

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Informações
intermediárias
30 de junho de 2021

Relatório de revisão do auditor independente	01
Balanço patrimonial	03
Demonstração do resultado	04
Demonstração do resultado abrangente	05
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	06
Demonstração do fluxo de caixa - Método indireto	07
Demonstração do valor adicionado	08
Notas explicativas às informações intermediárias	09



Centro Empresarial Iguatemi
Av. Washington Soares, 55
5º andar - sala 508 - Bairro Cocó
60811-341 - Fortaleza - CE - Brasil

Tel: +55 85 3392-5600
Fax: +55 85 3392-5659
ey.com.br

Relatório de revisão do auditor independente

Aos
Acionistas e Administradores da
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.
Teresina - PI

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”), em 30 de junho de 2021, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração e apresentação adequada dessas informações intermediárias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão. Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações intermediárias não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia, em 30 de junho de 2021, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o período findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.



Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações intermediárias acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2021, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações intermediárias, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações intermediárias tomadas em conjunto.

Fortaleza, 10 de agosto de 2021.

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

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Ana Sampaio Forte Leal', is positioned above the printed name.

Ana Sampaio Forte Leal
Contadora CRC CE019456/O-7

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Balanco patrimonial em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020

(Em milhares de reais)

	Notas	30/06/2021	31/12/2020		Notas	30/06/2021	31/12/2020
Ativo				Passivo			
Circulante				Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	978.818	369.257	Fornecedores	14	315.019	463.796
Aplicações financeiras	5	476.065	890.968	Empréstimos e financiamentos	15	566.456	188.964
Contas a receber de clientes	6	518.836	552.119	Debêntures	16	718.470	401.934
Almoxarifado		27.123	12.557	Passivo de arrendamento		1.271	1.561
Serviços pedidos		132.889	113.699	Impostos e contribuições a recolher	17	111.203	151.512
Instrumentos financeiro derivativos	28.3	84.811	152	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		15.330	29.183
Impostos e contribuições a recuperar	8	210.774	237.849	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		9.858	9.989
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		23.758	21.100	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	72.238	234.749
Depósitos judiciais	19	5	-	Contribuição de iluminação pública		15.906	15.690
Outros créditos a receber	10	145.896	136.834	Encargos setoriais		37.871	26.291
Total do ativo circulante		2.598.975	2.334.535	Participação nos lucros		15.947	20.664
Não circulante				Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	19	55.166	139.235
Realizável a longo prazo				Outras contas a pagar	21	124.842	147.832
Contas a receber de clientes	6	259.682	245.691	Total do passivo circulante		2.059.577	1.831.400
Serviços pedidos		-	6.989	Não circulante			
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	203.884	Empréstimos e financiamentos	15	1.946.819	2.178.660
Instrumentos financeiro derivativos	28.3	-	81.628	Debêntures	16	309.785	619.668
Impostos e contribuições a recuperar	8	126.868	220.116	Passivo de arrendamento		30	70
Depósitos judiciais	19	39.652	39.830	Impostos e contribuições a recolher	17	12.245	22.277
Outros créditos a receber	10	240.574	284.049	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	5.529	-
Ativo financeiro da concessão	11	43.157	40.107	Encargos setoriais		81.004	88.019
Intangível	12	1.426.097	1.375.501	Instrumentos financeiros derivativos		68.990	-
Ativos de contrato	13	414.153	376.543	Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	19	222.281	218.963
Direito de uso		1.204	1.630	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	20	456.947	454.311
Total do ativo não circulante		2.551.387	2.875.968	Plano de aposentadoria e pensão		3.922	3.922
				Imposto de renda e contribuição social diferidos	18	9.196	2.396
				Outras contas a pagar	21	54.617	54.813
				Total do passivo não circulante		3.171.365	3.643.099
				Passivo a descoberto			
				Capital social	22.1	1.000	1.000
				Reserva de capital	22	7.033	5.549
				Ajuste de avaliação patrimonial		(202.173)	(203.357)
				Lucros (Prejuízos) acumulados		113.560	(67.188)
				Total do passivo a descoberto		(80.580)	(263.996)
Total do ativo		5.150.362	5.210.503	Total do passivo e passivo a descoberto		5.150.362	5.210.503

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração do resultado

Períodos findos em 30 de junho de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

		01/01/2021 a 30/06/2021	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2020 a 30/06/2020
Receita operacional líquida	23	1.202.136	617.409	1.013.192	485.745
Energia elétrica comprada para revenda	25	(603.433)	(315.657)	(512.953)	(233.633)
Custo de construção	24	(158.585)	(73.352)	(174.828)	(96.146)
Custo da operação		(70.427)	(26.303)	(82.984)	(38.337)
Custos de energia elétrica, construção e operação	24	(832.445)	(415.312)	(770.765)	(368.116)
Lucro bruto		369.691	202.097	242.427	117.629
Despesas operacionais					
Despesas com vendas	24	(61.054)	(39.303)	(34.798)	(15.811)
Despesas gerais e administrativas	24	(54.680)	(27.527)	(49.068)	(26.798)
Perdas esperada por redução ao valor recuperável	24	(10.326)	(2.225)	(42.694)	(22.222)
Outras despesas operacionais, líquidas	24	(5.080)	(1.329)	(5.934)	(5.348)
Total de despesas operacionais		(131.140)	(70.384)	(132.494)	(70.179)
Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro		238.551	131.713	109.933	47.450
Receitas financeiras	26	151.958	58.389	175.439	52.585
Despesas financeiras	26	(184.734)	(74.571)	(239.877)	(80.082)
Resultado financeiro		(32.776)	(16.182)	(64.438)	(27.497)
Lucro antes de imposto de renda e da contribuição social		205.775	115.531	45.495	19.953
Imposto de renda e contribuição social correntes	18	(18.227)	(16.049)	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	18	(6.800)	13.077	-	-
Impostos sobre o lucro		(25.027)	(2.972)	-	-
Lucro líquido do período		180.748	112.559	45.495	19.953

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração do resultado abrangente

Períodos findos em 30 de junho de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

	01/01/2021 a 30/06/2021	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2020 a 30/06/2020
Lucro líquido do período	180.748	112.559	45.495	19.953
Outros resultados abrangentes				
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado				
Ganho (perda) em hedge de fluxo de caixa	1.184	15.771	112	(3.404)
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	1.184	15.771	112	(3.404)
Total resultados abrangentes	181.932	128.330	45.607	16.549

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de junho de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

	<u>Capital social</u>	<u>Ajuste de avaliação patrimonial</u>	<u>Reserva de capital</u>	<u>Lucros (Prejuízos) acumulados</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2019	<u>1.994.416</u>	<u>(188.756)</u>	<u>-</u>	<u>(2.680.004)</u>	<u>(874.344)</u>
Lucro no período	-	-	-	45.495	45.495
Resultado abrangente no período	-	-	-	-	-
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	<u>-</u>	<u>112</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>112</u>
Saldos em 30 de junho de 2020	<u>1.994.416</u>	<u>(188.644)</u>	<u>-</u>	<u>(2.634.509)</u>	<u>(828.737)</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2020	<u>1.000</u>	<u>(203.357)</u>	<u>5.549</u>	<u>(67.188)</u>	<u>(263.996)</u>
Opções de compra de ações - <i>vesting period</i>	-	-	1.484	-	1.484
Lucro do período	-	-	-	180.748	180.748
Resultado abrangente no período	-	-	-	-	-
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	<u>-</u>	<u>1.184</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.184</u>
Saldos em 30 de junho de 2021	<u>1.000</u>	<u>(202.173)</u>	<u>7.033</u>	<u>113.560</u>	<u>(80.580)</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de junho de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

	<u>30/06/2021</u>	<u>30/06/2020</u>
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido no período	180.748	45.495
Ajustes para:		
Amortização	45.612	44.880
Baixa de intangível, financeiro e contratual	2.015	-
Atualização do ativo financeiro e contratual	(1.286)	(195)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	29.339	191.559
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	(74.031)	11.294
Provisão para créditos de liquidação duvidosa e perda com créditos incobráveis	10.326	42.694
Acréscimo moratório de energia vendida	(56.687)	-
Provisão e atualização de encargos setoriais	(12.254)	9.782
Perdas (ganhos) com instrumentos derivativos	69.814	(109.537)
Transações de pagamento baseado em ações	1.484	-
Valores a (receber) pagar de parcela A e outros itens financeiros	(141.656)	86.042
Imposto de renda e contribuição social correntes	18.227	-
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	6.800	-
Participação nos lucros	6.991	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	(132)
Ajuste a valor presente	6.754	7.919
Rendimentos de aplicações financeiras	(16.454)	(9.762)
	<u>75.742</u>	<u>320.039</u>
Variações nos ativos e passivos, circulante e não circulantes		
Contas a receber de clientes	70.117	(51.917)
Serviços pedidos	-	(8.092)
Depósitos judiciais	173	890
Estoques	(14.566)	3.261
Impostos e contribuições a recuperar	122.959	(9.248)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(2.658)	(3.457)
Outros créditos a receber	34.413	4.670
Fornecedores	(151.142)	(32.864)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(6.567)	(494)
Impostos e contribuições a recolher	(50.341)	(12.121)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(32.080)	(475)
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	43.859	-
Contribuição de iluminação pública	216	(5.329)
Participação nos lucros	(11.708)	(10.202)
Encargos setoriais	4.618	(2.919)
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	(6.720)	(4.007)
Outras contas a pagar	(23.186)	44.872
Caixa utilizado nas atividades operacionais	(22.613)	(87.432)
Juros pagos	(37.949)	(42.390)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais	15.180	190.217
Fluxo de caixa de atividades de investimento		
Aquisições no ativo contratual	(123.230)	(169.412)
Aplicações financeiras	431.357	(328.702)
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento	308.127	(498.114)
Fluxo de caixa de atividades de financiamento		
Amortização de empréstimos e financiamentos	(85.216)	(88.779)
Captação de empréstimos e financiamentos	373.735	130.000
Amortização do passivo de arrendamento	(2.265)	(3.539)
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de financiamento	286.254	37.682
Aumento (Redução) em caixa e equivalentes de caixa	609.561	(270.215)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	369.257	287.854
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	978.818	17.639
Aumento (Redução) em caixa e equivalentes de caixa	609.561	(270.215)

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração do valor adicionado

Períodos findos em 30 de junho de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

	<u>30/06/2021</u>	<u>30/06/2020</u>
Receitas		
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	1.662.387	1.424.861
Provisão para créditos de liquidação duvidosa e perda com créditos incobráveis	(10.326)	(42.694)
Provisão para processos cíveis fiscais e trabalhistas	-	(3.766)
Outras despesas (receitas) operacionais	-	(4.266)
Outras despesas (receitas) não recorrentes	-	(1.668)
	<u>1.652.061</u>	<u>1.372.467</u>
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)		
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	(762.018)	(687.781)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(112.281)	(85.103)
Outras despesas	(7.762)	-
	<u>(882.061)</u>	<u>(772.884)</u>
Valor adicionado bruto	<u>770.000</u>	<u>599.583</u>
Depreciação e amortização	<u>(45.612)</u>	<u>(44.880)</u>
Valor adicionado líquido gerado pela Companhia	<u>724.388</u>	<u>554.703</u>
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	<u>156.085</u>	178.552
	<u>156.085</u>	<u>178.552</u>
Valor adicionado total a distribuir	<u>880.473</u>	<u>733.255</u>
Distribuição do valor adicionado		
Empregados		
Remuneração direta	24.010	28.987
Benefícios	5.871	9.865
FGTS	3.114	7.394
Outros	-	(7.933)
	<u>32.995</u>	<u>38.313</u>
Tributos		
Federais	175.584	127.387
Estaduais	306.292	282.376
Municipais	53	49
	<u>481.929</u>	<u>409.812</u>
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros	163.210	192.936
Aluguéis	67	(242)
Outros	21.524	46.941
	<u>184.801</u>	<u>239.635</u>
Remuneração de capitais próprios		
Lucro líquido no período	<u>180.748</u>	45.495
	<u>180.748</u>	<u>45.495</u>
Valor adicionado	<u>880.473</u>	<u>733.255</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia” ou “Equatorial Piauí”), sociedade anônima de capital fechado, com sede na cidade Teresina, no Estado do Piauí, controlada pela Equatorial Energia S.A. A Companhia é a concessionária do serviço 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 Piauí com 251.755 km²(*), atendendo, em 30 de junho de 2021, 1.340.261(*) consumidores, sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME.

(*) Não revisado.

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, autorizando a 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 consumidoras, 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 mantiveram-se protegidos pela cláusula de proibição ao corte até o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, conforme Decreto Legislativo nº 6.

Em 01 de abril de 2021, a ANEEL publicou a Resolução Normativa nº 928/2021 que novamente estabeleceu medidas para preservação da prestação do serviço público de distribuição de energia elétrica em decorrência da Covid-19 e revogou as Resoluções Normativas nº 878; nº 886; e nº 891. Com essa resolução, ficou novamente vedada a suspensão de fornecimento por inadimplemento para alguns casos, como por exemplo, das unidades consumidoras das subclasses residenciais baixa renda e onde existam pessoas usuárias de equipamentos de autonomia limitada, vitais à preservação da vida humana e dependentes de energia elétrica. Essas medidas estariam vigentes até 30 de julho de 2021, porém com a publicação da Resolução Normativa nº 936/2021, realizada em 15 de junho de 2021, foram prorrogadas por mais 90 dias.

A Companhia apresentará abaixo os principais efeitos financeiros e econômicos do Covid-19 até a presente data. A Companhia continuará monitorando a evolução da situação e seus impactos e por ser uma empresa regulada tem o seu equilíbrio econômico e financeiro garantido no contrato de concessão.

A Companhia tomou diversas medidas de prevenção para seus colaboradores, evitando que se exponham a situações de risco, como através do cancelamento de viagens nacionais e internacionais, adoção de *home office* e rodízio de colaboradores para evitar aglomerações, utilizações de meios de atendimento 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.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

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 cuja 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 forma a garantir a distância adequada e evitar aglomerações;
- (iv) Suspensão de reuniões e treinamentos presenciais, partindo para adoção das práticas somente por 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, exceção 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 novo cenário;
- (ii) Ampliação dos serviços disponibilizados pelos canais digitais, com destaque para implantação do pagamento pelo cartão de crédito no website da Companhia e possibilidade de cadastramento do consumidor de baixa renda pelo nosso 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;
- (iv) Fornecimento e perdas de energia: no segundo trimestre de 2021, houve redução de perdas não técnicas, aproximadamente 25 GWh (decorrente da diferença entre energia fornecida e faturada), em comparação com o mesmo período do ano anterior, ocasionado, principalmente, pelas ações de combate as perdas. Adicionalmente, houve aumento de 14,7% no fornecimento de energia, que corresponde a um aumento de cerca de 127 GWh no período, afetado pelo gradual retorno das atividades econômicas decorrente da flexibilização dos decretos durante o período de pandemia;
- (v) Sobrecontração: a Companhia apresentou uma cobertura contratual de 105,91%, em função da queda do volume de energia e a mesma será tratada como involuntária; e
- (vi) Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD): Em 15 de junho de 2021, a ANEEL prorrogou o impedimento de suspensão de fornecimento de energia até 30 de setembro de 2021, que abrange exclusivamente os clientes baixa renda, através da Resolução nº 936/2021. Como forma de mitigar os impactos decorrente desta medida, a Companhia implementou ações de modo a aumentar a eficiência do seu processo de cobrança, tais como: envio de SMS, telecobrança, negativas, e-mails e facilidade de acesso às negociações por meio digital. Essas ações de cobrança contribuíram para a redução da inadimplência no primeiro semestre de 2021, mantendo a PECLD em patamares históricos.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

1.2 Conta-Covid

Para aliviar parcialmente os impactos financeiros sofridos pelas distribuidoras por conta da pandemia, a ANEEL publicou a Resolução Normativa 885/2020 que regulamentou o Decreto 10.350 de 2020 para a criação da Conta-Covid. A Conta-Covid visa antecipar recursos financeiros para as distribuidoras via o mecanismo tarifário. Os seguintes itens foram considerados nos valores a serem antecipados: (i) sobrecontratação de energia; (ii) saldo de CVA em constituição, a serem constituídos e não amortizados reconhecida no processo tarifário anterior à publicação da Resolução; (iii) neutralidade dos encargos setoriais; (iv) postergação, até 30 de junho de 2020, da aplicação dos resultados dos processos tarifários de distribuidoras homologados até essa data; (v) saldo não amortizado de diferimentos reconhecidos ou revertidos no processo tarifário anterior à publicação da Resolução; e (vi) antecipação de itens relativos à Parcela B.

Em 03 de julho de 2020, a Companhia aderiu à Conta-Covid e com essa adesão são aplicadas restrições às distribuidoras, sendo elas: (i) vedação de requerimentos de suspensão ou redução dos volumes de energia elétrica adquiridos por contratos de compra e venda de energia elétrica com fundamento na diminuição do consumo devido à pandemia, verificada até dezembro de 2020; (ii) limitação, no caso de inadimplemento intrasetorial, de distribuição de dividendos e juros sobre o capital próprio ao percentual mínimo legal de 25% do lucro líquido, preservada a constituição das reservas legal e para contingências; e (iii) renúncia ao direito de discutir, no âmbito judicial ou arbitral, as condições, procedimentos e obrigações estabelecidas nos preceitos legais e regulamentares sobre a Conta-Covid. Contudo, é preservado o direito de requerimento de equilíbrio econômico-financeiro.

Em 30 de junho de 2021, conforme os Despachos 2.177/2020, 2.353/2020, 2.640/2020, 2.914/2020, 3.197/2020 e 3.490/2020 respectivamente, publicados pela ANEEL, a Companhia recebeu o montante de R\$ 199.436 da Conta-Covid, sendo:

	31/07/2020	12/08/2020	14/09/2020	13/10/2020	12/11/2020	14/12/2020	Total
Valor recebido	143.482	22.634	13.434	10.695	6.088	3.103	199.436

A Companhia concluiu que o repasse da Conta-Covid é uma amortização diretamente pelo poder concedente, através da CCEE, de parcelas que, em situações normais, seriam recebidas posteriormente via tarifa após incluídas nos reajustes tarifários.

