

Apresentação dos Resultados 2T17



Agosto/2017

Parque Eólico de Cerro Chato I, II e III
Acervo Eletrobras Eletrosul

Esta apresentação pode conter certas estimativas e projeções. Tais estimativas e projeções não são declarações de fatos ocorridos no passado, mas refletem crenças e expectativas de nossa administração e podem constituir estimativas e projeções sobre eventos futuros de acordo com a Comissão de Valores Mobiliários e a Securities and Exchange Commission, Seção 27A do Securities Act de 1933, conforme alterado, e Seção 21E do Securities and Exchange Act de 1934, conforme alterado. As palavras “acredita”, “poderá”, “pode”, “estima”, “continua”, “antecipa”, “pretende”, “espera” e palavras similares têm por objetivo identificar estimativas que necessariamente envolvem riscos e incertezas, conhecidos ou não. Riscos e incertezas conhecidos incluem, mas não se limitam a: condições econômicas, regulatórias, políticas e comerciais gerais no Brasil e no exterior, variações nas taxas de juros, inflação e valor do Real, mudanças nos volumes e padrão de uso de energia elétrica pelo consumidor, condições competitivas, nosso nível de endividamento, a possibilidade de recebermos pagamentos relacionados a nossos recebíveis, mudanças nos níveis de chuvas e de água nos reservatórios usados para operar nossas hidrelétricas, nossos planos de financiamento e investimento de capital, regulamentações governamentais existentes e futuras, e outros riscos descritos em nosso relatório anual e outros documentos registrados perante a Comissão de Valores Mobiliários e a Securities and Exchange Commission dos Estados Unidos da América. Estimativas e projeções referem-se apenas à data em que foram expressas, e não assumimos nenhuma obrigação de atualizar quaisquer dessas estimativas ou projeções em razão da ocorrência de nova informação ou eventos futuros. Os resultados futuros das operações e iniciativas das Companhias podem diferir das expectativas atuais e o investidor não deve se basear exclusivamente nas informações aqui contidas.

Destaques do Resultado

Performance Financeira

Evolução do PDNG

Investimentos

Novo Marco Regulatório

- **Rol de R\$ 7.819 milhões, 9% superior ao 2T16**, excluídos os efeitos da RBSE.
- **Ebitda Gerencial de R\$ 1.923 milhões**, 83% maior que 2T16.
- **Lucro Líquido Gerencial de R\$ 162 milhões**, 203% superior ao 2T16.
- **Redução do Índice Dívida Líquida/Ebitda** ajustado de 7,8 no 2T16 **para 4,7 no 2T17**.
- **Investimentos de R\$ 2.388,9 milhões** em 2017.
- **Adesão de 2.097 empregados ao PAE** – Plano de Aposentadoria Extraordinária, com previsão de **economia de R\$ 875 milhões por ano**, equivalente a 95% da meta esperada no PDNG.
- **Transferência de 74 SPEs das subsidiárias para a holding para quitação de dívidas**, visando à redução de endividamento;
- **Recebimento da União de R\$ 1.387 milhões pelas subsidiárias Furnas e Eletrosul**, referente aos créditos da Lei 8.727, dos quais R\$ 765 milhões serão repassados para a *holding* como quitação de dívida e pagamento de dividendos. Esses recursos servirão para financiar o PAE.
- **ProERP: 71% de avanço físico.**
- Eleição de **José Guimarães Monforte** como **novo Presidente do Conselho de Administração**.
- Lançamento da **Política de Indicação de Administradores das Controladas e SPEs** - Lei 13.303/2016.
- Contratação de **Canal de Denúncia Independente**.
- Divulgação **Política de Dividendos**, visando a maior transparência aos acionistas – Lei 13.303/2016.
- **RBSE: Início do recebimento de** cerca de R\$ 560 milhões por mês, correspondente a cerca de **R\$ 6,7 bilhões/ano para o ciclo 2017-2018**, a partir de 15 de agosto de 2017.
- **Novo Marco Legal Setor Elétrico - Nota Técnica MME 5/2017.**

Destques do Resultado

Performance Financeira

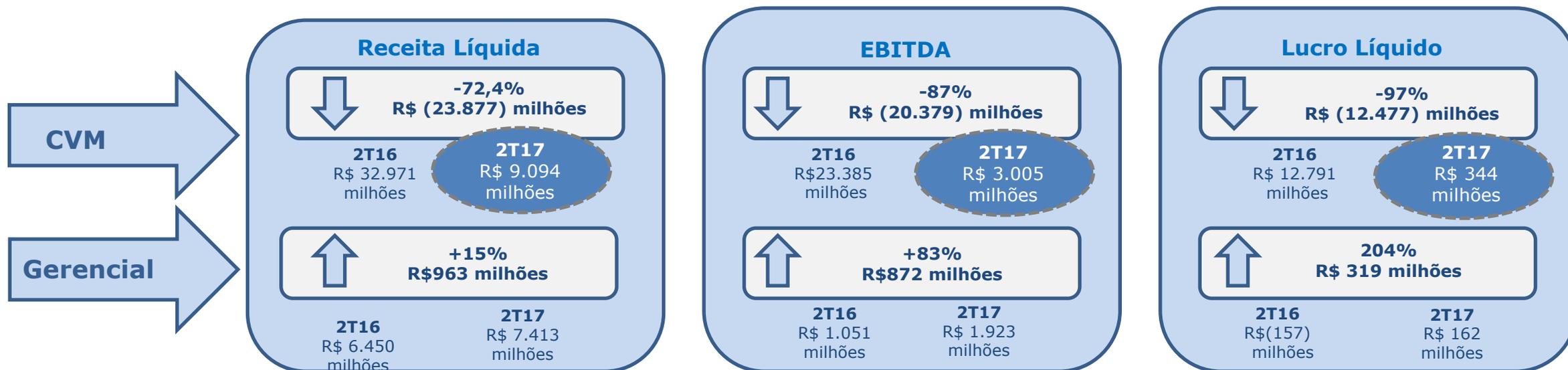
Evolução do PDNG

Investimentos

Novo Marco Regulatório

Resultado Consolidado 2T17

(R\$ milhões)



	Receita Líquida		EBITDA		Lucro Líquido Consolidado	
	2T16	2T17	2T16	2T17	2T16	2T17
	32.971	9.094	23.385	3.005	12.791	344
AJUSTES						
Construção	(711)	(407)				
Efeitos Rede Básica do Sistema Existente (RBSE)	(25.810)	(1.275)	(25.810)	(1.275)	(25.810)	(1.275)
Plano de Aposentadoria Extraordinária - PAE			-	706	-	706
Despesas investigação independente			103	22	103	22
Contingências			(596)	465	(596)	465
Contratos onerosos			1.622	(907)	1.622	(907)
<i>Impairment</i>			2.348	(118)	2.348	(118)
Provisão/(Reversão) para Perdas em Investimentos			1	24	1	24
Atualizações Monetária Empréstimo Compulsório					611	467
Provisão para IRPJ referente a RBSE					8.775	433
Gerencial	6.450	7.413	1.051	1.923	-157	162

Melhora no Desempenho Econômico-Financeiro

(R\$ milhões)

Consolidado CVM	2T16	2T17	%	1S16	1S17	%
ROL	32.971	9.094	-72%	39.619	17.954	-55%
(-)PMSO	-2.786	-3.799	36%	-5.198	-6.277	21%
(-) Custos e Despesas Operacionais	-7.628	-3.203	-58%	-14.520	-7.442	-49%
(+)Participações Societárias	376	456	21%	558	2.280	308%
EBITDA	23.385	3.005	-87%	21.344	7.434	-65%
Resultado Financeiro	-1.232	-2.021	-64%	-2.577	-3.358	-30%
Impostos	-8.911	-183	-98%	-8.985	-1.435	-84%
Lucro Líquido	12.791	344	-97%	8.896	1.722	-81%
Consolidado Gerencial	2T16	2T17	%	1S16	1S17	%
ROL Gerencial¹	6.450	7.413	15%	12.646	14.085	11%
(-) PMSO Gerencial	-2.683	-3.071	14%	-5.070	-5.445	7%
(-) Custos e Despesas Operacionais Gerencial	-3.543	-3.331	-6%	-7.136	-6.975	-2%
(+)Participações Societárias	376	456	21%	558	755	35%
EBITDA Gerencial⁽²⁾	1.051	1.923	83%	1.884	3.338	77%
Resultado Financeiro Gerencial	-621	-1.554	-150%	-1.349	-2.422	-80%
Impostos Gerencial	-136	250	283%	-210	-36	-83%
Resultado Líquido Gerencial	-157	162	203%	-560	-38	93%

(1) Exclui Celg-D , construção e RBSE.

