



**ENDESA, S.A.**  
**y Sociedades Dependientes**

**Informe de Gestión Consolidado  
del Primer Trimestre de 2011**

Madrid, 10 de mayo de 2011

## Índice

<b>Análisis del Período</b>	<b>3</b>
<b>Resultados Consolidados</b>	<b>4</b>
<b>Resultados por Negocios</b>	<b>11</b>
Negocio en España y Portugal y Resto	12
Negocio en Latinoamérica	19
<b>Anexo Estadístico</b>	<b>27</b>



## **Análisis del Período**

## Resultados Consolidados

### El beneficio neto de ENDESA ascendió a 669 millones de euros en el primer trimestre de 2011

ENDESA obtuvo un beneficio neto de 669 millones de euros en el primer trimestre de 2011, inferior en 866 millones de euros (-56,4%) respecto del obtenido en el mismo período del año anterior.

La reducción del beneficio neto se debe a que el correspondiente al primer trimestre de 2010 incluía 881 millones de euros de resultado neto de impuestos, generado por la operación de integración de ENDESA Cogeneración y Renovables, S.A.U. (ahora ENEL Green Power España, S.L., en adelante "EGPE") en ENEL Green Power, S.p.A. (en adelante, "EGP").

Sin tener en cuenta en ambos períodos los resultados obtenidos en la venta de activos, el resultado neto ha aumentado un 4,9% en el primer trimestre de 2011.

A continuación se presenta la distribución de este resultado entre los distintos negocios y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior:

<b>Beneficio Neto de ENDESA en Enero-Marzo de 2011</b>			
	<b>Millones de Euros</b>	<b>% Var. 1t2010</b>	<b>% Aportación a Beneficio Neto Total</b>
España y Portugal y Resto	524	(61,6)	78,3
Latinoamérica	145	(15,2)	21,7
<b>TOTAL</b>	<b>669</b>	<b>(56,4)</b>	<b>100,0</b>

### Generación y ventas de electricidad

La generación de electricidad de ENDESA en el primer trimestre de 2011 ascendió a 33.428 GWh, un 4,6% superior al mismo período de 2010. Las ventas de electricidad se situaron en 44.898 GWh, con un aumento del 0,4%.

<b>Producción y Ventas de Electricidad en Enero-Marzo de 2011</b>				
	<b>Producción</b>		<b>Ventas</b>	
	<b>GWh</b>	<b>% Var. 1t2010</b>	<b>GWh</b>	<b>% Var. 1t2010</b>
España y Portugal y Resto	18.397	6,3	27.628	(1,6)
Latinoamérica	15.031	2,5	17.270	3,7
<b>TOTAL</b>	<b>33.428</b>	<b>4,6</b>	<b>44.898</b>	<b>0,4</b>

### Resultado bruto de explotación: 1.775 millones de euros

El resultado bruto de explotación (en adelante, "EBITDA") y el resultado de explotación (en adelante, "EBIT") del primer trimestre de 2011 han experimentado reducciones del

5,5% y del 6,1%, respectivamente, situándose en 1.775 millones de euros y 1.318 millones de euros.

La disminución de 104 millones de euros en el EBITDA y de 85 millones de euros en el EBIT se debe a diversos factores, entre los que se pueden destacar:

- El registro en el primer trimestre de 2011 de un gasto por importe de 109 millones de euros en las filiales colombianas por el devengo el 1 de enero de 2011 del Impuesto al Patrimonio, cuyo pago se realizará a lo largo del periodo 2011-2014.
- La salida del perímetro de consolidación de los activos vendidos durante el ejercicio 2010, que ha supuesto un impacto sobre el EBITDA de 78 millones de euros.

Sin tener en cuenta los aspectos anteriormente mencionados, el EBITDA y el EBIT del período habrían aumentado.

