

Demonstrações Contábeis Regulatórias

Enel Green Power Mourão S.A.

31 de dezembro de 2019

com Relatório do Auditor Independente sobre as Demonstrações Contábeis Regulatórias

Enel Green Power Mourão S.A.

Demonstrações Contábeis Regulatórias

31 de dezembro de 2019

Índice

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias	1
Demonstrações contábeis regulatórias	
Balancos patrimoniais	5
Demonstrações dos resultados	6
Demonstrações dos resultados abrangentes	7
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	8
Demonstrações dos fluxos de caixa	9
Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias	10

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Aos Administradores e Acionistas da
Enel Green Power Mourão S.A.
Niterói - RJ

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Enel Green Power Mourão S.A. (“Companhia”) que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2019 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas pela administração com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (“MCSE”), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2019, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o MCSE.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Ênfase - Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

Sem modificar nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa 3 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Companhia a cumprir determinação da ANEEL. Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim.

Outros assuntos

A Enel Green Power Mourão S.A. elaborou um conjunto de demonstrações contábeis separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2019, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 28 de maio de 2020.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis regulatórias.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que eventualmente tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 27 de julho de 2020

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP015199/O-6



Marcelo Felipe L. de Sá
Contador CRC-1RJ094644/O-0

Enel Green Power Mourão S.A.

Balancos patrimoniais
Em 31 de dezembro de 2019
(Em milhares de reais)

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	7.253	3.686
Contas a receber de clientes	6	1.200	705
Impostos a recuperar		49	51
Créditos com partes relacionadas	9	423	245
Outros créditos		100	46
Total do ativo circulante		<u>9.025</u>	<u>4.733</u>
Não circulante			
Depósitos judiciais		3	-
Imobilizado	7	4.720	1.454
Intangível	8	24.627	25.736
Total do ativo não circulante		<u>29.350</u>	<u>27.190</u>
Total do ativo		<u>38.375</u>	<u>31.923</u>
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	10	585	1.364
Salários, provisões e encargos sociais		43	39
Impostos, taxas e contribuições a recolher		154	168
Taxas regulamentares		215	172
Dividendos a pagar	12	2.255	1.189
Débitos com partes relacionadas	9	34	148
Outros passivos circulantes		795	797
Total do passivo circulante		<u>4.081</u>	<u>3.877</u>
Não Circulante			
Provisão para contingências		99	94
Total do passivo não circulante		<u>99</u>	<u>94</u>
Patrimônio Líquido	12		
Capital social		25.600	25.600
Reserva para reforço de capital de giro		12.160	5.394
Reserva legal		854	379
Prejuízos acumulados		(4.419)	(3.421)
Total patrimônio líquido		<u>34.195</u>	<u>27.952</u>
Total do passivo		<u>38.375</u>	<u>31.923</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Enel Green Power Mourão S.A.

Demonstrações dos resultados
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019
(Em milhares de reais)

	<u>Notas</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Receita operacional bruta			
Suprimento de energia elétrica		11.085	10.030
		11.085	10.030
Deduções da receita bruta			
COFINS		(364)	(335)
PIS		(79)	(73)
P&D		(105)	(95)
Taxa de Fiscalização		(28)	(36)
		(576)	(539)
Receita operacional líquida	13	10.509	9.491
Custos e despesas			
Encargos de uso da rede elétrica		(500)	(493)
Energia elétrica comprada para revenda		(239)	(920)
Pessoal e administradores	14	(296)	(354)
Material		(81)	(134)
Serviços de terceiros		(511)	(1.241)
Provisão para crédito de liquidação duvidosa		(18)	-
Depreciação e amortização		(1.045)	(930)
Impostos, taxas e contribuições		173	(7)
Gastos diversos		(125)	(164)
Outras receitas (despesas) operacionais	15	891	(967)
		(1.751)	(5.210)
Resultado da atividade		8.758	4.281
Resultado financeiro	16		
Despesas financeiras		(24)	(45)
Receitas financeiras		171	120
		147	75
Resultado antes dos impostos sobre o lucro		8.905	4.356
Imposto de renda e contribuição social corrente	17	(407)	(360)
Lucro do exercício		8.498	3.996

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Enel Green Power Mourão S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Lucro líquido do exercício	8.498	3.996
Outros resultados abrangentes	-	-
Resultado abrangente do exercício	<u>8.498</u>	<u>3.996</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Enel Green Power Mourão S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019
(Em milhares de reais)

	Reservas de lucros				Total
	Capital social	Reserva legal	Reserva para reforço de capital de giro	Prejuízos acumulados	
Saldos em 01 de janeiro de 2018	25.600	128	5.411	(2.407)	28.732
Lucro líquido do exercício	-	-	-	3.996	3.996
Reserva legal	-	251	-	(251)	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	(1.189)	(1.189)
Destinação para reserva para reforço de capital de giro	-	-	3.570	(3.570)	-
Aprovação de dividendos adicionais propostos	-	-	(3.587)	-	(3.587)
Saldos em 31 de dezembro de 2018	25.600	379	5.394	(3.421)	27.952
Lucro líquido do exercício	-	-	-	8.498	8.498
Reserva legal	-	475	-	(475)	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	(2.255)	(2.255)
Destinação para reserva para reforço de capital de giro	-	-	6.766	(6.766)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2019	25.600	854	12.160	(4.419)	34.195

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Enel Green Power Mourão S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do exercício	8.498	3.996
Ajustes por:		
Depreciação e amortização	1.045	930
Provisão estimada para crédito de liquidação duvidosa	18	-
Provisão para riscos cíveis e trabalhistas	5	4
(Aumento) redução nos ativos operacionais		
Contas a Receber de Clientes	(513)	(7)
Impostos a recuperar	2	(31)
Créditos com Partes Relacionadas	(178)	(181)
Depósitos judiciais	(3)	-
Outros créditos	(54)	42
Aumento (redução) nos passivos operacionais		
Fornecedores	(779)	69
Salários, provisões e encargos sociais	4	(40)
Débitos com Partes Relacionadas	(114)	(1.333)
Impostos, taxas e contribuições a recolher	(14)	26
Taxas regulamentares	43	32
Outras contas a pagar	(2)	856
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	<u>7.958</u>	<u>4.363</u>
Fluxo de caixa das atividades de investimento		
Aplicações no intangível e no imobilizado	(3.202)	(356)
Caixa líquido consumido pelas atividades de investimento	<u>(3.202)</u>	<u>(356)</u>
Fluxo de caixa das atividades de financiamento		
Dividendos pagos	(1.189)	(3.608)
Caixa líquido consumido pelas atividades de financiamento	<u>(1.189)</u>	<u>(3.608)</u>
Aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa	<u>3.567</u>	<u>399</u>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	3.686	3.287
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	7.253	3.686

