os investimentos na controlada são demonstrados ao custo e ajustados pelo método de equivalência patrimonial. Nas Demonstrações Financeiras consolidadas os saldos dos investimentos na controlada Celg GT foram eliminados contra o respectivo patrimônio líquido dessa controlada.
- a.3. As Demonstrações Financeiras consolidadas incluem as Demonstrações Financeiras individuais da controlada Celg GT. As informações individuais da controlada Celg GT foram incorporadas ao processo de consolidação da Celgpar na data base de 31 de dezembro de 2017, sendo que esta controlada obedeceu a posição adotada pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis, no que concerne à não adoção da consolidação proporcional do Investimento Controlado em Conjunto na Energética Corumbá III ECIII, na Pantanal Transmissão S.A. e na Lago Azul Transmissão S.A., nos moldes da NBC TG 19 R2 (Negócios em Conjunto).

b. Caixa e equivalentes de Caixa

A Controladora e sua Controlada consideram como disponibilidades o saldo de caixa, depósitos em bancos e aplicações de curto prazo. As aplicações financeiras das mesmas estão demonstradas ao custo acrescido da remuneração contratada, reconhecida até a data das Demonstrações Financeiras.

c. Consumidores, concessionárias e permissionárias

Esses saldos incluem os valores faturados aos consumidores finais e concessionários revendedores, a receita referente à energia consumida e não faturada, uso da rede, serviços prestados, acréscimos moratórios e outros, registrados de acordo com o regime de competência até o encerramento do exercício.

As contas a receber também incluem os valores faturados aos consumidores e concessionários do Serviço Público de Energia Elétrica e usuários da Rede Básica pertencente ao Sistema Interligado Nacional - SIN, conforme contratos realizados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado - CCEAR e ainda, operações realizadas na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, registrados de acordo com o regime de competência até o encerramento do exercício findo em 31 de dezembro de 2017.

d. Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída em montante considerado suficiente para a cobertura de eventuais perdas na realização dos créditos a receber da Controlada. Os critérios de constituição da provisão estão descritos na nota 6.b e 6.c.

e. Estoques

Os materiais em estoque no almoxarifado, classificados no ativo circulante, e os destinados à construção, alocados no imobilizado, estão registrados ao custo médio de aquisição, que não ultrapassa seu valor de mercado.

f. Ativo Financeiro – Bens da Concessão de Transmissão

Refere-se à parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro, por se tratar de um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente decorrente da aplicação da ITG 01 – Contratos de Concessão e da CTG 05 – Contratos de Concessão. Estão incluídos nesta rubrica o montante ainda não indenizado dos ativos de transmissão vinculados ao Contrato de Concessão 63/2001, que entraram em operação até 31 de maio de 2000, já com a definição, pelo poder concedente, do respectivo valor indenizável – ver Nota Explicativa 10.

g. <u>Investimentos</u>

As participações societárias permanentes são registradas ao custo, corrigido monetariamente até 31 de dezembro de 1995 e registradas/avaliadas pela equivalência patrimonial em conformidade com a Instrução CVM nº. 247/1996 e NBC TG 18 – R2 (Investimento em Coligada, em Controlada e em Empreendimento Controlado em Conjunto).

Conforme disposto na NBC TG 43 – R1 (Adoção inicial dos Pronunciamentos Técnicos CPC 15 a 41), as Demonstrações Financeiras individuais de entidades com investimento em controlada ou empreendimento em conjunto avaliado pela equivalência patrimonial estão de acordo com o exigido pela legislação brasileira vigente, sendo o método da equivalência patrimonial o critério adotado pela Controladora.

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Por tudo isto, a controladora apresentará suas Demonstrações Financeiras individuais e consolidadas, por se tratar de exceção de caráter obrigatório/legal descrita na NBC TG 43 – R1 (Adoção inicial dos Pronunciamentos Técnicos CPC 15 a 41), não sendo feita a apresentação das Demonstrações Financeiras separadas.

h. Imobilizado

Os bens do ativo imobilizado vinculados aos contratos de concessão de serviço público são depreciados pelo método linear com base nas taxas anuais estabelecidas e revisadas periodicamente pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, as quais são praticadas e aceitas pelo mercado como representativas da vida útil econômica dos bens vinculados à infraestrutura da concessão. No entanto, os bens vinculados aos contratos de uso de bem público sob o regime de produtor independente de energia elétrica são depreciados com base nas taxas anuais estabelecidas pela Aneel, limitados ao prazo da concessão. Os demais bens do ativo imobilizado são depreciados pelo método linear com base na estimativa de vida útil.

A depreciação é calculada sobre os bens do ativo imobilizado em serviço, pelo método linear, tomando por base os saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastro – UC, como determina a Resolução Normativa ANEEL nº 674 de 11 de agosto de 2015, às taxas constantes na tabela anexa à mesma Resolução, as quais refletem a vida útil estimada dos bens.

i. Intangível

Compreendem os direitos que tenham por objeto bens incorpóreos destinados a manutenção da entidade ou exercidos com tal finalidade. Os ativos intangíveis serão amortizados caso sua vida útil possa ser razoavelmente estimada, caso contrário serão considerados de vida útil indefinida sendo sujeitos ao teste de recuperabilidade econômica.

A amortização é calculada sobre os bens do ativo intangível em serviço, pelo método linear, tomando por base os saldos contábeis registrados nas respectivas Unidades de Cadastro – UC, como determina a Resolução Normativa ANEEL nº 674 de 11 de agosto de 2015, às taxas constantes na tabela anexa à mesma Resolução, as quais refletem a vida útil estimada dos bens.

j. Imposto de Renda e Contribuição Social

São calculados com base nas alíquotas efetivas, vigentes na data de elaboração das Demonstrações Financeiras, de imposto de renda e contribuição social.

k. Provisão para Contingências

As provisões para contingências são reconhecidas para obrigações presentes legais resultantes de eventos passados, para os quais seja possível estimar os valores de forma confiável e cuja liquidação seja provável.

O valor reconhecido como provisão é a melhor estimativa das considerações requeridas para liquidar a obrigação na data das Demonstrações Financeiras, considerando-se os riscos e as incertezas relativas à obrigação.

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Notas explicativas às demonstrações financeiras Em 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os riscos contingentes, em função da sua natureza, são solucionados apenas quando da ocorrência ou da falta de ocorrência de eventos futuros. A avaliação desses riscos envolve considerações e estimativas significativas relativas ao resultado de eventos futuros, consubstanciados em informações disponibilizadas pelos assessores legais da Celgpar e Controlada. Neste sentido e por conta das orientações da NBC TG 25 – R1 (Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes), as empresas registraram provisões para riscos regulatórios, fiscais, trabalhistas e cíveis.

I. Provisão para Férias

A provisão para férias é calculada com base nos direitos adquiridos pelos empregados até 31 dezembro de 2017 e inclui os correspondentes encargos sociais. Essas provisões estão contabilizadas no grupo de obrigações estimadas.

m. Benefícios a Empregados

A Companhia e sua Controlada são patrocinadoras da Fundação Celg de Seguros e Previdência - ELETRA. Os custos associados ao plano previdenciário são reconhecidos à medida que as contribuições são devidas, observando o regime de competência, observando-se os preceitos da NBC TG 33 – R2 (Benefícios a Empregados). Os custos relacionados à suplementação de aposentadoria e outros benefícios pós-emprego são reconhecidos como obrigações e registrados com base em cálculos atuariais para determinação do valor presente das obrigações, conforme determina a Deliberação CVM nº. 695/2012.

n. Apuração de Resultado

A receita é reconhecida na extensão em que for provável que benefícios econômicos serão gerados para a Celgpar e Controlada, mensurada pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber.

A receita operacional é composta pela receita de fornecimento de energia elétrica (faturada ou não faturada), receitas de construção e ou outras receitas relacionadas a outros serviços prestados pelas empresas.

Conforme critérios estabelecidos pela ITG 01 (Contratos de Concessão), a cada novo investimento em expansão ou melhoria da infraestrutura, a contrapartida das adições ao ativo financeiro em curso (Rede Básica de Transmissão) ou ativo imobilizado em curso (Geração) ocorre o reconhecimento da receita de construção, na proporção dos serviços executados até a data do encerramento das Demonstrações Financeiras, com apuração de margem de lucro nula, para a Controlada Celg GT.

o. Estimativas

A preparação das Demonstrações Financeiras requer que a administração faça julgamentos, estimativas e adote premissas que impactam os valores das receitas, despesas, ativos e passivos, assim como as divulgações de passivos contingentes. Apesar disto, possíveis imprecisões

peculiares ao processo de sua determinação podem resultar em valores divergentes dos registrados nas Informações quando da liquidação das respectivas transações.

A Celgpar e sua controlada revisam suas estimativas e premissas anualmente ou quando eventos ou perspectivas diferentes exigem o procedimento.

As principais estimativas relacionadas às Demonstrações Financeiras referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de:

- Provisão para créditos de liquidação duvidosa;
- Transações realizadas no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE;
- Provisão para contingências relativas às ações judiciais.

p. Demonstração do Valor Adicionado - DVA

A Demonstração do Valor Adicionado - DVA tem por finalidade evidenciar a riqueza criada pela Empresa e sua distribuição durante determinado período é apresentada pela Celgpar, conforme requerido pela legislação societária brasileira, como parte de suas Demonstrações Financeiras individuais e consolidadas. A DVA foi preparada com base em informações obtidas dos registros contábeis que servem de base de preparação das Demonstrações Financeiras e seguindo as disposições contidas na NBC TG 09 – Demonstração do Valor Adicionado.

A DVA, em sua primeira parte, apresenta a riqueza criada pela companhia, representada pelas receitas (receita bruta das vendas, incluindo os tributos incidentes sobre a mesma, as outras receitas e os efeitos da provisão para créditos de liquidação duvidosa), pelos insumos adquiridos de terceiros (custo das vendas e aquisições de materiais, energia, e serviços de terceiros, incluindo os tributos incluídos no momento da aquisição, os efeitos das perdas e recuperação de valores ativos, a depreciação e amortização) e o valor adicionado recebido de terceiros (receitas financeiras e outras receitas). A segunda parte da DVA apresenta a distribuição da riqueza entre pessoal, impostos, taxas e contribuições, remuneração de capitais de terceiros e remuneração de capitais próprios.

