

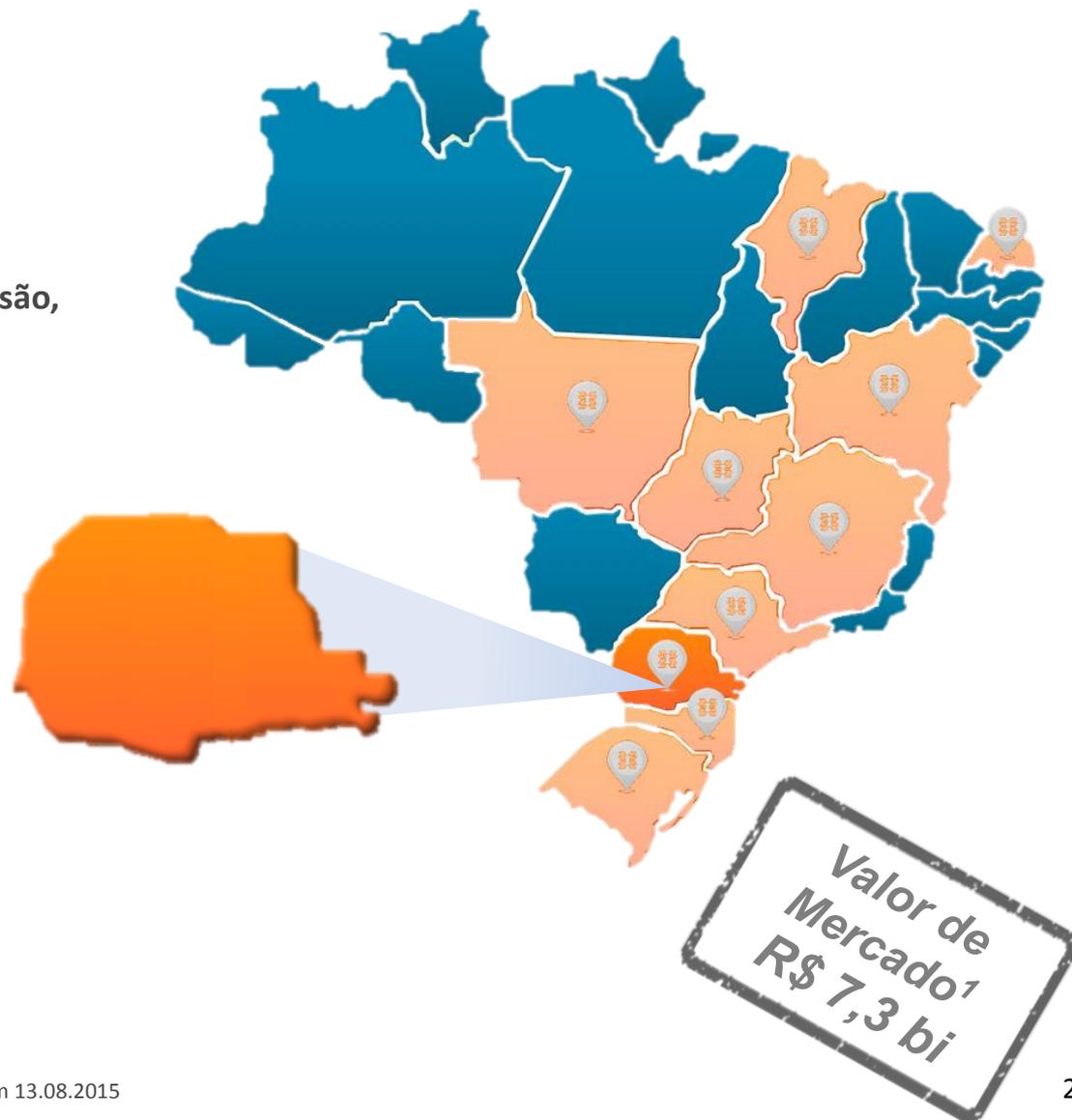


Companhia Paranaense de Energia APIMEC 2015

São Paulo – 18.08.2015
Rio de Janeiro – 19.08.2015

Luiz Eduardo da Veiga Sebastiani, CFO

- Sede: **Curitiba/PR**
- **61 anos no setor**
- Tecnologia de ponta – **Geração, Transmissão, Distribuição e Telecomunicações**
- Desde 1994 na BM&FBovespa
21 anos de listagem
- 18 anos de listagem na NYSE
Primeira do setor elétrico brasileiro
- Presente na União Europeia
13 anos de Latibex



As estratégias de sustentabilidade da Copel estão alinhadas ao seu referencial estratégico e às melhores práticas de mercado:

- Signatária do **Pacto Global** desde 2000
- Ações da Copel permanecem no **ISE em 2015**
- **10 anos** de adoção das diretrizes **GRI - Global Reporting Initiative**
- **9 anos** entre as 10 melhores no **Prêmio Abradee de Responsabilidade Social**
- Em 2015 passou a integrar o **Índice Global de Sustentabilidade - MSCI**

Princípios:

- Comprometimento
- Atitude Proativa diante da lei
- Diálogo, comunicação e transparência
- Respeito à dinâmica socioambiental
- Responsabilidade individual
- Valorização da diversidade



2015 Constituent
MSCI Global
Sustainability Indexes

GERAÇÃO

5.557 MW de capacidade instalada em operação

- ✓ 28 usinas próprias e 6 participações
- ✓ Apenas 5% do parque vencerá até 2023 (272 MW)

DISTRIBUIÇÃO

Mais de 4,3 milhões de unidades consumidoras

- ✓ 4ª maior Distribuidora em unidades consumidoras
- ✓ 3ª maior em consumo de energia elétrica (MWh)

TRANSMISSÃO

2.794 km de linhas¹ e 38 Subestações² em operação

- ✓ Novos projetos em 9 Estados
- ✓ Concessão renovada até 2042 (Contrato 060/2001)

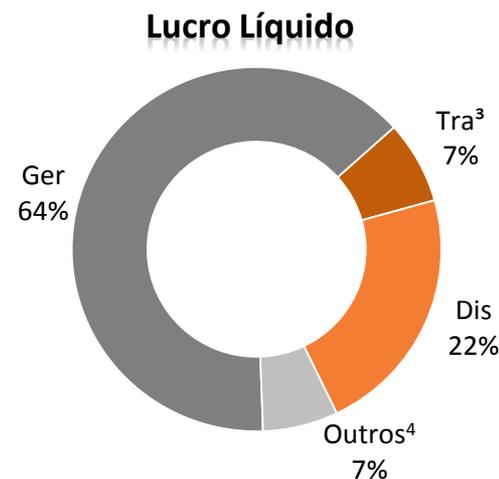
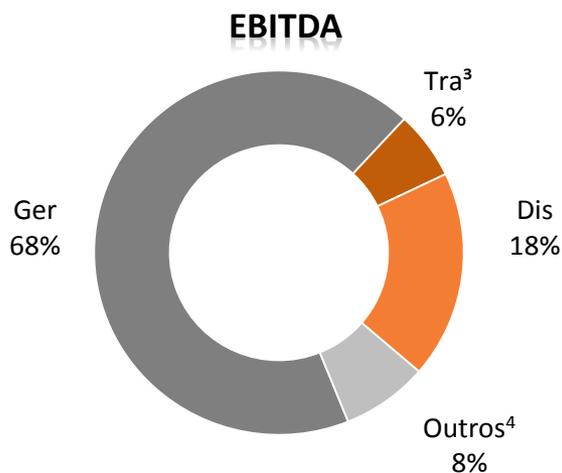
TELECOMUNICAÇÕES