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

1. Contexto operacional

A Enel Green Power Mourão S.A. (“Companhia”) é uma sociedade anônima de capital fechado, controlada pela Enel Green Power Brasil Participações Ltda., desde 03 de dezembro de 2015, com sede na cidade de Niterói, Estado do Rio de Janeiro, cuja atividade operacional concentra-se na geração de energia elétrica em regime de alocação de cotas de Garantia Física de energia e potência, nos termos do Artigo 8º da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013, sendo tal atividade regulamentada e fiscalizada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (“MME”).

A Mourão explora o potencial hidráulico da UHE Mourão I, através do Contrato de Concessão nº 04/2016-MME-UHE MOURÃO I celebrado entre a União e a Enel Green Power Mourão S.A. no dia 5 de janeiro de 2016.

A Administração da Companhia autorizou a emissão destas demonstrações contábeis regulatórias em 27 de julho de 2020.

2. Setor elétrico no Brasil

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela ANEEL.

No negócio de geração, a Outorgada além de vender energia por meio dos leilões para as distribuidoras por meio do mercado cativo, também vende energia à Consumidores Livres no mercado livre – ACL. No mercado livre - ACL, a energia é negociada por meio das concessionárias de geração, PCH – Pequenas Centrais Hidrelétricas, autogeradores, comercializadores e importadores de energia.

Consumidores livres são aqueles cuja demanda excede a 3 MW em tensão igual ou superior a 69kV ou em qualquer nível de tensão, desde que o fornecimento começou após julho de 1995. Uma vez que um consumidor tenha optado pelo mercado livre, só poderá voltar ao sistema regulado se comunicar ao distribuidor de sua região com cinco anos de antecedência. Este período de aviso prévio procura assegurar que, se necessário, a distribuidora poderá comprar energia adicional para suprir a reentrada de Consumidores Livres no mercado regulado. As geradoras estatais podem vender energia a consumidores livres, mas as geradoras privadas, são obrigadas a fazê-lo através de um processo de leilão. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

3. Base de preparação e apresentação das demonstrações contábeis regulatórias

As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo Órgão Regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis. Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador. As demonstrações contábeis para fins regulatórios são separadas das demonstrações contábeis estatutárias societárias da Companhia. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos.

Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras regulatórias podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial das informações preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas com base no custo histórico, exceto quando o contrário estiver disposto em nota explicativa.

A preparação de demonstrações contábeis regulatórias requer o uso de certas estimativas contábeis e também o exercício de julgamento por parte da Administração. Áreas consideradas significativas e que requerem maior nível de julgamento e estão sujeitas a estimativas incluem: provisão esperada para crédito de liquidação duvidosa, imposto de renda e contribuição social diferidos, perda por redução ao valor recuperável de ativos financeiros, e provisões para riscos trabalhistas.

Para melhor entendimento do leitor, as principais diferenças de práticas contábeis das demonstrações contábeis regulatórias para as demonstrações contábeis societárias estão adequadamente divulgadas e apresentadas na Nota 21.

3.1. Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações contábeis regulatórias são apresentadas em Reais (R\$), que é moeda funcional da Companhia.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

4. Principais práticas contábeis regulatórias

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas demonstrações contábeis societárias emitidas em 28 de maio de 2020, apresentadas nas páginas 9 a 16, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

4.1. Reconhecimento da receita

A receita é reconhecida na extensão em que os benefícios econômicos são gerados para a Companhia e composta pela parcela associada ao Custo de Gestão dos Ativos de Geração (GAG), que inclui os investimentos em melhorias durante o prazo da concessão, pela parcela de Retorno da Bonificação pela Outorga (RBO) e outros encargos setoriais vigentes.

Receita e despesas de juros

As receitas e despesas de juros são reconhecidas pelo método da taxa efetiva de juros na rubrica de receitas/despesas financeiras.

4.2. Instrumentos financeiros - Reconhecimento inicial e mensuração subsequente

a) Ativos financeiros

Ativos financeiros são classificados como ativos financeiros a valor justo por meio do resultado, empréstimos e recebíveis, investimentos mantidos até o vencimento, ativos financeiros disponíveis para venda, ou derivativos classificados como instrumentos de *hedge* eficazes, conforme a situação.

A Companhia determina a classificação dos seus ativos financeiros no momento do seu reconhecimento inicial, quando ela se torna parte das disposições contratuais do instrumento.

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente ao valor justo, acrescidos, no caso de investimentos não designados a valor justo por meio do resultado, dos custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro.

Os ativos financeiros da Companhia incluem caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, outros créditos, contas a receber vinculadas à concessão e créditos com partes relacionadas.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

Desreconhecimento (baixa) de ativos financeiros

Um ativo financeiro (ou, quando for o caso, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é baixado quando:

- Os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expirarem.
- A Companhia transferiu os seus direitos de receber fluxos de caixa do ativo ou assumiu uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos, sem demora significativa, a um terceiro por força de um acordo de “repasse”; e (i) a Companhia transferiu substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, ou (ii) a Companhia não transferiu nem reteve substancialmente todos os riscos e benefícios relativos ao ativo, mas transferiu o controle sobre o ativo.

