

Demonstrações financeiras consolidadas em 31 de dezembro de 2018

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Balanços Patrimoniais

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	NE	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
ATIVO		<u> </u>	REAPRESENTADO		REAPRESENTADO
CIRCULANTE					
Caixa e Equivalentes a Caixa	5	633	607	101.540	12.474
Contas a receber	6	-	-	26.275	24.317
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	6	-	-	(875)	(335)
Créditos Fiscais	7	2.440	-	2.995	196
Devedores diversos	8	10.488	9.708	14.879	15.166
Outros créditos	9	3	-	3.192	-
Estoques	10	-	-	4.110	2.811
Ativo de Contrato	11	-	-	191.164	160.931
Transações com Partes Relacionadas	33	15.631	22.818	-	-
Despesas antecipadas	-	6	6	1.168	524
Total do ativo circulante		29.201	33.139	344.448	216.084
NÃO CIRCULANTE					
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO					
Devedores diversos	8	111.051	121.649	124.572	127.477
Outros Créditos	9	-	-	1.252	1.182
Ativo de Contrato	11	-	-	681.237	669.984
Transações com Partes Relacionadas	33	1.437	3.211		
Total do realizável a longo prazo		112.488	124.860	807.061	798.643
INVESTIMENTOS	12	930.622	853.197	168.280	157.639
IMOBILIZADO	13	36	42	8.818	10.686
INTANGÍVEL	14	-	-	7.204	7.107
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE		1.043.146	978.099	991.363	974.075
TOTAL DO ATIVO		1.072.347	1.011.238	1.335.811	1.190.159

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Balanços Patrimoniais

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	NE	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
PASSIVO			REAPRESENTADO		REAPRESENTADO
CIRCULANTE					
Empréstimos e Financiamentos	16	-	-	3.429	2.915
Fornecedores	17	21	28	3.592	7.012
Tributos e Contribuições Sociais	18	127	1.787	31.120	8.461
Obrigações Estimadas	19	307	219	3.921	3.413
Encargos Setoriais	20	-	-	3.152	2.512
Obrigações Sociais e Trabalhistas	22	-	-	1.568	1.504
Outros Credores	22	31	28	3.695	396
Total do Passivo Circulante		486	2.062	50.477	26.213
NÃO CIRCULANTE					
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	15	1.252.877	1.252.877	1.252.877	1.252.877
Empréstimos e Financiamentos	16	-	-	70.054	2.125
Encargos Setoriais	20	-	-	3.638	2.851
Provisões para Contingências	21.a	20	20	10.172	7.857
Provisões com Benefícios Pós-Emprego	21.b	128	273	732	1.055
Outros Credores	22	-	-	129.025	141.175
Transações com Partes Relacionadas	33	1.533.588	1.533.588	1.533.588	1.533.588
Total do Passivo não Circulante		2.786.613	2.786.758	3.000.086	2.941.528
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital realizado	23	973.764	973.764	973.764	973.764
Prejuízos acumulados	23	(2.676.717)	(2.739.223)	(2.676.717)	(2.739.223)
Outros Resultados Abrangentes	23	(11.799)	(12.123)	(11.799)	(12.123)
Total do Patrimônio Líquido		(1.714.752)	(1.777.582)	(1.714.752)	(1.777.582)
TOTAL DO PASSIVO		1.072.347	1.011.238	1.335.811	1.190.159

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Demonstração dos resultados Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

		CONTROLADORA		CONSOLIDADO		
	NE	01/01/2018 - 31/12/2018	01/01/2017 - 31/12/2017	01/01/2018 - 31/12/2018	01/01/2017 - 31/12/2017	
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	24	-	-	202.577	249.321	
CUSTO OPERACIONAL	25	-	-	(97.735)	(122.615)	
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		-	-	104.842	126.706	
DESPESAS OPERACIONAIS	25	(6.061)	(4.290)	(44.383)	(35.975)	
LUCRO/PREJUÍZO OPERACIONAL		(6.061)	(4.290)	60.459	90.731	
OUTRAS RECEITAS	24	4.135	60	5.041	913	
RESULTADO ANTES DAS RECEITAS/DESPESAS FINANCEIRAS, EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL E IMPOSTOS		(1.926)	(4.230)	65.500	91.644	
RESULTADO FINANCEIRO	29	8.198	59.533	8.636	60.890	
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL/GANHOS EM PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS		58.544	88.209	13.833	22.514	
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	30	64.816 (2.310) (2.310)	143.512 (18.744) (18.744)	87.969 (25.463) (39.699) 14.236	175.048 (50.280) (27.993) (22.287)	
RESULTADO LÍQUIDO DAS OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		62.506	124.768	62.506	124.768	
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		62.506	124.768	62.506	124.768	
RESULTADO POR AÇÃO Resultado por ação ordinária - básico Resultado por ação ordinária - diluído OPERAÇÕES CONTINUADAS	31	1,907 1,907	3,807 3,807	1,907 1,907	3,807 3,807	
Resultado por ação ordinária - básico Resultado por ação ordinária - diluído		1,907 1,907	3,807 3,807	1,907 1,907	3,807 3,807	

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Demonstração dos resultados abrangentes Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	CONTRO	DLADORA	CONSOLIDADO		
	01/01/2018 - 31/12/2018	01/01/2017 - 31/12/2017	01/01/2018 - 31/12/2018	01/01/2017 - 31/12/2017	
LUCRO LIQUIDO DO EXERCICIO	62.506	124.768	62.506	124.768	
Resultados Abrangentes Outros Resultados Abrangentes	324	(402)	324	(402)	
Ganhos e Perdas Atuariais - Benefício Pós-Emprego	146	310	146	310	
Ganhos e Perdas Atuariais Reflexos - Benefício Pós-Emprego Controlada Celg GT	178	(712)	178	(712)	
Resultado Abrangente do Exercício	62.830	124.366	62.830	124.366	

Demonstração das mutações do patrimônio líquido (passivo a descoberto) - Individual Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

			_		
	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)	
Ajustes de Exercícios Anteriores Reflexos - Controlada Celg GT	-	(1.322)	-	(1.322)	
Saldos em 31 de dezembro de 2017 (REAPRESENTADO)	973.764	(2.739.223)	(12.123)	(1.777.582)	
Lucro Líquido do Exercício	-	62.506	-	62.506	
Ganhos e Perdas Atuariais - Benefício Pós Emprego	-	-	146	146	
Ganhos e Perdas Atuariais Reflexos - Benefício Pós-Emprego Controlada Celg GT	-	-	178	178	
Saldos em 31 de dezembro de 2018	973.764	(2.676.717)	(11.799)	(1.714.752)	

Demonstração das mutações do patrimônio líquido (passivo a descoberto) - Consolidado Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

-	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)
Ajustes de Exercícios Anteriores Reflexos - Controlada Celg GT	-	(1.322)	-	(1.322)
Saldos em 31 de dezembro de 2017 (REAPRESENTADO)	973.764	(2.739.223)	(12.123)	(1.777.582)
Lucro Líquido do Exercício	-	62.506	-	62.506
Ganhos e Perdas Atuariais - Benefício Pós Emprego	-	-	146	146
Ganhos e Perdas Atuariais Reflexos - Benefício Pós-Emprego Controlada Celg GT	-		178	178
Saldos em 31 de dezembro de 2018	973.764	(2.676.717)	(11.799)	(1.714.752)