27.767 km de fibras ópticas

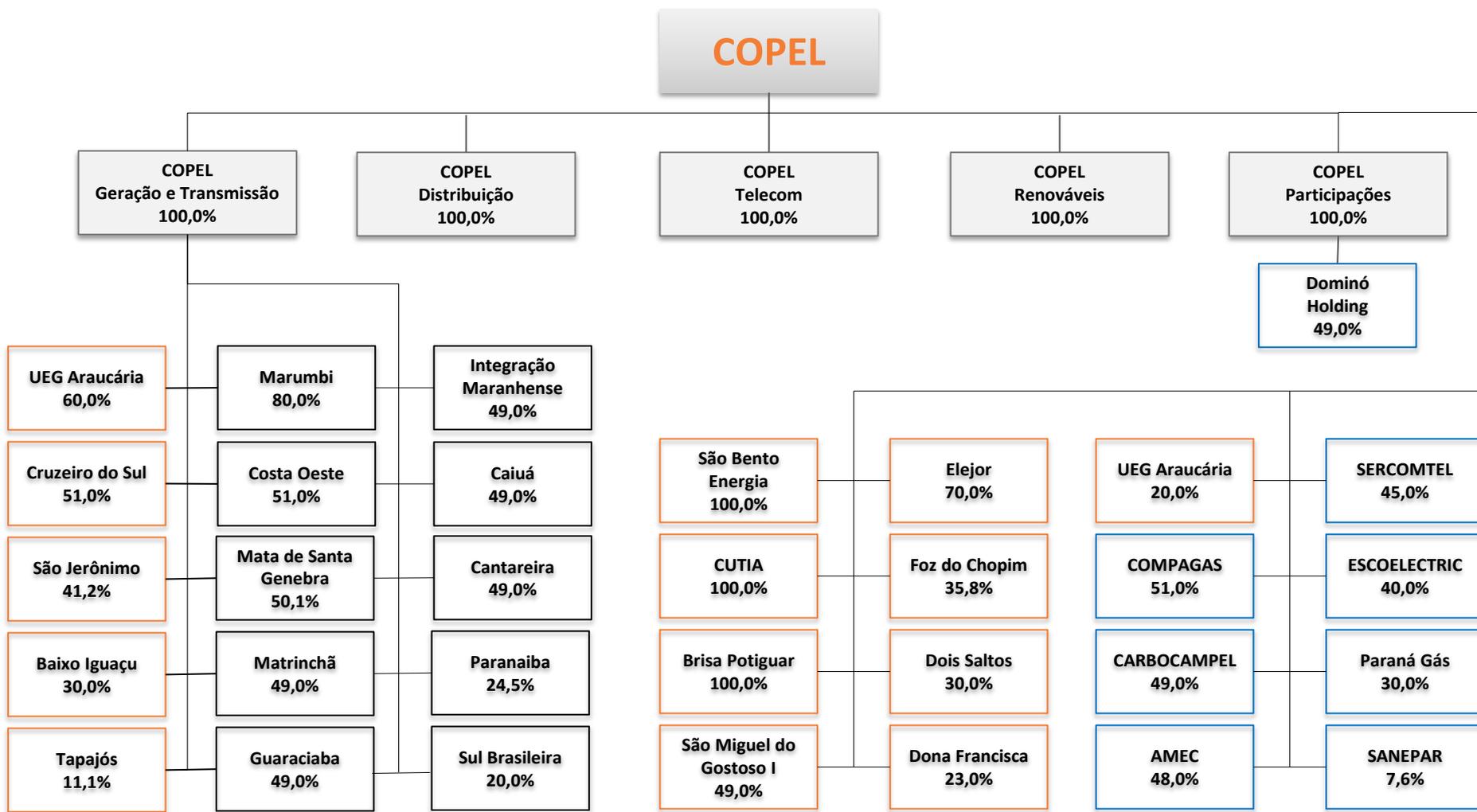
- ✓ 402 municípios com fibra óptica
- ✓ 34.475 clientes

¹ Proporcional a participação da Copel.
² Incluindo a participação em 5 subestações.

BREAKDOWN POR SEGMENTO OPERACIONAL – 1S15

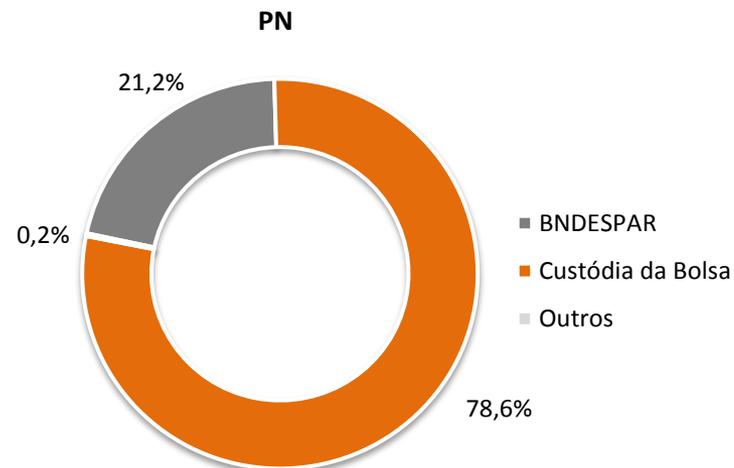
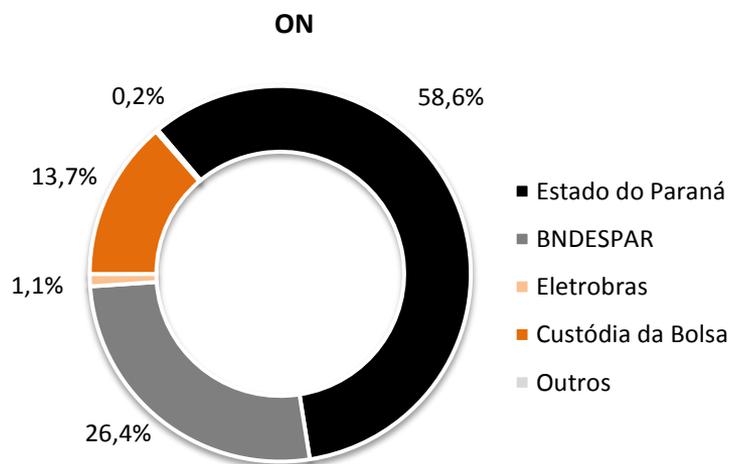


³ Valor estimado.
⁴ Telecomunicações, água e saneamento e gás canalizado.



 Geração
 Transmissão
 Outras

Acionistas	ON		PNA		PNB		TOTAL	
	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%
Estado do Paraná	85.029	58,6	-	-	-	-	85.029	31,0
BNDESPAR	38.299	26,4	-	-	27.282	21,2	65.581	24,0
Eletrobras	1.531	1,1	-	-	-	-	1.531	0,6
Custódia da Bolsa	19.874	13,7	129	0,1	100.915	78,6	120.918	44,2
BM&FBovespa	18.863	13,0	129	0,1	60.330	47,0	79.322	29,0
NYSE	1.011	0,7	-	-	40.516	31,5	41.527	15,2
LATIBEX	-	-	-	-	69	0,1	69	-
Outros	297	0,2	252	0,1	47	0,2	596	0,2
TOTAL	145.030	100,0	381	0,1	128.244	100,0	273.655	100,0