(2) Exclui (1) e despesas com investigação, achados com investigação , contingências, contratos onerosos, impairment, provisão para perdas em investimentos, participações societárias (RBSE CTEEP)

Síntese do Resultado por Segmento

R\$ milhões

CVM 2T17	GERAÇÃO		TRANSMISSÃO		DISTRIBUIÇÃO
Regimes	Exploração	O&M	Exploração	O&M	-
ROL	4.204	568	459	2.208	2.059
(-) PMSO	-1.033	-306	-328	-1.083	-471
(-) Custos/Despesas Operacionais	-1.709	-264	-157	-7	-1.534
EBITDA	1.795	22	-15	1.122	133
Resultado Financeiro	(460)	35	(197)	(409)	(936)
Impostos	-210	205	-51	-450	487
Lucro Líquido	792	238	(273)	258	(394)

CVM 2T16	GERAÇÃO		TRANSMISSÃO		DISTRIBUIÇÃO
Regimes	Exploração	O&M	Exploração	O&M	-
ROL	3.426	556	423	26.765	2.144
(-) PMSO	-294	-169	-322	-518	-855
(-) Custos/Despesas Operacionais	-2.627	-195	-219	-253	-1.440
EBITDA	859	202	-130	25.999	-71
Resultado Financeiro	(474)	(138)	0	151	(462)
Impostos	81	15	-95	-8.825	0
Lucro Líquido	112	69	(213)	17.321	(614)

As variações (%) se referem a comparação com o 2T16.

Geração:

Rol: +20%

Ebtida: +71%

Lucro Líquido: 470%

Transmissão:

Rol: -90%

Ebtida: -96%

Lucro Líquido: -100%

Influenciados pelo efeito atípico do registro da RBSE no 2T16

Distribuição:

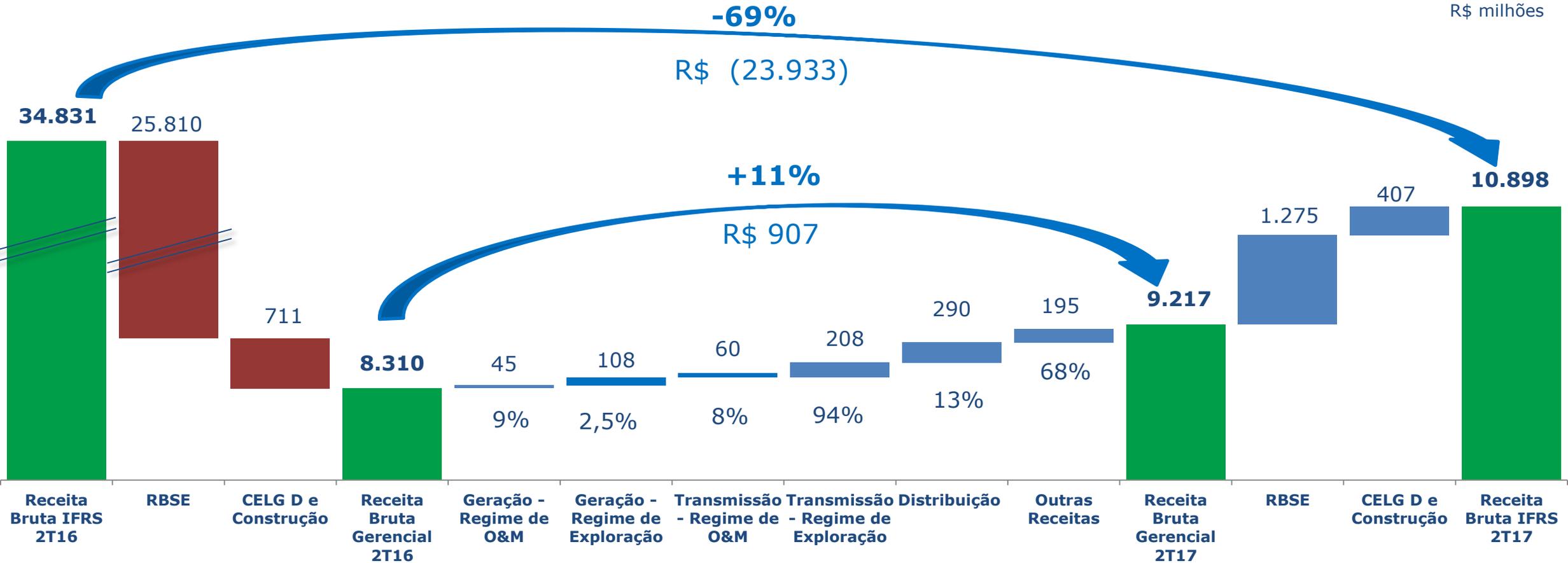
Rol: -4%

Ebtida: 286%

Resultado Líquido: 36%.

Receita Bruta 2T17

R\$ milhões



Destaques:

- **Transmissão O&M:** Efeito atípico da RBSE, no montante de R\$ 26 bilhões, no 2T16, devido ao primeiro registro do ativo financeiro, enquanto no 2T17 somente há o registro da atualização monetária do ativo financeiro de cerca de R\$ 1,3 bilhões.
- **Distribuição:** Efeito do registro de CVA positivo em várias distribuidoras e receita de curto prazo no 2T17.

As variações (%) se referem à comparação com os mesmos componentes de 2T16

Pessoal, Material, Serviços e Outros

(R\$ milhões)

Consolidado CVM	2T16	2T17	%	1S16	1S17	%
Pessoal	-1.428	-2.404	68%	-2.845	-4.006	41%
Material	-72	-65	-10%	-132	-120	-9%
Serviços	-733	-665	-9%	-1.245	-1.246	0,1%
Outros	-552	-664	20%	-977	-904	-7%
PMSO	-2.786	-3.799	36%	-5.198	-6.277	21%

Consolidado Gerencial	2T16	2T17	%	1S16	1S17	%
Pessoal Gerencial	-1.428	-1.699	19%	-2.845	-3.263	15%
Material Gerencial	-72	-65	-10%	-132	-118	-11%
Serviços Gerencial	-630	-643	2%	-1.116	-1.176	5%
Outros Gerencial	-552	-664	20%	-977	-887	-9%
PMSO Gerencial ⁽¹⁾	-2.683	-3.071	14%	-5.070	-5.445	7%

- **Provisão do PAE** – Plano de Aposentadoria Extraordinária de cerca de **R\$ 706 milhões**.

- Aumento decorrente de **pagamento de tributos sobre recebíveis** da Eletronorte junto à Ceron.

- Efeito do **Reajuste de 13%** do Acordo Coletivo de Trabalho de 2016-2018 e reflexos em benefícios, que somente afetou 9% após 3T16 e 4% no 2T17, demonstrando medidas de gestão que compensaram este efeito.

