



DADOS OPERACIONAIS PREVISIONAIS - 1S16

Lisboa, 14 de Julho de 2016

A capacidade instalada da EDP aumentou 5% nos últimos 12 meses (+1,2GW para 24,5GW a Jun-16), em resultado de: (i) +1,111MW de nova capacidade eólica (dos quais 613MW correspondentes à consolidação da ENEOP); (ii) nova capacidade hídrica em Portugal (+365MW); e (iii) encerramento de uma central a carvão em Espanha (-239MW) no primeiro semestre de 2016. A produção total cresceu 19% em termos homólogos, suportada por maiores recursos hídricos na Ibéria (em Portugal, a produção hídrica foi 68% acima da média histórica face a 26% abaixo no 1S15), e maior produção eólica resultante do aumento de capacidade e maior factor médio de utilização. A produção hídrica e eólica representou 75% da produção total no 1º semestre de 2016.

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal caiu 0,6% no 1S16, reflectindo condições atmosféricas mais amenas do que o habitual. O gás distribuído na P. Ibérica diminuiu 5% vs. 1S15 (+3% no 2T16 vs. 2T15), reflectindo essencialmente a queda de 7% do gás distribuído em Espanha, fruto de um decréscimo dos volumes nos clientes residenciais no 1T16.

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela EDP Brasil diminuiu 5% no 1S16 (Escelsa: -9,7%, Bandeirante: -2,2%), resultado da menor procura do sector industrial quer no mercado final (-14%), quer em mercado livre (-10%), resultado em ambos os casos das condições macroeconómicas difíceis. A produção de electricidade, estando a maioria da geração sujeita a CAE, subiu 25% no 1S16, beneficiando da consolidação integral da central a carvão de Pecém, desde Maio de 2015. Os volumes hídricos caíram 23% face ao 1S15, sobretudo devido a menores afluências nas regiões das centrais, mas também pela venda de uma central mini-hídrica em Jan-16. No entanto, é de salientar a melhoria das condições hidrológicas no Brasil durante os últimos meses, com os reservatórios no sudeste a chegarem a ~55% da capacidade vs. 36% a Jun-15. Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 25 de Julho de 2016, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o comunicado da EDP Brasil).

EDP Renováveis – A produção eólica subiu 23% no 1S16 vs. 1S15 (+14% no 2T16 vs. 2T15) devido a um maior factor de utilização (33% no 1S16 vs. 31% no 1S15) e à maior capacidade instalada. A capacidade EBITDA instalada atingiu 9,4GW, aumentando 1.111MW nos últimos 12 meses: +692MW na Europa e +299MW nos EUA e mais +120MW no Brasil. Na Europa, a capacidade eólica subiu 619MW em Portugal (dos quais 613MW relativos à ENEOP), 27MW na Polónia, 36MW em França e 10MW em Itália. Nos EUA, 2 parques eólicos entraram em produção: Waverly no Kansas (199MW), Arbuckle em Oklahoma (100MW). No Brasil, o parque de Baixa do Feijão (120MW) entrou em operação no 1T16 com um CAE a 20 anos. Na Europa (48% da produção total), a produção subiu 23% no 1S16 para 6,4TWh, suportada pelo aumento na produção em Portugal em virtude da consolidação da ENEOP e por aumentos de capacidade e maiores recursos eólicos no período. Na América do Norte (51% da produção total), a produção subiu 21% para 6,8TWh, reflectindo adições de capacidade e recursos eólicos superiores no 1S16 (vs. 1S15). Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 26 de Julho de 2016, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDP).

Produção contratada no mercado Ibérico – A capacidade em regime especial diminuiu em 627MW, devido ao fim dos CAE/CMEC para 7 centrais nas bacias de Tejo-Mondego e Cávado-Lima. A produção sob regime CMEC subiu 11% no 1S16 (+10% em 2T16 vs. 2T15), em resultado da maior hidraulicidade, particularmente se comparado com um 1S15 seco. A produção a carvão caiu 30% no 1S16, reflectindo um factor de utilização de 64% no 1S16 vs. 92% no 1S15, em virtude da menor procura térmica.

Comercialização de electricidade e gás no mercado Ibérico – A electricidade vendida a clientes no mercado livre subiu 8% no 1S16 (+5% no 2T16 vs. 2T15), sobretudo devido a um aumento dos volumes em Espanha no 1T16. A nossa carteira de comercialização em Portugal atingiu 3,9 milhões de clientes a Jun-16 e os volumes fornecidos cresceram 5%, fruto de uma subida de 13% na base de clientes (+0,4 milhões), decorrente do processo de liberalização do mercado em curso. No negócio do gás, o volume comercializado recuou 20% no 1S16 (+22% no 2T16 vs. 2T15) devido a uma queda de 23% em Espanha, reflectindo a redução dos volumes no mercado grossista e o tempo ameno, que impactou o consumo dos clientes residenciais. Em Portugal, o gás comercializado caiu 1% no 1S16, já que a expansão em 22% da carteira de clientes foi mitigada pelo efeito do tempo mais ameno.

Produção liberalizada no mercado Ibérico – No 1S16, a capacidade instalada aumentou 758MW, devido a (i) entrada em operação da central hídrica de Salomonde (+207MW), e da central hídrica do Baixo Sabor (+158MW) no 1T16; (ii) da consideração das centrais anteriormente com CAE/CMEC (+627MW) desde Jan-16; e (iii) do encerramento da central de Soto II (-239MW) em Espanha em Jan-16. Por sua vez, a produção no 1S16 aumentou 19% no 1S16 (+16% no 2T16 vs. 2T15). A produção das centrais hídricas subiu 117% em virtude da forte hidraulicidade e pela entrada em operação de nova capacidade. Nas centrais a carvão, a produção caiu 48% no 1S16, suportada por uma procura térmica inferior, enquanto a produção das CCGT decresceu 6%, reflectindo um factor de utilização de 6%. No 1S16, a produção das nossas centrais em mercado liberalizado, satisfaz 59% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade, em mercado livre.

