

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	4
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	5
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6
--	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2014 à 30/09/2014	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2013 à 30/09/2013	8
--------------------------------	---

Demonstração de Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

Comentário do Desempenho	10
--------------------------	----

Notas Explicativas	14
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	52
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/09/2014
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	344.570
Preferenciais	0
Total	344.570
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2014	Exercício Anterior 31/12/2013
1	Ativo Total	1.869.383	1.881.012
1.01	Ativo Circulante	376.139	697.129
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	272.763	550.833
1.01.02	Aplicações Financeiras	59	493
1.01.02.02	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	59	493
1.01.02.02.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	59	493
1.01.03	Contas a Receber	82.643	122.197
1.01.03.01	Clientes	82.643	122.197
1.01.04	Estoques	1.200	1.200
1.01.06	Tributos a Recuperar	18.965	15.569
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	18.965	15.569
1.01.07	Despesas Antecipadas	0	6.393
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	509	444
1.01.08.03	Outros	509	444
1.02	Ativo Não Circulante	1.493.244	1.183.883
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	56.403	7.019
1.02.01.02	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	3.901	4.362
1.02.01.02.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	3.901	4.362
1.02.01.06	Tributos Diferidos	51.320	1.571
1.02.01.06.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	51.320	1.571
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	1.182	1.086
1.02.01.09.04	Depósitos Judiciais	99	3
1.02.01.09.06	Outros ativos não circulantes	416	416
1.02.01.09.07	Outros investimentos	550	550
1.02.01.09.08	Impostos e contribuições a recuperar - LP	117	117
1.02.02	Investimentos	788.266	503.748
1.02.02.01	Participações Societárias	788.266	503.748
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	788.266	503.748
1.02.03	Imobilizado	648.506	673.044
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	611.926	645.759
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	36.580	27.285
1.02.04	Intangível	69	72
1.02.04.01	Intangíveis	69	72

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2014	Exercício Anterior 31/12/2013
2	Passivo Total	1.869.383	1.881.012
2.01	Passivo Circulante	395.351	459.815
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	141	79
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	141	79
2.01.02	Fornecedores	272.564	65.092
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	272.564	65.092
2.01.03	Obrigações Fiscais	4.040	2.972
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	4.040	2.972
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	4.040	2.972
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	112.366	119.063
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	447	440
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	447	440
2.01.04.02	Debêntures	111.919	118.623
2.01.05	Outras Obrigações	6.240	272.609
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	0	270.397
2.01.05.01.01	Débitos com Coligadas	0	270.397
2.01.05.02	Outros	6.240	2.212
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	4.729	1.182
2.01.05.02.04	Taxas Regulamentares	1.448	981
2.01.05.02.06	Outros Passivos Circulantes	63	49
2.02	Passivo Não Circulante	950.557	1.012.022
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	941.296	1.007.700
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	120.960	120.781
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	120.960	120.781
2.02.01.02	Debêntures	820.336	886.919
2.02.02	Outras Obrigações	5.202	4.322
2.02.02.02	Outros	5.202	4.322
2.02.02.02.04	Taxas Regulamentares	5.202	4.322
2.02.04	Provisões	4.059	0
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	4.059	0
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	209	0
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	3.850	0
2.03	Patrimônio Líquido	523.475	409.175
2.03.01	Capital Social Realizado	419.570	214.570
2.03.02	Reservas de Capital	105.383	105.383
2.03.02.02	Reserva Especial de Ágio na Incorporação	44.429	44.429
2.03.02.07	Reserva de incentivo fiscal	60.954	60.954
2.03.04	Reservas de Lucros	85.675	89.222
2.03.04.01	Reserva Legal	36.839	36.839
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	48.836	48.836
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	3.547
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-87.153	0

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2014 à 30/09/2014	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2014 à 30/09/2014	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2013 à 30/09/2013	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2013 à 30/09/2013
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	265.600	674.292	209.122	511.466
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-262.055	-739.128	-175.618	-460.946
3.03	Resultado Bruto	3.545	-64.836	33.504	50.520
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	1.969	14.748	6.240	-780
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-463	-1.166	6.240	-780
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	2.432	15.914	0	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	5.514	-50.088	39.744	49.740
3.06	Resultado Financeiro	-30.879	-86.816	-7.419	-21.565
3.06.01	Receitas Financeiras	1.600	7.232	1.138	3.633
3.06.02	Despesas Financeiras	-32.479	-94.048	-8.557	-25.198
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-25.365	-136.904	32.325	28.175
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	2.290	49.751	-7.583	-6.178
3.08.01	Corrente	-390	-1.168	-1.137	-2.025
3.08.02	Diferido	2.680	50.919	-6.446	-4.153
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-23.075	-87.153	24.742	21.997
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-23.075	-87.153	24.742	21.997
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,05	0,05	0,09	0,08

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2014 à 30/09/2014	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2014 à 30/09/2014	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2013 à 30/09/2013	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2013 à 30/09/2013
4.01	Lucro Líquido do Período	23.075	87.153	24.742	21.997
4.03	Resultado Abrangente do Período	23.075	87.153	24.742	21.997

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2014 à 30/09/2014	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2013 à 30/09/2013
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-48.394	92.960
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-32.327	76.169
6.01.01.01	Lucro Líquido Antes dos Impostos	-136.904	28.175
6.01.01.02	Depreciação e amortização	33.836	30.991
6.01.01.03	Amortização de ágio, líquida	23.139	0
6.01.01.04	Variações monetárias e cambias e juros de longo prazo, líquidas	82.904	19.001
6.01.01.06	Valor residual do ativo intangível / imobilizado baixado	0	-1.998
6.01.01.07	Equivalência Patrimonial	-39.053	0
6.01.01.08	Provisão (reversão) para contingências cíveis, fiscais e trabalhistas	3.751	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-16.067	16.791
6.01.02.01	Contas a receber de clientes e outros	39.554	-17.131
6.01.02.02	Impostos e contribuições sociais a recuperar	-2.290	8.563
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-96	-1
6.01.02.05	Recebimento de dividendos e juros sobre capital próprio	56.872	0
6.01.02.06	Despesas pagas antecipadamente	6.393	2.743
6.01.02.07	Outros Ativos	-65	49
6.01.02.08	Fornecedores	207.472	46.753
6.01.02.09	Salários e encargos a pagar	62	8
6.01.02.10	Encargos de dívidas e swap pagos	-54.895	-16.923
6.01.02.11	Taxas regulamentares	1.347	-1.536
6.01.02.12	Impostos e contribuições sociais a recolher	-38	-4.580
6.01.02.13	Créditos diversos	-270.373	0
6.01.02.14	Partes relacionadas (PASSIVO)	0	-1.181
6.01.02.15	Outras passivos	-10	27
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-333.876	1.241
6.02.01	No imobilizado	-9.295	-11.424
6.02.03	Alienação de bens do ativo permanente	0	20.961
6.02.04	Aquisição de investimentos	-325.476	0
6.02.05	Títulos e valores mobiliários	895	-8.296
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	104.200	-80.499
6.03.01	Captação de Empréstimos e financiamentos	0	42.836
6.03.02	Captação de Debêntures	0	90.000
6.03.03	Pagamentos de Empréstimos, financiamentos	0	-132.335
6.03.05	Amortização do principal de debêntures	-100.800	-81.000
6.03.06	Aumento(Redução) de Capital	205.000	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-278.070	13.702
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	550.833	24.215
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	272.763	37.917

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2014 à 30/09/2014**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	214.570	105.383	86.675	3.547	0	410.175
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	214.570	105.383	86.675	3.547	0	410.175
5.04	Transações de Capital com os Sócios	205.000	0	0	-3.547	0	201.453
5.04.01	Aumentos de Capital	205.000	0	0	0	0	205.000
5.04.06	Dividendos	0	0	0	-3.547	0	-3.547
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-87.153	0	-87.153
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-87.153	0	-87.153
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	419.570	105.383	86.675	-87.153	0	524.475

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2013 à 30/09/2013**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	214.570	105.383	85.389	-137	0	405.205
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	214.570	105.383	85.389	-137	0	405.205
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	21.997	0	21.997
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	21.997	0	21.997
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	214.570	105.383	85.389	21.860	0	427.202

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2014 à 30/09/2014	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2013 à 30/09/2013
7.01	Receitas	706.573	536.902
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	706.573	536.199
7.01.02	Outras Receitas	0	703
7.01.02.01	Resultado na alienação / desativação de bens e direitos	0	703
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-703.028	-427.647
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-636.944	-366.573
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-66.084	-61.074
7.03	Valor Adicionado Bruto	3.545	109.255
7.04	Retenções	-56.975	-30.991
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-56.975	-30.991
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-53.430	78.264
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	111.686	3.633
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	39.053	0
7.06.02	Receitas Financeiras	72.633	3.633
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	58.256	81.897
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	58.256	81.897
7.08.01	Pessoal	562	413
7.08.01.01	Remuneração Direta	555	332
7.08.01.02	Benefícios	34	32
7.08.01.03	F.G.T.S.	-34	29
7.08.01.04	Outros	7	20
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-16.522	32.272
7.08.02.01	Federais	-16.522	32.272
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	161.369	27.215
7.08.03.01	Juros	159.449	25.198
7.08.03.02	Aluguéis	1.920	2.017
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-87.153	21.997
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-87.153	21.997

Comentário do Desempenho**Comentário de Desempenho****1. INFORMAÇÕES GERAIS**

A Termopernambuco S/A é uma empresa de capital aberto que opera Usina Termelétrica (UTE) de mesmo nome localizada no Complexo Industrial e Portuário de SUAPE, município de Ipojuca, no Estado de Pernambuco. A base acionária da empresa é composta somente pela Neoenergia que detém 100% de suas ações.

A UTE Termopernambuco trabalha com a tecnologia de ciclo combinado de modo a obter um melhor rendimento na sua produção e, em paralelo, minimizar o impacto no meio ambiente. A usina é constituída por 2 grupos geradores movidos a gás natural, acoplados a 2 caldeiras de recuperação de calor, que produzem o vapor utilizado para mover o grupo gerador alcançando uma potência elétrica de 532 MW médios.

A Companhia mantém dois contratos de compra e venda de energia (PPA's) firmados com as empresas distribuidoras Celpe e Coelba e entregando respectivamente 390 MW médios e 65 MW médios. Estes contratos tem duração até 2023.

2. DESEMPENHO OPERACIONAL

A UTE Termopernambuco apresentou índices de disponibilidade acumulado nos nove primeiros meses de 85,83%. A geração bruta de energia totalizou 2.806.137 MWh e enquanto a líquida foi de 2.514.802 MWh.

A Companhia realizou manutenção em suas máquinas e equipamentos nos meses de Julho e Setembro. A primeira foi realizada para correção de vazamentos na caldeira e lavagem off-line das turbinas a gás. A última, em Setembro, teve como objetivo a correção de vazamentos na caldeira, limpeza das caixas de água do condensador e manutenção das bombas de água de recirculação.

3. INVESTIMENTOS

Neste terceiro trimestre a Termopernambuco efetuou investimentos de R\$ 2,8 milhões, destacando-se R\$ 1,5 milhões para a construção de um novo almoxarifado para a guarda de peças sobressalentes e R\$ 980 mil para a pintura anticorrosiva das turbinas.

Comentário do Desempenho

4. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Dados Econômico-Financeiros	9M14	9M13	Variação
Receita Operacional Bruta (R\$ Mil)	706.573	536.199	31,8%
Receita Operacional Líquida (R\$ Mil)	674.292	511.466	31,8%
EBITDA (R\$ Mil)	6.887	80.731	-91,5%
Resultado do Serviço - EBIT (R\$ Mil)	(66.002)	49.740	-232,7%
Resultado Financeiro (R\$ Mil) - Exceto JSCP	(86.816)	(21.565)	-302,6%
Lucro Líquido (R\$ Mil)	(87.153)	21.997	496,2%
Ativo Total (R\$ Mil)	1.869.383	901.497	107,4%
Investimentos (R\$ Mil)	9.293	11.424	-18,7%
Dívida Bruta (R\$ Mil)	1.053.662	350.832	200,3%
Dívida Líquida (R\$ Mil) ¹	776.939	303.604	155,9%
Patrimônio Líquido (R\$ Mil)	523.475	427.202	22,5%

Indicadores Econômico-Financeiros			
Margem EBITDA	1,02%	15,78%	-14,8 p.p.
Margem EBIT	-9,79%	9,72%	-19,5 p.p.
Margem Líquida	-12,93%	4,30%	-17,2 p.p.
Dívida Líquida/EBITDA ²	177,38	2,98	174,41
Índice de Endividamento Líquido ³	59,75%	41,54%	18,2 p.p.

¹ Dívida Líquida de disponibilidades, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários

² EBITDA 12 meses

³ Índice de Endividamento Líquido = Dívida Líquida/Dívida Líquida + PL

p.p - Pontos Percentuais

4.1. Resultado do Trimestre

Demonstração de Resultado - R\$ mil	3T14	3T13	Variação
Receita Bruta	278.841	219.244	27,2%
Deduções da Receita Bruta	(13.241)	(10.122)	30,8%
Receita Líquida	265.600	209.122	27,0%
Custos de bens e/ou serviços vendidos	(262.055)	(175.618)	49,2%
Resultado Bruto	3.545	33.504	-89,4%
Despesas com vendas/gerais e administrativas	(463)	6.240	-107,4%
Resultado do Serviço	3.082	39.744	-92,2%
Resultado da Equivalência Patrimonial	2.432	-	N/A
(-) Amortização / Depreciação	(11.262)	(10.277)	9,6%
(-) Amortização de ágio	(8.064)	-	N/A
EBITDA	24.840	50.021	-50,3%
Resultado financeiro	(30.879)	(7.419)	-316,2%
Lucro/Prejuízo antes dos impostos	(25.365)	32.325	-178,5%
IRPJ e CSLL	2.290	(7.583)	130,2%
Lucro (Prejuízo) líquido	(23.075)	24.742	-193,3%

4.1.1. Receita Operacional Bruta

Comentário do Desempenho

Receita Bruta- R\$ mil	3T14	3T13	Varição
Fornecimento de Energia Elétrica	190.983	167.457	14,0%
Energia Elétrica Curto Prazo - CCEE/MRE	87.714	51.606	70,0%
Outras	144	181	-20,4%
Total	278.841	219.244	27,2%

A Termopernambuco apresentou no terceiro trimestre de 2014 uma Receita Bruta de R\$ 278,8 milhões, um aumento de R\$ 59,6 milhões quando comparado ao segundo trimestre de 2013, que foi de R\$ 219,3 milhões.