Capacidade Instalada



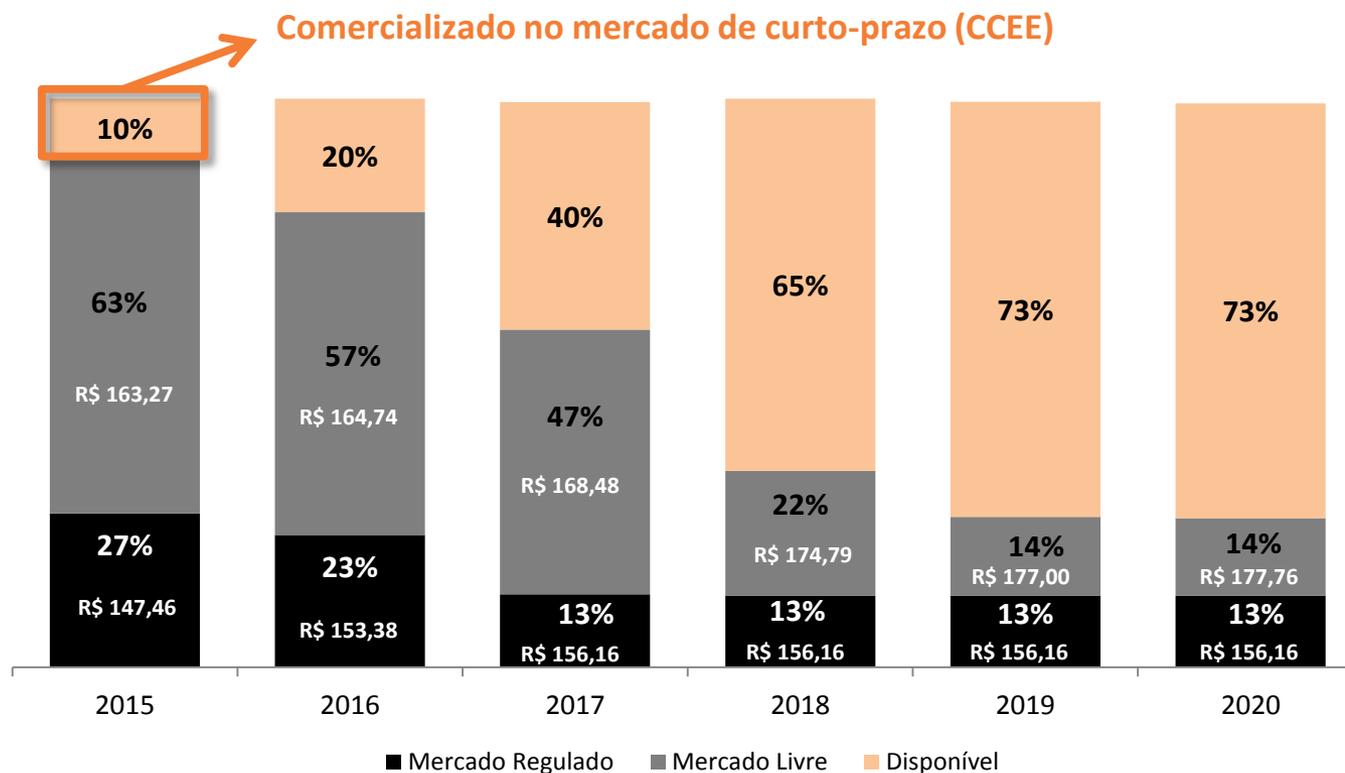
Principais Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Vencimento da Concessão
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia)	1.676	576	23.05.2023
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo)	1.260	603	15.11.2029
Gov. José Richa (Salto Caxias)	1.240	605	04.05.2030
Mauá ⁽¹⁾	185	100	03.07.2042

⁽¹⁾ Corresponde à parcela da Copel (51% do empreendimento, de 363 MW)

Vencimento das Concessões de Geração

- Sistema de cotas
- Prestação de Serviço de O&M
- Novo processo licitatório

Usina	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médios)	RAG (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
UHE Gov. Parigot de Souza	260	109,0	31,5	07.07.2015
PCH Mourão I	8,2	5,3	2,1	07.07.2015
PCH Rio dos Patos	1,7	1,0	0,6	14.02.2014
Total	269,9	115,3	34,2	



Energia Assegurada (MW médio)					
2015	2016	2017	2018	2019	2020
1.971 ¹	2.018 ¹	2.080	2.127	2.127	2.124

Dados atualizados até junho/2015. Valor Bruto de PIS/Cofins. Os preços são reajustados pela inflação.

Energia assegurada média disponível no Centro de Carga incluindo UHE Dona Francisca, líquida de perdas.

¹ Considera o atraso da UHE Colíder.

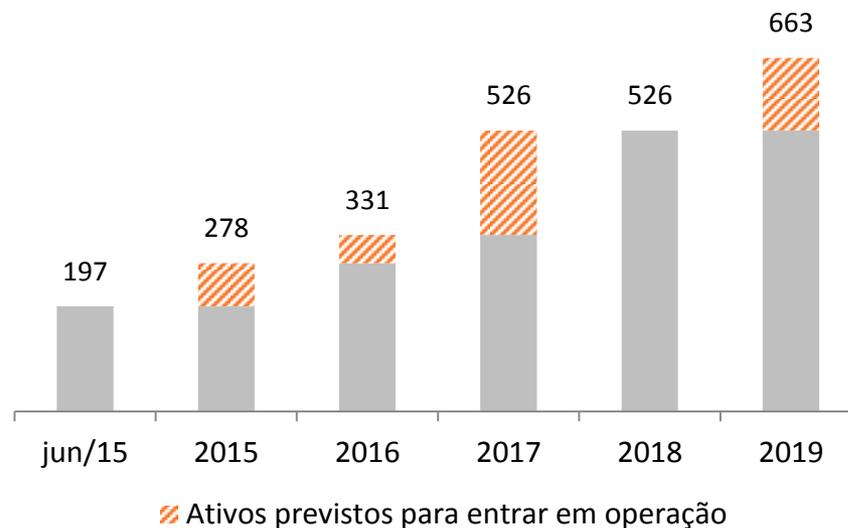
Obs. Houve ajuste na quantidade de energia disponível no mercado de curto prazo em decorrência do novo contrato de compra de energia da UHE Dona Francisca.

Parques eólicos em operação

Complexo Eólico	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW méd)	Preço
São Bento	94,0	46,3	170,79
Boa Vista	14,0	6,3	175,20
Olho d'Água	30,0	15,3	170,09
São Bento do Norte	30,0	14,6	170,09
Farol	20,0	10,1	170,09
Brisa Potiguar	102,6	53,6	130,26
Asa Branca I	27,0	13,2	135,40
Santa Maria	29,7	15,7	128,81
Santa Helena	29,7	15,7	128,80
Ventos de Santo Uriel	16,2	9,0	127,82
Total	196,6	99,9	149,04

Energia assegurada até 2019
293,1 MW médios

Expansão em energia eólica Capacidade Instalada (MW)



Energia Assegurada (MW médio)				
2015	2016	2017	2018	2019
139	167	238	238	293

Crescimento em Geração

Composição Acionária | **Performance Operacional** | Resultados Financeiros | Capex

Usina	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW med)	Início de Operação	Energia Vendida ¹	Participação	Data do Leilão
Em Construção	870,9	424,6				
Copel GeT	405,0	231,4				
UHE Colíder	300,0	179,6	2016	125 MW R\$ 103,40	100% Copel GeT	jul/10
UHE Baixo Iguaçu ^{2,3}	105,0	51,8	2017	121 MW R\$ 98,98	30% Copel GeT 70% Neoenergia	set/08
Copel Renováveis	465,9	193,2				
Brisa Potiguar (LFA 2010 e LER 2011)	81,0	39,0	2015	39,0 MW médios R\$ 120,68	100% Copel	ago/2010 ago/2011
Cutia (LER 2014 e LEN 2014)	332,0	126,2	2017 (LER) 2019 (LEN)	126,2 MW médios R\$ 114,50	100% Copel	out/2014 nov/2014
São Miguel do Gostoso ³ (LER 2011)	52,9	28,0	2015	56,1 MW médios R\$ 98,92	49% Copel 51% Voltalia	set/11
Projetos em Carteira	1.577,2	95,6				
PCH ³	45,2	25,4	-	-		-
Parques eólicos	159,0	70,2	-	-		-
Usinas térmicas	1.373,0	-	-	-		-

¹ Preço histórico. Os contratos de energia são reajustados pelo IPCA.

² Venda de 70% no ACR. Contrato de concessão nº 002/2012 de 20/08/2012.

³ Ajustado à participação da Copel nos empreendimentos.

Tipos de Leilões: LFA - Leilão de Fontes Alternativas / LER - Leilão de Energia de Reserva / LEN - Leilão de Energia Nova.