Desta forma, via antecipação da parcela A e itens financeiros, a Companhia registrou acréscimo de caixa contra o recebimento do ativo financeiro setorial ou constituição de passivo financeiro setorial, em igual valor ao repasse dos recursos financeiros recebidos da CCEE. No caso dos passivos financeiros setoriais, esses serão amortizados quando do repasse dos efeitos da parcela A para o consumidor nos reajustes tarifários.

Vale relembrar que a Companhia trabalha com uma política de caixa conservadora, que busca manter a liquidez robusta, mediante a realização de aplicações em instituições financeiras de primeira linha e em operações com baixo risco de crédito, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

2 Base de preparação e apresentação das informações intermediárias

2.1 Declaração de conformidade

As informações intermediárias relativas ao período findo em 30 de junho de 2021 foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC). Todas as informações relevantes próprias das informações intermediárias estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

Adicionalmente, a Companhia considerou as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas informações trimestrais. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações trimestrais estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das informações intermediárias foi autorizada pela Administração em 10 de agosto de 2021.

2.2 Base de mensuração

As informações intermediárias da Companhia foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos por meio de resultado e outros resultados abrangentes, quando requerido nas normas.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações intermediárias da Companhia são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações intermediárias apresentadas em Real foram arredondadas para milhares, exceto quando indicado de outra forma.

3 Principais políticas contábeis

Essas informações intermediárias foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com a nota explicativa nº 04 – Principais políticas contábeis, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2020, as quais foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

4 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Caixa e depósitos bancários à vista	<u>29.297</u>	9.191
Equivalentes de caixa		
Investimentos		
Certificado de Depósito Bancário – CDB	906.118	351.129
Fundo Aberto	5.013	-
Fundo de investimento (Exclusivo) (a)		
Operações compromissadas	4.112	-
Certificado de Depósito Bancário – CDB	34.278	-
Cotas de fundo de investimento	<u>-</u>	<u>8.937</u>
Subtotal de equivalentes de caixa	<u>949.521</u>	<u>360.066</u>
Total	<u>978.818</u>	<u>369.257</u>

- (a) Referem-se a fundos de investimentos, CDB - Certificados de Depósitos Bancários e Operações Compromissadas, de alta liquidez e possuem baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia, prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e estão sujeitos a insignificante risco de mudança de valor, ou seja, são ativos financeiros com liquidez imediata. Adicionalmente, os fundos exclusivos, são investimentos em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos de baixo risco, insignificante variação de rentabilidade e alta liquidez, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do Patrimônio Líquido. Logo, esses investimentos são classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03(R2) - Demonstrações de Fluxo de Caixa.

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), e a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de junho de 2021, equivale a 101,61% do CDI (101,55% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

5 Aplicações financeiras

	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Fundo de investimento (Exclusivo) (a)		
Cotas de fundos de investimento	419.035	890.968
Títulos Públicos	<u>57.030</u>	<u>-</u>
Total	<u>476.065</u>	<u>890.968</u>

- (a) Os fundos de investimentos representam operações em instituições financeiras de primeira linha e possuem vencimentos superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos para construção de projetos de infraestrutura na prestação dos serviços da concessão. São compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia. Adicionalmente, os fundos exclusivos, são investimentos em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que alocam seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. Logo, a Companhia não possui gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, tampouco participação relevante (limite máximo de 10% do Patrimônio Líquido) conforme CPC 36 (R3) – Demonstrações Consolidadas.

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada da carteira do período findo em 30 de junho de 2021 equivale a 97,06% do CDI (89,25% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes

6.1 Composição dos saldos

	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Residencial	240.099	208.866
Industrial	41.984	42.837
Comercial	66.844	62.444
Rural	19.833	16.206
Poder público	24.686	23.924
Iluminação pública	30.663	39.404
Serviço público	14.483	32.265
Contas a receber de consumidores faturados	<u>438.592</u>	<u>425.946</u>
Contas a receber de consumidores não faturados (a)	<u>65.328</u>	74.382
Residencial	275.355	267.277
Industrial	12.372	6.958
Comercial	67.238	56.738
Rural	14.832	13.648
Poder público	159.510	150.441
Iluminação pública	49.496	49.701
Serviço público	16.762	16.839
Parcelamentos (b)	<u>595.565</u>	<u>561.602</u>
(-) AVP Contas a receber - Parcelamentos (c)	(42.785)	(47.249)
Baixa renda (d)	8.282	19.610
Outras	<u>(14.979)</u>	<u>5.060</u>
Total	<u>1.050.003</u>	1.039.351
(-) Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber	<u>(271.485)</u>	(241.541)
Total contas a receber clientes	<u>778.518</u>	<u>797.810</u>
Circulante	518.836	552.119
Não circulante (e)	259.682	245.691

- (a) Consiste na estimativa de energia fornecida entre a data de leitura e o encerramento do mês;
- (b) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m.. Os valores dos juros são reconhecidos no recebimento da parcela, por isso não há necessidade de aplicação do ajuste a valor presente;
- (c) Ajuste a valor presente sobre o saldo de parcelamentos de longo prazo calculado utilizando a taxa de 9,1% a.a.;
- (d) O Governo Federal, por meio das leis nº 12.212 e nº 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda; e
- (e) Os parcelamentos a vencer a partir de 2022, no valor de R\$ 380.395 (R\$ 366.396 em 31 de dezembro de 2020) e respectivo ajuste a valor presente - AVP, no valor de R\$ 42.785 (R\$ 47.249 em 31 de dezembro de 2020), estão classificados no ativo não circulante e apresentados líquidos de perdas esperadas para redução ao valor recuperável, no montante de R\$ 77.928 (R\$ 73.456 em 31 de dezembro de 2020).

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

6.2 Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber

	<u>31/12/2020</u>	<u>Provisões (adições) (a)</u>	<u>Reversões (baixas) (a)</u>	<u>30/06/2021</u>
Contas a receber de consumidores faturados	96.700	25.643	(6.206)	116.137
Parcelamentos	143.734	18.428	(6.234)	155.928
Contas a receber de consumidores não faturados	2.016	1.804	(2.050)	1.770
Outras (b)	(909)	5.033	(6.474)	(2.350)
Total	<u>241.541</u>	<u>50.908</u>	<u>(20.964)</u>	<u>271.485</u>

	<u>31/12/2019</u>	<u>Provisões (adições)</u>	<u>Reversões (baixas)</u>	<u>30/06/2020</u>
Contas a receber de consumidores faturados	30.792	93.500	(26.481)	97.811
Parcelamentos	126.630	24.886	(7.405)	144.111
Contas a receber de consumidores não faturados	1.196	613	(99)	1.710
Outras	13.054	23.273	(41.955)	(5.628)
Total	<u>171.672</u>	<u>142.272</u>	<u>(75.940)</u>	<u>238.004</u>

- (a) A Companhia revisitou a sua estimativa contábil de provisionamento de títulos vencidos do contas a receber, de forma que a movimentação líquida no período findo em 30 de junho de 2021 gerou complemento de provisão de R\$ 29.944 (aumento de R\$ 66.332 em 30 de junho 2020), sendo composta por: reconhecimento de provisão no resultado do período de R\$ 19.618 (provisão de R\$ 23.638 em 30 de junho 2020) e baixa dos recebíveis e incobráveis de R\$ 10.326 (baixa de R\$ 42.694 em 30 de junho de 2020); e
- (b) O efeito líquido negativo do período é decorrente, principalmente, do efeito da reversão de provisão oriundos da avaliação do CPC 47 do período.

6.3 Contas a receber de consumidores faturados

	<u>30/06/2021</u>			
	<u>Saldos a vencer</u>	<u>Vencidos até 90 dias</u>	<u>Vencidos há mais de 90 dias</u>	<u>Total</u>
Residencial	52.505	76.378	111.216	240.099
Industrial	8.420	1.020	32.544	41.984
Comercial	38.107	10.612	18.125	66.844
Rural	9.265	5.454	5.114	19.833
Poder público	15.265	2.553	6.868	24.686
Iluminação pública	9.700	1.172	19.791	30.663
Serviço público	8.505	1.391	4.587	14.483
Total fornecimento faturado	<u>141.767</u>	<u>98.580</u>	<u>198.245</u>	<u>438.592</u>

	<u>31/12/2020</u>			
	<u>Saldos a vencer</u>	<u>Vencidos até 90 dias</u>	<u>Vencidos há mais de 90 dias</u>	<u>Total</u>
Residencial	55.648	72.375	80.843	208.866
Industrial	9.038	1.516	32.283	42.837
Comercial	38.150	9.438	14.856	62.444
Rural	7.875	4.938	3.393	16.206
Poder público	13.509	4.851	5.564	23.924
Iluminação pública	22.178	5.676	11.550	39.404
Serviço público	8.065	12.463	11.737	32.265
Total fornecimento faturado	<u>154.463</u>	<u>111.257</u>	<u>160.226</u>	<u>425.946</u>

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

6.4 Parcelamentos

30/06/2021				
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	231.160	13.089	31.106	275.355
Industrial	9.588	138	2.646	12.372
Comercial	57.428	1.654	8.156	67.238
Rural	9.815	830	4.187	14.832
Poder público	144.047	2.032	13.431	159.510
Iluminação pública	48.285	91	1.120	49.496
Serviço público	15.791	100	871	16.762
Total do parcelamento	516.114	17.934	61.517	595.565

31/12/2020				
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	233.956	11.931	21.390	267.277
Industrial	4.184	308	2.466	6.958
Comercial	47.928	1.995	6.815	56.738
Rural	9.411	628	3.609	13.648
Poder público	128.434	2.570	19.437	150.441
Iluminação pública	44.841	64	4.796	49.701
Serviço público	15.946	149	744	16.839
Total do parcelamento	484.700	17.645	59.257	561.602

Aging parcelamento saldos a vencer

30/06/2021					
	2021	2022	2023	Após 2023	Total
Residencial	99.716	43.996	34.930	52.518	231.160
Industrial	3.012	1.522	1.434	3.620	9.588
Comercial	34.168	9.098	5.726	8.436	57.428
Rural	5.459	1.644	1.147	1.565	9.815
Poder público	23.408	13.573	13.390	93.676	144.047
Iluminação pública	11.294	5.976	5.059	25.956	48.285
Serviço público	2.596	1.423	1.269	10.503	15.791
Total a vencer	179.653	77.232	62.955	196.274	516.114

31/12/2020					
	2021	2022	2023	Após 2023	Total
Residencial	74.902	46.768	38.305	73.981	233.956
Industrial	2.059	811	533	781	4.184
Comercial	16.255	9.769	8.571	13.333	47.928
Rural	4.392	1.910	1.158	1.951	9.411
Poder público	12.576	10.431	10.486	94.941	128.434
Iluminação pública	6.452	5.513	5.105	27.771	44.841
Serviço público	1.665	1.407	1.373	11.501	15.946
Total a vencer	118.301	76.609	65.531	224.259	484.700

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Aging de parcelamentos vencidos há mais de 90 dias

	30/06/2021				Total
	Venc. 91 a 360 dias	Venc. de 361 à 720 dias	Venc. de 721 a 1080 dias	Venc. de 1081 a 1530 dias	
Residencial	17.159	12.721	598	628	31.106
Industrial	240	554	124	1.728	2.646
Comercial	2.650	2.905	529	2.072	8.156
Rural	971	821	402	1.993	4.187
Poder Público	4.133	1.936	1.544	5.818	13.431
Iluminação Pública	500	217	202	201	1.120
Serviço Público	198	277	199	197	871
Total de parcelamentos	25.851	19.431	3.598	12.637	61.517

	31/12/2020				Total
	Venc. 91 à 360 dias	Venc. de 361 à 720 dias	Venc. de 721 à 1080 dias	Venc. de 1081 á 1530 dias	
Residencial	14.356	6.381	110	543	21.390
Industrial	405	329	816	916	2.466
Comercial	2.787	1.803	340	1.885	6.815
Rural	797	632	373	1.807	3.609
Poder Público	10.362	2.436	2.475	4.164	19.437
Iluminação Pública	4.276	219	181	120	4.796
Serviço Público	209	292	46	197	744
Total de parcelamentos	33.192	12.092	4.341	9.632	59.257

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

7 Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros

	<u>31/12/2020</u>	<u>Constituição</u>	<u>Reclassifi- cações</u>	<u>Atualização</u>	<u>Amortizações</u>	<u>30/06/2021</u>
Parcela A						
CDE - conta de desenvolvimento energético	(8.024)	9.921	-	53	5.115	7.065
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	(5.104)	3.360	-	(5)	2.835	1.086
Rede básica (a)	45.400	10.149	-	653	(11.656)	44.546
Compra de energia CVA (b)	144.207	(35.218)	-	1.458	(30.233)	80.214
ESS – encargos do serviço do sistema (c)	(39.490)	28.613	-	62	29.180	18.365
(-) Repasse da Conta-Covid – Parcela A (d)	(126.231)	-	-	(192)	67.188	(59.235)
	<u>10.758</u>	<u>16.825</u>	<u>-</u>	<u>2.029</u>	<u>62.429</u>	<u>92.041</u>
Itens financeiros						
Sobrecontratação de energia (e)	55.071	(6.246)	-	(348)	(36.286)	12.191
Neutralidade (f)	(6.455)	(105)	-	50	2.067	(4.443)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente (g)	(7.245)	(3.509)	-	-	3.644	(7.110)
Ativos setoriais RGR (h)	142.979	(144.699)	-	1.720	-	-
Risco hidrológico (i)	(61.568)	-	(272)	(779)	467	(62.152)
Constituição de passivo regulatório – Conta-Covid (d)	(62.274)	-	-	(853)	-	(63.127)
Outros (j)	(102.131)	406	272	4	56.282	(45.167)
	<u>(41.623)</u>	<u>(154.153)</u>	<u>-</u>	<u>(206)</u>	<u>26.174</u>	<u>(169.808)</u>
Total	<u>(30.865)</u>	<u>(137.328)</u>	<u>-</u>	<u>1.823</u>	<u>88.603</u>	<u>(77.767)</u>
Passivo circulante	<u>(234.749)</u>					<u>(72.238)</u>
Efeito líquido circulante	<u>(234.749)</u>					<u>(72.238)</u>
Ativo não circulante	203.884					-
Passivo não circulante	-					<u>(5.529)</u>
Efeito líquido não circulante	<u>203.884</u>					<u>(5.529)</u>
Efeito líquido total	<u>(30.865)</u>					<u>(77.767)</u>

- (a) A principal movimentação do período está relacionada à constituição ativa de R\$ 10.149, em virtude da elevação dos valores homologados pela ANEEL, a título de revisão orçamentária para pagamento em 2021 serem maiores que as tarifas de cobertura vigentes, gerando, portanto, uma constituição ativa de CVA O impacto da amortização do período foi de R\$ 11.656;
- (b) O saldo da CVA (compensação de variação de itens da parcela A) de energia teve como movimentação as constituições positivas dos custos com efeito disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira, repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA positiva do período de R\$ 16.313. As constituições negativas foram referentes aos contratos de energia de R\$ 51.531, o que reflete um preço médio de pagamento menor em relação à cobertura tarifária, acrescido do efeito da baixa das provisões da despesa com o contrato de Jirau. O impacto da amortização negativa no período foi de R\$ 30.233;
- (c) O Encargo de Serviço do Sistema - ESS está relacionado ao pagamento de Usinas Térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD (Preço de Liquidação das Diferenças). A medida de despachar essas térmicas é tomada pelo Operador Nacional do Sistema - ONS para garantir a segurança energética do sistema. Na revisão tarifária extraordinária da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi inferior aos custos efetivamente pagos, com isso, até o período findo em 30 de junho de 2021, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição ativa de R\$ 28.613, sendo R\$ 36.152 referente à constituição negativa da CVA - ESS e R\$ 7.539 referente ao repasse de bandeira ESS. O impacto da amortização do período foi de R\$ 29.180;
- (d) Referem-se a amortização dos repasses da Conta-Covid por meio dos Despachos 2.177/2020, 2.353/2020, 2.640/2020, 2914/2020, 3197/2020 e 3490/2020;
- (e) A constituição negativa do saldo de R\$ 6.246 deve-se à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio de R\$ 205,75/MWh superior ao preço médio de compra de energia da distribuidora R\$185,91/MWh. O impacto da amortização no período foi de R\$ 36.286 em negativo;
- (f) A neutralidade refere-se ao cálculo das diferenças mensais apuradas entre os valores de cada item faturados do período de referência e os respectivos valores contemplando no processo tarifário anterior, devidamente atualizadas pela taxa SELIC. Para o período até o segundo trimestre de 2021, foi constituído um valor negativo de R\$ 105 e uma amortização para o período no montante de R\$ 2.067;
- (g) A Resolução Normativa nº 414/2010 estabelece a obrigatoriedade na cobrança de demandas que excederem em mais de 5% os valores previamente contratados por ponto de conexão, sendo esta chamada “Ultrapassagem de Demanda”. Além disso, também determina que seja aplicada cobrança sobre os montantes de energia reativa e demanda de potência reativa que infringirem o limite que resulte em fator de potência igual a 0,92, sendo chamado “Excedente de Reativos”. O valor constituído para o período foi de R\$ 3.509, negativo. O tratamento destas receitas adicionais auferida pelas distribuidoras é calculada conforme o Submódulo 2.1 A do PRORET (Procedimentos de Regulação Tarifária). O impacto da amortização do exercício foi de R\$ 3.644;

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2021

(Valores expressos em milhares de reais)

- (h) Saldo oriundo do empréstimo aprovado pela ANEEL a título de RGR (Reserva Global de Reversão) e repassado através da Comercialização de Energia Elétrica - CCEE. O empréstimo foi aprovado devido à necessidade de recursos extraordinários durante o período em que a Companhia foi considerada pela ANEEL como Distribuidora Designada, atuando como prestadora de serviços até a sua privatização. O repasse foi aprovado no dia 12 de fevereiro de 2019, atendendo o que está disposto na Portaria MME nº 510, de 20 de dezembro de 2018. No período findo em 30 de junho de 2021, o valor bruto de Ativos setoriais RGR no montante de R\$ 1.275.391 foi compensado com o valor correspondente ao empréstimo considerando que a Lei 14.120, de 1º de março de 2021, extinguiu a obrigação de pagamento destes, bem como o montante correspondente à parcela com direito a reconhecimento tarifário e que não tenha sido objeto de deságio, nos termos do edital da licitação de que tratam os §§ 1º-A e 1º-C do art. 8º da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013. O registro do ajuste a valor presente foi realizado em função da alteração das condições contratuais definidas no novo contrato de concessão para a dívida correspondente ao ativo financeiro setorial, em decorrência da compensação citada no saldo residual;
- (i) Reconhecimento antecipado dos custos de compra de energia elétrica associados aos riscos hidrológicos, conforme previsto no PRORET Submódulo 4.4 - Demais Componentes Financeiros, item 5.11. A previsão de risco hidrológico definida no processo tarifário será revertida no processo tarifário subsequente, devidamente atualizada. Em 30 de junho de 2021, esse financeiro apresenta um passivo no montante de R\$ 62.152; e
- (j) Em 30 de junho de 2021, o saldo dos outros ativos e passivos regulatórios tem em sua composição os: (i) financeiro constituído decorrente da revogação da liminar do reajuste de 2019 R\$ (45.996); e (ii) outros itens financeiros referente ajuste CUSD R\$ 27, garantia financeira R\$ 850, repasse de compensação DIC/FIC (R\$ 48).

