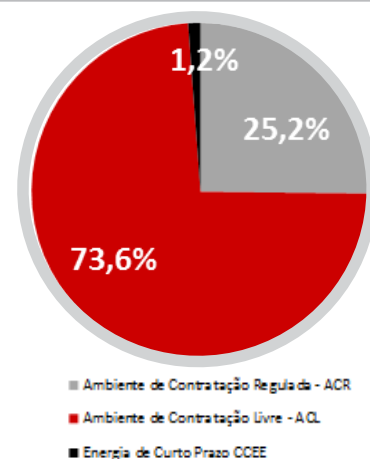




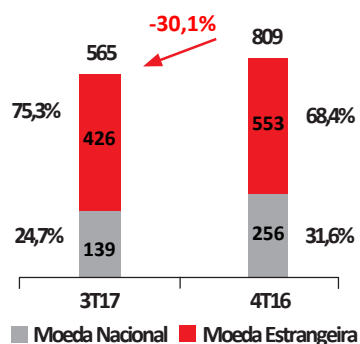
Destaques Operacionais e Financeiros (R\$ mil)

	3T17	3T16	Var%	9M17	9M16	Var%
Receita Operacional Líquida	362.503	374.518	-3,2%	1.082.349	1.323.175	-18,2%
Resultado Operacional Bruto	(96.073)	216.589	-	277.617	721.447	-61,5%
EBITDA	(131.744)	189.368	-	195.156	547.865	-64,4%
EBITDA Ajustado	(65.466)	196.053	-	358.549	746.298	-52,0%
Margem EBITDA Ajustado	-18,1%	52,3%	-70,4 p.p.	33,1%	56,4%	-23,3 p.p.
Resultado Financeiro	7.846	883	788,6%	10.927	144.847	-92,5%
Lucro Líquido (Prejuízo)	(185.837)	80.256	-	(66.463)	279.533	-

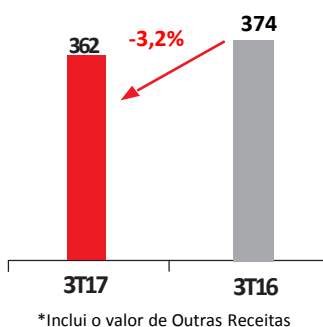
Composição das Vendas de Energia – 3T17



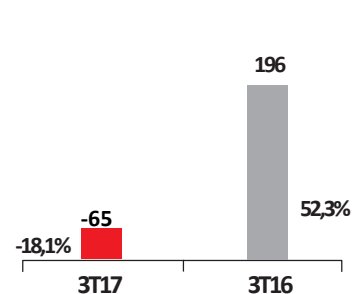
Dívida Financeira (R\$ milhões)



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	
						3T17	3T16
Porto Primavera	1999	14	1.540,00	1.017,00	13/07/2028	2.116,2	2.295,0
Paraibuna	1978	2	87,0	50,0	09/03/2021	163,6	18,1
Jaguari	1972	2	27,6	14,0	20/05/2020	16,6	8,9
Total	-	18	1.654,6	1.081,00	-	2.296,4	2.322,0

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 – 3T17

Ação / Índice	"Fechamento Setembro/2017"	"Fechamento Dezembro/2016"	Var.%	Número de Ações (mil)	"Valor de Mercado (R\$ milhões) Setembro/2017"
CESP3 – ON	12,93	12,50	3,4%	109.168	1.412
CESP5 - PNA	19,80	19,30	2,6%	7.399	147
CESP6 - PNB	14,43	13,49	7,0%	210.936	3.044
TOTAL CESP				327.503	4.602
IBOV	74.294	60.227	23,3%		
IEE	41.306	36.108	14,4%		

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/>

