continuação

EQUATORIAL PARÁ DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A. | CNPJ/MF Nº 04.895.728/0001-80

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019 (Em milhares de reais)

	Reservas de lucros											
	Ajuste					Reserva						
			de aval-				de lu-	_	Divi-			
		Reserva		Reser-		Incen-			dendos			
		de reav-		va de		tivos		de capital				
		<u>aliação</u>		capital	<u>Lega</u>	<u>l fiscais</u>	<u>alizar</u>		propostos	lados		
Saldos em 31 dezembro de 2018	1.521./40	111./84	(5.224)		//.419	264.889	61.205	974.019	249_		3.006.081	
Lucro líquido do exercício	_	_	-	-	-	_	_	_	_	469.117	469.117	
Resultado de hedge			(0.645)								(0.645)	
accounting de Fluxo de Caixa	_	_	(3.645)	-	-	_	_	_	_	_	(3.645)	
Benefícios pós emprego -												
Ganhos atuariais	_	_	10.809	-	-	_	_	_	_	_	10.809	
Imposto diferido sobre ganhos			(2.675)								(2.675)	
(perdas) atuariais	_	_	(3.675)	_	-	_	_	_	_	_	(3.675)	
Aumento de capital com	100 710				(22 770)	(70.040)						
reserva de lucros	102.719	_	-	_	(22.//0)	(79.949)	_	_	_	_	_	
Destinação do lucro:					22.456					(22.456)		
Constituição de reserva legal	_	_	-	_	23.456	_	_	_	_	(23.456)	_	
Constituição de reserva						76 676				(76 670)		
de incentivo fiscal	_	(17 400)	-	_	_	76.670	_	_	_	(76.670) 17.499	_	
Realização da reserva de reavaliação	_	(17.499)		_	-	_	_	_	_	17.499	_	
Constituição de reserva de investimento								231.759		(221 750)		
	_	_	_	_	_	_	_	231./59	_	(231.759)	_	
Dividendos mínimos							(21 020)	(70.210)			(02.247)	
obrigatórios (Nota 20)	_	_	_	_	_	-	(21.929)	(70.318)	_	_	(92.247)	
Dividendos adicionais aprovados (Nota 20)									(249)		(249)	
Dividendos intercalares	_	_	_	_	_	_	_	_	(249)	_	(249)	
propostos (Nota 20)								(84.317)			(84.317)	
Dividendos adicionais	_	_	_	_	_	_	_	(64.317)	_	_	(64.317)	
propostos a pagar (Nota 20)									15/ 721	(154.731)		
Saldos em 31 de dezembro de 2019	- 1 624 4E0	04 295			70 10E	261 610	20 276	1.051.143	154./31			
Opções de compra - Vesting period	<u> </u>	94.205	(1./35)		76.105	201.010	39.270	1.051.145	154./51	·—— <u> </u>	15.025	
Realização da reserva de reavaliação	_	(13.016)	_	13.023	_			_	_	13.016	13.023	
Resultado de <i>hedge accounting</i>		(13.010)								13.010		
de fluxo de caixa	_	_	812	_	_	_	_	_	_	_	812	
Benefícios pós emprego -			012								012	
Perdas atuariais	_	_	(363)	_	_	_	_	_	_	_	(363)	
Lucro líquido do exercício	_	_	(303)	_	_	_	_	_	_	718.544	718.544	
Destinação do lucro:										710.544	710.544	
Reserva legal	_	_	_	_	30.624	_	_	_	_	(30.624)	_	
Reserva de incentivos fiscais	_	_	_	_		106.057	_	_	_	(106.057)	_	
Dividendos mínimos propostos						_50.057				(200,007)		
de 2020 (Nota 20)	_	_	_	_	_	_	_	_	_	(145.466)	(145.466)	
Dividendos adicionais propostos										(2.01-00)	(= 151400)	
de 2019 (Nota 20)	_	_	_	_	_	_	_	(80.860)	(154.731)	_	(235.591)	
Dividendos adicionais propostos								(55.55)	(234.731)	,	(
de 2020 (Nota 20)	_	_	_	_	_	_	_	_	154.740	(436.397)	(281.657)	
Reserva de investimento e expansão	_	_	_	_	_	_	_	13.016		(13.016)		
Saldos em 31 de dezembro de 2020	1.624.459	81.269	(1.286)	15.025	108.729	367.667	39.276				3.373.178	
Talass Silver and accomplished to Local	As notas e										2.273.270	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019 (Valores expressos em milhares de reais)