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Demonstração dos fluxos de caixa – Método direto Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	CONTROL	CONTROLADORA		IDADO
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
ATIVIDADES OPERACIONAIS				
Recebimentos:				
Recebimentos de Clientes	-	-	191.233	92.361
Pagamentos:				
- Fornecedores	(818)	(664)	(15.690)	(13.110)
- Salários e Encargos	(3.715)	(3.265)	(45.098)	(40.129)
- Outras Desp Operacionais e Administrativas	(36)	(297)	(1.786)	(2.518)
- Tributos	(4.421)	(299.373)	(51.186)	(323.235)
Resultado Financeiro	10	39.416	537	42.277
FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL LÍQUIDO	(8.980)	(264.183)	78.010	(244.354)
ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS				
- Caixa Usado no Imobilizado, Investimentos, Ativo Financeiro e Intangível	-	-	(85.426)	(113.343)
- Devolução de Recursos Estado de Goiás	-	(793.736)	-	(793.736)
- Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital em Controlada	(11.600)	(52.000)	-	-
- Recebimento de Dividendos	-	-	9.601	5.741
- Recebimento de Alienação de Participação Societária	-	1.104.303	-	1.104.303
- Outros		60	(98)	12.512
FLUXO DE CAIXA - INVESTIMENTOS LÍQUIDOS	(11.600)	258.627	(75.923)	215.477
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS				
- Outros Resultados Líquidos	-	263	-	263
- Recebimento de Mútuo com Controlada	2.468	2.631	-	-
- Empréstimos Obtidos	-	-	71.186	-
- Pagamentos de Serviço da Dívida	-	-	(2.345)	(2.745)
- Recebimento de Mútuo - Anterior Coligada	18.138	3.023	18.138	3.023
FLUXO DE CAIXA - FINANCIAMENTOS LÍQUIDOS	20.606	5.917	86.979	541
CAIXA LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	26	361	89.066	(28.336)
Saldo inicial de Caixa e Equivalentes	607	246	12.474	40.810
Saldo final de Caixa e Equivalentes	633	607	101.540	12.474
	26	361	89.066	(28.336)

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Demonstração dos valores adicionados Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	REF.	CONTROLAD	ORA	CONSOLID	ADO
	=	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO	1				
Receita Operacional		-	-	85.423	63.186
Receita de Construção de Ativos Próprios		-	-	70.802	99.272
Provisões/Reversões - Créditos Liquidação Duvidosa		-	-	(540)	(100)
Outros Resultados	_	4.135	60	84.980	111.586
	-	4.135	60	240.665	273.944
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS	2				
Custos dos produtos, das mercadorias e dos serviços vendidos		-	-	1.647	732
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		575	376	79.205	105.359
Outros Custos Operacionais	_	196	224	4.819	7.347
	-	771	600	85.671	113.438
VALOR ADICIONADO BRUTO (1 - 2)	3	3.364	(540)	154.994	160.506
QUOTAS DE REINTEGRAÇÃO	4				
Depreciação, amortização e exaustão		6	3	1.205	1.437
.,	-	6	3	1.205	1.437
	_				
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO (3 - 4)	5_	3.358	(543)	153.789	159.069
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA	6				
Receitas Financeiras		8.836	67.128	11.597	70.522
Receitas de Alugueis e Dividendos		-	-	236	208
Resultado da Equivalência Patrimonial	_	58.544	88.209	13.833	22.514
	-	67.380	155.337	25.666	93.244
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR (5 + 6)	7	70.738	154.794	179.455	252.313
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
PESSOAL	8 -	3.824	3.403	44.780	37.484
LOSOAL	• -	3.024	3.403	44.700	37.404
GOVERNO	9	3.770	19.028	69.272	80.673
FINANCIADORES	10	638	7.595	2.897	9.388
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	11	62.506	124.768	62.506	124.768
TOTAL (8 + 9 +10 +11 = 7)	12	70.738	154.794	179.455	252.313
(0 1 0 110 111 = 1)	-				202.010

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

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 2018:

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. A Receita Anual de Geração – RAG está determinada até 30.06.2019, conforme Resolução Homologatória ANEEL nº 2.421/2018.

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:

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
62/2000	Geração	Previstos a exploração até o final da concessão.	1) Não exercido, nesse contrato, para as Usinas de Rochedo, Mosquito e Mambaí. A Usina de Rochedo passou por novo processo licitatório de sua concessão, onde a Celg GT assinou um novo contrato para esta (Contrato 02/2016); 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 de Contrato, referente a parcela de investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão.
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 de Contrato, 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 de Contrato, 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 de Contrato, 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 de Contrato no 2º trimestre de 2016, visto o mesmo encontrar-se há época dentro dos critérios de aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (R1), e atualmente dentro dos critérios do CPC 47/IFRS 15 (Receita de Contrato com Cliente).

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 28 de março de 2019.

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 2018, 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. Contas a Receber

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 2018.

O ativo indenizável registrado ao término da construção refere-se à parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão de Transmissão e ao qual a Controlada Celg GT terá direito de receber caixa ou outro ativo de contrato ao término da vigência do contrato de concessão. Conforme definido nos contratos, a extinção da concessão determinará, de pleno direito, a reversão ao poder concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se os levantamentos e avaliações, bem como a determinação do montante da indenização devida à concessionária, observando os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. A Controlada Celg GT estimou o valor de indenização de seus ativos com base nos seus respectivos valores de livros, sendo este o montante que a Administração entende ser o mínimo garantido pela regulamentação em vigor. Considerando que a Administração monitora de maneira constante a regulamentação do setor, em caso de mudanças nesta regulamentação que por ventura alterem a estimativa sobre o valor de indenização dos ativos, os efeitos contábeis destas mudanças serão tratados de maneira prospectiva nas Demonstrações

Financeiras. No entanto, a Administração reitera seu compromisso em continuar a defender os interesses dos acionistas da Companhia na realização destes ativos, visando a maximização do retorno sobre o capital investido na concessão, dentro dos limites legais

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. <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.

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.

g. 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

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

constantes na tabela anexa à mesma Resolução, as quais refletem a vida útil estimada dos bens.

h. 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.

i. 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.

j. 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.

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.

k. Provisão para Férias

A provisão para férias é calculada com base nos direitos adquiridos pelos empregados até 31 dezembro de 2018 e inclui os correspondentes encargos sociais. Essas provisões estão contabilizadas no grupo de obrigações estimadas.

I. Benefícios a Empregados

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

A Companhia e sua Controlada são patrocinadoras da ELETRA - Fundação de Previdência Privada. 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.

m. 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.

n. 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.

o. 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

Em julho de 2014, o IASB emitiu a versão final da IFRS 9 – Instrumentos Financeiros (CPC 48 – Instrumentos Financeiros), que substitui a IAS 39 – Instrumentos Financeiros: Reconhecimento e Mensuração e todas as versões anteriores da IFRS 9. A IFRS 9 reúne os três aspectos do projeto de contabilização de instrumentos financeiros: classificação e mensuração, redução ao valor recuperável do ativo e contabilização de hedge. A IFRS 9 entrou em vigor em 1º de janeiro de 2018. Com exceção da contabilidade de hedge, faz-se necessária a aplicação retrospectiva, contudo, o fornecimento de informações comparativas não é obrigatório. Para a contabilidade de hedge, os requisitos geralmente são aplicados de forma prospectiva, com algumas exceções limitadas. A Companhia adotou a nova norma na data efetiva requerida e não fará reapresentação de informações comparativas.