O aumento da receita é explicado por dois fatores: o reajuste de 13,8% aplicado anualmente na tarifa de energia vendida que propiciou o aumento de R\$ 23,5 milhões na Receita de Fornecimento de Energia Elétrica e o crescimento na Receita com mercado de curto prazo (CCEE) nos meses de julho, agosto e setembro de 2014 que totalizam R\$ 87,7 milhões em relação ao valor de R\$ 51,6 milhões atingido no segundo trimestre de 2013 devido a exposição das distribuidoras de energia e pela alta do PLD médio em 2014.

4.1.2.Custos e Despesas Operacionais

Custos e Despesas Operacionais - R\$ mil	3T14	3T13	Varição
Custos e despesas não-gerenciáveis:	140.195	73.105	91,8%
Energia elétrica comprada para revenda	131.632	64.598	103,8%
Encargos de uso do sistema de transmissão/distribuição	8.311	8.249	0,8%
Taxa de Fiscalização de Serviço de Energia Elétrica - TFSEE	252	258	-2,3%
Custos e despesas gerenciáveis:	122.323	96.273	27,1%
Pessoal e administradores	284	185	53,5%
Material	114	3	3700,0%
Combustível para produção de energia	90.154	69.789	29,2%
Serviços de terceiros	17.900	20.570	-13,0%
Amortização / Depreciação	11.262	10.277	9,6%
Provisões Líquidas - Contingências	90	-	N/A
Outros	2.519	(4.551)	155,4%
Total	262.518	169.378	55,0%

Os custos e despesas operacionais sofreram um aumento de R\$ 93,1 milhões quando comparados ao mesmo período de 2013. Os principais fatores estão demonstrados abaixo:

- Aumento de R\$ 67 milhões no Custo com Energia elétrica comprada para revenda devido ao aumento do PLD (Preço de Liquidação das Diferenças) médio em relação ao mesmo período de 2013 gerando um aumento no custo de compra de energia tanto no mercado de curto prazo (CCEE) quanto no ambiente livre, impactando na compra de lastro de energia.
- Aumento de R\$ 20,3 milhões no Custo com Combustível para produção de energia influenciado por dois fatores: o aumento no volume consumido de combustível para produção de energia elétrica devido ao despacho das termelétricas fora da ordem de mérito e a elevação da tarifa de combustível comprado pela Termopernambuco.

4.1.3.Resultado Financeiro Líquido

Resultado Financeiro - R\$ mil	3T14	3T13	Varição
Renda de aplicações financeiras	1.600	1.138	40,6%
Juros, comissões e acréscimo moratório de energia	(31.016)	(8.381)	-270,1%
Outras receitas (despesas) financeiras líquidas	(1.463)	(176)	-731,3%
Total	-30.879	-7.419	-316,2%

No terceiro trimestre de 2014, a Companhia apresentou um Resultado Financeiro negativo de R\$ 30,9 milhões, representando um aumento de R\$ 23,5 milhões quando comparado ao mesmo período de 2013. Os principais fatores para a variação do Resultado Financeiro foram:

- Aumento dos encargos de dívida no 3º trimestre de 2014 em relação ao mesmo período do exercício anterior devido à 4ª emissão de debêntures realizada pela Companhia, em 15 de dezembro de 2013.
- Aumento dos encargos das demais dívidas devido à elevação da taxa de CDI em 2,1 p.p. (pontos percentuais) e do aumento do dólar em relação ao 3º trimestre de 2013

Cabe ressaltar que as variações nos resultados cambiais e de swap não provocam impactos líquidos no resultado financeiro da companhia devido ao hedge de 100% da dívida

5. ENDIVIDAMENTO

A dívida bruta da Companhia, incluindo empréstimos, financiamentos e debêntures passou de R\$ 350,8 milhões em 30 de setembro de 2013 para R\$ 1.054,6 milhões em 30 de setembro de 2014, portanto, com um acréscimo de 200,3%.

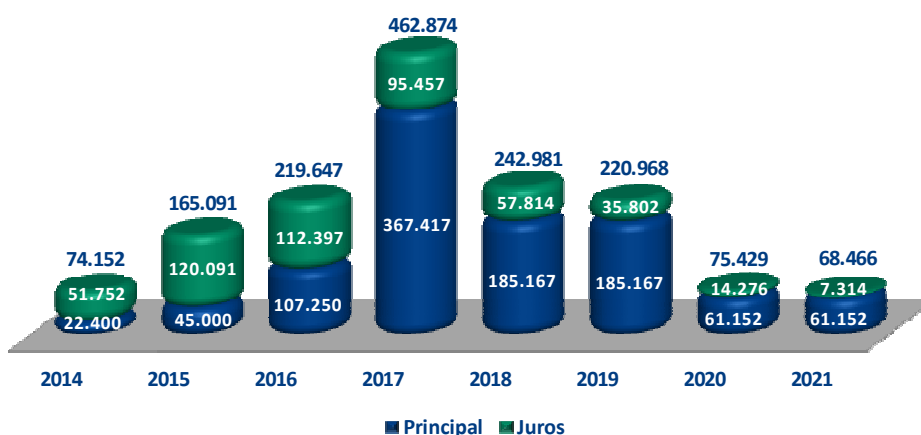
A dívida líquida da Termopernambuco (dívida bruta deduzida das disponibilidades, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários) encerrou o terceiro trimestre de 2014 com R\$ 776,9 milhões enquanto o trimestre do ano anterior terminou com R\$ 303,6 milhões. Este acréscimo ocorreu principalmente em função da 4ª emissão de debêntures no valor de R\$ 800.000 mil, que teve como finalidade a compra de 58% das ações de Itapebi.

A 4ª Emissão de Debêntures da Termopernambuco foi segregada em 3 séries. A 1ª série no valor de R\$ 124,5 milhões e custo de CDI + 0,8%, a 2ª série no valor de R\$ 555,5 milhões e custo de CDI + 0,95%a.a e a 3ª série no valor de R\$ 120 milhões e custo de IPCA + 7,15% a.a. Com o objetivo de proteger a Companhia contra as variações no IPCA foi realizado uma operação de swap, onde a exposição real da 3ª Série da 4ª emissão deixou de ser vinculada ao IPCA e passou a ser de 106,64% do CDI. Todas as séries contam com o aval da Neoenergia S.A.

Para esta operação, a demanda dos investidores foi de R\$ 1,2 bilhão, superando em 50% o valor total da emissão da Termopernambuco, o que reafirmou a credibilidade do Grupo perante o mercado.

A seguir é apresentado gráfico com o cronograma de vencimento da dívida e a respectiva segregação entre amortização do principal e dos juros.

Cronograma de Vencimento da Dívida (R\$ mil)



Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS

ÍNDICE

BALANÇOS PATRIMONIAIS	2 - 3
DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DO RESULTADO	4
DEMONSTRAÇÃO INTERMEDIÁRIAS DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	5
DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DOS FLUXOS DE CAIXA	6
DEMONSTRAÇÃO INTERMEDIÁRIAS DO VALOR ADICIONADO	7
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS	8
1 INFORMAÇÕES GERAIS	8
2 2. ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	9
3 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	9
4 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES E DEMAIS CONTAS A RECEBER	10
5 TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	10
6 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR	11
7 TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS CORRENTES E DIFERIDOS	11 - 14
8 INVESTIMENTOS	14 - 15
9 IMOBILIZADO	16
10 FORNECEDORES	16 - 17
11 EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E ENCARGOS	17 - 18
12 DEBÊNTURES E ENCARGOS	18 - 21
13 TAXAS REGULAMENTARES	21
14 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER	21
15 DIVIDENDOS	22
16 PROVISÕES PASSIVAS	22 - 24
17 CREDORES DIVERSOS	24
18 PATRIMÔNIO LÍQUIDO	25
19 RECEITA LÍQUIDA	26
20 CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA	27
21 CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	27 - 28
22 RESULTADO FINANCEIRO	28
23 SALDOS E TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS	29 - 30
24 GESTÃO DE RISCOS FINANCEIROS	30 - 37

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
BALANÇOS PATRIMONIAIS
(Em milhares de reais)

	<u>Notas</u>	30/09/14	31/12/13
<u>ATIVO</u>			
CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	3	272.763	550.833
Contas a receber de clientes e demais contas a receber	4	82.643	122.197
Títulos e valores mobiliários	5	59	493
Impostos e contribuições a recuperar	6	18.965	15.569
Estoques		1.200	1.200
Despesas pagas antecipadamente		-	6.393
Outros ativos circulantes		509	444
TOTAL DO CIRCULANTE		376.139	697.129
NÃO CIRCULANTE			
Títulos e valores mobiliários	5	3.901	4.362
Impostos e contribuições a recuperar	6	117	117
Impostos e contribuições sociais diferidos	7	51.320	1.571
Depósitos judiciais		99	3
Outros ativos não circulantes		416	416
Investimentos		788.816	504.298
Investimentos em coligadas e controladas	8	788.266	503.748
Outros investimentos		550	550
Imobilizado	9	648.506	673.044
Intangível		69	72
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		1.493.244	1.183.883
TOTAL DO ATIVO		1.869.383	1.881.012

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações intermediárias.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
BALANÇOS PATRIMONIAIS
(Em milhares de reais)

	<u>Notas</u>	30/09/14	31/12/13
<u>PASSIVO</u>			
CIRCULANTE			
Fornecedores	10	272.564	65.092
Empréstimos e financiamentos	11	447	440
Debêntures	12	111.919	118.623
Salários e encargos a pagar		141	79
Taxas regulamentares	13	1.448	981
Impostos e contribuições a recolher	14	4.040	2.972
Dividendos e juros sobre capital próprio	15	4.729	1.182
Créditos Diversos	17	-	270.397
Outros passivos circulantes		63	49
TOTAL DO CIRCULANTE		395.351	459.815
NÃO CIRCULANTE			
Empréstimos e financiamentos	11	120.960	120.781
Debêntures	12	820.336	886.919
Taxas regulamentares	13	5.202	4.322
Provisões	16	4.059	-
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		950.557	1.012.022
PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
Capital social	18	419.570	214.570
Reservas de capital		105.383	105.383
Reservas de lucro		85.675	85.675
Proposta de distribuição de dividendos adicional		-	3.547
Lucro/Prejuízo acumulado		(87.153)	-
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		523.475	409.175
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		1.869.383	1.881.012

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações intermediárias.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DO RESULTADO
(Em milhares de reais)

	Nota	Período de três meses findos em		Período acumulado de nove meses findos em	
		30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
RECEITA LÍQUIDA	19	265.600	209.122	674.292	511.466
CUSTOS DOS SERVIÇOS		(262.055)	(175.618)	(739.128)	(460.946)
Custo com energia elétrica	20	(139.943)	(72.847)	(385.822)	(169.767)
Custo de operação	21	(122.112)	(102.771)	(353.306)	(291.179)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO		3.545	33.504	(64.836)	50.520
Despesas gerais e administrativas	21	(463)	6.240	(1.166)	(780)
Resultado de participações societárias		2.432	-	15.914	-
Equivalência patrimonial		10.496	-	39.053	-
Amortização de ágio		(8.064)	-	(23.139)	-
LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL		5.514	39.744	(50.088)	49.740
Receitas financeiras	22	29.728	8.165	72.633	24.636
Despesas financeiras	22	(60.607)	(15.584)	(159.449)	(46.201)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		(25.365)	32.325	(136.904)	28.175
Imposto de renda e contribuição social	7	2.290	(7.583)	49.751	(6.178)
Corrente		-	(2.601)	-	(2.601)
Diferido		2.680	(6.446)	50.919	(4.153)
Imposto de renda - SUDENE		-	1.908	-	1.908
Amortização ágio e reversão PMIPL		(390)	(444)	(1.168)	(1.332)
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO		(23.075)	24.742	(87.153)	21.997
LUCRO (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO EXERCÍCIO POR AÇÃO - R\$		(0,05)	0,12	(0,21)	0,10

A Companhia não possui outros resultados abrangentes.

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações intermediárias.