Ativos da Transmissão

Composição Acionária | **Performance Operacional** | Resultados Financeiros | Capex

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT		SE		RAP ¹ (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
			Extensão (km)	Quantidade	MVA			
Copel GeT	060/2001 ²	Diversos	1.919	32	12.202		174,9	dez/42
Copel GeT	075/2001	LT Bateias - Jaguariaiva	137	-	-		17,2	jul/31
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	32	-	-		0,9	mar/38
Copel GeT	027/2009 ³	LT Foz - Cascavel Oeste	116	-	-		10,2	nov/39
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilha III	-	1	300		4,6	out/40
Copel GeT	005/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	98	-	-		5,1	ago/42
Subtotal Copel GeT⁴			2.302	33	12.502		213,0	
Costa Oeste Copel Get - 51% Eletrosul - 49%	001/2012	LT Cascavel Oeste - Umuarama Sul SE Umuarama Sul	143	1	300		5,8	jan/42
Transm. Sul Brasileira Copel GeT - 20% Eletrosul - 80%	004/2012	Nova Sta Rita - Camaquã	798	1	300		12,4	mai/42
Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	007/2012	LT Guaira - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	136	2	700		10,8	mai/42
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	365	-	-		16,5	mai/42
Marumbi Copel GeT - 80% Eletrosul - 20%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	28	1	300		14,7	mai/42
Subtotal SPEs⁵			1.470	5	1.600		60,2	
Total			3.772	38	14.102		273,2	

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento

² Contrato renovado conforme Lei 12.783/13

³ Valor da RAP atualizada conforme processo de revisão tarifária Res. Aneel 1.901/15

⁴ Resultado Consolidado

⁵ Resultado por Equivalência Patrimonial

⁶ Valor apresentado à Aneel. Sujeito a validação

⁷ Valor parcelado a ser recebido de janeiro /2013 a julho/2015.

R\$ 882 milhões⁶
 Laudo de avaliação dos
 ativos da RBSE

R\$ 894 milhões⁷
 Indenização dos ativos que
 entraram em operação
 após maio/2000

**491 km de linhas
 adicionadas
 no 1S15**

Expansão da Transmissão

Composição Acionária | **Performance Operacional** | Resultados Financeiros | Capex

Subsidiária / SPE	Leilão	Assinatura do Contrato	Empreendimento	Local	km	SE	RAP ¹ (R\$ mi)	CAPEX ² (R\$ mi)	Entrada em operação estimada	Vencimento da Concessão
Copel GeT	001/10	out/10	LT Araraquara II — Taubaté	SP	356	-	28,4	250,0	dez/16	out/40
Copel GeT	007/12	fev/13	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	SP	37	-	7,0	57,8	abr/16	fev/43
			SE Paraguaçu Paulista II		-	1			abr/16	fev/43
Copel GeT	007/13	jan/14	LT Bateias - Curitiba Norte	PR	33	1	7,7	69,0	mar/16	jan/44
Copel GeT	001/14	set/14	LT Foz do Chopim - Realeza	PR	53	1	6,4	49,0	mar/17	set/44
Copel GeT	001/14	set/14	LT Assis – Londrina	SP / PR	120	-	16,7	135,0	set/17	set/44
Subtotal Copel GeT					599	3	66,2	560,8		
Matrinhã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	002/12	mai/12	LT Paranaíta - Ribeirãozinho	MT	1.005	3	84,9	882,0	set/15	mai/42
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	002/12	mai/12	LT Ribeirãozinho - Marimondo	MT / GO / MG	600	1	44,5	441,0	nov/15	mai/42
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/12	mai/13	LT Barreiras II - Pirapora II	BA / MG / GO	967	-	29,4	235,2	mai/16	mai/43
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	007/13	mai/14	LT Araraquara II - Bateias	SP / PR	847	3	100,6	784,6	nov/17	mai/44
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	001/14	set/14	LT Estreito - Fernão Dias	SP / MG	328	-	42,0	305,8	mar/18	set/44
Subtotal SPEs					3.747	7	301,4	2.648,5		
Total					4.346	10	367,7	3.209,3		

¹ Atualizado de acordo com a Resolução Homologatória Aneel 1.756/2014 de 24.06.2014 (R\$ milhões) / Valor referente à participação da Copel no empreendimento.

² Valor de referência da ANEEL (R\$ milhões) / Valor referente à participação da Copel no empreendimento.

Adição prevista de
R\$ 129 milhões de
RAP no 2S15

Composição Acionária | **Performance Operacional** | Resultados Financeiros | Capex

Área de Concessão
194.854 km²

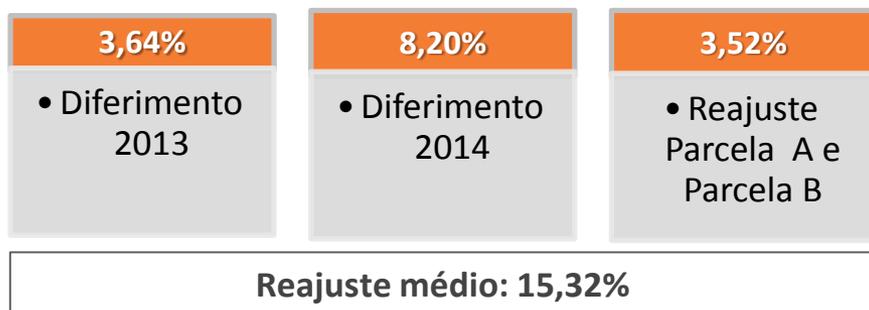
Linhas de Distribuição
192.116 km

Consumidores
4.379.200

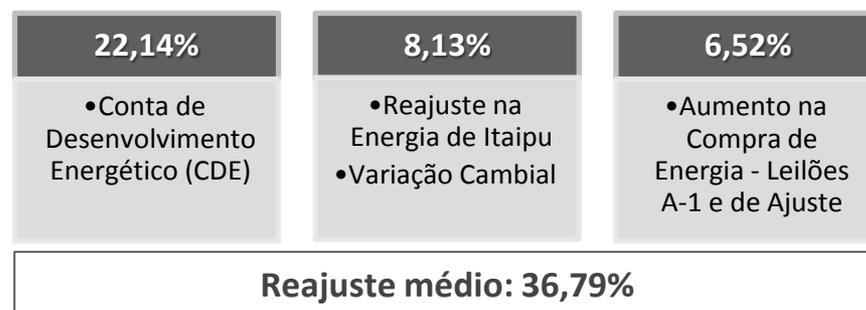
Subestações
362

Consumo Médio Res.
172,4 kWh/mês

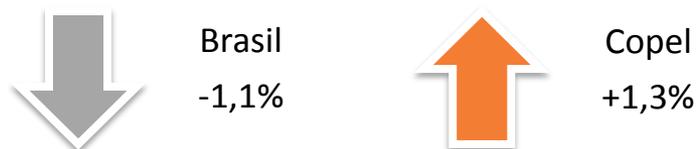
Reajuste Tarifário – junho/2015



Revisão Tarifária Extraordinária – março/2015



Crescimento do Mercado no 1S15



Fonte: EPE – Resenha Mensal do Mercado

Bandeiras tarifárias

Bandeira	A partir de março/2015	
	Variação	Tarifa (R\$/MWh)
	CVU < R\$ 200,00/MWh	-
	R\$ 200,00/MWh < CVU < R\$ 388,48/MWh	25,00
	CVU ≥ R\$ 388,48/MWh	55,00

Prorrogação das Concessões de Distribuição

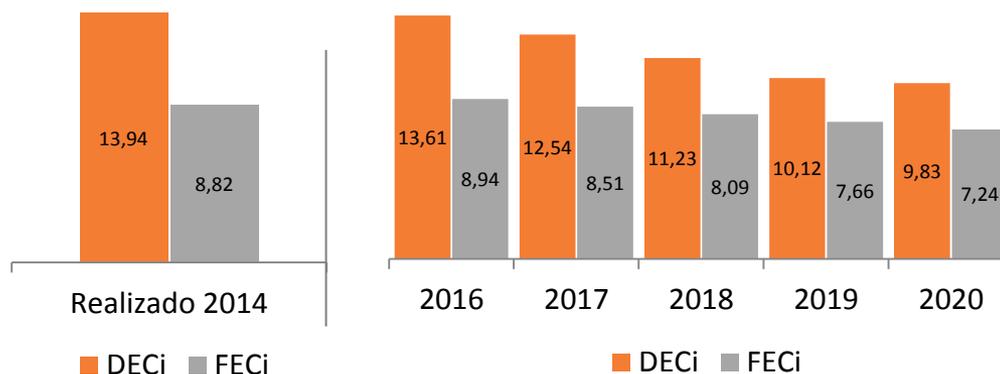
Critérios a serem alcançados, conforme proposta em Audiência Pública na Aneel:

- Qualidade
- Racionalidade operacional e econômica
- Modicidade tarifária

Condições mínimas de sustentabilidade econômica financeira¹

Ano 1	É permitido que a condição mínima seja assegurada por meio de aporte de capital.
Ano 2	$EBITDA \geq 0$
Ano 3	$EBITDA - QRR = 0$
Ano 4	$\frac{Dívida Líquida}{EBITDA - QRR} \leq \frac{1}{80\% Selic}$
Ano 5	$\frac{Dívida Líquida}{EBITDA - QRR} \leq \frac{1}{111\% Selic}$

Índices de qualidade a serem alcançados¹



¹ Conforme proposta em audiência pública na Aneel

Qualidade Reconhecida - Prêmios em 2014 e 2015

- **ABRADEE** - Melhor Avaliação pelo Cliente 2014 e 2015
- **IASC (ANEEL)** – Melhor Distribuidora do Sul do Brasil
- **CIER** - Melhor Distribuidora da América Latina
- **PNQ** - Empresa de Classe Mundial - Perspectiva do Cliente



> Telecomunicações

Participação Copel

100,0%

Rede de cabos de backbone e de acesso

27.767 km

Número de Clientes

34.475

EBITDA 1S15

R\$ 58,5 milhões



> Saneamento

Participação Copel

13,6%

População atendida com rede de água

10,8 milhões

Extensão da rede de distribuição

47 mil km

Equivalência Patrimonial 1S15²

R\$ 27,0 milhões



> Distribuição de Gás

Participação Copel

51,0%

Número de Clientes

29.138

Volume de vendas no 1S15¹

3,4 milhões m³/dia

EBITDA 1S15²

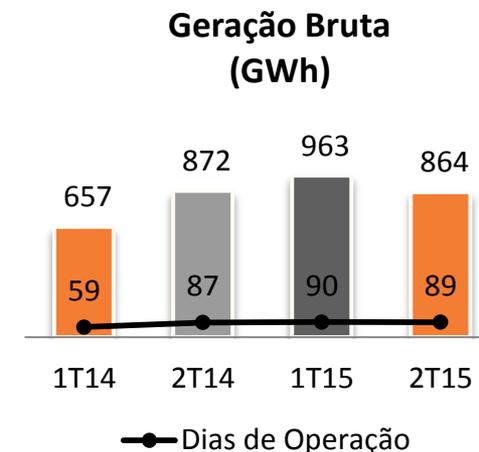
R\$ 21,5 milhões



¹ Considera o fornecimento médio de 2,1 milhões m³/dia à UTE Araucária.

² Proporcional a participação da Copel.

- Operação UEGA (Copel 80%) desde 01/02/2014
- Modalidade “merchant”, sem contrato de disponibilidade
- Energia produzida é vendida no mercado de curto prazo (MCP)
- **Custo Variável Unitário – CVU¹**
 - De 01/02 a 31/05/2015: R\$ 765,86/MWh
 - De 01/06/2015 a 31/01/2016: R\$ 595,11/MWh



**Resultado UEGA
(R\$ milhões)**

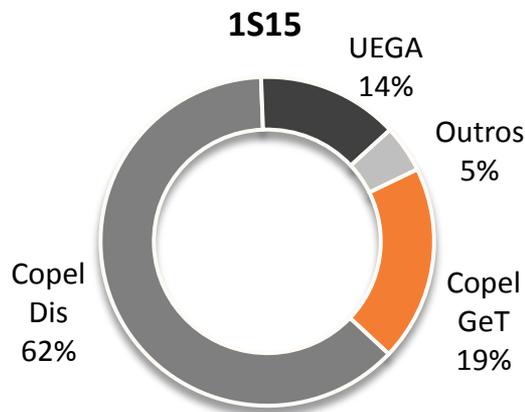
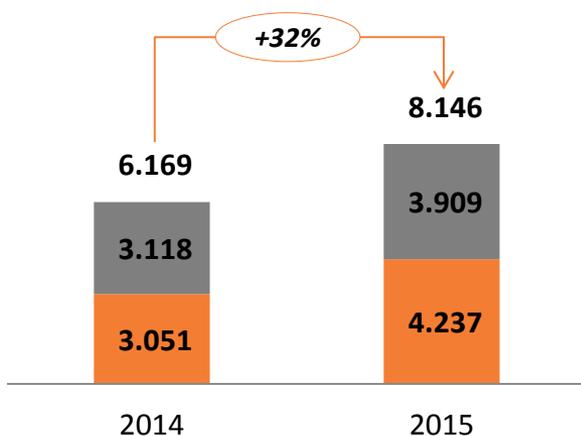
	2T15	2T15/2T14 %	1S15	1S15/1S14 %
Receita líquida	560,2	(1,5)	1.120,3	7,4
Lucro líquido	99,9	(10,3)	255,2	4,2
EBITDA	147,4	(11,9)	386,1	15,6

2T15	
Margem Líquida	Margem EBITDA
17,8%	26,3%
1S15	
Margem Líquida	Margem EBITDA
22,8%	34,5%

¹ CVU para 2015 definido conforme Despacho ANEEL nº 210/2015. Sujeito a alterações

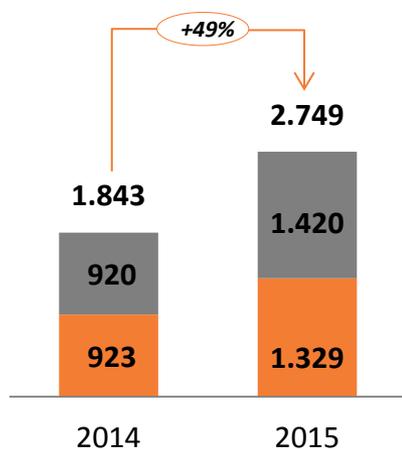
Receitas operacionais – 1S15

Receitas operacionais

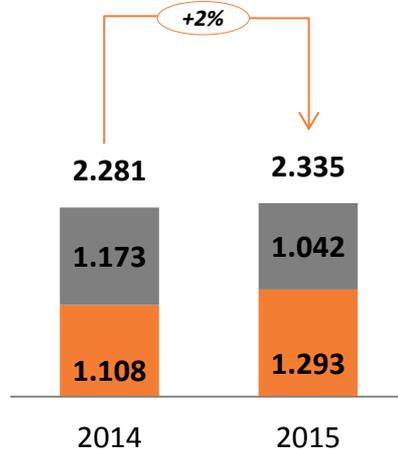


Resultado de Ativos e Passivos Setoriais no 1S15 R\$ 1.039,0 mi

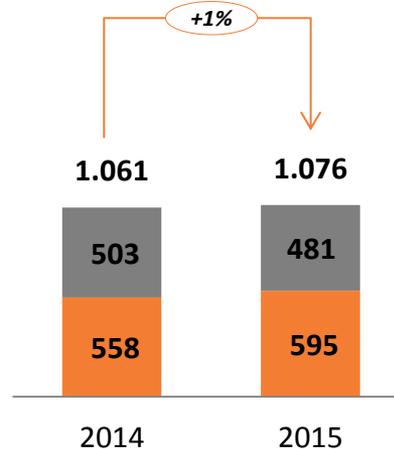
Fornecimento



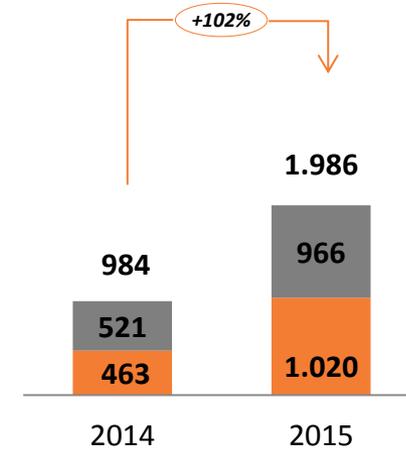
Suprimento



Disponibilidade



Outras Receitas¹

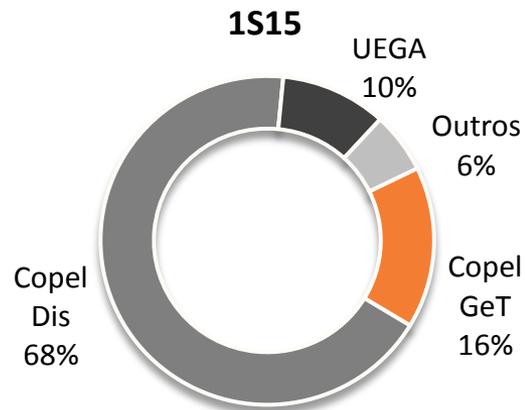
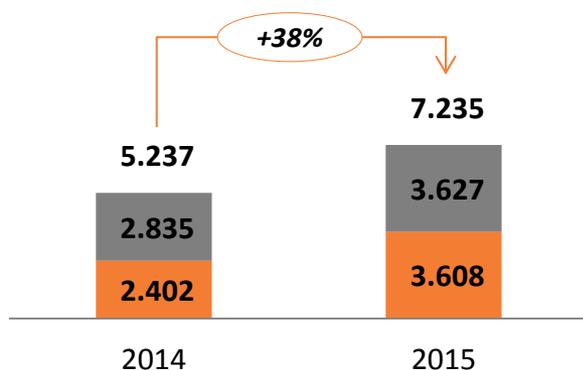