En el primer trimestre de 2011 los ingresos han aumentado un 8,7%, habiendo alcanzado el importe de 8.363 millones de euros como consecuencia fundamentalmente de los mayores precios de venta. Por lo que respecta a los costes variables, éstos han aumentado un 13,9% como consecuencia del peor mix de generación por la mayor producción térmica convencional y la menor producción hidráulica y nuclear que ha incrementado el coste de los combustibles, y el mayor precio de la energía adquirida para su venta.

Por su parte, los costes fijos han aumentado un 9,4% (86 millones de euros) como consecuencia del registro de 109 millones de euros correspondientes al Impuesto al Patrimonio de Colombia mencionado. Sin considerar este efecto no recurrente los costes fijos han disminuido 23 millones de euros, un 2,5%.

A continuación se incluye el desglose por negocios de los ingresos, el EBITDA y el EBIT y su variación respecto del ejercicio anterior:

	Ingresos		EBITDA		EBIT	
	Millones Euros	% Var. 1t2010	Millones Euros	% Var. 1t2010	Millones Euros	% Var. 1t2010
España y Portugal y Resto	5.922	5,6	1.094	(6,8)	767	(11,5)
Latinoamérica	2.441	17,1	681	(3,4)	551	2,8
<b>TOTAL</b>	<b>8.363</b>	<b>8,7</b>	<b>1.775</b>	<b>(5,5)</b>	<b>1.318</b>	<b>(6,1)</b>

### **El resultado financiero neto asciende a 140 millones de euros, lo que supone una mejora de un 59,1%**

Los resultados financieros del primer trimestre de 2011 fueron negativos por importe de 140 millones de euros, lo que representa una mejora de 202 millones de euros respecto del primer trimestre de 2010.

Los gastos financieros netos ascendieron a 153 millones de euros, es decir, un 52,2% inferiores a los del mismo período del ejercicio anterior, mientras que las diferencias de

cambio netas han sido positivas por importe de 13 millones de euros frente a los 22 millones negativos de enero-marzo de 2010.

En la comparación entre ambos años hay que tener en cuenta que el resultado financiero neto del primer trimestre de 2010 incluía un impacto negativo de 77 millones de euros por la regularización de los intereses por la financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas en España de acuerdo con lo establecido en el Real Decreto Ley 6/2010, de 9 de abril.

Además, la evolución de los tipos de interés a largo plazo producida tanto en el primer trimestre de 2011 como en enero-marzo de 2010 ha supuesto una actualización en las provisiones para hacer frente a las obligaciones derivadas de los expedientes de regulación de empleo en vigor por importe de 33 millones de euros positivos y 55 millones de euros negativos, respectivamente. Estos importes han sido registrados en el epígrafe "Resultado financiero neto" de la Cuenta de Resultados Consolidada.

### **Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación: 1.014 millones de euros**

Los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación en el primer trimestre de 2011 ascendieron a 1.014 millones de euros frente a los 483 millones de euros generados en enero-marzo de 2010.

Descontado el efecto sobre estos flujos de los "Cambios en el capital corriente", que presentan una mayor volatilidad entre los diversos ejercicios, esta cifra se situaría en 1.411 millones de euros con un crecimiento del 16,8% respecto del primer trimestre de 2010.

### **Inversiones: 487 millones de euros**

Las inversiones de ENDESA se situaron en 487 millones de euros en el primer trimestre de 2011. De esta cifra, 440 millones de euros corresponden a inversiones materiales e inmateriales y los 47 millones de euros restantes a inversiones financieras.

	Millones de Euros			% Var. 1t2010
	Materiales e Inmateriales	Financieras	TOTAL	
España y Portugal y Resto	192	15	207	(21,6)
Latinoamérica	248	32	280	58,2
<b>TOTAL (*)</b>	<b>440</b>	<b>47</b>	<b>487</b>	<b>10,4</b>

(\*) No incluye inversiones en activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas por importe de 3 millones de euros.

## Situación financiera

La deuda financiera neta de ENDESA se situó en 12.657 millones de euros a 31 de marzo de 2011, con una disminución de 2.679 millones de euros respecto de la existente a 31 de diciembre de 2010.

