



A capacidade instalada da EDP ascendeu a 22,1GW em Jun-14. A partir de Jan-14, com a aplicação da IFRS 11, 669MW (central a carvão de Pecém no Brasil: 360MW; a EDP Renováveis: 277MW; e Biomassa em Portugal: 32MW) passaram a ser consolidados pelo método de equivalência patrimonial pelo que os números do 1S13 foram rerepresentados. A produção total cresceu 3% no 1S14, suportada por nova capacidade instalada e por fortes recursos eólicos e hídricos na P. Ibérica. A produção hídrica e eólica representou 78% da produção no 1S14. A nova capacidade instalada nos últimos 12 meses concentrou-se na capacidade eólica (+281MW). Após o fim do PPA em Dez-13, três centrais hídricas (804MW) foram transferidas dos CAE/CMEC para o mercado liberalizado e nossa central a fuel óleo de Tunes (165MW) foi encerrada em Dez-13.

Distribuição de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade distribuída em Portugal manteve-se estável no 1S14, reflectindo um recuo de 0,5% no 2T14 derivado da paragem temporária em alguns grandes clientes. Em Espanha, a electricidade distribuída pela EDP Espanha na região das Astúrias aumentou 0,3% no 1S14. O gás distribuído caiu 10%, especialmente impactado por uma queda de 12% em Espanha devido a um menor consumo para produção de electricidade, ao encerramento de uma fábrica de papel e celulose na região de Cantábria e a condições atmosféricas mais amenas no 2T14.

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela Bandeirante e Escelsa cresceu 2,7% (estável no 2T14) suportado pela maior procura dos segmentos residencial e comercial, decorrente de expansão da carteira de clientes. O volume distribuído a grandes clientes industriais no mercado livre subiu 0,7% no 1S14, reflexo de uma desaceleração significativa no 2T14 (-2,5% vs. 2T13), decorrente do abrandamento na produção industrial, aumento de auto-consumo e do encerramento de uma unidade productiva no sector electrotécnico. No negócio de produção de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, a produção caiu 2% no 1S14 (-8% no 2T14 vs. 2T13), reflectindo o contexto de seca severa (GSF: 94% no 2T14 vs. 96% no 1T14 e 100% no 2T13). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 30 de Julho, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o 'press release' da EDP Brasil)

EDP Renováveis – A produção eólica subiu 6% no 1S14. A capacidade instalada atingiu 7,8GW, suportada pela adição de 6MW no 1S14 e de 281MW nos últimos 12 meses: +144MW na Roménia, +54MW na Polónia, +54MW no Resto da Europa e +30MW na Canadá. Na Europa (47% da produção total), a produção cresceu 8% no 1S14 (+1,3% no 2T14 vs. 2T13), impulsionada por nova capacidade em operação e fortes recursos eólicos (essencialmente em Portugal, em particular no 1T14 e 2T13). Na América do Norte (52% do total), a produção aumentou 4% no 1S14 (+1,4% no 2T14 vs. 2T13), reflectindo um factor médio de utilização mais alto nos EUA ao longo do 1S14. No Brasil, a produção cresceu 5%, suportando por um factor médio de utilização mais alto, em particular no 2T14 (vs. 2T13). Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 29 de Julho, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDPR).

Produção contratada de LP na P. Ibérica – No 1S14, a capacidade instalada em operação sob CAE/CMEC em Portugal (margem bruta estável contratada com RoA de 8,5%) caiu 804MW devido à transferência de três centrais hídricas para o mercado liberalizado (fim do PPA em Dez-13). A produção sob CMEC caiu 5% no 1S14, penalizada pela redução de 4% na produção hídrica decorrente do termo de PPA em 3 centrais. O coeficiente de hidraulicidade no 1S14 situou-se 37% acima do ano médio. A produção a carvão recuou 7% no 1S14, afectada por uma menor procura térmica.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes no mercado livre subiu 14% no 1S14, impulsionada pelas operações em Portugal (+25% vs 1S13). A nossa carteira de clientes em Portugal atingiu quase 2,5 milhões de clientes em Jun-14, impulsionada por uma subida de 66% vs. Jun-13 (+0,95 milhões de clientes), decorrente da transferência de consumidores residenciais do mercado regulado, em antecipação ao fim das tarifas reguladas. Em Espanha, o volume comercializado subiu 6% no 1S14, impulsionado pela contratação de novos clientes. No negócio do gás, o volume comercializado cresceu 7%, impulsionado por um aumento de 15% em Espanha, reflectindo a estratégia da EDP de se concentrar nos segmentos de clientes mais atraentes e pelo aumento de 4% no total de pontos de abastecimento. Em Portugal, o gás comercializado caiu 32% na medida em que o impacto do encerramento de algumas centrais de co-geração mais que compensou a expansão da carteira de clientes baseada na oferta dual (gás + electricidade).

Produção liberalizada na P. Ibérica – A produção das nossas centrais em mercado aumentou 18% no 1S14. A produção das centrais hídricas subiu 46%, suportada por recursos hídricos muito fortes, em especial no 1T14, e pela contribuição de 3 centrais cujos PPA terminaram em Dez-13. A produção das centrais a carvão ficou estável no 1S14, enquanto a produção das CCGT diminuiu 50% vs 1S13. No 1S14, a produção das nossas centrais satisfaz 43% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do 1º semestre de 2014 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 31 de Julho após o fecho do mercado Euronext. A respectiva conference call, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 1 de Agosto às 11:00 de Lisboa/Londres.