* Valores sujeitos a arredondamentos

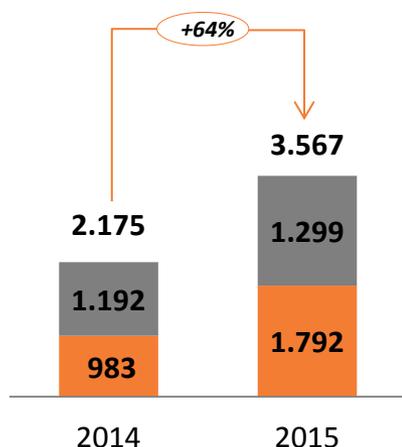
¹ Considera resultado de ativos e passivos financeiros setoriais.

Custos e despesas operacionais – 1S15

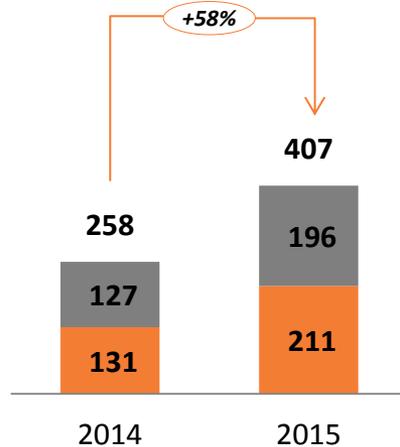
Custos e despesas operacionais



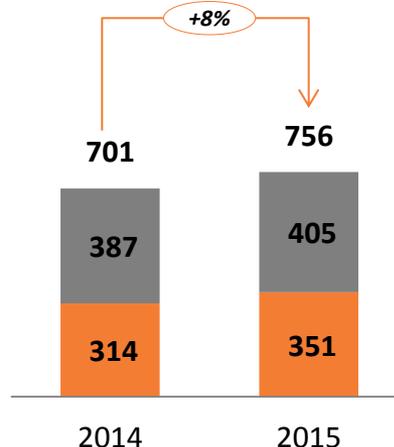
Energia Elétrica



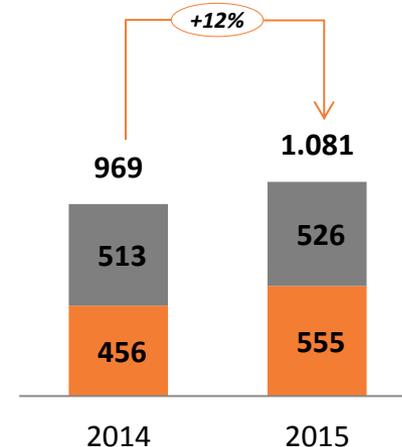
Encargos de Uso da Rede



Gás Natural



Custos Gerenciáveis¹

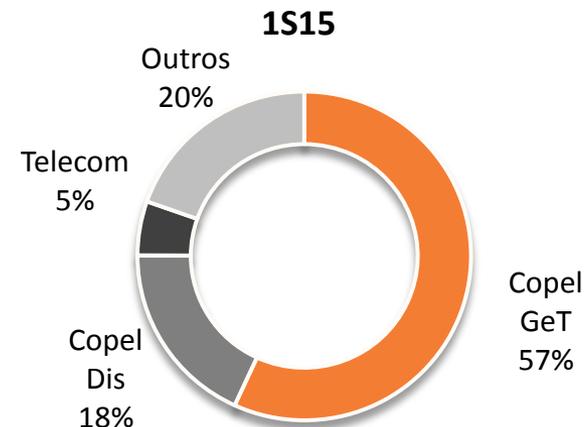


* Valores sujeitos a arredondamentos

¹ Considera o custo com pessoal, administradores, plano previdenciário e assistencial, material, serviços de terceiros e outros.

Composição do EBITDA

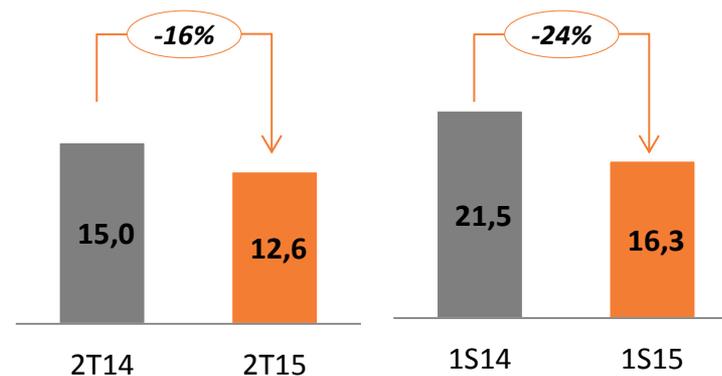
Subsidiária	EBITDA 1S15 R\$ milhões	1S15/1S14 %
Copel GeT	761,7	(37,9)
Copel Distribuição	244,5	-
Copel Telecom	58,5	8,0
Outras/eliminações	263,4	(27,0)
Consolidado	1.328,1	0,2



Margem EBITDA por subsidiária (%)

1S15		
GeT	Distribuição	Telecom
48,6	4,8	44,1

Evolução da Margem EBITDA consolidada (%)

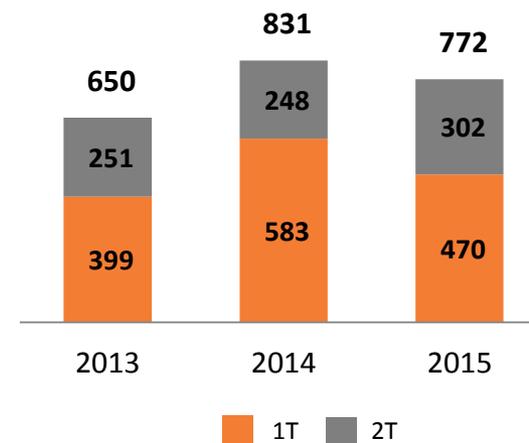


Composição do Lucro Líquido

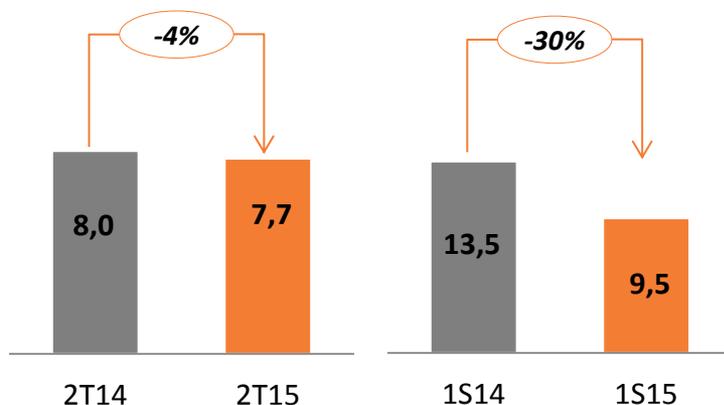
Subsidiária	Lucro 1S15 R\$ milhões	1S15/1S14 %
Copel GeT	532,4	(35,2)
Copel Distribuição	171,3	-
Copel Telecom	29,2	4,6
Outras/eliminações	39,1	(81,4)
Consolidado	772,0	(7,1)

