

A capacidade instalada da EDP ascendeu a 23,0GW em Dez-13. A produção total cresceu 11% em 2013, suportada por nova capacidade instalada e por fortes recursos eólicos e hídricos na P. Ibérica. A produção hídrica e eólica representou 67% da produção em 2013. Os aumentos de capacidade nos últimos 12 meses foram concentrados em capacidade eólica (+437MW) e no Brasil (+183MW). A nossa central a fuel óleo de Setúbal (946MW) foi encerrada na sequência do termo do respectivo PPA, em Dez-12. A energia distribuída pela EDP recuou 1,1% em 2013, reflexo de uma menor procura, nomeadamente de gás na P. Ibérica.

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal aumentou 1,2% no 4T13 vs. 4T12 suportada por alguns sinais de recuperação economia no período (em termos acumulados, o volume de electricidade distribuída em 2013 manteve-se estável). Em Espanha, a electricidade distribuída pela EDP Espanha na região das Astúrias aumentou 1,6% em 2013 suportada por uma subida de 6% no 4T13 vs. 4T12, devido à maior produção por parte de grandes clientes industriais. O gás distribuído caiu 7%, apesar de um aumento de 2% dos pontos de ligação: -5% em Portugal apesar de uma recuperação do consumo de 1% no 4T13 vs. 4T12; e -8% em Espanha, devido a um menor consumo para produção de electricidade.

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela Bandeirante e Escelsa subiu 3,8% devido a um aumento da procura nos segmentos rural (+10%), comercial e residencial. A migração de clientes industriais para o mercado livre levou a que os volumes vendidos a clientes finais aumentassem ao ritmo inferior de 2,3% em 2013 (+4% no 4T13 vs. 4T12). O volume distribuído a grandes clientes industriais no mercado livre subiu 6,4% (+8,5% no 4T13 vs. 4T12). No negócio de produção de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, a produção subiu 1,7% reflectindo uma redução de 13% na produção hídrica, decorrente do tempo muito seco que caracterizou o ano de 2013, e a entrada em operação da central a carvão Pecém I (1,204GWh produzidos em 2013). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 26 de Fevereiro, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o 'press release' da EDP Brasil)

EDP Renováveis – A produção eólica subiu 8% em 2013 (+11% no 4T13 vs. 4T12). A capacidade instalada atingiu 8,0GW, suportada pela adição de 437MW nos últimos 12 meses (+264MW no 4T13 dos quais +132MW na Roménia, +50MW na Polónia, +30MW em Itália e +30MW no Canadá). Na Europa (48% da produção total), a produção cresceu 15% em 2013, impulsionada por fortes recursos eólicos em 2013. Na América do Norte (51% do total), a produção aumentou 2%, reflectindo um crescimento dos MW médios em operação durante o período. Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 26 de Fevereiro, antes da abertura do mercado NYSE Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDPR).

Produção contratada de LP na P. Ibérica – Em 2013, a capacidade instalada em operação sob CAE/CMEC em Portugal (margem bruta estável contratada com RoA de 8,5%) caiu 946MW devido ao encerramento da central a fuelóleo de Setúbal (cujo CAE terminou em Dez-12). A produção sob CMEC cresceu 39% em 2013, impulsionada por um acréscimo de 143% na produção hídrica, decorrente dos fortes recursos hídricos que caracterizaram 2013 por comparação com um período homólogo extremamente seco (coeficiente de hidraulicidade de 1,17 em 2013 vs. 0,47 em 2012). A produção a carvão desceu 8% em 2013, afectada por uma menor procura térmica.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes no mercado livre subiu 6,6% em 2013, suportada pelas operações em Portugal (+33%). A nossa carteira de clientes em Portugal atingiu mais de 1,8 milhões de clientes em Dez-13, impulsionada por uma subida de 120% (+1,0 milhões de clientes) decorrente da transferência de consumidores residenciais do mercado regulado. Em Espanha, o volume comercializado caiu 6% em 2013. No negócio do gás, o volume comercializado cresceu 1,1%, incluindo a perda de um grande cliente em Portugal (central de cogeração) e um forte aumento da carteira de clientes baseada na oferta dual (gás + electricidade).

Produção liberalizada na P. Ibérica – A produção das nossas centrais em mercado aumentou 0,5% em 2013. A produção das centrais hídricas subiu 99%, suportada por recursos hídricos muito superiores e pela entrada em operação da repotenciação de Alqueva II em Dez-12 (257MW). A produção das centrais a carvão caiu 5% (+6% no 4T13 vs. 4T12), enquanto a produção das CCGT diminuiu 54% (-34% no 4T13 vs. 4T12). Em 2013, a produção das nossas centrais satisfaz 41% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados de 2013 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 27 de Fevereiro após o fecho do mercado Euronext. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 28 de Fevereiro às 11:00 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	2013	2012	Δ 13/12
Electric. Distribuída (GWh)	57.692	57.562	0,2%
Portugal*	48.545	48.559	0,0%
Espanha	9.147	9.003	1,6%
Número de clientes ('000)	6.735	6.754	-0,3%
Portugal	6.076	6.095	-0,3%
Espanha	659	659	0,0%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	2013	2012	Δ 13/12
Gás Distribuído (GWh)	58.473	63.109	-7,3%
Portugal	6.938	7.323	-5,3%
Espanha	51.535	55.786	-7,6%
Pontos de ligação ('000)	1.324	1.298	2,0%
Portugal	306	290	5,7%
Espanha	1.017	1.008	0,9%