Em 2018, a Companhia realizou uma avaliação de impacto detalhada dos três aspectos da IFRS 9. Essa avaliação toma por base informações atualmente disponíveis e pode estar sujeita a mudanças decorrentes de informações razoáveis e passíveis de sustentação que estão sendo disponibilizadas à Companhia, quando a Companhia adotou a IFRS 9. Em geral, a Companhia não prevê nenhum impacto significativo.

A Companhia não espera um impacto significativo na aplicação dos requisitos de classificação e mensuração da IFRS 9. Tem a expectativa de continuar avaliando pelo valor justo todos os ativos financeiros atualmente mantidos ao valor justo. Quanto à redução ao valor recuperável, a IFRS 9 exige que a Companhia registre as perdas de crédito esperadas em todos os seus títulos de dívida, empréstimos e contas a receber de clientes, com base em 12 meses ou por toda a vida. A Companhia aplicará a abordagem simplificada e registrará perdas esperadas durante toda a vida em Contas a Receber de clientes. A Companhia não trabalha com contabilidade de hedge, e, portanto não terá efeito nas Demonstrações Financeiras.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

b) IFRS 15 - Receitas de Contratos com Clientes

A IFRS 15 (CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente) foi emitida em maio de 2014, alterada em abril de 2016 e estabelece um modelo de cinco etapas para contabilização das receitas decorrentes de contratos com clientes. De acordo com a IFRS 15, a receita é reconhecida por um valor que reflete a contrapartida a que uma entidade espera ter direito em troca de transferência de bens ou serviços para um cliente.

A nova norma para receita substituiu todos os requisitos atuais de reconhecimento de receita de acordo com as IFRS.

A aplicação retrospectiva completa ou a aplicação retrospectiva modificada é exigida para exercícios anuais com início a partir de 1º de janeiro de 2018. Em 2017, a Companhia realizou uma avaliação preliminar da IFRS 15, que foi continuada com uma análise mais detalhada concluída em 2018, sendo que a Companhia adotou a nova norma na data de vigência requerida, pelo método retrospectivo modificado, isto é, sem a reapresentação das cifras comparativas do ano anterior e com os impactos acumulados da adoção inicial lançados integralmente contra prejuízos acumulados.

Para contratos com clientes em que geralmente se espera que a venda/transporte de energia elétrica seja a única obrigação de execução, a adoção da IFRS 15 não deverá ter impacto na receita e no resultado da Companhia. A Companhia espera que o reconhecimento de receita ocorra em um momento em que a entrega de energia é transferida para o cliente, geralmente por ocasião do registro do montante comercializado na CCEE ou pela disponibilização da rede básica. A venda de energia elétrica tem que ser lastreada por geração ou por contratos de compra de energia, não gerando, portanto, contraprestação variável (exemplos como direitos de devolução ou abatimentos de volume), obrigações de garantia ou programa de pontos de fidelidade (GoodPoints).

5. Caixa e equivalentes de caixa

	CONTRO	LADORA	CONSOLIDADO		
Descrição	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	
Caixa e depósitos bancários a vista	3	3	608	419	
Aplicações financeiras de curto prazo	630	604	100.932	12.055	
TOTAL	633	607	101.540	12.474	

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. Contas a Receber

CONTAS A RECEBER		CONSOLIDADO				
		31/12/2018	31/12/2017			
CIRCULANTE						
Concessionárias						
- Suprimento		950	703			
- Encargos de uso da rede elétrica		20.439	21.308			
- Energia Elétrica de Curto Prazo		4.405	2.306			
	Total	25.794	24.317			
Outras Rendas						
- Outras Rendas		481				
	Total	481	-			
TOTAL CIRCULANTE		26.275	24.317			

Composição do Contas a Receber:

			CONSOL	IDADO						
	31/12/2018									
CONTAS A RECEBER	VINCENDOS	VENCIDOS ATÉ 90 DIAS	VENCIDOS HÁ MAIS DE 90 DIAS	TOTAL 31/12/2018	PROV. P/CRÉD LIQ. DUVID. 31/12/2018	SALDO 31/12/2018				
Concessionárias										
Suprimento	889	37	24	950	-	950				
Encargos Uso Rede Elétrica	17.990	1.975	474	20.439	-	20.439				
Energia Elétrica de Curto Prazo	175	1.285	2.945	4.405	-	4.405				
Outras Rendas	27	26	428	481	-	481				
(-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	-	-	-	-	(875)	(875)				
TOTAL CONCESSIONÁRIOS	19.081	3.323	3.871	26.275	(875)	25.400				
TOTAL DO CIRCULANTE	19.081	3.323	3.871	26.275	(875)	25.400				

<u>_</u>			CONSOL	IDADO		
			31/12/2	2017		
CONTAS A RECEBER	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
Rede Básica	-	-	-	-	-	-
Energia Elétrica de Curto Prazo	580	1.309	417	2.306	-	2.306
Outras Rendas	-	-	-	-	-	-
(-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidos	-	-	-	-	(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

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.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

b. Movimentação da Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa - PCLD, consolidada no exercício findo em 31 de dezembro de 2018:

	CONSOLIDADO
DESCRIÇÃO	CIRCULANTE
Saldo em 31 de dezembro de 2017	335
Provisão no exercício	540
Saldo em 31 de dezembro de 2018	875

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. Créditos Fiscais

		CONTRO	DLADORA	CONSO	LIDADO
_		31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
DESCRIÇÃO		CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE
CREDITOS FISCAIS					
IRRF - Imposto de Renda Retido na Fonte		2.440	-	2.831	6
Outras Antecipações		-	-	164	190
	TOTAL	2.440	-	2.995	196

8. Devedores diversos

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	31/12/	/2018	31/12	/2017	31/12/	/2018	31/12/2017	
DESCRIÇÃO	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
Fornecedores	-	-	-	-	23		-	-
Empregados	-	-	-	-	9	-	64	-
Dividendos a Receber	-	-	-	-	3.457	-	4.272	-
Celg Distribuição S.A Celg D - Mútuo Celgpar (a)	10.488	111.051	9.708	121.649	10.488	111.051	9.708	121.649
Outros	-	-	-	-	902	13.521	1.122	5.828
TOTAL	10.488	111.051	9,708	121.649	14.879	124,572	15.166	127,477

(a) Contrato particular de mútuo financeiro efetuado entra a Celgpar e a Celg D (atual Enel), no exercício social de 2014, com carência de 3 anos e remunerado à 6,8% a.a.;

9. Outros créditos

			CONTRO	LADORA		CONSOLIDADO				
DESCRIÇÃO		31/12/2018		31/12/2017		31/12	31/12/2018		31/12/2017	
		CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	
Bens Destinados a Alienação (a)		-	-	-	-	3.189	-	-	-	
Depósitos Judiciais e Cauções		3	-	-	-	3	1.252	-	1.182	
Outros Créditos		-	-	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL	3			-	3.192	1.252		1.182	

⁽a) Imóveis inservíveis à concessão da Celg Distribuição S.A. (atual Enel), repassados à Controlada CELG GT conforme Promessa de Compra e Venda firmada entre as partes.