4. Normas e interpretações novas e revisadas e ainda não adotadas

A Companhia e controlada adotaram todos os pronunciamentos (novos ou revisados) e interpretações emitidas pelo CPC, quando aplicável, que estavam em vigor em 31 de dezembro de 2017. Não foram emitidos novos pronunciamentos além daqueles divulgados nas demonstrações financeiras do exercício de 2017.

A Companhia e controlada adotarão, se aplicável, tais normas quando elas entrarem em vigor, divulgando e reconhecendo os impactos nas demonstrações financeiras que possam ocorrer quando da aplicação de tais adoções. Aquelas que podem ser relevantes para a Companhia e controlada estão mencionadas a seguir. A Companhia e controlada não planejam adotar estas normas de forma antecipada.

a) IFRS 9 - Instrumentos Financeiros

Inclui orientação revista sobre a classificação e mensuração de instrumentos financeiros, incluindo um novo modelo de perda esperada de crédito para o cálculo da redução ao valor recuperável de ativos financeiros e novos requisitos sobre a contabilização de hedge. A norma mantém as orientações existentes sobre o reconhecimento e desreconhecimento de instrumentos financeiros da IAS 39. A IFRS 9 é efetiva para exercícios iniciados em ou após 01.01.2018, com adoção antecipada permitida.

b) IFRS 15 - Receitas de Contratos com Clientes

Exige que uma entidade reconheça o montante da receita refletindo a contraprestação que elas esperam receber em troca do controle desses bens ou serviços. A nova norma vai substituir a maior parte da orientação detalhada sobre o reconhecimento da receita que existe atualmente em IFRS quando for adotada. A nova norma é aplicável a partir de ou após 01.01.2018, com adoção antecipada permitida pelas IFRS. A norma poderá ser adotada de forma retrospectiva, utilizando uma abordagem de efeitos cumulativos. A Companhia e controlada estão avaliando os efeitos que a IFRS 15 provocará nas demonstrações financeiras e nas suas divulgações e ainda não escolheram o método de transição para a nova norma, nem determinaram os efeitos da nova norma nos relatórios financeiros atuais.

5. Caixa e equivalentes de caixa

	CONTRO	LADORA	CONSOLIDADO		
Descrição	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	
Caixa e depósitos bancários a vista	3	-	419	130	
Aplicações financeiras de curto prazo	604	246	12.055	40.680	
TOTAL	607	246	12.474	40.810	

Todas as aplicações têm a opção de resgate total ou parcial antecipado e rendimento flutuante, tendo como índice base o CDI, e liquidez a partir de 30 (trinta) dias.

6. Consumidores

CONSUMIDORES	CONSOLIDADO				
	31/12/2017	31/12/2016			
<u>CIRCULANTE</u> Concessionárias					
- Suprimento		703	866		
 Encargos de uso da rede elétrica 		21.308	6.493		
 Energia Elétrica de Curto Prazo 		2.306	156		
	Total	24.317	7.515		
Outras Rendas					
- Outras Rendas			34		
	Total		34		
TOTAL CIRCULANTE		24.317	7.549		

Composição do Contas a Receber:

		CONSOLIDADO								
		31/12/2017								
CONSUMIDORES	VINCENDOS	VENCIDOS ATÉ	VENCIDOS HÁ MAIS	TOTAL	PROV. P/CRÉD LIQ. DUVID.	SALDO				
		90 DIAS	DE 90 DIAS	31/12/2017	31/12/2017	31/12/2017				
Concessionárias										
Suprimento	689	3	11	703	-	703				
Encargos Uso Rede Elétrica	18.405	2.407	496	21.308	-	21.308				
Energia Elétrica de Curto Prazo	580	1.309	417	2.306	-	2.306				
(-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	-	-	-	-	(335)	(335)				
TOTAL CONCESSIONÁRIOS	19.674	3.719	924	24.317	(335)	23.982				
TOTAL DO CIRCULANTE	19.674	3.719	924	24.317	(335)	23.982				

	31/12/2016								
CONSUMIDORES	VINCENDOS	VENCIDOS ATÉ 90 DIAS	VENCIDOS HÁ MAIS DE 90 DIAS	TOTAL 31/12/2016	PROV. P/CRÉD LIQ. DUVID. 31/12/2016	SALDO 31/12/2016			
Concessionárias									
Suprimento	789	26	51	866	-	866			
Encargos Uso Rede Elétrica	6.053	121	319	6.493	-	6.493			
Energia Elétrica de Curto Prazo	156	-	-	156	-	156			
Outras Rendas	34	-	-	34	-	34			
(-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	-	-	-	-	(235)	(235)			
TOTAL CONCESSIONÁRIOS	7.032	147	370	7.549	(235)	7.314			
TOTAL DO CIRCULANTE	7.032	147	370	7.549	(235)	7.314			

- a. Os valores correspondentes às operações junto à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE foram registrados levando-se em consideração as informações divulgadas por essa instituição. Nos meses em que essas informações não são disponibilizadas em tempo hábil por esse órgão, os valores são estimados pela Controlada.
- b. Movimentação da Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa PCLD, consolidada no exercício findo em 31 de dezembro de 2017:

	CONSOLIDADO
DESCRIÇÃO	CIRCULANTE
Saldo em 31 de dezembro de 2016	235
Provisão no exercício	100
Saldo em 31 de dezembro de 2017	335

c. A Controlada Celg Geração e Transmissão S.A. - Celg GT constitui a provisão para créditos de liquidação duvidosa através de uma análise individual do saldo dos clientes, sendo considerado o histórico de inadimplência, negociações em andamento e existência de garantias reais. A PCLD é considerada suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos.

7. Devedores diversos

	CONTROLADORA					CONSO	LIDADO	
_	31/12/	2017	31/12/	2016	31/12/	/2017	31/12/2016	
DESCRIÇÃO 	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
CRÉDITOS FISCAIS								
IRRF - Imposto de Renda Retido na Fonte		-	-	-	6	-	868	-
Saldo Negativo de IRPJ e CSLL	-	-	-	-	-	-	4.106	-
Outras Antecipações	-	-	-	-	190	-	1.364	-
SUBTOTAL			-	-	196	-	6.338	
DEMAIS DEVEDORES DIVERSOS								
Empregados	-	-	-	-	64	-	1	-
Celg Distribuição S.A Celg D - Mútuo Celgpar (a)	9.708	121.649	3.024	122.702	9.708	121.649	3.024	122.702
Enel Brasil S.A. (b)	-	-	1.104.303	-	-	-	1.104.303	-
Outros	-	-	-	-	5.394	5.828	1.901	1.761
SUBTOTAL	9.708	121.649	1.107.327	122.702	15.166	127.477	1.109.229	124.46
TOTAL GERAL	9.708	121.649	1.107.327	122.702	15.362	127.477	1.115.567	124.46

- (a) Contrato particular de mútuo financeiro efetuado entra a Celgpar e a Celg D, no exercício social de 2014, com carência de 3 anos e remunerado à 6,8% a.a.;
- (b) Valor a receber da Enel Brasil S.A., objeto da alienação de 49% das ações da Celg D, referente ao leilão destas ocorrido em 30 de novembro de 2016, e liquidação financeira ocorrida em 14 de fevereiro de 2017.

8. Outros créditos

	CONTRO	OLADORA		CONSOL	IDADO		
DESCRIÇÃO		31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017		31/12/2016	
		CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
Títulos e Valores Mobiliários		-	-	-	-	-	15.539
Depósitos Judiciais e Cauções		-	1	-	1.182	1	332
	TOTAL		1		1.182	1	15.871

9. Estoques

Os estoques são compostos de materiais destinados à manutenção e operação das instalações, bem como de materiais de consumo na administração.

		CONSOL	IDADO
DESCRIÇÃO		31/12/2017	31/12/2016
_			_
Estoques		2.811	2.768
	TOTAL	2.811	2.768

10. Ativo financeiro – Bens da concessão de geração e transmissão

Os bens utilizados na execução dos serviços de construção, operação e manutenção da concessão de geração (Usina Rochedo) e transmissão de energia elétrica, na controlada Celg GT, estão registrados no ativo financeiro em atendimento à ITG 01 e CTG 05 — Contratos de Concessão. Os valores abaixo refletem a situação destes ativos:

ATIVO FINANCEIRO		CONSOLIDADO							
CONTRATO	LOCALIDADE		31/12/2017			31/12/2016			
		CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TOTAL	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TOTAL		
Contrato de Concessão nº 063/2001	Transmissão	150.031	558.096	708.127	108.632	495.848	604.480		
Portaria MME nº 352/2013	Usina São Domingos	1.721	19.591	21.312	3.352	15.454	18.806		
Contrato de Concessão nº 03/2015	LT 230 KV Itumbiara - Paranaíba	2.106	14.313	16.419	596	5.083	5.679		
Contrato de Concessão nº 02/2016	Usina Rochedo	4.459	12.008	16.467	4.978	18.229	23.207		
Contrato de Concessão nº 04/2016	SE 500 KV Luziânia	2.614	65.976	68.590		17.321	17.321		
		160.931	669.984	830.915	117.558	551.935	669.493		

Abaixo a movimentação do Ativo Financeiro – Bens da Concessão:

		CONSOLIDADO							
ATIVO FINANCEIRO CONTRATO	LOCALIDADE	31/12/2016	Receita Financeira da Concessão	Serviços de Construção ou Melhoria	Serviços de Operação e Manutenção	Recebimentos (RAP/RAG) ou Indenização	Laudo RBSE/RPC	Outras Adições e Baixas	31/12/2017
Contrato de Concessão nº 063/2001	Transmissão	604.480	65.204	39.949	49.391	(94.118)	37.279	5.942	708.127
Portaria MME nº 352/2013	Usina São Domingos	18.806	2.547	-	3.686	(3.686)		(41)	21.312
Contrato de Concessão nº 03/2015	LT 230 KV Itumbiara - Paranaíba	5.679	841	11.785	-			(1.886)	16.419
Contrato de Concessão nº 02/2016	Usina Rochedo	23.207	1.759	1	2.714	(4.239)		(6.975)	16.467
Contrato de Concessão nº 04/2016	SE 500 KV Luziânia	17.321	3.435	47.537				297	68.590
		669.493	73.786	99.272	55.791	(102.043)	37.279	(2.663)	830.915

No contexto da Controlada Celg GT observa-se que no dia 12 de setembro de 2012, foi publicada a Medida Provisória 579/2012 ("MP 579") que regulamentou a prorrogação das concessões de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica, outorgadas antes da publicação da Lei nº 8.987, de 1995, e alcançadas pela Lei nº 9.074 de 1995. Em 14 de setembro de 2012, foi publicado o Decreto 7.805 que regulamentou a MP 579.