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	1S14	1S13	Δ 14/13
Electric. Distribuída (GWh)	28.675	28.629	0,2%
Portugal*	24.054	24.022	0,1%
Espanha	4.621	4.606	0,3%
Número de clientes ('000)	6.735	6.737	0,0%
Portugal	6.076	6.079	0,0%
Espanha	659	658	0,1%

* Volume de electricidade entrada na rede de distribuição

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1S14	1S13	Δ 14/13
Gás Distribuído (GWh)	28.526	31.866	-10%
Portugal	3.631	3.657	-0,7%
Espanha	24.895	28.208	-12%
Pontos de ligação ('000)	1.335	1.308	2,1%
Portugal	313	296	5,7%
Espanha	1.022	1.012	1,0%

Brasil

	1S14	1S13	Δ 14/13
Electric. Distribuída (GWh)	13.205	12.854	2,7%
Clientes Finais	8.283	7.965	4,0%
Clientes Acesso	4.922	4.888	0,7%
Número de Clientes ('000)	3.096	2.994	3,4%
Bandeirante	1.696	1.637	3,6%
Escelsa	1.400	1.357	3,2%

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
Sónia Pimpão
Elisabete Ferreira
João Machado
Ricardo Farinha
Noélia Rocha

Tel: +351 210012834
Fax: +351 210012899
E-mail: ir@edp.pt
Site: www.edp.pt

Energia Eólica Europa, EUA e Brasil

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S14	1S13	Δ MW
Europa	4.173	3.922	+251
Portugal	621	619	+2
Espanha	2.194	2.194	-
Resto da Europa	1.357	1.108	+249
Brasil	84	84	-
America do Norte	3.506	3.476	+30
Total MW EBITDA	7.762	7.481	+281
Total MW EBITDA + MW Equity*	8.599	8.220	+378

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T14	2T13	2T14	2T13	
	2.072	2.045	24%	25%	1,3%
	346	379	26%	28%	-8,6%
	1.193	1.217	26%	26%	-2,0%
	533	450	20%	22%	19%
	54	46	29%	25%	17,4%
	2.727	2.690	36%	35%	1,4%
	4.853	4.781	30%	30%	1,5%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S14	1S13	1S14	1S13	
	5.205	4.809	30%	30%	8,2%
	926	888	34%	33%	4,3%
	2.943	2.920	32%	31%	0,8%
	1.336	1.001	26%	25%	33%
	103	98	28%	27%	5,5%
	5.658	5.416	37%	36%	4,5%
	10.965	10.323	34%	33%	6,2%

* 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)		
	1S14	1S13	Δ MW
Produção	7.774	7.122	+653
CCGT	3.736	3.736	-
Carvão	1.460	1.460	-
Hídrica	2.422	1.605	+818
Nuclear	156	156	-
Fuelóleo/Gasóleo	0	165	-165

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T14	2T13	2T14	2T13	
	3.269	2.657	19%	17%	23%
	61	100	0,7%	1%	-39%
	1.521	1.015	48%	32%	50%
	1.490	1.358	28%	39%	10%
	197	184	58%	54%	7,2%
	-	-	-	-	-

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S14	1S13	1S14	1S13	
	7.426	6.278	22%	20%	18%
	219	437	1%	2,7%	-50%
	2.383	2.387	38%	38%	-0,1%
	4.295	2.939	41%	42%	46%
	529	515	78%	76%	2,8%
	-	-	-	-	-

Fornecimento de Electricidade a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	1S14	1S13	Δ 14/13
	Electricidade	17.232	15.168
Portugal	7.581	6.044	25%
Espanha*	9.651	9.124	5,8%
Gás	19.038	17.731	7,4%
Portugal	2.037	2.999	-32%
Espanha*	17.001	14.733	15%

2T14	2T13	Δ 14/13
8.440	7.431	14%
3.728	3.123	19%
4.712	4.308	9,4%
8.745	8.799	-0,6%
917	1.424	-36%
7.828	7.376	6,1%

Número de Clientes ('000)	1S14	1S13	Δ 14/13
	Electricidade	3.436	2.379
Portugal	2.499	1.505	66%
Espanha*	937	874	7,2%
Gás	1.136	937	21%
Portugal	316	151	110%
Espanha*	820	787	4,2%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (excluindo Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	1S14	1S13	Δ MW
Total CAEs/CMECs Portugal	4.470	5.274	-804
Hídrica	3.290	4.094	-804
Carvão	1.180	1.180	-
CAEs Brasil	1.797	1.799	-2
Hídrica	1.797	1.799	-2
Reg. Especial M.Ibérico (ex-eólica)	274	318	-44

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	2T14	2T13	2T14	2T13	
	4.099	4.509	42%	39%	-9,1%
	2.120	2.781	30%	31%	-24%
	1.979	1.728	77%	67%	15%
	1.657	1.794	42%	46%	-7,6%
	1.657	1.794	42%	46%	-7,6%
	212	422	35%	61%	-50%

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1S14	1S13	1S14	1S13	
	9.102	9.562	47%	42%	-4,8%
	5.859	6.088	41%	34%	-3,8%
	3.242	3.474	63%	68%	-6,7%
	3.998	4.087	51%	52%	-2,2%
	3.998	4.087	51%	52%	-2,2%
	626	976	53%	71%	-36%