

# *Roadshow Seguros* Grupo Neoenergia

Junho de 2015



# Disclaimer

Esta apresentação foi preparada pela Neoenergia S.A. ("NEOENERGIA"), visando indicar a situação geral e o andamento dos negócios da NEOENERGIA. Esta apresentação não está completa e deverá ser vista somente em conjunto com a apresentação oral feita pela NEOENERGIA e Demonstrações Financeiras da NEOENERGIA. A apresentação é propriedade da NEOENERGIA e não deverá ser reproduzida, distribuída ou publicada a terceiros ou mesmo ser utilizada para qualquer outro propósito sem a prévia autorização escrita da NEOENERGIA.

A informação contida nesta apresentação reflete as atuais condições e nosso ponto de vista até esta data, estando sujeitas a alterações. Esta apresentação contém declarações que apresentam expectativas e projeções da NEOENERGIA sobre eventos futuros. Estas expectativas envolvem vários riscos e incertezas, podendo, desta forma, haver resultados ou conseqüências diferentes daqueles aqui discutidos e antecipados.

Outras informações sobre a empresa podem ser obtidas no Formulário de Referência, disponível no site da CVM e no site de Relações com Investidores da NEOENERGIA.

# Programa

- **Apresentação do Grupo Neoenergia**
- **Apresentação dos Riscos – Geração e Transmissão:**
  - Riscos da Geração e Transmissão em Operação
  - Programa de Riscos Operacionais
  - Programa de Responsabilidade Civil
  - Sinistralidade
- **Apresentação dos Riscos – Distribuição:**
  - Riscos Nomeados
  - Gestão de Riscos
  - Transportes Nacionais e Internacionais
  - Automóveis
  - Responsabilidade Civil Geral

# Programa

- **Apresentação do Grupo Neoenergia**

- **Apresentação dos Riscos – Geração e Transmissão:**

- Riscos da Geração e Transmissão em Operação
- Programa de Riscos Operacionais
- Programa de Responsabilidade Civil
- Sinistralidade

- **Apresentação dos Riscos – Distribuição:**

- Riscos Nomeados
- Gestão de Riscos
- Transportes Nacionais e Internacionais
- Automóveis
- Responsabilidade Civil Geral