De acordo com a MP 579, as concessões de geração, transmissão e distribuição de energia, vencidas ou vincendas nos 60 meses subsequentes à publicação da referida MP, tinham a opção de ter o vencimento antecipado para o mês de dezembro de 2012, com prorrogação, a critério do Poder Concedente uma única vez pelo prazo de até 30 anos, entretanto, para a atividade de transmissão, a prorrogação dependeria da aceitação expressa, dentre outras, das seguintes e principais condições: i) receita fixada conforme critérios estabelecidos pela ANEEL; ii) valores estabelecidos pela indenização dos ativos; e iii) submissão aos padrões de qualidade do serviço fixados pela ANEEL.

Através das Resoluções Normativas 589 e 596, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, para fins de indenização, definiu os critérios para cálculo do Valor Novo de Reposição (VNR) para os ativos de transmissão existentes em 31 de maio de 2000 ainda não depreciados (RBSE) e os critérios e procedimentos para cálculo da parcela dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, de aproveitamentos hidrelétricos, cujas concessões foram prorrogadas ou não, nos termos da Lei nº 12.783, critérios estes aplicáveis, por sua vez à Controlada Celg GT.

De acordo com a Resolução Normativa 589, de 10 de dezembro de 2013, foi apresentado à ANEEL o laudo de avaliação dos ativos de transmissão de energia elétrica existentes em 31 de maio de 2000 ("Laudo de Avaliação"), para fins do processo de indenização das instalações da denominada Rede Básica do Sistema Existente – RBSE ("RBSE") prevista no Artigo 15, § 2º da Lei 12.783/2013. Em 31 de julho de 2015, a Controlada Celg GT protocolou na ANEEL o Laudo de Avaliação dos Ativos elaborado por empresa independente credenciada pela agência reguladora, relativo aos bens existentes em 31 de maio de 2000, cujo montante pleiteado para efeitos de reconhecimento totalizava R\$ 254.376. Em 07 de junho de 2016, através do Despacho nº 1.505, foi homologado pela ANEEL o montante de R\$ 227.104, relativo às instalações da RBSE.

O valor contábil, até então mantido pelo custo histórico, dos gastos relacionados aos investimentos, ampliações e/ou melhorias nos ativos da RBSE, referente à concessão prorrogada de transmissão perfaziam R\$ 138.498, na data base de 31.12.2012, devidamente escriturados na Controlada Celg GT.

Em 20 de abril de 2016, o Ministério das Minas e Energia - MME publicou a Portaria nº 120 que regulamentou as condições de recebimento das indenizações relativas aos ativos de transmissão de energia elétrica existentes em 31 de maio de 2000, denominados RBSE e demais Instalações de Transmissão – RPC ("RPC"), não depreciados e não amortizados, conforme parágrafo segundo do artigo 15 da Lei 12.783/2013.

São abrangidos pela Portaria os ativos reversíveis que não estavam depreciados até 31 de dezembro de 2012, quando a Controlada Celg GT teve antecipado o vencimento do Contrato de Concessão nº 063/2001, nos termos da Lei nº 12.783/2013 (conversão da MP 579/12).

A remuneração desses ativos se dará pela seguinte forma:

- Pelo custo do capital correspondente aos ativos, composto por remuneração e depreciação acrescidos dos devidos tributos a partir do processo tarifário de 2017, sendo que a remuneração será dada através do Custo Médio Ponderado de Capital e a depreciação será paga em função da vida útil de cada ativo incorporado à Base de Remuneração Regulatória;
- O custo de capital não incorporado desde as prorrogações das concessões até o processo tarifário será atualizado e remunerado pelo custo de capital próprio. A partir do processo tarifário de 2017 o custo de capital será remunerado pelo Custo Médio Ponderado de Capital pelo prazo de oito anos;
- Para as empresas que ainda não tiveram os valores homologados foi considerado como melhor estimativa da Administração o laudo de fiscalização emitido pela ANEEL.

A referida Portaria cita que os valores devidos vão compor a base de remuneração regulatória da Controlada Celg GT, ou seja, serão repassados às tarifas de energia dos consumidores e que isso será iniciado a partir do processo tarifário de 2017. Além de remunerar os ativos, a Portaria também estabelece que o custo de capital incorrido pela Controlada Celg GT possa ser incluído nos referidos valores.

Em 31 de dezembro de 2017, a Controlada Celg GT efetuou sua estimativa dos valores atualizados até essa data, conforme Nota Técnica nº 336/2016-SGT/ANEEL, reconhecendo contabilmente o devido ajuste nos Ativos Financeiros da Concessão de Transmissão.

11. Investimentos

INVESTIMENTOS	CONTRO	LADORA	CONSOLIDADO		
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	
Participação na Controlada Celg Geração e Transmissão S.A Celg GT	802.517	678.018	-	-	
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital na Controlada Celg Geração e Transmissão S.A Celg GT	52.000	-	-	-	
Participações Societárias Permanentes (c)	2	2	51	46	
Energética Corumbá III S/A - ECIII (a)	-	-	63.157	63.588	
Energética Fazenda Velha (b)	-	-	4.524	4.537	
SPE Pantanal Transmissão S.A. (d)	-	-	34.061	29.201	
SPE Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A. (d)	-	-	37.704	18.780	
SPE Lago Azul Transmissão S.A. (e)	-	-	20.005	19.271	
Firminópolis Transmissão S.A. (f)	-		(541)	(198)	
TOTAL	854.519	678.020	158.961	135.225	

(a) A Controlada Celg Geração e Transmissão S.A. - Celg GT controla de forma conjunta o Consórcio Empreendedor Corumbá III, que tem por objeto a implantação, operação, manutenção e exploração comercial da Usina Hidrelétrica Corumbá III na qualidade Produtores Independentes de Energia. A usina encontra-se em operação comercial desde 24 de outubro de 2009, com capacidade instalada de 93,6 MW. Abaixo a distribuição do quadro societário deste Consórcio:

Acionistas - Energética Corumbá III ECIII	Participação
CELG Geração e Transmissão S.A CELG GT	37,5%
Strata Construtora e Concessionária Integradas S.A.	6,5%
Geração CIII S.A.	15,6%
Energy Power Ltda.	2,9%
CEB - Companhia Energética de Brasília	37,5%
	100.0%

(b) Valor referente à participação e aportes para futuro aumento de capital, efetuados pela Controlada Celg GT, na Energética Fazenda Velha, situada no município de Jataí – Estado de Goiás, que entrou em operação comercial em 11 de maio de 2016. Abaixo a distribuição do quadro societário desse Empreendimento:

Empreendimento	Acionistas	<u>Participação</u>
	CELG Geração e Transmissão S.A CELG GT	20,0%
Energética Fazenda Velha S.A.	Construtora Vilela e Carvalho Ltda.	26,7%
-	CCN - Construções e Comércio Ltda.	26,7%
	Luana - Administração & Participações Ltda.	26,6%
TOTAL		100,0%

A Energética Fazenda Velha registrou em seu Balancete Patrimonial de 31 de janeiro de 2016, ajustes do exercício anterior encerrado em 31.12.2015, determinados pelos seus Auditores Independentes, no valor negativo de R\$162, acarretando a reapresentação retrospectiva do Balanço Patrimonial e Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido da Celgpar, em 31 de dezembro de 2016.

- (c) Trata-se de integralização de capital, efetuada pela Controladora e pela Controlada Celg GT, referente à participação na Cooperativa de Crédito dos Empregados da Celg (SICOOB JURISCREDCELG).
- (d) SPE referentes ao Leilão ANEEL nº. 02/2013, correspondendo aos empreendimentos dos Lotes abaixo relacionados, tendo sido constituídas, em agosto de 2013, as seguintes Sociedades de Propósito Específico (SPE): Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A. (Lote B 10% de participação) e Pantanal Transmissão S.A. (Lote F 49% de participação):
- LOTE B:

LT 500 kV Brasília Leste - Luziânia - DF/GO - C1 e C2, em construção;

SE Brasília Leste 500/138 kV - (6+1)X180MVA, em construção;

LT 230 kV Brasília Geral - Brasília Sul - C3 (subterrânea), em operação comercial desde o dia 24 de abril de 2017:

LT 345 kV Brasília Sul - Samambaia - C3, em operação comercial desde o dia 06 de maio de 2016.

 LOTE F: SE Campo Grande II 230/138 kV, 2x150 MVA – MS, em operação comercial desde o dia 08 de junho de 2016.

A Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A. alterou seu Balanço Patrimonial de 31 de dezembro de 2015, após a Controlada Celg GT ter registrado a Equivalência Patrimonial, fundamentada em informações oficiais encaminhadas por essa investida, quando da autorização para a divulgação das Demonstrações Financeiras da Controlada Celg GT. Dessa forma, foi reconhecido ajuste do exercício anterior encerrado em 31.12.2015, no valor positivo de R\$1.819, acarretando a reapresentação retrospectiva do Balanço Patrimonial e Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido da Celgpar, em 31 de dezembro de 2016.

Abaixo a distribuição do quadro societário destes dois empreendimentos, com a participação da Controlada Celg GT:

Empreendimento		Acionistas	Participaçã	io
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Ener	raia S. A	CELG Geração e Transmissão S.A CELG GT Fundo de Investimentos em Participações Caixa-Milão	10,0° 51,0°	
valo do odo Bartolomod Transmissoria do Ener	gia 0.7 i.	Furnas Centrais Elétricas S.A.	39,0	
Total			100,0	
Empreendimento	Acioni	stas	Participação	
Pantanal Transmissão S.A.	CELG	Geração e Transmissão S.A CELG GT	49,0%	
	CEL E	ngenharia Ltda.	51,0%	
Total			100,0%	

- (e) SPE referente ao Leilão ANEEL nº. 07/2013, correspondendo ao empreendimento do Lote abaixo relacionado, tendo sido constituído a Sociedade de Propósito Específico (SPE) Lago Azul Transmissão S.A., em operação comercial desde o dia 19 de setembro de 2016:
- LOTE D: LT 230 kV Barro Alto Itapaci GO, C2.