10. 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		31/12/2018	31/12/2017
			_
Estoques		4.110	2.811
	TOTAL	4.110	2.811

11. Ativo de Contrato

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 dentro dos critérios de aplicação da Interpretação Técnica 01 – ICPC 01 (R1), assim como do CPC 47 (Receita de Contrato com Cliente). Os saldos dos Ativos de Contrato estão abaixo apresentados:

		CONSOLIDADO								
CONTRATO	LOCALIDADE		31/12/2018			31/12/2017	<u> </u>			
		CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TOTAL	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	TOTAL			
Contrato de Concessão nº 063/2001	Transmissão	157.560	543.654	701.214	150.031	558.096	708.127			
Portaria MME nº 352/2013	Usina São Domingos	2.808	19.863	22.671	1.721	19.591	21.312			
Contrato de Concessão nº 03/2015	LT 230 KV Itumbiara - Paranaíba	2.312	19.584	21.896	2.106	14.313	16.419			
Contrato de Concessão nº 02/2016	Usina Rochedo	4.642	12.330	16.972	4.459	12.008	16.467			
Contrato de Concessão nº 04/2016	SE 500 KV Luziânia	23.842	85.806	109.648	2.614	65.976	68.590			
		191.164	681.237	872.401	160.931	669.984	830.915			

Abaixo a movimentação do Ativo de Contrato no Exercício:

					CONSOLIDADO			
CONTRATO	LOCALIDADE	31/12/2017	Receita Financeira da Concessão	Serviços de Construção ou Melhoria	Serviços de Operação e Manutenção	Recebimentos (RAP/RAG) ou Indenização	Outras Adições e Baixas	31/12/2018
Contrato de Concessão nº 063/2001	Transmissão	708.127	67.389	29.713	66.365	(168.547)	(1.833)	701.214
Portaria MME nº 352/2013	Usina São Domingos	21.312	1.271	90	4.837	(4.837)	(2)	22.671
Contrato de Concessão nº 03/2015	LT 230 KV Itumbiara - Paranaíba	16.419	1.639	4.577	201	(928)	(12)	21.896
Contrato de Concessão nº 02/2016	Usina Rochedo	16.467	1.717	371	2.882	(4.507)	42	16.972
Contrato de Concessão nº 04/2016	SE 500 KV Luziânia	68.590	8.829	36.051	4.587	(8.409)	-	109.648
		830.915	80.845	70.802	78.872	(187,228)	(1.805)	872.401

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).

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

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 2018, 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 de Contratos de Transmissão.

12. Investimentos

INVESTIMENTOS	CONTR	OLADORA	CONSOLIDADO	
	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
		REAPRESENTADO	-	REAPRESENTADO
Participação na Controlada Celg Geração e Transmissão S.A Celg GT	916.963	801.195	-	-
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital na Controlada Celg GT	13.600	52.000	-	-
Propriedades para Investimento	-	-	1.604	-
Participações Societárias Permanentes (c)	59	2	137	51
Energética Corumbá III S/A - ECIII (a)	-	-	63.562	63.157
Energética Fazenda Velha (b)	-	-	3.964	4.524
SPE Pantanal Transmissão S.A. (d)	-	-	24.429	23.603
SPE Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A. (d)	-	-	37.250	37.704
SPE Lago Azul Transmissão S.A. (e)	-	-	30.973	27.941
Firminópolis Transmissão S.A. (f)	-		6.361	659
TOTAL	930.622	853.197	168.280	157.639

(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:

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

Acionistas - Energética Corumbá III ECIII	Participação
	07.50/
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, destinada à comercialização de energia gerada, com potência instalada de 16,5 MW, e concessão de 35 anos. 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%

- (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.

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

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

Empreendimento	Acionistas	Participação
	CELG Geração e Transmissão S.A CELG GT	10,0%
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	Fundo de Investimentos em Participações Caixa-Milão	51,0%
· ·	Furnas Centrais Elétricas S.A.	39,0%
Total		100,0%

Empreendimento	Acionistas	<u>Participação</u>
Pantanal Transmissão S.A.	CELG Geração e Transmissão S.A CELG GT	49,0%
	CEL Engenharia 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 2018 (Ver Nota Explicativa nº. 35.e), sendo a participação da Controlada Celg GT de 49% (quarenta e nove) por cento do capital social, e o quadro societário dividido da seguinte forma:

Empreendimento	Acionistas	Participação
Firminópolis Transmissão S.A.	CELG Geração e Transmissão S.A CELG GT	49,0%
	CEL Engenharia Ltda.	51,0%
TOTAL		100,0%

12.1. Investimentos Diretos em Controlada

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

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Notas explicativas às demonstrações financeiras Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

	INVESTIMENTO [INVESTIMENTO DA CELGPAR NA		
	CELG GERAÇÃO E	CONTROLADA CELG GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A. CELG GT		
DESCRICÃO	31/12/2018	31/12/2017		
		REAPRESENTADO		
Capital Social da Controlada	599.095	549.095		
Quantidade de Ações	329.725	329.725		
Percentual da Participação Societária	100%	100%		
Patrimônio Líquido da Controlada	801.195	678.018		
Investimento antes da Equivalência Patrimonial	801.195	678.018		
Aumento de Capital na Controlada	70.950	57.952		
Outros Resultados Abrangentes	178	(712)		
Resultado da Equivalência Patrimonial na Controlada	58.544	88.209		
Ajustes de Exercícios Anteriores (a)	-	(1.322)		
Dividendos mínimos obrigatórios - Controlada	(13.904)	(20.950)		
Valor Patrimonial do Investimento na Controlada	916.963	801.195		

- (a) Referem-se aos seguintes ajustes por conta da adoção inicial do CPC 47 / IFRS 15 (Receita de Contrato com Cliente), no âmbito das Controladas Indiretas em Conjunto Pantanal Transmissão S.A. e Firminópolis Transmissão S.A., e da Controlada Indireta Lago Azul Transmissão S.A.:
- a1. Pantanal Transmissão S.A.: efeito negativo de R\$10.458;
- a2. Firminópolis Transmissão S.A.: efeito posittivo de R\$1.200;
- a3. Lago Azul Transmissão S.A.: efeito positivo de R\$7.936.

13. 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 Normativa ANEEL 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.

DECODIO ÃO		CONTROLADORA				
DESCRIÇÃO		31/12	2/2018		31/12/2017	
	CUSTO	TAXAS ANUAIS MÉDIAS DEPREC.	DEPRECIAÇÃO ACUMULADA	VALOR LÍQUIDO	VALOR LÍQUIDO	
Em serviço: Móveis e Utensílios	59	10,00%	(23)	36	42	
ТОТ	AL 59		(23)	36	42	

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Notas explicativas às demonstrações financeiras Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

CONSOLIDADO

DESCRIÇÃO					
DEGONIÇÃO		31/12	/2018		31/12/2017
	CUSTO	TAXAS ANUAIS MÉDIAS DEPREC.	DEPRECIAÇÃO ACUMULADA	VALOR LÍQUIDO	VALOR LÍQUIDO
Em serviço:					
Reservatórios, Barragens e adutoras	3.184	2,85%	(1.987)	1.197	1.261
Terrenos	1	0,00%	-	1	1
Edificações, Obras Civis e Benfeitorias	527	3,69%	(527)	-	2.593
Máquinas e Equipamentos	6.058	4,59% e 6,54%	(2.826)	3.232	3.140
Veículos	1.042	6,43%	(505)	537	553
Móveis e Utensílios	327	10% e 6,43%	(107)	220	241
Subtotal	11.139		(5.952)	5.187	7.789
Em curso:					
Geração	3.334		-	3.334	2.825
Administração Central	297		-	297	72
Subtotal	3.631			3.631	2.897
TOTAL	14.770		(5.952)	8.818	10.686

Movimentação:

			CO	NTROLADORA Depreciação			
		Saldo 31/12			Saldo: 31/12/		
DESCRIÇÃO							
Imobilizado em Serviço - Administraç	ão Central		42	(6)		36	
	Total em Serviço		42	(6)		36	
Total do Imobilizado						36	
То	tal do Imobilizado		42	(6)		36	
То	tal do Imobilizado	Adições	CONSOLID Baixas)ADO	Depreciação	36_	
То	Saldos em 31/12/2017	Adições	CONSOLIE)ADO		36 Saldos em 31/12/2018	
To	Saldos em	·	CONSOLIE)ADO		Saldos em	
DESCRIÇÃO bilizado em Serviço - Geração	Saldos em 31/12/2017	·	CONSOLIE Baixas Recuperação de Custos	OADO Unitização	Depreciação (67)	Saldos em 31/12/2018 1.212	
DESCRIÇÃO illizado em Serviço - Geração illizado em Serviço - Administração Central	Saldos em 31/12/2017 1.278 6.511	·	CONSOLIE Baixas Recuperação de Custos (2.552)	Unitização 1 790	Depreciação (67) (774)	Saldos em 31/12/2018 1.212 3.978	
DESCRIÇÃO vilizado em Serviço - Geração vilizado em Serviço - Administração Central Total em Serviço	Saldos em 31/12/2017 1.278 6.511 7.789		CONSOLIE Baixas Recuperação de Custos (2.552) (2.552)	1 790 791	Depreciação (67)	Saldos em 31/12/2018 1.212 3.976 5.187	
DESCRIÇÃO oilizado em Serviço - Geração oilizado em Serviço - Administração Central Total em Serviço oilizado em Curso - Geração	Saldos em 31/12/2017 1.278 6.511 7.789 2.825	- - - - 622	CONSOLIE Baixas Recuperação de Custos (2.552) (2.552) (112)	1 790 791 (1)	Depreciação (67) (774)	Saldos em 31/12/2018 1.212 3.975 5.187 3.334	
DESCRIÇÃO bilizado em Serviço - Geração bilizado em Serviço - Administração Central	Saldos em 31/12/2017 1.278 6.511 7.789		CONSOLIE Baixas Recuperação de Custos (2.552) (2.552)	1 790 791	Depreciação (67) (774)	Saldos em 31/12/2018 1.212 3.976 5.187	

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

- 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.

14. Ativo intangível

O saldo consolidado em 31 de dezembro de 2018 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	CONSOL	CONSOLIDADO		
	31/12/2018	31/12/2017		
Ativo Intangível em Serviço	7.204	7.107		
TOTAL	7.204	7.107		

Movimentação do Ativo Intangível no período:

		CONSOLIDA	NDO	
	Saldos em 31/12/2017	Adições / Unitizações	Amortização	Saldos em 31/12/2018
DESCRIÇÃO				
Intangível	7.107	461	(364)	7.204
Total do Intangível	7.107	461	(364)	7.204

15. Adiantamentos para futuro aumento de capital

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
DESCRIÇÃO	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
Adiantementos nava Futura Aumanto da Canital	4 050 077	4.050.077	4 050 077	4 252 277
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	1.252.877	1.252.877	1.252.877	1.252.877
TOTAL	1.252.877	1.252.877	1.252.877	1.252.877

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 Cela GT, decorrentes do contrato de mútuo efetuado para suprir a operação da Celapar; 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 (atual Enel). 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 (atual Enel), 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 2018 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.

16. 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	2/2018	31/12	2/2017			
DESCRIÇÃO	PRIN	CIPAL	PRIN	CIPAL			
EM MOEDA NACIONAL	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE			
Eletrobras (b)	-	-	1.553	-			
Banco do Brasil S/A (c)	2.063	69.219	-	-			
Eletra (a)	1.366	835	1.362	2.125			
Total em Moeda Nacional	3.429	70.054	2.915	2.125			

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

- a. 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.;
- b. Refere-se ao Contrato ECF-2805/2010 formalizado entre a Eletrobras 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.;
- c. Recursos oriundos do Fundo Constitucional de Financiamento do Centro-Oeste FCO, captados pela Controlada Celo GT. Os recursos tem a finalidade de fazer face aos compromissos de investimentos, inerentes a reforços, determinados pelas Resoluções Autorizativas ANEEL - REA nº 4.891/2014 e 5.444/2015, bem como em decorrência da implantação de empreendimentos relativos aos Contratos de Concessões nº 003/2015 e 004/2016, todos da Controlada Celg GT. Sobre os valores lançados na conta vinculada à Cédula de Crédito Bancário, bem como o saldo devedor daí decorrente, incidirão juros que serão calculados pela Taxa de Juros dos Fundos Constitucionais - TFC, nos termos da Resolução CMN nº 4.622, de 02/01/2018 e legislação posterior que venha alterá-la, ou outro indicador econômico-financeiro que legalmente venha substituí-la, debitados no dia primeiro ou dia útil subsequente, inclusive durante o período de carência. A TFC é formada pela composição da variação do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA e pelo seu componente prefixado, que nos termos da lei são a Taxa de Juros Prefixada da TLP relativa à remuneração da parcela dos recursos "i", nos termos do Artigo 2° da Lei nº 13.483, de 21/09/2017, da Resolução CMN nº 4.600, de 25/09/2017 e legislação posterior que venha alterá-la, o Coeficiente de Desequilíbrio Regional (CDR), o Fator de Programa (FP), o Fator de Localização (FL) e o Bônus de Adimplência (BA) de 15% (quinze por cento) quando houver. Sobre o componente prefixado da TFC, será concedido BA, desde que as prestações da dívida (principal e encargos financeiros) sejam pagas integralmente até a data do respectivo vencimento. Nas operações de financiamento com recursos do FCO, o componente prefixado da TFC, a ser aplicado com o BA vigente na data da contratação, será calculado por dias úteis, com base na equivalente diária (ano de 252 dias úteis) de 4,389 (quatro inteiros e trezentos e oitenta e nove milésimos) pontos percentuais ao ano; já nas operações de financiamento com recursos do FCO, o componente prefixado da TFC, a ser aplicado sem o BA vigente na data de contratação, será calculado por dias úteis, com base na equivalente diária (ano de 252 dias úteis) de 5,163 (cinco inteiros e cento e sessenta e três

milésimos) pontos percentuais ao ano. Os juros referidos acima serão exigíveis integralmente a contar de 02/01/2019, no dia primeiro, trimestralmente durante o prazo de carência (12 meses), e, mensalmente durante o período de amortização (132 meses), juntamente com as prestações do principal, nas remições, proporcionalmente aos valores remidos, no vencimento e na liquidação da dívida.