# Estrutura Societária



# Maior grupo privado do setor elétrico brasileiro em número de clientes: atendemos 13,5% dos consumidores brasileiros

## DISTRIBUIÇÃO

10,3 milhões de consumidores

## GERAÇÃO

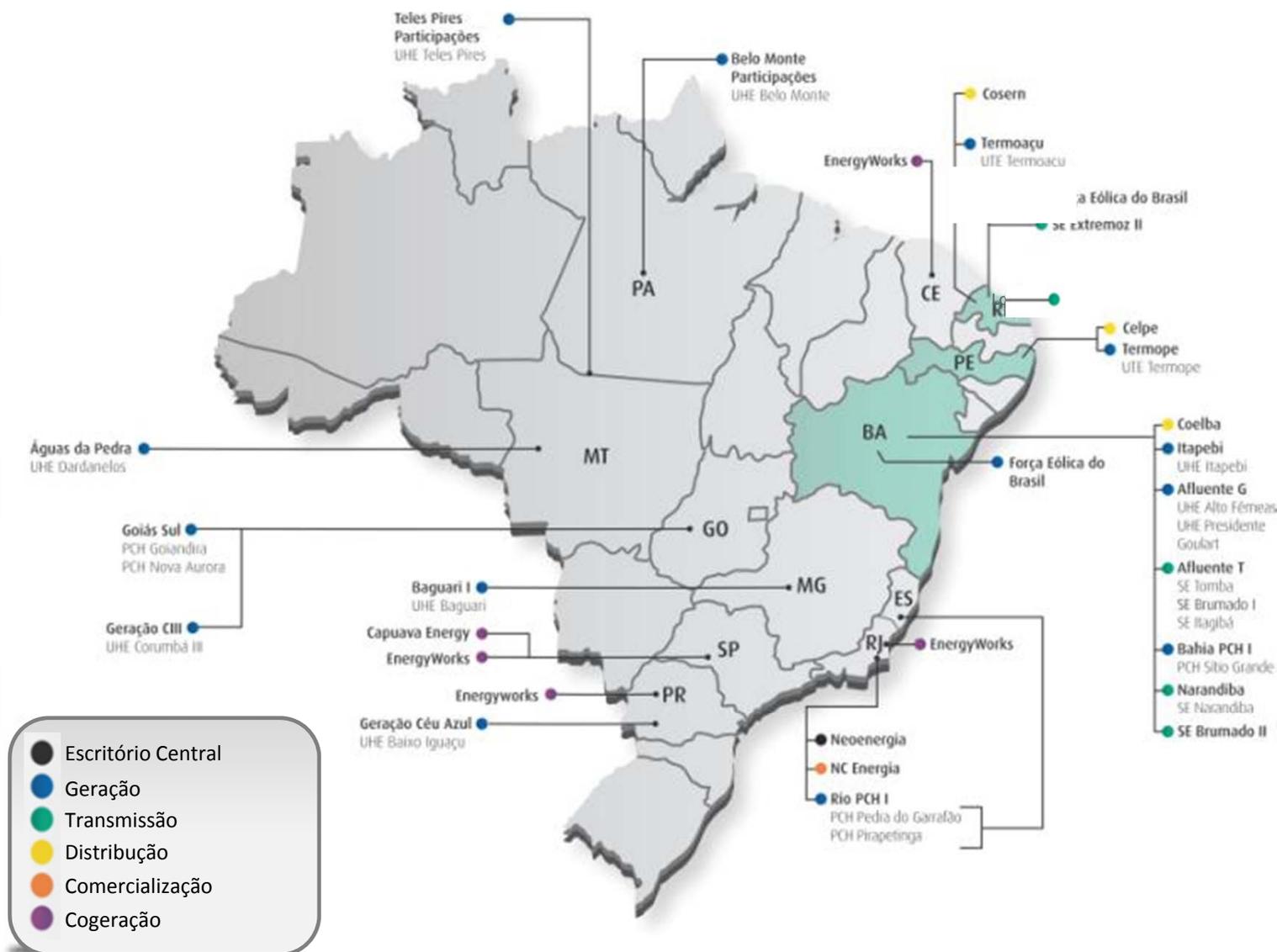
3.992 MW instalados até 2019

## TRANSMISSÃO

682,5 km de linhas e 11 subestações

## COMERCIALIZAÇÃO

569 MW médios comercializados



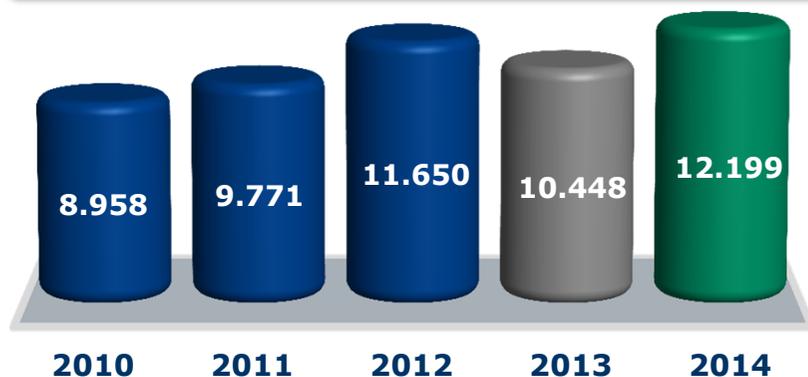
Posição: 31/12/2014

Fonte: Demonstrações Financeiras Neoenergia e Abradee

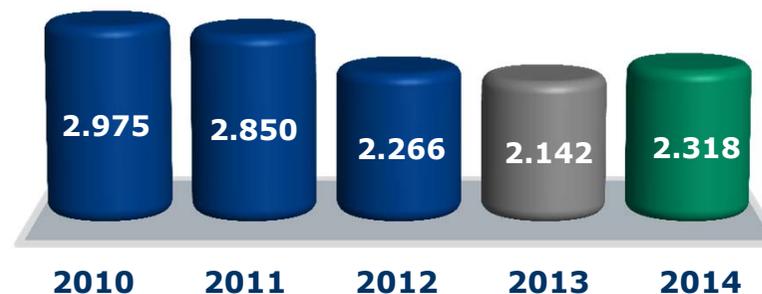
# Resultados

R\$ Milhões

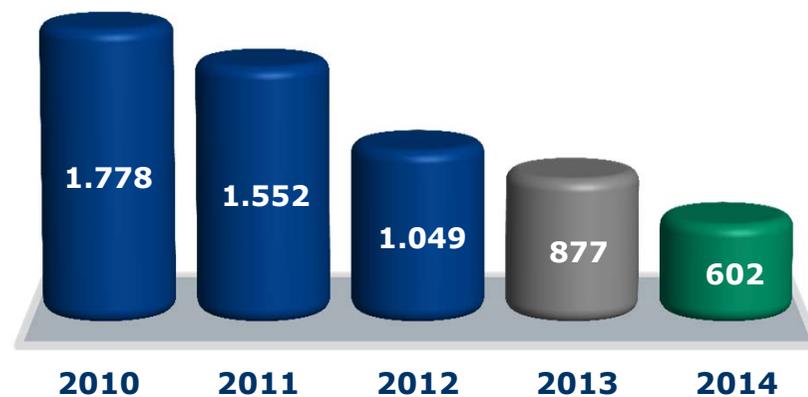
## ROL



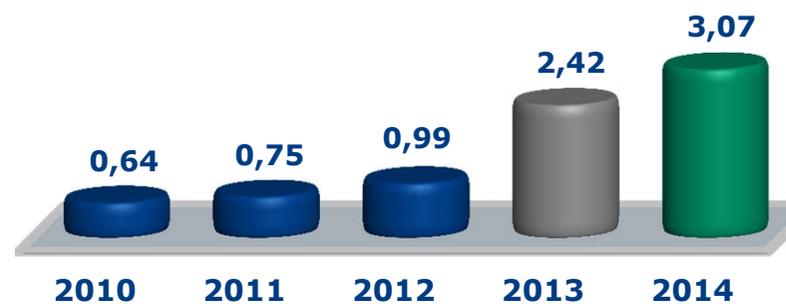
## EBITDA



## Lucro Líquido

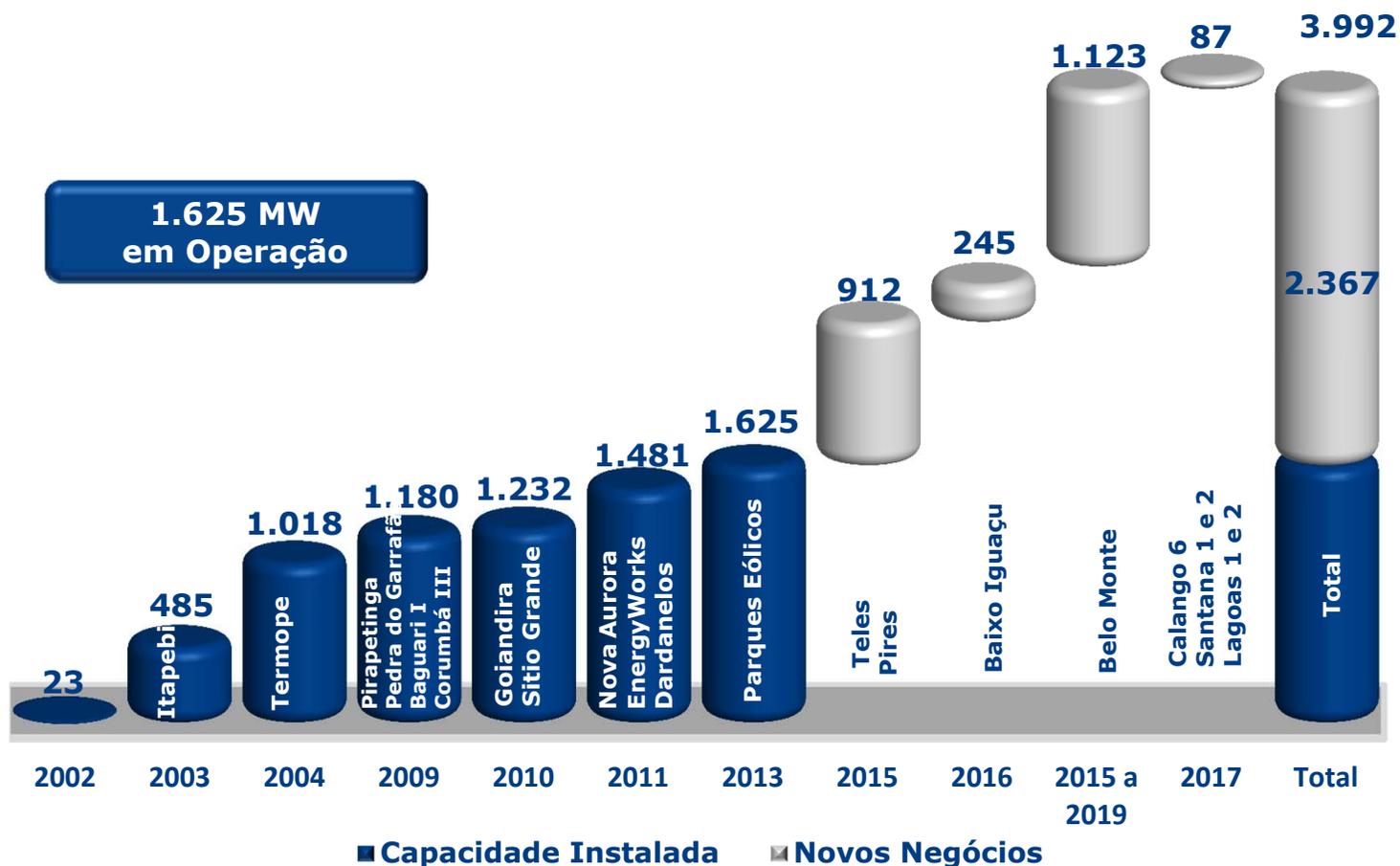


## Dívida Líquida/EBITDA



# Geração

## Capacidade Instalada



### Participações nos Leilões

26.116 MW

41,5% - Eletrobras

9,9% - Neoenergia

6,7% - GDF Suez

4,8% - CEMIG

3,8% - EDP - CTG

1,9% - COPEL

1,7% - CPFL

29,7% - Outros

Nota: Na capacidade em operação foram considerados os cinco parques eólicos (Calangos 1 a 5) que estão aptos a operar e aguardando a conexão com o sistema.

Nota: Participações atuais das empresas em UHE's leiloadas entre 2005 e 2014 por Potência Instalada.

# Rating Corporativo

Rating Corporativo - Escala Nacional	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>NEOENERGIA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>
Perspectiva	Estável	Estável	Estável	Estável	Estável	Negativo
<b>COELBA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>
Perspectiva	Estável	Estável	Estável	Estável	Estável	Negativo
<b>CELPE</b>	<b>AA+</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>
Perspectiva	Estável	Estável	Estável	Estável	Estável	Negativo
<b>COSERN</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>	<b>AAA</b>
Perspectiva	Estável	Estável	Estável	Estável	Estável	Negativo
<b>ITAPEBI (Debêntures)</b>	<b>AA+</b>	<b>AA+</b>	<b>AA+</b>	<b>AA+</b>	<b>AA+</b>	<b>AA+</b>
<b>TERMOPE (Debêntures)</b>	<b>AA+</b>	<b>AA+</b>	<b>AA+</b>	<b>AA+</b>	<b>AA+</b>	<b>AA+</b>

Rating Corporativo - Escala Global	2010	2011	2012	2013	2014	2015
<b>NEOENERGIA</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>
Perspectiva	Estável	Estável	Estável	Estável	Estável	Negativo
<b>COELBA</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>
Perspectiva	Estável	Estável	Estável	Estável	Estável	Negativo
<b>CELPE</b>	<b>BB+</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>
Perspectiva	Estável	Estável	Estável	Estável	Estável	Negativo
<b>COSERN</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>	<b>BBB-</b>
Perspectiva	Estável	Estável	Estável	Estável	Estável	Negativo



# Programa

- Apresentação do Grupo Neoenergia

- **Apresentação dos Riscos – Geração e Transmissão:**

- Riscos da Geração e Transmissão em Operação
- Programa de Riscos Operacionais
- Programa de Responsabilidade Civil
- Sinistralidade