Abaixo a distribuição do quadro societário desse empreendimento, com a participação da Controlada Celg GT:

Empreendimento	Acionistas	Participação
Lago Azul Transmissão S.A.	CELG Geração e Transmissão S.A CELG GT	50,1%
	Furnas Centrais Elétricas S.A.	49,9%
Total		100,0%

(f) SPE Firminópolis Transmissão S.A.:

A Controlada Celg GT participou do Leilão ANEEL nº. 05/2015, tendo vencido o Lote L, para a construção de subestações e linhas de transmissão da Rede Básica, referente à LT 230 kV Trindade — Firminópolis. Para a implantação e exploração desse empreendimento foi constituída, em fevereiro de 2016, a SPE Firminópolis Transmissão S.A., em fase préoperacional na data base de 31 de dezembro de 2017, sendo a participação da Controlada Celg GT de 49% (quarenta e nove) por cento do capital social.

11.1. Investimentos Diretos em Controlada

As principais informações sobre os investimentos em Controlada são apresentadas a seguir:

	INVESTIMENTO DA	INVESTIMENTO DA CELGPAR NA		
	CONTRO CELG GERAÇÃO E TI CELG	RANSMISSÃO S.A.		
DESCRICÃO	31/12/2017	31/12/2016		
Capital Social da Controlada	378.325	378.325		
Quantidade de Ações	329.725	329.725		
Percentual da Participação Societária	100%	100%		
Patrimônio Líquido da Controlada - Apresentado Anteriormente	678.018	377.663		
Ajuste de Exercício Anterior no Patrimônio Líquido da Controlada	-	3.074		
Patrimônio Líquido da Controlada - Após Ajuste de Exercício Anterior	678.018	380.737		
Investimento antes da Equivalência Patrimonial	678.018	380.737		
Aumento de Capital na Controlada	57.952	112.819		
Outros Resultados Abrangentes	(712)	(70)		
Resultado da Equivalência Patrimonial na Controlada	88.209	242.484		
Dividendos mínimos obrigatórios - Controlada	(20.950)	(57.952)		
Valor Patrimonial do Investimento na Controlada	802.517	678.018		

12. Imobilizado

Os bens do Ativo Imobilizado são registrados ao custo de aquisição ou construção e deduzidos da depreciação acumulada.

A depreciação é calculada sobre os bens do ativo imobilizado em serviço, sendo que as principais taxas de depreciação, por macroatividade, estão discriminadas na Resolução nº 674, de 11 de agosto de 2015. O valor recuperável desses ativos, estimado com base no valor em uso calculado

pelos fluxos de caixa futuros, superou o seu valor contábil, portanto não houve perdas por desvalorização a serem reconhecidas.

	DESCRIÇÃO 31/12/2017 31/12/2016				
DESCRIÇÃO _					
	CUSTO	TAXAS ANUAIS MÉDIAS DEPREC.	DEPRECIAÇÃO ACUMULADA	VALOR LÍQUIDO	VALOR LÍQUIDO
Em serviço: Móveis e Utensílios	59	10,00%	(17)	42	4
TOTAL	59		(17)	42	4
DESCRIÇÃO	CUSTO	31/12/ TAXAS ANUAIS MÉDIAS DEPREC.	2017 DEPRECIAÇÃO ACUMULADA	VALOR LÍQUIDO	31/12/2016 VALOR LÍQUIDO
Em serviço: Reservatórios, Barragens e adutoras Terrenos Edificações, Obras Civis e Benfeitorias Máquinas e Equipamentos Veículos Móveis e Utensílios Subtotal	3.184 1 3.416 5.519 923 326 13.369	2,85% 0,00% 3,69% 4,59% e 6,54% 6,43% 10% e 6,43%	(1.923) - (823) (2.379) (370) (85) (5.580)	1.261 1 2.593 3.140 553 241 7.789	1.325 1 164 2.352 394 48
Em curso: Geração Administração Central Subtotal	2.825 72 2.897 16.266	0,00% 0,00% 0,00%	(5.580)	2.825 72 2.897 10.686	3.334 3.730 7.064 11.348

Movimentação:

	CONTROLADORA				
	Saldos em 31/12/2016	Adições	Depreciação	Saldos em 31/12/2017	
DESCRIÇÃO					
Imobilizado em Serviço - Geração	-	-	-	-	
Imobilizado em Serviço - Administração Central	4	41	(3)	42	
Total em Serviço	4	41	(3)	42	
Total do Imobilizado	4	41	(3)	42	

	CONSOLIDADO						
	Saldos em 31/12/2016	Adições	Baixas	Unitização	Outros	Depreciação	Saldos em 31/12/2017
DESCRIÇÃO							
Imobilizado em Serviço - Geração	1.350	-	(4)	-	-	(68)	1.278
Imobilizado em Serviço - Administração Central	2.934	41	-	4.700	(258)	(906)	6.511
Total em Serviço	4.284	41	(4)	4.700	(258)	(974)	7.789
Imobilizado em Curso - Geração	3.334	206	(716)	-	1	-	2.825
Imobilizado em Curso - Administração Central	3.730	1.354	(122)	(4.700)	(190)	-	72
Total em Curso	7.064	1.560	(838)	(4.700)	(189)		2.897
Total do Imobilizado	11.348	1.601	(842)		(447)	(974)	10.686

- a. Vinculação do Imobilizado de acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº. 41.019, de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na produção, transmissão e distribuição de energia elétrica são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária, sem prévia e expressa autorização do órgão regulador. A Resolução Normativa ANEEL nº 691/2015 regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para a desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada para a aplicação na concessão.
- b. Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica São obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica e representam os valores da União, Estados, Municípios e dos consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador e as subvenções destinadas a investimentos no serviço público de energia elétrica. O prazo de vencimento dessas obrigações é aquele estabelecido pelo órgão regulador para concessões de geração e transmissão, cuja quitação ocorrerá no final da concessão.
- <u>c.</u> Imobilizado em Curso Referem-se, substancialmente, às obras de expansão em andamento do sistema de geração e transmissão.

13. Ativo intangível

O saldo consolidado em 31 de dezembro de 2017 diz respeito aos direitos de servidão de passagem e utilização do bem público, cuja vida útil é indefinida e softwares de vida útil definida, com prazos de amortização de 20% ao ano.

ATIVO INTANGÍVEL	CONSOLIDADO		
	31/12/2017 31/12/201		
Ativo Intangível em Serviço	7.107	432	
TOTAL	7.107	432	

Movimentação do Ativo Intangível no período:

	CONSOLIDADO				
DESCRIÇÃO	Saldos em 31/12/2016	Adições / Unitizações	Baixas	Amortização	Saldos em 31/12/2017
Intangível	432	7.139	(1)	(463)	7.107
Total do Intangível	432	7.139	(1)	(463)	7.107

14. Adiantamentos para futuro aumento de capital

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
DESCRIÇÃO	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	1.252.877	1.422.416	1.252.877	1.422.416
TOTAL	1.252.877	1.422.416	1.252.877	1.422.416

Refere-se aos seguintes Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital efetuados pelo acionista majoritário Estado de Goiás no ano de 2011: 1) R\$ 8.725, para atendimento às despesas administrativas e operacionais, e para o pagamento das obrigações com a controlada Celq GT, decorrentes do contrato de mútuo efetuado para suprir a operação da Celgpar; e 2) R\$ 100.000, objeto do Protocolo de Intenções assinado pelo Estado de Goiás e Eletrobrás, com vistas ao saneamento econômico-financeiro da CELG D. O saldo anterior de R\$ 3.275 também foi adiantado pelo acionista majoritário com vistas à manutenção da operação da Celgpar. No ano de 2012 foi adiantado pelo acionista majoritário o valor de R\$ 1.270.111, objeto da 2ª parcela do empréstimo captado pelo Governo do Estado de Goiás em decorrência do acordo com a Eletrobras e União. Esse valor foi posteriormente alocado pela Celgpar na Celg D, tendo sido promovido o aumento de capital nessa empresa em vinte e cinco de setembro de 2012, conforme deliberações da 220ª Assembleia Geral Extraordinária, mediante a emissão de 106.642.366 (cento e seis milhões, seiscentas e quarenta e duas mil, trezentas e sessenta e seis ações ordinárias). Além desse montante, no ano de 2012 foi adiantado o valor de R\$ 2.000 para atendimento às despesas administrativas e operacionais da Celgpar. De 31 de dezembro de 2013 até 31 de dezembro de 2017 foi efetuado Adiantamento para Futuro Aumento de Capital pelo Estado na Celgpar no montante de R\$ 38.305. Observou-se, por sua vez, que do montante adiantado pelo Estado na Celgpar, R\$ 169.539 foram repassados ao acionista majoritário no exercício social de 2017, objeto de quitação parcial de assunção de dívida efetuado por este a favor da Celgpar. Apesar disto, por meio do Ofício nº 646, de 1º de novembro de 2017, o Estado ratificou a decisão de promover a capitalização dos créditos remanescentes desta rubrica, por meio do cumprimento das formalidades legais/societárias de processo de chamamento para aumento de capital, a ser promovido pela Celgpar.

15. Empréstimos e financiamentos

São detalhados os valores devidos por instituição financeira, moeda contratada, bem como os indexadores dos empréstimos e financiamentos e a distribuição dos valores devidos no passivo não circulante.