Quando a Companhia tiver transferido seus direitos de receber fluxos de caixa de um ativo ou tiver executado um acordo de repasse, e não tiver transferido ou retido substancialmente todos os riscos e benefícios relativos ao ativo, um ativo é reconhecido na extensão do envolvimento contínuo da Companhia com o ativo. Nesse caso, a Companhia também reconhece um passivo associado. O ativo transferido e o passivo associado são mensurados com base nos direitos e obrigações que a Companhia manteve.

O envolvimento contínuo na forma de uma garantia sobre o ativo transferido é mensurado pelo valor contábil original do ativo ou pela máxima contraprestação que puder ser exigida da Companhia, dos dois o menor.

b) Redução do valor recuperável de ativos financeiros

A Companhia avalia nas datas do balanço se há alguma evidência objetiva que determine se o ativo financeiro, ou grupo de ativos financeiros, não é recuperável. Um ativo financeiro, ou grupo de ativos financeiros, é considerado como não recuperável se, e somente se, houver evidência objetiva de ausência de recuperabilidade como resultado de um ou mais eventos que tenham acontecido depois do reconhecimento inicial do ativo (“um evento de perda” incorrido) e este evento de perda tenha impacto no fluxo de caixa futuro estimado do ativo financeiro, ou do grupo de ativos financeiros, que possa ser razoavelmente estimado.

c) Passivos financeiros

Os passivos financeiros são classificados como passivos financeiros a valor justo por meio do resultado, empréstimos e financiamentos, ou como derivativos classificados como instrumentos de hedge, conforme o caso. A Companhia determina a classificação dos seus passivos financeiros no momento do seu reconhecimento inicial.

Passivos financeiros são inicialmente reconhecidos a valor justo deduzido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, são mensurados pelo custo amortizado utilizando o método dos juros efetivos.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

Desreconhecimento (baixa) dos passivos financeiros

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação for revogada, cancelada ou expirar. Quando um passivo financeiro existente for substituído por outro do mesmo mutuante com termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente forem significativamente alterados, essa substituição ou alteração é tratada como baixa do passivo original e reconhecimento de um novo passivo, sendo a diferença nos correspondentes valores contábeis reconhecida na demonstração do resultado.

4.3. Imobilizado

4.3.1. Imobilizado em serviço

Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação, líquido de depreciação acumulada e perdas acumuladas por perda por redução ao valor recuperável, se houver.

A depreciação é calculada para amortizar o custo de itens do ativo imobilizado, utilizando o método linear baseado na vida útil estimada dos itens, as quais se encontram alinhadas com os critérios previstos na Resolução Normativa ANEEL nº 674, de 11 de agosto de 2015 (vigente a partir de 1º de janeiro de 2016), ou pelo prazo da concessão, dos dois o menores, pois considera que estes não podem ser negociados, doados ou cedidos, bem como serão entregues ao poder concedente ao final da concessão sem indenização.

Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, a Companhia reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Da mesma forma, quando uma manutenção relevante for feita, o seu custo é reconhecido no valor contábil do imobilizado, se os critérios de reconhecimento forem satisfeitos. Todos demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração de resultado, quando incorridos.

Um item do ativo imobilizado é baixado quando vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado do seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo é incluído na demonstração do resultado no exercício em que o ativo for baixado. O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício. O valor residual e vida útil dos ativos e os métodos de depreciação são revistos no encerramento de cada exercício, e ajustados de forma prospectiva, quando for o caso.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

4.3.2. Imobilizado em curso

Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros, bem como parte dos custos da administração central. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de preços, gerando benefícios econômicos futuros para a Companhia.

4.4. Intangível

Registrado ao custo de aquisição ou realização deduzido da amortização acumulada. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear, baseada na vida útil estimada dos itens.

As vidas úteis estimadas seguem as taxas especificadas na Resolução ANEEL no nº674, de 11 de agosto de 2015, (vigente a partir de 01 de janeiro de 2016).

Na referida rubrica também se encontra registrado o valor pago pela Bonificação de Outorga - BO, fixado pela Resolução nº 2 do Conselho Nacional de Política Energética - CNPE, de 18.09.2015 e Edital do Leilão Aneel nº 12/2015, conforme dispõe a Lei nº 12.783/2013 que vem sendo amortizado de forma linear até o término do prazo da bonificação.

5. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Caixa e saldos bancários	675	1.565
Aplicações financeiras	6.578	2.121
Total de caixas e equivalentes de caixa	<u>7.253</u>	<u>3.686</u>

As aplicações financeiras referem-se a investimentos em Certificados de Depósitos Bancários ("CDBs"), com conversibilidade imediata e liquidez diária, sendo remunerados a taxas que variam entre 75% e 100% do Certificado de Depósito Interbancário ("CDI"), portanto, já reconhecidas pelo seu valor justo, em contrapartida do resultado do exercício. Essas aplicações estão mantidas em bancos de primeira linha, podendo ser resgatada a qualquer tempo.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

6. Contas a receber de clientes

	31/12/2019	31/12/2018
CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica	478	-
Regime de cotas	740	705
Provisão estimada para créditos de liquidação duvidosa	(18)	-
Total do contas a receber	1.200	705

Em 31 de dezembro de 2019, o saldo de R\$ 1.200 (R\$ 705 em 31 de dezembro de 2018) refere-se às contas a receber decorrentes dos contratos de venda de energia elétrica comercializada em regime de alocação de cotas de garantia física e de potência.