Do efeito líquido entre constituições e amortizações no montante de R\$ (48.725) reconhecidos no período findo em 30 de junho de 2021, R\$ 139.833 impactou a receita operacional líquida da Companhia e os efeitos negativos de R\$ 43.859 e R\$ 144.699, referem-se a Bandeira Tarifária (negativo, R\$ 51.145 de repasse CCBRT e R\$ 7.286 de constituição de repasse da bandeira sobre renda não faturada) e ao impacto no caixa da Companhia referente a constituição RGR, respectivamente.

Com relação ao montante de reconhecimento das baixas dos ativos e passivos regulatórios no referido período, tais valores referem-se às diferenças entre os custos homologados pela ANEEL no processo de RTE – Revisão Tarifária Extraordinária quanto aos valores de parcela A e demais componentes financeiros, que são incluídos nas tarifas no início do período tarifário e aqueles efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Os respectivos valores são realizados ao término do período tarifário, ou seja, na data do reajuste tarifário, ocorrendo a amortização dos saldos remanescentes, bem como a extinção dos saldos apurados e não recuperados.

No mês de dezembro de 2020, a ANEEL apurou o índice da revisão tarifária extraordinária da Companhia adequando suas despesas da parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e atualizando a parcela B (custos gerenciáveis), com o efeito médio de reajuste em +3,48% (três vírgula quarenta e oito por cento). A Resolução Homologatória nº 2.811, de 24 de novembro de 2020, homologou as novas tarifas que entraram em vigor no dia 02 de dezembro de 2020 com vigência até 01 de dezembro de 2021.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

8 Impostos e contribuições a recuperar

	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	18.680	17.010
INSS	14	-
PIS e COFINS	9.116	9.281
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b) – nota explicativa 20	182.905	211.526
Outros	59	32
Total circulante	<u>210.774</u>	<u>237.849</u>
Não circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	31.411	30.681
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b) – nota explicativa 20	95.457	189.435
Total não circulante	<u>126.868</u>	<u>220.116</u>
Totais impostos e contribuições a recuperar	<u><u>337.642</u></u>	<u><u>457.965</u></u>

- (a) A Companhia possui impostos a recuperar referentes aos créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, apropriados à proporção de 1/48 avos; e
- (b) A Companhia possui um ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 278.362 (R\$ 400.961 em 31 de dezembro de 2020), líquido de compensação com impostos federais, baseado na opinião de seus assessores jurídicos após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo Supremo Tribunal Federal - STF, e suportado pelo trânsito e julgado da ação, conforme nota explicativa nº 20 - PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores. Este saldo será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

9 Partes relacionadas

Em 30 de junho de 2021 a Companhia possui movimentações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

Outras contas a receber	30/06/2021		31/12/2020	30/06/2020
	Ref.	Ativo	Ativo	Efeito no resultado (Receita)
Companhias				
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.		1.643	769	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.		1.929	903	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.		372	174	-
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.		10	19	-
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.		11	20	-
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.		13	23	-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.		25	45	-
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.		10	18	-
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.		12	21	-
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.		10	18	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.		16	28	-
Integração Transmissora de Energia S.A.(INTESA)		17	30	-
Total		<u>4.068</u>	<u>2.068</u>	<u>-</u>

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Fornecedores		30/06/2021		31/12/2020	30/06/2020	
Companhias		Ref.	Passivo	Efeito no resultado (Despesa)	Passivo	Efeito no resultado (Despesa)
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.			-	(350)	-	-
Equatorial Telecomunicações Ltda.		(a)	(751)	(1.463)	(370)	(1.549)
Equatorial Serviços S.A.		(b)	(1.267)	(3.901)	(935)	(2.539)
Geradora de Energia do Maranhão S.A.		(c)	-	(906)	-	(371)
Equatorial Fundação de Previdência – EQTPREV			(36)	(274)		(18.633)
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.			(65)	(287)	(63)	(34)
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.			(59)	(261)	(57)	(115)
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.			(76)	(76)		-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.			(154)	(679)	(146)	-
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.			(71)	(307)	-	-
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.			(88)	(259)	-	-
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.			(60)	(271)	(8)	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.		(d)	(83)	(410)	(99)	(206)
Integração Transmissora de Energia S.A.(INTESA)		(d)	(113)	(497)	(111)	-
Total			<u>(2.823)</u>	<u>(9.941)</u>	<u>(1.789)</u>	<u>(23.447)</u>

Outras contas a pagar		30/06/2021		31/12/2020	30/06/2020	
Companhias		Ref.	Passivo	Efeito no resultado (Despesa)	Passivo	Efeito no resultado (Despesa)
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.			(2.641)	(5.250)	(3.899)	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.			(1.375)	(2.479)	(719)	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.			(531)	(753)	(116)	-
Equatorial Fundação de Previdência – EQTPREV			-	-	(147)	-
Equatorial Transmissão S.A.			(505)	(581)	(138)	(406)
Integração Transmissora de Energia S.A.(INTESA)			(7)	(7)	-	-
Total			<u>(5.059)</u>	<u>(3.413)</u>	<u>(5.019)</u>	<u>(406)</u>

Clientes		30/06/2021		31/12/2020	30/06/2020	
Companhias		Ref.	Ativo	Efeito no resultado (Receita)	Ativo	Efeito no resultado (Receita)
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.			1.175	6.920	1.159	5.752
Total			<u>1.175</u>	<u>6.920</u>	<u>1.159</u>	<u>5.752</u>

- (a) Os valores com a Equatorial Telecomunicações S.A. são provenientes do contrato de serviços de telefonia onde se realiza uma integração através do uso intensivo das telecomunicações de internet que usa os serviços de fibra ótica;
- (b) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são provenientes do contrato de serviços de recursos humanos, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração indeterminado;
- (c) Os valores com a Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. são provenientes do uso da rede de distribuição da Equatorial Piauí para distribuição de energia em municípios na fronteira entre Piauí e Maranhão; e
- (d) Os valores com as empresas Integração Transmissora de Energia S.A. e Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. são provenientes dos contratos de suprimento de energia elétrica que são pactuados em condições normais de mercado.

Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e Diretores. A remuneração anual total foi fixada em até R\$ 12.000 (R\$ 9.000 em 31 de dezembro de 2020), conforme Ata da Reunião do Conselho de Administração, realizada em 30 de abril de 2021.

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 30 de junho de 2021 e em 31 de dezembro de 2020, a Companhia não possui para suas pessoas chave da Administração remuneração nas categorias de benefícios de rescisão de contrato de trabalho.

Os benefícios pós-empregos estão descritos na nota explicativa nº 27 e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social.

Os diretores executivos possuem o benefício de plano de Pagamento Baseado em Ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 22.3.

Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao período findo em 30 de junho de 2021:

	Conselho de Administração		Diretoria Estatutária		Total
		%		%	
Números de membros	4		8		12
Remuneração fixa anual	58	100%	1.602	29%	1.660
Salário ou Pró-labore	48	83%	772	14%	820
Benefícios diretos e indiretos	-	0%	166	3%	166
Outros(INSS parte empresa)	10	17%	664	12%	674
Remuneração variável	-	0%	753	13%	753
Bônus	-	0%	753	13%	753
Outros(INSS parte empresa)	-	0%	-	0%	-
Benefícios pós emprego	-	0%	-	0%	-
Remuneração baseada em ações	-	0%	3.290	58%	3.290
Valor total da remuneração por órgão	58	100%	5.645	100%	5.703

Garantias

A Equatorial Energia S.A., controladora da Equatorial Piauí, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia sem ônus nos contratos de financiamentos abaixo listados:

Instituição	Valor do financiamento	% do aval	Início	Término	Valor liberado	30/06/2021
1ª Emissão de Debêntures	400.000	100	26/12/2018	06/12/2021	400.000	406.139
2ª Emissão de Debêntures	620.000	100	21/06/2019	21/06/2023	620.000	622.567
CITI 77MM USD	300.000	100	05/04/2019	05/04/2022	300.000	385.319
Apólice Seguros	207.719	100	01/11/2018	26/02/2026	N/A	N/A
BNDES 19/20	403.066	100	23/12/2019	15/10/2039	399.235	433.915
BNDES 21/23	643.031	100	28/01/2021	15/05/2040	54.500	56.560
SANTANDER CCB	130.000	100	16/01/2020	27/12/2023	130.000	132.188
SANTANDER 200MM	200.000	100	30/10/2020	09/10/2024	200.000	205.363
SANTANDER 300MM	300.000	100	26/04/2021	27/04/2026	300.000	265.994
Total	3.203.816				2.403.735	2.508.045

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

10 Outros créditos a receber

	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Circulante		
Valores a recuperar de empregados	4.499	3.860
Adiantamento a fornecedores	2.477	2.477
Alienação de bens e direitos	552	380
Subvenção descontos tarifários (a)	6.089	6.099
Sobras físicas (b)	110.322	108.915
Encargo uso da rede	1.258	1.299
Uso mútuo de poste	3.623	3.583
Partes relacionadas – nota explicativa 9	4.068	2.068
Outros créditos a receber	13.008	8.153
Total circulante	<u>145.896</u>	<u>136.834</u>
Não circulante		
Sobras físicas (b)	239.701	283.176
Outros créditos a receber	873	873
Total não circulante	<u>240.574</u>	<u>284.049</u>
Total outros créditos a receber	<u>386.470</u>	<u>420.883</u>

- (a) Valores a receber referentes aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários de serviço público de distribuição de energia elétrica, conforme previsto no art. 13, inciso VII, da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, e em cumprimento ao disposto no art. 3º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013, homologados pela Resolução Nº 2.420, de 27 de novembro de 2018. O valores contemplam o ajuste entre os valores homologados no processo tarifário anterior e os realizados, bem como a previsão para o período de vigência das tarifas de que trata esta Resolução;
- (b) Refere-se ao reposicionamento tarifário previsto no respectivo Contrato de Concessão da Concessionária, no qual destacamos o reconhecimento de sobras físicas. Para maiores informações, consultar nota explicativa nº 11 – Ativo financeiro de concessão.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

11 Ativo financeiro da concessão

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão está conforme a seguir demonstrada:

	<u>31/12/2020</u>	<u>Atualização do ativo financeiro (a)</u>	<u>Transferência – Ativo de contrato (b)</u>	<u>30/06/2021</u>
Ativo financeiro	395.929	1.286	1.764	398.979
Obrigações especiais (c)	(355.822)	-	-	(355.822)
Total ativo financeiro da concessão	<u>40.107</u>	<u>1.286</u>	<u>1.764</u>	<u>43.157</u>

	<u>31/12/2019</u>	<u>Atualização do ativo financeiro (a)</u>	<u>Transferência – Ativos de contrato (b)</u>	<u>Outros (d)</u>	<u>Reclassificação</u>	<u>31/12/2020</u>
Ativo financeiro	24.192	4.065	12.062	355.822	(212)	395.929
Obrigações especiais (c)	-	-	-	(355.822)	-	(355.822)
Total ativo financeiro da concessão	<u>24.192</u>	<u>4.065</u>	<u>12.062</u>	<u>-</u>	<u>(212)</u>	<u>40.107</u>

A concessão da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao poder concedente;

- (a) Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão, o ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização utilizada pelo regulador nos processos de reajuste tarifário;
- (b) Correspondem às transferências do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão;
- (c) Obrigações especiais representam substancialmente recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica; e
- (d) O valor referente as sobras físicas, homologadas na base de remuneração regulatória, no total R\$ 355.876, autorizado e atualizado pela Lei nº 14.120/21. Os recebimentos do valor serão em parcelas mensais, pagas no prazo de até três anos e atualizadas pela taxa do Sistema Especial de Liquidação e de Custódia - Selic, até o mês anterior ao do pagamento.

12 Intangível

O ativo intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

		<u>30/06/2021</u>			
<u>Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)</u>	<u>Custo</u>	<u>Amortização</u>	<u>(-) Obrigações Vinculadas à Concessão</u>	<u>Valor líquido</u>	
Em serviço	4,22%	3.047.830	(1.064.417)	(557.316)	1.426.097
Total		<u>3.047.830</u>	<u>(1.064.417)</u>	<u>(557.316)</u>	<u>1.426.097</u>
		<u>31/12/2020</u>			
<u>Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)</u>	<u>Custo</u>	<u>Amortização</u>	<u>(-) Obrigações Vinculadas à Concessão</u>	<u>Valor líquido</u>	
Em serviço	4,23%	2.953.983	(1.004.298)	(574.184)	1.375.501
Total		<u>2.953.983</u>	<u>(1.004.298)</u>	<u>(574.184)</u>	<u>1.375.501</u>

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitado à data do contrato de concessão até outubro de 2048, conforme ICPC 01(R1) – Contratos de concessão.

Movimentação do ativo intangível

	31/12/2020	Adições	Transferência de ativos de contrato (a)	30/06/2021
Em serviço	2.953.983	-	93.847	3.047.830
(-) Amortização	(1.004.298)	(60.119)	-	(1.064.417)
Total em serviço	1.949.685	(60.119)	93.847	1.983.413
Obrigações especiais em serviço (b)	(821.089)	-	-	(821.089)
(-) Amortização	246.905	16.868	-	263.773
Total em obrigações especiais	(574.184)	16.868	-	(557.316)
Total	1.375.501	(43.251)	93.847	1.426.097

	31/12/2019	Adições	Baixas	Transferência de ativos de contrato (a)	Reversão de impairment	Reclassificação	31/12/2020
Em serviço	2.584.603	-	(6.419)	212.796	162.791	212	2.953.983
(-) Amortização	(838.524)	(171.271)	5.497	-	-	-	(1.004.298)
Total em serviço	1.746.079	(171.271)	(922)	212.796	162.791	212	1.949.685
Obrigações especiais em serviço (b)	(729.319)	-	15.812	(107.582)	-	-	(821.089)
(-) Amortização	216.690	30.215	-	-	-	-	246.905
Total em obrigações especiais	(512.629)	30.215	15.812	(107.582)	-	-	(574.184)
Total	1.233.450	(141.056)	14.890	105.214	162.791	212	1.375.501

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão; e
- (b) Obrigações especiais representam substancialmente recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica. As baixas no Intangível das obrigações especiais foram referentes à devolução de tranches PLPT – Programa Luz para Todos e ajuste de KIT padrão.

A Companhia concluiu suas análises de *impairment* e não tem qualquer indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

13 Ativos de contrato

Os ativos de contrato está constituído conforme a seguir demonstrado:

	30/06/2021		
	Custo	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Ativos de Contrato	500.190	(86.037)	414.153
Total	500.190	(86.037)	414.153
	31/12/2020		
	Custo	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Ativos de Contrato	447.161	(70.618)	376.543
Total	447.161	(70.618)	376.543

Movimentação dos ativos de contrato

	Transferências (b)					
	31/12/2020	Adições (c)	Ativo intangível	Ativo financeiro	Baixas (d)	30/06/2021
Ativos de contrato	447.161	150.655	(93.847)	(1.764)	(2.015)	500.190
Obrigações especiais (a)	(70.618)	(15.419)	-	-	-	(86.037)
Total	376.543	135.236	(93.847)	(1.764)	(2.015)	414.153
	Transferências (b)					
	31/12/2019	Adições (c)	Ativo intangível	Ativo financeiro	Baixas (d)	31/12/2020
Ativos de contrato	272.970	403.340	(212.796)	(12.062)	(4.291)	447.161
Obrigações especiais (a)	(79.565)	(98.635)	107.582	-	-	(70.618)
Total	193.405	304.705	(105.214)	(12.062)	(4.291)	376.543

- (a) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (b) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (c) O montante de R\$ 135.236 (R\$ 304.705 em 31 de dezembro de 2020) refere-se às adições líquidas de ativo contratual reconhecidas no período, onde R\$ 123.230 (R\$ 262.625 em 31 de dezembro de 2020) impactou o caixa da Companhia, R\$ 2.365 (R\$ 9.503 em 31 de dezembro de 2020) refere-se às adições em contrapartida de fornecedores, R\$ 6.436 (R\$ 30.686 em 31 de dezembro de 2020) refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas e R\$ 3.205 (R\$ 1.891 em 31 de dezembro de 2020) refere-se à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos. Ver informações na nota explicativa nº 15 – Empréstimos e financiamentos; e
- (d) Baixas referentes a equipamentos que foram avariados, danificados ou queimados em campo, não havendo mais condições de operar.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

A Companhia avaliou o impacto e concluiu como baixo o risco de não recebimento e perda associada, pois os mesmos serão remunerados, a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, não foi identificado nenhum indicativo de *impairment*, e, conseqüentemente, nenhuma provisão foi constituída no período findo em 30 de junho de 2021 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020. Os valores dos bens em construção estão sujeitos à fiscalização da ANEEL.