(1) Exclui despesas com investigação, provisão do PAE e despesas de CELG D

Provisões Operacionais

	R\$ milhões		
	2T16	2T17	(%)
Garantias	11	9	-13%
Contingências	-596	465	-178%
PCLD - Consumidores e Revendedores	17	52	197%
PCLD - Financiamentos e Empréstimos	3	-5	-252%
Contratos Onerosos	1.622	-907	-156%
Perdas em Investimentos	1	24	4573%
<i>Impairment</i>	2.348	-118	-105%
Outros	169	-20	-112%
Total	3.574	-499	-114%

Constituição de Contingência de R\$ 465 milhões, com destaque para **ações trabalhistas** de cerca de R\$ 270 milhões e **tributárias** em R\$ 150 milhões

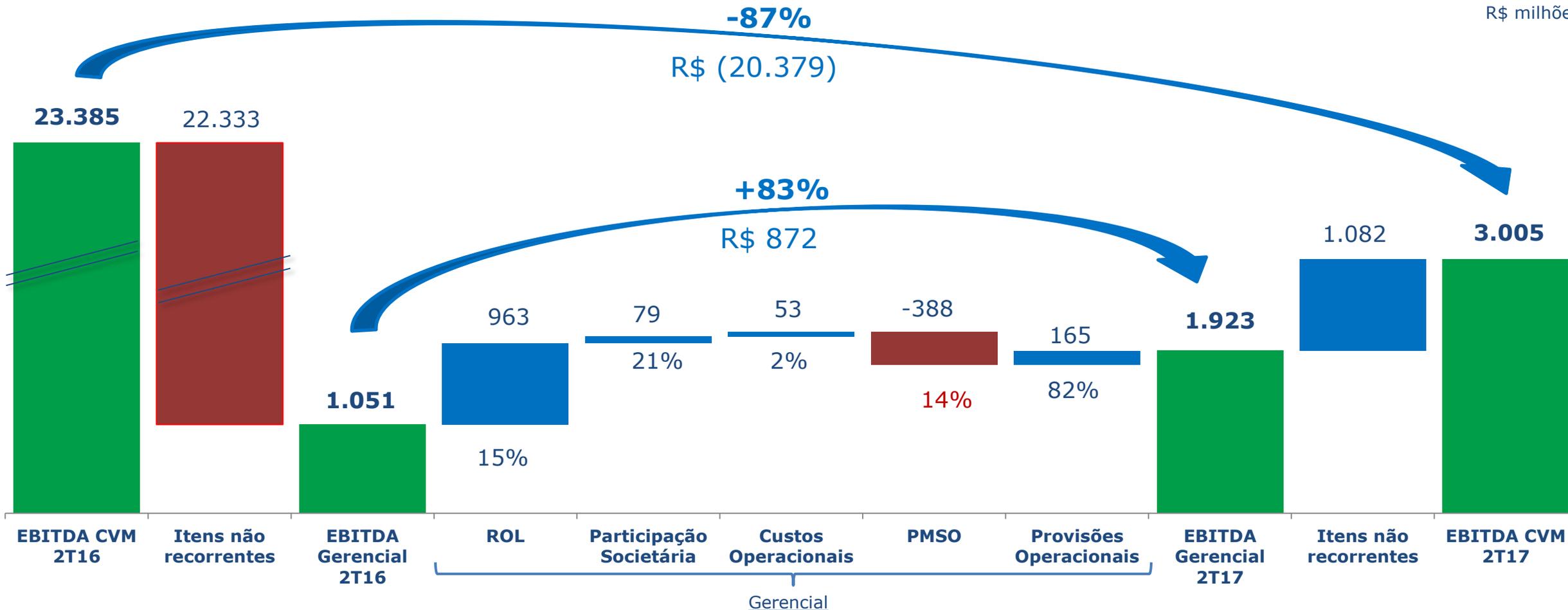
Reversão de contratos onerosos de R\$ 907 milhões, com destaque para Distribuidoras, em razão do término do serviço temporário de distribuição em 31/12/2017

Reversão de **impairment** de R\$ 118 milhões, devido a menor constituição para usina da Angra III

* Os valores negativos dos trimestres acima indicam reversões de provisões.

Ebitda 2T17

R\$ milhões



Destaques:

- Aumento da Rol recorrente em razão do **crescimento das receitas de suprimento de geração e da receita de venda de energia de curto prazo**;
- Diminuição de 14% dos custos de PMSO Recorrente em razão de medidas de gestão;
- Provisões Operacionais recorrentes são referentes a passivo a descoberto de controladas, em especial Distribuidoras, e PCLD – Perdas de Créditos de Liquidação Duvidosa.

Resultado Financeiro

R\$ milhões

	2T16	2T17	%
Receitas Financeiras	3.955	1.272	-68%
Receitas de juros, comissões e taxas	157	312	99%
Receita de aplicações financeiras	234	262	12%
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	113	45	-61%
Atualizações monetárias ativas	1.071	556	-48%
Variações cambiais ativas	2.158	0	-100%
Remuneração da 1ª tranche Indenizações	0	0	-
Atualização de ativo regulatório	6	1	-89%
Ganhos com derivativos	96	0	-100%
Outras receitas financeiras	120	97	-19%
	2T16	2T17	%
Despesas Financeiras	-5.187	-3.293	-37%
Encargos de dívidas	-1.484	-1.412	-5%
Encargos de arrendamento mercantil	-86	-80	-6%
Encargos sobre recursos de acionistas	-42	-103	141%
Atualizações monetárias passivas	-947	-782	-17%
Variações cambiais passivas	-2.335	-95	-96%
Atualização de passivo regulatório	-8	-6	-25%
Perdas com derivativos	-53	-48	-10%
Outras despesas financeiras	-232	-767	231%
Resultado Financeiro	-1.232	-2.021	-64%

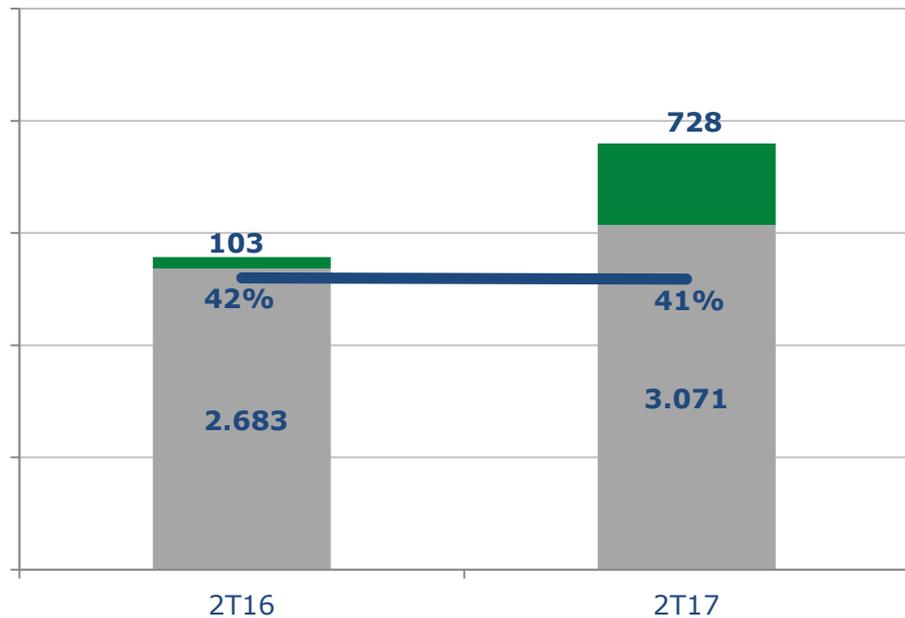
Redução de taxa dos indexadores (Inflação e Selic)

Ajuste na conta de tributos da Eletrobras holding.