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

CONS	OLIDADO - 3	31/12/2018		CONSOLIDADO - 31/12/2017			
Ba	anco do Brasil						
INDEXADOR	S/A	Eletra	Total	INDEXADOR	Eletrobras	Eletra	Total
SEM INDEXADOR	-	-	-	SEM INDEXADOR	1.553	-	1.553
TFC (CMN)	71.282	-	71.282	TFC (CMN)	-	-	-
INPC	-	2.201	2.201	INPC	-	3.487	3.487
Total	71.282	2.201	73.483	Total	1.553	3.487	5.040

Os valores de pagamentos futuros estão distribuídos da seguinte forma:

Ano	Banco do Brasil S/A	Eletra	Total
2019	2.063	1.366	3.429
2020	6.389	835	7.224
2021	6.390	-	6.390
2022	6.389	-	6.389
2023	6.390	-	6.390
2024-2030	43.661	-	43.661
Total	71.282	2.201	73.483

CONSOLIDADO - 31/12/2018

17. Fornecedores

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Notas explicativas às demonstrações financeiras Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

_		CONTR	OLADORA	CONSO	LIDADO
DESCRIÇÃO		31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
		CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE
Fornecedores de Energia Elétrica					
- Outros		-	-	120	237
- Encargos de Uso da Rede Elétrica		-	-	54	53
- Imobilizações em Curso				2.196	5.909
	TOTAL	-	-	2.370	6.199
Materiais e Serviços		21	28	1.222	813
	TOTAL	21	28	3.592	7.012

18. Tributos e contribuições sociais

	CONTR	OLADORA	CONSOLIDADO		
DESCRIÇÃO	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	
DESCRIÇÃO	CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	
ICMS - DIFERENCIAL DE ALÍQUOTA			5		
INSS A PAGAR	69	57	764	726	
INSS SOBRE FÉRIAS E 13º SALÁRIO	-	-	928	804	
INSS - RETIDO DE TERCEIROS	_	_	152	291	
PIS - CORRENTE	-	-	255	268	
PIS - RETIDO NA FONTE	-	-	4	3	
COFINS - CORRENTE	-	-	1.180	1.233	
COFINS - RETIDO NA FONTE	2	1	20	15	
IMPOSTO DE RENDA - CORRENTE	-	1.240	20.128	2.920	
IMPOSTO DE RENDA - RETIDO NA FONTE	39	29	78	97	
CONTRIBUICAO SOCIAL - CORRENTE	-	448	6.831	1.085	
CONTRIBUICAO SOCIAL - RETIDO NA FONTE	-	-	26	44	
ISS - RETIDO DE TERCEIROS	-	-	167	391	
FGTS A PAGAR	17	12	328	306	
FGTS SOBRE FÉRIAS E 13º SALÁRIO	-	-	254	223	
OUTROS				55	
TOTAL	127	1.787	31.120	8.461	

19. Obrigações estimadas

A composição da conta obrigações estimadas é a seguinte:

	CONTRO	DLADORA	CONSOLIDADO		
DESCRIÇÃO	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	
	2018	2017	2018	2017	
Folha de Pagamento (a)	307	219	3.921	3.413	
TOTAL CIRCULANTE	307	219	3.921	3.413	

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.

20. Encargos setoriais

	CONSOLIDADO					
DESCRIÇÃO		31/12/	2018	31/12/	/2017	
		CIRCULANTE NÃO CIRCULANTE		CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	
Taxa de Fiscalização – ANEEL (a)		44	-	44	-	
Compensação Financeira p/Utiliz.Rec.Hídricos		49	-	46	-	
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE		2.686	-	2.078	-	
Pesquisa & Desenvolvimento - P&D (b)		147	3.638	148	2.851	
Programa de Inc. Fontes Alternativas - PROINFA		226	-	196	-	
	TOTAL	3.152	3.638	2.512	2.851	

- (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.

21. Provisões para contingências e com benefícios pós-emprego

21.a - Provisões para contingências:

					CONTROLADOR	RA				
•			31/12/2018				31/12/2	2017		
DESCRIÇÃO		VALOR D	A PROVISÃO			VAL	OR DA PROVISA	ÃO		
	1	No Exercício)	Provisão	Depósitos No Exercício		ercício	Provisão	Depósitos	
•	Baixa	REF.	Provisão	Acumulada	Judiciais	Baixa	Provisão	Acumulada	Judiciais	
NÃO CIRCULANTE										
Trabalhistas										
Diversos	-	B.1	-	20	3	-	-	20	-	
Total Trabalhistas				20	3	-		20	-	
TOTAL - NAO CIRCULANTE	-		-	20	3	-	-	20	-	
			31/12/201	3	CONSOLIDA	DO	31/1	2/2017		
DESCRIÇÃO		VALOR I	DA PROVISÃO		VALOR DA PROVISÃO			ISÃO		
		No Exercíci	io	Provisão	Depósitos	No E	xercício	Provisão	Depósitos	
	Baixa	REF.	Provisão	Acumulada	Judiciais	Baixa	Provisão	Acumulada	Judiciais	
NÃO CIRCULANTE										
Trabalhistas / Regulatórias										
Diversos		B.1	2.315	10.172	1.255		-	7.857	1.182	
Total Trabalhistas		_	2.315	10.172	1.255		-	7.857	1.182	
TOTAL - NAO CIRCULANTE		_	2.315	10.172	1.255			7.857	1.182	

 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\$ 10.152.

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.

21.b - Provisões com benefícios pós-emprego (Ver nota 34 - Plano de aposentadoria):

		CONTROLADORA		CONSOLIDADO		
DESCRIÇÃO		31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	
		NÃO CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	
Provisões com Benefícios Pós-Emprego	TOTAL	128 128	273 273	732 732	1.055 1.055	

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

DESCRIÇÃO		CONTROLADORA			CONSOLIDADO			
DESCRIÇÃO		31/12/2018	31/12/2017	31/12	/2018	31/12	/2017	
		CIRCULANTE	CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	
Folha de Pagamento - Incluindo PDV		•	-	304	51	91	-	
Fundação Celg de Seguros e Previdência - Eletra		17	11	219	-	214	-	
Empréstimos Consignados		-	3	488	-	488	-	
Tributos Retidos na Fonte		-	-	878	-	816	-	
Tributos Diferidos		-	-	-	126.926	-	141.175	
Celg Distribuição S.A Celg D		-	-	-	2.048	-	-	
Outros		14	14	3.374	-	291	-	
	TOTAL	31	28	5.263	129.025	1.900	141.175	

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

	CONSOLIDADO			
Rubrica	31/12/2018	31/12/2017		
Imposto de renda diferido Diferenças temporárias passivas Diferenças temporárias passivas - Receita financeira da concessão	17 24.118	51 19.905		
Diferenças temporárias ativas	72.779 (3.617)	86.638 (2.826)		
	93.297	103.768		
Contribuição social diferida				
Diferenças temporárias passivas	6	18		
Diferenças temporárias passivas - Receita financeira da concessão	8.682	7.166		
Diferenças temporárias passivas - Laudo RBSE/RPC	26.201	31.190		
Diferenças temporárias ativas	(1.266)	(986)		
	33.623	37.388		
PIS diferido ¹				
Diferenças temporárias passivas	1	3_		
	1	3		
COFINS diferida ¹ Diferenças temporárias passivas	5	16		
	5	16		
	126.926	141.175		

a. 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).

23. Patrimônio Líquido (Passivo a descoberto)

	CONTROLADORA (PASSIVO A DESCOBERTO)				
COMPOSIÇÃO EM:	31/12/2018	NO EXERCÍCIO	31/12/2017		
			REAPRESENTADO		
Capital Realizado	973.764	-	973.764		
Prejuízos Acumulados	(2.737.901)	=	(2.737.901)		
Ajustes de Exercícios Anteriores Reflexos - Controlada Celg GT	(1.322)	-	(1.322)		
(+/-) Resultado Acumulado no Exercício	62.506	62.506	-		
Total do Patrimônio Líquido	(1.702.953)	62.506	(1.765.459)		
Outros Resultados Abrangentes	(11.799)	324	(12.123)		
Total do Patrimônio Líquido	(1.714.752)	62.830	(1.777.582)		

- (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/Celg D, atual Enel, 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 2018 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\$ 11.067; 2) Passivo atuarial vinculado ao Plano de Previdência patrocinado pela Celgpar, decorrente de avaliação atuarial efetuada por atuário externo, no montante de

R\$ 128 (Ver Nota 34); 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\$ 604.