14 Fornecedores

	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Suprimento de energia elétrica (a)	110.132	195.167
Encargos de uso da rede elétrica	26.232	25.562
Materiais e serviços (b)	155.882	219.725
Repasse de energia livre	19.950	19.698
Partes relacionadas – nota explicativa 9	2.823	1.789
Outros	-	1.855
Total fornecedores	<u>315.019</u>	<u>463.796</u>

- (a) O saldo de 30 de junho de 2021 teve redução em relação a 31 de dezembro de 2020, devido aos custos das operações com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, referentes a efeito de disponibilidade, efeito da contratação de cotas de garantia e exposição financeira, que são repassados às distribuidoras para atendimento ao mercado terem sofrido uma redução de R\$ 55.997. Referente aos contratos de energia as despesas reduziram no montante de R\$ 28.668, tendo como principal variação a rescisão do contrato com a Jirau, a qual foi feita uma baixa provisão de R\$ 26.400, outro efeito foi a variação no preço médio de pagamento do período que diminuiu em valores nominais de R\$ 230,08/MWh para R\$ 203,00/MWh em 30 de junho de 2021; e
- (b) A composição deve-se, substancialmente, a fornecedores de materiais e serviços, relacionados aos investimentos na infraestrutura da concessão que a Companhia realiza no decorrer do período.

15 Empréstimos e financiamentos

Composição do saldo

	Custo médio da dívida (% a.a.)	Garantias	30/06/2021		
			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (US\$)					
CCBI Banco Citibank S.A.	2,58%	Aval	385.319	-	385.319
Scotiabank	4,01%	Aval	1.703	441.834	443.537
Total moeda estrangeira US\$	3,35%		<u>387.022</u>	<u>441.834</u>	<u>828.856</u>
Moeda nacional					
Eletrobras – Centrais Elétricas Brasileiras S.A.	4,33%	Recebíveis	147.447	341.394	488.841
CCEE/RGR/ANEEL	5,00%	Recebíveis	-	980.785	980.785
BNDES	12,66%	Aval + Recebíveis	24.436	466.039	490.475
Santander S.A	3,70%	Recebíveis	7.551	330.000	337.551
Subtotal	6,30%		<u>179.434</u>	<u>2.118.218</u>	<u>2.297.652</u>
(-) Ajuste a valor presente – AVP (a)	13,76%		-	(613.233)	(613.233)
Total moeda nacional	9,93%		<u>179.434</u>	<u>1.504.985</u>	<u>1.684.419</u>
Total empréstimos e financiamentos	7,76%		<u>566.456</u>	<u>1.946.819</u>	<u>2.513.275</u>

- (a) Ajuste a valor presente sobre o saldo do empréstimo aprovado pela ANEEL a título de RGR (Reserva Global de Reversão), realizado em função da alteração das condições contratuais definidas no novo contrato de concessão para a dívida cujos juros foram repactuados para 5% a.a. A Companhia reconheceu o ajuste a valor presente de R\$ 674.930, utilizando como data base 31 de março de 2019, e taxa de desconto, taxa que refletia o risco e prazos das captações disponíveis no mercado à Companhia. Em 30 de junho de 2021 o saldo de ajuste a valor presente corresponde a R\$ 613.233.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

	Custo médio da dívida (% a.a.)	Garantias	31/12/2020		
			Principal e encargos		
			Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (US\$)					
CCBI Banco Citibank S.A.	3,13%	Aval	1.102	403.889	404.991
Scotiabank	4,48%	-	659	185.928	186.587
Total moeda estrangeira US\$	3,56%		1.761	589.817	591.578
Moeda nacional					
Eletrobrás – Centrais Elétricas Brasileiras S.A.	3,68%	Recebíveis	169.978	397.692	567.670
CCEE/RGR/ANEEL	5,00%	Recebíveis	-	1.100.705	1.100.705
BNDES	8,62%	-	11.457	384.897	396.354
Santander S.A	4,18%	Recebíveis	5.768	330.000	335.768
Subtotal	5,17%		187.203	2.213.294	2.400.497
(-) Ajuste a valor presente – AVP (a)	10,73%		-	(624.451)	(624.451)
Total moeda nacional	8,25%		187.203	1.588.843	1.776.046
Total empréstimos e financiamentos	7,08%		188.964	2.178.660	2.367.624

Em 30 de junho de 2021 os valores em empréstimos e financiamentos possuem um custo médio de 7,76% a.a., equivalente a 340,8% do CDI (7,03% a.a., equivalente a 256,6% do CDI, em 31 de dezembro de 2020), considerando o ajuste a valor presente.

Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de junho de 2021, as parcelas relativas aos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Vencimento	30/06/2021	
	Valor	%
Circulante	566.456	23%
2022	83.456	3%
2023	441.386	18%
2024	392.851	16%
2025	221.083	9%
Após 2025	1.421.276	55%
Subtotal	2.560.052	101%
Ajuste a valor presente (Não circulante)	(613.233)	-24%
Não circulante	1.946.819	77%
Total	2.513.275	100%

A Companhia possui empréstimos com BNDES no montante de R\$ 490.475 e aderiu ao *standstill* proposto pelo banco, com assinaturas do aditivo em 08/05/2020, para suspensão temporária de pagamento de juros remuneratórios e principal por seis meses, entre abril e setembro de 2020, com a capitalização do montante não pago e sem alteração de prazo final.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Movimentação de empréstimos e financiamentos

A movimentação da conta de empréstimos e financiamentos está conforme a seguir demonstrada:

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (US\$)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2020	187.203	1.588.843	1.761	589.817	2.367.624
Ingressos (a)	-	73.735	-	300.000	373.735
Extinção da obrigação de pagamento RGR – Lei nº 14.120/21 (b)	-	(144.699)	-	-	(144.699)
Encargos (c)	22.472	24.779	5.060	-	52.311
Varição monetária e cambial	(17.794)	44.427	83.448	(147.105)	(37.024)
Transferências	82.100	(82.100)	300.878	(300.878)	-
Amortizações de principal	(85.216)	-	-	-	(85.216)
Pagamentos de juros	(20.549)	-	(4.125)	-	(24.674)
Ajuste a valor presente	11.218	-	-	-	11.218
Saldos em 30 de junho de 2021	179.434	1.504.985	387.022	441.834	2.513.275

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (US\$)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2019	176.237	1.173.442	2.414	313.267	1.665.360
Ingressos	-	510.000	-	200.000	710.000
Encargos (c)	39.666	47.463	9.086	-	96.215
Varição monetária e cambial	361	16.228	-	76.550	93.139
Transferências	158.290	(158.290)	-	-	-
Amortizações de principal	(176.400)	-	-	-	(176.400)
Pagamentos de juros	(33.386)	-	(9.739)	-	(43.125)
Ajuste a valor presente	22.435	-	-	-	22.435
Saldos em 31 de dezembro de 2020	187.203	1.588.843	1.761	589.817	2.367.624

(a) Em 28 de janeiro de 2021, foi celebrado contrato de financiamento com o BNDES, no montante de R\$ 54.500. Tal recurso destina-se à implantação de investimento de 2021 a 2023, com custo de IPCA + 4,43% a.a. com vencimento final em 15 de maio de 2040. Em 30 de junho de 2021, o saldo remanescente é de R\$ 56.560 e a taxa efetiva dessa operação é de 13,06% a.a.

Em 26 de abril de 2021, foi celebrado contrato de financiamento com o Scotiabank, no montante de R\$ 300.000. Tal recurso destina-se à gestão ordinária da Companhia, com custo de CDI + 1,77% a.a. com vencimento final em 27 de abril de 2026. Em 30 de junho de 2021, o saldo remanescente é de R\$ 265.994 e a taxa efetiva dessa operação é de 4,08% a.a.;

Em 29 de junho de 2021, ocorreu a quarta liberação do contrato de financiamento com o BNDES, no montante de R\$ 19.235. Tal recurso destina-se à Investimento da Companhia, com custo de IPCA + 3,93% a.a. com vencimento final em outubro de 2039. Em 30 de junho de 2021, o saldo remanescente é de R\$ 433.915 e a taxa efetiva dessa operação é de 12,59% a.a.;

(b) Em 1º de março de 2021, a Lei 14.120 extinguiu a obrigação de pagamento do empréstimo RGR, correspondente à parcela com direito a reconhecimento tarifário e que não tenha sido objeto de deságio, nos termos do edital da licitação de que tratam os §§ 1º-A e 1º-C do art. 8º da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013, neste sentido, o montante de R\$ 144.699 foi compensado com o valor correspondente de Ativo financeiro setorial. O registro do ajuste a valor presente foi realizado em função da alteração das condições contratuais definidas no novo contrato de concessão para a dívida correspondente ao ativo financeiro setorial, em decorrência da compensação citada no saldo residual; e

(c) O montante de R\$ 52.311 (R\$ 96.215 em 31 de dezembro de 2020) refere-se a encargos reconhecido no período, onde R\$ 49.106 (R\$ 94.324 em 31 de dezembro de 2020) impactou o caixa da Companhia e R\$ 3.205 (R\$ 1.891 em 31 de dezembro de 2020) referente à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos. Ver informações na nota explicativa nº 13 – Ativos de contrato.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Covenants e garantias dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias financeiras e covenants não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento, durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. No período findo em 30 de junho de 2021, a apuração ocorre na Equatorial Energia S.A. de forma consolidada, conforme estipulado em contrato. Para o BNDES a apuração é anual e de forma consolidada na Equatorial Energia S.A, até que a Companhia atinja o índice necessário para apuração de forma individual. A Companhia também cumpriu os covenants dos contratos no exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

16 Debêntures

16.1 Movimentação de debentures

A movimentação das debêntures do período está conforme a seguir demonstrada:

	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2020	401.934	619.668	1.021.602
Encargos	16.797	-	16.797
Pagamento de juros	(10.261)	-	(10.261)
Custo de captação (a)	117	-	117
Transferências	309.883	(309.883)	-
Saldos em 30 de junho de 2021	<u>718.470</u>	<u>309.785</u>	<u>1.028.255</u>

	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2019	4.046	1.019.432	1.023.478
Encargos	36.131	-	36.131
Pagamento de juros	(38.243)	-	(38.243)
Custo de captação (a)	236	-	236
Transferências	399.764	(399.764)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	<u>401.934</u>	<u>619.668</u>	<u>1.021.602</u>

(a) Refere-se a movimentação do custo de transação/captação, quando positivo significa amortização e quando negativo adição.

16.2 Características das Debêntures

Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	30/06/2021	
							Saldo líquido do custo de captação	Custo efetivo
1ª	(1)/(2)/(3)	Única	400.000	109,8% do CDI	dez/18	dez/21	406.139	2,50%
2ª	(1)/(2)/(3)	Única	620.000	CDI + 1,10% a.a.	mai/19	mai/23	622.115	3,40%

(1) Emissão pública de debêntures simples

(2) Não conversíveis em ações

(3) Espécie quirográfica

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

16.3 Cronograma de amortização da dívida

As parcelas relativas às debêntures e os seus vencimentos estão programados conforme descrito a seguir:

	30/06/2021	
	Valor	%
Vencimento		
Circulante	718.470	70%
2023	310.000	30%
	310.000	30%
Custo de captação – Não circulante	(215)	0%
Total não circulante	309.785	30%
Total debêntures	1.028.255	100%

Covenants

As debêntures contratadas pela Companhia possuem garantias financeiras e covenants não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento, durante o período de apuração, poderá acarretar no vencimento antecipado dos contratos. No período findo em 30 de junho de 2021, a apuração não é aplicável à Companhia, visto que está sendo apurado na controladora, Equatorial Energia S.A., de forma consolidada, até que a Companhia atinja o índice necessário para apuração de forma individual.

17 Impostos e contribuições a recolher

	30/06/2021	31/12/2020
Circulante		
ICMS	67.580	64.963
PIS e COFINS	8.960	47.988
PIS e COFINS parcelamento (a)	20.628	20.430
FGTS parcelamento	364	706
Encargos sociais e outros	10.664	12.202
ISS	3.007	5.223
Subtotal	111.203	151.512
Não circulante		
FGTS parcelamento	2.137	2.024
PIS e COFINS parcelamento	9.704	19.825
ISS	404	428
Subtotal	12.245	22.277
Total	123.448	173.789

- (a) Amortização/baixa de parcelas durante o segundo trimestre de 2021, no montante de R\$ 10.267 e atualização monetária dos saldos pela SELIC, no montante de R\$ 345.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos

18.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferido

Para 30 de junho de 2021, os valores dos tributos fiscais diferidos sobre diferenças temporárias foram registrados. O imposto de renda é calculado com alíquota de 25%, considerando o adicional de 10%, e a contribuição social pela alíquota de 9%. Contudo, os impostos diferidos sobre Prejuízo Fiscal e Base Negativa de CSLL não foram reconhecidos, pois a Companhia ainda não havia concluído o estudo técnico de viabilidade que demonstraria que lucros tributáveis futuros estivessem disponíveis para que pudesse utilizar seus benefícios. Dessa forma, os tributos diferidos estão dispostos conforme apresentação abaixo:

	30/06/2021	31/12/2020
Diferenças temporárias (ativo):		
Provisão para contingências	146.611	142.776
Provisão de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa - PECLD	177.345	156.482
Receitas – CPC 47	9.725	9.725
Instrumentos Financeiros - CPC 48	6.383	-
Ajuste a Valor Presente – AVP e VNR	11.442	7.628
SWAP	29.161	4.022
Provisão para participação nos lucros	13.033	11.254
Impairment	55.349	55.349
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	2.871	1.951
Provisão do laudo atuarial	14.229	14.229
AIC Reversível	38.868	38.868
Outras provisões	9.337	9.337
Total	514.354	451.621
Diferenças temporárias (passivo):		
Reversão de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa - PECLD	(106.748)	(105.903)
Reversão de contingências	(52.357)	(20.989)
Ajuste a Valor Presente – AVP e VNR	(207.416)	(205.462)
SWAP	(36.463)	(34.152)
Receitas – CPC 47	(8.502)	(8.458)
Instrumentos Financeiros - CPC 48	(30.520)	-
Impairment	(55.349)	(55.349)
Participação nos lucros	(5.834)	(4.228)
Arrendamentos - CPC 06 (R2)	(2.838)	(1.951)
Provisão do laudo atuarial	(12.895)	(12.896)
Outras provisões	(4.628)	(4.629)
Total	(523.550)	(454.017)
Total tributo diferido passivo	(9.196)	(2.396)

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

18.2 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e da contribuição social sobre lucro líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos em 30 de junho de 2021 e 2020, está demonstrada conforme a seguir:

	30/06/2021		30/06/2020	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e da CSLL	205.775	205.775	45.495	45.495
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	51.432	18.520	11.374	4.095
Adições:				
Provisão para contingências	2.820	1.015	3.926	1.413
Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	19.099	6.876	45.680	16.445
Ajuste a valor presente	2.804	1.010	2.804	1.010
Variação de SWAP	18.485	6.655	1.883	678
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	1.309	471	-	-
Multas e penalidades por infrações	920	39	744	268
Arrendamentos – CPC06 (R2)	676	243	1.119	403
Outras provisões permanentes	-	-	563	203
Total adições (B)	46.113	16.309	56.719	20.420
Exclusões:				
Reversão de contingências	(23.065)	(8.303)	(2.104)	(757)
Reversão para redução ao valor recuperável do contas a receber	(22.159)	(7.977)	(44.843)	(16.143)
Ajuste a valor presente	(1.116)	(402)	(825)	(297)
Variação de SWAP	(1.699)	(612)	(29.698)	(10.691)
Valor Novo de Reposição – VNR	-	-	(49)	(18)
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	(1.181)	(425)	-	-
Custo de captação e atualização do ativo financeiro	(321)	(116)	-	-
Arrendamentos – CPC06 (R2)	(652)	(235)	(885)	(319)
Outras exclusões permanentes	-	-	-	-
Total exclusões (C)	(50.193)	(18.070)	(78.404)	(28.225)
Compensação prejuízo fiscal e base negativa	(11.575)	(5.028)	10.311	3.710
Incentivo PAT	(551)	-	-	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(18)	-	-	-
Total compensações (D)	(12.144)	(5.028)	10.311	3.710
IRPJ subvenção governamental	(28.712)	-	-	-
Total outras deduções (E)	(28.712)	-	-	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período (F = A+B+C+D+E)	6.496	11.731	-	-
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período (G)	5.000	1.800	-	-
IRPJ e CSLL no resultado do período (H = F + G)	11.496	13.531	-	-

Em 30 de junho de 2021, o valor do imposto de renda calculado sobre o lucro da exploração é de R\$ 28.712 (R\$ 0 em 30 de junho de 2020) e também foi reconhecida constituição dos tributos diferidos no resultado no montante de R\$ 6.800 (R\$ 0 em 30 de junho de 2020).

Em 30 de junho de 2021, o valor do imposto de renda e contribuições sobre o lucro a recolher, incluindo o diferido, é de R\$ 24.526 (R\$ 31.579 em 31 de dezembro de 2020).