R\$ milhões

Evolução do Lucro Líquido



Evolução da Margem Líquida consolidada (%)



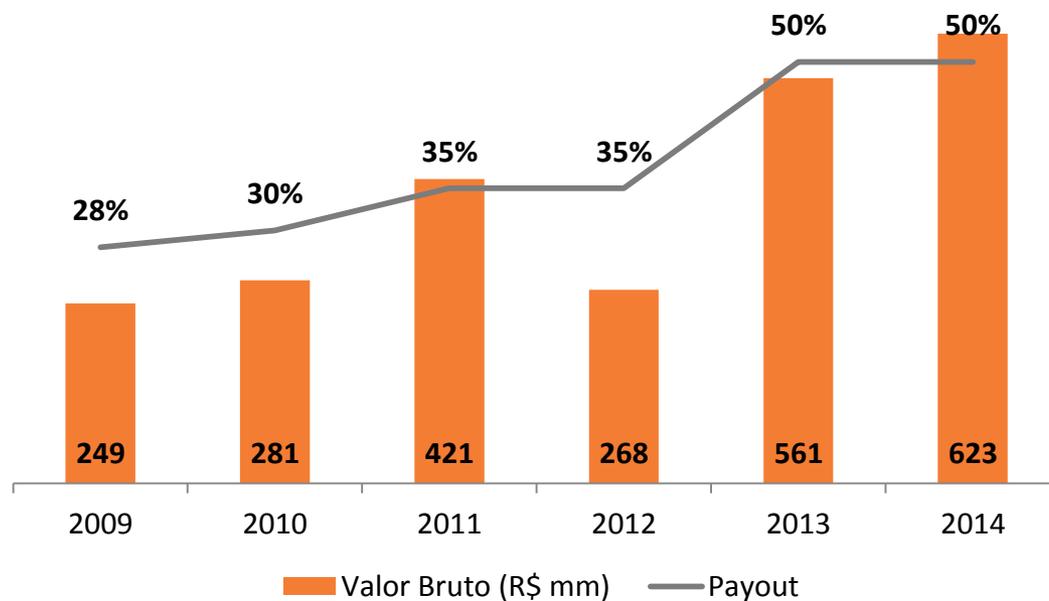
Margem Líquida por subsidiária (%)

1S15

GeT	Distribuição	Telecom
33,9	3,4	22,0

Ano	Dividend Yield ¹ Anual
2009	6,9%
2010	1,7%
2011	3,9%
2012	1,9%
2013	6,5%
2014	7,5%

Histórico de Dividendos e JCP



¹ Calculado dividindo-se o total de dividendos pagos durante o ano pela cotação CPLE6 no início do ano.

Dividendo
por ação 2014
CPLE6 R\$ 2,39

Indicadores Financeiros Subsidiárias Integrais – 1S15

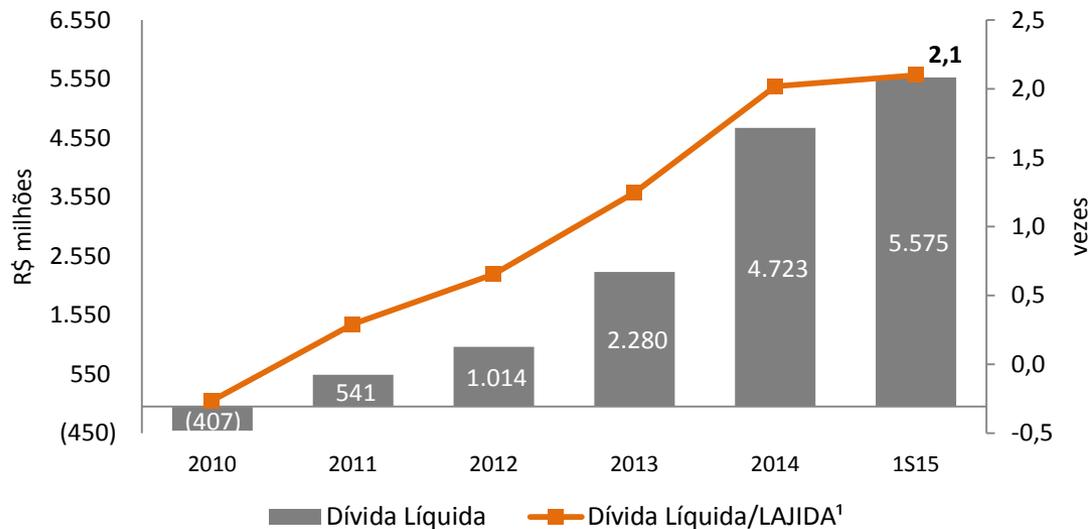
Subsidiária	GeT	Dis	Tel	Consolidado
Receita Operacional (R\$ milhões)	1.568,5	5.080,8	132,6	8.145,9
Lucro Operacional (R\$ milhões)	696,0	264,9	44,0	1.164,5
Lucro Líquido (R\$ milhões)	532,4	171,3	29,2	772,0
EBITDA (R\$ milhões)	761,7	244,5	58,5	1.328,1
Retorno sobre patrimônio ¹ (%)	17,1	8,1	14,5	11,6
Margem EBITDA (%)	48,6	4,8	44,1	16,3
Margem Líquida (%)	33,9	3,4	22,0	9,5

¹ Anualizado.

Perfil da dívida

	R\$ mil							Total
	Curto Prazo		Longo Prazo					
	jul/15 - jun/16	jul/16 - dez/16	2017	2018	2019	2020	A partir de 2021	
Moeda Nacional	940.803	1.184.454	1.287.187	1.102.041	914.246	463.585	1.012.266	6.904.582
Moeda Estrangeira	706	-	-	-	-	-	83.236	83.942
TOTAL	941.509	1.184.454	1.287.187	1.102.041	914.246	463.585	1.095.502	6.988.524