- **Apresentação dos Riscos – Distribuição:**

- Riscos Nomeados
- Gestão de Riscos
- Transportes Nacionais e Internacionais
- Automóveis
- Responsabilidade Civil Geral

# Geração em Operação



<b>Companhia</b>	<b>Itapebi</b>
<b>Usina</b>	<b>UHE Itapebi</b>
<b>Localização</b>	<b>BA</b>
<b>Capacidade Instalada (MW)</b>	<b>462</b>
<b>Energia Assegurada (MW Médio)</b>	<b>214,3</b>
<b>Participação Neoenergia</b>	<b>42%</b>
<b>Prazo de Concessão</b>	<b>mai/1999 a mai/2034</b>
<b>Entrada em Oper. Comercial</b>	<b>Fev/03</b>
<b>Características</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 3 Turbinas Alstom do tipo Francis com eixo Vertical e 3 Geradores ABB</li> <li>• Barragem do tipo enrocamento com face em concreto</li> </ul>

<b>Companhia</b>	<b>Termopernambuco</b>
<b>Usina</b>	<b>UTE Termopernambuco</b>
<b>Localização</b>	<b>PE</b>
<b>Capacidade Instalada (MW)</b>	<b>532,72</b>
<b>Energia Assegurada (MW Médio)</b>	<b>504,12</b>
<b>Participação Neoenergia</b>	<b>100%</b>
<b>Prazo de Concessão</b>	<b>dez/2000 a dez/2030</b>
<b>Entrada em Oper. Comercial</b>	<b>mai-04</b>
<b>Características</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Ciclo combinado</li> <li>• 2 Turbinas GE 7FA Modelo PG7241FA) a Gás Natural e 1 Turbina GE D11 à Vapor</li> </ul>
<b>O&amp;M</b>	<b>Iberdrola</b>

\* A Iberdrola opera 14 turbinas 7FA a gás e 8 turbinas D11 à vapor no México, e mais 14 turbinas 9FA na Europa

# Geração em Operação



Companhia	Bahia PCH I
Usina	PCH Sítio Grande
Potência Instalada (MW)	25
Energia Assegurada (MW Médio)	19,6
Localização	Rio das Fêmeas - BA
Participação Neoenergia	100%
Prazo de Concessão	dez/1999 a dez/2029
Entrada em Operação Comercial	out/10
Características	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 2 Turbinas Andritz do tipo Francis com eixo Horizontal e 2 Geradores WEG</li> <li>• Barragem de terra com muro de abraço em concreto</li> </ul>

Companhia	Geração CIII
Usina	UHE Corumbá
Localização	GO
Capacidade Instalada (MW)	96,4
Energia Assegurada (MW Médio)	50,9
Participação Neoenergia	66,23%
Prazo de Concessão	nov/2001 a nov/2036
Entrada em Oper. Comercial	out-09
Características	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 2 Turbinas Energomash (tipo Francis com eixo Vertical) e 2 Geradores GE Hydro Inerpar</li> <li>• Barragem do tipo gravidade e construída em terra</li> </ul>

# Geração em Operação



Companhia	Afluente
Usina	PCH Alto Fêmeas + PCH Correntina
Localização	BA
Capacidade Instalada (MW)	18,6
Energia Assegurada (MW Médio)	16,22
Participação Neoenergia	87%,8
Prazo de Concessão	ago/1997 a ago/2027
Entrada em Oper. Comercial	Ago/63

## Características

- **Alto Fêmeas:** 3 Turbinas USIMEC do tipo Francis com eixo Horizontal, 3 Geradores ENGESA e Barragem vertedouro de labirinto de Concreto Armado
- **P. Goulart:** 2 Turbinas Voith do tipo Francis com eixo Vertical, 2s Geradores Siemens e Barragem vertedouro de Concreto Armado

Companhia	Rio PCH
Usina	PCH Ped. do Garrafão + Pirapetinga
Localização	RJ/ES
Capacidade Instalada (MW)	39
Energia Assegurada (MW Médio)	24,62
Participação Neoenergia	70%
Prazo de Concessão	dez/2002 a dez/2032
Entrada em Oper. Comercial	Ago e Set/09

## Características

- **Pirapetinga:** 2 Turbinas HISA do tipo Francis com eixo Horizontal, 2 Geradores WEG e Barragem de concreto compactado a rolo com trechos de enrocamento
- **P. Garrafão:** 2 Turbinas HISA do tipo Francis com eixo Vertical, 2 Geradores GE e Barragem do tipo gravidade em concreto compactado a rolo

# Geração em Operação



Companhia	Goiás Sul
Usina	PCH Nova Aurora + PCH Goiandira
Potência Instalada (MW)	48
Energia Assegur. (MW Médio)	29,46
Localização	Rio Veríssimo - GO
Participação Neoenergia	100%
Prazo de Concessão	fev/2004 a fev/2034 e dez/2002 a dez/2032
Entrada em Oper. Comercial	jan/11 e nov/10

## Características

- Ambas possuem:**
- 2 Turbinas Energ Power tipo Francis com eixo Vertical
  - 2 Geradores EMEC
  - Barragem do tipo concreto compactado com rolo (CCR)

Companhia	Energética Águas da Pedra
Usina	UHE Dardanelos
Potência Instalada (MW)	261
Energia Assegurada (MW Médio)	154,9
Localização	Rio Aripuanã - MT
Participação Neoenergia	51%
Prazo de Concessão	jul/2007 a jun/2042
Entrada em Oper. Comercial	ago/11

## Características

- 5 Turbinas IMPSA do tipo Francis com eixo Vertical
- 5 Geradores IMPSA
- Não possui reservatório



# Transmissão



<b>Companhia</b>	<b>Afluente T</b>
<b>Subestações</b>	<b>Tomba, Brumado II e Itagibá</b>
<b>Linhas de Transmissão (Extensão Total: 445 km)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Funil- Itagibá,</li> <li>• Itagibá-Brumado II,</li> <li>• Camaçari II-Polo-Ford,</li> <li>• Tomba-Governador</li> <li>• Mangabeira,</li> <li>• Funil-Poções</li> </ul>
<b>Localização</b>	<b>BA</b>
<b>Participação Neoenergia</b>	<b>87,8%</b>
<b>Prazo de Concessão</b>	<b>até 08/ago/2027</b>
<b>Entrada em Oper. Comercial</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Tombas : 1994;</li> <li>• Brumado II: 2002</li> <li>• Itagibá: 2009</li> </ul>
<b>Características</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• SE Tomba com 400 MVA de potência instalada e 4 Transformadores 230/69 Kv</li> <li>• SE Brumado II com 200 MVA de potência instalada 2 Transformadores 230/69 kV</li> </ul>



<b>Companhia</b>	<b>SE Narandiba</b>
<b>Subestação (230 / 69kV)</b>	<b>Narandiba</b>
<b>Localização</b>	<b>BA</b>
<b>Participação Neoenergia</b>	<b>100%</b>
<b>Prazo de Concessão</b>	<b>até 27/01/2039</b>
<b>Entrada em Operação Comercial</b>	<b>04/06/2011</b>
<b>Características</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Subestação com 300 MVA de potência instalada</li> <li>• 3 Transformadores 230/69 kV</li> <li>• Compacta, blindada e isolada a gás SF6</li> </ul>