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

18.3 Ativos fiscais diferidos não reconhecidos

Ativos fiscais diferidos não foram reconhecidos, pois não é provável que lucros tributáveis futuros estejam disponíveis para que a Companhia possa utilizar seus benefícios.

Em 30 de junho de 2021, a Companhia apresentou o saldo de R\$ 517.724 (R\$ 534.326 em 31 de dezembro de 2020) a realizar na rubrica de impostos diferidos sobre diferenças temporárias, prejuízo fiscais e base negativa.

	30/06/2021		31/12/2020	
	Valor	Efeito Tributário	Valor	Efeito Tributário
Prejuízos fiscais acumulados	1.570.220	392.555	1.616.519	404.130
Base Negativa de CSLL	1.390.761	125.169	1.446.625	130.196
Total		517.724		534.326

Os prejuízos fiscais a compensar não reconhecidos não possuem prazo de vencimento.

19 Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas

A Companhia é parte (polo passivo) em ações judiciais e processos administrativos perante tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das suas operações, envolvendo questões fiscais, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos. A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos, análise das demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

	30/06/2021		31/12/2020	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	201.619	22.584	204.370	22.022
Fiscais	5.324	-	4.900	-
Trabalhistas	70.504	17.073	148.928	17.808
Total	277.447	39.657	358.198	39.830
Circulante	55.166	5	139.235	-
Não circulante	222.281	39.652	218.963	39.830

19.1 Movimentação dos processos no período

	31/12/2020		30/06/2021			Saldo final
	Saldo inicial	Adições	Utilização (1)	Reversão de provisão (2)	Atualização (3)	
Cíveis	204.370	5.536	(6.720)	(4.669)	3.102	201.619
Tributárias	4.900	-	-	-	424	5.324
Trabalhistas	148.928	5.673	-	(40.288)	(43.809)	70.504
Total contingências	358.198	11.209	(6.720)	(44.957)	(40.283)	277.447

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

- (1) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;
- (2) Reversões realizadas no período; e
- (3) Atualizações monetárias mensais pelo INPC acrescido de 1% da taxa Selic.

19.2 Cíveis

A Companhia figura como ré em 9.216 processos cíveis em 30 de junho de 2021 (9.443 processos em 31 de dezembro de 2020), os quais, em sua grande maioria, referem-se aos pleitos de danos materiais e morais, incluindo ressarcimento de valores pagos por consumidores.

Os processos cíveis mais significativos envolvem ações indenizatórias questionando acidentes com a rede de distribuição, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica ou danos decorrentes da rescisão de contratos com fornecedores.

Além dos processos provisionados, existem outros processos cíveis cuja possibilidade de perda em 30 de junho de 2021 é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R\$ 146.307 em 30 de junho de 2021 (R\$ 140.789 em 31 de dezembro de 2020) para as quais não foi constituída provisão.

Contingências cíveis (prognóstico provável de perda)	30/06/2021	31/12/2020
Falha no fornecimento	10.471	10.517
Morte por eletroplessão	18.549	21.652
Cobrança indevida	47.555	48.472
Fraude questionada	9.837	11.181
Corte indevido	2.000	2.284
Acidente com terceiros	7.143	7.750
Falha no atendimento	3.047	2.697
Quebra de contrato	100.944	97.425
SPC/SERASA	680	317
Acidente de trabalho	26	24
Acidente com animais	56	18
Servidão de passagem	596	8
Outras	715	2.025
Total	201.619	204.370

Contingências cíveis (prognóstico possível de perda)	30/06/2021	31/12/2020
Falha no fornecimento	6.533	6.520
Morte por eletroplessão	2.479	1.354
Cobrança indevida	123.038	122.163
Fraude questionada	128	120
Corte indevido	589	1.289
Acidente com terceiros	677	523
Falha no atendimento	990	687
Quebra de contrato	8.384	7.236
SPC/SERASA	2	2
Acidente de trabalho	-	50
Servidão de passagem	181	13
Outras	3.306	832
Total	146.307	140.789

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

19.3 Fiscais

A Companhia figura como ré em 140 processos fiscais em 30 de junho de 2021 (140 processos em 31 de dezembro de 2020), no entanto, existem outros processos cuja possibilidade de perda é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R\$ 1.287 em 30 de junho de 2021 (R\$ 1.287 em 31 de dezembro de 2020) para as quais não foi constituída provisão.

Os assuntos discutidos nos processos mais relevantes de diagnóstico possível são Débito Tributário e ICMS. Na esfera fiscal há processos nos quais se discute incidência ou não do ICMS sobre a TUST e TUSD, classificados com perda remota.

Contingências fiscais (prognóstico provável de perda)	30/06/2021	31/12/2020
ISS	576	519
Débito tributário	1.892	1.754
ICMS	2.830	2.601
Outras	26	26
Total	<u>5.324</u>	<u>4.900</u>

Contingências fiscais (prognóstico possível de perda)	30/06/2021	31/12/2020
ICMS	824	824
CIP	30	30
Débito tributário	433	433
Total	<u>1.287</u>	<u>1.287</u>

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

19.4 Trabalhistas

O passivo trabalhista em 30 de junho de 2021 é composto por 1.916 reclamações ajuizadas (1.604 reclamações ajuizadas em 31 de dezembro de 2020) por ex-empregados contra a Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Além dos processos provisionados conforme demonstrado anteriormente, existem outros processos trabalhistas, cuja possibilidade de perda em 30 de junho de 2021 é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica, no montante de R\$ 22.347 em 30 de junho de 2021 (R\$ 11.513 em 31 de dezembro de 2020) para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências trabalhistas (prognóstico provável de perda)	30/06/2021	31/12/2020
FGTS	13.820	16.072
Responsabilidade subsidiária	1.442	1.494
Implantação do Plano de cargos, carreira e salários	9.588	10.755
Acidente de trabalho	9.387	9.159
Hora extra	1.858	1.848
Gratificação	1.266	1.222
Jornada de trabalho	196	284
Terceirização	177	174
Penosidade	151	82
Auxílio alimentação (a)	9.437	87.940
Periculosidade	2.584	2.710
Plano de saúde	151	67
Desligamento voluntário	4.155	4.047
Reintegração no emprego	2.633	108
Verbas rescisórias	10.724	10.206
Assédio moral	231	226
Danos morais	58	61
Equiparação salarial	542	821
Doença ocupacional/profissional	182	40
Processo administrativo disciplinar	93	384
Outras	1.829	1.228
Total	70.504	148.928

Contingências trabalhistas (prognóstico possível de perda)	30/06/2021	31/12/2020
Outras	3.450	369
Responsabilidade subsidiária	1.661	913
Implantação do Plano de cargos, carreira e salários	69	69
Reintegração no emprego	8.453	1.295
Justa causa	881	881
Verbas rescisórias	1.314	978
Doença ocupacional/profissional	194	194
Equiparação salarial	4.911	4.678
Gratificação	1.056	1.056
Desligamento voluntário	-	722
Greve	358	358
Total	22.347	11.513

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

20 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores

Em março de 2017, o Supremo Tribunal Federal - STF publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário, em sede de repercussão geral, de forma favorável à tese da Companhia, que também obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em outubro de 2018. Em maio de 2021, o STF julgou embargos de declaração opostos contra o acórdão do Recurso Extraordinário nº 574.706/PR, acolhendo-os em parte para (i) modular os efeitos da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS, devendo se dar após 15/03/2017, ressalvadas as ações judiciais e requerimentos administrativos protocoladas até (inclusive) 15/03/2017; e (ii) o ICMS a ser excluído da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS é o destacado nas notas fiscais, e não o efetivamente pago.

Baseada na opinião de seus assessores jurídicos, em 31 de dezembro de 2018, a Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS no montante de R\$ 435.231, um passivo de R\$ 418.741 relativo ao ressarcimento a seus consumidores, o montante de R\$ 8.227 como dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS, e R\$ 8.263 como receita financeira, onde incidiu PIS/COFINS de R\$ 384. Em 30 de junho de 2021, a Companhia realizou um complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo um ativo de R\$ 2.636 (R\$ 8.855 em 31 de dezembro de 2020), compensação de débitos tributários de R\$ 125.235 (R\$ 70.425 em 31 de dezembro de 2020) com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP, passivo de R\$ 2.636 (R\$ 8.716 em 31 de dezembro de 2020) relativo ao ressarcimento a seus consumidores e R\$ 0 (R\$ 140 em 31 de dezembro de 2020) como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 0 (R\$ 6 em 31 de dezembro de 2020).

O ativo contempla créditos com a Receita Federal desde o ingresso da ação. O passivo foi constituído considerando que a Companhia repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante com as disposições do Código Civil Brasileiro. Assim, após a homologação do crédito na Receita Federal e seu efetivo aproveitamento, considerando ainda eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, espera-se que a realização ocorra em 156 meses.

	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Ativo		
Circulante – nota explicativa nº 8	182.905	211.526
Não circulante – nota explicativa nº 8	95.457	189.435
PIS e COFINS a recuperar	278.362	400.961
Passivo		
Não circulante (a)	456.947	454.311
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	456.947	454.311
Resultado		
(+) Receita financeira	30/06/2021	31/12/2020
PIS/COFINS consumidores a restituir	-	140
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	-	(6)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-	134

(a) O prazo e as condições como os saldos de PIS e COFINS serão restituídos aos consumidores dependem de definição a ser realizada pela ANEEL. Como, até 30 de junho de 2021, o órgão regulador não se posicionou quanto aos termos da restituição, a Companhia em linha com o definido no item 69 do CPC 26 – Apresentação das demonstrações contábeis manteve o saldo apresentado como não circulante.

Em 30 de junho de 2021, a Companhia possui habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R\$ 182.905 será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais até o próximo exercício: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Expectativa de PIS/COFINS a recuperar

	30/06/2021	
	Valor	%
Circulante (a)	182.905	66%
2022	89.855	32%
2023	5.602	2%
Não circulante	95.457	34%
Total	278.362	100%

- (a) A Companhia possui ativo referente a PIS/COFINS a recuperar no montante de R\$ 278.362 (R\$ 400.961 em 31 de dezembro de 2020), baseada na opinião de seus assessores jurídicos após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo Supremo Tribunal Federal – STF, e suportado pelo trânsito e julgado da Ação.

21 Outras contas a pagar

	30/06/2021	31/12/2020
Circulante		
Devolução a consumidores	10.007	8.493
ANEEL - autos de infração (a)	12.946	12.946
Convênios de arrecadação	337	3.647
Outras apropriações fornecedores (b)	80.297	91.183
Cauções	1.999	-
Neutralidade PIS/COFINS (c)	400	14.958
Partes relacionadas – nota explicativa 9	5.059	5.019
Ressarcimento AIC – Eletrobras (d)	8.988	8.988
Outras contas a pagar	4.809	2.598
Total circulante	124.842	147.832
Não circulante		
Devolução de consumidores	7.525	7.525
ANEEL - autos de infração (a)	11.141	11.337
Ressarcimento AIC – Eletrobras (d)	35.951	35.951
Total não circulante	54.617	54.813
Total outras contas a pagar	179.459	202.645

- (a) Valores provisionados referentes à aplicação de penalidades pela ANEEL pela aplicação do Termo de Compromisso de Ajuste de Conduta nº 015/2010, quanto à apuração, informação e pagamento de compensações eventualmente devidas dos indicadores de continuidade individuais DIC, FIC e DMIC; bem como valores referentes ao Programa de Regularização de Débitos Não Tributários para parcelamento dos autos de infração n.º 0035/2016 - SFE - ANEEL e n.º 0050/2016 - SFF - ANEEL, com entrada de 20% do valor da dívida consolidada em 25 de julho de 2017 e saldo dividido em 239 parcelas que estão sendo pagas desde janeiro de 2018;
- (b) A conta de outras apropriações a fornecedores é composta, principalmente, por: R\$ 899, referente ao acordo extrajudicial firmado com o município de Teresina-PI, objetivando pôr termo à ação judicial - Processo n.º 0001536-70.2004.4.01.4000, no qual a Companhia havia perdido em primeira e segunda instância no âmbito da Justiça Federal. As partes acordaram a compensação mensal com as faturas de energia elétrica do citado município até a integral quitação do débito; e R\$ 76.675 referente ao valor para custear os investimentos no Programa Luz para Todos, a Companhia recebeu recursos oriundos de CDE, os quais são liberados e controlados por tranches, tendo a Eletrobras como gestora. Após a conclusão e finalização das 2ª e 4ª tranches, pela Eletrobras, é informado à companhia o valor a devolver desse recurso;

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

- (c) Corresponde ao saldo de crédito de PIS/COFINS decorrente do mecanismo de neutralidade, necessários para manter o equilíbrio financeiro dos referidos tributos, conforme estabelecido em Nota Técnica nº 115/2005-SFF/SRE/ANEEL, originário das diferenças entre a alíquota efetiva apurada no mês de referência e o valor efetivamente arrecadado, e a crédito extemporâneo da mesma natureza; e
- (d) Valores são referentes ao ressarcimento devido Eletrobrás a título de pagamento do Ativo Imobilizado em Curso – AIC. Quando do repasse do controle acionário, o termo de compra e venda de ações previu que o comprador, na qualidade de acionista majoritário da Distribuidora, deveria fazer com que a Distribuidora promovesse a avaliação, na primeira revisão tarifária, dos ativos da Distribuidora contabilizados no Ativo Imobilizado em Curso – AIC - na data-base do laudo de avaliação e que poderiam ser objeto de futuro reconhecimento tarifário (“AICs Ressarcíveis”). O saldo corresponde a 50% da contribuição de cada um dos ativos na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso posteriores à data-base do laudo de avaliação. Em 31 de dezembro de 2020, após a emissão do laudo de avaliação, a Companhia reconheceu o valor líquido ressarcível de R\$ 44.939, a serem pagos em 60 parcelas, dos quais R\$ 8.988 serão amortizados no curto prazo e R\$ 35.951, no longo prazo.

22 Patrimônio líquido

22.1 Capital social

O capital social autorizado da Companhia é de R\$ 2.500.000, e o capital subscrito e integralizado é de R\$ 1.000 (R\$ 1.000 em 31 de dezembro de 2020), correspondente a um total de 1.319.606.201 (1 bilhão, trezentos e dezenove milhões, seicentas e seis mil, duzentos e uma) ações ordinárias e 62.536.679 (sessenta e dois milhões, quinhentos e trinta e seis mil, seicentas e setenta e nove) ações preferenciais, nominativas, sem valor nominal e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	30/06/2021			
	Ações ordinárias	Ações preferenciais	Total	%
Equatorial Energia S.A.	1.247.054.405	58.707.541	1.305.761.946	94,47%
Minoritários	72.551.796	3.829.138	76.380.934	5,53%
Total	1.319.606.201	62.536.679	1.382.142.880	100,00%

- (i) Não houve alteração na composição acionária da Companhia entre o período de 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020.

22.2 Planos de opção de compra de ações

A Companhia concedeu planos de pagamentos baseados em ação a executivos dedicados ao Grupo Equatorial, que representam, direitos de compra de ações emitidas por empresas do mesmo grupo econômico, mas não da Companhia.

Esses planos são administrados pelo Conselho de Administração da Equatorial Energia, por um Comitê, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável e são compostos da seguinte forma:

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

22.2.1 Quinto Plano de remuneração baseado em ações

No dia 22 de julho de 2019, por meio de Assembleia Geral Extraordinária (AGE), os acionistas da Equatorial Energia aprovaram a criação do Quinto Plano de Opções de Compra de Ações da Equatorial (“Plano”).

O Plano busca estimular a expansão, o êxito e a consecução dos objetivos sociais da Companhia e suas subsidiárias e alinhar os interesses dos acionistas da Companhia e suas subsidiárias aos das pessoas elegíveis.

Os beneficiários do Plano poderão exercer suas Opções no prazo máximo de 6 (seis) anos a partir da data de outorga das Opções. As opções tornam-se exercíveis ao longo de 4 (quatro) anos, sendo 25% em cada ano.

O Preço de Exercício das Opções outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Companhia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a Data de Outorga.

As ações a serem entregues pela Companhia aos participantes do Plano serão aquelas mantidas em tesouraria, adquiridas em programa de recompra, ou a serem emitidas.

O valor das opções é estimado na data da outorga, com base no modelo “Black & Scholes” de precificação das opções que considera os prazos e condições da concessão dos instrumentos .

As informações utilizadas na avaliação dos valores justos na data da outorga do Plano são:

1ª Outorga (Direito de compra de ações da Equatorial Energia S.A.)

	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Valor justo na data de outorga	6,78	6,78
Data da outorga: 17/12/2019		
Quantidade outorgada	1.610.000	1.610.000
Preço da ação na data de outorga	22,08	22,08
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	19,38	20,10
Volatilidade esperada (média ponderada)	22,96%	22,96%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	6,40%	6,40%

a) Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco

Desta forma, para as respectivas datas de outorga ou de final de exercício, adotou-se o preço de mercado da ação Equatorial Energia S.A. na data, a volatilidade histórica (não foi adotada uma volatilidade esperada), o prazo médio de vencimento de cada lote das opções, o preço de exercício das opções ajustado por dividendos projetados para o exercício e a taxa livre de risco com base na curva dos títulos públicos federais futuro pré-fixado no prazo médio esperado de exercício de cada lote. Considerou-se ainda uma taxa de não subscrição de ações sobre as outorgadas, com base no histórico da Companhia como expectativa futura.

b) Método utilizado e as premissas assumidas para incorporar os efeitos esperados de exercício antecipado

O preço de exercício foi calculado com base no preço de emissão das opções e ajustado pelos dividendos declarados no exercício, quando houver.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Como parâmetro de proventos, adotou-se o valor efetivamente declarado em 2020 e uma estimativa futura de acordo com parâmetros internos.

c) Forma de determinação da volatilidade esperada

Para a volatilidade, utilizou-se a volatilidade histórica das ações para cada prazo médio de exercício de cada lote.