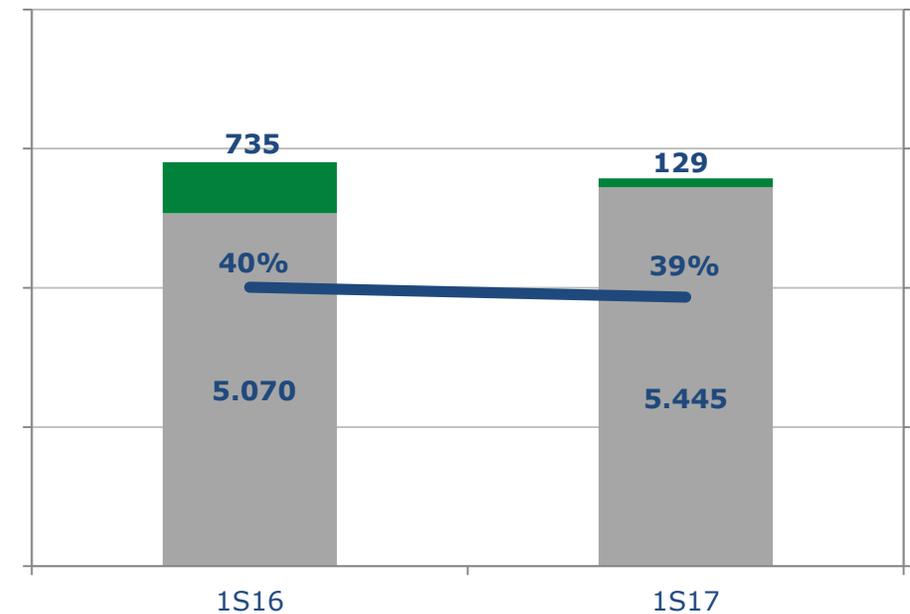
Hedge Natural

Melhora do Desempenho Econômico e Financeiro

PMSO Gerencial/ROL Gerencial 2T16 X 2T17



PMSO Gerencial/ROL Gerencial 1S16 X 1S17

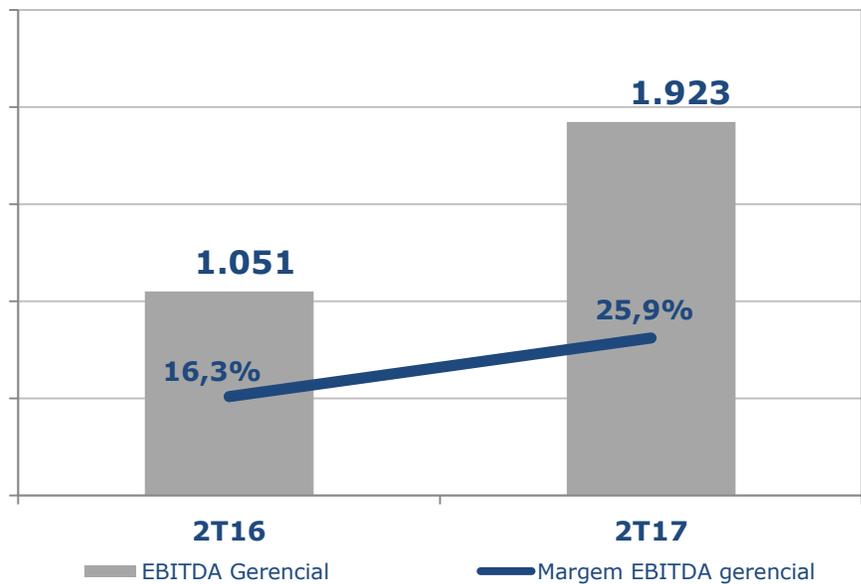


■ CELG D e efeitos não recorrentes ■ PMSO Gerencial — PMSO Gerencial/ROL Gerencial

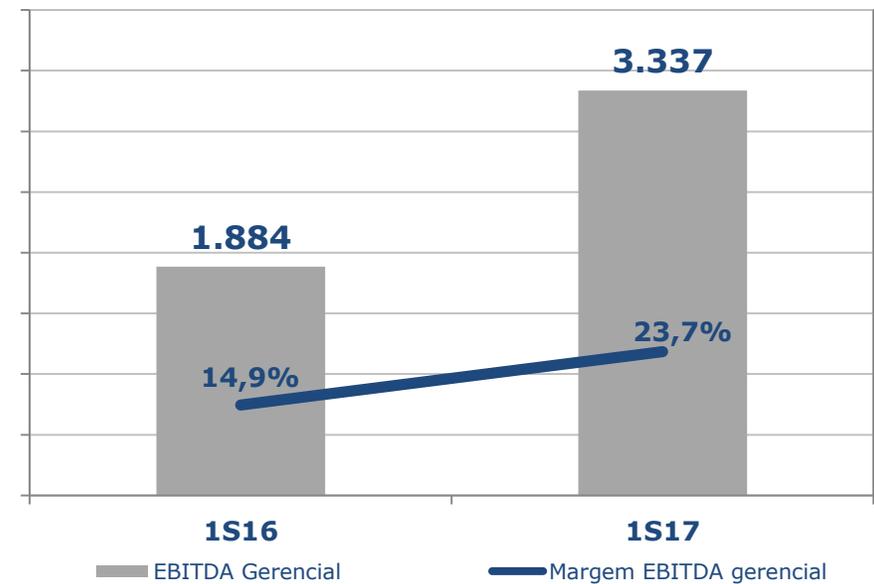
■ CELG D e efeitos não recorrentes ■ PMSO Gerencial — PMSO Gerencial/ROL Gerencial

Melhora do Desempenho Econômico e Financeiro

EBITDA e Margem EBITDA 2T16 X 2T17

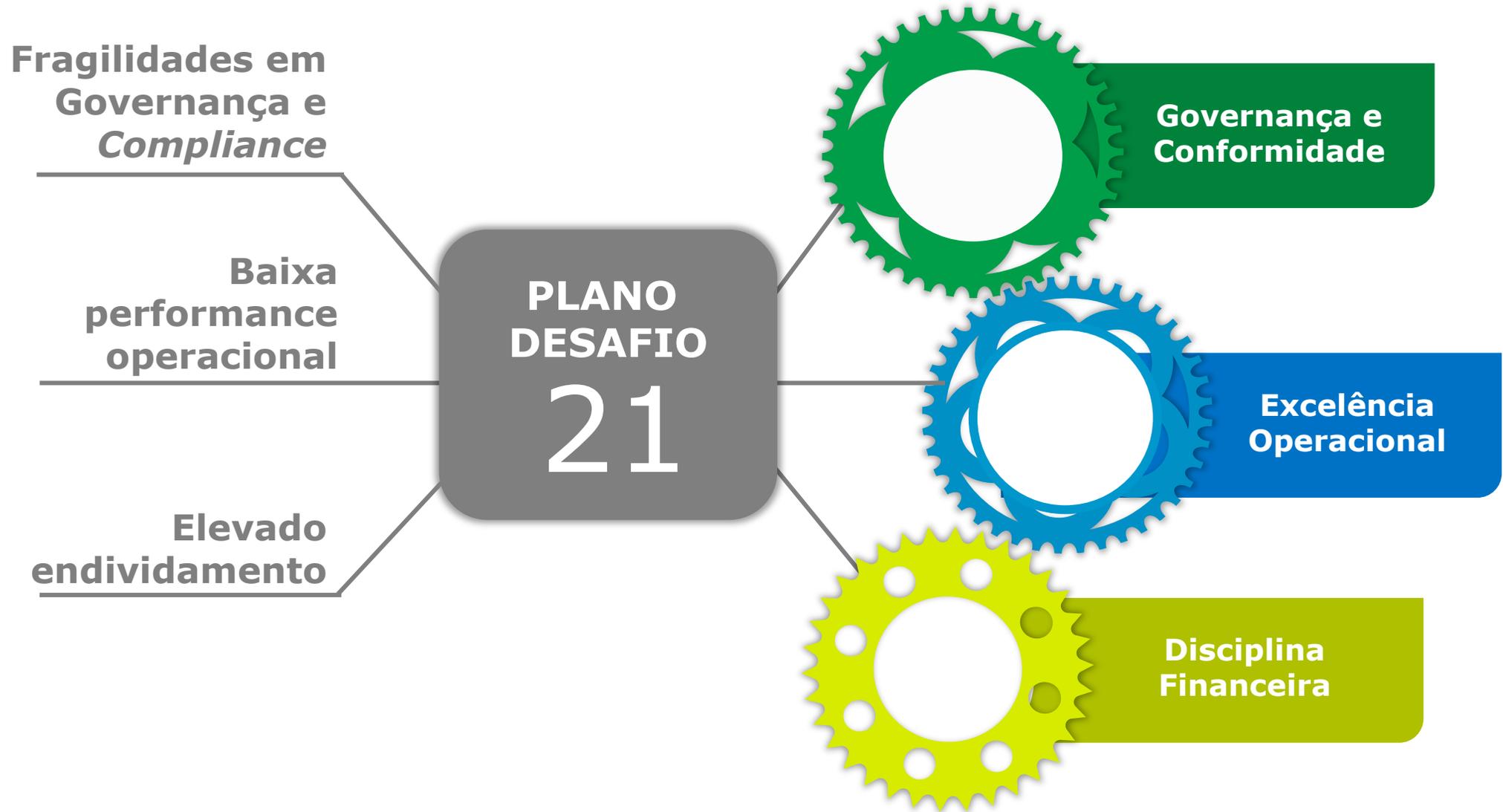


EBITDA e Margem EBITDA 1S16X 1S17



Destaques do Resultado
Performance Financeira
Evolução do PDNG
Investimentos
Novo Marco Regulatório