# Cogeração

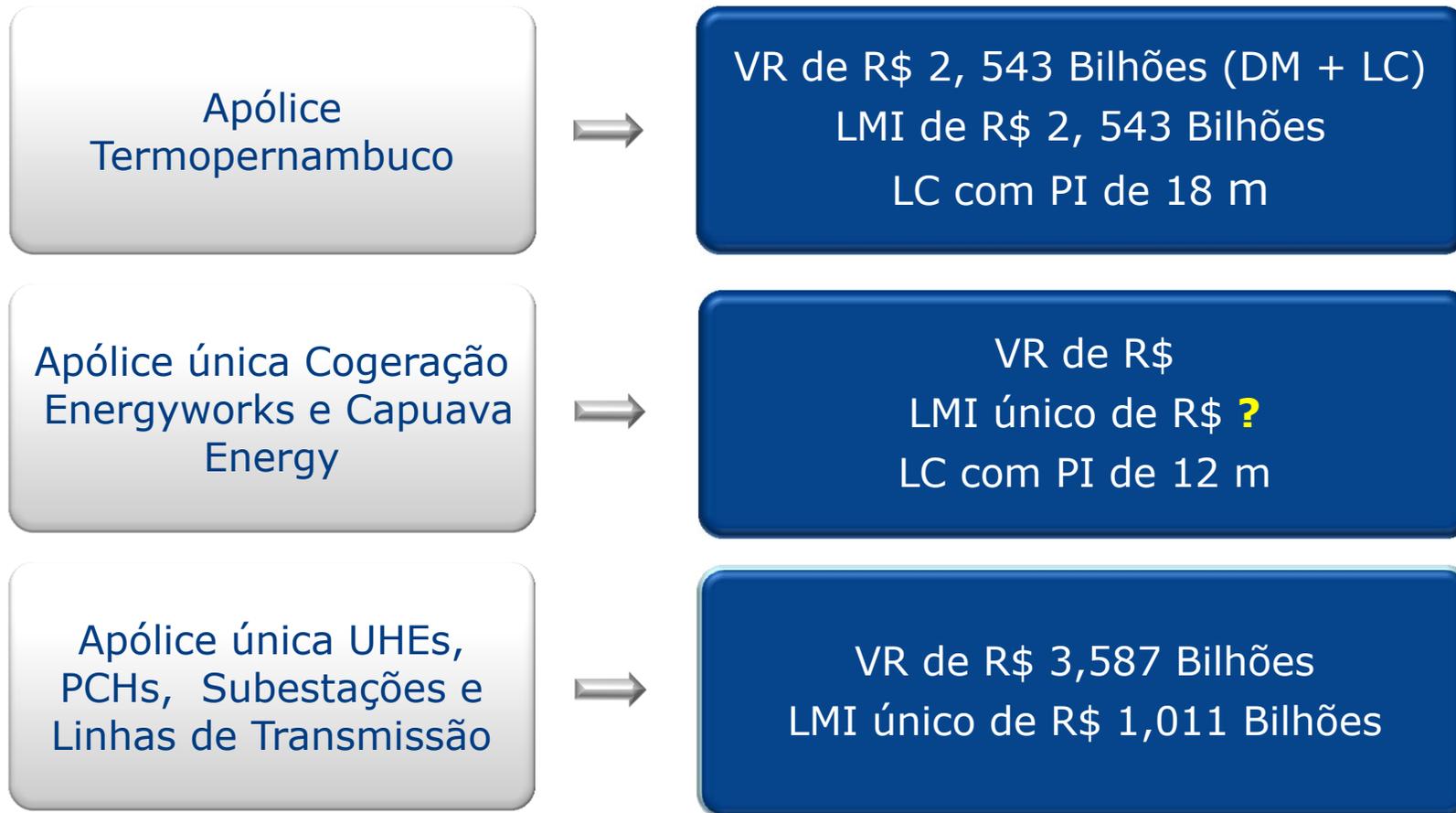


<b>Companhia</b>	<b>Energyworks</b>
<b>Usinas de Cogeração</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Corn Balsa</li><li>• Brahma Rio</li><li>• Corn Mogi</li><li>• Capuava Energy</li></ul>
<b>Localização</b>	<b>PR, RJ, SP</b>
<b>Capacidade Instalada (MW)</b>	<b>78,36</b>
<b>Geração Vapor (t/h Vapor)</b>	<b>330</b>
<b>Participação Neoenergia (%)</b>	<b>100%</b>
<b>Características</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• 8 Turbinas a gás (5 Siemens Typhoon SGT100, 3 MARS 100)</li><li>• 2 Turbinas Siemens a vapor (1 GE25 e 1 HG 50/32/0)</li><li>• 9 Caldeiras de recuperação (5 Aalborg, 3 Dan Power e 1 CBC)</li><li>• 6 Caldeiras de reserva (3 Aalborg, 1 Dan Power, 1 Cobrasma, 1 CBC)</li></ul>

Obs.:

- Os ativos da central de cogeração da Heineken Pacatuba (CE) foram vendidos para o cliente.
- Os equipamentos da antiga unidade da Heineken Jacareí continuam armazenados na AGS Logística, dentro de um Cond. Industrial em Arujá/SP, e fazem parte do programa de seguros.

# Programas - Riscos Operacionais



- Boletos individuais proporcionais ao VR de cada empresa

# Geração e Transmissão – Valores em Risco 2015

<b>Empresa</b>	<b>Unidade</b>	<b>VR 2014 (R\$)</b>	<b>VR 2015 (R\$)</b>
Itapebi	Itapebi (sem barragem)	881.934.302	1.011.210.931
Rio PCH I	PCH Pirapetinga	82.407.031	89.812.134
	Pedra Garrafão	91.310.804	106.123.645
Goiás Sul	PCH Goiandira	98.129.145	108.922.251
	PCH Nova Aurora	112.174.868	124.058.941
Bahia PCH I	PCH Sítio Grande	146.780.668	160.448.269
Afluente G	PCH Alto Femeas	56.265.724	59.096.176
	PCH Correntina	60.142.093	65.056.664
Corumbá III	Corumbá III	370.492.296	430.892.095
Águas da Pedra	UHE Dardanelos	855.067.766	1.005.832.689
Narandiba	SE Narandiba	68.543.007	74.144.068
	SE Extremoz	25.000.000	27.042.900
	SE Brumado II	14.000.000	15.144.024
Afluente T	SE Brumado II	16.760.913	18.130.547
	Ford	1.676.091	1.813.055
	Funil	558.697	604.352
	Tomba	22.347.883	24.174.063
	Pólo	6.704.365	7.252.219
	Itagibá	8.939.153	9.669.625
	Camaçari IV	11.000.000	11.898.876
	479,50 Km de LT	-	236.158.443
Termopernambuco	Termope (DM)	1.072.412.610	1.322.975.917
	Termope (LC)	1.220.337.846	1.220.337.846
Energyworks	Ingredion Balsa Nova	52.154.575	57.912.734
	Ambev / RJ	73.174.017	84.604.455
	Ingredion Mogiguaçu/SP	128.594.705	142.505.751
	AGCS Logística	31.295.173	36.538.741
	Energyworks LC	40.913.860	40.913.860
Capuava Energy	Capuava DM	16.724.929	18.593.068
	Capuava LC	9.396.860	9.396.860
<b>Total</b>		<b>5.575.239.382</b>	<b>6.521.265.198</b>

## Termopernambuco – Programa Riscos Operacionais 2015

<b>Coberturas</b>	<b>LMI - R\$</b>
Danos Materiais	1.322.975.917,00
Lucros Cessantes com PI de 18 meses*	1.220.337.846,00
<b>Total LMI (DM + LC)</b>	<b>2.543.313.763,00</b>
Quebra de Máquinas	250.000.000,00
Honorários de Peritos	10.000.000,00
Despesas de Salvamento e Contenção de Sinistros	25.000.000,00
Roubo de Conteúdo	5.000.000,00
Despesas de Agilização	25.000.000,00
Despesas com Combate a Incêndios	10.000.000,00
Despesas de Desentulho	30.000.000,00
Despesas de Descontaminação	15.000.000,00
Bens do Segurado em Locais de Terceiros	30.000.000,00
Inclusão / Exclusão de Bens/ Locais e Alteração de Valores	30.000.000,00
Pequenas Obras de Engenharia (exclui ALOP/DSU )	25.000.000,00
Recomposição de Registros e Documentos	5.000.000,00
Erros e Omissões	30.000.000,00
Demolição e Aumento do Custo de Construção	20.000.000,00
Linha de Transmissão (somente Danos Materiais)	5.000.000,00
Extensão a fornecedores/clientes especificados	60.000.000,00
Impedimento de Acesso	20.000.000,00

## Hidrelétricas e SE's – Programa Riscos Operacionais 2015

<b>Coberturas</b>	<b>LMI - R\$</b>
Danos Materiais incluindo Quebra de Máquinas	1.011.210.931
Honorários de Peritos	10.000.000,00
Despesas de Salvamento e Contenção de Sinistros	25.000.000,00
Roubo de Conteúdo	5.000.000,00
Despesas de Agilização	25.000.000,00
Despesas com Combate a Incêndios	10.000.000,00
Despesas de Desentulho	30.000.000,00
Despesas de Descontaminação	15.000.000,00
Bens do Segurado em Locais de Terceiros	10.000.000,00
Inclusão / Exclusão de Bens/ Locais e Alteração de Valores	30.000.000,00
Pequenas Obras de Engenharia (exclui ALOP/DSU )	25.000.000,00
Recomposição de Registros e Documentos	5.000.000,00
Linha de Transmissão (somente Danos Materiais)	10.000.000,00
Erros e Omissões	5.000.000,00
Demolição e Aumento do Custo de Construção	20.000.000,00