As principais informações a respeito dos empréstimos e financiamentos estão a seguir demonstradas:

	CONSOLIDADO					
	31/12/2017 31/12/2016		31/12/2017 31/12/20			
DESCRIÇÃO	PRIN	CIPAL	PRINCIPAL			
EM MOEDA NACIONAL	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE		
Eletrobras (b)	1.553	-	2.329	1.553		
Eletra (a)	1.362	2.125	1.152	3.305		
Total em Moeda Nacional	2.915 2.125 3.481					

A descrição das características dos principais empréstimos e financiamentos é a seguinte:

- <u>a.</u> ELETRA refere-se à parcela do saldo devedor junto à ELETRA dos empregados da Controlada Celg Geração e Transmissão S.A. Celg GT, sendo o saldo atualizado com base nas variações acumuladas do INPC e juros de 6% a.a.
- <u>b.</u> Refere-se ao Contrato ECF-2805/2010 formalizado entre a Eletrobrás e a Controlada Celg GT, no valor de até R\$ 15.551, para cobertura dos custos de ampliação da SE Palmeiras GO. Esse saldo é atualizado a juros de 5% a.a. incidindo, ainda, taxas de administração de 2% a.a. e comissão de reserva de 1% a.a.;

A composição do saldo devedor em Moeda Nacional, por indexador é a seguinte:

CONSOLIDADO - 31/12/2017			CONSOLIDADO - 31/12/2016				
INDEXADOR	Eletrobras	Eletra	Total	INDEXADOR	Eletrobras	Eletra	Total
SEM INDEXADOR	1.553	-	1.553	SEM INDEXADOR	3.882	-	3.882
INPC	-	3.487	3.487	INPC	-	4.457	4.457
Total	1.553	3.487	5.040	Total	3.882	4.457	8.339

Os valores de pagamentos futuros estão distribuídos da seguinte forma:

CONSOLIDADO - 31/12/2017							
		Eletrobras/					
		•					
	Outras						
Ano	Eletra	Instituições	Total				
2018	1.362	1.553	2.915				
2019	1.206	-	1.206				
2020	919	-	919				
Total	3.487	1.553	5.040				

16. Fornecedores

		CONTR	OLADORA	CONSOLIDADO		
DESCRIÇÃO		31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	
		CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	
Fornecedores de Energia Elétrica						
- Outros		=	=	237	-	
 Encargos de Uso da Rede Elétrica 		-	-	53	51	
 Imobilizações em Curso 		<u> </u>		5.909	5.286	
	TOTAL	-	-	6.199	5.337	
Materiais e Serviços		28_	27_	813_	872_	
	TOTAL	28	27	7.012	6.209	

17. Tributos e contribuições sociais

	CONTRO	OLADORA	CONSOLIDADO		
DESCRIÇÃO	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	
DEGGRIÇÃO	CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	
INSS A PAGAR	57	44	726	582	
INSS SOBRE FÉRIAS E 13º SALÁRIO	=	-	804	708	
INSS - RETIDO DE TERCEIROS	-	-	291	88	
PIS - CORRENTE	-	-	268	83	
PIS - RETIDO NA FONTE	-	1	3	4	
COFINS - CORRENTE	-	-	1.233	392	
COFINS - RETIDO NA FONTE	1	1	15	14	
IMPOSTO DE RENDA - CORRENTE	1.240	215.264	2.920	215.264	
IMPOSTO DE RENDA - RETIDO NA FONTE	29	23	97	34	
CONTRIBUICAO SOCIAL - CORRENTE	448	77.497	1.085	77.497	
FONTE	=	-	44	5	
IOF	-	123	=	123	
ISS - RETIDO DE TERCEIROS	-	-	391	72	
FGTS A PAGAR	12	9	306	250	
FGTS SOBRE FÉRIAS E 13º SALÁRIO	-	-	223	194	
OUTROS	-	-	55	-	
TOTAL	1.787	292.962	8.461	295.310	

18. Obrigações estimadas

A composição da conta obrigações estimadas é a seguinte:

_	CONTRO	LADORA	CONSOLIDADO		
DESCRIÇÃO	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	
	2017	2016	2017	2016	
5 1 1 5	0.10	70	0.440	0.000	
Folha de Pagamento	219	78	3.413	2.829	
TOTAL CIRCULANTE	219	78	3.413	2.829	

a) Referem-se às estimativas das obrigações de férias, 13º salário e encargos sobre a folha de pagamento dos empregados da Celgpar e Controlada Celg GT.

19. Encargos setoriais

		CONSOLIDADO					
DESCRIÇÃO		31/12/	2017	31/12/	/2016		
		CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE		
Taxa de Fiscalização – ANEEL (a)		44	-	16	-		
Compensação Financeira p/Utiliz.Rec.Hídricos		46	-	58	-		
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE		2.078	-	1.844	-		
Pesquisa & Desenvolvimento - P&D (b)		148	2.851	43	2.316		
Programa de Inc. Fontes Alternativas - PROINFA		196	-	209	-		
	TOTAL	2.512	2.851	2.170	2.316		

- (a) A Taxa de Fiscalização Aneel foi instituída pela Lei nº. 9.247/1996 e regulamentada pelo Decreto nº. 2.240/1997. É uma receita destinada à Aneel e cobrada de todos os concessionários, permissionários ou autorizados, representada por 0,5% (cinco décimos por cento) do valor do benefício econômico anual auferido;
- (b) Pesquisa & Desenvolvimento e Programa de Eficiência Energética PEE: de acordo com a lei, as concessionárias e permissionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica estão obrigadas a aplicar, anualmente, o montante de, no mínimo, 0,75% de sua receita operacional líquida em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico e, no mínimo, 0,25% de sua receita operacional líquida em programas de eficiência energética.

20. Provisões para contingências e com benefícios pós-emprego

20.a – Provisões para contingências:

		CONTROLADORA									
		31/12/2017						31/12/2016			
	DESCRIÇÃO		VALOR D	A PROVISÃO			VAI	LOR DA PROV	ISÃO		
		N	o Exercício)	Provisão	Depósitos	No Ex	ercício	Provisão	Depósitos	
		Baixa	REF.	Provisão	Acumulada	Judiciais	Baixa	Provisão	Acumulada	Judiciais	
NÃO CIRCULAN	TE										
Trabalhistas											
Diversos			B.1		20				20	1	
	Total Trabalhistas	-		-	20	-	-	-	20	1	
						CONSOLIDAD	00				
				31/12/201	7			31/1:	2/2016		
	DESCRIÇÃO	VALOR DA PROVISÃO					VALOR DA PROVISÃO				
		N	o Exercício)	Provisão	Depósitos	No Ex	ercício	Provisão	Depósitos	
		Baixa	REF.	Provisão	Acumulada	Judiciais	Baixa	Provisão	Acumulada	Judiciais	
NÃO CIRCULAN											
Trabalhistas / Fi	scais										
Diversos		(1.380)	B.1	3.540	7.857	1.182			5.697	333	
	Total Trabalhistas	(1.380)		3.540	7.857	1.182	-	-	5.697	333	

 Os critérios e divulgação das Contingências Passivas consubstanciaram-se na NBC TG 25 – R1 (Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes).

a. Contingências Passivas

As Contingências da Controladora dizem respeito a processos de natureza trabalhista, onde a mesma figura como segunda ou terceira reclamada sendo, em todos os processos, estimada a probabilidade de perda remota pelo corpo jurídico interno da Companhia.

A Controlada Celg Geração e Transmissão – CELG GT responde por processos judiciais de natureza trabalhista e fiscal, sendo efetuada a provisão suficiente para cobrir tais perdas no montante de R\$ 7.837.

b. Contingências Ativas

Inexistem contingências ativas classificadas com possibilidade de ganhos praticamente certos, inclusive no âmbito tributário.

c. Prescrição Fiscal

Os lançamentos dos principais tributos, pendentes de homologação futura pela Fazenda Nacional, sujeitam a extinção completa da obrigação fiscal ao transcurso do prazo de prescrição de cinco anos contados da data do lançamento.

20.b - Provisões com benefícios pós-emprego (Ver nota 31 - Plano de aposentadoria):

		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
DESCRIÇÃO		31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
		NÃO CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
Provisões com Benefícios Pós-Emprego	TOTAL	273 273	583 583	1.055 1.055	653 653

21. Outros credores, obrigações sociais e trabalhistas e tributos diferidos

DESCRIÇÃO		CONTROLADORA			CONSOLIDADO			
DESCRIÇÃO		31/12/2017	31/12/2016	31/12	/2017	31/12	2/2016	
		CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	
Folha de Pagamento - Incluindo PDV		-	-	91	-	245	-	
Fundação Celg de Seguros e Previdência - Eletra		11	7	214	-	168	-	
Empréstimos Consignados		3	3	488	-	429	-	
Tributos Retidos na Fonte		-	-	816	-	668	-	
Tributos Diferidos (a)		-	-	-	141.175	-	118.975	
Outros		14	4	291		207		
	TOTAL	28	14	1.900	141.175	1.717	118.975	

a- Segue abaixo a composição dos Tributos Diferidos na posição patrimonial consolidada.

	CONSOLIDADO			
Rubrica	31/12/2017	31/12/2016		
Imposto de renda diferido				
Diferenças temporárias passivas	51	534		
Diferenças temporárias passivas - Receita financeira da concessão Diferenças temporárias passivas - Laudo RBSE/RPC	19.905 86.638	9.267 82.312		
Diferenças temporárias ativas	(2.826)	(4.730)		
	103.768	87.383		
Contribuição social diferida				
Diferenças temporárias passivas	18	193		
Diferenças temporárias passivas - Receita financeira da concessão	7.166	3.336		
Diferenças temporárias passivas - Laudo RBSE/RPC	31.190	29.632		
Diferenças temporárias ativas	(986)	(1.675)		
	37.388	31.486		
PIS diferido ¹				
Diferenças temporárias passivas	3	15		
	3	15		
COFINS diferida ¹				
Diferenças temporárias passivas	16_	91		
	16	91		
	141.175	118.975		

⁽¹⁾ Tributos sobre provisão de energia elétrica de curto prazo a ser liquidada pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, e, sobre ajuste ao valor justo de títulos públicos (receitas financeiras).