A tabela a seguir mostra a movimentação das opções no período:

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em opções</i>				
	30/06/2021		31/12/2020	
Existentes em 1º de janeiro	1.610.000	20,10	-	-
Outorgadas durante o período	-	-	1.610.000	20,10
Existentes ao fim do período	1.610.000	19,38	1.610.000	20,10

A despesa reconhecida no período findo em 30 de junho de 2021 foi de R\$ 1.484 para a Equatorial Piauí, (R\$ 5.549 em 31 de dezembro de 2020) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

22.3 Plano de outorga de “Phantom Shares”

Em 12 de dezembro de 2019, o Grupo criou o programa de pagamento baseado em ações com liquidação em caixa (“Programa”). O Programa visa atingir os seguintes objetivos: (a) alinhar os interesses dos acionistas da Companhia aos dos beneficiários contemplados pelo Programa; (b) reter os beneficiários; e (c) focar no longo prazo na valorização e potencial de crescimento da Companhia.

O Programa concede aos beneficiários selecionados pelo Conselho de Administração da Companhia e suas subsidiárias adquirir direitos a “Phantom Shares”, mediante o atendimento cumulativo das condições a seguir: (i) 50% (cinquenta por cento) das “Phantom Shares” outorgadas, o Beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador do Grupo durante o Período de Carência que se encerra em 1º de maio de 2025 e (ii) 50% (cinquenta por cento) das “Phantom Shares” outorgadas, o Beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador da Companhia ou de sociedade sob seu controle durante o Período de Carência que se encerra em 1º de maio de 2026; e (ii) o atingimento das Metas de Performance pela Companhia.

a) Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco

O Preço das “Phantom Shares” outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Equatorial Energia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a cada período de carência, ou seja, imediatamente anteriores a 1º de maio de 2025 e 1º de maio de 2026.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

O plano de “Phantom shares” está atrelado ao percentual efetivo da quantidade de ações que os beneficiários terão direito de receber pelo plano, que depende da TIR (taxa interna de retorno) obtida no projeto, ao qual suas metas de performance estão vinculadas. Atualmente, os beneficiários da Equatorial Piauí não atingiram essas metas de performance, logo não houve despesa reconhecida em 30 de junho de 2021.

Ressalta-se que este plano de opção é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa.

23 Receita operacional líquida

A conciliação da receita bruta para a receita líquida está conforme a seguir demonstrada:

	<u>30/06/2021</u>	<u>30/06/2020</u>
Fornecimento de energia elétrica		
Receita de distribuição	1.222.010	1.217.693
Remuneração financeira WACC	3.349	995
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	139.833	(83.529)
Subvenção CDE - Outros (b)	29.687	31.048
	<u>1.394.879</u>	<u>1.166.207</u>
Suprimento de energia elétrica (c)	51.631	47.952
Receita pela disponibilidade - uso da rede	39.668	22.873
Receita de construção	158.585	174.829
Atualização do ativo financeiro	1.286	195
Outras receitas	16.338	12.805
Receita operacional bruta	<u>1.662.387</u>	<u>1.424.861</u>
Deduções da receita		
ICMS sobre venda de energia elétrica	(306.292)	(282.376)
PIS e COFINS	(88.645)	(86.207)
Encargos do consumidor	(11.547)	(8.992)
ISS	(53)	(49)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	(38.997)	(29.075)
Penalidades DIC/FIC e outras	(14.717)	(4.970)
Deduções da receita operacional	<u>(460.251)</u>	<u>(411.669)</u>
Receita operacional líquida	<u>1.202.136</u>	<u>1.013.192</u>

- (a) A variação de R\$ 223.361 entre os períodos findos em 30/06/2021 e 30/06/2020, dos ativos e passivos regulatórios foi afetada, principalmente por: (i) reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid, até junho de 2021, no montante de R\$ 67.188; (ii) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL, no reajuste ter sido inferior aos custos efetivamente pagos, gerando uma receita de constituição de Parcela A superior em R\$ 40.463, ao ocorrido para esse mesmo período em 2020; (iii) variação entre os valores amortizados do último reajuste no montante de R\$ 115.841 em relação ao mesmo período de 2020; e (iv) pela redução na parcela revertida da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora no valor de (R\$ 131), quando comparada como esse mesmo período em 2020;
- (b) Valores referentes às subvenções de descontos tarifários na distribuição recebidos do fundo da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, conforme inciso VII do artigo 13º da Lei nº 10.438/2002 e Decreto nº 7.891/2013, com a finalidade de custear os descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos geradores, consumidores de fonte incentivada e serviço de irrigação; e
- (c) A variação da receita de suprimento de energia que ocorreu devido ao aumento do PLD. No segundo trimestre de 2020, a Companhia apresentou um PLD de R\$/MWh 106,58 e, no segundo semestre de 2021 o PLD apresentado foi de R\$/MWh 205,75.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

24 Custo do serviço e despesas operacionais

Custos/despesas operacionais	30/06/2021					Total
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Outras despesas operacionais	
Pessoal	(8.265)	(12.705)	(19.266)	-	-	(40.236)
Material	(1.177)	(973)	(132)	-	-	(2.282)
Serviços de terceiros	(23.186)	(45.702)	(27.848)	-	-	(96.736)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(467.370)	-	-	-	-	(467.370)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(136.063)	-	-	-	-	(136.063)
Custo de construção	(158.585)	-	-	-	-	(158.585)
Perda esperada por redução ao valor recuperável	-	-	-	(10.326)	-	(10.326)
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	(2.682)	-	-	(2.682)
Perda na desativação de bens e direito	-	-	-	-	(2.662)	(2.662)
Amortização	(38.185)	-	(7.427)	-	-	(45.612)
Outros	386	(1.674)	2.675	-	(2.418)	(1.031)
Total	(832.445)	(61.054)	(54.680)	(10.326)	(5.080)	(963.585)

Custos/despesas operacionais	30/06/2020					Total
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	Outras despesas operacionais	
Pessoal	(16.010)	(7.075)	(15.228)	-	-	(38.313)
Material	(1.593)	(89)	(235)	-	-	(1.917)
Serviços de terceiros	(27.730)	(27.520)	(23.471)	-	-	(78.721)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(435.683)	-	-	-	-	(435.683)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(77.270)	-	-	-	-	(77.270)
Custo de construção	(174.828)	-	-	-	-	(174.828)
Perda esperada por redução ao valor recuperável	-	-	-	(42.694)	-	(42.694)
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	-	(3.766)	-	-	(3.766)
Provisão para perda de estoque	-	-	-	-	(6.575)	(6.575)
Amortização	(35.431)	-	(9.449)	-	-	(44.880)
Outros	(2.220)	(114)	3.081	-	641	1.388
Total	(770.765)	(34.798)	(49.068)	(42.694)	(5.934)	(903.259)

(a) Para maior detalhamento referente à energia elétrica comprada para revenda vide nota explicativa nº 25.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

25 Energia elétrica comprada para revenda

	GWh (*)		R\$	
	30/06/2021	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2020
Energia de leilão	(1.765)	(2.018)	(328.064)	(345.919)
Contratos Eletronuclear	(62)	(60)	(14.291)	(16.706)
Contratos cotas de garantias	(472)	(489)	(57.090)	(55.912)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (a)	-	-	(57.202)	9.971
Energia de curto prazo - CCEE (b)	-	-	(55.272)	(62.827)
Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA	(40)	(38)	(14.862)	(11.503)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	-	59.411	47.213
Subtotal	(2.339)	(2.605)	(467.370)	(435.683)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (c)	-	-	(136.063)	(77.270)
Total	(2.339)	(2.605)	(603.433)	(512.953)

- (a) O crescimento elevado do período é associado as despesas do Encargos de Serviços do Sistema – ESS, devido ao acionamento das térmicas fora da ordem de mérito, ocasionando pagamentos elevados deste encargo;
- (b) A energia de curto prazo apresentou uma variação de R\$ 7.555, devido a redução do montante contratado vendido em 2021; e
- (c) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida - RAP. Os custos variaram em função das tarifas aprovadas na resolução RAP de nº 2.726, de 14 de julho de 2020, com vigência até julho de 2021, as quais são relacionadas à rede básica e conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão).

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Resultado financeiro

	<u>30/06/2021</u>	<u>30/06/2020</u>
Receitas financeiras		
Rendas de aplicações financeiras	16.454	9.762
Valores a receber/devolver parcela A	5.456	6.325
Receita financeira de AVP (a)	4.464	3.298
Variação monetária e cambial da dívida	64.399	-
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	-	111.260
Acréscimo moratório de energia vendida (juros por recebimento em atraso de faturas)	56.687	45.021
PIS/COFINS sobre receita financeira	(4.127)	(3.113)
Outras receitas financeiras	8.625	2.886
Total de receitas financeiras	<u>151.958</u>	<u>175.439</u>
Despesas financeiras		
Valores a receber/devolver parcela A	(3.633)	(1.978)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	(69.814)	(1.723)
Despesa financeira de AVP	(11.218)	(11.218)
Encargos da dívida (d)	(66.020)	(78.671)
Variação monetária e cambial da dívida (c)	(27.375)	(112.541)
Atualização de eficientização e contingências	(367)	(10.756)
Multas regulatórias	(271)	(638)
Juros, multas s/ operação de energia	(426)	(778)
Outras despesas financeiras	(5.610)	(21.574)
Total de despesas financeiras	<u>(184.734)</u>	<u>(239.877)</u>
Resultado financeiro líquido	<u>(32.776)</u>	<u>(64.438)</u>

- (a) Ajuste a valor presente dos parcelamentos contidos no contas a receber, constituídos em 2020 com base em uma taxa de 9,1% a.a. Para maiores informações, consultar nota explicativa nº 6 – Contas a receber de clientes;
- (b) Referem-se, principalmente, à contratação de operações de SWAP, que trocam Dólar+spread por CDI+spread, onde a principal variação refere-se ao câmbio sobre essas operações. No período findo de 30 de junho de 2021 o principal efeito foi a variação cambial, que gerou despesa em 2021 com a queda do dólar em 3,74%, saindo de R\$ 5,19 em 31 de dezembro de 2020 para R\$ 5,00 em 30 de junho de 2021, contra uma receita em 2020 com o aumento do dólar em 35,9%, saindo de R\$ 4,03 em 31 de dezembro de 2019 para R\$ 5,47 em 30 de junho de 2020;
- (c) Em 30 de junho de 2021, a redução deu-se principalmente em função da variação cambial, que gerou receita em 2021 com a queda do dólar, tal redução foi parcialmente absorvida pela alta expressiva do IPCA indexador que com 17% de participação na dívida da companhia, que saiu de 0,10% do segundo trimestre de 2020 para 3,77% no segundo trimestre de 2021; e
- (d) A redução dos encargos sobre dívida deu-se em função da queda expressiva do CDI, indexador da dívida com 70,2% de participação, que passou de 1,75% em junho de 2020 para 1,28% em junho de 2021.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

27 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)

Características do plano de aposentadoria

A Companhia é patrocinadora da EQTPREV - Fundação Equatorial de Previdência Complementar, pessoa jurídica de direito privado sem fins lucrativos, que tem por finalidade, na qualidade de entidade fechada de previdência complementar, a administração e execução dos Planos de Benefícios de natureza previdenciária.

No dia 04 de janeiro de 2021, ocorreu a efetiva incorporação da Fundação CEPISA de Seguridade Social – FACEPI pela Equatorial Fundação de Previdência – EQTPREV. A partir da referida data os órgãos estatutários das Fundações incorporadas foram extintos e toda a gestão dos Planos de Benefícios por elas anteriormente realizada passou a ser exercida pela EQTPREV. Para os participantes, assistidos e beneficiários não há impacto, pois os benefícios serão pagos de acordo com os Regulamentos de seus respectivos Planos.

A Companhia realiza anualmente e divulgará nas demonstrações contábeis do exercício a findar-se em 31 de dezembro de 2021, as avaliações atuariais por avaliadores independentes, considerando cotação de mercado ativo, análise de sensibilidade, taxa esperada global de retorno dos ativos com base nas expectativas de mercado vigentes e aplicáveis durante o período o qual a obrigação deve ser liquidada.

Assim, as principais premissas atuarias utilizadas são: (i) taxa de inflação; (ii) taxa de desconto; (iii) futuros aumentos salariais; e (iv) futuros aumentos de pensão.

Os planos de benefícios previdenciários patrocinados pela Companhia estão descritos a seguir:

(i) Plano Saldado

Plano de benefícios previdenciários organizado e administrado pela EQTPREV - Fundação Equatorial de Previdência Complementar e patrocinado pela Equatorial Energia Piauí, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

O Plano Saldado é um plano contributivo com modalidade de “Benefício Definido” existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria por Tempo de Serviço/Contribuição: A complementação de aposentadoria por tempo de serviço/contribuição será devida ao participante durante o período que seja mantida a aposentadoria por tempo de serviço/contribuição pela Previdência Social, e só será suspensa por morte do participante, suspensão ou cancelamento dessa aposentadoria;
- Aposentadoria por Invalidez: O benefício é concedido ao participante durante o período em que lhe seja mantida a aposentadoria pela Previdência Social;
- Aposentadoria por Idade: O benefício é concedido aos beneficiários do participante durante o tempo em que seja mantida a aposentadoria por idade pela Previdência Social, e cancelada por sua morte, consistida numa renda mensal correspondente à diferença entre o Salário Real de Benefício e o valor da aposentadoria concedida pelo INSS;
- Pensão por Morte: O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, durante o período que lhe seja mantida a pensão pela Previdência Social. O valor do benefício consiste na continuação da renda de 60% a 100% da aposentadoria paga ao participante assistido;

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

- Auxílio Doença: O benefício é concedido aos beneficiários do participante que estiver em gozo de Auxílio-Doença pela Previdência Social, consistida numa renda mensal correspondente à diferença entre o Salário Real de Benefício e o valor Auxílio-Doença fixado pelo INSS; e
- Auxílio Funeral: O benefício é concedido em caso de morte do participante, após um mínimo de 60 (sessenta) contribuições mensais ao Plano, contadas a partir da última inscrição como participante dessa Fundação, aos beneficiários ou, na falta destes, à pessoa que comprove ter sido executor do funeral. A ampliação do auxílio-funeral consistirá num pecúlio, de pagamento único, de valor igual a 1/5 (um quinto) do maior valor teto do Salário de Benefício da Previdência Social.

(ii) Plano CV

Plano de benefícios previdenciários administrado pela EQTPREV - Fundação Equatorial de Previdência Complementar e patrocinado pela Equatorial Energia Piauí, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

O Plano CV é estruturado na modalidade de “Contribuição Variável”, existindo compromisso no período de pós-emprego dos participantes. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes :

- Aposentadoria Programada: O benefício será calculado atuarialmente em quotas com base, dentre outros parâmetros, no saldo da conta individual do participante, desdobrando-se esse benefício em duas fases: a de rendas a prazo certo de aposentadoria programada e a de rendas vitalícias de aposentadoria programada;
- Aposentadoria por Invalidez: O benefício a ser concedido será calculado atuarialmente em quotas com base, dentre outros parâmetros, no saldo da conta individual existente na data da invalidez, acrescido esse saldo dos recursos provenientes do correspondente pecúlio por invalidez, desdobrando-se o benefício em duas fases: a de rendas a prazo certo de aposentadoria por invalidez e a de rendas vitalícias de aposentadoria por invalidez;
- Pensão por Morte: O benefício a ser concedido será calculado atuarialmente em quotas, com base, dentre outros parâmetros, no saldo da conta individual existente na data da morte do participante ativo, acrescido esse saldo dos recursos provenientes do correspondente pecúlio por morte, desdobrando-se este benefício em duas fases: a de rendas a prazo certo de pensão de ativo e a de rendas vitalícias de pensão de ativo;
- Auxílio-Enfermidade: O benefício equivale à vinte por cento (20%) da parcela do salário de participação corrente abaixo do teto - EQTPREV, acrescido de cem por cento (100%) da parcela desse salário de participação acima desse teto; e
- Auxílio-Funeral: O benefício equivale à quarenta por cento (40%) do teto - EQTPREV em vigor no mês do óbito, independentemente do estágio previdenciário em que se encontrava o participante, do seu nível salarial e do nível de acumulação de poupanças laborais e patronais contabilizadas em seu nome.

A Companhia realiza anualmente e divulgará nas demonstrações contábeis do exercício a findar em 31 de dezembro de 2021, as avaliações atuariais por avaliadores independentes, considerando cotação de mercado ativo, análise de sensibilidade, taxa esperada global de retorno dos ativos com base nas expectativas de mercado vigentes e aplicáveis durante o período o qual a obrigação deve ser liquidada.

Assim, as principais premissas atuariais utilizadas são: (i) taxa de inflação; (ii) taxa de desconto; (iii) futuros aumentos salariais; e (iv) futuros aumentos de pensão.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

(iii) Plano Equatorial CD

Plano de benefícios previdenciários administrado pela Fundação Equatorial de Previdência Complementar (EQTPREV), patrocinado pela Equatorial Energia Piauí, dentre outras patrocinadoras. O Equatorial CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria Normal: É concedida ao participante que atender cumulativamente as seguintes condições:
 - a. Ter 180 meses ininterruptos de vinculação empregatícia com a patrocinadora;
 - b. Ter 60 meses de contribuição efetiva ao plano;
 - c. Ter idade igual ou superior a 55 anos; e
 - d. Não manter vínculo empregatício com a patrocinadora.

O valor do benefício resulta da transformação do Saldo de Contas em uma renda certa, de 12 parcelas por ano, por “n” meses.

- Aposentadoria de Incapacidade para o Trabalho: O benefício é concedido ao participante que estiver em gozo da aposentadoria por Invalidez da Previdência Social, desde que esteja no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do Saldo de Contas em uma renda mensal; e
- Pensão por Morte de Ativo: O benefício é concedido aos beneficiários do participante ativo que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do Saldo de Contas em uma renda mensal.