# Cogeração – Programa Riscos Operacionais 2015

Coberturas	LMI - R\$
Danos Materiais incluindo Quebra de Máquinas	142.505.751,00
Lucros Cessantes com PI de 12 meses	40.913.860,00
<b>Total LMI (DM+LC)</b>	<b>183.419.611,00</b>
Honorários de Peritos	1.000.000,00
Despesas de Salvamento e Contenção de Sinistros	10.000.000,00
Roubo de Conteúdo	3.000.000,00
Despesas de Agilização	10.000.000,00
Despesas com Combate a Incêndios	1.000.000,00
Despesas de Desentulho	7.000.000,00
Despesas de Descontaminação	2.000.000,00
Bens do Segurado em Locais de Terceiros	10.000.000,00
Inclusão / Exclusão de Bens/ Locais e Alteração de Valores	5.000.000,00
Pequenas Obras de Engenharia (exclui ALOP/DSU )	5.000.000,00
Recomposição de Registros e Documentos	1.000.000,00
Erros e Omissões	5.000.000,00
Demolição e Aumento do Custo de Construção	5.000.000,00

# Programa – Responsabilidade Civil

Apólice Única para a  
Termopernambuco,  
Hidrelétricas e SE's, e  
Cogeração



IS de R\$ 50.000.000,00  
incluindo poluição súbita  
e Danos Decorrentes da  
Barragem

# Programa RC – Coberturas e IS

<b>Coberturas</b>	<b>Opção 1 IS (R\$)</b>	<b>Opção 2 IS (R\$)</b>	<b>Opção 3 IS (R\$)</b>
RC Concessionárias ou Não Serviços de Produção de Energia Elétrica incluindo danos decorrentes de Poluição Súbita e da Barragem	50.000.000	75.000.000	100.000.000
RC Guarda de Veículos de Terceiros	100.000	100.000	100.000
RC do Empregador	10.000.000	10.000.000	10.000.000
Danos Morais decorrente de Eventos Cobertos	Incluído na Básica	Incluído na Básica	Incluído na Básica

# Sinistralidade

## Energyworks – Sinistros de Quebra de Máquinas

Item	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Total (R\$)
Seguradora	Mapfre	Mapfre	Mapfre	Mapfre	Chubb	Allianz	Bradesco	Bradesco	
Prêmio	724.053	678.382	664.814	660.814	730.769	999.575	878.465	1.144.881	<b>6.481.754</b>
Indenização	0	1.559.178	0	913.539	0	0	0	0	<b>2.472.717</b>
Sinistralidade	<b>230%</b>		<b>138%</b>						<b>38%</b>

## Termopernambuco – Sinistros de Quebra de Máquinas

Item	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Total (R\$)
Seguradora	ACE	ACE	Mitsui	Allianz	Allianz	Allianz	Allianz	Allianz	
Prêmio	3.761.182	4.406.243	3.895.811	3.837.622	4.971.012	4.992.425	6.200.018	9.176.363	<b>41.240.677</b>
Indenização	0	0	0	0	7.425.624	0	0		<b>7.425.624</b>
Sinistralidade	<b>149%</b>								<b>18%</b>

Obs.: Não temos o conhecimento até o momento da ocorrência de sinistros nas unidades de geração e transmissão em 2015.

# Programa

- **Apresentação do Grupo Neoenergia**

- **Apresentação dos Riscos – Geração e Transmissão:**

- Riscos da Geração e Transmissão em Operação
- Programa de Riscos Operacionais
- Programa de Responsabilidade Civil
- Sinistralidade

- **Apresentação dos Riscos – Distribuição:**

- Riscos Nomeados
- Gestão de Riscos
- Transportes Nacionais e Internacionais
- Automóveis
- Responsabilidade Civil Geral

# Importância Segurada (IS)

Riscos Nomeados – Data Vigência: 08/10/15

ITENS	COELBA - R\$ 2015/2016	%	CELPE - R\$ 2015/2016	%	COSERN - R\$ 2015/2016	%
Prédios e Conteúdos	82.491.233	13,10	137.480.131	35,52	40.783.896	27,9
Estoques dos Almojarifados	129.380.000	20,55	62.513.802	16,15	28.861.758	19,75
Equipamentos de Subestações	417.600.314	66,34	187.063.055	48,33	76.520.335	52,35
<b>TOTAL</b>	629.471.547	100	387.056.988	100	146.165.988	100

# Importância Segurada (IS)

Riscos Nomeados – Data Vigência: 08/10/15

Limite Máximo de Indenização (LMI)

<b>ITENS</b>	<b>COELBA - R\$ 2015/2016</b>	<b>CELPE - R\$ 2015/2016</b>	<b>COSERN - R\$ 2015/2016</b>
Cobertura Básica	130.803.044,32	87.663.736,99	37.489.580,82
Incêndio/Raio/Explosão Local do Risco	Almoxarifado Central (Feira de Santana - ALCE)	Almoxarifado do Bonji - Recife	Almoxarifado do Neópolis - Natal
Cobertura Adicional	10.432.244,13	6.851.454,10	4.025.391,00
Danos Elétricos Local do Risco	SE Teixeira de Freitas	SE Ouricuri	SE Parnamirim

# Coleta de Preços - Distribuidoras

## Riscos Nomeados – Franquia COELBA

VALOR ATUAL DOS BENS / EQUIPAMENTOS	FRANQUIA - INCÊNDIO <sup>1</sup> 08.10.15 a 08.10.16 P.O.S <sup>2</sup> DE 20% MÍN.:	VALOR ATUAL DOS BENS / EQUIPAMENTOS	FRANQUIA – DANOS ELÉTRICOS <sup>1</sup> 08.10.15 a 08.10.16 P.O.S <sup>2</sup> DE 20% MÍN.:
De 0 a 125.000	10.000	De 0 a 125.000	20.000
De 125.000,01 a 225.000	20.000	De 125.000,01 a 225.000	30.000
De 225.000,01 a 325.000	30.000	De 225.000,01 a 325.000	50.000
De 325.000,01 a 600.000	50.000	De 325.000,01 a 600.000	80.000
De 600.000,01 a 1.000.000	100.000	De 600.000,01 a 1.000.000	150.000
Acima de 1.000.000	200.000	De 1.000.000,01 a 5.000.000	250.000
		Acima de 5.000.000	400.000
		SE Móvel - 10/12.5 MVA 69 KV	25.000
		SE Móvel - 20/26.6 MVA 138KV	
		SE Móvel 25 MVA 69/34,5/13,8 kV	

Nota<sup>1</sup>: Valores expressos em moeda nacional (R\$)

Nota<sup>2</sup>: P.O.S: Participação Obrigatória do Segurado

# Coleta de Preços - Distribuidoras

## Riscos Nomeados – Franquia CELPE

<b>VALOR ATUAL DOS BENS / EQUIPAMENTOS</b>	<b>FRANQUIA - INCÊNDIO<sup>1</sup> 08.10.15 a 08.10.16 P.O.S<sup>2</sup> DE 20% MÍN.:</b>	<b>VALOR ATUAL DOS BENS / EQUIPAMENTOS</b>	<b>FRANQUIA – DANOS ELÉTRICOS<sup>1</sup> 08.10.15 a 08.10.16 P.O.S<sup>2</sup> DE 20% MÍN.:</b>
0 a 125.000	10.000	De 0 a 125.000	20.000
125.000,01 a 225.000	20.000	De 125.000,01 a 225.000	30.000
225.000,01 a 325.000	30.000	De 225.000,01 a 325.000	50.000
325.000,01 a 600.000	50.000	De 325.000,01 a 600.000	80.000
600.000,01 a 1.000.000	100.000	De 600.000,01 a 1.000.000	150.000
Acima de 1.000.000	200.000	De 1.000.000,01 a 5.000.000	250.000
		Acima de 5.000.000	400.000
		Trafo Móvel - 25 MVA 69/13.8 KV	25.000