22. Patrimônio Líquido (Passivo a descoberto)

	CONTROLADORA (PASSIVO A DESCOBE			
COMPOSIÇÃO EM:	31/12/2017	NO EXERCÍCIO	31/12/2016	
Capital Realizado	973.764	-	973.764	
Prejuízos Acumulados	(2.862.669)	=	(2.862.669)	
(+) RESULTADO acumulado no Exercício	124.768	124.768	-	
Total do Patrimônio Líquido	(1.764.137)	124.768	(1.888.905)	
Outros Resultados Abrangentes	(12.123)	(402)	(11.721)	
Total do Patrimônio Líquido	(1.776.260)	124.366	(1.900.626)	

- (a) As 32.774 ações ordinárias são escriturais e sem valor nominal;
- (b) O valor do Capital Social Realizado da Celgpar, à época de sua constituição, consta do boletim de subscrição anexo à escritura pública de constituição originária de sociedades por ações, sob a denominação da então Companhia Goiás de Participações Goiaspar. A subscrição foi efetuada levando-se em conta a totalidade do investimento detido pelo Estado de Goiás no capital social da então Companhia Energética de Goiás, atual Celg D, cujos valores nominais se vinculam à aplicação do percentual de participação direta na Celg D, à época correspondente a 98,3262% sob o total do Patrimônio Líquido avaliado, que montava em R\$ 987.296, perfazendo o total do investimento inicial em R\$ 970.770.

O valor patrimonial desse investimento serviu de suporte para a escrituração contábil do capital social inicial da Celgpar no valor de R\$ 970.770, correspondente ao total do Patrimônio Líquido na data de sua constituição, não evidenciando, portanto, a abertura das respectivas rubricas de reservas de reavaliação presentes no Patrimônio Líquido da Celg D. Desta forma, a realização das respectivas reservas de reavaliação da Celg D, ocorridas nos exercícios sociais seguintes e, especificamente no exercício social de 2010, onde ocorreu a sua realização parcial contra o ativo imobilizado reavaliado, provocando a diminuição do seu Patrimônio Líquido e reflexo direto no valor patrimonial do investimento, provocou o efeito direto contra prejuízos acumulados da Celgpar. Este efeito não provocou qualquer impacto nos resultados dos exercícios subsequentes à constituição da Companhia;

- (c) A Administração da Celgpar, com vistas ao saneamento parcial da situação de Passivo a Descoberto da Companhia, pretende capitalizar, nos próximos exercícios sociais, os Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital efetuados pelo Estado de Goiás, que totalizaram em 31 de dezembro de 2017 o montante de R\$ 1.252.877 (Ver NE 14). As outras medidas cabíveis estarão vinculadas aos resultados futuros da Controlada Celg GT.
- (d)Os outros resultados abrangentes se referem ao seguinte: 1) Reflexo dos outros resultados abrangentes reconhecidos diretamente contra o Patrimônio Líquido da Celg D, concernente ao passivo atuarial vinculado ao Plano de Assistência de Saúde mantido pela mesma, no montante de R\$ 11.068; 2) Passivo atuarial vinculado ao Plano de Previdência patrocinado pela Celgpar, decorrente de avaliação atuarial efetuada por atuário externo, no montante de R\$ 273 (Ver Nota

31); e 3) Passivo atuarial vinculado ao Plano de Previdência patrocinado pela Controlada Celg GT, decorrente de avaliação atuarial efetuada por atuário externo, no montante de R\$ 782.

23. Receita de suprimento de curto prazo, receitas de construção, outras receitas e deduções da receita

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO		
	31/12/2017 31/12/		
Suprimento (23.1)	4.021	3.736	
Receita de Construção (23.2) (23.3.1)	99.272	32.056	
Outras Receitas Operacionais (23.3.1)	168.562	429.962	
(-) Deduções da Receita (23.4)	(22.534)	(24.149)	
TOTAL - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	249.321	441.605	

23.1 A composição da receita de suprimento de curto prazo é a seguinte:

	CONSOLIDADO				
CLASSES	R\$mil				
	31/12/2017	31/12/2016			
	_				
Suprimento	4.021	3.736			
TOTAL GERAL	4.021	3.736			

23.2 A receita de construção foi reconhecida pelo mesmo montante dos custos de construção pela controlada Celg GT. Tais valores são de obrigatório reconhecimento pela ITG 01 (Contratos de Concessão) e correspondem ao custo de construção das obras da concessão de geração e transmissão de energia elétrica, não existindo margem de lucro. Desta forma, a receita de construção é igual ao custo de construção. No encerramento das Demonstrações Financeiras em 31 de dezembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016 as receitas consolidadas totalizaram R\$ 99.272 e R\$ 32.056 respectivamente.

23.3 Outras Receitas:

23.3.1 – Outras Receitas - Componentes da Receita Bruta:

	CONSOL	CONSOLIDADO			
DESCRIÇÃO	R\$mil				
	31/12/2017	31/12/2016			
Serviços de Operação e Manutenção (a)	57.497	56.147			
Serviços de Construção	99.272	32.056			
Financeira da Concessão	73.786	44.567			
Receita Laudo RBSE/RPC (b)	37.279	329.248			
TOTAL	267.834	462.018			

- (a)Remuneração destinada pelo poder concedente para fazer face aos custos de operação e manutenção dos ativos de geração e transmissão;
- (b) Ver Nota Explicativa nº 10, referente ao reconhecimento de ajuste a valor justo dos Ativos Financeiros da Concessão de Transmissão.

23.3.2 - Outras Receitas - Não Operacionais:

DESCRIÇÃO - OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
CUSTOS DE TRANSAÇÃO NÃO INCORRIDOS - ALIENAÇÃO DE INVESTIMENTO PERMANENTE	60	-	60	-
ALIENAÇÃO DE INVESTIMENTO PERMANENTE-49% DAS AÇÕES DA CELG D	-	1.104.359	-	1.104.359
REVERSÃO PROVISÃO PARA DESVALORIZAÇÃO DE INVESTIMENTO PERMANENTE - CELG D	-	358.620	-	358.620
VENDA DA FOLHA DE PAGAMENTO DA CELGPAR - CAIXA	-	1.720	-	1.720
OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	-	-	853	-
TOTAL - OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	60	1.464.699	913	1.464.699

23.4 Deduções da Receita:

DESCRIÇÃO	CONSOL	IDADO	
	31/12/2017	31/12/2016	
PIS	1.778	1.168	
COFINS	8.191	5.384	
Quota para reserva global de reversão	-	423	
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	354	162	
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos-CFURH	262	329	
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	747	391	
Conta de desenvolvimento energético	8.586	13.570	
Outros encargos - PROINFA	2.616	2.722	
TOTAL	22.534	24.149	

24. Custos, despesas operacionais e outras despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais de caráter geral e administrativo, especificados na Demonstração do Resultado do Exercício, possuem as seguintes composições por natureza de gastos.

	CONTROLADORA					
COMPOSIÇÃO DOS CUSTOS E	DESPESAS					
DESPESAS OPERACIONAIS	GERAIS E ADM	GERAIS E ADMINISTRATIVAS		GERAIS E ADMINISTRATIVAS		TAL
NATUREZA DE GASTOS	31/12/2017	31/12/2017 31/12/2016		31/12/2016		
Pessoal e Administradores	3.403	1.927	3.403	1.927		
Material	3	-	3	-		
Serviços de Terceiros	373	398	373	398		
Depreciação/Amortização	3	2	3	2		
Provisão/Reversão para Contingências	-	20	-	20		
Tributos	284	147	284	147		
Outras	224	165	224	165		
TOTAL	4.290	2.659	4.290	2.659		

	CONSOLIDADO					
COMPOSIÇÃO DOS CUSTOS E	CUSTO DO	SERVIÇO	DESP	DESPESAS		
DESPESAS OPERACIONAIS	OPER	AÇÃO	GERAIS E ADMINISTRATIVAS		TOTAL	
NATUREZA DE GASTOS	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
Energia Elétrica Comprada para Revenda	110	-	-	-	110	-
Encargos de Transmissão, Conexão e Distribuição	554	957	-	-	554	957
Pessoal e Administradores	16.087	18.594	24.777	20.406	40.864	39.000
Material	151	109	739	785	890	894
Serviços de Terceiros	5.549	4.624	4.045	4.030	9.594	8.654
Depreciação/Amortização	68	817	906	1.241	974	2.058
Amortização - Ativo Financeiro	239	-	224	46	463	46
Provisão/Reversão p/Crédito Liq. Duvidosa	588	42	-	-	588	42
Provisão/Reversão para Contingências	-	-	2.651	4.425	2.651	4.425
Provisão/Reversão para Redução ao Valor Recuperável	-	5.986	-	-	-	5.986
Tributos	13	470	1.007	338	1.020	808
Recuperação de Custos/Despesas	(298)	(252)	(14)	(81)	(312)	(333)
Custos de Construção	99.272	32.056	-	-	99.272	32.056
Outras	282	597	1.640	1.090	1.922	1.687
TOTAL	122.615	64.000	35.975	32.280	158.590	96.280

CONCOLIDADO

25. Seguros

A Companhia e sua Controlada, em 31 de dezembro de 2017, não possuíam apólice de seguro de seus bens e instalações. Assim sendo, e tomando por base a obrigatoriedade de contratação de seguro patrimonial prevista nos respectivos Contratos de Concessão, evidencia-se abaixo a posição das tratativas acerca deste assunto:

1) Atividades de Geração e Transmissão: a Administração da Controlada Celg GT efetuou, ao longo do exercício de 2014, uma pré-análise dos respectivos bens e instalações a serem segurados, tomando por base a previsibilidade desta avaliação nos respectivos Contratos de Concessão. Não obstante a isto, e considerando as tratativas vinculadas ao laudo elaborado por conta da definição do Valor Novo de Reposição dos Ativos de Transmissão não indenizados, a Administração da Controlada optou por avançar com estas definições ao longo dos exercícios de 2015, 2016, e 2017 no sentido de se contemplar os resultados conciliados desta avaliação depurando, por sua vez, possíveis sobras contábeis advindas deste processo. Esta definição avançou para o exercício de 2018, conforme tratativas já implementadas pela Administração, no sentido de se obter cotações condizentes com a realidade de mercado e, por sua vez, se determinar o rol de ativos elétricos a serem segurados.

26. Encargos financeiros e efeitos inflacionários

Não houve transferência de encargos financeiros e efeitos inflacionários para o ativo imobilizado em curso por não existir, no exercício findo em 31 de dezembro de 2017, capital de terceiros vinculado a obras em andamento.