Diagnóstico e Diretrizes da *Holding*



Governança e Conformidade

Meta:

Fraquezas materiais = 0

Programa Eletrobras 5 Dimensões

- Implantado Canal de Denúncias externo
- Implementado processo centralizado de gestão e tratamento de denúncias
- Estabelecido processo de *due diligence* para fornecedores
- Criados comitê e área de Segurança da Informação

Melhoria da Governança

- Aprovada Política de Dividendos
- Criados três comitês de suporte ao CAE (Comitê de Estratégia, Governança e Sustentabilidade, Comitê de Pessoas e Elegibilidade e Comitê de Auditoria e Riscos)
- Lançada Política de Indicação de Administradores das controladas e SPEs - Lei 13.303/2016

Evolução do PDNG 2017-2021

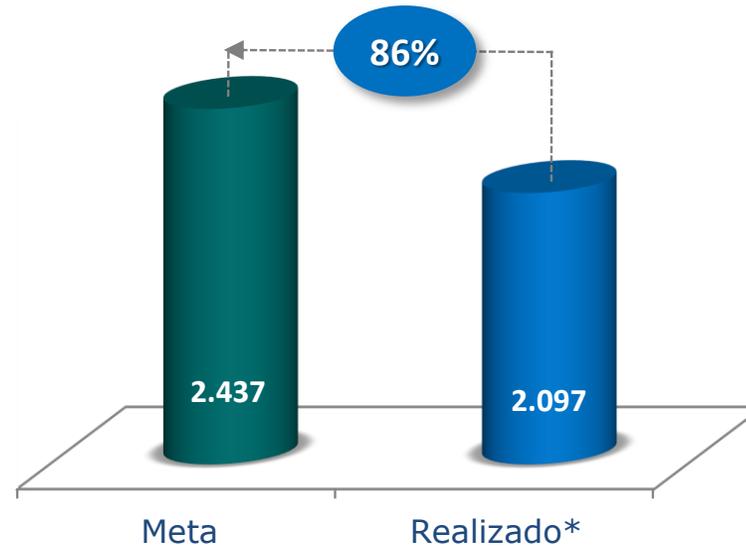
Excelência operacional

Meta:

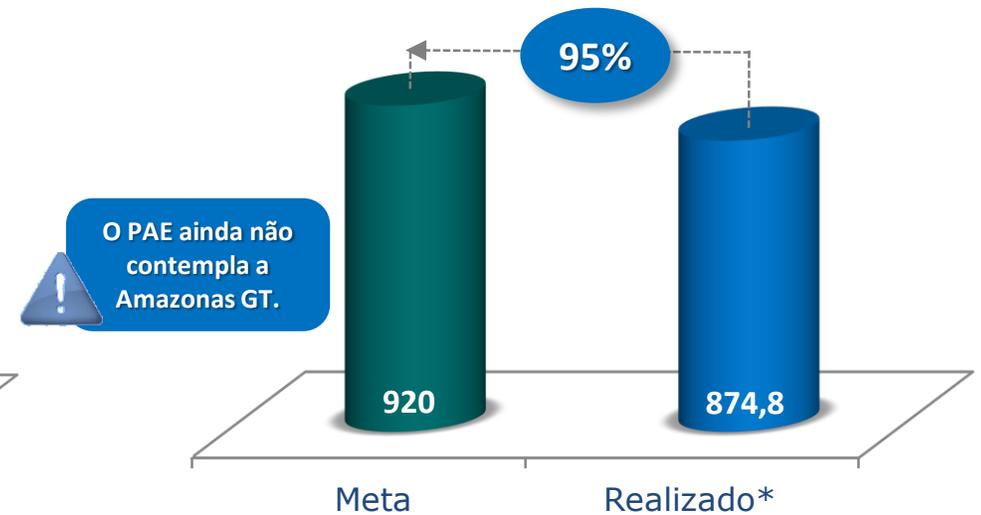
PMSO < 1,0
PMSO Regulatório

Programa de Aposentadoria Extraordinária (PAE)

Redução de empregados (em unidades)



Economia (R\$ milhões/ano)



	Previsto	Realizado
Investimento	R\$ 1.584,0 MM	R\$ 809,8 MM
Economia prevista anual	R\$ 920,6 MM	R\$ 874,8 MM
Payback	1,72 ano	0,93 ano

Ainda há um potencial de economia de 20,8MM, quando da saída de 65 empregados da Amazonas GT, com um investimento de 22,6 MM.

Esta apresentação pode conter certas estimativas e projeções. Vide Disclaimer.

Evolução do PDNG 2017-2021

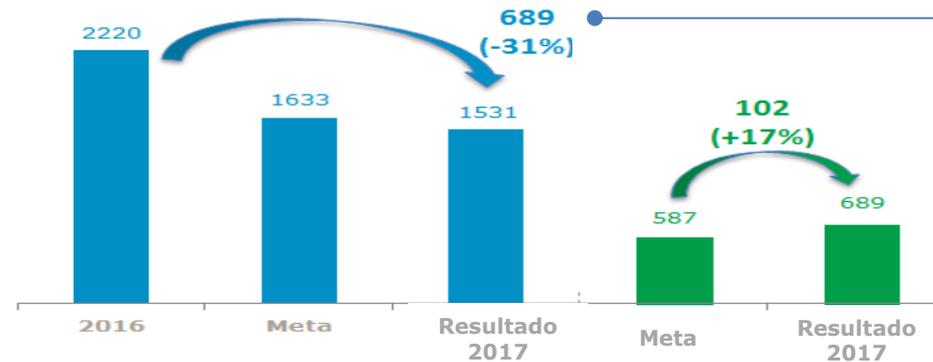
Excelência operacional

Meta:

$\frac{\text{PMSO}}{\text{PMSO Regulatorio}} < 1,0$

Reestruturação organizacional

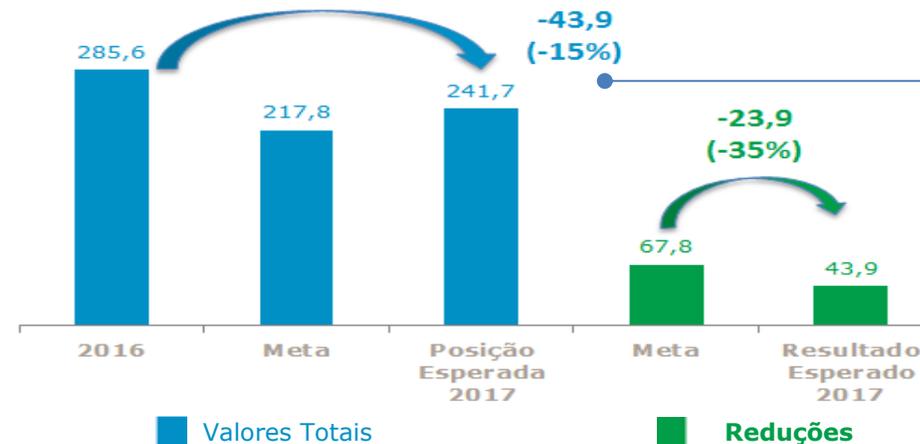
Corte de posições gerenciais



A redução é de 3 diretorias e 689 posições, cerca de 31% inferior a 2016:

- 118 assessores (-52%)
- 429 gerentes (-29%)
- 142 outras posições(-40%)

Custo associado (R\$ milhões)



A redução é de R\$ 43,9 milhões, cerca de 15% inferior a 2016.

■ Valores Totais

■ Reduções

Esta apresentação pode conter certas estimativas e projeções. Vide Disclaimer.