Nota<sup>1</sup>: Valores expressos em moeda nacional (R\$)

Nota<sup>2</sup>: P.O.S: Participação Obrigatória do Segurado

# Coleta de Preços - Distribuidoras

## Riscos Nomeados – Franquia COSERN

<b>VALOR ATUAL DOS BENS / EQUIPAMENTOS</b>	<b>FRANQUIA - INCÊNDIO<sup>1</sup> 08.10.15 a 08.10.16 P.O.S<sup>2</sup> DE 20% MÍN.:</b>	<b>VALOR ATUAL DOS BENS / EQUIPAMENTOS</b>	<b>FRANQUIA – DANOS ELÉTRICOS<sup>1</sup> 08.10.15 a 08.10.16 P.O.S<sup>2</sup> DE 20% MÍN.:</b>
0 a 125.000	10.000	De 0 a 125.000	20.000
125.000,01 a 225.000	20.000	De 125.000,01 a 225.000	30.000
225.000,01 a 325.000	30.000	De 225.000,01 a 325.000	50.000
325.000,01 a 600.000	50.000	De 325.000,01 a 600.000	80.000
600.000,01 a 1.000.000	100.000	De 600.000,01 a 1.000.000	150.000
Acima de 1.000.000	200.000	De 1.000.000,01 a 5.000.000	250.000
		Acima de 5.000.000	400.000
		SE Móvel - 10 MVA 69 KV	25.000
SE Móvel - 20/26.6 MVA 138KV			

Nota<sup>1</sup>: Valores expressos em moeda nacional (R\$)

Nota<sup>2</sup>: P.O.S: Participação Obrigatória do Segurado

# Recomendações em Inspeções

RECOMENDAÇÕES EM INSPEÇÕES (2001 a 2014)										
ITENS	Qtd Inspeções	COELBA			CELPE			COSERN		
		Identificados	Atendidos	%	Identificados	Atendidos	%	Identificados	Atendidos	%
Sede / Adm	5	34	25	<b>74</b>	41	8	<b>20</b>	28	8	<b>29</b>
Almoxarifado	5	33	23	<b>70</b>	18	9	<b>50</b>	20	16	<b>80</b>
Se's	15	47	36	<b>77</b>	61	46	<b>75</b>	47	47	<b>100</b>

# Comprimento de Linhas e Redes

## COELBA

- Possui **9.313,56 km** de linhas de subtransmissão e de transmissão distribuídos da seguinte forma:

LINHAS	
Tensão KV	Extensão Km
69	6.424,15
138	2.886,01
230	3,40
<b>TOTAL</b>	<b>9.313,56</b>

- Possui **260.358,20 km** de linhas de distribuição:

REDE PRIMÁRIA		REDE SECUNDÁRIA	
Tensão KV	Comp. Km	Tensão KV	Comp. Km
11,9	2.134,06	11,9	3.077,69
13,8	131.633,79	13,8	72.732,61
34,5	37.098,76	34,5	13.681,29
<b>Total</b>	<b>170.866,61</b>	<b>Total</b>	<b>89.491,59</b>

# Comprimento de Linhas e Redes

## CELPE

- Possui **4.256,38 km** de linhas de subtransmissão e de transmissão distribuídos da seguinte forma:

LINHAS	
Tensão KV	Extensão Km
69	3.896,45
138	351,61
230	8,32
<b>TOTAL</b>	<b>4.256,38</b>

- Possui **126.749,81 km** de linhas de distribuição:

REDE MÉDIA TENSÃO		REDE DE BAIXA TENSÃO	
Tensão KV	Comp. Km	Tensão KV	Comp. Km
13,8	73.012,21	380 / 220	53.737,60
<b>Total</b>	<b>73.012,21</b>	<b>Total</b>	<b>53.737,60</b>

# Comprimento de Linhas e Redes

## COSERN

- Possui **2.317,00 km** de linhas de subtransmissão e de transmissão distribuídos da seguinte forma:

LINHAS	
Tensão KV	Extensão Km
69	2.159,00
138	158,00
<b>TOTAL</b>	<b>2.317,00</b>

- Possui **49.036 km** de linhas de distribuição:

REDE PRIMÁRIA		REDE SECUNDÁRIA	
Tensão KV	Comp. Km	Tensão KV	Comp. Km
13,8	30.092,00	380 / 220	18.944,00
<b>Total</b>	<b>30.092,00</b>	<b>Total</b>	<b>18.944,00</b>

# Indicadores Sinistros – Riscos Nomeados

EMPRESA	Sinistralidade nos últimos 6 anos	Valor Médio Indenizado	Prêmio de Risco	Relação Indenização/ Prêmio Bruto
	(sinis./ano) (S)	(R\$) (I)	(Estatístico)	
Período	2009 - 2014	2009 - 2014	PE = S x I	01.01.2009 a 30.12.2014
Coelba	2,8333_ (16s)	273.594	775.184 (Aumento de 44%)	79% (Taxa Bruta Anual na Coleta anterior 0,1795%) = a 0,1647% net
Celpe	1,000_(06s)	128.505	128.505 (Redução de 8%)	22% (Taxa Bruta Anual na Coleta anterior 0,1799%) = a 0,1650% net
Cosern	0,6666_(04s)	176.800	117.867 (Aumento de 48%)	68% (Taxa Bruta Anual na Coleta anterior 0,1049%) = a 0,0962% net

Posição 31.12.14

# Sinistralidade RN (Indenizações/Prêmios)

		ANO	2009	2010	2011	2012	2013	2014	TOTAL			ANO	2009	2010	2011	2012	2013	2014	TOTAL
<b>SINISTROS LIQUIDADOS (PA GOS)</b>	<b>COELBA</b>	FRÊMObRUTO- R\$	663.306	829.556	825.726	1.038.824	1.398.587	1.137.567	5.893.566	<b>SINISTROS LIQUIDADOS (PA GOS) E EM REGULACÃO</b>	FRÊMObRUTO- R\$	663.306	829.556	825.726	1.038.824	1.398.587	1.137.567	5.893.566	
		INDENZAÇÃO- R\$	955.276	784.413	466.197	482.686	0	0	2.688.573		INDENZAÇÃO- R\$	955.276	784.413	466.197	1.282.686	562.533	600.000	4.651.106	
		Nº DE SINISTROS	4	2	3	4	0	0	13		Nº DE SINISTROS	4	2	3	5	1	2	17	
		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>144%</b>	<b>95%</b>	<b>56%</b>	<b>46%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>46%</b>		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>144%</b>	<b>95%</b>	<b>56%</b>	<b>123%</b>	<b>40%</b>	<b>53%</b>	<b>79%</b>	
	<b>COSERN</b>	FRÊMObRUTO- R\$	147.947	183.415	174.877	192.344	201.178	136.269	1.036.030		FRÊMObRUTO- R\$	147.947	183.415	174.877	192.344	201.178	136.269	1.036.030	
		INDENZAÇÃO- R\$	64.000	0	373.879	0	0	0	437.879		INDENZAÇÃO- R\$	64.000	0	373.879	0	0	269.321	707.200	
		Nº DE SINISTROS	1	0	2	0	0	0	3		Nº DE SINISTROS	1	0	2	0	0	1	4	
		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>43%</b>	<b>0%</b>	<b>214%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>42%</b>		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>43%</b>	<b>0%</b>	<b>214%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>198%</b>	<b>68%</b>	
	<b>CELPE</b>	FRÊMObRUTO- R\$	517.931	578.621	564.611	615.920	701.944	587.290	3.566.317		FRÊMObRUTO- R\$	517.931	578.621	564.611	615.920	701.944	587.290	3.566.317	
		INDENZAÇÃO- R\$	0	190.746	275.629	245.272	59.381	0	771.027		INDENZAÇÃO- R\$	0	190.746	275.629	245.272	59.381	0	771.027	
		Nº DE SINISTROS	0	1	3	1	1	0	6		Nº DE SINISTROS	0	1	3	1	1	0	6	
		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>0%</b>	<b>33%</b>	<b>49%</b>	<b>40%</b>	<b>8%</b>	<b>0%</b>	<b>22%</b>		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>0%</b>	<b>33%</b>	<b>49%</b>	<b>40%</b>	<b>8%</b>	<b>0%</b>	<b>22%</b>	
	<b>TOTAL</b>	FRÊMObRUTO- R\$	1.329.184	1.591.592	1.565.214	1.847.088	2.301.709	1.861.127	10.495.914		FRÊMObRUTO- R\$	1.329.184	1.591.592	1.565.214	1.847.088	2.301.709	1.861.127	10.495.914	
		INDENZAÇÃO- R\$	1.019.276	975.159	1.115.705	727.957	59.381	0	3.897.479		INDENZAÇÃO- R\$	1.019.276	975.159	1.115.705	1.527.957	621.914	869.321	6.129.333	
		Nº DE SINISTROS	5	3	8	5	1	0	22		Nº DE SINISTROS	5	3	8	6	2	3	27	
		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>77%</b>	<b>61%</b>	<b>71%</b>	<b>39%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>37%</b>		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>77%</b>	<b>61%</b>	<b>71%</b>	<b>83%</b>	<b>27%</b>	<b>47%</b>	<b>58%</b>	