TERMOPERNAMBUCO S.A.
DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DAS MUTAÇÕES NO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
(Em milhares de reais)

	Reserva de Capital		Reservas de Lucros		Lucros / Prejuízos Acumulados	Proposta de Distribuição de Dividendos adicional	Total do Patrimônio Líquido
	Capital Social	Reserva Especial de Ágio	Reserva de Incentivo Fiscal	Reserva de Incentivo Fiscal	Reserva Legal		
Saldos em 01 de janeiro de 2013	214.570	44.429	60.954	48.835	36.554	(137)	405.205
Lucro líquido do período						21.997	21.997
Saldos em 30 de setembro de 2013	214.570	44.429	60.954	48.835	36.554	21.860	427.202

	Reserva de Capital		Reservas de Lucros		Lucros / Prejuízos Acumulados	Proposta de Distribuição de Dividendos adicional	Total do Patrimônio Líquido
	Capital Social	Reserva Especial de Ágio	Reserva de Incentivo Fiscal	Reserva de Incentivo Fiscal	Reserva Legal		
Saldo em 31 de dezembro de 2013	214.570	44.429	60.954	48.835	36.840	-	409.175
Aumento de Capital	205.000	-	-	-	-	-	205.000
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	(87.153)	(87.153)
Aprovação da proposta de dividendos	-	-	-	-	-	(3.547)	(3.547)
Saldo em 30 de setembro de 2014	419.570	44.429	60.954	48.835	36.840	(87.153)	523.475

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações intermediárias.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DOS FLUXOS DE CAIXA
 Períodos findos em 30 de setembro
 (Em milhares de reais)

	<u>30/09/2014</u>	<u>30/09/2013</u>
FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL		
Lucro (prejuízo) líquido do período (antes dos impostos)	(136.904)	28.175
AJUSTES PARA CONCILIAR O LUCRO AO CAIXA ORIUNDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Depreciação e amortização	33.836	30.991
Equivalência patrimonial	(39.053)	-
Amortização de ágio	23.139	-
Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	82.904	19.001
Valor residual do ativo intangível / imobilizado baixado	-	(1.998)
Provisão (reversão) para contingências cíveis, fiscais e trabalhistas	3.751	-
	<u>(32.327)</u>	<u>76.169</u>
(AUMENTO) REDUÇÃO DOS ATIVOS OPERACIONAIS		
Contas a receber de clientes e outros	39.554	(17.131)
IR e CSLL a Recuperar	(3.024)	8.765
Impostos e contribuições a recuperar, exceto IR e CSLL	734	(202)
Recebimento de dividendos e juros sobre capital próprio	56.872	-
Depósitos judiciais	(96)	(1)
Despesas pagas antecipadamente	6.393	2.743
Outros ativos	(65)	49
	<u>100.368</u>	<u>(5.777)</u>
AUMENTO (REDUÇÃO) DOS PASSIVOS OPERACIONAIS		
Fornecedores	207.472	46.753
Salários e encargos a pagar	62	8
Encargos de dívidas pagos	(54.895)	(16.923)
Taxas regulamentares	1.347	(1.536)
Imposto de renda (IR) e Contribuição Social sobre Lucro Líquido (CSLL) pagos	(1.274)	(523)
Impostos e Contribuições a recolher, exceto IR e CSLL	1.236	(4.057)
Créditos diversos	(270.373)	-
Outros passivos	(10)	(1.154)
	<u>(116.435)</u>	<u>22.568</u>
CAIXA ORIUNDO APLICADO NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	<u>(48.394)</u>	<u>92.960</u>
ATIVIDADE DE INVESTIMENTO		
Aquisição de investimentos	(325.476)	-
Alienação de bens do ativo permanente	-	20.961
Aquisição de imobilizado	(9.295)	(11.424)
Aplicação (Resgate) em títulos e valores mobiliários	895	(8.296)
GERAÇÃO (UTILIZAÇÃO) DE CAIXA EM ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	<u>(333.876)</u>	<u>1.241</u>
ATIVIDADE DE FINANCIAMENTO		
Aumento (Redução) de Capital	205.000	-
Captação de Empréstimos e financiamentos	-	42.836
Captação de Debêntures	-	90.000
Amortização do principal de empréstimos, financiamentos	-	(132.335)
Amortização do principal de debêntures	(100.800)	(81.000)
UTILIZAÇÃO DE CAIXA EM ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	<u>104.200</u>	<u>(80.499)</u>
AUMENTO (REDUÇÃO) NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	<u>(278.070)</u>	<u>13.702</u>
Caixa e equivalentes no início do período	550.833	24.215
Caixa e equivalentes no final do período	272.763	37.917
VARIAÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA	<u>(278.070)</u>	<u>13.702</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações intermediárias.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DO VALOR ADICIONADO
 Períodos findos em 30 de setembro
 (Em milhares de reais)

	<u>30/09/2014</u>	<u>30/09/2013</u>
Receitas		
Vendas de energia, serviços e outros	706.573	536.199
Resultado na alienação / desativação de bens e direitos	-	703
	<u>706.573</u>	<u>536.902</u>
Insumos adquiridos de terceiros		
Energia elétrica comprada para revenda	(361.192)	(143.714)
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão	(24.651)	(26.063)
Matérias-primas consumidas	(251.101)	(196.796)
Materiais, serviços de terceiros e outros	(66.084)	(61.074)
	<u>(703.028)</u>	<u>(427.647)</u>
Valor adicionado bruto	3.545	109.255
Depreciação e amortização	(56.975)	(30.991)
Valor adicionado líquido	<u>(53.430)</u>	<u>78.264</u>
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	72.633	3.633
Resultado de equivalência patrimonial	39.053	-
	<u>111.686</u>	<u>3.633</u>
Valor adicionado total a distribuir	<u><u>58.256</u></u>	<u><u>81.897</u></u>
Distribuição do valor adicionado		
Pessoal		
Remunerações	182	184
Encargos sociais (exceto INSS)	(34)	29
Convênio assistencial e outros benefícios	2	7
Provisão para férias e 13º salário	75	49
Plano de saúde	32	25
Indenizações trabalhistas	-	4
Participação nos resultados	27	33
Administradores	271	62
Outros	7	20
Subtotal	<u>562</u>	<u>413</u>
Impostos, taxas e contribuições		
INSS (sobre folha de pagamento)	84	47
PIS/COFINS sobre faturamento	26.090	19.583
Imposto de renda e contribuição social	(49.751)	6.178
Obrigações intra-setoriais	6.916	5.905
Outros	139	559
Subtotal	<u>(16.522)</u>	<u>32.272</u>
Remuneração de Capitais de Terceiros		
Juros e variações cambiais	159.449	25.198
Aluguéis	1.920	2.017
Subtotal	<u>161.369</u>	<u>27.215</u>
Remuneração de Capitais Próprios		
Lucro / Prejuízos	(87.153)	21.997
Subtotal	<u>(87.153)</u>	<u>21.997</u>
Valor adicionado distribuído	<u><u>58.256</u></u>	<u><u>81.897</u></u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações intermediárias.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. INFORMAÇÕES GERAIS

A TERMOPERNAMBUCO S.A. (“TERMOPERNAMBUCO” ou “TERMOPE”) é uma sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de Ipojuca, Complexo Portuário de Suape, Estado de Pernambuco, tendo por objeto social (i) estudar, projetar, construir e explorar sistemas de produção, transmissão, transformação e comercialização de energia elétrica ou termelétrica, de gás, vapor e água, bem como prestar os serviços associados a esta atividade; (ii) constituir subsidiárias, incorporar, participar ou representar outras sociedades, comerciais ou civis, nacionais ou estrangeiras, quaisquer que sejam seus objetos sociais; e (iii) praticar todos e quaisquer dos demais atos necessários para a realização de seu objetivo social.

A Termelétrica iniciou operação comercial em 15 de maio de 2004, conforme Despacho ANEEL n.º 398 de 12 de maio de 2004, com contratos de fornecimento de energia, firmados com as distribuidoras Coelba e Celpe nos montantes de 65 MW médios e 390 MW médios respectivamente, e de gás natural com a Copergás, tendo a Petrobrás como interveniente, no volume de 2.150.000 m³/dia. Face à indisponibilidade de gás natural em 2009, a UTE (Usina Termoelétrica) teve sua garantia física reduzida para 413 MW médios.

A Companhia possui a autorização, concedida pela Resolução ANEEL n.º 553, de 15 de dezembro de 2000, para estabelecer-se como Produtor Independente de Energia Elétrica, mediante a implantação da central termelétrica, denominada Termopernambuco, no Município de Ipojuca, Estado de Pernambuco. Por meio do Despacho ANEEL n.º 398, de 12 de maio de 2004, a Companhia teve suas unidades geradoras liberadas para início de sua operação comercial.

Geração	Tipo de Usina	Localidade	Capacidade Instalada (MW)	Data da Concessão	Data do Vencimento
TERMOPE	Termoelétrica	SUAPE	637,5	18/12/2000	17/12/2030

Em 20 de dezembro de 2013, a Companhia adquiriu de 35,4% da Itapebi Geração de Energia S/A (“ITAPEBI” ou “investida”), sua Coligada no Grupo Neoenergia, com a aquisição das ações do BB - Banco de Investimentos S/A (19,0%) e da PREVI – Caixa de Previdência do Banco do Brasil (16,4%).

Em 11 de fevereiro de 2014 a Companhia adquiriu mais 22,6% da ITAPEBI com a compra das ações da Iberdrola Energia S.A. obtendo assim a participação de 58% da investida, sendo os outros 42% pertencentes a Neoenergia. Por decisão do Conselho de Administração, a Neoenergia S.A. continua como a controladora da investida.

No exercício de 2014, os custos de compra de energia foram significativamente afetados pelos preços do mercado de curto prazo, que atingiu o teto de 822,23 reais.

A expectativa para o 4º trimestre é que esses custos serão inferiores e, portanto, o fluxo de caixa será menos impactado.

A Companhia está envidando esforços para assegurar o equilíbrio econômico e financeiro.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

2. ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**2.1. Declaração de conformidade**

A demonstração contábil intermediária da Companhia relativa ao período findo em 30 de setembro de 2014 foi elaborada e está apresentada de acordo com CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária, que inclui as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM e Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC em conformidade com IAS 34 – *Interim financial review*.

2.2. Base de preparação

As práticas contábeis adotadas na preparação da demonstração contábil intermediária são as mesmas descritas na nota explicativa nº 02 das demonstrações contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2013 e, portanto, devem ser lidas em conjunto.

Adicionalmente a demonstração contábil intermediária contempla os requerimentos mínimos de divulgação estabelecidos pelo CPC 21 (R1) – Demonstrações Intermediárias (IAS 34), bem como outras informações consideradas relevantes.

A Administração da Companhia autorizou a conclusão da elaboração das demonstrações contábeis intermediárias em 07 de novembro de 2014, as quais estão expressas em milhares de reais, arredondadas ao milhar mais próximo, exceto quando indicado.

3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Ref.	30/09/14	31/12/13
Caixa e Depósitos bancários à vista		45	58
Aplicações financeiras de liquidez imediata:			
Fundos de investimento	(a)	272.718	550.775
		<u>272.763</u>	<u>550.833</u>

Caixa e equivalentes de caixa incluem caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo, os quais são registrados pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo ou de realização.

As aplicações financeiras são formadas, principalmente, por Fundos de Investimentos Restritos, compostos por ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, podendo conter diversos ativos tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDB's, entre outros. Os valores aplicados são convertidos em cotas com atualização diária e o cálculo do saldo do cotista é feito multiplicando o número de cotas adquiridas pelo valor da cota no dia.

- (a) A redução do saldo em 30 de setembro de 2014 refere-se principalmente a liquidação financeira no montante de R\$ 325.186 referente a compra da participação de 22,6% da ITAPEBI pertencentes anteriormente a Iberdrola Energia S.A. e liquidação de R\$ 270.370 a BB Investimentos S.A., referente a participação de 19% na ITAPEBI. Em contrapartida a companhia vendeu parte do seu saldo de contas a receber num montante de R\$ 105.177

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

conforme mencionado na Nota 4 e teve seu capital aumentado em R\$ 205.000 conforme mencionado na Nota 18.

4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES E DEMAIS CONTAS A RECEBER

	Ref.	30/09/14	31/12/13
Títulos a receber		57	100.869
Partes relacionadas (Nota 22)	(a)	57	100.869
Comercialização de energia na CCEE	(b)	82.586	21.328
Total		82.643	122.197
Circulante		82.643	122.197

- (a) Referem-se substancialmente aos contratos de fornecimento de energia no montante de 390 MWh com a CELPE e 65 MWh com a COELBA, com vigência até 2023. De acordo com os contratos de compra e venda de energia elétrica firmados com a CELPE e COELBA, a demanda contratada será diretamente proporcional ao número de horas do mês.

A Companhia realizou contrato de subcessão de créditos sem direito de regresso e coobrigação, dos montantes a receber da CELPE e COELBA nos dias 29 e 30 de setembro de 2014, respectivamente. Os contratos são referentes ao contas a receber de venda de energia dos meses de agosto e setembro de 2014. A operação foi realizada com o Banco SAFRA e o montante cedido foi de R\$ 105.177 descontada a uma taxa de 11,8685% a.a..

- (b) Os valores referem-se à comercialização no mercado de curto prazo de energia elétrica. As transações foram registradas com base nas informações disponibilizadas pela CCEE e referem-se aos meses de agosto e setembro de 2014, o primeiro foi recebido em 07 de outubro de 2014 e o último foi recebido em 06 de novembro de 2014.

5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Agente Financeiro	Ref.	Tipo de aplicação	Vencimento	Indexador	30/09/14	31/12/13
Banco do Brasil	(a)	Fundo BB Polo	01/12/2014 20/04/2017	CDI	3.960	4.855
Total					3.960	4.855
Circulante					59	493
Não circulante					3.901	4.362

- (a) Correspondente a ativos do Fundo BB Polo, que possuem prazo para resgate acima de 90 dias, sendo o primeiro vencimento em dezembro de 2014 e o último em abril de 2017.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

6. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR

	Ref.	30/09/14	31/12/13
Circulante			
Imposto de renda - IR	(a)	14.943	11.391
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	(a)	4.012	3.434
Programa de integração social - PIS	(b)	-	227
Contribuição para o financiamento da seguridade social - COFINS	(b)	9	514
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS		-	1
Imposto sobre serviços - ISS		1	2
		<u>18.965</u>	<u>15.569</u>
Não circulante			
Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS		117	117
		<u>117</u>	<u>117</u>
Total		<u>19.082</u>	<u>15.686</u>

(a) O ativo de Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social Sobre Lucro Líquido (CSLL) antecipados corresponde aos montantes recolhidos quando das apurações tributárias mensais, nos termos do artigo 2º da Lei nº 9.430, de 27 de dezembro de 1996, além das antecipações de aplicações financeiras, retenção de órgãos públicos e retenção na fonte referente a serviços prestados e recolhimento das antecipações de IRPJ e CSLL de 2014.

(b) Crédito decorrente dos pagamentos de PIS/COFINS em virtude de diferenças apuradas nos exercícios de 2010, 2011 e 2012 e os mesmos foram compensados no 3º trimestre de 2014.

7. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS CORRENTES E DIFERIDOS

	Ref.	30/09/14	31/12/13
Imposto de renda e contribuição social	(a)	42.960	(7.959)
Diferido ativo		66.202	23.121
Diferido passivo		(23.242)	(31.080)
Benefício fiscal do ágio e reversão PMIPL	(b)	8.360	9.530
Total		<u>51.320</u>	<u>1.571</u>

(a) Imposto de renda e contribuição social

A Companhia registrou os tributos e contribuições sociais diferidos sobre as diferenças temporárias, prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social.