Excelência operacional

Meta:

$\frac{\text{PMSO}}{\text{PMSO Regulatorio}} < 1,0$

ProERP

Status do Projeto:

- Taxa de realização: 71% (08/08/2017)
- *Go live* de 4 empresas em janeiro de 2018
- *Go live* de 6 empresas até agosto de 2018

Investimentos/Custos de suporte e manutenção (R\$ mil)

- Cerca de 143 milhões

Economia potencial

- Cerca de 107 milhões/ano a partir de 2019

Excelência operacional

Meta:

$\frac{\text{PMSO}}{\text{PMSO Regulatorio}} < 1,0$

CSC

Economia de R\$ 600 milhões/ano

53% concluído:

- Definição do modelo operacional
- Plano de implementação
- Mapeamento dos processos atuais

Próximos passos:

- Redesenho de processos
- Análise quali-quantitativa
- Implementação de regionais

Previsão

- Potencial Desligamento de 50% de 4.832 Empregados através de Plano de Incentivo ao Desligamento – PID - A

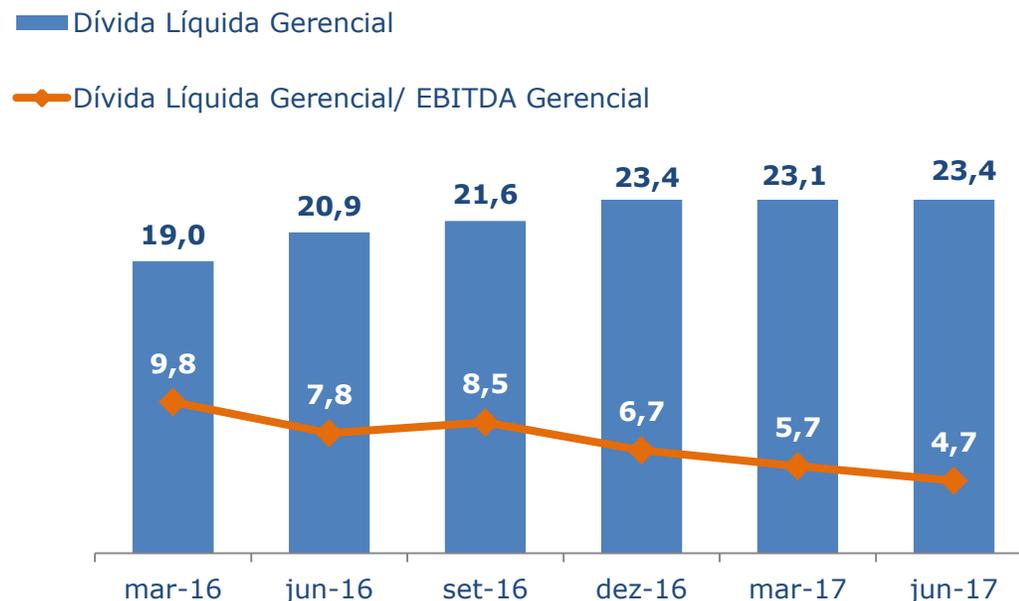
50% entre jul-dez de 2017 e
50% entre jan-Jun de 2018

Evolução do PDNG 2017-2021

Disciplina Financeira

Meta:

DÍVIDA LÍQUIDA < 4,0
EBTIDA Ajustado



EBITDA Ajustado*	1,9	2,7	2,5	3,5	4,1	4,9
------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----

*Últimos doze meses

	R\$ milhões
Dívida Bruta	46.207
Financiamentos a pagar sem RGR	43.532
(-)(Caixa + Títulos e Valores Mobiliários)	7.906
(-) Financiamentos a Receber sem RGR	10.732
(-) Saldo líquido do Ativo Financ. de Itaipu	1.471
Dívida Líquida	23.423

Perfil da Dívida Bruta*

Financiamento (R\$ milhões)	4.943	3.270	8.251	4.152	9.331	2.269	12.722	45.845
Vencimento (ano)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Após 2022	Total

*Exclui debêntures, no valor de R\$ 362 milhões

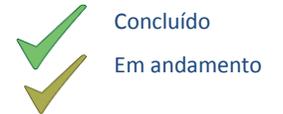
Disciplina Financeira

Meta:

DÍVIDA LÍQUIDA < 4,0
EBTIDA Ajustado

Privatização das distribuidoras

ETAPAS	PROCESSO DE PRIVATIZAÇÃO	PRAZOS
PREPARAÇÃO	Coleta de informações de distribuidores	Nov/16 - Jan/17
	Contratação de empresa de consultoria	Nov/16 - Fev/17
ANÁLISES	<i>Due Diligence</i> Contábil	Fev/17 - Out/17
	<i>Due Diligence</i> Legal	
	Análise econômico-financeira	
	Estrutura de Privatização	
VENDA	Ajustes Empresariais	
	Abertura do Dataroom para potenciais investidores	Jul/17 - Dez/17
	Leilão	Jul/17 - Dez/17



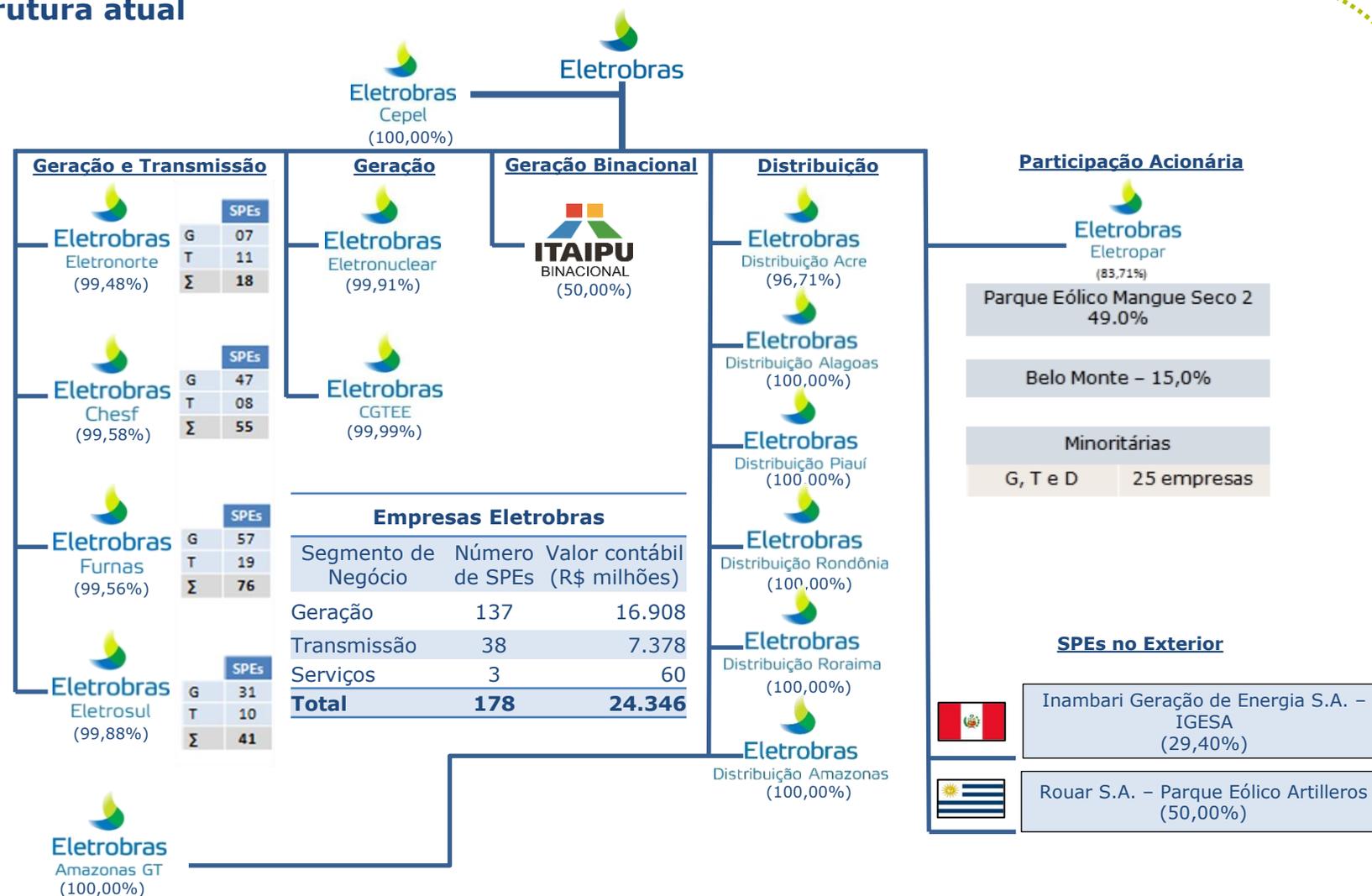
Evolução do PDNG 2017-2021

Disciplina Financeira

Meta:

DÍVIDA LÍQUIDA < 4,0
EBTIDA Ajustado

Estrutura atual



Empresas Eletrobras		
Segmento de Negócio	Número de SPEs	Valor contábil (R\$ milhões)
Geração	137	16.908
Transmissão	38	7.378
Serviços	3	60
Total	178	24.346

*A quantidade de SPEs foi ajustada, já que há Sociedades de Propósito Específico em que participam mais de uma Empresa Eletrobras.