# Coleta de Preços - Distribuidoras

## Transportes Nacionais e Internacionais

O Grupo Neoenergia adota a Política de Contratação de Transportes Nacionais e Internacionais, com Cobertura Ampla-A (All Risks) para bens novos (não depreciados) e Cobertura Restrita-C para bens depreciados.

Garante assim, o pagamento de uma indenização, caso os bens em trânsito, transportados através das vias marítimas, fluviais, lacustres, aéreas, rodoviárias ou ferroviárias, devidamente averbados, sofram uma avaria (sinistro), em qualquer localidade.

# Coleta de Preços - Distribuidoras

## Transportes Nacionais e Internacionais

### Limite Máximo de Indenização (LMI)

<b>Transporte</b>	<b>LMI<sup>1</sup> – US\$ 08.10.15 a 08.10.16</b>	<b>LMI<sup>1</sup> – US\$ 08.10.14 a 08.10.15</b>	<b>Variação dos LMI's %</b>
Nacional	2.000.000	2.000.000	0,00
Internacional	5.000.000	5.000.000	0,00

Nota<sup>1</sup>: O LMI considerado será por evento.

# Coleta de Preços - Distribuidoras

## Transportes Nacionais e Internacionais

Taxas Atualmente Praticadas (Taxa Net)

Seguradoras	Transporte Nacional	Transporte Internacional Importação	Transporte Internacional Exportação
FAIRFAX (Coelba e Cosern) GENERALLI (Celpe)	0,0250%	0,0425%	0,0452%

**Sinistralidade Zero**

# Coleta de Preços

## Automóveis

A apólice coletiva de automóveis do Grupo Neoenergia contempla os veículos de propriedade das empresas (Distribuidoras – COELBA, CELPE e COSERN) e (Geradoras – ITAPEBI, NEOENERGIA, TERMOPE, AFLUENTE G, NC ENERGIA, GOIÁS SUL, ENERGY WORKS, MEL 2, CAETITÉ 3, CALANGO 1, CALANGO 2, POTIGUAR SUL), sobretudo para uso dos executivos, com coberturas de casco, responsabilidade civil facultativa de veículos, acidentes pessoais de passageiros, blindagem (alguns veículos), quebra de vidros, assistência 24h, carro reserva durante quinze dias em caso sinistro ou roubo, além de veículos estrategicamente definidos.

# Coleta de Preços

## Automóveis

EMPRESAS	PERÍODO			VARIÇÃO 2015/2014 Início vigência
	08.10.15 a 08.10.16	08.10.14 a 08.10.15	08.10.13 a 08.10.14	
	QUANTIDADE			
COELBA	33	33	31	0%
CELPE	18	18	20	0%
COSERN	13	15	16	-13,33%
GERADORAS	72	62	35	16,13%
<b>TOTAL</b>	<b>136</b>	<b>128</b>	<b>75</b>	<b>6,25%</b>

A RSA SEGUROS é a atual Seguradora desse ramo de Seguro

# Sinistralidade Automóveis

		ANO	2009	2010	2011	2012	2013	2014	TOTAL			ANO	2009	2010	2011	2012	2013	2014	TOTAL
SINISTROS LIQUIDADOS (PAGOS)	COELBA	PRÊMIO BRUTO - R\$	34.218	62.424	60.027	48.349	38.062	53.072	296.151	SINISTROS LIQUIDADOS (PAGOS) EEM REGULACÃO	PRÊMIO BRUTO - R\$	34.218	62.424	60.027	48.349	38.062	53.072	296.151	
		INDENIZAÇÃO - R\$	0	4.931	1.431	73.671	1.604	75.055	156.691		INDENIZAÇÃO - R\$	0	4.931	1.431	73.671	1.604	75.055	156.691	
		Nº DE SINISTROS	0	1	2	2	1	1	7		Nº DE SINISTROS	0	1	2	2	1	1	7	
		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>0%</b>	<b>8%</b>	<b>2%</b>	<b>152%</b>	<b>4%</b>	<b>141%</b>	<b>53%</b>		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>0%</b>	<b>8%</b>	<b>2%</b>	<b>152%</b>	<b>4%</b>	<b>141%</b>	<b>53%</b>	
	COSERN	PRÊMIO BRUTO - R\$	22.924	39.028	30.557	18.152	28.934	21.189	160.784		PRÊMIO BRUTO - R\$	22.924	39.028	30.557	18.152	28.934	21.189	160.784	
		INDENIZAÇÃO - R\$	0	40.282	42.811	0	945	0	84.038		INDENIZAÇÃO - R\$	0	40.282	42.811	0	4.545	0	87.638	
		Nº DE SINISTROS	0	2	1	0	3	0	6		Nº DE SINISTROS	0	2	1	0	3	0	6	
		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>0%</b>	<b>103%</b>	<b>140%</b>	<b>0%</b>	<b>3%</b>	<b>0%</b>	<b>52%</b>		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>0%</b>	<b>103%</b>	<b>140%</b>	<b>0%</b>	<b>16%</b>	<b>0%</b>	<b>55%</b>	
	CELPE	PRÊMIO BRUTO - R\$	20.949	29.236	30.210	21.844	21.913	22.293	146.444		PRÊMIO BRUTO - R\$	20.949	29.236	30.210	21.844	21.913	22.293	146.444	
		INDENIZAÇÃO - R\$	0	0	0	0	0	0	0		INDENIZAÇÃO - R\$	0	0	0	0	0	0	0	
		Nº DE SINISTROS	0	0	0	0	0	0	0		Nº DE SINISTROS	0	0	0	0	0	0	0	
		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	
	TOTAL	PRÊMIO BRUTO - R\$	78.090	130.687	120.793	88.345	88.909	96.554	603.379		PRÊMIO BRUTO - R\$	78.090	130.687	120.793	88.345	88.909	96.554	603.379	
		INDENIZAÇÃO - R\$	0	45.212	44.242	73.671	2.549	75.055	240.729		INDENIZAÇÃO - R\$	0	45.212	44.242	73.671	6.149	75.055	244.329	
		Nº DE SINISTROS	0	3	3	2	4	1	13		Nº DE SINISTROS	0	3	3	2	4	1	13	
		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>0%</b>	<b>35%</b>	<b>37%</b>	<b>83%</b>	<b>3%</b>	<b>78%</b>	<b>40%</b>		<b>SINISTRALIDADE</b>	<b>0%</b>	<b>35%</b>	<b>37%</b>	<b>83%</b>	<b>7%</b>	<b>78%</b>	<b>40%</b>	

# Coleta de Preços - Distribuidoras

## Responsabilidade Civil

### Limite Máximo de Indenização (LMI)

<b>EMPRESA</b>	<b>LMI – R\$ 08.10.15 a 08.10.16</b>	<b>LMI – R\$ 08.10.14 a 08.10.15</b>	<b>Variação dos LMI's %</b>
Coelba	10.000.000	10.000.000	0,00
Celpe	6.000.000	6.000.000	0,00
Cosern	3.000.000	3.000.000	0,00