7. Imobilizado

Por natureza, o valor do ativo imobilizado é composto da seguinte forma:

Ativo Imobilizado em Serviço	Valor bruto em 31/12/2018			Reclassificações (C)	Valor bruto em 31/12/2019			Depreciação acumulada	Valor líquido em 31/12/2019
	Adições (A)	Transferências (B)			Adições líquidas = (A+B)				
Geração	429	-	4.171	-	4.600	4.171	(151)	4.449	
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	56	-	168	-	224	168	(10)	214	
Máquinas e Equipamentos	5	-	3.621	-	3.626	3.621	(100)	3.526	
Reservatórios, Barragens e Aduaras	291	-	382	-	673	382	(39)	634	
Móveis e Utensílios	13	-	-	-	13	-	(2)	11	
Veículos	64	-	-	-	64	-	-	64	
Total do ativo imobilizado em serviço	429	-	4.171	-	4.600	4.171	(151)	4.449	

Ativo Imobilizado em Curso	Valor bruto em 31/12/2018			Reclassificações (C)	Valor bruto em 31/12/2019			Depreciação acumulada	Valor líquido em 31/12/2019
	Adições (A)	Transferências (B)			Adições líquidas = (A+B)				
Geração	1.025	3.202	(4.171)	215	271	(969)	-	271	
Outros	1.025	3.202	(4.171)	215	271	(969)	-	271	
Total do ativo imobilizado em curso	1.025	3.202	(4.171)	215	271	(969)	-	271	
Total do Ativo Imobilizado	1.454	3.202	-	215	4.871	3.202	(151)	4.720	

A movimentação do ativo imobilizado no exercício está demonstrada a seguir:

Ativo imobilizado	Taxas anuais médias de depreciação (%)	31/12/2019			31/12/2018		
		Valor bruto	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido	Valor bruto	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Geração		4.600	(151)	4.449	429	-	429
Custo Histórico	9,00%	4.600	(151)	4.449	429	-	429
Total do ativo imobilizado em serviço		4.600	(151)	4.449	429	-	429
Em curso							
Geração		271	-	271	1.025	-	1.025
Total do ativo imobilizado em curso		271	-	271	1.025	-	1.025
Total do ativo imobilizado		4.871	(151)	4.720	1.454	-	1.454

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

A composição das adições do exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

Adições do ativo imobilizado em curso	Material / equipamentos	Serviços de terceiros	Mão de obra própria	Juros Capitalizados	Total
Compras em Andamento	2.152	1.223	-	-	3.375
Adiantamentos a Fornecedores	(291)	-	-	-	(291)
Depósitos Judiciais	-	-	-	-	-
Outros	-	-	28	90	118
Total das adições	1.861	1.223	28	90	3.202

As principais taxas anuais de depreciação por macroatividade, de acordo com a Resolução ANEEL nº 674/2015, são as seguintes:

	<u>Taxas anuais de depreciação (%)</u>
Geração	
Equipamento geral	6,25%
Equipamento de tomada d'água	3,70%
Estrutura da tomada d'água	2,86%
Reservatórios, barragens e adutoras	2,00%
Administração central	
Equipamento geral	6,25%
Software	20,00%

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019/1957, os bens e instalações utilizados na geração de energia elétrica são vinculados ao serviço concedido de geração de energia elétrica, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na com as dez principais adições (pelo critério de valor) ao imobilizado em serviço.

As principais adições ao imobilizado em serviço no exercício foram:

<u>Descrição do bem</u>	<u>em R\$ mil</u>
1. Sistema de Automação	2.999
2. Reforma Geral da Casa de Visita	62
3. Adequação do Guarda Corpo para as Normas de Segurança	44
4. Adaptação do Mancal e do Rolamento no Gerador	35
5. Recuperação do Rotor - UG-01	20
6. Medidor de Energia Retaguarda Ion 8650C	15
7. Medidor de Energia Principal Ion 8650C	15
8. Rolamento Axial de Rolos 29448E SKF - UG-01	12

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

8. Intangível

O intangível, por natureza, está constituído da seguinte forma:

Intangível	Valor bruto em 31/12/2018	Reclassificações (A)	Valor bruto em 31/12/2019	Amortização acumulada	Valor líquido em 31/12/2019
Ativo Intangível em Serviço					
Geração	27.958	-	27.958	(3.731)	24.227
Outros	27.958	-	27.958	(3.731)	24.227
Total do ativo intangível em serviço	27.958	-	27.958	(3.731)	24.227
Ativo Intangível em Curso					
Geração	615	(215)	400	-	400
Outros	615	(215)	400	-	400
Total do ativo intangível em curso	615	(215)	400	-	400
Total do Ativo Intangível	28.573	(215)	28.358	(3.731)	24.627

A movimentação do ativo intangível está demonstrada a seguir:

Ativo intangível	Taxas anuais médias de depreciação (%)	31/12/2019			31/12/2018		
		Valor bruto	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido	Valor bruto	Depreciação e amortização acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Geração		27.958	(3.731)	24.227	27.958	(2.837)	25.121
Custo Histórico	3,00%	27.958	(3.731)	24.227	27.958	(2.837)	25.121
Total do ativo imobilizado em serviço		27.958	(3.731)	24.227	27.958	(2.837)	25.121
Em curso							
Geração		400	-	400	615	-	615
Total do ativo imobilizado em curso		400	-	400	615	-	615
Total do ativo imobilizado		28.358	(3.731)	24.627	28.573	(2.837)	25.736

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

9. Transações com partes relacionadas

A Companhia mantém operações em condições específicas com partes relacionadas. Conseqüentemente, o resultado de suas operações poderia ser diferente daquele obtido se tais transações fossem realizadas com partes não relacionadas.

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, os saldos e as transações com partes relacionadas podem ser assim resumidos:

	31/12/2019		31/12/2018	
	Ativo circulante	Passivo circulante	Ativo circulante	Passivo circulante
Enel Green Power Brasil Participações Ltda. (I)	41	13	-	123
Enel Green Power Paranapanema S.A. (II)	3	11	-	11
Enelpower do Brasil Ltda. (II)	-	1	-	5
Apiacás Energia S.A. (II)	25	9	25	9
Enel Distribuição Rio (Ampla) (III)	22	-	23	-
CELG (III)	26	-	24	-
Enel Distribuição Ceará (Coelce) (III)	22	-	20	-
Primavera Energia (III)	75	-	75	-
Eletropaulo (III)	80	-	78	-
Enel Green Power Fazenda (III)	129	-	-	-
Total de transações com partes relacionadas	423	34	245	148

	31/12/2019		31/12/2018	
	Receita	Despesa	Receita	Despesa
Enel Green Power Fazenda (III)	1.533	-	-	-397
Enel Distribuição Ceará (Coelce) (III)	250	-	258	-
Enel Distribuição Rio (Ampla) (III)	249	-	287	-
Enel Goiás (III)	302	-	254	-
Eletropaulo (III)	943	-	-	-
Total de transações com partes relacionadas	3.277	-	799	(397)