Evolução do PDNG 2017-2021

Disciplina Financeira

Meta:

DÍVIDA LÍQUIDA < 4,0
EBTIDA Ajustado

Venda de Participações em SPEs:

	O que temos	Transação	Valor Contábil
Dação em Pagamento	58 Eólicas (838 MW) + 16 Transmissoras (3.059 km e 7.424 MVA) Total: 74 SPEs	Venda Eletrobras	<i>Book Value</i> R\$ 1.693,5 mi + R\$ 2.657,3 mi Total: R\$ 4.350,8 mi
	6 Eólicas - Corporativos (138 MW) Total: 6 Corporativos	Venda Eletrobras	<i>Book Value</i> Total: R\$ 245,5 mi
	1 Eólica - Mangue Seco 2 (12,7 MW) Total: 1 SPE	Venda Eletrobras	<i>Book Value</i> Total: R\$ 17,1 mi
	1 Transmissora - PARAÍSO (295 km e 300 MVA) Total: 1 SPE	Venda Eletrosul	<i>Book Value</i> Total: -R\$ 1,3 mi
	1 UTE Serra do Navio (11,4MW) Total: 1 SPE	Venda Eletronorte	<i>Book Value</i> Total: -R\$ 12,9 mi

Total Venda de 74 SPEs + 6 Corporativos : R\$ 4.599,2 milhões

Dação em Pagamento = Transferência de ativos das controladas para *holding* para pagamento de dívidas. Estes ativos serão vendidos pela *holding*.

Evolução do PDNG 2017-2021

Disciplina Financeira

Meta:

DÍVIDA LÍQUIDA < 4,0
EBTIDA Ajustado

Encerramento SPEs

O que temos	Transação	O que teremos	Valor Contábil
1 UHE Inambari 1 Transmissora – E. Olímpica + 2 EPC (serviço) Total: 4 SPEs	Em encerramento		<i>Book Value</i> Total: R\$ 58,2 mi

Encerramento de 4 SPEs: R\$ 58,2 milhões

Evolução do PDNG 2017-2021

Disciplina Financeira

Meta:

DÍVIDA LÍQUIDA < 4,0
EBTIDA Ajustado

Incorporação de SPEs em empreendimentos corporativos

O que temos	Transação	O que teremos	Valor Contábil
11 Eólicas - C. Pindaí I, II e III (107,2 MW) + 1 Transmissora - ETN (305 km e 4.350 MVA) <hr/> Total: 12 SPEs	Incorporação Chesf →	11 Eólicas - C. Pindaí I, II e III (107,2 MW) + 1 Transmissora - ETN (305 km e 4.350 MVA) <hr/> Total: 12 Corporativos	<i>Book Value</i> R\$ 569,5 mi + R\$ 664,5 mi <hr/> Total: R\$ 1.234 mi
3 Transmissoras - Costa Oeste, Marumbi e TSBE (719 km e 414 MVA) <hr/> Total: 3 SPEs	Swap c/ parceiro e Incorporação →	1 Transmissora - TSBE (796,5 km e 166 MVA) <hr/> Total: 1 Corporativo	<i>Book Value</i> <hr/> Total: R\$ 343,9 mi

Incorporação de 15 SPEs em 13 Corporativos: R\$ 1.577,9 milhões

Evolução do PDNG 2017-2021

Disciplina Financeira

Meta:

DÍVIDA LÍQUIDA < 4,0
EBTIDA Ajustado

Participações em SPEs que permanecerão nas empresas Eletrobras

O que temos	Transação	O que teremos	Book Value
7 Eólicas (45,6 MW) + 13 UHE (11.077,4 MW) + 17 Transmissoras (4.611 km e 10.948 MVA) + 1 Serviço (O&M Três Irmãos) <hr/> Total: 38 SPEs	Remanescente →	7 Eólicas (45,6 MW) + 13 UHE (11.077,4 MW) + 17 Transmissoras (4.611 km e 10.948 MVA) + 1 Serviço (O&M Três Irmãos) <hr/> Total: 38 SPEs	<i>Book Value</i> R\$ 388 mi + R\$ 14.221,9 mi + R\$ 3.712 mi + R\$ 3,0 mi <hr/> Total: R\$ 18.325 mi
43 Eólicas operacionais (667,1 MW) + <u>2 holdings</u> Total: 45 SPEs	Concentração →	10 Eólicas (667,1 MW) <hr/> Total: 10 SPEs	<i>Book Value</i> <hr/> Total: R\$ 31 mi

48 SPEs remanescentes: R\$ 18.356 milhões

Evolução do PDNG 2017-2021

Disciplina Financeira

Meta:
DÍVIDA LÍQUIDA < 4,0
EBTIDA Ajustado

R\$ milhões

Nº SPEs em 30/06/2017

Atividade	Geração	Transmissão	Serviços	Total em SPEs 30/06/2017	Valor contábil em 30/06/2017
SPEs	137	38	3	178	R\$ 24.346

Operação em Andamento – PDNG 2017/2018

Atividade	Geração	Transmissão	Serviços	Total	Valor contábil em 30/06/2017
Venda	60 SPEs + 6 Corporativos	17	0	77 SPEs + 6 Corporativos	R\$ 4.599
Incorporação	11	4	0	15 SPEs para 13 corporativos	R\$ 1.578
Concentração	45	0	0	45 SPEs para 10 SPEs	R\$ 31
Encerramento	1	1	2	4	R\$ 58,2

Evolução das SPE's em 31/12/2018

Ativos	Geração	Transmissão	Serviços	Total 31/12/2018	Valor contábil em 30/06/2017
SPEs	30	17*	1	48	R\$ 18.356
Empreendimentos Corporativos	11	2	0	13	R\$ 1.578
Total	-	-	-	-	R\$ 19.934

-18%

* BMTE – Belo Monte Transmissora de Energia Elétrica considera a venda de 24,5% da participação detidas pela Eletronorte, mas permanece 24,5% da participação de Furnas.