Brasil

	2013	2012	Δ 13/12
Eletric. Distribuída (GWh)	25.880	24.923	3,8%
Clientes Finais	15.983	15.618	2,3%
Clientes Acesso	9.897	9.305	6,4%
Número de Clientes ('000)	3.045	2.934	3,8%
Bandeirante	1.666	1.601	4,0%
Escelsa	1.379	1.332	3,5%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director	Tel: +351 210012834
Sónia Pimpão	Fax: +351 210012899
Elisabete Ferreira	
Ricardo Farinha	E-mail: ir@edp.pt
Noélia Rocha	Site: www.edp.pt

Energia Eólica Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	2013	2012	Δ MW
Europa	4.283	3.876	+407
Portugal	619	615	+4
Espanha	2.310	2.310	-
Resto da Europa	1.353	951	+403
Brasil	84	84	-
América do Norte	3.667	3.637	+30
Total MW EBITDA	8.034	7.597	+437
Total MW EBITDA + Eól. Port.*	8.489	7.987	+501

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T13	4T12	4T13	4T12	
	2.746	2.299	31%	28%	19,4%
	426	398	31%	29%	7%
	1.575	1.369	32%	28%	15,1%
	744	533	31%	29%	40%
	77	67	42%	36%	15%
	2.836	2.733	35%	34%	3,8%
	5.659	5.100	33%	31%	11,0%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2013	2012	2013	2012	
	9.527	8.277	28%	26%	15%
	1.593	1.444	29%	27%	10%
	5.802	5.106	29%	27%	14%
	2.132	1.727	25%	24%	23%
	230	231	31%	31%	-0,6%
	10.146	9.937	32%	33%	2,1%
	19.903	18.445	30%	29%	7,9%

* Eólicas de Portugal é consolidado pelo método equivalência patrimonial.

Produção de Electricidade no Mercado Ibérico Liberalizado

	Capacidade Instalada (MW)		
	2013	2012	Δ MW
Produção	7.120	7.122	-2
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.460	1.460	-
Hídrica	1.603	1.605	-2
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	165	165	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T13	4T12	4T13	4T12	
	3.624	3.805	23%	24%	-4,8%
	539	822	7%	10%	-34%
	2.005	1.883	62%	58%	6%
	756	761	21%	21%	-1%
	323	339	94%	99%	-4,8%
	-	-	-	-	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2013	2012	2013	2012	
	13.245	13.184	21%	21%	0,5%
	1.434	3.106	4%	9%	-54%
	6.407	6.714	50%	52%	-4,6%
	4.248	2.134	30%	15%	99%
	1.157	1.230	85%	90%	-6,0%
	-	-	-	-	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	2013	2012	Δ 13/12
	Electricidade	32.065	30.087
Portugal	13.089	9.835	33%
Espanha*	18.976	20.251	-6%
Gás	34.026	33.669	1,1%
Portugal	5.473	6.115	-11%
Espanha*	28.553	27.553	3,6%

	4T13	4T12	Δ 13/12
	Electricidade	8.352	7.542
Portugal	3.573	2.646	35%
Espanha*	4.779	4.896	-2,4%
Gás	9.105	8.445	7,8%
Portugal	1.419	1.591	-11%
Espanha*	7.686	6.854	12%

Número de Clientes ('000)	2013	2012	Δ 13/12
	Electricidade	2.999	1.902
Portugal	1.881	853	120%
Espanha*	1.118	1.048	6,6%
Gás	1.020	828	23%
Portugal	224	56	303%
Espanha*	796	772	3,1%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	2013	2012	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	5.274	6.220	-946
Hídrica	4.094	4.094	-
Carvão	1.180	1.180	-
Fuelóleo	-	946	-946
CAEs Brasil	2.157	1.974	+183
Hídrica	1.797	1.794	+3
Carvão	360	180	+180
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	369	466	-97

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	4T13	4T12	4T13	4T12	
	4.135	3.594	36%	26%	15%
	2.036	1.619	23%	17,9%	26%
	2.098	1.977	81%	76%	6,1%
	-	(2)	-	-	-
	2.142	2.327	45%	53%	-8%
	1.830	2.301	46%	58%	-20%
	312	26	-	-	-
	492	612	60%	59%	-20%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2013	2012	2013	2012	
	17.454	12.567	38%	23%	39%
	9.512	3.919	27%	10,9%	143%
	7.942	8.647	77%	83%	-8%
	-	1	-	-	-
	8.360	8.217	44%	47%	1,7%
	7.157	8.190	45%	52%	-12,6%
	1.204	26	-	-	45
	1.922	2.246	59%	55%	-14%