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

DESCRIÇÃO	CONSOLIDADO		
	31/12/2018	31/12/2017	
Suprimento	4.068	4.021	
Serviços de Operação e Manutenção (a)	80.442	57.497	
Receita de Construção (b)	70.802	99.272	
Receita Financeira de Contrato	80.845	73.786	
Receita Laudo RBSE/RPC (c)	-	37.279	
(-) Deduções da Receita (d)	(33.580)	(22.534)	
TOTAL - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	202.577	249.321	

- (a) Remuneração destinada pelo poder concedente para fazer face aos custos de operação e manutenção dos ativos de contrato, assim como conexões nos ativos de transmissão da rede básica:
- (b) Receita de construção conforme ICPC 01 (R1), correspondente a serviços de aquisição de equipamentos/serviços incorporados ao ativo de contrato. No encerramento das Demonstrações Financeiras em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017 as receitas consolidadas totalizaram R\$ 70.802 e R\$ 99.272 respectivamente;
- (c) Ver Nota Explicativa nº 11, referente ao reconhecimento de ajuste a valor justo dos Ativos de Contrato da Concessão de Transmissão:

(d) Deduções da Receita:

DESCRIÇÃO		CONSOL	IDADO
		31/12/2018	31/12/2017
PIS		3.183	1.778
COFINS		14.657	8.191
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE		527	354
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos-CFURH		273	262
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética		1.474	747
Conta de desenvolvimento energético		10.684	8.586
Outros encargos - PROINFA		2.782	2.616
	TOTAL	33.580	22.534

24.1 - Outras Receitas - Não Operacionais:

DESCRIÇÃO - OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	31/12/2018 31/12/2017		31/12/2018	31/12/2017
CUSTOS DE TRANSAÇÃO NÃO INCORRIDOS - ALIENAÇÃO DE INVESTIMENTO PERMANENTE	-	60	-	60
IMPOSTO DE RENDA RETIDO NA FONTE - RECUPERAÇÃO DE TRIBUTOS	4.135	-	4.135	-
OUTRAS RECEITAS	-	-	906	853
TOTAL - OUTRAS RECEITAS OPERACIONAIS	4.135	60	5.041	913

25. 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.

	CONTRO	LADORA		
COMPOSIÇÃO DOS CUSTOS E	DESP	ESAS		
DESPESAS OPERACIONAIS	GERAIS E ADM	MINISTRATIVAS	TO	TAL
NATUREZA DE GASTOS	31/12/2018 31/12/2017		31/12/2018	31/12/2017
Pessoal e Administradores	3.824	3.403	3.824	3.403
Material	-	3	-	3
Serviços de Terceiros	575	373	575	373
Depreciação/Amortização	6	3	6	3
Tributos	1.460	284	1.460	284
Outras	196	224	196	224
TOTAL	6.061	4.290	6.061	4.290

	CONSOLIDADO						
COMPOSIÇÃO DOS CUSTOS E	CUSTO DO SERVIÇO		DESPESAS				
DESPESAS OPERACIONAIS	OPER	AÇÃO	GERAIS E ADM	IINISTRATIVAS	TO	TOTAL	
NATUREZA DE GASTOS	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	
Energia Elétrica Comprada para Revenda	915	110	-	-	915	110	
Encargos de Transmissão, Conexão e Distribuição	580	554	-	-	580	554	
Pessoal e Administradores	17.834	16.087	30.371	24.777	48.205	40.864	
Material	73	151	1.075	739	1.148	890	
Serviços de Terceiros	6.710	5.549	4.904	4.045	11.614	9.594	
Depreciação/Amortização	306	307	899	1.130	1.205	1.437	
Provisão/Reversão p/Crédito Liq. Duvidosa	540	100	-	-	540	100	
Provisão/Reversão para Contingências	-	488	3.177	2.651	3.177	3.139	
Tributos	12	13	2.707	1.007	2.719	1.020	
Recuperação de Custos/Despesas	(733)	(298)	(203)	(14)	(936)	(312)	
Custos de Construção	70.802	99.272	-	-	70.802	99.272	
Outras	696	282	1.453	1.640	2.149	1.922	
TOTAL	97.735	122.615	44.383	35.975	142.118	158.590	

COMPANHIA CELG DE PARTICIPAÇÕES - CELGPAR Notas explicativas às demonstrações financeiras Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

26. Seguros

A Companhia e sua Controlada, em 31 de dezembro de 2018, finalizaram o processo de contratação das apólices de seguro dos bens e instalações vinculados aos Contratos de Concessão das Atividades de Geração e Transmissão.

27. 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 2018, capital de terceiros vinculado a obras em andamento.

28. 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 2018, a maior e menor remuneração atribuída a empregados ocupantes de cargos permanentes, relativas ao mês de dezembro/2018, 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, Comitê de Auditoria Estatutário e Diretoria relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018:

	CONTROLADORA				
DESCRIÇÃO	CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO	CONSELHO FISCAL	COMITÊ DE AUDITORIA ESTATUTÁRIO	DIRETORIA ESTATUTÁRIA (1)	TOTAL
Número de Membros	9	5	3	3	20
Remuneração Fixa até o final do Exercício	468	260	60	1.560	2.348
Salário ou pró-labore	468	260	60	1.560	2.348
Benefícios diretos e indiretos	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração por participação em Comitês	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Outros	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração Variável	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Bônus	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Participação nos Resultados	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração por Participação em Reuniões	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Comissões	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Outros	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Benefícios pós-emprego	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Remuneração baseada em ações	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Valor Total da Remuneração, por órgão	468	260	60	1.560	2.348

n/a = não aplicáve

⁽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.

Remuneração do Conselho de Administração, Conselho Fiscal, Comitê de Auditoria Estatutário e Diretoria relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018:

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

n/a = não aplicável

29. Resultado financeiro

		CONTROLADORA	CONSOL	IDADO
DESCRIÇÃO	01/01/2018 - 31/12/2018	01/01/2017 - 31/12/2017	01/01/2018 - 31/12/2018	01/01/2017 - 31/12/2017
Receitas				
Variações Monetárias	-	-	55	446
Rendas	8.780	67.128	11.261	69.823
Outras	56	-	88	1
Total das Receitas	8.836	67.128	11.404	70.270
Despesas				
Variações Monetárias	-	-	(214)	(242)
Encargos de Dívidas	(628)	(207)	(2.502)	(1.708)
Outras - inclui IOF aplicações financeiras	(10)	(7.388)	(52)	(7.430)
Total das Despesas	(638)	(7.595)	(2.768)	(9.380)
TOTAL GERAL - RESULTADO FINANCEIRO	8.198	59.533	8.636	60.890

⁽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.