- (I) O saldo de contas a pagar para EGP Brasil refere-se aos custos e as despesas relacionadas às utilidades comuns rateadas e custos com pessoal incorridos nas atividades com base no acordo intra-grupo de rateio de custos de despesas.
- (II) Os saldos de contas a pagar para EGP Paranapanema, Enelpower do Brasil Ltda e Apiacás Energia referem-se aos custos com pessoal incorridos nas atividades e repasse de despesas a serem liquidados nos próximos doze meses.
- (III) Os saldos de contas a receber com a Ampla, Celg, Coelce e Eletropaulo se referem a venda de energia.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

10. Fornecedores

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Advel Power Service	61	-
Visaogeo Ltda	42	-
Copel Distribuição S.A.	40	-
Camara de Comercialização de Energia	27	17
Ernst & Young Auditores	-	33
Associação Agenda 21 Local de Campo Mourão	35	-
Energisa Soluções S.A.	23	-
Euto MTF Ltda	26	-
Telefonica Brasil S.A.	25	-
Cidade Alta Laboratorio De Analises Ambientais Ltda	12	-
Biologic	18	-
Provisão de gastos correntes diversos	223	1203
Outros	53	111
Total de fornecedores	<u>585</u>	<u>1.364</u>

11. Provisão para riscos cíveis e trabalhistas

A Companhia possui ações de natureza trabalhista, com classificação de perda provável que estão provisionadas em 31 de dezembro de 2019 no montante de R\$ 99 (R\$ 94 em 31 de dezembro de 2018). Também possui ações de natureza fiscal e trabalhista, que não estão provisionadas pois envolvem risco de perda classificado pela Administração e por seus advogados e consultores legais como possível, sendo as mais representativas mencionadas abaixo:

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Trabalhistas	99	89
Civil	82	73
	<u>181</u>	<u>162</u>

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

12. Patrimônio líquido

12.1. Capital social

Em 31 de dezembro de 2018, o capital social da Companhia é de R\$25.600, dividido em 25.600 ações ordinárias, sem valor nominal e com preço de emissão de R\$1,00 cada, de propriedade da Enel Brasil Participações Ltda.

Acionista	31/12/2019		31/12/2018	
	Quantidade de ações (unidades)	% de participação no capital	Quantidade de ações (unidades)	% de participação no capital
Enel Green Power Participações	25.600.100	100,00%	25.600.100	100,00%
Total	25.600.100	100,00%	25.600.100	100,00%

12.2. Reserva legal

É constituída mediante a apropriação ao final do exercício de 5% do lucro líquido do exercício, em conformidade com o artigo 193 da Lei das Sociedades por Ações, a qual não poderá exceder 20% do capital social.

12.3. Reserva para reforço de capital de giro

É composto pela parcela de lucros não distribuídos aos acionistas. A reserva de reforço de capital de giro é criada somente depois de considerados os requisitos de dividendo mínimo nos termos do art.202, §3º, II da Lei 6.404/76. A reserva de reforço de capital de giro pode ser usada na absorção de prejuízos, se necessário, para capitalização, pagamento de dividendos ou recompra de ações, esta destinação será objeto de ratificação em Assembleia Geral Ordinária.

12.4. Dividendos

O estatuto social da Companhia determina a distribuição de dividendos mínimos de 25% do lucro líquido societário do exercício, ajustado na forma do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

	31/12/2019	31/12/2018
Lucro líquido societário do exercício	9.496	5.010
Apropriação à reserva legal	(475)	(251)
Lucro líquido ajustado	9.021	4.760
% Dividendos mínimos obrigatórios	25%	25%
Dividendos mínimos obrigatórios	2.255	1.190
Reserva para reforço de capital de giro	6.766	3.570
Total	9.021	4.760

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

13. Receita operacional líquida

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Suprimento de energia elétrica	<u>11.085</u>	10.030
Total da receita	<u>11.085</u>	<u>10.030</u>
Deduções		
COFINS	(364)	(335)
PIS	(79)	(73)
P&D	(105)	(95)
Taxa de fiscalização	(28)	(36)
Total das deduções	<u>(576)</u>	<u>(539)</u>
Total da receita operacional líquida	<u>10.509</u>	<u>9.491</u>

14. Pessoal e administradores

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Pessoal		
Remuneração	160	204
Encargos	61	84
Assistência médica	27	29
Participação nos lucros e resultados - PLR	9	27
Outros	39	10
Total	<u>296</u>	<u>354</u>

15. Outras receitas (despesas) operacionais

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Serviços de telecomunicação	916	(966)
Serviços de link de dados	(25)	(1)
Total das outras receitas (despesas) operacionais	<u>891</u>	<u>(967)</u>

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

16. Resultado financeiro

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Receitas financeiras		
Renda de aplicações financeiras	145	109
Outras receitas	26	11
Total das receitas financeiras	<u>171</u>	<u>120</u>
Despesas financeiras		
Juros passivos	-	(18)
Impostos sobre operações financeiras	(4)	-
Outras despesas financeiras	(20)	(27)
Total das despesas financeiras	<u>(24)</u>	<u>(45)</u>
Total	<u>147</u>	<u>75</u>

17. Imposto de renda e contribuição social

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Receita de energia elétrica (a)	12.119	11.146
Base de cálculo presumida do imposto de renda (8%)	970	892
Rendimento de aplicações financeiras	145	109
Outras receitas	26	11
Total base de cálculo	<u>1.141</u>	<u>1.012</u>
Alíquota do imposto de renda (15%)	(171)	(152)
Alíquota do imposto de renda (10%), deduzido do limite do adicional	(90)	(77)
Total do imposto de renda	<u>(261)</u>	<u>(229)</u>
Base de cálculo presumida do imposto de renda (12%)	1.454	1.338
Rendimento de aplicações financeiras	145	109
Outras receitas	26	11
Total base de cálculo	<u>1.625</u>	<u>1.458</u>
Alíquota da contribuição social (9%)	(146)	(131)
Total da contribuição social	<u>(146)</u>	<u>(131)</u>
Total imposto de renda e contribuição social debitados no resultado	<u>(407)</u>	<u>(360)</u>