Os efeitos financeiros desses tributos e contribuições ocorrerão no momento da realização. O IR é calculado à alíquota de 15%, considerando o adicional de 10%, e a CSLL está constituída a alíquota de 9%.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Ativo		Passivo (-)	
	30/09/14		31/12/13	
	Base de cálculo	Tributo diferido	Base de cálculo	Tributo diferido
Imposto de renda				
Prejuízos fiscais	165.880	41.470	28.919	7.230
Diferenças temporárias	(39.601)	(9.900)	(50.023)	(12.506)
	126.279	31.570	(21.104)	(5.276)
Contribuição Social				
Prejuízos fiscais	166.158	14.954	29.197	2.628
Diferenças temporárias	(39.601)	(3.564)	(59.016)	(5.311)
	126.557	11.390	(29.819)	(2.683)
Total		42.960		(7.959)

As bases de cálculo das diferenças temporárias são compostas como segue:

Ativo	30/09/14		31/12/13	
	IR	CSLL	IR	CSLL
Provisão PLR	76	76	-	-
Prejuízo fiscal	165.880	166.158	28.919	29.197
Ajustes RTT				
Diferença entre valor justo do ano corrente e da adoção inicial	24.622	24.622	32.397	32.397
Outros	4.059	4.059	8.993	-
Total Ativo	194.637	194.915	70.309	61.594
Passivo (-)				
Ajustes RTT				
Ajuste da quota anual de amortização	(68.358)	(68.358)	(91.413)	(91.413)
Total Passivo	(68.358)	(68.358)	(91.413)	(91.413)
Total Líquido	126.279	126.557	(21.104)	(29.819)

Estudos técnicos de viabilidade aprovados pelo Conselho de Administração e apreciados pelo Conselho Fiscal da Companhia, indicam a plena recuperação dos valores de impostos diferidos reconhecidos e correspondem às melhores estimativas da Administração sobre a evolução futura da Companhia e do mercado em que a mesma opera.

Como a base tributável do IR e da CSLL decorre não apenas do lucro que pode ser gerado, mas também da existência de receitas não tributáveis, despesas não dedutíveis, incentivos fiscais e outras variáveis, não existe uma correlação imediata entre o lucro líquido da Companhia e o resultado de IR e CSLL. Portanto, a expectativa da utilização dos créditos fiscais não deve ser tomada como único indicativo de resultados futuros da Companhia.

A seguir é apresentada reconciliação da (receita) despesa dos tributos sobre a renda divulgados e os montantes calculados pela aplicação das alíquotas oficiais em 30 de setembro de 2014 e 2013.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ref.	Período acumulado de três meses findos em			
	30/09/14		30/09/13	
	IR	CSLL	IR	CSLL
Lucro (prejuízo) contábil antes do imposto de renda e contribuição social	(25.365)	(25.365)	32.325	32.325
Amortização do ágio e reversão da PMIPL	(390)	(390)	(444)	(444)
Ajustes decorrentes do RTT	19.789	19.789	1.556	(4.434)
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social após ajuste RTT	(5.966)	(5.966)	33.437	27.447
Alíquota do imposto de renda e contribuição social	25%	9%	25%	9%
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação	(1.492)	(537)	8.359	2.470
Ajustes ao lucro líquido que afetam o resultado fiscal do período:				
(+) Adições				
Amortização ágio participação societária	1.759	634	-	-
Outras adições	19	7	14	5
	1.778	641	14	5
(-) Exclusões				
Equivalência patrimonial	(2.624)	(945)	-	-
Reversão da PMIPL	(216)	(77)	(216)	(78)
Incentivo fiscal SUDENE	-	-	(1.908)	-
Outras exclusões	5.530	1.990	(1.517)	-
	2.690	968	(3.641)	(78)
Imposto de renda e contribuição social no período	2.976	1.072	4.732	2.397
Diferido de diferença temporária de RTT	(4.947)	(1.781)	(389)	399
Imposto de renda e contribuição social no resultado	(1.971)	(709)	4.343	2.796

Ref.	Período acumulado de nove meses findos em			
	30/09/14		30/09/13	
	IR	CSLL	IR	CSLL
Lucro (prejuízo) contábil antes do imposto de renda e contribuição social	(136.904)	(136.904)	28.175	28.175
Amortização do ágio e reversão da PMIPL	(1.168)	(1.168)	(1.332)	(1.332)
Ajustes decorrentes do RTT	15.280	15.280	(7.310)	(13.300)
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social após ajuste RTT	(122.792)	(122.792)	19.533	13.543
Alíquota do imposto de renda e contribuição social	25%	9%	25%	9%
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação	(30.698)	(11.051)	4.883	1.219
Ajustes ao lucro líquido que afetam o resultado fiscal do período:				
(+) Adições				
Amortização ágio participação societária	5.785	2.083	-	-
Outras adições	2.314	24	18	7
	8.099	2.107	18	7
(-) Exclusões				
Equivalência patrimonial	(9.763)	(3.515)	-	-
Reversão da PMIPL	(648)	(233)	(648)	(233)
Incentivo fiscal SUDENE	-	-	(1.908)	-
Outras exclusões	(15)	(7)	(1.517)	-
	(10.426)	(3.755)	(4.073)	(233)
Imposto de renda e contribuição social no período	(33.025)	(12.699)	828	993
Diferido de diferença temporária de RTT	(3.820)	(1.375)	1.828	1.197
Imposto de renda e contribuição social no resultado	(36.845)	(14.074)	2.656	2.190

Corrente	-	-	(1)	694
Recolhidos e Pagos	813	293	1	522
A pagar	-	-	-	168
Compensados e deduzidos	-	-	(2)	4
Impostos antecipados a recuperar	(813)	(293)	-	-
Diferido	(36.845)	(14.074)	2.657	1.496
	(36.845)	(14.074)	2.656	2.190

Regime tributário de transição (RTT)

A Lei nº. 12.973/14, que resultou da conversão da MP 627/13, tem por objetivo a adequação da legislação tributária à legislação societária e às normas contábeis, de modo a extinguir o Regime Tributário de Transição (RTT) no ano calendário 2015, com a possibilidade de opção antecipada para o exercício de 2014, de forma independente e irretratável, na entrega da DCTF referente ao mês de agosto/2014.

Conforme previsto na legislação supracitada, a Companhia optou por não aderir antecipadamente à adoção das novas regras, o fazendo somente a partir do ano calendário de 2015.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(b) Benefício fiscal – Ágio incorporado da controladora

O ágio tem como fundamento econômico a perspectiva de resultados positivos durante o prazo de exploração da permissão/autorização e tem origem na aquisição do direito de autorização delegado pelo Poder Público, nos termos da alínea b, do § 2º, do artigo 14 da Instrução CVM nº 247, de 27 de março de 1996, com as alterações introduzidas pela instrução CVM nº 285, de 31 de julho de 1998.

Objetivando uma melhor apresentação da situação financeira e patrimonial da Companhia nas demonstrações contábeis, o valor do ágio, líquido da provisão, que, em essência, representa o benefício fiscal incorporado, foi classificado no balanço patrimonial no ativo não circulante, com base na expectativa de realização do benefício fiscal.

Os registros contábeis mantidos para fins societários e fiscais da Companhia apresentam contas específicas relacionadas com ágio incorporado, provisão para manutenção da integridade do patrimônio líquido e amortização, reversão e crédito fiscais correspondentes, cujos saldos em 30 de setembro de 2014 e 31 de dezembro 2013 são de R\$ 8.360 e R\$ 9.530 respectivamente. O ágio está sendo amortizado pelo período remanescente de exploração, desde maio de 2004, em 248 parcelas mensais e segundo a projeção anual de rentabilidade futura.

8. INVESTIMENTOS

Em 20 de dezembro de 2013 foram assinados os contratos de compra e venda de ações referente à venda da participação da PREVI e do BB Banco de Investimentos S.A. na Itapebi Geração de Energia S.A., sendo a Termopernambuco S.A. a compradora, adquirindo o total de participação acionária de 35,4% na investida, conforme publicado em fato relevante no dia 23 de dezembro de 2013.

Em 11 de fevereiro de 2014 foi assinado o contrato de compra e venda de ações referente a venda da participação da Iberdrola Energia S.A. na Itapebi Geração de Energia S.A., sendo a Termopernambuco S.A. a compradora, possuindo atualmente o total de participação acionária de 58% na investida, conforme publicado em fato relevante no dia 12 de fevereiro de 2014, sendo os outros 42% das ações da investida pertencentes a Neoenergia.

A Itapebi Geração de Energia S.A. foi constituída através de Ata de Assembléia Geral Extraordinária de 21 de janeiro de 1999. É uma empresa do Grupo Neoenergia, detentora da concessão federal para construir e explorar a Usina Hidrelétrica de Itapebi, tendo firmado junto à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL o Contrato de Concessão de Uso de Bem Público, em 28 de maio de 1999, para exploração da referida área. Iniciou as operações por intermédio do acionamento de sua 1ª turbina, no mês de fevereiro de 2003. No mês seguinte entrou em operação a 2ª turbina. Desde junho de 2003, com o acionamento da 3ª turbina, a Companhia passou a operar com o total de sua capacidade instalada, que é de 450 MW. A potência assegurada do aproveitamento hidrelétrico até então era de 419 MW correspondente à energia assegurada de 1.721.340 MW/ano. Em maio de 2006, a ANEEL emitiu Parecer Técnico, nº 363/2006, concluindo favoravelmente pela emissão de Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 37/1999 ANEEL – AHE ITAPEBI, visando estender o volume da energia assegurada de 1.721.340 MW/ano para 1.877.268 MW/ano.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Abaixo a apresentação resumida do balanço patrimonial da investida em 30/09/2014 e 31/12/2013:

	Balanços Patrimoniais	
	30/09/14	31/12/13
Ativo	594.752	626.082
Circulante	142.612	164.515
Não circulante	452.140	461.567
Passivo	594.752	626.082
Circulante	124.737	100.876
Não circulante	186.551	214.776
Patrimônio líquido	283.464	310.430

Abaixo a apresentação resumida da demonstração do resultado da investida em 30/09/2014 e 30/06/2013:

	Demonstrações do Resultado	
	30/09/14	30/09/13
Receita operacional líquida	265.564	244.435
Custo de bens e serviços vendidos	(136.207)	(72.253)
Resultado bruto	129.357	172.182
Receitas (despesas) operacionais	(10.940)	(16.585)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	118.417	155.597
Receita (despesas) financeiras	(11.278)	(5.037)
Lucro antes dos impostos	107.139	150.560
Imposto de renda e contribuição social	(36.051)	(50.650)
Lucro líquido do exercício	71.088	99.910

Apresentamos abaixo a movimentação do saldo de investimentos:

	Saldo em 31 de dezembro de 2013	Aquisição de participação	Equivalência patrimonial	Amortização de ágio	Dividendos e JSCP	Saldo em 30 de setembro de 2014
ITAPEBI	103.458	68.223	39.053	-	(56.871)	153.863
Ágio ITAPEBI	400.290	257.252	-	(23.139)	-	634.403
TOTAL	503.748	325.475	39.053	(23.139)	(56.871)	788.266

Por decisão do Conselho de Administração, a Neoenergia S.A. continua como a controladora da investida, portanto a TERMOPERNAMBUCO S.A. não apresenta demonstrações consolidadas. Em cumprimento ao ICPC 09, a Companhia vem realizando a amortização do ágio gerado na compra da participação da ITAPEBI, por tratar-se de ágio de prazo definido de direito de concessão. O ágio será amortizado em parcelas mensais iguais até o final da concessão que será em maio de 2034.

Notas Explicativas

TERMOVERNAMBUCO S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

9. IMOBILIZADO

	30/09/14			31/12/13	
	Taxas anuais médias ponderadas de depreciação (%)	Custo	Depreciação amortização acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Em serviço					
Edificações, obras civis e benfeitorias	4,0%	177.335	(72.910)	104.425	109.754
Máquinas e equipamentos	4,7%	854.448	(347.072)	507.376	535.838
Veículos	20,0%	55	(12)	43	51
Móveis e utensílios	9,4%	658	(576)	82	116
		1.032.496	(420.570)	611.926	645.759
Em curso					
Edificações, obras civis e benfeitorias		4.864		4.864	1.042
Máquinas e equipamentos		9.885		9.885	4.753
Móveis e utensílios		8		8	8
Material em depósito		21.290		21.290	21.290
Outros		533		533	192
		36.580		36.580	27.285
Total		1.069.076	(420.570)	648.506	673.044

A movimentação do saldo do imobilizado está demonstrada a seguir:

	Em serviço			Em curso		
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Valor líquido	Total
Saldo em 01 de janeiro de 2013	985.800	(358.030)	627.770	95.176	95.176	722.946
Adições	-	-	-	14.020	14.020	14.020
Baixas	(35.215)	12.409	(22.806)	-	-	(22.806)
Depreciação	-	(41.116)	(41.116)	-	-	(41.116)
Transferências	81.911	-	81.911	(81.911)	(81.911)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2013	1.032.496	(386.737)	645.759	27.285	27.285	673.044
Adições	-	-	-	9.295	9.295	9.295
Depreciação	-	(33.833)	(33.833)	-	-	(33.833)
Saldo em 30 de setembro de 2014	1.032.496	(420.570)	611.926	36.580	36.580	648.506

Análise do valor de recuperação dos ativos

A Companhia avaliou o valor de recuperação dos seus ativos com base no valor presente do fluxo de caixa futuro estimado.

Os valores alocados às premissas representam a avaliação da Administração sobre as tendências futuras do setor elétrico e são baseadas tanto em fontes externas de informações como dados históricos.

O fluxo de caixa foi projetado com base no resultado operacional e projeções da Companhia até o término da concessão, tendo como principais premissas:

- Crescimento orgânico compatível com os dados históricos e perspectivas de crescimento da economia brasileira; e

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- Taxa média de desconto obtida através de metodologia usualmente aplicada pelo mercado, levando em consideração o custo médio ponderado de capital.

O valor recuperável destes ativos supera seu valor contábil, e, portanto, não há perdas por desvalorização a serem reconhecidas.

10. FORNECEDORES

A composição do saldo em 30 de setembro de 2014 e 31 de dezembro de 2013 é como segue:

Fornecedores	Ref.	30/09/14	31/12/13
Energia elétrica:		216.134	31.876
Terceiros		-	31.876
Partes relacionadas (Nota 22)	(a)	216.134	-
Encargos de uso da rede		3.490	3.093
Terceiros		3.483	3.085
Partes relacionadas (Nota 22)		7	8
Materiais e serviços		52.940	30.123
Terceiros		48.023	28.756
Partes relacionadas (Nota 22)		4.917	1.367
Total		272.564	65.092
Circulante		272.564	65.092

- (a) O saldo em 30 de setembro refere-se à compra de lastro de energia de abril, julho, agosto e setembro de 2014 com NC Energia. A fatura de abril no montante de R\$ 85.445 tem pagamento previsto para 05 de novembro de 2014, a fatura de julho no montante de R\$ 37.971 tem vencimento previsto para 11 de fevereiro de 2015, a fatura de agosto no montante de R\$ 46.574, tem vencimento previsto para 9 de março de 2015 e a fatura de setembro no montante de R\$ 46.144, tem vencimento previsto para 06 de abril de 2015.

11. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E ENCARGOS

	Taxa	Encargos	Principal	Total	
Composição da dívida	Efetiva	Circulante	Não circulante	30/09/14	31/12/13
Moeda estrangeira					
Banco Tokio		447	142.127	142.574	137.903
Operações com swap	110% do CDI	-	(21.167)	(21.167)	(16.682)
		447	120.960	121.407	121.221
Total		447	120.960	121.407	121.221

Em 21 de maio de 2012, a Companhia realizou captação de recursos no montante de R\$ 120.000, para pré-pagamento de sua dívida com o BNDES e cobertura de caixa. A captação foi realizada em dólar junto ao Banco Tokyo-Mitsubishi, com swap para taxa de 110% do CDI, prazo de 5 anos, pagamento de principal ao final do contrato, pagamentos de juros trimestrais. A operação tem garantia da controladora Neoenergia prestada na forma de fiança e aval. Os vencimentos das parcelas de longo prazo estão programadas para 2017.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A mutação de empréstimos e financiamentos, está como segue:

	Moeda nacional	Moeda estrangeira		Total
	Passivo circulante	Passivo circulante	Não circulante	
Saldos em 01 de janeiro de 2013	88.317	373	120.514	209.204
Ingressos	42.836	-	-	42.836
Encargos	1.182	4.004	-	5.186
Variação monetária e cambial	-	101	17.551	17.652
Swap	-	-	(17.284)	(17.284)
Amortizações e pagamentos de juros	(132.335)	(4.038)	-	(136.373)
Saldo em 31 de dezembro de 2013	-	440	120.781	121.221
Encargos	-	3.271	-	3.271
Variação monetária e cambial	-	3	6.361	6.364
Swap	-	-	(6.182)	(6.182)
Amortizações e pagamentos de juros	-	(3.267)	-	(3.267)
Saldo em 30 de setembro de 2014	-	447	120.960	121.407

Condições restritivas financeiras (covenants)

Conforme Contrato 4131 com o Banco de Tokyo, temos cláusulas restritivas que requerem a manutenção de determinados índices financeiros com parâmetros preestabelecidos, como segue:

- **Pela Emissora:** Índice financeiro de "Dívida Líquida/ (Dívida Líquida + Patrimônio Líquido)" não poderá ser superior a 70% (setenta por cento) a ser apurado ao final de cada trimestre fiscal a partir da Data de Emissão.
- **Pela Fiadora:** Índices financeiros de "Dívida Líquida/EBITDA" não poderão ser superiores a 4,00 (quatro inteiros) para 2014 e 3,00 (três inteiros) para 2015 e até o final do contrato; e de "EBITDA/Resultado Financeiro" que não poderá ser inferior a 2,00 (dois inteiros), a serem apurados ao final de cada trimestre fiscal a partir da Data de Emissão.

Nas informações trimestrais encerradas em 30 de setembro de 2014, a Companhia atingiu pela emissora o *covenant* de "Dívida Líquida/(Dívida Líquida + Patrimônio Líquido)" e atingiu o *covenant* de "Dívida Líquida/EBITDA" pela fiadora. Nas demonstrações financeiras encerradas em 31 de dezembro de 2013, a Companhia atingiu todos os índices requeridos contratualmente.

Para a operação acima foi dada em garantia aval/fiança da Neoenergia.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

12. DEBÊNTURES E ENCARGOS

Debêntures	Série	Quantidade de títulos emitidos	Remuneração	30/09/14				31/12/13
				Encargos	Principal			
				Circulante	Circulante	Não Circulante	Total	Total
2ª emissão	1ª	40.000	CDI + 0,5% a.a.	77	11.200	-	11.277	112.657
(-) Custos de transação				-	(42)	-	(42)	(422)
				77	11.158	-	11.235	112.235
3ª emissão	3ª	9.000	CDI + 0,57% a.a.	894	45.000	45.000	90.894	92.963
(-) Custos de transação				-	(125)	(125)	(250)	(249)
				894	44.875	44.875	90.644	92.714
4ª emissão	1ª	12.450	CDI + 0,8% a.a.	4.167	-	124.500	128.667	125.001
(-) Custos de transação				-	-	(493)	(493)	(441)
				4.167	-	124.007	128.174	124.560
4ª emissão	2ª	55.550	CDI + 0,95% a.a.	18.844	-	555.500	574.344	557.770
(-) Custos de transação				-	-	(2.199)	(2.199)	(1.966)
				18.844	-	553.301	572.145	555.804
4ª emissão	3ª	12.000	IPCA + 7,15% a.a.	31.904	-	120.000	151.904	120.654
(-) Custos de transação				-	-	(475)	(475)	(425)
Operações com swap				-	-	(21.372)	(21.372)	-
				31.904	-	98.153	130.057	120.229
Total				55.886	56.033	820.336	932.255	1.005.542

A Companhia emitiu, em 08 de outubro de 2007, debêntures simples, subordinadas, em série única no total de 40.000 debêntures simples, todas nominativas e escriturais, não conversíveis em ações, com valor nominal unitário de R\$ 10, com garantia adicional fidejussória da Neoenergia. A oferta foi registrada na CVM em 26 de outubro de 2007, sob nº CVM/SRE/DEB/2007/045. As debêntures terão vencimento em 08 de outubro de 2014. A destinação de recurso foi o pré-pagamento da 1ª Emissão de Debêntures, objetivando redução de custos e alongamento de prazos, conforme Plano Financeiro do Grupo Neoenergia. As debêntures são simples, não conversíveis em ações de emissão.

Em 28 de fevereiro de 2013, a Companhia registrou em série única a emissão de 9.000 debêntures simples, todas nominativas e escriturais não conversíveis em ações. O valor nominal unitário é de R\$ 10, totalizando o volume de R\$ 90.000. A remuneração é realizada por CDI + 0,57% ao ano e será paga semestralmente, sendo o primeiro pagamento no dia 28 de agosto de 2013 e o último no dia 28 de agosto de 2016. Adicionalmente, a valor nominal unitário das debêntures será amortizado em 2 (duas) parcelas iguais, semestrais e consecutivas, após o período de carência de 2 (dois) anos contados a partir da data de emissão, sendo a primeira parcela paga em 28 de agosto de 2015 e a segunda parcela paga em 29 de fevereiro de 2016. As debêntures são simples, não conversíveis em ações de emissão.

Em 15 de dezembro de 2013, a Companhia realizou sua 4ª Emissão de Debêntures Não Conversíveis em Ações, da Espécie Quirografária, com Garantia Fidejussória. As Debêntures, objeto de oferta pública de distribuição com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM 476, tiveram como destinação o financiamento da aquisição, pela Emissora, de parte das ações representativas do capital social da Itapebi Geração de Energia S.A. e o saldo remanescente foi destinado para capital de giro da Emissora. Foram emitidas 80.000 (oitenta mil) Debêntures em três séries, sendo 12.450 (doze mil, quatrocentas e cinquenta) Debêntures da 1ª Série com remuneração de CDI + 0,80% ao ano, 55.550 (cinquenta e cinco mil, quinhentas e cinquenta) Debêntures da 2ª Série, com remuneração de CDI + 0,95% ao ano e 12.000 (doze

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

mil) Debêntures da 3ª Série com remuneração de IPCA + 7,15% ao ano, conforme definido por meio do Procedimento de *Bookbuilding*, totalizando R\$ 800 milhões. A alocação das Debêntures entre as séries ocorreu no sistema de vasos comunicantes. A 1ª série tem prazo total de 4 (quatro) anos, sendo o pagamento de juros semestrais e a amortização do principal nos 3º e 4º anos. A 2ª série tem prazo total de 6 (seis) anos, sendo o pagamento de juros semestrais e a amortização do principal nos 4º, 5º e 6º anos. A 3ª série tem prazo total de 8 (oito) anos, sendo o pagamento de juros anuais e a amortização do principal nos 7º e 8º anos. Em 02 de fevereiro de 2014, a Companhia realizou contratação de *swap* de 106,64% do CDI, com o objetivo de proteger a companhia contra o risco de IPCA da 4ª Emissão – 3ª Série.

Garantias:

A 2ª emissão de debêntures é subordinada e com garantia fidejussória da Fiadora Neoenergia S.A, que se obriga pelo pagamento integral do saldo do Valor Nominal Unitário, acrescido da Remuneração e, se for o caso, dos Encargos Moratórios, e de todos e quaisquer valores, principais ou acessórios, devidos pela Emissora.

As 3ª e 4ª emissões de debêntures são de espécie quirografária com garantia adicional fidejussória da Fiadora Neoenergia S.A, que se obriga pelo pagamento integral do saldo do Valor Nominal Unitário, acrescido da Remuneração e, se for o caso, dos Encargos Moratórios, e de todos e quaisquer valores, principais ou acessórios, devidos pela Emissora.

Os vencimentos das parcelas a longo prazo são os seguintes:

	30/09/14			31/12/13		
	Debêntures	Custos transação	Total líquido	Debêntures	Custos transação	Total líquido
2015	-	-	-	45.000	(125)	44.875
2016	107.250	(372)	106.878	107.250	(345)	106.905
2017	247.417	(980)	246.437	247.416	(875)	246.541
2018	185.167	(733)	184.434	185.167	(656)	184.511
2019	185.167	(733)	184.434	185.167	(656)	184.511
Após 2019	98.628	(475)	98.153	120.000	(424)	119.576
Total	<u>823.629</u>	<u>(3.293)</u>	<u>820.336</u>	<u>890.000</u>	<u>(3.081)</u>	<u>886.919</u>

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A mutação das debêntures, as quais estão denominadas em moeda nacional, é a seguinte:

	Moeda nacional		Total
	Passivo circulante	Não circulante	
Saldo em 01 de janeiro de 2013	108.472	111.578	220.050
Ingressos	-	890.000	890.000
Encargos	26.665	-	26.665
Transferências	112.000	(112.000)	-
Amortizações e pagamentos de juros	(125.074)	-	(125.074)
(-) Custos de transação	(3.440)	(2.659)	(6.099)
Saldo em 31 de dezembro de 2013	118.623	886.919	1.005.542
Encargos	81.724	-	81.724
Swap	-	(2.302)	(2.302)
Efeito cumulativo marcação a mercado	18.746	(19.070)	(324)
Transferências	45.000	(45.000)	-
Amortizações e pagamentos de juros	(152.428)	-	(152.428)
(-) Custos de transação	254	(211)	43
Saldo em 30 de setembro de 2014	111.919	820.336	932.255

Condições restritivas financeiras (covenants)

Debêntures 2ª emissão

A apuração dos *covenants* não se aplica para a data de publicação deste relatório, tendo em vista que a dívida da 2ª Emissão de Debêntures foi totalmente amortizada em 08 de outubro de 2014.

Debêntures 3ª Emissão

Conforme Escritura Debêntures 3ª Emissão, temos cláusulas restritivas que requerem a manutenção de determinados índices financeiros com parâmetros preestabelecidos, como segue:

- **Pela Emissora:** Índice financeiro de "Dívida Líquida/(Dívida Líquida + Patrimônio Líquido)" não poderá ser superior a 70% (setenta por cento) a ser apurado ao final de cada trimestre fiscal a partir da Data de Emissão.
- **Pela Fiadora:** Índices financeiros de "Dívida Líquida/EBITDA" não poderá ser superior a 4,00 (quatro inteiros) até o final do contrato; e de "EBITDA/Resultado Financeiro" que não poderá ser inferior a 2,00 (dois inteiros), a serem apurados ao final de cada trimestre fiscal a partir da Data de Emissão.

Nas informações trimestrais encerradas em 30 de setembro de 2014, a Companhia atingiu pela emissora o *covenant* de "Dívida Líquida/(Dívida Líquida + Patrimônio Líquido)" e atingiu o *covenant* de "Dívida Líquida/EBITDA" pela fiadora. Nas demonstrações financeiras encerradas em 31 de dezembro de 2013, a Companhia atingiu todos os índices requeridos contratualmente.

Para a operação acima foi dada em garantia aval/fiança da Neoenergia.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Debêntures 4ª Emissão

Conforme Escritura Debêntures 4ª Emissão, temos cláusulas restritivas que requerem a manutenção de determinados índices financeiros com parâmetros preestabelecidos, como segue:

- **Pela Emissora:** não existe.
- **Pela Fiadora:** Índices financeiros de "Dívida Líquida/EBITDA" não poderá ser superior a 4,00 (quatro inteiros) até o final do contrato; e de "EBITDA/Resultado Financeiro" que não poderá ser inferior a 2,00 (dois inteiros), a serem apurados ao final de cada trimestre fiscal a partir da Data de Emissão.

Nas informações trimestrais encerradas em 30 de setembro de 2014, a Companhia atingiu o *covenant* de "Dívida Líquida/EBITDA" pela fiadora. Nas demonstrações financeiras encerradas em 31 de dezembro de 2013, a Companhia atingiu todos os índices requeridos contratualmente.

Para a operação acima foi dada em garantia aval/fiança da Neoenergia.

13. TAXAS REGULAMENTARES

	30/09/14	31/12/13
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	1.019	706
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	5.201	4.322
Taxa de Fiscalização Serviço Público de Energia Elétrica – TFSEE	22	24
Ministério de Minas e Energia - MME	408	251
Total	<u>6.650</u>	<u>5.303</u>
Circulante	1.448	981
Não circulante	5.202	4.322

14. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	30/09/14	31/12/13
Circulante		
Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS	200	188
Programa de integração social - PIS	572	382
Contribuição para o financiamento da seguridade social - COFINS	2.857	1.977
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	12	31
Fundo de Garantia por Tempo de Serviço - FGTS	2	46
Imposto sobre serviços - ISS	80	40
Impostos e contribuições retidos na fonte	272	271
Outros	45	37
Total	<u>4.040</u>	<u>2.972</u>

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

15. DIVIDENDOS

A formação dos saldos é como segue:

Saldo em 31 de dezembro de 2013	1.182
Dividendos e juros sobre o capital próprio:	
Declarados	(a) 3.547
Saldo em 30 de setembro de 2014	<u>4.729</u>

- a) Conforme AGO (Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária), datada de 29 de abril de 2014 foram deliberados dividendos, referentes ao exercício de 2013.