30. Imposto de renda e contribuição social

	CONTRO	LADORA	CONSOLIDADO		
Rubrica	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	
Imposto de renda e contribuição social correntes					
Contribuição social corrente	616	4.968	10.516	7.395	
Imposto de renda corrente	1.694	13.776	29.183	20.598	
	2.310	18.744	39.699	27.993	
Imposto de renda e contribuição social diferidos					
Contribuição social diferida	-	-	(3.765)	5.902	
Imposto de renda diferido			(10.471)	16.385	
	-	-	(14.236)	22.287	
	2.310	18.744	25.463	50.280	

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:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO		
Rubrica	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017	
Resultado líquido antes dos impostos	64.816	143.512	87.969	175.048	
Tributos sobre o lucro a alíquota nominal de 34%	22.037	48.794	49.814	89.507	
Exclusões ao lucro contábil	(19.727)	(29.946)	(19.727)	(29.946)	
Diferenças permanentes	-	-	(4.600)	(7.486)	
Diferenças temporárias	-	-	14.236	(22.287)	
Prejuízos fiscais e base de cálculo negativa	-	(104)	-	(1.771)	
Diferencial de alíquota de imposto de renda			(24)	(24)	
Imposto de renda e contribuição social correntes	2.310	18.744	39.699	27.993	
Diferenças temporárias	-	-	(14.236)	22.287	
Diferenças temporárias de exercícios anteriores					
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	(14.236)	22.287	
Tributos sobre o lucro	2.310	18.744	25.463	50.280	
Alíquota fiscal efetiva dos tributos sobre o lucro	3,6%	13,1%	28,9%	28,7%	

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

31. 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 2018 e a respectiva quantidade média de ações ordinárias e preferenciais em circulação neste período, comparativamente com o exercício findo em 31 de dezembro de 2017 conforme quadro abaixo:

DESCRIÇÃO _		CONTROLADORA			
DESCRIÇÃO	_	31/12/2018	31/12/2017		
Lucro Líquido do Exercício Atribuível aos Acionistas:					
Ações Ordinárias		62.506	124.768		
	Total	62.506	124.768		
Média Ponderada das Ações Ordinárias		32.774	32.774		
	Total	32.774	32.774		
Lucro Básico e Diluído por Ação Ordinária		1,907	3,807		

32. 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 seguintes:

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

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

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.

33. 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		
DESCRIÇÃO -	31/12/2018 31		31/12/2018	31/12/2017	
Ativo Circulante					
Celg Geração e Transmissão S.A CELG GT (2)	1.726	1.868	-	-	
Celg Geração e Transmissão S.A CELG GT (3)	13.905	20.950	-	-	
TOTAL:	15.631	22.818	-	-	
Ativo Não Circulante					
Celg Geração e Transmissão S.A CELG GT (2)	1.437	3.211	-	-	
TOTAL DO ATIVO:	1.437	3.211	-	-	
Passivo Não Circulante					
Estado de Goiás (1)	1.533.588	1.533.588	1.533.588	1.533.588	
TOTAL DO PASSIVO:	1.533.588	1.533.588	1.533.588	1.533.588	

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

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

34. Plano de aposentadoria

A Celgpar é patrocinadora da ELETRA – Fundação de Previdência Privada, pessoa jurídica sem fins lucrativos, que tem por finalidade principal a complementação dos benefícios concedidos

⁽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 Celg GT, em 31.12.2018 e 31.12.2017, respectivamente.

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

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

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2018 e 31 de dezembro de 2017

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

ESTATÍSTICAS	CONTROLADORA		
	31/12/2018		
Participantes Ativos	5		
Idade Média (anos)	54,0		
Salário Médio (R\$)	6.886		
Aposentados Válidos	1		
Idade Média (anos)	60,0		
Benefício Médio (R\$)	6.487		
, , ,			

d) Custo do Patrocinador

Até o final do exercício findo em 31 de dezembro de 2018, o montante de contribuições da Celgpar para a ELETRA foi de R\$ 144.

- 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 31/12/2017. Dessa forma foi efetuado o reconhecimento de passivo atuarial no valor de R\$ 128, contra resultados abrangentes, à luz da NBC TG 33 R1 (Benefícios a Empregados).

35. 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:

	CONTRO	LADORA	CONSOLIDADO	
DESCRIÇÃO	31/12/2018	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2017
ATIVIDADES OPERACIONAIS				
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	62.506	124.768	62.506	124.768
MAIS	634	210	77.681	129.612
Depreciação/Amortização	6	3	1.205	1.437
Custo da Construção	-	-	70.802	99.272
Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	-	-	676	100
Outras Despesas Financeiras - Variações Monetárias	628	207	1.619	2.381
Diferimento de Tributos	-	-	-	22.292
MENOS	(67.324)	(155.337)	(188.559)	(300.141)
Ganho de Equivalência Patrimonial	(58.544)	(88.209)	(13.833)	(22.514)
Receita da Construção	-	-	(70.802)	(99.272)
Outras Receitas Financeiras - Variações Monetárias	(8.780)	(67.128)	(8.830)	(67.128)
Outras Receitas Operacionais	-	-	-	(21)
Receita Financeira da Concessão	-	-	(80.845)	(73.786)
Receita operacional - Laudo RBSE/RPC	-	-	-	(37.279)
Diferimento de Tributos	-	-	(14.249)	(92)
AJUSTES POR VARIAÇÃO NO CAPITAL DE GIRO LÍQUIDO	(4.796)	(233.824)	126.382	(198.593)
Contas a receber	-	-	106.262	29.533
Créditos fiscais	-	-	(228)	5.765
Outros devedores	7.375	57.952	7.806	57.459
Estoques	-	-	330	(938)
Despesas pagas antecipadamente	-	-	(679)	43
Fornecedores	(7)	1	410	(58)
Obrigações Sociais e Trabalhistas	-	-	485	(2.583)
Tributos e contribuições sociais	(1.660)	(291.175)	22.892	(287.544)
Obrigações estimadas	88	141	88	141
Encargos Setoriais	-	-	1.427	877
Benefício Pós-Emprego	-	-	(1)	42
Outros credores	3	14	(1.653)	(573)
Outras variações ativas e passivas	(10.595)	(757)	(10.595)	(757)
CAIXA LIQUIDO GERADO(CONSUMIDO) NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	(8.980)	(264.183)	78.010	(244.354)

b. Autorização para Apresentação das Demonstrações Financeiras

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 2018, e a data na qual é autorizada a emissão dessas Demonstrações.

As Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2018 da Celgpar tiveram sua emissão autorizada no âmbito da Diretoria em 22 de março de 2019, e foram apreciadas no âmbito dos Conselhos de Administração e Fiscal em 28 de março de 2019.

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 2018 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</u> Controlada Celg GT

Conforme Nota Explicativa nº 11, a Celgpar detinha consignado o montante de R\$ 13.600, como Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital – AFAC na Controlada Celg GT, em 31 de dezembro de 2018. Conforme deliberações no âmbito da 89ª Assembleia Geral Extraordinária de acionista da Celg GT, ocorrida em 28 de novembro de 2018, porém registrada na Junta Comercial do Estado de Goiás – JUCEG em 21 de janeiro de 2019, ocorreu a capitalização de R\$ 12.100 destes AFAC.

e. Evento Subsequente – Energização da LT 230 kV Firminópolis – Trindade

Conforme Nota Explicativa nº 12.f, 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, em uma extensão de 83 Km. Para a implantação e exploração desse empreendimento foi constituída, em fevereiro de 2016, a SPE Firminópolis Transmissão S.A., tendo esta entrado em operação comercial no dia 1º de março de 2019.

Parecer do Conselho Fiscal, do Comitê de Auditoria Estatutário e Declarações de Concordância

Em 31 de dezembro de 2018

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

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente: José Fernando Navarrete Pena

Membros: José Fernando Navarrete Pena, José Taveira Rocha, Elie Issa El Chidiac, Lucas Paula da Silva, Flávio Lopes de Assis, Paulo Roberto Miguez Bastos da Silva, Celso Flores Pinto, Sérgio Augusto Inácio de Oliveira e Alladio Teixeira Alvares Neto.

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

Anita Luzia de Souza Pinheiro da Costa Belchior
Diretora de Gestão Corporativa
CPF: 704.879.101-25

Eduardo José dos Santos Contador – CRC-GO 13.496/O-8 CPF: 767.706.561-91