27. Remuneração dos administradores e empregados

A remuneração de empregados e dirigentes da Celgpar e de sua Controlada observam os critérios estabelecidos no Plano de Cargos e Remuneração - PCR. No exercício findo em 31 de dezembro de 2017, a maior e menor remuneração atribuída a empregados ocupantes de cargos permanentes, relativas ao mês de dezembro/2017, foram R\$ 40 e R\$ 4, respectivamente. Aos membros de diretoria e assessoria da Celgpar, a maior e menor remuneração corresponde a R\$ 40 e R\$ 4, não sendo cumulativa para os diretores da Controladora comuns à Controlada.

Remuneração do Conselho de Administração, Conselho Fiscal e Diretoria relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017:

	CONTROLADORA			
DESCRIÇÃO	CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO	CONSELHO FISCAL	DIRETORIA ESTATUTÁRIA (1)	TOTAL
Número de Membros	9	5	3	17
Remuneração Fixa até o final do Exercício	468	260	1.560	2.288
Salário ou pró-labore	468	260	1.560	2.288
Benefícios diretos e indiretos	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração por participação em Comitês	n/a	n/a	n/a	n/a
Outros	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração Variável	n/a	n/a	n/a	n/a
Bônus	n/a	n/a	n/a	n/a
Participação nos Resultados	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração por Participação em Reuniões	n/a	n/a	n/a	n/a
Comissões	n/a	n/a	n/a	n/a
Outros	n/a	n/a	n/a	n/a
Benefícios pós-emprego	n/a	n/a	n/a	n/a
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração baseada em ações	n/a	n/a	n/a	n/a
Valor Total da Remuneração, por órgão	468	260	1.560	2.288

n/a = não aplicável

Remuneração do Conselho de Administração, Conselho Fiscal e Diretoria relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017:

	CONTROLADORA				
DESCRIÇÃO	CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO	CONSELHO FISCAL	DIRETORIA ESTATUTÁRIA (1)		
Número de Membros	9	5	3		
Valor da maior remuneração individual	4	4	40		
Valor da menor remuneração individual	4	4	40		
Valor médio da remuneração individual	4	4	40		

n/a = não aplicável

⁽¹⁾ Dois membros da Diretoria foram remunerados pela Controlada Celg GT e um pela Celgpar,

em cumprimento ao princípio da não cumulatividade das remunerações, quando do exercício comum das gestões pelos mesmos administradores.

⁽¹⁾ Dois membros da Diretoria foram remunerados pela Controlada Celg GT e um pela Celgpar,

em cumprimento ao princípio da não cumulatividade das remunerações, quando do exercício comum das gestões pelos mesmos administradores.

28. Resultado financeiro

		CONTROLADORA	ROLADORA CONSOLI	
DESCRIÇÃO	01/01/2017 - 31/12/2017	01/01/2016 - 31/12/2016	01/01/2017 - 31/12/2017	01/01/2016 - 31/12/2016
Receitas				
Variações Monetárias	-	-	446	582
Rendas	67.128	8.678	69.823	20.027
Outras	-	1	1	358
Total das Receitas	67.128	8.679	70.270	20.967
Despesas				
Variações Monetárias	-	-	(242)	(622)
Encargos de Dívidas	(207)	(83.894)	(1.708)	(85.142)
Outras - inclui IOF aplicações financeiras	(7.388)	(1)	(7.430)	(43)
Total das Despesas	(7.595)	(83.895)	(9.380)	(85.807)
TOTAL GERAL - RESULTADO FINANCEIRO	59.533	(75.216)	60.890	(64.840)

29. Imposto de renda e contribuição social

	CONTROLADORA CONSOLIDA		LIDADO	
Rubrica	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
Imposto de renda e contribuição social correntes				
Contribuição social corrente	4.968	77.497	7.395	77.551
Imposto de renda corrente	13.776	215.264	20.598	215.398
	18.744	292.761	27.993	292.949
Imposto de renda e contribuição social diferidos				
Contribuição social diferida	-	-	5.902	31.486
Imposto de renda diferido			16.385	87.383
	-	-	22.287	118.869
	18.744	292.761	50.280	411.818

As despesas de Imposto de Renda e de Contribuição Social são calculadas e registradas conforme legislação vigente e incluem o imposto corrente e diferido. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto para os casos em que estiverem diretamente relacionados a itens registrados diretamente no patrimônio líquido ou no resultado abrangente, nos quais já são reconhecidos os valores líquidos desses efeitos fiscais.

A conciliação da despesa de imposto de renda e contribuição social registrada no resultado consolidado está demonstrada abaixo:

	CONTRO	LADORA	CONSOLIDADO		
Rubrica	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	
Resultado líquido antes dos impostos	143.512	1.736.787	175.048	1.855.844	
Tributos sobre o lucro a alíquota nominal de 34%	48.794	590.508	89.507	713.432	
Exclusões ao lucro contábil - efeito fiscal da equivalência patrimonial na Controlada Celg GT - à razão de 34% Diferenças permanentes Diferenças temporárias Prejuízos fiscais e base de cálculo negativa Diferencial de alíquota de imposto de renda	(29.946) - - (104) -	(43.570) - - - (254.177)	(29.946) (7.486) (22.287) (1.771) (24)	(43.570) (717) (121.904) (254.268) (24)	
Imposto de renda e contribuição social correntes	18.744	292.761	27.993	292.949	
Diferenças temporárias Diferenças temporárias de exercícios anteriores	-	<u>.</u> .	22.287	121.904 (3.035)	
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	22.287	118.869	
Tributos sobre o lucro	18.744	292.761	50.280	411.818	
Alíquota fiscal efetiva dos tributos sobre o lucro	13,1%	16,9%	28,7%	22,2%	

30. Resultado por ação

O resultado por ação básico e diluído foi calculado com base no resultado atribuível aos acionistas controladores da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2017 e a respectiva quantidade média de ações ordinárias e preferenciais em circulação neste período, comparativamente com o exercício findo em 31 de dezembro de 2016 conforme quadro abaixo:

DESCRIÇÃO -		CONTROLADORA		
		31/12/2017	31/12/2016	
Lucro Líquido do Exercício Atribuível aos Acionistas:				
Ações Ordinárias		124.768	1.444.026	
	Total	124.768	1.444.026	
Média Ponderada das Ações Ordinárias		32.774	32.774	
	Total	32.774	32.774	
Lucro Básico e Diluído por Ação Ordinária		3,807	44,060	

31. Instrumentos financeiros e riscos operacionais

Em atendimento à Deliberação CVM nº 763, de 22 de dezembro de 2016, que aprovou a NBC TG 48 (Instrumentos Financeiros); a Deliberação CVM nº 604, de 19 de novembro de 2009, que aprovou a NBC TG 39 – R4 (Instrumentos Financeiros: Apresentação); a Deliberação CVM 684, de 30 de agosto de 2012, que aprovou a NBC TG 40 – R2 (Instrumentos Financeiros: Evidenciação); e a Instrução CVM 475, de 17 de dezembro de 2008, a Companhia e sua

Controlada efetuaram a avaliação de seus instrumentos financeiros, sendo eles: a) Numerário disponível (equivalente ao valor contábil); b) Contas a receber (sujeitas a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável; e c) Empréstimos e financiamentos (medidos a valor justo e contabilizados por valores contratuais).

a. Considerações sobre os riscos

Os negócios da Controlada Celg GT compreendem, principalmente, a geração e transmissão de energia elétrica, como concessionária de serviços públicos, cujas atividades e tarifas são reguladas pela ANEEL. Os principais fatores de risco de mercado que afetam seus negócios são os sequintes:

a.1 Risco de taxa de juros:

Esse risco é oriundo da possibilidade de a Controlada vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos. Os empréstimos e financiamentos, quando aplicáveis, e vinculados a projetos específicos de infraestrutura básica, obtidos em moeda estrangeira junto a instituições internacionais de desenvolvimento possuem taxas menores, compatíveis com tais operações, não disponíveis no mercado financeiro nacional.

a.2 Risco de crédito:

O risco de crédito surge da possibilidade de a Controlada vir a incorrer em perdas resultantes do não recebimento de valores faturados a seus clientes. Esse risco está intimamente relacionado com fatores internos e externos e para reduzir esse tipo de risco a Companhia atua na gerência das contas a receber implementando políticas específicas de cobrança. Os créditos de liquidação duvidosa estão adequadamente cobertos por provisão para fazer face a eventuais perdas na realização desses.

a.3 Risco quanto à escassez de energia:

Trata-se de risco de déficit de energia, decorrente de condições climáticas desfavoráveis quanto à ocorrência de chuvas, dado que a matriz energética brasileira está baseada em fontes hídricas. Anos de estiagem prolongada influenciam o volume de água em estoque nos reservatórios das usinas que, em níveis críticos, elevam o risco de desabastecimento de energia. Neste cenário, eventuais impactos no consumo de energia elétrica podem ocasionar perdas em razão da redução de receitas para a Controlada Celg GT. Verifica-se que as principais bacias hidrográficas do país, onde estão localizados os reservatórios das regiões Sudeste, Nordeste e Centro-Oeste, tem enfrentado situações climáticas adversas nos últimos anos, levando os órgãos responsáveis pelo setor a adotarem medidas de otimização dos recursos hídricos para garantir o pleno atendimento ao sistema elétrico. Com base nestas perspectivas, e em relação ao risco de curto prazo, o Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico – CMSE tem apontado equilíbrio entre a demanda e a oferta de energia, mantendo os índices dentro da margem de segurança. Por outro lado, esse risco é calculado mensalmente pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS que, segundo informações do plano mensal de operação divulgado no site www.ons.org.br, não prevê um programa de racionamento para os próximos dois anos.