<b>Distribución por Negocios de la Deuda Financiera Neta de ENDESA (*)</b>				
	<b>Millones de Euros</b>			<b>% Var.</b>
	<b>31 de Marzo de 2011</b>	<b>31 de Diciembre de 2010</b>	<b>Diferencia</b>	
Negocio en España y Portugal y Resto	8.136	10.684	(2.548)	(23,8)
Negocio en Latinoamérica:	4.521	4.652	(131)	(2,8)
Grupo Enersis	4.082	4.188	(106)	(2,5)
Resto	439	464	(25)	(5,4)
<b>TOTAL</b>	<b>12.657</b>	<b>15.336</b>	<b>(2.679)</b>	<b>(17,5)</b>

(\*) Deuda Financiera Neta = Deuda Financiera no Corriente + Deuda Financiera Corriente - Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes - Derivados Financieros registrados en el Activo.

El coste medio de la deuda de ENDESA ascendió a un 5,6% en el primer trimestre de 2011. El coste medio de la deuda correspondiente al Grupo Enersis fue un 8,8%. Si se excluye la deuda de este Grupo, el coste medio de la deuda de ENDESA se sitúa en un 4,0% en el período citado.

A la hora de analizar el nivel de endeudamiento de ENDESA hay que tener en cuenta que, a 31 de marzo de 2011, ENDESA tenía acumulado un derecho de cobro de 6.143 millones de euros por diversas partidas reconocidas en la regulación eléctrica española: 3.391 millones de euros por la financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas, y 2.752 millones de euros por las compensaciones derivadas de los sobrecostes de la generación extrapeninsular. Si se descuentan los importes reconocidos de estas partidas, el endeudamiento neto de ENDESA al término del mes de marzo de 2011 se sitúa en 6.514 millones de euros.

El pasado 7 de julio de 2010 ENDESA comunicó al Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico su compromiso irrevocable de cesión de sus derechos de cobro por la totalidad del déficit de ingresos de las actividades reguladas y sobre las compensaciones derivadas de los sobrecostes de la generación extrapeninsular del período 2001-2008, debiendo producirse la titulización de los mismos, conforme a lo establecido en el Real Decreto 437/2010, de 9 de abril, en el periodo máximo de un año desde la mencionada comunicación, siempre que no se produzcan supuestos excepcionales en los mercados. La concurrencia de dichos supuestos deberá ser declarada en su caso, en resolución motivada de la Comisión Interministerial. Transcurrido un año desde la comunicación, los titulares iniciales podrán resolver el compromiso de cesión de los derechos de cobro que no hayan sido titulizados por el Fondo.

Durante el primer trimestre de 2011 el Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico ha realizado emisiones por un importe total de 6.000 millones de euros, y, como resultado de estas emisiones, ENDESA ha cobrado 3.116 millones de euros durante este periodo.

Adicionalmente, durante el primer trimestre de 2011 ENDESA ha recuperado 256 millones de euros de los importes pendientes de cobro por los sobrecostes de la generación extrapeninsular con cargo a los Presupuestos Generales del Estado de acuerdo con el mecanismo de recuperación establecido en el Real Decreto Ley 6/2009, de 30 de abril.

Además, el pasado mes de enero se abonó el dividendo a cuenta del ejercicio 2010 aprobado por el Consejo de Administración de ENDESA, S.A. de fecha 20 de diciembre de 2010 y que ascendió a 0,5 euros brutos por acción, lo que representó un importe total de 529 millones de euros.