16. PROVISÕES PASSIVAS

Atualmente, a Companhia está exposta a contingências de natureza fiscal e cível decorrentes do curso normal de seus negócios. A política de provisão adotada pela Companhia leva em consideração as chances de perda nas ações. Quando o risco de perda é provável é feito provisionamento de 100% do valor devido nessas ações, conforme avaliação da própria Companhia e de seus assessores legais.

As contingências que apresentam esta probabilidade estão compostas da seguinte forma:

	Contingências		
	Trabalhistas	Cíveis	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2013	-	-	-
Constituição	127	3.624	3.751
Atualização	82	226	308
Saldo em 30 de setembro de 2014	<u>209</u>	<u>3.850</u>	<u>4.059</u>

A Administração da Companhia, consubstanciada na opinião de seus consultores jurídicos quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

Fiscais

Contingências Fiscais	Ref.	Valor atualizado	Instância	Expectativa de perda	Valor provisionado	
					31/03/14	31/12/13
IRPJ / CSLL	(a)	56.645	1ª, 2ª e 3ª	Possível	-	-
IRPJ	(b)	11.079	1ª, 2ª e 3ª	Possível	-	-
IRRF	(c)	19.872	1ª, 2ª e 3ª	Possível	-	-
IRPJ / CSLL	(d)	7.561	1ª, 2ª e 3ª	Possível	-	-
IRPJ	(e)	3.098	1ª, 2ª e 3ª	Possível	-	-
PIS/COFINS	(f)	3.062	1ª, 2ª e 3ª	Possível	-	-
Outros	(g)	1.959	1ª, 2ª e 3ª	Possível	-	-
Total		<u>103.276</u>			<u>-</u>	<u>-</u>

- (a) Auto de Infração que visa a cobrança de IRPJ e CSLL decorrentes da dedução supostamente indevida de despesas de amortização de ágio, que resultou na redução dos resultados tributáveis nos anos-calendário de 2005 a 2008 e consequentemente na suposta falta de

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

pagamento de IRPJ e da CSLL mensal por estimativa nos anos-calendário 2005 a 2008, razão pela qual foi aplicada a multa de 50% sobre tais valores supostamente devidos.

- (b) Auto de infração lavrado em 28 de março de 2007 pela Secretaria da Receita Federal aplicando multa isolada pelo fato da não retenção na fonte do imposto de renda sobre os juros sobre capital próprio declarados pela Companhia nos anos de 2004 e 2005.
- (c) Auto de Infração lavrado para cobrança de Multa Isolada de 75% relativa à suposta falta de retenção ou recolhimento do IR/Fonte incidente sobre os valores pagos à Neoenergia S.A., nos anos de 2006 a 2009, a título de juros sobre capital próprio.
- (d) Execução Fiscal, referente à cobrança de valores de IRPJ e CSLL, sobre a adição do valor de P&D na base de cálculo destes impostos.
- (e) Contingências Fiscais decorrentes de compensações de IRPJ (PERDCOMP) não homologadas.
- (f) Contingências Fiscais decorrentes de compensações de PIS e COFINS (PERDCOMP) não homologadas.
- (g) Medida cautelar com pedido de antecipação de tutela para emissão da CND.

A Companhia possui também contingência fiscal classificada como possível referente a um Mandado de Segurança, visando o reconhecimento do direito líquido e certo da Impetrante de continuar a recolher a contribuição ao PIS e a COFINS sob regime da cumulatividade (Lei nº 9.718/98), com a incidência das alíquotas de 0,65% para o PIS e 3% para COFINS, nos exatos termos estipulados nos artigos 10 e 15 da Lei nº 10.833/03, afastando-se, por consequência, a incidência da Instrução Normativa SRF nº 468/04 sobre as receitas advindas dos contratos firmados com a COELBA e com a CELPE. Não há valores diretamente em discussão.

Cíveis

Contingências Cíveis	Ref.	Valor atualizado	Instância	Expectativa de perda	Valor provisionado	
					31/03/14	31/12/13
Indenização por danos	(h)	532	1ª, 2ª e 3ª	Possível	-	-
Indenização por danos	(h)	193	1ª, 2ª e 3ª	Remota	-	-
Ação Anulatória	(i)	3.850	1ª, 2ª e 3ª	Provável	3.850	-
Outras		40	1ª, 2ª e 3ª	Possível	-	-
Total		<u>4.615</u>			<u>3.850</u>	<u>-</u>

- (h) Requer o autor indenização por redução da capacidade laborativa, proveniente de suposta doença ocupacional cumulada com indenização por danos morais e pensão vitalícia.
- (i) Ação Anulatória para anular: (i) a sentença arbitral que condenou a Copergás a se abster de repassar à Empresa os valores de ICMS previsto no Contrato de Compra e Venda de Gás Natural celebrado entre a Copergás e a Termope e (ii) a sentença arbitral parcial que indeferiu o pedido da Copergás de inclusão da Petrobras como parte litisconsorte na arbitragem. Este processo tinha risco possível e foi considerado como risco provável em junho de 2014 conforme avaliação dos assessores legais da Companhia e permanecendo assim para setembro de 2014.

Notas Explicativas

TERMOVERNAMBUCO S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Trabalhistas

Contingências Trabalhistas	Ref.	Valor atualizado	Instância	Expectativa de perda	Valor provisionado	
					31/03/14	31/12/13
Ex-empregados de Empreiteiras	(j)	209	1ª, 2ª e 3ª	Provável	209	-
	(j)	2.229	1ª, 2ª e 3ª	Possível	-	-
	(j)	91	1ª, 2ª e 3ª	Remota	-	-
Total		<u>2.529</u>			<u>209</u>	<u>-</u>

- (j) Referem-se às ações movidas por ex-empregados contra a Companhia, envolvendo cobrança de horas-extras, adicional de periculosidade, equiparação/reenquadramento salarial, discussão sobre plano de cargos e salários e outras e também, ações movidas por ex-empregados de seus empreiteiros (responsabilidade subsidiária e/ou solidária) envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias e outras.

Resolução CNPE nº 03/2013

As empresas de geração e comercialização do Grupo Neoenergia, por meio das associações ao qual participam, ajuizaram ações judiciais visando a suspensão dos efeitos da Resolução CNPE nº 03/2013, que instituiu, dentre outras disposições, uma nova forma rateio dos custos de despacho térmico adicional, para garantia de suprimento energético, passando a ser rateado entre todos os agentes do mercado de energia elétrica. Estes custos incorporam os chamados Encargos de Serviço do Sistema – ESS.

Entre maio de 2013 e junho de 2013 foram concedidas liminares no âmbito das ações ordinárias ajuizadas pelas Associações representantes dos agentes de geração e comercialização, tornando sem efeito o disposto nos artigos 2º e 3º da Resolução CNPE nº 03/2013, impedindo o rateio dos custos supracitados pelos agentes representados nas respectivas associações.

Em síntese, as teses defendidas nas ações judiciais abrangem a inversão do ônus da utilização do Sistema, que conduz o produtor e/ou comercializador a arcar com tais custos em desacordo com as leis e normativos aplicáveis ao Setor Elétrico, bem como a ofensa ao princípio da reserva legal, e usurpação de competência do Congresso Nacional para criação de subsídio sem a edição de Lei e sem a previsão de compensação econômico-financeira.

Baseados nos fatos e argumentos acima, os assessores jurídicos da Companhia e das controladas classificaram o risco de perda como possível, motivo pelo qual não se constitui provisão. O valor da contingência na Companhia é de R\$ 18.883.

17. CREDORES DIVERSOS

Em 31 de dezembro de 2013, o saldo refere-se a obrigação na compra de participação acionária na empresa Itapebi Geração de Energia S.A. junto ao Banco do Brasil Investimentos conforme descrito na Nota Explicativa nº 9 desta demonstração, cuja liquidação financeira ocorreu em 02 de janeiro de 2014.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

18. PATRIMÔNIO LÍQUIDOCapital Social

Em fevereiro e março de 2014 a Companhia teve seu capital integralizado no valor de R\$ 12.000 e R\$ 118.000, respectivamente, totalizando um valor de R\$ 130.000. Em 19 de setembro de 2014, a Companhia aumentou seu capital em R\$ 75.000, conforme Ata da Assembleia Geral Extraordinária realizada na mesma data.

O capital social subscrito e integralizado da Companhia em 30 de setembro de 2014 é de R\$ 419.570.

Acionistas	Ações Ordinárias	
	Única	%
NEOENERGIA S.A.	419.570	100,00%
Total	419.570	100,00%

Acionistas	Capital Integralizado	
	Única	%
NEOENERGIA S.A.	419.570	100,00%
Total	419.570	100,00%

Cada ação ordinária dá direito a um voto nas deliberações da Assembléia Geral.

Incentivo Fiscal Imposto de Renda - SUDENE

A legislação do imposto de renda possibilita que as empresas situadas na região Nordeste, e que atuam no setor de infraestrutura, reduzam o valor do imposto de renda devido para fins de investimentos em projetos de ampliação da sua capacidade instalada, conforme determina o artigo 551, § 3º, do Decreto nº 3.000, de 26 de março de 1999.

Por conta disso, a Companhia formalizou pleito à SUDENE e obteve o deferimento da redução do imposto de renda e adicionais em 75% conforme laudos constitutivos nº 118 e nº 119 de 2005.

O incentivo fiscal SUDENE é calculado com base no lucro da exploração, aplicando-se a redução de 75% do imposto de renda apurado pelo lucro real. O prazo de redução é de 9 (nove) anos contados desde o ano calendário de 2005 tendo finalizado em 2013. A empresa protocolou em 2014 o pedido de continuidade do referido benefício, contudo, o pedido continua em processo de análise pela SUDENE.

Em atendimento à Lei nº 11.638/07 e Normas e Procedimentos da CVM nº 555, de 12 de dezembro de 2008, que aprovou CPC 07 Subvenções e Assistências Governamentais, o valor correspondente ao incentivo SUDENE apurado a partir da vigência da lei foi contabilizado no resultado do exercício, e posteriormente transferido para a Reservas de lucro devendo somente ser utilizado para aumento de capital social ou para eventual absorção de prejuízos contábeis conforme previsto no artigo 545 do Regulamento de Imposto de Renda.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de setembro de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

19. RECEITA LÍQUIDA

Ref.	Período de três meses findos em		Período acumulado de nove meses findos	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Fornecimento de energia	(a) 190.983	167.457	536.936	471.573
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	87.714	51.606	166.489	64.234
Outras receitas	144	181	3.148	392
Total receita bruta	278.841	219.244	706.573	536.199
(-) Deduções da receita bruta	(b) (13.241)	(10.122)	(32.281)	(24.733)
Total receita operacional líquida	265.600	209.122	674.292	511.466

(a) Fornecimento de energia

	Período de três meses findos em					
	Nº de consumidores faturados (*)		MWh		R\$ mil	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Suprimento	2	2	1.004.640	1.004.640	190.983	167.457
Total	2	2	1.004.640	1.004.640	190.983	167.457

	Período acumulado de nove meses findos em					
	Nº de consumidores faturados (*)		MWh (*)		R\$ mil	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Suprimento	2	2	2.981.615	2.981.615	536.936	471.573
Total	2	2	2.981.615	2.981.615	536.936	471.573

O aumento da receita de fornecimento é explicado basicamente pelo reajuste aplicado anualmente na tarifa de energia vendida. A tarifa é reajustada de acordo com a variação do IGP-M, variação cambial do dólar e variação do preço de combustíveis. O aumento da receita na CCEE ocorreu devido ao aumento do PLD médio em 2014 (cerca de 281%).

(b) Deduções da receita bruta

	Período de três meses findos em		Período acumulado de nove meses findos em	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
IMPOSTOS:				
PIS	(1.885)	(1.427)	(4.650)	(3.491)
COFINS	(8.698)	(6.583)	(21.461)	(16.103)
ISS	(3)	(4)	(10)	(8)
ENCARGOS SETORIAIS:				
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	(2.655)	(2.108)	(6.160)	(5.131)
Total	(13.241)	(10.122)	(32.281)	(24.733)

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

20. CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA

Ref.	Período de três meses findo em				Período acumulado de nove meses findos em			
	MWh (*)		R\$		MWh (*)		R\$	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Energia comparada para revenda								
Energia adquirida no ambiente livre - ACL	(187.135)	(386.722)	(127.487)	(63.046)	(422.532)	(736.248)	(295.076)	(128.019)
Energia curto prazo (PLD)	3.931	-	(4.145)	(1.554)	(73.085)	(75.544)	(66.095)	(15.695)
Créditos de PIS e COFINS				2				8
Total	(a) (183.204)	(386.722)	(131.632)	(64.588)	(495.617)	(811.792)	(361.171)	(143.706)
Encargos de uso dos sistemas de transmissão e distribuição								
Encargos de rede básica			(8.311)	(8.249)			(24.651)	(26.061)
			(8.311)	(8.249)			(24.651)	(26.061)
			(139.943)	(72.847)			(385.822)	(169.767)

(*) Informação não auditada

- (a) Variação determinada pelo aumento do PLD (Preço de Liquidação das Diferenças) médio em relação ao mesmo período de 2013 gerando um aumento no custo de compra de energia tanto no mercado de curto prazo (CCEE), quanto no ambiente livre, impactando na compra de lastro de energia.

21. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e as despesas operacionais têm a seguinte composição por natureza de gasto:

Custo / Despesas		Período de três meses findos em			
		30/09/14		30/09/13	
		Custos de bens e serviços vendidos	Despesas gerais e administrativas	Total	Total
Pessoal		(263)	(19)	(282)	(170)
Administradores		-	(2)	(2)	(15)
Material		(114)	-	(114)	(3)
Combustível para produção de energia		(90.154)	-	(90.154)	(69.789)
Serviços de terceiros		(17.639)	(261)	(17.900)	(20.570)
Taxa de fiscalização serviço energia elétrica-TFSEE		(252)	-	(252)	(258)
Depreciação e amortização		(11.238)	(24)	(11.262)	(10.277)
Arrendamentos e aluguéis		(695)	-	(695)	(698)
Tributos		(11)	(9)	(20)	(40)
Provisões líquidas - contingências		-	(90)	(90)	-
Alienação / desativação de bens e direitos		-	-	-	6.812
Outros		(1.746)	(58)	(1.804)	(1.523)
Total custos / despesas		(122.112)	(463)	(122.575)	(96.531)

Custo / Despesas		Período acumulado de nove meses findos em			
		30/09/14		30/09/13	
		Custos dos serviços	Despesas gerais e administrativas	Total	Total
Pessoal		(601)	(37)	(638)	(439)
Administradores		-	(8)	(8)	(21)
Material		(268)	(3)	(271)	(16)
Combustível para produção de energia	(a)	(251.101)	-	(251.101)	(196.796)
Serviços de terceiros		(56.050)	(1.062)	(57.112)	(56.602)
Taxa de fiscalização serviço energia elétrica-TFSEE		(756)	-	(756)	(774)
Depreciação e amortização		(33.749)	(87)	(33.836)	(30.991)
Arrendamentos e aluguéis		(1.920)	-	(1.920)	(2.017)
Tributos		(49)	(80)	(129)	(551)
Provisões líquidas - contingências	(b)	(3.624)	(122)	(3.746)	-
Outros ganho / perdas / alienação / cancelamento / desativação		-	-	-	703
Outros		(5.188)	233	(4.955)	(4.455)
Total custos / despesas		(353.306)	(1.166)	(354.472)	(291.959)

- (a) Variação ocorrida devido principalmente ao aumento do volume consumido de combustível para produção de energia elétrica. Em 2014 houve um consumo de 540.197.773 m³ (484.730.743 m³ em 2013).

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- (b) Refere-se basicamente pela provisão de contingência cível de Ação Anulatória para anular: (i) a sentença arbitral que condenou a Copergás a se abster de repassar à Empresa os valores de ICMS previsto no Contrato de Compra e Venda de Gás Natural celebrado entre a Copergás e a Termope e (ii) a sentença arbitral parcial que indeferiu o pedido da Copergás de inclusão da Petrobras como parte litisconsorte na arbitragem (ver nota 16).

22. RESULTADO FINANCEIRO

	Ref.	Período de três meses findo em		Período acumulado de seis meses findo em	
		30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Receita financeira			Reclassificado		Reclassificado
Renda de aplicações financeiras		1.600	1.138	7.232	3.124
Juros e atualização monetária		100	-	651	595
Variação cambial e operações de SWAP	(a)	28.028	7.026	64.750	20.916
Outras receitas financeiras		-	1	-	1
Total		29.728	8.165	72.633	24.636
Despesa financeira					
Encargos de dívida	(b)	(28.383)	(6.794)	(86.032)	(19.361)
Variação cambial e operações de SWAP	(a)	(30.761)	(8.613)	(68.839)	(25.103)
Outras despesas financeiras		(1.463)	(177)	(4.578)	(1.737)
Total		(60.607)	(15.584)	(159.449)	(46.201)
Resultado financeiro líquido		(30.879)	(7.419)	(86.816)	(21.565)

- (a) O aumento do CDI juntamente com o aumento do dólar realizado nos primeiros nove meses de 2014 comparado com o mesmo período de 2013 provocaram a variação nos resultados cambiais e swap, no entanto, com o hedge de 100% da dívida não provoca impacto líquido no resultado financeiro da companhia.
- (b) Aumento dos encargos de dívida nos primeiros nove meses de 2014 em relação ao mesmo período do exercício anterior ocorreu em parte devido à 4ª emissão de debêntures realizada pela Companhia em 15 de dezembro de 2013, que sua maior parte é indexada ao CDI. Adicionalmente, houve um aumento nos encargos das demais dívidas indexadas ao CDI ocorrido devido a elevação da taxa acumulada nos nove meses de 2014 em 2,21 p.p. (pontos percentuais) em relação ao mesmo período de 2013;

TERMOVERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

23. SALDOS E TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia mantém operações comerciais com partes relacionadas pertencentes ao mesmo grupo econômico, cujos saldos e natureza das transações estão demonstrados a seguir:

	30/09/2014							30/09/2013						
	30/09/2014				30/09/2013			31/12/2013				31/12/2013		
	Ativo		Passivo		Ativo		Passivo		Ativo		Passivo		Ativo	
	Resultado	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total	Resultado	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Controladas														
NEOENERGIA S.A.	-	-	-	-	4.734	-	4.734	-	-	-	-	1.182	-	1.182
COELBA	76.924	15.026	-	15.026	-	-	-	67.555	21.234	-	21.234	-	-	-
CELPE	460.427	90.199	1.518	91.717	-	-	-	404.411	79.634	1.697	81.331	-	-	-
COSERN	-	59	-	59	-	-	-	-	133	-	133	-	-	-
ITAPEBI GERAÇÃO DE ENERGIA S.A.	-	-	2.383	2.383	-	-	-	-	-	2.664	2.664	-	24	24
SE NARANDINA S.A.	(12)	-	-	-	1	-	1	(7)	-	-	-	8	-	8
NC ENERGIA S.A.	(161.852)	-	-	-	92.718	-	92.718	(110.073)	-	-	-	-	-	-
AFLUENTE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.	-	-	-	-	-	-	-	(67)	-	-	-	-	-	-
AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.	(59)	-	-	-	6	-	6	-	-	-	-	-	-	-
	375.428	105.284	3.901	109.185	97.459	-	97.459	361.819	101.001	4.361	105.362	1.190	24	1.214
Controladores														
Iberdrola Energia S.A.	(55.174)	-	-	-	-	-	-	(45.505)	-	-	-	1.367	-	1.367
BB - Banco de Investimentos S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	270.373	-	270.373
	(55.174)	-	-	-	-	-	-	(45.505)	-	-	-	271.740	-	271.740
	320.254	105.284	3.901	109.185	97.459	-	97.459	316.314	101.001	4.361	105.362	272.930	24	272.954

	30/09/2014							30/09/2013						
	30/09/2014				30/09/2013			31/12/2013				31/12/2013		
	Ativo		Passivo		Ativo		Passivo		Ativo		Passivo		Ativo	
Ref.	Resultado	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total	Resultado	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Receita	537.351	-	-	-	-	-	-	471.966	-	-	-	-	-	-
Fornecimento de energia elétrica	(a.1)	536.936	-	-	-	-	-	471.575	-	-	-	-	-	-
Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição	(a.2)	415	-	-	-	-	-	391	-	-	-	-	-	-
Despesa	(217.097)	-	-	-	-	-	-	(155.652)	-	-	-	-	-	-
Energia elétrica comprada para revenda	(b.1)	(161.852)	-	-	-	-	-	(110.073)	-	-	-	-	-	-
Encargos de uso do sistema de transmissão	(b.2)	(71)	-	-	-	-	-	(74)	-	-	-	-	-	-
Serviços de terceiros	(b.3)	(55.174)	-	-	-	-	-	(45.505)	-	-	-	-	-	-
Ativo	-	105.284	3.901	109.185	-	-	-	-	101.001	4.361	105.362	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	-	-	133	4.361	4.494	-	-	-
Contas a receber de clientes e outros	(a)	-	105.225	105.225	-	-	-	-	100.868	-	100.868	-	-	-
Outros ativos circulantes	-	59	3.901	3.960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivo	-	-	-	-	97.459	-	97.459	-	-	-	-	272.930	24	272.954
Fornecedores	(b)	-	-	-	92.725	-	92.725	-	-	-	-	1.375	-	1.375
Dividendos e juros sobre capital próprio	-	-	-	-	4.734	-	4.734	-	-	-	-	1.182	-	1.182
Outros passivos circulantes	(c)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	270.373	24	270.397
	320.254	105.284	3.901	109.185	97.459	-	97.459	316.314	101.001	4.361	105.362	272.930	24	272.954

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

As principais condições relacionadas aos negócios entre partes relacionadas estão descritas a seguir:

a) Referem-se aos itens relacionados abaixo:

a.1) Celpe e Coelba - Contrato bilateral de compra e venda de energia elétrica, vigência até dezembro de 2023, com reajuste anual com base na variação do IGP-M;

a.2) Celpe – Contrato de conexão de energia elétrica com vigência até dezembro de 2023, com reajuste anual baseado na variação do IGP-M.

b) Referem-se aos itens relacionados abaixo:

b.1) NC Energia – Compra de energia para recomposição de Lastro Físico da Companhia. Venda de energia elétrica;

b.2) Afluentes Transmissão e Narandiba - Uso da rede - Contrato de prestação de serviços de transmissão, entre Afluentes Transmissão, TERMOPERNAMBUCO e o ONS - Operador Nacional do Sistema Elétrico, com vigência até a extinção da autorização da geradora ou da transmissora.

b.3) Iberdrola Energia - Acordo de Serviços de Operação e Manutenção - “O&M” com vigência até dezembro de 2023, com reajuste anual com base na variação do IGP-M.

c) Itapebi – Reembolso de despesas de pessoal alocado na Termope pagos pela folha de pagamento da Itapebi.

A remuneração total dos administradores em 30 de setembro de 2014 foi de R\$ 217 (R\$ 172 em 30 de setembro de 2013), a qual é considerada benefício de curto prazo. A Companhia mantém ainda benefícios legais de mercado para rescisões de contratos de trabalho.

24. GESTÃO DE RISCOS FINANCEIROS

Em atendimento à Deliberação CVM nº. 604, de 19 de novembro de 2009, que aprovou os Pronunciamentos Técnicos CPC 38, 39 e 40, a Companhia efetuou uma avaliação de seus instrumentos financeiros, inclusive os derivativos.

Considerações gerais e Políticas

A administração dos riscos financeiros da Companhia segue o proposto na Política Financeira do Grupo que foi aprovada pelo Conselho de Administração da *holding*. Dentre os objetivos dispostos na Política estão: proteção de 100% da dívida em moeda estrangeira, o financiamento dos investimentos da Companhia com Bancos de Fomento, alongamento de prazos, desconcentração de vencimentos e diversificação de instrumentos financeiros. Além dessa Política a empresa monitora seus riscos através de uma gestão de controles internos que tem como objetivo o monitoramento contínuo das operações contratadas, proporcionando maior controle das operações realizadas pelas empresas do grupo.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ainda de acordo com a Política Financeira, a utilização de derivativos tem como propósito único e específico de proteção com relação a eventuais exposições de moedas ou taxas de juros.

Com relação às aplicações financeiras, a Companhia segue a Política de Crédito do Grupo que estabelece limites e critérios para avaliação e controle do risco de crédito ao qual a empresa pode estar exposta. De acordo com essa política, a seleção das instituições financeiras considera a reputação das instituições no mercado e as operações são realizadas ou mantidas apenas com emissores que possuem rating considerado estável ou muito estável.

A Companhia apresentou capital circulante líquido negativo no encerramento do período, principalmente pelo aumento nos custos de compra de energia que foram significativamente afetados pelos preços do mercado de curto prazo, que atingiu o teto de 822,23 reais.

A expectativa para o 4º trimestre é que esses custos serão inferiores e, portanto, o fluxo de caixa será menos impactado.

A Companhia está envidando esforços para assegurar o equilíbrio econômico e financeiro.

Gestão do Capital Social

A Companhia promove a gestão de seu capital através de políticas que estabelecem diretrizes qualitativas aliadas a parâmetros quantitativos que visam a monitorar seu efetivo cumprimento.

A gestão do capital consiste em estabelecer níveis de alavancagem que maximizam valor para a empresa, considerando o benefício fiscal da dívida, o custo de endividamento e todos os diversos aspectos envolvidos na definição da estrutura ótima de capital.

Não houve alterações dos objetivos, políticas ou processos durante o trimestre findo em 30 de setembro de 2014.

Em 30 de setembro de 2014, os principais instrumentos financeiros estão descritos a seguir:

- Caixa e equivalentes de caixa – são valores considerados como mantidos para negociação e por isso classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado;
- Títulos e valores mobiliários – Representam os fundos restritos compostos por papéis com prazo para resgate acima de 90 dias, considerados como mantidos para negociação e classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado;
- Contas a receber de clientes e outros – decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como recebíveis, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável;
- Fornecedores – decorrem diretamente das operações da Companhia e são classificados como passivos financeiros mensurados pelo custo amortizado;

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- Empréstimos, financiamentos e debêntures:

O principal propósito desse instrumento financeiro é gerar recursos para financiar os programas de expansão da Companhia e eventualmente gerenciar as necessidades de seus fluxos de caixa no curto prazo.

- ✓ Debêntures em moeda nacional – são classificados como passivos financeiros não mensurados ao valor justo e estão contabilizados pelos seus valores contratuais (custo amortizado), e atualizados pela taxa efetiva de juros da operação. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores justos calculados com base em taxas de mercado secundário da própria dívida ou dívida equivalente, divulgadas pela ANBIMA, sendo utilizado como projeção dos seus indicadores as curvas da BM&F em vigor na data do balanço;
- ✓ Empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira – é um item objeto de *hedge*, classificado como passivo financeiro mensurado a valor justo por meio do resultado.

- Instrumentos Financeiros Derivativos:

Os derivativos são mensurados a valor justo por meio do resultado da mesma forma como as dívidas a eles atreladas. Embora a Companhia faça uso de derivativos com o objetivo de proteção, ela não aplica a chamada contabilização de *hedge* (*hedge accounting*).

- ✓ Operação com derivativo para proteção contra variações cambiais – tem por objetivo a proteção contra variações cambiais nas captações realizadas em moeda estrangeira sem nenhum caráter especulativo. Esses se apresentam compondo ou compensando os passivos financeiros objetos de proteção, pois serão liquidados em prazo e volumes semelhantes.

A Companhia não possui outros instrumentos financeiros derivativos, reconhecidos ou não como ativo ou passivo no balanço patrimonial, tais como contratos futuros ou opções (compromissos de compra ou venda de moeda estrangeira, índices ou ações), contratos a termo ou qualquer outro derivativo, inclusive aqueles denominados "exóticos".

A Companhia possui instrumentos derivativos com objetivo de proteção econômica e financeira contra a variação cambial, utilizando *swap* dólar para CDI, conforme descrito a seguir:

- ✓ Operação de "*hedge*" para a totalidade do endividamento com exposição cambial, de forma que os ganhos e perdas dessas operações decorrentes da variação cambial sejam compensados pelos ganhos e perdas equivalentes das dívidas em moeda estrangeira.