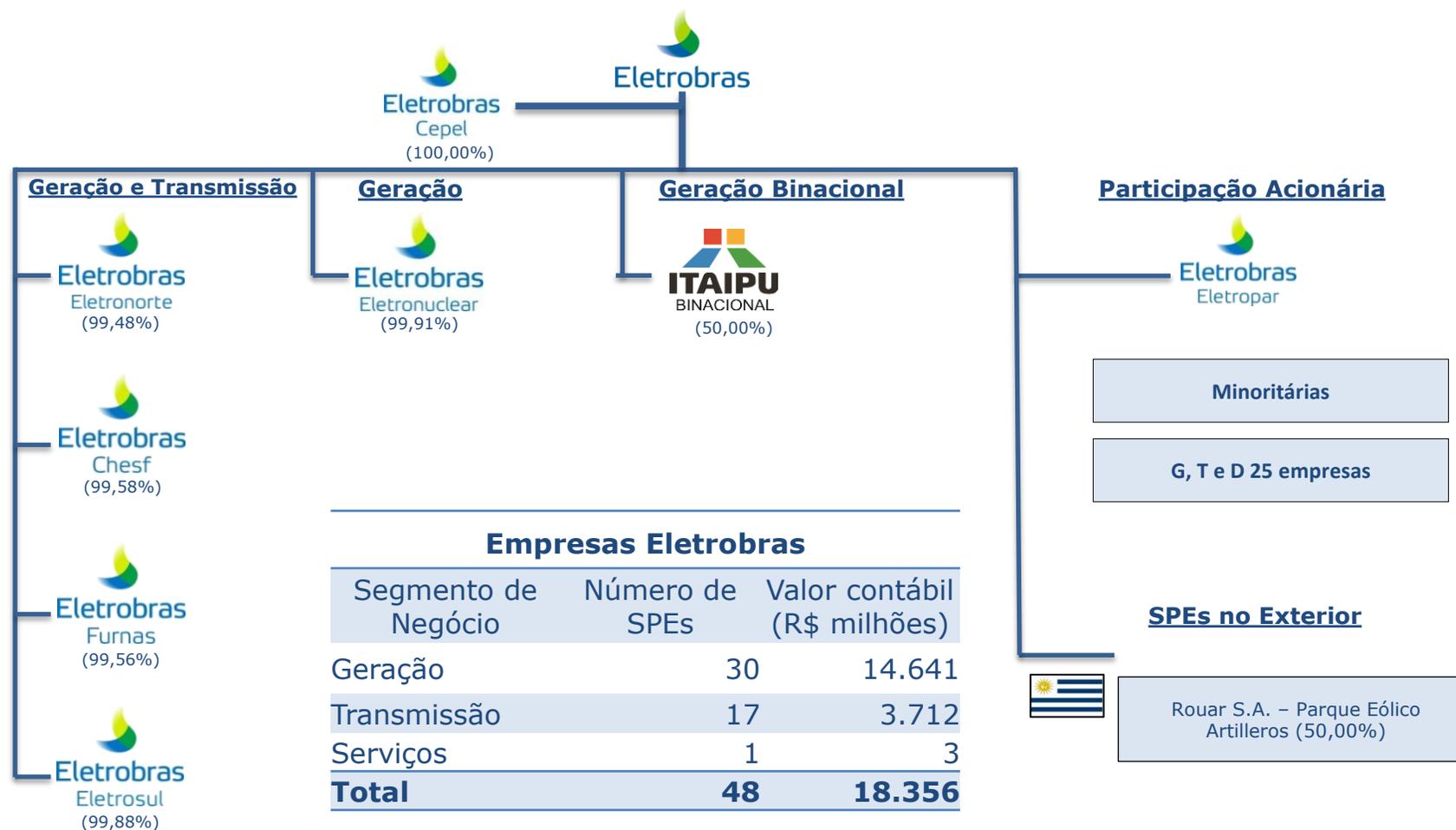
Evolução do PDNG 2017-2021

Disciplina Financeira

Meta:

DÍVIDA LÍQUIDA < 4,0
EBTIDA Ajustado

Estrutura futura



Disciplina Financeira

Meta:

DÍVIDA LÍQUIDA < 4,0
EBTIDA Ajustado

Evolução dos programas de G e T

Capacidade Instalada em 30/06/2017 (MW)	47.004
Conclusão de obras	3.487
Venda	-1.000
Potencial Capacidade Instalada em 31/12/2018 (MW)	49.490

Capacidade de transformação existente (MVA) em 30/06/2017	237.442
Conclusão de obras	9.923
Venda (SPEs)	-3.765
Capacidade de transformação Futura (MVA) em 31/12/2018	243.600

Disciplina Financeira

Meta:

DÍVIDA LÍQUIDA < 4,0
EBTIDA Ajustado

Evolução dos programas de G e T

10 Parques Eólicos, de 279 MW, aptos para operar, após conclusão de obras de transmissão em atraso pela Chesf

Subestação (Pontos de Conexão)	Parques (Quantidade)	Potência Total (MW)
SE Touros	04	108,00
SE Morro do Chapéu II	05	147,70
SE Ibiapina II	01	23,10
Total	10	278,80

Nenhum Parque Eólico com restrição de operação, em agosto de 2017, pelo atraso das obras de transmissão de Empresas Eletrobras.

Destaques do Resultado
Performance Financeira
Evolução do PDNG
Investimentos
Novo Marco Regulatório

Investimentos 1S17

	R\$ milhões			
	Previsto 2017	Realizado 2T17	Realizado 1S17	% no 1S17
Geração	4.065,5	506,2	1.116,3	27,5
Expansão Corporativa	1.768,0	168,1	308,4	17,4
Expansão SPEs	1.801,7	288,3	727,3	40,4
Manutenção	495,9	49,8	80,6	16,3
Transmissão	2.308,9	462,2	845,2	36,6
Expansão Corporativa	1.324,8	185,4	318,6	24,0
Expansão SPEs	636,4	191,2	387,6	60,9
Manutenção	347,7	85,7	139,0	40,0
Distribuição	1.412,1	156,6	310,0	22,0
Expansão Corporativa	1.014,1	116,2	209,6	20,7
Manutenção	397,9	40,3	100,4	25,2
Outros (Pesquisa, Infraestrutura e Qualidade Ambiental)	1.167,2	58,7	117,4	10,1
Total em Investimentos	8.953,7	1.183,7	2.388,9	26,7

Destaques

Geração

- Em operação, **3.288,6 MW de Belo Monte**, com agregação de **1.300 MW** em 2017;
- Conclusão das obras de **Mauá 3 com 591MW** de capacidade instalada – Investimentos de R\$ 1.186 milhões;
- Desligamento da Usina Térmica de **Presidente Médici – Fase B (257 MW)** devido ao custo elevado de geração.

Transmissão

- Energização de **61,5 Km** de Linhas de Transmissão pela **Chesf** referente ao circuito Ceará-Mirim;
- Conclusão de das Subestações **SE Touros, Morro do Chapéu II e SE Ibiapina II** pela Chesf que estavam atrasadas.

Destaques do Resultado
Performance Financeira
Evolução do PDNG
Investimentos
Novo Marco Regulatório

Princípios

- Decisões que orientam a reforma a elementos de coesão: pacotes de medidas política perenes;
- Flexibilidade do modelo do setor elétrico: permite destravamento do modelo e gerenciamento dinâmico dos riscos sistêmicos e comerciais;
- Alocação adequada de custos entre agentes: correção e racionalização de subsídios;
- Medidas de Sustentabilidade: propostas de desjudicialização e distribuição de renda dos ativos do setor.

Destaques Eletrobras

- Possibilidade da Reserva Global de Reversão ser usada para pagar parte da RBSE e desjudicializar o tema;
- Descotização e privatização;
- Desjudicialização do risco hidrológico.

Novo Marco Regulatório

Usinas Regime de Cotas Brasil:
91 Usinas
29 GW de capacidade instalada

↑
48 %
da capacidade instalada

Usinas Eletrobras Regime de Cotas:
14 Usinas
14 GW de capacidade instalada

Situação Atual Usinas Sob Regime de Cotas

	Valor médio mensal (R\$ milhões)	Valor médio mensal (R\$/MWh)
(+) Custo GSF – Usinas Cotas Brasil	1.000	115,6
(+) Custo O&M – Usinas Cotas Brasil	529	61,1
(=) Total Usinas Cotas Brasil*	1.529	176,2
(+) Custo GSF – Usinas Cotas Eletrobras	730	98,7
(+) Custo O&M – Usinas Cotas Eletrobras	259	35,0
(=) Total Usinas Cotas Eletrobras	989	133,7

Custo Médio O&M Eletrobras é 43% inferior ao Custo Médio O&M Brasil

(*) Inclui Ilha Solteira e Jupia

Conheça o **Ombudsman de RI** da Eletrobras, plataforma exclusiva para o recebimento e encaminhamento de **sugestões, reclamações, elogios e solicitações** de manifestantes no que tange ao **mercado de valores mobiliários** no nosso website de Relações com Investidores em Serviços de RI > Fale com RI > Ombudsman de RI



Obrigado!

www.eletrobras.com.br/elb/ri
ombudsman-ri@eletrobras.com

+55 21 2514 6331

+55 21 2514 4637



**Relações com
Investidores**