



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 1T17

Lisboa, 20 de Abril de 2017

A capacidade instalada da EDP aumentou 5% nos últimos 12 meses (+1,4GW para 25,9GW), em resultado de: (i) +703 MW de nova capacidade eólica (dos quais 629MW nos EUA); (ii) nova capacidade hídrica em Portugal (+741MW), fruto do início de operação da central hídrica de Venda Nova III no 1T17. A produção total caiu 9% no 1T17 vs. 1T16, em resultado de por menores recursos hídricos na Península Ibérica (em Portugal, volumes hídricos ficaram 36% abaixo da média vs. 45% acima da média no 1T16), e maior produção eólica resultante do aumento de capacidade. A produção hídrica e eólica representou 63% da produção total no 1T17 face a 76% no 1T16.

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal aumentou 0,4% no 1T17. O gás distribuído aumentou 14% vs. 1T16, reflexo de um aumento de 17% do gás distribuído em Espanha, fruto de um aumento dos volumes tanto nos clientes industriais, no Norte de Espanha, como nos clientes residenciais em resultado das baixas temperaturas durante o 1T17 face ao 1T16.

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela EDP Brasil aumentou 0,2% no 1T17 (EDP Distribuição Espírito Santo: -1,4%, EDP Distribuição São Paulo: +1,4%), resultado da menor procura do sector industrial (-10%), reflexo da migração de clientes do mercado regulado para o livre durante 2016, mais que mitigado pelo aumento na procura em mercado livre (20%). A produção de electricidade caiu 19% face ao período homólogo, resultado de uma diminuição da produção hídrica e térmica. Os volumes hídricos caíram 24% face ao 1T16, reflexo de menores afluências nas regiões das centrais, apesar do superavit no sistema de 108,5% face ao GSF de 88% no 1T16. No entanto, é de salientar que apesar da melhoria nas condições hidrológicas no Brasil durante o primeiro trimestre, é esperado um défice hídrico em 2017. Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 2 de Maio de 2017, após o fecho do Ibovespa. (Para mais detalhes, consultar o comunicado da EDP Brasil).

EDP Renováveis – A produção eólica cresceu 2% no 1T17 vs. 1T16 devido a um aumento na capacidade instalada, mitigando os menores recursos eólicos face ao período homólogo. A capacidade instalada EBITDA atingiu 10,1GW, aumentando 703MW nos últimos 12 meses: +74MW na Europa e +629MW na América do Norte. Na **Europa**, a capacidade eólica subiu 6MW em Portugal, 44MW em Itália e 24MW em França. Na **América do Norte**, 4 parques eólicos entraram em produção: Hidalgo no Texas (250MW), Timber Road III em Ohio (101MW) e Jericho em Nova Iorque (78MW), assim como a Eólica de Coahuila no México (200MW). Na Europa (44% da produção total), a produção subiu 11% no 1T17 para 3,4TWh, reflexo da normalização dos recursos eólicos face ao 1T16. Na América do Norte (54% da produção total), a produção aumentou 13% para 4,2TWh, reflectindo adições de capacidade e um maior factor de utilização médio. No **Brasil**, a produção da EDPR aumentou para 147GWh devido a um aumento na capacidade média e recursos eólicos. Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 3 de Maio de 2017, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDPR).

Produção de electricidade no mercado Ibérico – A capacidade instalada aumentou 741MW em termos homólogos, suportada pela entrada em produção da central hídrica de Venda Nova III. A produção total diminuiu 15% no 1T17 vs. 1T16, reflexo da diminuição dos recursos hídricos. A geração hídrica das centrais com CMEC caiu 56%, ou 1,6TWh, para 1,3TWh, com impacto negligenciável dada a natureza contratada dos activos sob regime CMEC, até Jun-17. A produção liberalizada das centrais hídricas caiu 2,0TWh vs. 1T16, para 1,6TWh. A produção a carvão aumentou 24% vs. 1T16, com um factor de utilização de 78% vs. 59% no 1T16. A produção da central a carvão de Sines, sob regime CMEC, subiu 24%, para 2,2TWh. A produção a carvão em Espanha subiu 40% vs. 1T16, para 1,9TWh. Adicionalmente, a produção das CCGT cresceu 268% face ao período homólogo, reflectindo no entanto um factor de utilização de apenas 21%.

Comercialização de electricidade e gás no mercado Ibérico – A electricidade vendida a clientes no mercado livre diminuiu 5% no 1T17 vs. 1T16, sobretudo devido a uma queda de 15% dos volumes em Espanha, especialmente no sector industrial. A nossa carteira de comercialização em Portugal ficou perto dos 4,1 milhões de clientes a Mar-17 e os volumes fornecidos cresceram 7%, decorrente do processo de liberalização do mercado em curso. No negócio do gás, o volume comercializado recuou 19% no 1T17, reflexo de uma redução dos volumes no mercado grossista.

