

A capacidade instalada da EDP ascendeu a 22,0GW em Mar-14. A partir de Jan-14, com a aplicação da IFRS 11, 669MW (central a carvão de Pecém no Brasil; Biomassa em Portugal: 32MW e a EDP Renováveis: 277MW) passaram a ser consolidados pelo método de equivalência patrimonial pelo que os números do 1T13 foram reapresentados. A produção total cresceu 6% no 1T13, suportada por nova capacidade instalada e por fortes recursos eólicos e hídricos na P. Ibérica. A produção hídrica e eólica representou 83% da produção no 1T14. Os aumentos de capacidade nos últimos 12 meses foram concentrados em capacidade eólica (+367MW). 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. A energia distribuída pela EDP recuou 0,4% no 1T14, 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 0,7% no 1T14 suportada por alguns sinais de recuperação economia no período. Em Espanha, a electricidade distribuída pela EDP Espanha na região das Astúrias aumentou 0,4% no 1T14. O gás distribuído caiu 7%, impactado principalmente, por uma queda de 8% do gás distribuído em Espanha devido a um menor consumo para produção de electricidade e ao encerramento de uma fábrica de papel e celulose na região de Cantábria.

EDP Brasil – A electricidade distribuída pela Bandeirante e Escelsa subiu 5,5% devido a um aumento da procura nos segmentos residencial e comercial. O volume distribuído a grandes clientes industriais no mercado livre subiu 4,0%, impulsionado por um aumento da actividade no sector de extracção mineira. No negócio de produção de electricidade, onde todas as nossas centrais operam sob CAE, a produção subiu 4% (GSF: 96.3% no 1T14 vs. 92.2% no 1T13). Os resultados da EDP Brasil serão divulgados no dia 9 de Maio, após o fecho do Bovespa. (Para mais detalhes, consultar o 'press release' da EDP Brasil)

EDP Renováveis – A produção eólica subiu 10% no 1T14. A capacidade instalada atingiu 7,8GW, suportada pela adição de 367MW nos últimos 12 meses: +172MW na Roménia, +108MW na Polónia, +6MW em Portugal, +30MW em Itália, +14MW na Bélgica, +8MW na França e +30MW na Canadá. Na Europa (51% da produção total), a produção cresceu 13% no 1T14, impulsionada por aumentos de capacidade e fortes recursos eólicos no 1T14, principalmente em Portugal. Na América do Norte (48% do total), a produção aumentou 8%, reflectindo um factor médio de utilização maior que no 1T13. Os resultados da EDP Renováveis serão divulgados no dia 9 de Maio, antes da abertura do mercado Euronext Lisbon. (Para mais detalhes, consultar comunicado da EDP).

Produção contratada de LP na P. Ibérica – No 1T14, 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 cresceu 1% no 1T14, impulsionada por um acréscimo de 13% na produção hídrica, decorrente dos fortes recursos hídricos no 1T14 e por níveis de reservatório mais elevados (coeficiente de hidraulicidade de 1,57 no 1T14 vs. 1,24 no 1T13). A produção a carvão desceu 21% no 1T14, afectada por uma menor procura térmica.

Comercialização de electricidade e gás na P. Ibérica – A electricidade vendida a clientes no mercado livre subiu 13% no 1T14, suportada pelas operações em Portugal (+32%). A nossa carteira de clientes em Portugal atingiu mais de 2,25 milhões de clientes em Mar-14, impulsionada por uma subida de 73% (+0,95 milhões de clientes) decorrente da transferência de consumidores residenciais do mercado regulado. Em Espanha, o volume comercializado subiu 1% no 1T14. No negócio do gás, o volume comercializado cresceu 15% devido a um aumento de 25% em Espanha reflectindo a estratégia da EDP de se concentrar nos segmentos de clientes mais atraentes e pelo aumento de 3,9% dos pontos de abastecimento. Em Portugal, o gás comercializado diminuiu 15% devido ao encerramento de algumas centrais de co-geração que compensou o 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 17% no 1T14. A produção das centrais hídricas subiu 80%, suportada por recursos hídricos muito superiores. A produção das centrais a carvão caiu 37% enquanto a produção das CCGT diminuiu 46%. No 1T14, a produção das nossas centrais satisfaz 50% das necessidades das nossas unidades de comercialização de electricidade.