Dívida Líquida / EBITDA

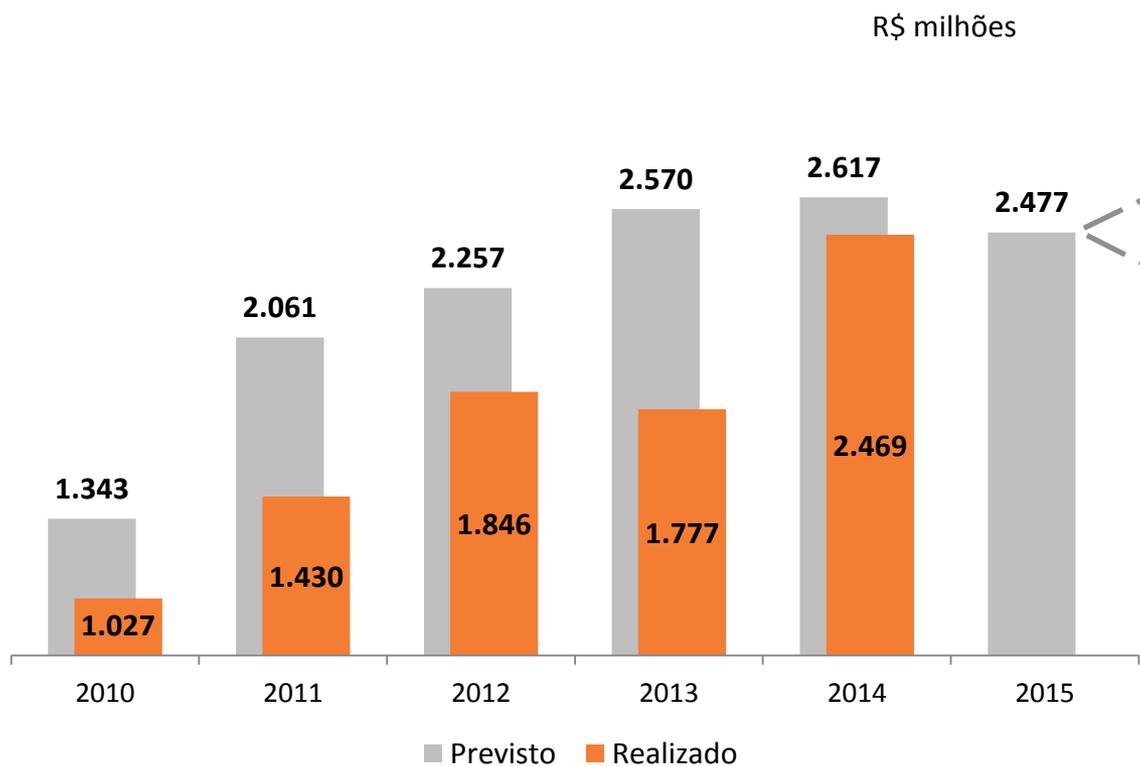


Dívida/Patrimônio Líquido **49,4%**

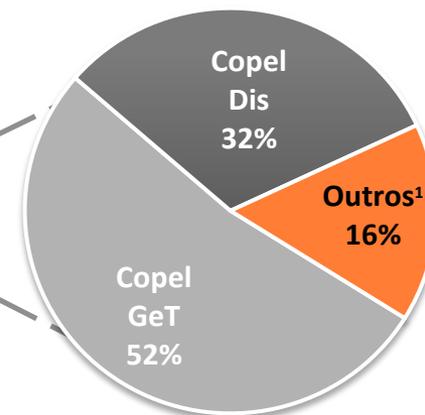
Avais e garantias no 1S15 R\$ 1.074,0 milhões

¹ Anualizado.

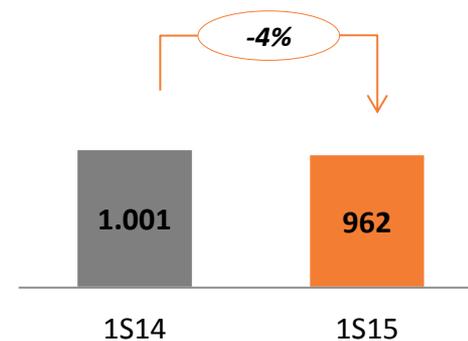
Capex histórico



Capex por Negócio (Previsto 2015)



Capex realizado



¹ Inclui Telecomunicações, Holding e Novos Negócios.

Subsidiária / SPE	R\$ milhões				
	Realizado 2T15	Realizado 1S15	Previsto 2015	Expansão	Manutenção
Copel Geração e Transmissão	327,5	507,6	1.300,1	79,6%	20,4%
UHE Colíder	86,7	142,8	345,1		
UHE Baixo Iguaçu	6,7	25,7	158,5		
LT Araraquara / Taubaté	31,9	43,0	144,0		
LT Figueira-Londrina / Foz do Chopim-Salto Osório	1,3	14,8	10,5		
SE Paraguaçu Paulista	15,6	34,0	40,2		
LT Bateias - Curitiba Norte	6,1	9,9	42,0		
LT Foz do Chopim - Realeza	0,2	0,3	17,5		
LT Assis - Londrina	0,1	0,1	19,7		
SPE Matrinchã Transmissora de Energia ¹	89,9	89,9	104,9		
SPE Guaraciaba Transmissora de Energia ¹	21,1	34,7	96,9		
SPE Mata de Santa Genebra Transmissão ¹	2,8	2,8	10,8		
SPE Cantareira Transmissora de Energia ¹	9,7	13,9	45,3		
Outros	55,6	95,8	264,6		
Copel Distribuição	169,1	335,3	784,7	94,2%	5,8%
Copel Telecomunicações	25,6	50,7	107,7	83,9%	16,1%
Holding	-	-	5,5	-	100,0%
Complexo Eólico Cutia	4,1	4,7	90,0	100,0%	-
Complexo Eólico Bento Miguel	-	-	50,0	100,0%	-
Complexo Eólico São Miguel do Gostoso ¹	-	-	22,6	100,0%	-
Outras Participações ²	8,5	64,0	116,3	100,0%	-
TOTAL	534,8	962,4	2.476,9	86,6%	13,4%

¹ Referente à participação da COPEL nos Empreendimentos.

² Inclui os blocos de gás e demais parques eólicos em fase final de construção.

Valores

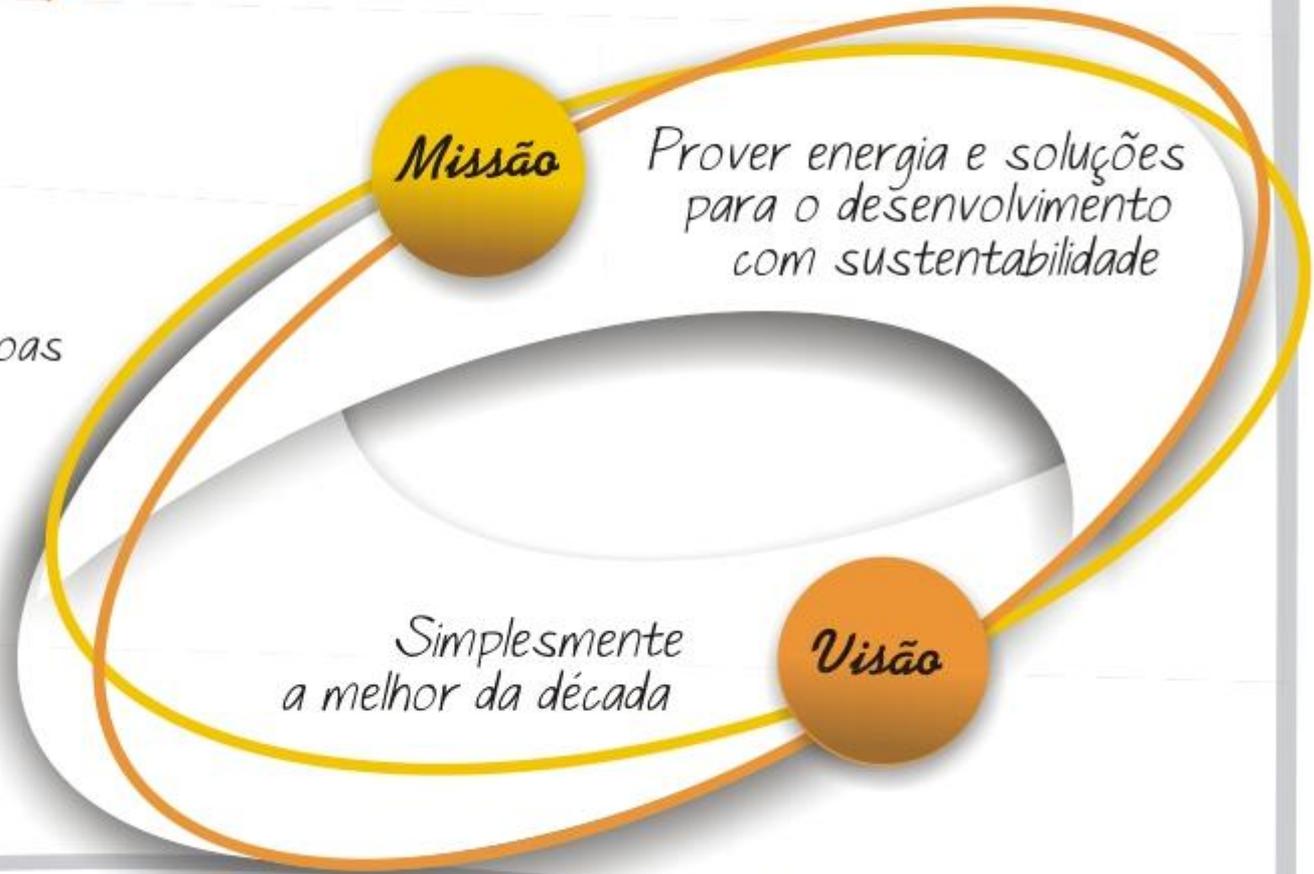
- Ética
- Respeito às pessoas
- Dedicção
- Transparência
- Segurança
- Responsabilidade
- Inovação

Missão

Prover energia e soluções
para o desenvolvimento
com sustentabilidade

Simplymente
a melhor da década

Visão





Relações com Investidores

ri@copel.com

+55 41 3222-2027

www.copel.com/ri