("Companhia" ou "Equatorial Pará"), sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de Belém, no estado do Pará, controlada pela Equatorial Energia Distribuição S.A. A Companhia é a concessionária do servico público de distribuição e atividades associadas ao serviço de energia elétrica naquele estado, podendo prestar serviços técnicos de sua especialidade na área de concessão que abrange todo o estado do Pará, com 1.245.871 km²(*), atendendo, em 31 de dezembro de 2020, 2.733.134(*) consumidores em 144(*) municípios, sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME. A Companhia possui suas ações negociadas unicamente no Mercado de Balcão Órganizado da B3. (*) não auditado. 1.1. Impactos da Covid-19: Em março de 2020, foi declarada pela OMS a pandemia da Covid-19. Desde então, a Companhia tem acompanhado a propagação do vírus no Brasil e no mundo e seus impactos na economia. Em 25 de março de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Normativa nº 878/2020 em resposta às medidas de isolamento social e restrição à mobilidade, autorizoua flexibilização até 30 de junho de 2020 de algumas obrigações do contrato de concessão, tais como vedação a suspensão de fornecimento por inadimplemento de unidades consumidores, que abrange clientes residenciais e serviços essenciais. Em 21 de julho de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Normativa 891/2020, suspendendo a vedação do corte por motivo de inadimplência, com exceção dos consumidores da classe de consumo Baixa Renda, que devem manter-se protegidos pela cláusula de proibição ao corte até o exercício a findar-se em 31 de dezembro de 2020, conforme Decreto Legislativo nº 6. As medidas de isolamento, combinadas às restrições de suspensão de fornecimento de energia, vem provocando queda no consumo e na arrecadação das concessionárias de distribuição de energia elétrica do Grupo Equatorial. A Companhia apresenta abaixo os principais efeitos financeiros e econômicos da Covid-19 e continua monitorando a evolução da situação e seus impactos. Por ser uma Companhia regulada, tem o seu equilíbrio econômico e financeiro garantido no contrato de concessão. A Companhia tomou diversas medidas de prevenção para seus colaboradores, evitando se comparado ao mesmo período do ano anterior. Esse resultado deve-se, que se exponham a situações de risco, como através do cancelamento de principalmente, às ocorrências de "entrantes", de consumo não registrado o

1. Contexto operacional: A Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. viagens nacionais e internacionais, adoção de home office e rodizio de colaboradores para evitar aglomerações, utilizações de meios de atendimentos remotos, dentre outras. A Companhia continuará atendendo às orientações dos órgãos competentes e poderá adotar novas medidas preventivas, com foco na segurança de seus colaboradores. Dentre os efeitos pode-se citar: Foco nos colaboradores: (i) Criação de um Comitê de Crise com o objetivo de monitorar os efeitos da crise bem como avaliar medidas a serem tomadas para minimizar tais impactos nos negócios da Companhia; (ii) Aplicação de regime de home office para todos os trabalhadores cuia função possibilite esta modalidade de trabalho; (iii) Para as áreas que realizavam suas atividades em centros de operações, houve uma reavaliação do espaçamento e ajuste nas posições de trabalho, de forma a garantir a distância adequada e evitar aglomerações; (iv) Suspensão de reuniões e treinamentos presenciais, partindo para de videoconferência; (v) Distribuição de kit de higienização para veículo e kit de higienização pessoal para os colaboradores que atuam em campo; (vi) Disponibilização de máscaras para os colaboradores atuando nas unidades e em campo; (vii) Verificação de temperatura corpórea dos colaboradores; (viii) Suspensão das viagens internacionais e nacionais, exceto em casos de extrema necessidade; (ix) Reforço na higienização dos ambientes de trabalho, obedecendo as orientações da OMS e Ministério da Saúde; e (x) Implantação da telemedicina ocupacional na Companhia. Foco nos negócios: (i) Reavaliação dos gastos gerenciáveis e dos investimentos na distribuição para o ano corrente em função do cenário de pandemia; (ii) Ampliação dos serviços disponibilizados pelos canais digitais da Companhia, com destaque para implantação do pagamento pelo cartão de crédito no website da Companhia e possibilidade de cadastramento do consumidor de baixa renda pelo canal de atendimento via aplicativo WhatsApp; (iii) Lançamento de campanha de adimplência para os consumidores, com sorteio de vale compras, vale energia e um carro no período de um ano. Para os clientes inadimplentes, realização de ação na semana da *Black Friday*, isentando multas, juros e correção monetária; (iv) Fornecimento e perdas de energia: Houve aumento de perda não técnica em torno de 147 GWh