Pensão por Morte de Assistido O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício consiste na continuação da renda paga ao participante assistido.

A Companhia realiza anualmente e divulgará nas demonstrações contábeis do exercício a findar em 31 de dezembro de 2021, as avaliações atuariais por avaliadores independentes, considerando cotação de mercado ativo, análise de sensibilidade, taxa esperada global de retorno dos ativos com base nas expectativas de mercado vigentes e aplicáveis durante o período o qual a obrigação deve ser liquidada.

Assim, as principais premissas atuariais utilizadas são: (i) taxa de inflação; (ii) taxa de desconto; (iii) futuros aumentos salariais; e (iv) futuros aumentos de pensão.

28 Instrumentos financeiros

28.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou análise dos seus instrumentos financeiros, a seguir: caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, ativos financeiros da concessão, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures e derivativos, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos financeiros é por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos e proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (covenants), sendo eles dívida líquida sobre EBITDA ajustado¹ (DL/EBITDA Ajustado) e dívida líquida sobre a dívida líquida somada ao patrimônio líquido (DL/DL+PL).

28.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia poderá utilizar-se de operações com derivativos (*SWAP*), apenas para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020 a Companhia possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados .

28.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado para o período. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

(a) Mensuração do valor justo

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia requer a mensuração de valor justo para ativos e passivos financeiros e não financeiros.

A Companhia reconhece, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do período das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020 estão identificados conforme a seguir:

Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2021		31/12/2020	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	29.297	29.297	9.191	9.191
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	-	Valor justo por meio do resultado	949.521	949.521	360.066	360.066
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	476.065	476.065	890.968	890.968
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	778.518	778.518	797.810	797.810
Instrumentos financeiros derivativos	2	Financeiros ao valor justo	84.811	84.811	81.780	81.780
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo Amortizado	-	-	203.884	203.884
Ativo financeiro de concessão	2	Valor justo por meio do resultado	43.157	43.157	40.107	40.107
Total do ativo			2.361.369	2.361.369	2.383.806	2.383.806

¹ O EBITDA Ajustado é calculado por meio do EBITDA acrescido ou reduzido por itens que entendemos como não recorrentes ou que não afetam a nossa geração de caixa, como perda/ganho na desativação de bens e direitos.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	30/06/2021		31/12/2020	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedor	-	Custo amortizado	315.019	315.019	463.796	463.796
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	2.513.275	3.078.093	2.367.624	2.932.049
Debêntures	-	Custo amortizado	1.028.255	1.024.963	1.021.602	1.007.169
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	1.301	1.301	1.631	1.631
Instrumentos financeiros derivativos	2	Financeiros ao valor justo	68.990	68.990	-	-
AICs ressarcíveis	2	Valor justo por meio de outros resultados abrangentes	44.939	44.939	44.939	44.939
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	77.767	77.767	234.749	234.749
Total do passivo			4.049.546	4.611.072	4.134.341	4.684.333

Caixa e equivalente de caixa - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais;

Aplicações financeiras - são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos onde os vencimentos limitam-se dozes meses, assim a Administração entende que seu valor justo já está refletido no valor contábil. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;

Contas a receber de clientes - decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável;

Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros - são decorrentes de custos não gerenciáveis a serem repassados integralmente ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente. Classificados como custo amortizado;

Ativo financeiro de concessão - são classificados como valor justo por meio do resultado, são ativos financeiros que representam o direito incondicional de receber uma determinada quantia ao final do prazo de concessão. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis, como IPCA existentes em mercado ativo e a taxa de depreciação que é definida pela resolução da ANEEL, sendo sua classificação nível 2 na hierarquia de valor justo;

Fornecedores - decorrem diretamente da operação da Companhia e são classificados como passivo ao custo amortizado;

Empréstimos e financiamentos - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimentos da Companhia e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados;

Debêntures - são classificadas como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado secundário da própria dívida ou dívida equivalente, divulgadas pela ANBIMA;

Passivo de arrendamento - composto pelas obrigações decorrentes de contratos de locações e leasing que se enquadram na no escopo do CPC 06 (R2). Os saldos são trazidos a valor presente por meio de fluxo de caixa descontado para o período de vigência de cada contrato e são classificados como passivo ao custo amortizado;

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Instrumentos financeiros derivativos - são classificados pelo valor justo através do resultado de outros resultados abrangentes, tendo como objetivo a proteção às oscilações de taxa de juros e moeda estrangeira. Para as operações de *SWAPs*, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo; e

AIC Ressarcíveis - são classificados como nível 2 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo está nos ativos em curso na base de remuneração líquida, dependendo de avaliação de especialista e homologação total ou parcial pela Eletrobras.

28.4 Instrumentos financeiros derivativos

Em 30 de junho de 2021 a Companhia possui contratos de *SWAP* com o banco Citibank e com o banco Scotiabank, referente à operação em moeda estrangeira.

Em 05 de abril de 2019, a Companhia realizou captação de recursos no valor contratado de US\$ 77.720, com juros e amortização trimestrais tendo como data de vencimento final 05 de abril de 2022. A captação tem como desembolso a taxa de USD Libor + 0,85% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *SWAP* contabilizado a valor justo por meio do resultado (instrumento de *hedge*).

Em 10 de outubro de 2020, a Companhia realizou captação de recursos com o Scotiabank, no valor contratado de US\$ 35.778, com juros semestrais e amortização 100% no final do contrato, tendo como data de vencimento final 16 de outubro de 2023. A captação tem como desembolso a taxa de 1,4280% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *SWAP* contabilizado a valor justo por meio do resultado (instrumento de *hedge*).

Em 26 de abril de 2021, a Companhia realizou captação de recursos com o Scotiabank, no valor contratado de US\$ 53.571, com juros semestrais e amortização anual, tendo como data de vencimento final 26 de abril de 2026. A captação tem como desembolso a taxa de 1,9253% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio do resultado (instrumento de *hedge*).

Em 30 de junho de 2021, o saldo dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o Citibank é de R\$ 385.319 (R\$ 404.991 em 31 de dezembro de 2020), com o Scotiabank USD 36MM (R\$ 186.587 em 31 de dezembro de 2020) é de R\$ 177.542 e Scotiabank USD 53MM no valor de R\$ 265.994. Para maiores informações vide nota explicativa nº 15.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020, que podem ser assim resumidos:

Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	Valor justo	
		30/06/2021	31/12/2020
Citibank- 300 MM			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 0,725% a.a.	389.520	404.619
Ponta passiva	113,5% do CDI	(304.444)	(303.157)
Total		85.076	101.462
Scotiabank- 200 MM			
Ponta ativa	US\$ + 1,68% a.a.	182.314	190.137
Ponta passiva	CDI + 1,58%	(208.776)	(209.819)
Total		(26.462)	(19.682)
Scotiabank- 300 MM			
Ponta ativa	US\$ + 1,93% a.a.	279.888	-
Ponta passiva	CDI + 1,77%	(322.681)	-
Total		(42.793)	-
Líquido – Ativo (Passivo) não circulante		(68.990)	81.628
Líquido – Ativo circulante		84.811	152
Efeito líquido no balanço		15.821	81.780

Técnicas de avaliação específicas utilizadas para instrumentos financeiros derivativos: Preços de mercado das instituições financeiras. O valor justo de SWAP de taxa de juros é calculado pelo valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados com base nas curvas de rendimento adotadas pelo mercado.

Os valores relativos ao item designado como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes:

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 30/06/2021				
		Ativo	Passivo	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	800.000	85.076	(69.256)	Instrumentos financeiros derivativos	5.655	N/A
Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/12/2020				
		Ativo	Passivo	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	81.780	-	Instrumentos financeiros derivativos	6.839	N/A

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

A tabela a seguir fornece uma reconciliação por categoria de risco dos componentes do patrimônio líquido e a análise dos itens de Outros Resultados Abrangentes - ORA, líquido de impostos, resultantes da contabilidade de hedge de fluxo de caixa:

	<u>Reserva de Hedge</u>
Saldo em 1º de janeiro de 2021	6.839
Hedge de fluxo de caixa	
Mudanças no valor justo:	
Risco cambial - <i>SWAP</i> Empréstimos	(1.184)
Valor reclassificado para resultado:	
Risco cambial - <i>SWAP</i> Empréstimos	<u>-</u>
Saldo em 30 de junho de 2021	5.655

28.5 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. Os riscos descritos a seguir são uma compilação dos riscos apontados pelas diversas áreas da Companhia, em suas áreas de especialidades. A Administração da Companhia define a forma de tratamento e os responsáveis por acompanhar cada um dos riscos levantados, para sua prevenção e controle.

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia a que pertence são estabelecidos para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. A Companhia através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

O Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia S.A., supervisiona a forma como a Administração monitora a aderência aos procedimentos de gerenciamento de risco da Companhia, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais a Companhia está exposta. O Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia S.A. é auxiliado pelo time de auditoria interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nos procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado é reportado para o Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia S.A.

Para o período findo em 30 de junho de 2021, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco da Companhia em relação ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2020.

(a) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco da Companhia em incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de clientes e de instrumentos financeiros da Companhia. A Administração acompanha a evolução do contas a receber, e reforça os direcionamentos estratégicos para potencializar a gestão e o desempenho operacional das ações de cobranças enviadas para mitigar o risco de inadimplência. Assim sendo, anualmente é realizado o *workshop* de cobrança para alinhamento dos direcionamentos estratégicos de recuperação do contas a receber. A Companhia adota uma política de cobrança cujas diretrizes estão em consonância com a legislação e regulamentações específicas.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

(i) Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia detém caixa e equivalentes de caixa de R\$ 978.818 em 31 de dezembro de 2020 (R\$ 369.257 em 31 de dezembro de 2020). O Caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* entre AA- e AA+, baseado na agência de *rating* *Fitch Ratings* e *Standard & Poors*.

A Companhia considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos *ratings* de crédito externos das contrapartes. Quando da aplicação inicial do CPC 48 – Instrumentos Financeiros, a Companhia julgou não ser necessário a constituição de provisão.

(ii) Contas a receber de clientes

As contas a receber da Companhia são compostas pelas faturas de energia elétrica e pelos parcelamentos de débitos das contas do fornecimento de energia vencidos de consumidores inadimplentes, e a representatividade é influenciada pelas características da área de concessão.

A Companhia estabelece as políticas de cobrança para as classes de clientes para reduzir os níveis de inadimplência, e conseqüentemente, a recuperação dos valores recebíveis. Todas as políticas de cobrança estabelecidas estão em consonância com a legislação e regulamentação específicas, no caso do setor de energia elétrica a Resolução Normativa nº 414 emitida pela ANEEL.

A carteira de clientes da Companhia está representada da seguinte forma:

Classe consumidora	%	
	30/06/2021	31/12/2020
Residencial	51%	51%
Industrial	5%	5%
Comercial	13%	12%
Rural	4%	3%
Poder público	17%	16%
Iluminação pública	7%	8%
Serviço público	3%	5%
Total	100%	100%

A Companhia registrou uma provisão para perda que representa sua estimativa de perdas referentes à Contas a receber de clientes, conforme apresentado na nota 6.2.

Para o período findo em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020, a exposição máxima ao risco de crédito para contas a receber de clientes por classe consumidora estava assim apresentada:

Classe consumidora	30/06/2021			
	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Total
Residencial	240.100	45.809	275.355	561.264
Industrial	41.983	386	12.372	54.741
Comercial	66.845	9.398	67.237	143.480
Rural	19.832	4.643	14.833	39.308
Poder público	24.686	2.567	159.509	186.762
Iluminação pública	30.663	312	49.497	80.472
Serviço público	14.483	2.213	16.762	33.458
Total	438.592	65.328	595.565	1.099.485

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

31/12/2020

Classe consumidora	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Total
Residencial	208.866	52.937	267.277	529.080
Industrial	42.837	458	6.958	50.253
Comercial	62.444	10.572	56.738	129.754
Rural	16.206	5.109	13.648	34.963
Poder público	23.924	2.860	150.441	177.225
Iluminação pública	39.404	83	49.701	89.188
Serviço público	32.265	2.363	16.839	51.467
Total	425.946	74.382	561.602	1.061.930

Avaliação da perda esperada de crédito de liquidação duvidosa para clientes (contas a receber)

A Companhia adota o modelo de provisão de perda esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) que é mensurada a partir do *aging list* das contas a receber das faturas de energia elétrica e pelos parcelamentos de débitos de faturas de fornecimento de energia através da matriz de provisão. A matriz de provisão estabelece os percentuais de risco de recebimento dos valores recebíveis de acordo com o *aging list* das faturas de energia elétrica e das parcelas através da análise. A matriz de provisão adotada é resultado do estudo do comportamento de pagamento das faturas de energia elétrica e dos parcelamentos no período histórico analisado de 5 (cinco) anos, que reflete a experiência da perda de crédito histórica dos consumidores com a fatura de energia elétrica e do parcelamento, capturando a eficiência da política de cobrança adotada pela Companhia no ano de 2021.

A PECLD é constituída com base nos valores recebíveis dos consumidores, segregando por faturamento e parcelamento pelas classes de consumidores, em valor considerado suficiente pela Administração, para cobrir as possíveis perdas na realização de créditos.

Perda esperada de crédito de liquidação duvidosa Parcelados e faturados

FAIXA	Saldo contábil bruto		%Taxa média ponderada da perda média do Parcelado	%Taxa média ponderada da perda média do	
	Parcelamentos	Saldo		Saldo contábil bruto Faturados	Faturado
A Vencer	516.114	109.254	23,08%	141.767	3.842
Vencido 1 a 30	9.048	1.922	21,24%	68.869	5.943
Vencido 31 a 60	5.211	1.584	30,40%	18.522	2.865
Vencido 61 a 90	3.675	1.496	40,72%	11.189	2.669
Vencido 91 a 120	3.518	1.664	47,32%	10.382	3.187
Vencido 121 a 150	3.857	1.979	51,32%	16.553	5.964
Vencido 151 a 180	3.374	1.854	54,96%	13.143	5.294
Vencido 181 a 210	2.708	1.488	54,96%	10.373	4.178
Vencido 211 a 240	3.022	1.661	54,96%	8.007	3.225
Vencido 241 a 270	2.402	1.320	54,96%	7.765	3.128
Vencido 271 a 300	2.529	1.390	54,96%	9.936	4.002
Vencido 301 a 330	2.248	1.236	54,96%	7.328	2.952
Vencido 331 a 360	2.193	1.286	58,65%	3.552	1.513
Vencido 361 a 390	1.822	1.150	63,14%	4.148	2.160
Vencido 391 a 420	2.197	1.467	66,76%	5.053	2.759
Vencido 421 a 450	1.438	969	67,42%	4.115	2.253
Vencido 451 a 630	10.121	7.038	69,54%	41.773	22.875
Vencido 631 a 720	3.853	2.857	74,14%	18.791	10.291
Vencido 721 a 810	1.296	984	75,93%	2.566	1.405
Vencido 811 a 990	1.470	1.133	76,99%	2.335	1.279
Vencido 991 a 1080	832	668	80,29%	3.239	1.782
Vencido 1081 a 1170	193	158	82,07%	479	319
Vencido 1171 a 1350	3.387	2.779	82,07%	11.175	7.902
Vencido 1351 a 1530	763	659	86,41%	535	419

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Vencido 1531 a 1710	360	91,21%	328	195	78,22%	152
Vencido 1711 a 1890	237	91,21%	216	165	82,01%	135
Maior 1891	7.697	95,98%	7.388	16.637	82,01%	13.644
Total:	595.565		155.928	438.592		116.137

PECLD não faturados

Faixa	Saldo contábil bruto não faturados	% Taxa média ponderada da perda média não faturados	Saldo
A vencer	65.328	2,71%	1.770
Total	65.328		1.770

(iii) Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros e Ativo financeiro da concessão

A Administração da Companhia considera reduzido o risco desses créditos, visto que os contratos firmados asseguram o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão a ser pago pelo Poder Concedente: (i) referente a custos não recuperados por meio de tarifa (ativo financeiro setorial); e (ii) referente aos investimentos em curso e efetuados em infraestrutura e que não foram amortizados até o vencimento da concessão (ativos de contrato e ativo financeiro da concessão).

(iv) Derivativos

Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras que possuem rating entre AA- e AA+, baseado nas agências de *rating Fitch Ratings e Standard & Poors*.

(b) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia irá encontrar dificuldades em cumprir as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos em caixa ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia na Administração da liquidez é de garantir, na medida do possível, que sempre terá liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações no vencimento, tanto em condições normais como de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou risco de prejudicar a reputação da Companhia. Para determinar a capacidade financeira da Companhia em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações.

Informações com maior detalhamento sobre os empréstimos captados pela Companhia são apresentadas nas notas explicativas nº 15 (Empréstimos e financiamentos) e nota explicativa nº 16 (Debêntures).

A Companhia tem obtido recursos a partir da sua atividade comercial e do mercado financeiro, destinando-os principalmente ao seu programa de investimentos e à administração de seu caixa para capital de giro e compromissos financeiros.

A gestão dos investimentos financeiros tem foco em instrumentos de curto prazo, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos. A geração de caixa da Companhia e sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano, prestam à Companhia estabilidade nos seus fluxos, reduzindo o seu risco de liquidez.

A Companhia busca manter o nível de seu caixa e equivalentes de caixa e outros investimentos com mercado ativo em um montante superior às saídas de caixa para liquidação de endividamento para os próximos 12 meses (índice de disponibilidade). O índice de disponibilidade por dívida de curto prazo é de 1,3 em 30 de junho de 2021 (2,8 em 31 de dezembro de 2020).