Franquia Atual: Mínimo de **R\$ 400 mil** – POS 10% - COELBA

Franquia Atual: Mínimo de **R\$ 350 mil** – POS 10% - CELPE

Franquia Atual: Mínimo de **R\$ 200 mil** – POS 10% - COSERN

# Sinistralidade Responsabilidade Civil

		ANO	2009	2010	2011	2012	2013	2014	TOTAL			ANO	2009	2010	2011	2012	2013	2014	TOTAL								
SINISTROS LIQUIDADOS (PAGOS)	COELBA	PRÊMIO BRUTO- R\$	405.011	489.528	384.699	440.492	546.117	763.650	3.029.495	COELBA	PRÊMIO BRUTO- R\$	405.011	489.528	384.699	440.492	546.117	763.650	3.029.495	COELBA	INDNIZAÇÃO PAGA E PREVISTA R\$	12.199.528	16.646.515	21.392.984	19.454.825	26.570.342	8.729.880	104.994.074
		INDENIZAÇÃO - R\$	278.338	1.032.700	0	0	0	0	1.311.038		Nº DE SINISTROS	19	37	35	41	28	14	174									
		Nº DE SINISTROS	5	3	0	0	0	0	8		SINISTRALIDADE	3012%	3401%	5561%	4417%	4865%	1143%	3466%									
		SINISTRALIDADE	69%	211%	0%	0%	0%	0%	43%		COSERN	PRÊMIO BRUTO- R\$	98.180	120.625	87.687	100.320	109.795	157.716		674.323							
	PRÊMIO BRUTO- R\$	98.180	120.625	87.687	100.320	109.795	157.716	674.323	COSERN	INDENIZAÇÃO PAGA E PREVISTA R\$		0	27.670	0	200.000	0	706.063	933.733									
	INDENIZAÇÃO - R\$	0	0	0	0	0	0	0		Nº DE SINISTROS		0	1	0	1	0	0	2									
	INDENIZAÇÃO - R\$	0	0	0	0	0	0	0		SINISTRALIDADE		0%	23%	0%	199%	0%	448%	138%									
	Nº DE SINISTROS	0	0	0	0	0	0	0		CELPE	PRÊMIO BRUTO- R\$	321.363	389.576	290.276	332.349	380.242	486.931	2.200.738									
	PRÊMIO BRUTO- R\$	321.363	389.576	290.276	332.349	380.242	486.931	2.200.738	CELPE		INDENIZAÇÃO PAGA E PREVISTA R\$	5.021.234	5.223.731	6.895.791	2.802.578	6.323.174	2.000.000	28.266.509									
	INDENIZAÇÃO - R\$	0	0	210.000	0	247.890	0	457.890			Nº DE SINISTROS	12	14	24	13	2	3	68									
	INDENIZAÇÃO - R\$	0	0	210.000	0	247.890	0	457.890			SINISTRALIDADE	1562%	1341%	2376%	843%	1663%	411%	1284%									
	Nº DE SINISTROS	0	0	1	0	1	0	2		TOTAL	PRÊMIO BRUTO- R\$	824.554	999.729	762.662	873.161	1.036.154	1.408.297	5.904.557									
	PRÊMIO BRUTO- R\$	824.554	999.729	762.662	873.161	1.036.154	1.408.297	5.904.557	TOTAL		INDNIZAÇÃO PAGA E PREVISTA R\$	17.220.762	21.897.916	28.288.775	22.457.403	32.893.516	11.435.943	134.194.315									
	INDENIZAÇÃO - R\$	278.338	1.032.700	210.000	0	247.890	0	1.768.928			Nº DE SINISTROS	31	52	59	55	30	17	244									
	INDENIZAÇÃO - R\$	278.338	1.032.700	210.000	0	247.890	0	1.768.928			SINISTRALIDADE	2088%	2190%	3709%	2572%	3175%	812%	2273%									
	Nº DE SINISTROS	5	3	1	0	1	0	10																			
SINISTRALIDADE	34%	103%	28%	0%	24%	0%	30%																				

# FRANQUIA ESPELHO

## Reflexo da Sinistralidade

Sinistralidade =  $\Sigma$  INDENIZAÇÕES / PRÊMIO NET (Prêmio Líquido - comissão de corretagem)

Aplica-se o índice de sinistralidade, verificado após efetiva liquidação do 1º. Sinistro (pagamento do segurador), sobre a Franquia Inicialmente Praticada, a partir do 2º. Evento, e assim por diante.

Importante estabelecer Prêmios Nets múltiplos de franquias inicialmente (f1) estabelecidas (franquias dedutíveis), de 1,0 a 2,0 vezes, para que estas rapidamente não alcancem valores exorbitantes, proporcionados por pequenos prêmios, inviabilizando a sua contratação.

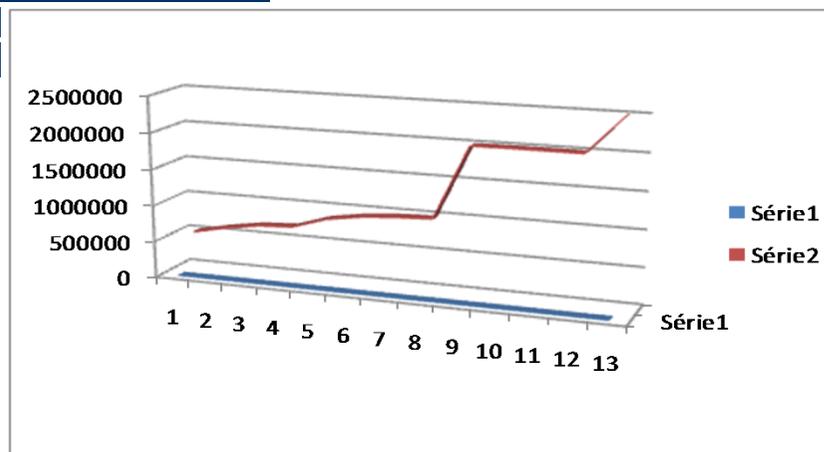
Este princípio do impacto da sinistralidade, sobre franquias iniciais (f1) conduzirá à saturação do seu valor, no caso de alta frequência de sinistros, estabelecendo automaticamente um novo nível de franquia, durante a vigência da apólice, dando espaço apenas a futuros sinistros que apresentem acima do esperado (prejuízo > PNE), neste novo cenário, real propósito de uma contratação securitária.

# SIMULAÇÃO

Prêmio Net R\$:		1.000.000				
LMI (R\$)		10.000.000,00	LMI + AGREG. R\$	15.000.000,00		
EVENTOS OCORRIDOS	EVENTOS REGULADOS	Franquia 1 - Inicial R\$:		500.000		
		DANOS OCORRIDOS	FRANQUIA APLICADA	INDENIZAÇÃO AO SEGURADO	INDENIZAÇÃO ACUMULADA	SINISTRALIDADE Rel. Somat.Ind/Pr.Net
1	1	700.000	500.000	200.000	200.000	20,00%
2	2	750.000	600.000	150.000	350.000	35,00%
3	0	675.000	675.000	0	350.000	35,00%
4	3	725.000	675.000	50.000	400.000	40,00%
5	4	1.000.000	700.000	300.000	700.000	70,00%
6	5	1.000.000	850.000	150.000	850.000	85,00%
7	0	925.000	925.000	0	850.000	85,00%
8	6	1.000.000	925.000	75.000	925.000	92,50%
9	7	1.000.000	962.500	37.500	962.500	96,25%
10	8	3.000.000	981.250	2.018.750	2.981.250	298,13%
11	9	2.000.000	1.990.625	9.375	2.990.625	299,06%
12	10	3.000.000	1.995.313	1.004.688	3.995.313	399,53%
13 ?	11 ?		2.497.656			

## EVENTOS REGULADOS X FRAN. APLICADA

GRÁFICO	
X	Y
1	500.000
2	600.000
3	675.000
4	700.000
5	850.000
6	925.000
7	962.500
8	981.250
9	1.990.625
10	1.995.313



11 ?

2.497.656



# Obrigado!

**Dante Tapioca**

Especialista em Seguros

**Alexandre Leitão**

Especialista em Seguros

**Neoenergia S. A.**

Praia do Flamengo, nº78 – 4º andar

Rio de Janeiro – RJ – Brasil CEP 20210-030

Tel: (55) 21 3235-9800 FAX: (55) 21 3235-9884

e-mail: [ri@neoenergia.com](mailto:ri@neoenergia.com)

site: [www.neoenergia.com](http://www.neoenergia.com)