Os resultados do 1T17 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 3 de Maio após o fecho do mercado Euronext Lisbon. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no mesmo dia às 17:00 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	1T17	1T16	Δ 17/16
Electric. Distribuída (GWh)	15.175	15.140	0,2%
Portugal*	12.825	12.777	0,4%
Espanha	2.350	2.363	-0,5%
Pontos de ligação ('000)	6.810	6.770	0,6%
Portugal	6.148	6.110	0,6%
Espanha	662	660	0,4%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1T17	1T16	Δ 17/16
Gás Distribuído (GWh)	10.924	9.566	14,2%
Portugal	2.079	2.027	2,6%
Espanha	8.844	7.539	17,3%
Pontos de ligação ('000)	1.356	1.252	8,3%
Portugal	345	332	3,8%
Espanha	1.011	920	10,0%

Distribuição de Electricidade - Brasil

	1T17	1T16	Δ 17/16
Eletric. Distribuída (GWh)	6.268	6.255	0,2%
Clientes Finais	3.694	4.102	-9,9%
Clientes Acesso	2.574	2.153	19,6%
Pontos de ligação ('000)	3.336	3.262	2,3%
EDP São Paulo	1.815	1.774	2,3%
EDP Espírito Santo	1.521	1.487	2,3%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director	Tel: +351 210012834
Sónia Pimpão	Fax: +351 210012899
João Machado	
Maria João Matias	E-mail: ir@edp.pt
Sérgio Tavares	Site: www.edp.pt
Noélia Rocha	



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 1T17

Lisboa, 20 de Abril de 2017

Energia Eólica e Solar na Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	1T17	1T16	Δ MW
Europa	4.989	4.915	+74
Portugal	1.253	1.247	+6
Espanha	2.194	2.194	-
Resto da Europa	1.541	1.473	+68
Brasil	204	204	-
America do Norte	4.861	4.233	+628
Total MW EBITDA	10.054	9.351	+702
Total MW EBITDA + MW Equity⁽¹⁾	10.410	9.707	+701

Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
1T17	1T16	1T17	1T16	
3.383	3.787	32%	35%	-11%
877	1.039	32%	38%	-16%
1.442	1.658	31%	35%	-13,0%
1.064	1.090	32%	33%	-2,4%
147	54	36%	30%	170%
4.189	3.694	41%	40%	13%
7.719	7.535	36%	38%	2%

(1) MW atribuíveis à EDPR referentes a empresas associadas que são consolidadas pelo método de equivalência patrimonial.

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico (excluindo eólica e solar)

	Capacidade Instalada (MW)		
	1T17	1T16	Δ MW
Produção	13.417	12.676	+741
Hídrica	6.913	6.171	+741
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	2.404	2.404	-
Nuclear	156	156	-
Mini-Hídrica, Cogeração e Resíduos	209	209	-

Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
1T17	1T16	1T17	1T16	
9.079	10.632	27%	27%	-15%
2.811	6.394	20%	47%	-56%
1.713	465	21%	6%	268%
4.053	3.106	78%	59%	30%
333	330	99%	97%	1,0%
169	337	38%	74%	-49,7%

Comercialização de Energia no Mercado Ibérico

Volumes (GWh)	1T17	1T16	Δ 17/16
Electricidade	8.586	9.084	-5%
Portugal	4.972	4.830	3%
Espanha*	3.614	4.254	-15%
Gás	5.468	6.754	-19%
Portugal	1.281	1.355	-5%
Espanha*	4.187	5.398	-22%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

Número de Clientes ('000)	1T17	1T16	Δ 17/16
Electricidade	5.133	4.831	6%
Portugal	4.053	3.803	7%
Espanha*	1.080	1.028	5,1%
Gás	1.468	1.372	7%
Portugal	613	532	15%
Espanha*	855	840	1,7%

Geração no Brasil (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	1T17	1T16	Δ MW
CAEs Brasil	2.466	2.466	-0
Hídrica	1.746	1.746	-0
Carvão	720	720	-
Total MW EBITDA + MW Equity⁽²⁾	2.762	2.653	+109

Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
1T17	1T16	1T17	1T16	
2.262	2.808	42%	52%	-19,5%
1.270	1.673	34%	44%	-24%
991	1.135	64%	72%	-13%

(2) MW atribuíveis à EDP Brasil referentes a empresas associadas que são consolidadas pelo método de equivalência patrimonial.