**Estructura de la Deuda Financiera Neta de ENDESA a 31 de Marzo de 2011  
(Millones de Euros)**

	ENDESA y Filiales Directas		Grupo Energis		Total Grupo ENDESA	
	Millones Euros	% s/Total	Millones Euros	% s/Total	Millones Euros	% s/Total
Euro	8.512	99	-	-	8.512	67
Dólar	54	1	1.498	36	1.552	12
Otras Monedas	9	-	2.584	64	2.593	21
<b>TOTAL</b>	<b>8.575</b>	<b>100</b>	<b>4.082</b>	<b>100</b>	<b>12.657</b>	<b>100</b>
Fijo	4.999	58	2.386	58	7.385	58
Protegido	1.577	18	-	-	1.577	12
Variable	1.999	24	1.696	42	3.695	30
<b>TOTAL</b>	<b>8.575</b>	<b>100</b>	<b>4.082</b>	<b>100</b>	<b>12.657</b>	<b>100</b>
Vida Media (nº años)	3,6		5,5		4,3	

A 31 de marzo de 2011 la liquidez de ENDESA en España ascendía a 6.909 millones de euros y cubre los vencimientos de deuda de los próximos 15 meses de este conjunto de empresas. De esta cantidad, 5.398 millones de euros correspondían a importes disponibles de forma incondicional en líneas de crédito.

A su vez, el Grupo Energis tenía en esta misma fecha una posición de tesorería disponible de 1.458 millones de euros e importes disponibles de forma incondicional por 686 millones de euros en líneas de crédito, lo que cubre los vencimientos de su deuda de 28 meses.

A la fecha de presentación de estos resultados, los "rating" de calificación crediticia de ENDESA a largo plazo son de "A3" en Moody's, de "BBB+" en Standard & Poor's y de "A" en Fitch, todos ellos con perspectiva estable.

### Ratio de apalancamiento

El patrimonio neto consolidado de ENDESA a 31 de marzo de 2011 ascendía a 23.231 millones de euros, cantidad superior en 67 millones de euros a la de 31 de diciembre de 2010.

De este patrimonio neto, 18.085 millones de euros corresponden a los accionistas de ENDESA, S.A. y 5.146 millones de euros a los accionistas minoritarios de empresas del Grupo.

La evolución del patrimonio neto del Grupo y de la deuda financiera neta, han situado el ratio de apalancamiento en un 54,5% a 31 de marzo de 2011, frente al 66,2% que se registraba a 31 de diciembre de 2010.

### **Activos mantenidos para la venta**

A finales de 2010 ENDESA inició gestiones para la venta de su participación del 100% en ENDESA Ireland Ltd. (en adelante, "ENDESA Ireland" o "ENDESA Irlanda"). Como consecuencia de ello, a 31 de marzo de 2011, el Balance de Situación Consolidado de ENDESA presenta dichos activos clasificados como mantenidos para la venta por haberse iniciado de forma activa a esa fecha un programa para su venta y existir expectativas de que la misma se formalice en un periodo inferior a un año.

Con fecha 30 de marzo de 2011, ENDESA ha formalizado un acuerdo con su accionista de control ENEL Energy Europe, S.r.L. (en adelante, "EEE") para la cesión a ésta última de la rama de actividades de sistemas y telecomunicaciones de ENDESA por un precio de 250 millones de euros. La operación persigue la gestión de todos los servicios de sistemas y telecomunicaciones para el Grupo ENDESA de forma integrada con el Grupo ENEL y se enmarca dentro de la estrategia global del grupo empresarial para la obtención de sinergias.

A 31 de marzo de 2011 no se ha procedido a la reclasificación de dicha rama de actividad en los epígrafes de "Activos no Corrientes mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" y "Pasivos asociados a Activos no Corrientes mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas" del Balance de Situación Consolidado de ENDESA por no reunir dichos activos en la citada fecha las condiciones necesarias para su venta inmediata.

### **Resultado en venta de activos**

El resultado en venta de activos del primer trimestre de 2011 se situó en 17 millones de euros, importe inferior en 1.065 millones de euros con respecto del primer trimestre de 2010.

De dicho importe, 4 millones de euros correspondieron al Negocio de España y Portugal y Resto y 13 millones de euros al Negocio de Latinoamérica.

Las principales operaciones de desinversión formalizadas durante el primer trimestre de 2011 han sido las siguientes:

#### **Compañía Americana de Multiservicios Ltda.**

El 24 de febrero de 2011 se formalizó la operación de venta por parte de Enersis a Graña y Montero S.A.A. de los activos integrados en el Grupo cuya cabecera es la sociedad chilena Compañía Americana de Multiservicios Ltda. (en adelante, "CAM"). El precio de venta acordado para la venta de esta sociedad ascendió a 20 millones de dólares, habiéndose materializado un resultado bruto de 8 millones de euros.