Os resultados do 1º trimestre de 2014 da EDP serão divulgados ao mercado no dia 13 de Maio após o fecho do mercado Euronext Lisbon. A respectiva *conference call*, que contará com a presença do CEO, António Mexia, decorrerá no dia 14 de Maio às 8:30 de Lisboa (GMT).

Distribuição de Electricidade - P. Ibérica

	1T14	1T13	Δ 14/13
Electric. Distribuída (GWh)	15.277	15.183	0,6%
Portugal*	12.912	12.826	0,7%
Espanha	2.365	2.357	0,4%
Pontos de Ligação ('000)	6.724	6.737	-0,2%
Portugal	6.066	6.079	-0,2%
Espanha	659	657	0,2%

* Electricidade entrada na rede.

Distribuição de Gás - Península Ibérica

	1T14	1T13	Δ 14/13
Gás Distribuído (GWh)	15.534	16.656	-7%
Portugal	1.979	1.971	0%
Espanha	13.555	14.685	-8%
Pontos de ligação ('000)	1.330	1.303	2,1%
Portugal	310	293	5,9%
Espanha	1.020	1.010	0,9%

Distribuição de Electricidade - Brasil

	1T14	1T13	Δ 14/13
Electric. Distribuída (GWh)	6.726	6.376	5,5%
Clientes Finais	4.224	3.971	6,4%
Clientes Acesso	2.502	2.405	4,0%
Pontos de Ligação ('000)	3.076	2.964	3,8%
Bandeirante	1.683	1.619	4,0%
Escelsa	1.393	1.345	3,5%

NOTA: Os numeros do 1T13 foram re-apresentados devido a aplicação da IFRS 11 a partir de 1-Jan-2014

DIRECÇÃO DE RELAÇÃO COM INVESTIDORES

Miguel Viana, Director
 Sónia Pimpão
 Elisabete Ferreira
 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 e Energia Solar Europa

	Capacidade Instalada (MW)		
	1T14	1T13	Δ MW
Europa	4.173	3.836	+337
Portugal	621	615	+6
Espanha	2.194	2.194	-
Resto da Europa	1.357	1026	+331
Brasil	84	84	-
América do Norte	3.506	3.476	+30
Total MW EBITDA	7.762	7.395	+367
Total MW EBITDA + MW Equity*	8.580	8.133	+447

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1T14	4T13	1T14	4T13	
3.132	2.764	37%	35%	13%	
580	509	43%	38%	14%	
1.750	1.703	38%	37%	3%	
802	552	32%	29%	45%	
49	52	27%	29%	-5,0%	
2.930	2.726	39%	36%	7,5%	
6.112	5.542	38%	36%	10%	

* 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)		
	1T14	1T13	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
	1T14	4T13	1T14	4T13	
4.223	3.621	25%	24%	17%	
182	337	2%	4%	-46%	
862	1.371	27%	43%	-37%	
2.847	1.581	54%	46%	80%	
332	331	99%	98%	0,3%	
0	0	0%	0%	-	

Fornecimento de Energia a Clientes a Retalho no Mercado Ibérico Liberalizado

Volumes (GWh)	1T14	4T13	Δ 14/13
Electricidade	8.411	7.440	13,0%
Portugal	3.853	2.922	32%
Espanha*	4.558	4.518	1%
Gás	10.293	8.932	15%
Portugal	1.120	1.575	-29%
Espanha	9.173	7.357	25%

Pontos de Ligação ('000)	1T14	1T13	Δ 14/13
Electricidade	3.168	2.149	47%
Portugal	2.252	1.302	73%
Espanha*	916	847	8,2%
Gás	1.077	894	20%
Portugal	269	116,5	131%
Espanha	808	778	3,9%

* Inclui Comercialização de Último Recurso

CAE / CMEC e Regime Especial (exc. Eólica)

	Capacidade Instalada (MW)		
	1T14	1T13	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)	241	385	-145

	Output (GWh)		Load Factor		Δ GWh
	1T14	4T13	1T14	4T13	
5.128	5.053	53%	44%	1%	
3.741	3.307	53%	37%	13%	
1.387	1.747	54%	69%	-21%	
2.341	2.246	60%	58%	4,2%	
2.341	2.246	60%	58%	4%	
418	450	80%	53%	-7%	