32. Transações com partes relacionadas

As principais operações realizadas com a Controlada Celg Geração e Transmissão S.A. - Celg GT, e o Acionista Controlador Estado de Goiás, podem ser resumidas como a seguir demonstrado:

DESCRIÇÃO -		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016	
	1.868	1.789	-	-	
	20.950	57.952	-	-	
TOTAL:	22.818	59.741	-	-	
	3.211	5.218	-	-	
TAL DO ATIVO:	3.211	5.218	-	-	
	1.533.588	2.157.785	1.533.588	2.157.785	
DO PASSIVO:	1.533.588	2.157.785	1.533.588	2.157.785	
	TOTAL: TOTAL DO ATIVO: DO PASSIVO:	31/12/2017 1.868 20.950 TOTAL: 22.818 TAL DO ATIVO: 3.211 1.533.588	31/12/2017 31/12/2016 1.868 1.789 20.950 57.952 TOTAL: 22.818 59.741 TAL DO ATIVO: 3.211 5.218 1.533.588 2.157.785	31/12/2017 31/12/2016 31/12/2017	

⁽¹⁾ Refere-se ao Contrato de Assunção de Dívida efetuado pelo Estado de Goiás com a

33. Plano de aposentadoria

A Celgpar é patrocinadora da FUNDAÇÃO CELG DE SEGUROS E PREVIDÊNCIA - ELETRA, pessoa jurídica sem fins lucrativos, que tem por finalidade principal a complementação dos benefícios concedidos pela previdência oficial aos empregados da companhia. A seguir, apresentam-se as principais informações quanto aos benefícios aos associados e seus reflexos na patrocinadora:

a) Definição dos tipos de benefícios

A Celgpar, através da ELETRA, oferece aos seus empregados o plano denominado Plano Misto de Benefícios - CELGPREV, instituído a partir de setembro de 2000, na característica de Contribuição Definida - CD, durante o período de acumulação e de Benefício Definido, na fase de pagamento.

A Celgpar tem responsabilidade, no Plano Misto, e na fase de acumulação, variável em função das quotas de recolhimentos dos associados, todavia limitada a um máximo de 20% das remunerações mensais. Na fase de pagamento, após a transferência da reserva acumulada em conta coletiva para o beneficiário da renda vitalícia, a Companhia assume a responsabilidade apenas pela variação negativa das hipóteses de sobrevivência.

- b) Descrição do Plano Misto de Benefícios CELGPREV
- b1) Características

Caixa Econômica Federal, referente ao Contrato de Financiamento nº. 0412.113-76/2014;

⁽²⁾ Contrato de Mútuo Financeiro firmado entre a Celgpar e a Celg GT, assinado em

²⁸ de dezembro de 2016;

⁽³⁾ Dividendos mínimos obrigatórios distribuídos pela Celq GT, em 31.12.2016 e 31.12.2017, respectivamente.

O plano prevê a acumulação de reservas individualizadas, por recolhimento mensal de quotas pelos ativos e pela patrocinadora, com base compulsória de 2% sobre os salários, acrescidas de contribuições facultativas definidas pelos participantes em que a patrocinadora acompanha até o limite de 20% dos salários. Há ainda, contribuições extraordinárias do participante sem contrapartida da patrocinadora. O saldo de quotas acumulado na data de concessão do benefício é transformado em renda vitalícia. Os aportes patronais são mantidos em conta coletiva até a data da concessão, quando se transformam em nominativos aos beneficiários.

Os benefícios do Plano são os seguintes:

BENEFICIO		
Suplementação de Aposentadoria		
Suplementação de Aposentadoria por Invalidez		
Suplementação de Pensão		
Suplementação de Abono Anual		

c) Estatísticas dos participantes e assistidos do Plano CELGPREV

ESTATÍSTICAS	CONTROLADORA		
	31/12/2017		
Participantes Ativos	4		
Idade Média (anos)	52,2		
Salário Médio (R\$)	6.835		
Aposentados Válidos	1		
Idade Média (anos)	59,2		
Benefício Médio (R\$)	6.193		

d) Custo do Patrocinador

Até o final do exercício findo em 31 de dezembro de 2017, o montante de contribuições da Celgpar para a ELETRA foi de R\$ 116.

- e) Política adotada para reconhecimento de Perdas e Ganhos atuarias:
- e1) De acordo com a Lei Complementar nº. 108, de 29 de maio de 2001, os resultados deficitários dos planos devem ser equacionados paritariamente entre as Patrocinadoras, os Participantes e os Assistidos, enquanto que os superávits são destinados à constituição de reserva de contingência.
- e2) De acordo com a divulgação dos Resultados Atuariais, efetuado por empresa de consultoria independente, com base na NBC TG 33 R1 (Benefícios a Empregados), o Plano Celgprev apresentou montante para Valor da Obrigação Atuarial do Plano, comparativamente aos resultados de 31/12/2016. Dessa forma foi efetuado o reconhecimento de passivo atuarial no valor de R\$ 273, contra resultados abrangentes, à luz da NBC TG 33 R1 (Benefícios a Empregados).

34. Outras informações

a. <u>Conciliação entre o Lucro Líquido e o Caixa Líquido Gerado/Consumido nas Atividades Operacionais</u>

Conforme as orientações do item 20A da NBC TG 03 – R2 (Demonstração dos Fluxos de Caixa), a conciliação entre o lucro líquido e o fluxo de caixa das atividades operacionais deve ser fornecida, caso a entidade utilize o Método Direto para apurar o fluxo líquido das atividades operacionais. Abaixo a referida conciliação:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
DESCRIÇÃO	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
ATIVIDADES OPERACIONAIS				
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	124.768	1.444.026	124.768	1.444.026
MAIS	210	83.916	129.612	257.188
Depreciação	3	2	1.437	2.058
Custo da Construção	-	-	99.272	32.056
Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	-	-	100	42
Outras Despesas Financeiras - Variações Monetárias	207	83.894	450	84.380
Provisão para Redução ao Valor Recuperável	-	-	-	5.986
Diferimento de Tributos	-	-	22.292	118.952
Provisão/Reversão de energia elétrica de curto prazo-CCEE	-	-		292
MENOS	(155.337)	(1.821.620)	(300.141)	(1.998.797)
Ganho de Equivalência Patrimonial	(88.209)	(349.963)	(22.514)	(118.784)
Receita da Construção	-	-	(99.272)	(32.056)
Outras Receitas Financeiras - Variações Monetárias	(67.128)	(8.678)	(67.128)	(10.492)
Reversão da Desvalorização de Participações Societárias Permanentes	-	(358.620)	-	(358.620)
Ganhos em Alienação de Participações Societárias	-	(1.104.359)	-	(1.104.359)
Receita Financeira da Concessão	-	-	(73.786)	(44.567)
Receita operacional - Laudo RBSE/RPC	-	-	(37.279)	(329.248)
Diferimento de Tributos	-	-	-	(27)
Outros Custos e Despesas e Provisões/Reversões	-	-	(162)	(644)
AJUSTES POR VARIAÇÃO NO CAPITAL DE GIRO LÍQUIDO	(233.824)	291.211	(198.593)	300.242
Contas a receber	-	-	29.533	10.380
Créditos fiscais	-	-	5.765	(298)
Outros devedores/Dividendos	57.952	17	57.459	(43)
Estoques	-	-	(938)	118
Despesas pagas antecipadamente	-	-	43	(297)
Fornecedores	1	5	(58)	284
Obrigações Sociais e Trabalhistas	-	(6)	(2.583)	662
Tributos e contribuições sociais	(291.175)	292.919	(291.175)	292.919
Obrigações estimadas	141	31	141	31
Encargos Setoriais	-	-	877	(487)
Benefício Pós-Emprego	-	-	42	13
Outros credores	14	(1.709)	(573)	(2.001)
Outras variações ativas e passivas	(757)	(46)	(757)	(46)
CAIXA LIQUIDO GERADO(CONSUMIDO) NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	(264.183)	(2.467)	(244.354)	2.659

b. <u>Autorização para Apresentação das Demonstrações Financeiras</u>

Eventos subsequentes ao período a que se referem essas Demonstrações Financeiras são eventos, favoráveis ou desfavoráveis, que ocorrem entre a data final do período a que se referem, ou seja, 31 de dezembro de 2017, e a data na qual é autorizada a emissão dessas Demonstrações.

As Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2017 da Celgpar tiveram sua emissão autorizada no âmbito da Diretoria em 26 de março de 2018, e foram apreciadas no âmbito dos Conselhos de Administração e Fiscal em 27 de março de 2018.

c. Continuidade Operacional

Objetivando estabelecer as condições de continuidade operacional da Companhia, a Administração da Celgpar pretende implementar as seguintes medidas nos próximos exercícios sociais:

- No saneamento parcial da situação de Passivo a Descoberto capitalizar, dada à condição de Companhia Aberta da Celgpar, os Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital efetuados pelo Estado de Goiás, que totalizaram em 31 dezembro de 2017 o montante de R\$ 1.252.877 (Ver NE 14);
- ii. Manter, quando necessárias, as solicitações de Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital, junto ao Estado de Goiás, em níveis condizentes com sua execução orçamentária, buscando garantir a situação de adimplência com fornecedores, governo e financiadores;
- iii. Estabelecer condições de gerenciamento e captura dos resultados futuros e fluxo de dividendos da Controlada Celg GT, a partir da manutenção do equilíbrio econômico-financeiro das concessões de geração e transmissão.

d. <u>Evento Subsequente – Capitalização de Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital na Controlada Celg GT</u>

Conforme Nota Explicativa nº 11, a Celgpar detinha consignado o montante de R\$ 52.000, como Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital – AFAC na Controlada Celg GT, em 31 de dezembro de 2017. Conforme deliberações no âmbito da 75ª Assembleia Geral Extraordinária de acionista da Celg GT, de 03 de janeiro de 2018, ocorreu a capitalização de R\$ 50.000 destes AFAC, sendo que a respectiva ata encontra-se em fase de registro na Junta Comercial do Estado de Goiás.

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente: José Fernando Navarrete Pena

Membros: José Fernando Navarrete Pena, José Taveira Rocha, Elie Issa El Chidiac, Luiz Antônio Faustino Maronezi, Flávio Lopes de Assis, Paulo Roberto Miguez Bastos da Silva, Celso Flores Pinto, Sérgio Augusto Inácio de Oliveira e Ruy Rocha de Macedo.

CONSELHO DE FISCAL

Presidente: Enio Pascoal

Membros: Enio Pascoal, Fernando Xavier da Silva, Rene Pompeo de Pina, Moacyr Augusto da

Silva Salomão e Leonardo Michelsem Monteiro de Barros.

DIRETORIA

Braulio Afonso Morais Diretor-Presidente

CPF: 082.965.101-20

Humberto Tannus Júnior
Diretor Vice-Presidente e de relações
com Investidores
CPF: 167.058.231-00

Glória Edwiges Miranda Coelho Diretora de Gestão Corporativa CPF: 339.755.661-91 Eduardo José dos Santos Contador – CRC-GO 13.496/O-8 CPF: 767.706.561-91