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

(i) Exposição ao risco de liquidez

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros na data da demonstração financeira. Esses valores são brutos e não descontados, e incluem pagamentos de juros contratuais e excluem o impacto dos acordos de compensação:

	Valor Contábil	Fluxo de caixa contratual total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos	Mais que 5 anos
Passivos financeiros não derivativos							
Empréstimos bancários com garantia	2.513.275	4.693.870	39.363	595.477	751.265	1.007.261	2.300.504
Subtotal - Empréstimos e Financiamentos	2.513.275	4.693.870	39.363	595.477	751.265	1.007.261	2.300.504
Títulos de dívida emitidos com garantia (Debêntures)	1.028.255	1.538.299	-	763.753	330.903	-	443.643
Subtotal - Debêntures	1.028.255	1.538.299	-	763.753	330.903	-	443.643
Fornecedores	315.019	157.120	30.884	106.286	19.950	-	-
Subtotal - Fornecedores	315.019	157.120	30.884	106.286	19.950	-	-
Total	3.856.549	6.389.289	70.247	1.465.516	1.102.118	1.007.261	2.744.147

Os fluxos de entradas/(saídas), divulgados na tabela acima, representam os fluxos de caixa contratuais não descontados relacionados aos passivos financeiros mantidos para fins de gerenciamento de risco e que normalmente não são encerrados antes do vencimento contratual.

Adicionalmente, conforme divulgado nas notas explicativas nº 15 e 16, a Companhia possui operações financeiras com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*). O não cumprimento futuro desta cláusula contratual restritiva pode exigir que a Companhia liquide a dívida antes da data prevista. Estas cláusulas contratuais restritivas são monitoradas regularmente pela diretoria financeira e reportada periodicamente para a Administração para garantir que o contrato esteja sendo cumprido. Não gerando qualquer expectativa futura de que as condições acordadas não sejam cumpridas pela Companhia.

(c) Riscos de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado, tais como taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações, irão afetar os ganhos da Companhia ou o valor de seus instrumentos financeiros, compreendendo ainda os limitadores de endividamento definidos em contratos, cujo descumprimento pode implicar em vencimento antecipado, conforme descritos a diante desta nota explicativa. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

A Companhia utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado. Todas essas operações são conduzidas dentro das orientações estabelecidas pelo Comitê de Gerenciamento de Risco.

Geralmente, a Companhia busca aplicar *hedge accounting* para gerenciar a volatilidade no resultado.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

(d) Riscos de taxa de câmbio

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta das flutuações no câmbio. Passivo financeiro da Companhia estão suscetíveis a variações cambiais, em função dos efeitos da volatilidade da taxa de câmbio sobre aqueles saldos atrelados a moedas estrangeiras, principalmente o dólar. Atualmente a exposição ao câmbio é de 23,4% (17,5% em 31 de dezembro de 2020) de sua dívida (respectivo a empréstimos e financiamentos, credores financeiros de recuperação judicial e AVP de credores financeiros em moeda estrangeira) conforme demonstrado a seguir:

Indexador	R\$	Custo médio (a.a.)	Prazo final médio (mês/ano)	Prazo médio (em anos)	Part. (%)
Libor	828.856	3,35%	nov/23	2,30	23,4%
Moeda estrangeira	828.856	3,35%	nov/23	2,30	23,4%
CDI	1.658.216	3,12%	jul/23	1,62	46,8%
PRÉ-FIXADO	367.101	13,4%	nov/48	17,30	10,4%
IPCA	600.587	12,1%	mai/37	8,21	17,0%
SELIC	86.771	2,8%	jan/23	0,83	2,5%
Moeda nacional	2.712.675	6,5%	dez/29	5,17	76,6%
Total	3.541.531	5,8%	jul/28	4,50	100,0%

A Companhia monitora continuamente as taxas de câmbio e de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade da contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas.

A Companhia possui uma dívida em moeda estrangeira, e ambas possuem *SWAP* para proteção contra as oscilações de câmbio, conforme nota explicativa nº 28.3.

A sensibilidade da dívida foi demonstrada em cinco cenários, um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Fonte:B3) (Cenário Provável); mais dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) da cotação da moeda estrangeira considerada. Incluímos ainda mais dois cenários com o efeito inverso ao determinado na instrução para demonstrar os efeitos com a depreciação de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V).

A moeda utilizada na análise de sensibilidade e os seus respectivos cenários estão demonstrados conforme a seguir:

		Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à variação cambial					
		Impacto no resultado					
Operação	Risco	Saldo em R\$ (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV - 25%	Cenário V -50%
Passivos financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	US\$	(828.856)	(873.614)	(1.092.018)	(1.310.421)	(655.210)	(436.807)
Impacto no resultado			(44.758)	(218.404)	(436.807)	218.404	436.807
<i>SWAP</i> - Ponta Ativa	US\$	851.724	897.717	1.122.146	1.346.576	673.288	448.858
Impacto no resultado (SWAP)			45.993	224.429	448.859	(224.429)	(448.859)
Efeito líquido no resultado			1.235	6.025	12.052	(6.025)	(12.052)
Referência para ativos e passivos financeiros		Taxa projetada	Taxa em 30/06/2021	+25%	+50%	-25%	-50%
Dólar US\$ R\$ (% 12 meses)		5,27	5,00	6,59	7,91	3,95	2,64

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

(e) Risco de taxa de juros

As variações das taxas de juros da economia afetam tanto os ativos quanto os passivos financeiros da Companhia. A seguir são demonstrados os impactos dessas variações na rentabilidade dos investimentos financeiros e no endividamento em moeda nacional da Companhia.

A sensibilidade dos ativos e passivos financeiros da Companhia foi demonstrada em cinco cenários, em conformidade com o CPC 48, um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Cenário Provável); mais dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) da cotação da moeda estrangeira considerada.

Foi incluído ainda mais dois cenários com o efeito inverso ao determinado na instrução para demonstrar os efeitos com a redução de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V) desses indexadores.

		Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros					
		Impacto no resultado					
Operação	Risco	Saldo em R\$ (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Ativos financeiros							
Aplicações financeiras	CDI	1.425.586	1.519.390	1.542.841	1.566.292	1.495.939	1.472.488
Impacto no resultado				23.451	46.902	(23.451)	(46.902)
Passivos financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	CDI	(1.658.216)	(1.767.327)	(1.794.605)	(1.821.882)	(1.740.049)	(1.712.772)
	SELIC	(86.771)	(92.481)	(93.908)	(95.336)	(91.054)	(89.626)
	IPCA	(600.587)	(634.280)	(642.703)	(651.126)	(625.857)	(617.434)
Total passivos financeiros		(2.345.574)	(2.494.088)	(2.531.216)	(2.568.344)	(2.456.960)	(2.419.832)
Impacto no resultado				(37.128)	(74.257)	37.128	74.257
SWAP - Ponta Passiva	CDI	(835.903)	(890.905)	(849.654)	(863.404)	(822.152)	(808.402)
Impacto no resultado (SWAP)				(55.002)	(13.751)	(27.501)	13.751
Efeito líquido no resultado				(55.002)	(27.428)	(54.856)	27.428
Referência para ativos e passivos financeiros¹		Taxa projetada	Taxa em 30/06/2021	+25%	+50%	-25%	-50%
CDI (% 12 meses)		6,58	2,28	8,23	9,87	4,94	3,29
SELIC (% 12 meses)		6,58	2,28	8,23	9,87	4,94	3,29
IPCA (% 12 meses)		5,61	8,35	7,01	8,41	4,21	2,80

Fonte: B3 e Santander

(f) Risco de vencimento antecipado

A Companhia possui debêntures com *covenants* que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. O descumprimento desses índices pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. A Administração acompanha suas posições, bem como projeta seu endividamento futuro para atuar preventivamente aos limites de endividamento mencionados na nota explicativa nº 16 (Debêntures).

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

(g) Risco de escassez de energia (Risco hidrológico)

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica. Um período prolongado de escassez de chuva, durante a estação úmida, reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo na aquisição de energia no mercado de curto prazo e na elevação dos valores de Encargos de Sistema em decorrência do despacho das usinas termelétricas. Em uma situação extrema poderá ser adotado um programa de racionamento, que implicaria em redução de receita. Com a finalidade de incentivar o uso racional da energia, o governo através do Decreto nº 8.401/2015, criou a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (CCRBT - conta bandeiras) no sentido de monitorar a situação hidrológica do Brasil, contendo assim o consumo de energia de forma não racional.

Estudos técnicos da situação hídrica do país, realizados por especialistas do setor elétrico apontam que a condição de suprimento em 2021 é preocupante.

Como consequência da situação hidrológica desfavorável, foi acionada pela ANEEL a Bandeira Vermelha Patamar 2, sinalizando aos consumidores a elevação dos custos reais da geração de energia elétrica, reduzindo parcialmente os impactos negativos sobre o caixa das distribuidoras.

Em 29 de junho de 2021, foi homologada pela ANEEL a atualização dos valores das bandeiras tarifárias, Resolução homologatória nº 2.888/2021, de forma que a Bandeira Vermelha Patamar 2 passou de 62,43 R\$/MWh para 94,92 R\$/MWh. Complementarmente, a Diretoria da ANEEL também decidiu por abrir a Consulta Pública 41/21, com a finalidade de analisar a necessidade de alterações adicionais no valor do Patamar 2 da Bandeira Vermelha, diante da conjuntura extraordinária de severidade hidrológica.

Em 30 de junho de 2021, as projeções elaboradas pela Companhia não resultaram em expectativa de racionamento, sendo os maiores impactos observados sob a perspectiva do custo da energia. Cabe ressaltar que essas expectativas envolvem riscos e incertezas, podendo acarretar impactos contábeis e regulatórios, como por exemplo, menor disponibilidade de águas nos grandes reservatórios hidroelétricos e o consequente despacho das térmicas.

(h) Risco da revisão e do reajuste das tarifas de fornecimento

Os Processos de Revisão e Reajuste Tarifários são garantidos por contrato e empregam metodologias previamente definidas. Alterações na metodologia vigente devem ser amplamente discutidas e contarão com contribuições da Companhia, concessionárias e demais agentes do Setor. Em caso de evento imprevisível que venha a afetar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, poderá a Companhia justificar e requerer ao regulador a abertura de uma Revisão Tarifária Extraordinária, ficando a realização desta a critério do regulador. A própria ANEEL também poderá proceder com Revisões Extraordinárias caso haja criação, alteração ou exclusão de encargos e/ou tributos, para seu repasse às tarifas.

(i) Risco ambiental

A Companhia baliza suas ações em sua Política de Sustentabilidade, que prevê, em nossas Concessões, o atendimento aos requisitos legais ambientais nas 3 esferas de governo (Federal, Estaduais e Municipais), visando a preservação ambiental e o respeito à sociedade, em especial, às populações tradicionais.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

Para controle dos processos e atividades com impactos ambientais, utilizamos um Sistema de Gestão Ambiental balizado na ISO 14001, que vincula os processos e atividades a seus possíveis impactos, bem como o correlaciona à Legislação vigente. Para tais processos, temos procedimentos específicos, que visam o controle preventivo quanto aos impactos ambientais, que envolvem os colaboradores próprios e terceiros, bem como os demais *Stakeholders*.

O Controle do Sistema de Gestão Ambiental que tem como principais macroprocessos:

- Licenciamento Ambiental;
- Gestão de Limpeza de Faixa, Podas e Supressão de Vegetação;
- Gestão de Resíduos;
- Educação e Conscientização Ambiental;
- Gestão de Requisitos Legais;
- Gestão de Recursos Hídricos; e
- Normatização e Controle do Sistema de Gestão Ambiental (SGA).

Dentro destes macroprocessos, fazemos gestão de centenas de processos de licenças e autorizações ambientais para implantação, manutenção e operação de ativos e processos, em especial, no que se refere a implantação de Subestações, Linhas e Redes de Distribuição de Energia. Também trabalhamos com os órgãos ambientais competentes na obtenção de autorizações de poda, limpeza de faixa e supressão de vegetação, atendendo a legislação e evitando riscos ao sistema elétrico.

Em nosso SGA, temos a etapa de Integração Ambiental para implantação de obras. Este processo consiste em alinhamento com os fornecedores/executores de obras, quanto ao licenciamento e autorizações recebidas dos órgãos ambientais. Nas reuniões de Integração Ambiental são repassados aos gestores e executores das obras, todo processo que foi ambientalmente licenciado, bem como as obrigações legais relacionadas ao cumprimento das condicionantes e da legislação vigente, visando assim minimizar os riscos ambientais associados a implantação das obras.

Também visando reduzir impactos ambientais, utilizamos em nossas áreas de concessão cabos protegidos ou compactos que minimizam as ações e intensidades de podas, em especial, em áreas urbanas com alta densidade árvores de grande porte.

28.6 Gestão de capital

A política da Administração da Companhia é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e do mercado e o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e também o nível de dividendos para os acionistas.

A Administração procura manter um equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de alavancagem e as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital saudável, estabelecendo e acompanhando as diretrizes dos níveis de endividamento e liquidez, assim como as condições de custo e prazo dos financiamentos contratados.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

29 Demonstração dos fluxos de caixa

29.1 Transações que não afetam caixa

O CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa, em sua revisão, trouxe que as transações de investimento e financiamento que não envolvem o uso de caixa ou equivalente de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e apresentadas separadamente em nota explicativa.

Todas as demonstrações que não envolveram o uso de caixa ou equivalente de caixa, ou seja, que não estão demonstradas nas demonstrações de fluxo de caixa, estão demonstradas na tabela abaixo:

	<u>Efeito não caixa</u>
Atividades de investimento	
Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual	1.764
Transferências entre ativo contratual e intangível	93.847
Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedor	2.365
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas	6.436
Compensação do saldo de Encargos setoriais com Serviços pedidos	2.819
Total de atividades de investimento	107.231
Atividades de financiamento	
Capitalização de juros de empréstimos (a)	3.205
Extinção da obrigação de pagamento RGR - Lei nº 14.120/21 (b)	144.699
Hedge accounting de fluxo de caixa (c)	1.184
Reconhecimento de ativo e passivo de arrendamento	1.935
Total de atividades de financiamento	151.023
Total	258.254

- (a) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados no ativo contratual de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos;
- (b) Em 1º de março de 2021, a Lei 14.120 extinguiu a obrigação de pagamento do empréstimo RGR, correspondente à parcela com direito a reconhecimento tarifário e que não tenha sido objeto de deságio, nos termos do edital da licitação de que tratam os §§ 1º-A e 1º-C do art. 8º da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013; e
- (c) Proteção contra exposições a variações de fluxos de caixa que sejam atribuíveis a riscos específicos associados com ativos ou passivos ou que possa afetar o resultado.

29.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2020	Fluxo de caixa	Pagamento de juros	Novos arrendamentos	Mudança no valor justo	Outros (*)	30/06/2021
Empréstimos e financiamentos	2.367.624	143.820	(24.674)	-	11.218	15.287	2.513.275
Debêntures	1.021.602	-	(10.261)	-	-	16.914	1.028.255
Passivos de arrendamento	1.631	(2.265)	(343)	1.935	-	343	1.301
Instrumentos financeiro derivativos	81.780	(69.814)	2.671	-	-	1.184	15.821
Totais	3.472.637	216.440	(32.607)	1.935	11.218	33.728	3.703.351

(*) As movimentações incluídas na coluna de "Outros" incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas, capitalização de juros e o reconhecimento de dividendos a pagar ainda não pagos no fim do exercício. A Companhia classifica juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

30 Compromissos futuros

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo são os seguintes:

	<u>Vigência</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>Após 2023 (*)</u>
Energia contratada (em R\$)	2021 a 2032	488.297	920.822	984.147	11.462.641
Energia contratada (em MhW)	2021 a 2032	2.502.854	4.842.042	5.021.056	48.763.668

(*) estimado 12 anos após 2020.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 6 a 30 anos, representam o volume total contratado pelo preço atualizado de acordo com a cláusula do Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado - CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

	<u>Vigência</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>Após 2023 (*)</u>
Arrendamentos e aluguéis	2021 a 2023	1.236	65	-	-

(*) estimado 12 anos após 2023.

31 Seguros

A Companhia mantém apólices de seguros, por montantes considerados suficientes, para cobrir prejuízos causados por eventuais sinistros em seu patrimônio, bem como por reparações em que seja civilmente responsável por danos involuntários, materiais e/ou corporais causados a terceiros decorrentes de suas operações, considerando a natureza de sua atividade. Os seguros da Companhia são contratados conforme os preceitos de gerenciamento de riscos e seguros geralmente empregados por empresas de distribuição de energia elétrica.

As premissas de risco adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma revisão das informações financeiras, consequentemente, não foram analisadas pelos nossos auditores independentes.

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros, de acordo com as apólices de seguros contratadas pela Companhia está demonstrado a seguir:

Riscos	<u>Vencimento das apólices</u>	<u>Importância segurada</u>
Riscos operacionais	30/04/2022	164.173
Responsabilidade civil geral	30/04/2022	30.000
Seguro garantia judicial	(a)	320.965
Automóveis	30/04/2022	(b)

(a) Apólices vigência até 2024; e

(b) 84 veículos próprios segurados;

Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

32 Eventos subsequentes

Liberação de repasse do BNDES, contrato empréstimo nº 20.2.0125-1

Em 29 de julho de 2021, ocorreu a 2ª liberação do contrato nº 20.2.0125-1 com o BNDES, referente ao contrato do ciclo de Capex (2021-2023), no valor de R\$ 110.000, cujo recurso é destinado a realização dos investimentos da Companhia, com o custo de IPCA + 4,38% a.a. e vencimento final em 15 de maio de 2040.

* * *

Conselho de Administração

Augusto Miranda da Paz Júnior

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

Sérvio Túlio dos Santos

Adjar Vieira Barbosa

Diretoria Executiva

Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira
Diretor Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor

Tinn Freire Amado
Diretor

Cristiano de Lima Logrado
Diretor

José Silva Sobral Neto
Diretor

Armando de Souza Nascimento
Diretor

Joe Louis Tavares Morra
Diretor

Lener Silva Jayme
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Superintendente de Contabilidade e Tributos
ContadorCRC PE 012996-O-3 S-PI