### **Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.**

El 1 de marzo de 2011 se ha formalizado la venta por parte de Enersis a Riverwood Capital L.P. de los activos integrados en el Grupo cuya cabecera es la sociedad chilena Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda. (en adelante, "Synapsis"). El importe de la transacción ascendió a 52 millones de dólares, obteniéndose un resultado bruto de 5 millones de euros.



## **Resultados por Negocios**

## Negocio en España y Portugal y Resto

### **Beneficio neto del Negocio en España y Portugal y Resto: 524 millones de euros**

El beneficio neto del Negocio de España y Portugal y Resto fue de 524 millones de euros en el primer trimestre de 2011, 840 millones de euros inferior al del primer trimestre de 2010, con una contribución del 78,3% al resultado neto total de la Compañía.

El resultado del primer trimestre de 2010 incluía 881 millones de euros correspondientes al resultado registrado como consecuencia de la integración de EGPE en EGP. Sin considerar en ambos períodos los resultados obtenidos en venta de activos, el beneficio neto de este Negocio ha tenido un incremento del 13,5%.

El EBITDA ascendió a 1.094 millones de euros, un 6,8% inferior al del primer trimestre de 2010, y el EBIT a 767 millones de euros, con una reducción del 11,5%.

La reducción del EBITDA y del EBIT se debe fundamentalmente a los siguientes factores:

- Las ventas de activos de transporte de electricidad y de distribución y transporte de gas realizadas en el último trimestre de 2010, que han tenido un impacto sobre el EBITDA de 46 millones de euros.
- La integración de los activos de energías renovables que poseía ENDESA en España y Portugal en EGP, lo que supuso dejar de consolidarlos por integración global en las cuentas consolidadas de ENDESA desde el segundo trimestre de 2010, con un impacto en EBITDA de 32 millones de euros.
- El peor "mix" de generación eléctrica debido a la reducción de la producción hidráulica y nuclear, y el aumento de la térmica convencional que ha producido un aumento del coste de los combustibles.
- El mayor precio medio del mercado mayorista de electricidad en el primer trimestre de 2011 respecto al mismo periodo de 2010. Este incremento de precio ha supuesto un mayor coste en las compras de electricidad necesarias para cubrir el exceso de ventas respecto del volumen generado, con la consiguiente reducción del margen obtenido en estas ventas.

A pesar de la reducción del EBIT, el resultado neto del Negocio de España y Portugal y Resto del primer trimestre de 2011, sin tener en cuenta el resultado por la venta de activos, ha aumentado un 13,5% gracias a la mejora de 192 millones de euros en los resultados financieros.

## Claves del periodo

Durante el primer trimestre de 2011 la demanda eléctrica ha aumentado tan sólo un 1,06% respecto del año anterior (-0,54% sin corregir por el efecto de laboralidad y temperatura).

Por otra parte, durante enero-marzo de 2011 ha continuado la tendencia al alza en los precios en los mercados mayoristas de electricidad, habiendo sido superiores en un 48,5% a los del mismo período de 2010.

Durante este período ENDESA alcanzó una cuota de mercado del 32,3% en generación total en régimen ordinario, del 41,9% en distribución y del 38,7% en ventas a clientes del mercado liberalizado.

Desde el punto de vista regulatorio, la Orden ITC/3353/2010, de 28 de diciembre, estableció el mantenimiento de los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2011, habiéndose incrementado por otro lado los pagos por capacidad a pagar por los consumidores. Dicha Orden establece una retribución provisional para 2011 de la actividad de distribución aplicando la metodología prevista en el Real Decreto 222/2008, de 15 de febrero.