Os resultados do 1S16 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 28 de Julho após o fecho do mercado Euronext Lisbon. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 29 de Julho às 11:30 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	1S16	1S15	Δ 16/15
Electric. Distribuída (GWh)	28,931	29,071	-0.5%
Portugal*	24,290	24,441	-0.6%
Espanha	4,641	4,630	0.2%
Pontos de ligação ('000)	6,787	6,753	0.5%
Portugal	6,126	6,094	0.5%
Espanha	661	659	0.2%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1S16	1S15	Δ 16/15
Gás Distribuído (GWh)	18,402	19,425	-5.3%
Portugal	3,803	3,670	3.6%
Espanha	14,599	15,756	-7.3%
Pontos de ligação ('000)	1,254	1,237	1.4%
Portugal	333	323	2.8%
Espanha	922	913	0.9%

Distribuição de Electricidade - Brasil

	1S16	1S15	Δ 16/15
Eletric. Distribuída (GWh)	12,429	13,142	-5.4%
Clientes Finais	8,105	8,329	-2.7%
Clientes Acesso	4,324	4,813	-10%
Pontos de ligação ('000)	3,281	3,209	2.3%
Bandeirante	1,785	1,755	1.7%
Escelsa	1,496	1,454	2.9%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
Sónia Pimpão
João Machado
Maria João Matias
Sérgio Tavares
Noélia Rocha

Tel: +351 210012834
Fax: +351 210012899

E-mail: ir@edp.pt
Site: www.edp.pt

Energia Eólica e Solar na Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S16	1S15	Δ MW
Europa	4,929	4,237	+692
Portugal	1,249	630	+619
Espanha	2,194	2,194	-
Resto da Europa	1,485	1,413	+73
Brasil	204	84	+120
America do Norte	4,233	3,934	+299
Total MW EBITDA	9,365	8,254	+1,111
Total MW EBITDA + MW Equity*	9,721	9,141	+580

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T16	2T15	2T16	2T15	
2,572	2,254	24%	25%	14%	
712	302	26%	22%	136%	
1,221	1,228	26%	26%	-0.5%	
638	724	20%	24%	-12%	
151	49	28%	27%	211%	
3,056	2,754	33%	33%	11%	
5,779	5,056	28%	28%	14%	

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S16	1S15	1S16	1S15	
6,358	5,186	30%	29%	23%	
1,751	807	32%	30%	117%	
2,879	2,727	31%	29%	5.6%	
1,728	1,651	26%	28%	4.6%	
205	94	29%	26%	118%	
6,750	5,562	37%	33%	21%	
13,314	10,842	33%	31%	23%	

* MW atribuíveis à EDPR referentes a empresas associadas que são consolidadas pelo método de equivalência patrimonial

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S16	1S15	Δ MW
Produção	8,639	7,881	+758
CCGT	3,736	3,736	-
Carvão	1,224	1,463	-239
Hídrica	3,523	2,526	+997
Nuclear	156	156	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T16	2T15	2T16	2T15	
4,703	4,038	25%	23%	16%	
552	675	7%	8%	-18%	
769	1,972	29%	62%	-61%	
3,152	1,175	41%	21%	168%	
230	215	68%	63%	6.9%	

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S16	1S15	1S16	1S15	
10,371	8,747	27%	26%	19%	
1,017	1,086	6%	7%	-6.4%	
2,102	4,030	39%	63%	-48%	
6,693	3,085	43%	28%	117%	
560	546	82%	81%	2.5%	

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	1S16	1S15	Δ 16/15
Electricidade	17,450	16,184	8%
Portugal	9,097	8,653	5%
Espanha*	8,353	7,532	11%
Gás	12,645	15,770	-20%
Portugal	2,381	2,394	-1%
Espanha*	10,264	13,377	-23%

	2T16	2T15	Δ 16/15
8,361	7,964	5.0%	
4,263	4,008	6.4%	
4,098	3,956	3.6%	
5,905	7,605	-22%	
1,040	1,056	-1.6%	
4,866	6,549	-26%	

Número de Clientes ('000)	1S16	1S15	Δ 16/15
Electricidade	4,930	4,447	11%
Portugal	3,903	3,460	13%
Espanha*	1,026	987	4.0%
Gás	1,394	1,283	9%
Portugal	551	452	22%
Espanha*	843	831	1.4%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S16	1S15	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	3,843	4,470	-627
Hídrica	2,663	3,290	-627
Carvão	1,180	1,180	-
CAEs Brasil	2,466	2,517	-51
Hídrica	1,745	1,797	-51
Carvão	720	720	-
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	208	213	-5

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T16	2T15	2T16	2T15	
3,992	3,639	48%	37%	10%	
2,462	1,160	42%	16%	112%	
1,530	2,480	59%	96%	-38%	
2,049	2,241	38%	41%	-8.6%	
845	1,632	22%	42%	-48%	
1,204	610	77%	78%	98%	
288	157	65%	34%	84%	

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S16	1S15	1S16	1S15	
8,620	7,791	51%	40%	11%	
5,316	3,063	46%	21%	74%	
3,304	4,728	64%	92%	-30%	
4,857	3,885	45%	36%	25%	
2,518	3,275	33%	42%	-23%	
2,339	610	74%	78%	284%	
631	397	72%	43%	59%	