Por motivos estratégicos a companhia realizou operação de "*hedge*" com o objetivo de proteger-se contra a variação do IPCA vinculada a 3ª Série da 4ª Emissão de Debêntures, que possui custo de IPCA + 7,15% a.a.

Operação de "*hedge*" para a totalidade do endividamento vinculado à índice de preços, de forma que os ganhos e perdas decorrentes da variação do índice de preços supracitado sejam compensados pelos ganhos e perdas equivalentes da dívida.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A política do Grupo não permite a contratação de derivativos exóticos, bem como a utilização de instrumentos financeiros derivativos com propósitos especulativos.

Os derivativos e respectivos itens objeto de proteção foram ajustados ao valor justo. A valorização ou a desvalorização do valor justo do instrumento destinado à proteção foram registradas em contrapartida da conta de receita ou despesa financeira, no resultado do exercício.

Os contratos de derivativos, considerados instrumentos de proteção de fluxo de caixa, vigentes em 30 de setembro de 2014 e 31 de dezembro de 2013 são como segue:

Descrição	Contraparte	Data dos Contratos	Data de Vencimento	Posição	Valores de Referência				Valor Justo		Heito acumulado		
					Moeda Estrangeira		Moeda Local		30/09/14	31/12/13	30/09/14	31/12/13	Valor a receber/recebido - a pagar/pago
					30/09/14	31/12/13	30/09/14	31/12/13					
Contratos de swaps:													
Termopernambuco													
Swap													
Ativa	Banco de Tokyo	03/12/12	14/06/18	USD +2,99% a.a. 2013 a 2014 / USD +3,20% 2015 a 2017	USD 58.878	USD 58.680	R\$ 144.270	R\$ 137.903	R\$ 142.574	R\$ 136.305			
Passiva													
				110% CDI	USD 0	USD 0	R\$ 121.407	R\$ 121.221	R\$ 121.407	R\$ 121.221			
							R\$ 22.863	R\$ 16.682	R\$ 21.167	R\$ 15.174	R\$	5.993	
Swap													
Ativa	Debenturistas	15/12/14	15/12/21	IPCA+7,15% a.a.			R\$ 133.453	R\$ -	R\$ 152.523	R\$ -			
Passiva													
				106,64% CDI			R\$ 131.151	R\$ -	R\$ 131.151	R\$ -			
							R\$ 2.302	R\$ -	R\$ 21.372	R\$ -	R\$	21.372	
									42.539	15.174			
Total							42.539	15.174				27.365	

Valor Justo

O Valor justo de um instrumento financeiro é o montante pelo qual o mercado precifica determinados ativos e passivos financeiros, considerando o não favorecimento das partes envolvidas.

A Administração da Companhia entende que valor justo de contas a receber e fornecedores, por possuir a maior parte dos seus vencimentos no curto prazo, já está refletido em seu valor contábil. Assim como para os títulos e valores mobiliários classificados como mantidos para negociação. Nesse caso a companhia entende que o seu valor justo é similar ao valor contábil registrado, pois estes têm taxas de juros indexadas à curva DI (Depósitos Interfinanceiros) que reflete as variações das condições de mercado.

Para os passivos financeiros classificados e mensurados ao custo amortizado a metodologia utilizada é a de taxas de juros efetiva. Na maioria dos casos, essas operações foram fechadas com bancos de fomento ou agentes repassadores de linhas subsidiadas. Essas operações são bilaterais e não possuem mercado ativo nem outra fonte similar com condições comparáveis as já apresentadas que possam ser parâmetro a determinação de seus valores justos. Dessa forma, o Grupo entende que os valores contábeis refletem o valor justo da operação.

Os ativos financeiros classificados como mensurados a valor justo estão, em sua maioria, aplicados em fundos restritos, dessa forma o valor justo está refletido no valor da cota do fundo. As *assets* possuem suas metodologias de marcação a mercado, em conformidade com o Código Anbima de Regulação e Melhores práticas.

Para os passivos financeiros classificados como mensurados a valor justo, os quais são as dívidas com *hedge*, a Companhia adota a metodologia de determinação de valor justo projetando os fluxos com as características contratuais e a curva da BM&F, utilizando como taxa de desconto a taxa da ponta passiva do *swap* contratado.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Não existe no mercado liquidez para as dívidas em moeda estrangeira, por isso foi adotada essa metodologia, considerando principalmente que a taxa da ponta passiva do *swap* reflete a precificação do mercado para o instrumento em questão.

O quadro a seguir apresenta o valor contábil e justo dos instrumentos financeiros da Companhia em 30 de setembro de 2014 e 31 de dezembro de 2013, classificados pelas categorias de instrumentos financeiros, conforme disposto na CPC 38:

	30/09/14		31/12/13	
	Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativo financeiros (Circulante / Não circulante)				
Empréstimos e recebíveis	82.643	82.643	122.197	122.197
Contas a receber de clientes e outros	82.643	82.643	122.197	122.197
Mensurados pelo valor justo por meio do resultado	276.723	276.723	555.688	555.688
Caixa e equivalentes de caixa	272.763	272.763	550.833	550.833
Títulos e valores mobiliários	3.960	3.960	4.855	4.855
Passivo financeiros (Circulante / Não circulante)				
Mensurado pelo custo amortizado	1.074.762	1.077.728	1.070.634	1.067.457
Fornecedores	272.564	272.564	65.092	65.092
Debêntures	802.198	805.164	1.005.542	1.002.365
Mensurados pelo valor justo por meio do resultado	251.464	251.464	121.221	121.221
Empréstimos e financiamentos	142.574	142.574	136.395	136.395
Debêntures	151.429	151.429	-	-
Derivativos não designados como hedge accounting				
Banco de Tokyo	(21.167)	(21.167)	(15.174)	(15.174)
4ª Emissão debêntures - 3ª série	(21.372)	(21.372)	-	-

Hierarquia de Valor Justo

A tabela abaixo apresenta os instrumentos financeiros classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado, de acordo com o nível de mensuração de cada um, considerando a seguinte classificação:

Nível 1 – Mercado Ativo: Preço cotado (sem ajustes) em mercado;

Nível 2 – Sem Mercado Ativo: outros dados além dos cotados em mercado (Nível 1) que podem precificar as obrigações e direitos, direta (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços) e;

Nível 3 – Sem Mercado Ativo: dados para precificação não presente em mercado.

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	30/09/14			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Ativos				
Ativos financeiros				
Mantidos para negociação				
Caixa e equivalentes de caixa	45	272.718	-	272.763
Títulos e valores mobiliários	-	3.960	-	3.960
Passivos				
Passivos financeiros				
Mantidos para negociação				
Empréstimos e Financiamentos				
Banco de Tokyo	-	(142.574)	-	(142.574)
4ª Emissão Debêntures - 3ª série	-	(151.429)	-	(151.429)
Outros Passivos financeiros				
Derivativos não designados como hedge				
Banco de Tokyo	-	(21.167)	-	(21.167)
4ª Emissão Debêntures - 3ª série	-	(21.372)	-	(21.372)
	<u>45</u>	<u>(59.864)</u>	<u>-</u>	<u>(59.819)</u>

Fatores de Risco

- Riscos financeiros
- ✓ Risco de Variação Cambial

Esse risco decorre da possibilidade da perda por conta de elevação nas taxas de câmbio, que aumentem os saldos de passivo de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira. A companhia, visando assegurar que oscilações significativas nas cotações das moedas a que está sujeito seu passivo com exposição cambial não afetem seu resultado e fluxo de caixa, possui em 30 de setembro de 2014, operações de “*hedge*” cambial, representando 100% do endividamento com exposição cambial.

A tabela abaixo demonstra a análise de sensibilidade do risco da variação da taxa de câmbio do dólar no resultado da Companhia, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

Para a análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros derivativos a Administração da Sociedade entende que há necessidade de considerar os passivos com exposição à flutuação das taxas de câmbio e seus respectivos instrumentos derivativos registrados no balanço patrimonial.

Como 100% das dívidas em moeda estrangeira estão protegidas por *swaps*, o risco de variação cambial é irrelevante, conforme demonstrado no quadro a seguir:

R\$ Mil							
Operação	Moeda	Risco	Cotação	Saldo	Cenário Provável	Cenário (II)	Cenário (III)
Dívida em Dólar				144.271	144.271	180.339	216.407
Swap Ponta Ativa em Dólar	Dólar(\$)	Alta do Dólar	2,4510	(144.271)	(144.271)	(180.339)	(216.407)
Exposição Líquida					-	-	-

Notas Explicativas

TERMOPERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Para o cálculo dos valores no cenário provável acima, foram projetados os encargos e rendimentos para o período seguinte, considerando os saldos e as taxas de câmbio vigentes ao final do período. No cenário II esta projeção foi majorada em 25% e no cenário III em 50% em relação ao cenário provável.

Os derivativos para proteção contra a variação cambial são mensurados pelo valor justo e seus ajustes são reconhecidos no resultado financeiro da Companhia.

✓ Risco de taxas de juros e índice de preços

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, tais como índices de preço, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado. As debêntures emitidas pela Companhia (com exceção a 3ª série da 4ª emissão) são atreladas ao CDI, que é considerada a taxa de juros do mercado. Ainda assim, a Companhia monitora continuamente estas taxas com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de proteção contra o risco de volatilidade dessas taxas.

A Companhia possuía, em 30 de setembro de 2014, aplicações financeiras e emissões de debêntures atreladas ao CDI. Além desses contratos, como mencionado no item “Risco de variação cambial”, a empresa possuía *swaps* para cobertura das dívidas em moeda estrangeira indexada a variação cambial, trocando a exposição à variação do Dólar pela exposição à variação do CDI. Desta forma, o risco da Companhia referente a essas operações passa a ser a exposição à variação do CDI. Adicionalmente, a Companhia possui *swaps* para cobertura da 3ª Série da 4ª Emissão de Debêntures indexada ao IPCA, substituindo a exposição a variação deste índice pela a exposição a variação do CDI.

A análise de sensibilidade demonstra os impactos no resultado da Companhia de uma possível mudança nas taxas de juros, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

A tabela abaixo demonstra a perda (ganho) que poderá ser reconhecida no resultado da Companhia no exercício seguinte, caso ocorra um dos cenários apresentados abaixo.

R\$ Mil							
Operação	Indexador	Risco	Taxa no período	Saldo	Cenário Provável	Cenário (II)	Cenário (III)
ATIVOS FINANCEIROS							
Aplicações financeiras em CDI	CDI	Queda do CDI	7,8%	276.678	21.919	16.439	10.960
PASSIVOS FINANCEIROS							
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures							
Dívidas em CDI	CDI	Alta do CDI	7,8%	805.182	70.659	86.558	102.458
Swap Ponta Passiva em CDI	CDI	Alta do CDI	0,0%	252.558	21.408	26.760	32.112
Dívida em IPCA	IPCA	Alta da IPCA	4,6%	120.000	5.531	6.914	8.296

Para o cálculo dos valores no cenário provável acima, foram projetados os encargos e rendimentos para o período seguinte, considerando os saldos e as taxas vigentes ao final do período. No cenário II esta projeção foi majorada em 25% e no cenário III em 50% em relação ao cenário provável. Para os rendimentos das aplicações financeiras, os cenários II e III consideram uma redução de 25% e 50%, respectivamente, em relação ao cenário provável.

Notas Explicativas

TERMO PERNAMBUCO S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de setembro de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

✓ Risco de liquidez

O risco de liquidez é caracterizado pela possibilidade da Companhia não honrar com seus compromissos no vencimento. Este risco é controlado, através de um planejamento criterioso dos recursos necessários às atividades operacionais e à execução do plano de investimentos, bem como das fontes para obtenção desses recursos. O permanente monitoramento do fluxo de caixa da empresa, através de projeções de curto e longo prazo, permite a identificação de eventuais necessidades de captação de recursos, com a antecedência necessária para a estruturação e escolha das melhores fontes.

A Política Financeira adotada pela Companhia busca constantemente a mitigação do risco de liquidez, tendo como principais pontos o alongamento de prazos dos empréstimos e financiamentos, desconcentração de vencimentos, diversificação de instrumentos financeiros e o hedge da dívida em moeda estrangeira.

Havendo sobras de caixa são realizadas aplicações financeiras para os recursos excedentes com base na Política de Crédito do Grupo Neoenergia, com o objetivo de preservar a liquidez e mitigar o risco de crédito (atribuído ao *rating* das instituições financeiras). As aplicações da Companhia são concentradas em fundos restritos para as empresas do Grupo, e têm como diretriz alocar ao máximo os recursos em ativos com liquidez diária.

Em 30 de setembro 2014 a Companhia mantinha um total de aplicações no curto prazo de R\$ 272.718 em fundos restritos.

A tabela abaixo demonstra o valor total dos fluxos de caixa das obrigações da Companhia, com empréstimos, financiamentos, debêntures, fornecedores e outros, por faixa de vencimento, correspondente ao período remanescente contratual.

	Valor Contábil	Fluxo de caixa contratual total	30/09/14					Acima de 5 anos
			Até 3 meses	2015	2016	2017	2018	
Passivos financeiros não derivativos:								
Empréstimos e financiamentos	121.407	196.896	1.090	4.894	5.513	185.399	-	-
Debêntures	932.255	1.448.190	61.566	151.039	209.786	338.683	244.627	221.113
Fornecedores	272.564	272.564	81.773	190.791	-	-	-	-

* * *

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Termopernambuco S.A.
Informações Trimestrais - ITR
em 30 de setembro de 2014 e
relatório sobre a revisão de
informações trimestrais

Relatório sobre a revisão de
informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Termopernambuco S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Termopernambuco S.A. ("Termope" ou "Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2014, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2014 e as respectivas demonstrações do resultado para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, assim como o resumo das principais políticas contábeis e as demais notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). 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 sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1) aplicável à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

Revisamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2014, preparada sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foi elaborada de maneira consistente, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 7 de novembro de 2014.

PricewaterhouseCoopers

Auditores Independentes
CRC 2SP000160/O-5 "F" RJ

Guilherme Naves Valle
Contador CRC 1MG070614/O-5 "S" RJ