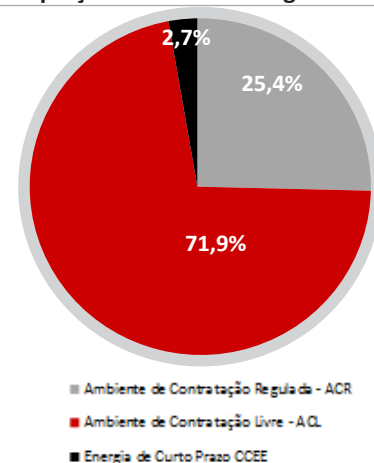




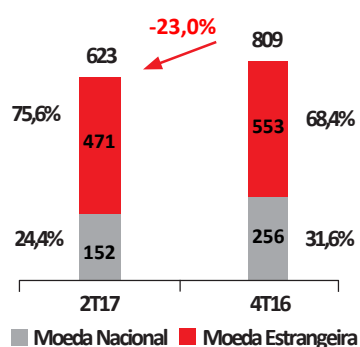
Destaques Operacionais e Financeiros (R\$ mil)

	2T17	2T16	Var%	1S17	1S16	Var%
Receita Operacional Líquida	357.505	467.946	-23,6%	719.846	948.657	-24,1%
Lucro Operacional Bruto	146.973	230.894	-36,4%	373.690	504.858	-26,0%
EBITDA	159.455	164.436	-3,0%	326.900	358.497	-8,8%
EBITDA Ajustado	181.611	255.218	-28,8%	424.015	550.245	-22,9%
Margem EBITDA Ajustado	50,8%	54,5%	-3,7 p.p.	58,9%	58,0%	0,9 p.p.
Resultado Financeiro	(19.724)	74.331	-	3.081	143.964	-97,9%
Lucro Líquido	56.800	101.363	-44,0%	119.374	199.277	-40,1%

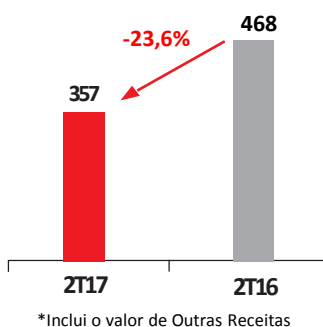
Composição das Vendas de Energia – 2T2017



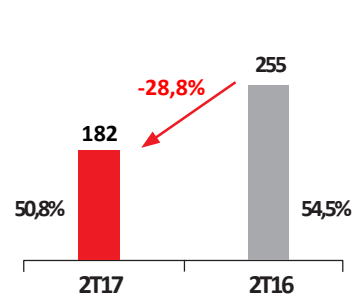
Dívida Financeira (R\$ milhões)



Receita Líquida (R\$ milhões)*



EBITDA e Margem EBITDA Ajustado (R\$ milhões)



PERFIL CORPORATIVO

A CESP – Companhia Energética de São Paulo detém a concessão de três usinas de geração hidrelétrica que operam no regime de preço, com um total de 18 unidades geradoras, 1.654,6 MW de capacidade instalada e 1.081,0 MW médios de garantia física de energia.

As usinas estão instaladas nas bacias hidrográficas do Rio Paraná, no oeste do Estado de São Paulo, e do Rio Paraíba do Sul, no leste do Estado e compõem o Parque Gerador abaixo.

Usinas Hidrelétricas	Entrada em Operação	Unidades Geradoras	Capacidade Instalada	Garantia Física (MW Médio)	Vencimentos das Concessões	Produção em GWh	
						2T17	2T16
Porto Primavera	1999	14	1.540,00	1.017,00	13/07/2028	2.125,8	2.259,9
Paraibuna	1978	2	87,0	50,0	09/03/2021	46,2	28,7
Jaguari	1972	2	27,6	14,0	20/05/2020	23,5	3,1
Total	-	18	1.654,6	1.081,00	-	2.195,5	2.291,7

A Portaria MME nº 258/2016 modificou a garantia física de Porto Primavera para 992,6 MW. Em 17.03.2017, a Companhia ajuizou ação judicial em face a União, buscando a anulação da Portaria. Em 01.08.2017, a União Federal apresentou contestação, não havendo até o momento manifestação do juízo.

Em 03 de maio de 2017 o MME – Ministério de Minas e Energia publicou a Portaria nº 178, reduzindo a partir de 2018 a garantia física da UHE Porto Primavera de 992,6 para 941,8 MW médios, da UHE Paraibuna de 50,0 para 47,5 MW médios, e da UHE Jaguari de 14,0 para 13,3 MW médios, com isso a garantia física comercializável em 2018 passará dos atuais 1.056,6 para 1.002,6 MW médios.



ESTRATÉGIA

- Redução da dívida financeira a curto e médio prazo
- Foco na constante melhoria operacional
- Otimização do portfólio de clientes
- Aprimoramento das práticas de governança corporativa

VANTAGENS COMPETITIVAS

- Eficiência operacional
- Geração consistente de caixa operacional e reduzida necessidade de investimentos
- Condições hidrológicas favoráveis e localização privilegiada

Comportamento das Ações – 2T2017

Ação / Índice	"Fechamento Junho/2017"	"Fechamento Dezembro/2016"	Var.%	Número de Ações (mil)	"Valor de Mercado (R\$ milhões) Junho/2017"
CESP3 – ON	13,20	12,50	5,6%	109.168	1.441
CESP5 - PNA	17,64	19,30	-8,6%	7.399	131
CESP6 - PNB	15,48	13,49	14,8%	210.936	3.265
TOTAL CESP				327.503	4.837
IBOV	62.900	60.227	4,4%		
IEE	38.095	36.108	5,5%		

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

CESP Companhia Energética de São Paulo

Diretoria Financeira e de Relações com Investidores

Tel: (11) 5613-3626

Fax: (11) 5613-3657

ricesp@cesp.com.br

<http://ri.cesp.com.br/>