- (a) Os pagamentos de impostos federais são realizados com base nos livros societários por conta disso o valor da receita de energia elétrica considera a atualização da bonificação de outorga registrada apenas nas demonstrações contábeis societárias.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

18. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

A Companhia efetuou avaliação de seus ativos e passivos financeiros em relação aos valores de mercado, por meio de informações disponíveis e metodologias de avaliação apropriadas. Entretanto, a interpretação dos dados de mercado e a seleção de métodos de avaliação requerem considerável julgamento e estimativas para se calcular o valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas apresentadas não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado corrente. O uso de diferentes hipóteses de mercado e/ou metodologias pode ter um efeito relevante nos valores de realização estimados.

Os principais passivos financeiros da Companhia referem-se a débitos com partes relacionadas, obrigações com fornecedores e outras contas a pagar, que resultam diretamente de suas operações. Os principais ativos financeiros da Companhia consistem em caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, outros créditos e créditos com parte relacionada, que também resultam diretamente de suas operações.

Mensuração do valor justo

O valor justo dos ativos e passivos financeiros é incluído no valor pelo qual o instrumento poderia ser trocado em uma transação corrente entre partes dispostas a negociar, e não em uma venda ou liquidação forçada.

O valor justo do caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, créditos/débitos com partes relacionadas, contas a pagar a fornecedores e outras obrigações de curto prazo se aproximam de seu respectivo valor contábil em grande parte devido ao vencimento no curto prazo desses instrumentos.

Em 31 de dezembro de 2018 e 2017, a Companhia não possui quaisquer operações estruturadas com derivativos, contratos a termo, operações de swap, opções, futuros ou mesmo operações de derivativos embutidos em outros produtos, de forma que não há qualquer risco associado às políticas de utilização de instrumentos financeiros derivativos.

Valor justo hierárquico

Existem três tipos de níveis para classificação do valor justo referente a instrumentos financeiros, a hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos níveis hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

- Nível 1 - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo.
- Nível 2 - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.
- Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

O valor justo hierárquico, contábil e de mercado dos principais instrumentos financeiros da Companhia em 31 de dezembro são como segue:

Categoria	Nível	31/12/2019		31/12/2018		
		Contábil	Mercado	Contábil	Mercado	
Ativo						
Caixa e equivalentes de caixa	Valor justo por meio de resultado	2	7.253	7.253	3.686	3.686
Contas a receber de clientes	Valor justo por meio de resultado	2	1.200	1.200	705	705
Contas a receber vinculadas à concessão	Empréstimos e recebíveis	2	-	-	28.542	28.542
Passivo						
Fornecedores	Outros passivos financeiros	2	585	585	1.364	1.364
Débitos com partes relacionadas	Outros passivos financeiros	2	34	34	148	148

A Companhia se encontra exposta a risco de mercado, risco de crédito e risco de liquidez, os quais são tempestivamente monitorados pela Administração. Estes riscos significativos de mercado que afetam os negócios da Companhia podem ser assim resumidos:

Risco de mercado

O risco de mercado é o risco de que o valor justo dos fluxos de caixa futuros de um instrumento financeiro flutue devido a variações nos preços de mercado. Os preços de mercado englobam dois tipos de risco principais: (i) risco de taxa de juros; e (ii) risco cambial (que não afeta a Companhia neste momento dado as suas operações atuais).

Risco de taxa de juros

O risco de taxa de juros é o risco de que o valor justo dos fluxos de caixa futuros de um instrumento financeiro flutue devido a variações nas taxas de juros de mercado.

Os resultados da Companhia estão suscetíveis a variações das taxas de juros incidentes sobre as aplicações financeiras em CDBs, que estão atreladas ao CDI. Administração entende que o risco de grandes variações nas taxas de juros mencionadas é baixo, levando em conta a natureza do investimento e o histórico de variação do indexador, além das perspectivas atuais de mercado.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

Risco de crédito

O risco de crédito é o risco da contraparte de um negócio não cumprir uma obrigação prevista em um instrumento financeiro ou contrato com o cliente, o que levaria ao prejuízo financeiro. A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais (principalmente com relação ao contas a receber), incluindo depósitos em bancos e instituições financeiras.

Contas a receber

A Administração da Companhia entende que o risco de crédito se encontra mitigado de forma substancial, mesmo havendo a concentração das contas a receber em poucos clientes, em função da reputação destas empresas e do histórico de ausência de perda na realização das contas a receber, resultando na avaliação do risco de crédito como baixo.

Depósitos em bancos e instituições financeiras

Todas as operações da Companhia são realizadas com bancos de reconhecida liquidez, o que minimiza seus riscos.

Risco de liquidez

O risco de liquidez consiste na possibilidade da Companhia não ter recursos suficientes para cumprir com seus compromissos em função das diferentes moedas e prazos de liquidação de seus direitos e obrigações.

A abordagem da Companhia na administração de liquidez é de garantir, o máximo possível, que sempre tenha liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações ao vencerem, sob condições normais e de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou com risco de prejudicar a sua reputação.

Risco operacional

O objetivo da Companhia é administrar o risco operacional para evitar a ocorrência de prejuízos financeiros. A Companhia realiza as atividades de operação e manutenção das suas usinas de acordo com as práticas do setor elétrico brasileiro, inclusive realizando sistematicamente as atividades de manutenção preventiva e corretiva dos equipamentos eletromecânicos das instalações bem como o monitoramento das estruturas civis e barragens. Caso ocorram eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade, a Companhia contratou uma cobertura de seguros de operação sobre máquinas, equipamentos e estrutura de obras.

Gestão de capital

A política da Companhia é manter uma sólida base de capital para manter a confiança dos investidores, credores e mercado e com isso manter o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora o retorno de capital sobre a operação da Companhia em um fator médio ponderado.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

19. Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar seguros em montantes considerados suficientes pela sua Administração para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade e os riscos envolvidos em suas operações.

Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia possuía as seguintes principais apólices de seguro contratadas com terceiros:

Riscos	Início da vigência	Término da vigência	Valor segurado
Risco operacional	01/11/2019	31/10/2020	51.633
Risco de seguro de frota	01/06/2020	31/05/2021	100% tabela FIPE

Para os seguros de responsabilidade civil ambiental, responsabilidade civil administradores e responsabilidade civil geral temos um valor limite que contempla todas as empresas do grupo.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

20. Conciliação do balanço patrimonial e da demonstração do resultado do exercício regulatório e societário

Apresentamos a seguir a reconciliação das informações apresentadas segundo as práticas contábeis adotadas no Brasil com as informações regulatórias.

	31/12/2019			31/12/2018		
	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório
Ativo						
Ativo circulante						
Caixa e equivalentes de caixa	7.253	-	7.253	3.686	-	3.686
Contas a receber de clientes	1.200	-	1.200	705	-	705
Créditos com partes relacionadas	423	-	423	245	-	245
Impostos a recuperar	49	-	49	51	-	51
Contas a receber vinculadas à concessão	1.092	(1.092)	-	1.054	(1.054)	-
Outros créditos	100	-	100	46	-	46
Total do ativo circulante	10.117	(1.092)	9.025	5.787	(1.054)	4.733
Não circulante						
Contas a receber vinculadas à concessão	27.403	(27.403)	-	27.488	(27.488)	-
Depósitos judiciais	3	-	3	-	-	-
Imobilizado	4.871	(151)	4.720	1.454	-	1.454
Intangível	400	24.227	24.627	615	25.121	25.736
Total do ativo não circulante	32.677	(3.327)	29.350	29.557	(2.367)	27.190
Total do ativo	42.794	(4.419)	38.375	35.344	(3.421)	31.923
Passivo						
Passivo circulante						
Fornecedores	585	-	585	1.364	-	1.364
Salários, provisões e encargos sociais	43	-	43	39	-	39
Impostos, taxas e contribuições a recolher	154	-	154	168	-	168
Taxas regulamentares	215	-	215	172	-	172
Débitos com partes relacionadas	34	-	34	148	-	148
Dividendos a pagar	2.255	-	2.255	1.189	-	1.189
Outros passivos circulantes	795	-	795	797	-	797
Total do passivo circulante	4.081	-	4.081	3.877	-	3.877
Não circulante						
Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	99	-	99	94	-	94
Total do passivo não circulante	99	-	99	94	-	94
Patrimônio líquido						
Capital social	25.600	-	25.600	25.600	-	25.600
Reserva para reforço de capital de giro	12.160	-	12.160	5.394	-	5.394
Reserva legal	854	-	854	379	-	379
Prejuízos acumulados	-	(4.419)	(4.419)	-	(3.421)	(3.421)
Total do patrimônio líquido	38.614	(4.419)	34.195	31.373	(3.421)	27.952
Total do passivo e patrimônio líquido	42.794	(4.419)	38.375	35.344	(3.421)	31.923

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

21. Conciliação do balanço patrimonial e da demonstração do resultado do exercício regulatório e societário--Continuação

	31/12/2019			31/12/2018		
	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório	Societário	Ajustes CPCs	Regulatório
Receita operacional bruta						
Suprimento de energia elétrica	11.085	-	11.085	10.030	-	10.030
Atualização do bônus de concessão	1.034	(1.034)	-	1.116	(1.116)	-
	<u>12.119</u>	<u>(1.034)</u>	<u>11.085</u>	<u>11.146</u>	<u>(1.116)</u>	<u>10.030</u>
Deduções da receita bruta						
COFINS	(364)	-	(364)	(335)	-	(335)
PIS	(79)	-	(79)	(73)	-	(73)
Amortização do bônus de concessão	(1.081)	1.081	-	(1.032)	1.032	-
P&D	(105)	-	(105)	(95)	-	(95)
Taxa de Fiscalização	(28)	-	(28)	(36)	-	(36)
	<u>(1.657)</u>	<u>1.081</u>	<u>(576)</u>	<u>(1.571)</u>	<u>1.032</u>	<u>(539)</u>
Receita operacional líquida	<u>10.462</u>	<u>47</u>	<u>10.509</u>	<u>9.575</u>	<u>(84)</u>	<u>9.491</u>
Custos e despesas						
Encargos de uso da rede elétrica	(500)	-	(500)	(493)	-	(493)
Energia elétrica comprada para revenda	(239)	-	(239)	(920)	-	(920)
Pessoal e administradores	(296)	-	(296)	(354)	-	(354)
Material	(81)	-	(81)	(134)	-	(134)
Serviços de terceiros	(511)	-	(511)	(1.241)	-	(1.241)
Provisão para crédito de liquidação duvidosa	(18)	-	(18)	-	-	-
Depreciação e amortização	-	(1.045)	(1.045)	-	(930)	(930)
Impostos, taxas e contribuições	173	-	173	(7)	-	(7)
Gastos diversos	(125)	-	(125)	(164)	-	(164)
Outras receitas (despesas) operacionais	891	-	891	(967)	-	(967)
	<u>(706)</u>	<u>(1.045)</u>	<u>(1.751)</u>	<u>(4.280)</u>	<u>(930)</u>	<u>(5.210)</u>
Resultado da atividade	<u>9.756</u>	<u>(998)</u>	<u>8.758</u>	<u>5.295</u>	<u>(1.014)</u>	<u>4.281</u>
Resultado financeiro						
Despesas financeiras	(24)	-	(24)	(45)	-	(45)
Receitas financeiras	171	-	171	120	-	120
	<u>147</u>	<u>-</u>	<u>147</u>	<u>75</u>	<u>-</u>	<u>75</u>
Resultado antes dos impostos sobre o lucro	<u>9.903</u>	<u>(998)</u>	<u>8.905</u>	<u>5.370</u>	<u>(1.014)</u>	<u>4.356</u>
Imposto de renda e contribuição social corrente	(407)	-	(407)	(360)	-	(360)
Lucro do exercício	<u>9.496</u>	<u>(998)</u>	<u>8.498</u>	<u>5.010</u>	<u>(1.014)</u>	<u>3.996</u>

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

22. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Patrimônio líquido societário	38.614	31.373
Efeito dos Ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		
Atualização do bônus de concessão	(4.419)	(3.421)
Patrimônio líquido regulatório	<u>34.195</u>	<u>27.952</u>

Conforme comentado no item 4.4, o efeito do valor pago pela bonificação de Outorga – BO, foi registrado contra a rubrica “Intangível” no balanço patrimonial.

23. Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

	<u>31/12/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Lucro líquido conforme contabilidade societária	9.496	5.010
Efeito dos Ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		
Atualização do bônus de concessão	(998)	(1.014)
Lucro líquido regulatório	<u>8.498</u>	<u>3.996</u>

Conforme comentado no item 4.4, o efeito do valor pago pela bonificação de Outorga – BO, foi registrado contra a rubrica “Intangível” no balanço patrimonial.

24. Eventos subsequentes

Coronavírus (Covid-19) – Impactos econômico-financeiros

Pessoas e sociedade

O Grupo Enel Brasil (“Grupo”) tem adotado o trabalho remoto há alguns anos. Conforme os efeitos da COVID-19 avançaram e tornaram-se pandêmicos, o Grupo decidiu estender o trabalho remoto para todos os dias úteis até dezembro de 2020 para todos os profissionais elegíveis.

Para os profissionais que realizam trabalhos operacionais, e, que suas atividades são imprescindíveis para a manutenção da prestação do serviço com a qualidade que sempre foi entregue, o Grupo providenciou e disponibilizou para cada profissional equipamentos de proteção individual, bem como comunicações e recomendações contínuas relacionadas a como evitar o contágio por COVID-19. Não obstante, o Grupo também estendeu o benefício de saúde, com apólices de seguro com cobertura adicional para os profissionais que eventualmente forem hospitalizados por decorrência de infecção por COVID-19.

Enel Green Power Mourão S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação
31 de dezembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto quando identificado de outra forma)

O trabalho remoto tem propiciado novas possibilidades de comunicação e operação. A determinação dessa forma de trabalho se demonstrou eficiente e com a mesma qualidade ora atingida pelo trabalho em loco. Este resultado só foi possível pelos investimentos em digitalizações e sistemas realizados pelo Grupo no decorrer dos últimos anos. Essa nova realidade se tornou uma oportunidade para que o Grupo, colocasse em prática um plano antigo de expansão do trabalho remoto.

Monitoramento e plano estratégico

Durante o primeiro semestre de 2020, o Grupo realizou acompanhamento constante relacionados a estratégia e manutenção da qualidade dos serviços, bem como, a lucratividade de seus negócios. Esse monitoramento resultou em informações que puderam auxiliar a administração na tomada de decisões estratégicas, bem como, demonstraram que apesar de toda crise causada pela pandemia da COVID-19, nenhum dos negócios mantidos apresentaram indicativos de descontinuidade ou perda de seu valor.

O Grupo, adicionou indicadores de performance para cada área de negócio, o que tem proporcionado de forma tempestiva informações relacionadas às operações, transações e resultados operacionais, o alto nível de digitalização foi um fator imprescindível para a aplicação destes indicadores. Através destes indicadores, é possível, de forma confiável, monitorar o nível de operação de suas atividades, a qualidade do serviço prestado, bem como, se aplicável, eventuais reduções em atividades suportes em decorrência do trabalho remoto.

Para prevenir ou amenizar qualquer efeito negativo que possa, por ventura, ser identificado em suas linhas de negócios, a administração do Grupo continuará a monitorar suas atividades, demandas, resultados operacionais e de suporte, para que possa, de forma tempestiva, tomar ações que previnam ou amenizem tais efeitos.

Niterói - RJ, 27 de julho de 2020.

Roberta Bonomi
Diretor Presidente

Francesco Tutoli
Diretor Administrativo, Financeiro e de Planejamento e Controle

Fabio Destefani Campos
Diretor de Operação e Manutenção

Margot Frota Cohn Pires
Diretora de Compras

Camilo Rebollo Couto
Diretor de Construção

Eduardo Rietra Dyer
Diretor de Segurança, Meio Ambiente e Saúde

TERMO DE RESPONSABILIDADE Demonstração contábil regulatória

Pelo presente Termo de Responsabilidade, declaramos sob as penas prevista em Lei, a veracidade das informações apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica ANEEL, expressando o compromisso de observância e cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como da ciência das penalidades às quais ficaremos sujeitos.

Estamos cientes de que a falsidade das informações, bem como o descumprimento do compromisso ora assumido, além de obrigar a devolução de importâncias recebidas indevidamente, quando for o caso, sujeita a Outorgada às penalidades de multa do Grupo IV, inciso X, da Resolução Normativa nº 63, de 12 de maio de 2004, bem como os signatários, às previstas nos artigos 171 e 299, ambos do Código Penal.

Niterói, 27 de julho de 2020.

Outorgada: EGP Mourão S.A.

Roberta Bonomi
Diretora Presidente

Francesco Tutoli
**Diretor Administrativo, Financeiro e de
Planejamento e Controle**



Willian Teles de Souza
**Responsável Técnico
CRC 1SP266003/O-0**

RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº 63, DE 12 DE MAIO DE 2004

Art. 7º - Constitui infração, sujeita à imposição da penalidade de multa do Grupo IV:

(...)

X - fornecer informação falsa a ANEEL;

CÓDIGO PENAL

Art. 171 Obter, para si ou para outrem, vantagem ilícita, em prejuízo alheio, induzindo ou mantendo alguém em erro, mediante artifício, ardil ou qualquer outro meio fraudulento.

Art. 299 Omitir, em documento público ou particular, declaração que devia constar, ou nele inserir ou fazer inserir declaração falsa ou diversa da que devia ser escrita, com o fim de prejudicar direito, criar, obrigação ou alterar a verdade sobre o fato juridicamente relevante.