La Resolución de 28 de diciembre de 2010, por la que se establecen las Tarifas de Ultimo Recurso (en adelante, "TUR") a aplicar en el primer trimestre de 2011, supuso un incremento medio de la tarifa de último recurso del 9,8%.

La insuficiencia de las tarifas de acceso recaudadas en el primer trimestre de 2011 para hacer frente a los costes del Sistema durante ese mismo período ha generado un déficit de ingresos de las actividades reguladas que se estima en 544 millones de euros para la totalidad del sector en ese período. De este importe, a ENDESA le corresponde financiar el 44,16%.

Con la publicación de la Orden ITC/688/2011, de 30 de marzo, se han revisado las tarifas de acceso a partir de 1 de abril de 2011, y se ha fijado la tarifa de último recurso para el segundo trimestre de 2011. Las tarifas de último recurso se han mantenido sin cambios, tras haberse incrementado los peajes de acceso correspondientes un 10,9% lo que supone un importe equivalente a la reducción del coste de la energía. Para el resto de tarifas de baja tensión los peajes de acceso se han incrementado un 7%, y para la media y alta tensión el incremento ha sido de un 2%. Adicionalmente, en esta Orden se ha fijado con carácter provisional, en espera de ulterior desarrollo, el tipo de interés a aplicar al déficit del ejercicio 2010 hasta su cesión, siendo dicho tipo del 2%.

Por otro lado, con fecha 5 de marzo de 2011 se ha publicado el Real Decreto 302/2011, de 4 de marzo, que establece un mecanismo por el que los Comercializadores de Ultimo Recurso (en adelante, "CUR") deberán adquirir contratos financieros por una cantidad máxima de energía igual a la diferencia entre las cantidades que hayan solicitado y las que les sean adjudicadas en la subasta CESUR, siendo los productores en régimen especial acogidos a tarifa los agentes vendedores. El precio de dicha energía se liquidará por diferencia entre el precio CESUR y el del mercado diario. Esta medida permite reducir el riesgo de los CUR por la energía que no pueden adquirir en las subastas.

En relación con el mecanismo de fomento de la producción con carbón autóctono (Real Decreto 134/2010, de 12 de febrero, modificado por el Real Decreto 1221/2010, de 1 de octubre), con fecha 10 de febrero de 2011 se ha publicado la Resolución que establece para 2011 las cantidades de carbón a consumir, el volumen máximo de producción afecto a este mecanismo y los precios de retribución de la energía a aplicar en este proceso. La aplicación práctica de este mecanismo se ha iniciado a finales del mes de febrero de 2011.

### Ingresos: 5.922 millones de euros (+5,6%)

Los ingresos del Negocio de España y Portugal y Resto se situaron en 5.922 millones de euros en el primer trimestre de 2011, con un aumento del 5,6%.

De esta cantidad, 5.416 millones de euros corresponden a la cifra de ventas, importe un 3,4% mayor que la del primer trimestre de 2010, conforme al detalle que figura a continuación:

	Millones de Euros			% Var.
	Enero-Marzo 2011	Enero-Marzo 2010	Diferencia	
<b>Ventas del Negocio de España y Portugal y Resto</b>				
Ventas de Electricidad	4.271	4.200	71	1,7
Ventas Mercado Liberalizado	1.740	1.637	103	6,3
Ventas CUR	1.398	1.581	(183)	(11,6)
Ventas Mercado Mayorista	337	182	155	85,2
Ventas en Régimen Especial	-	28	(28)	Na
Comercialización a Clientes de Mercados Liberalizados fuera de España	160	83	77	92,8
Compensaciones Extrapeninsulares	412	338	74	21,9
Trading de Electricidad	179	268	(89)	(33,2)
Resto de Ventas	45	83	(38)	(45,8)
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	544	549	(5)	(0,9)
Ingresos Regulados de Distribución de Gas	-	16	(16)	Na
Comercialización de Gas	429	311	118	37,9
Otras Ventas y Prestación de Servicios	172	160	12	7,5
<b>TOTAL</b>	<b>5.416</b>	<b>5.236</b>	<b>180</b>	<b>3,4</b>

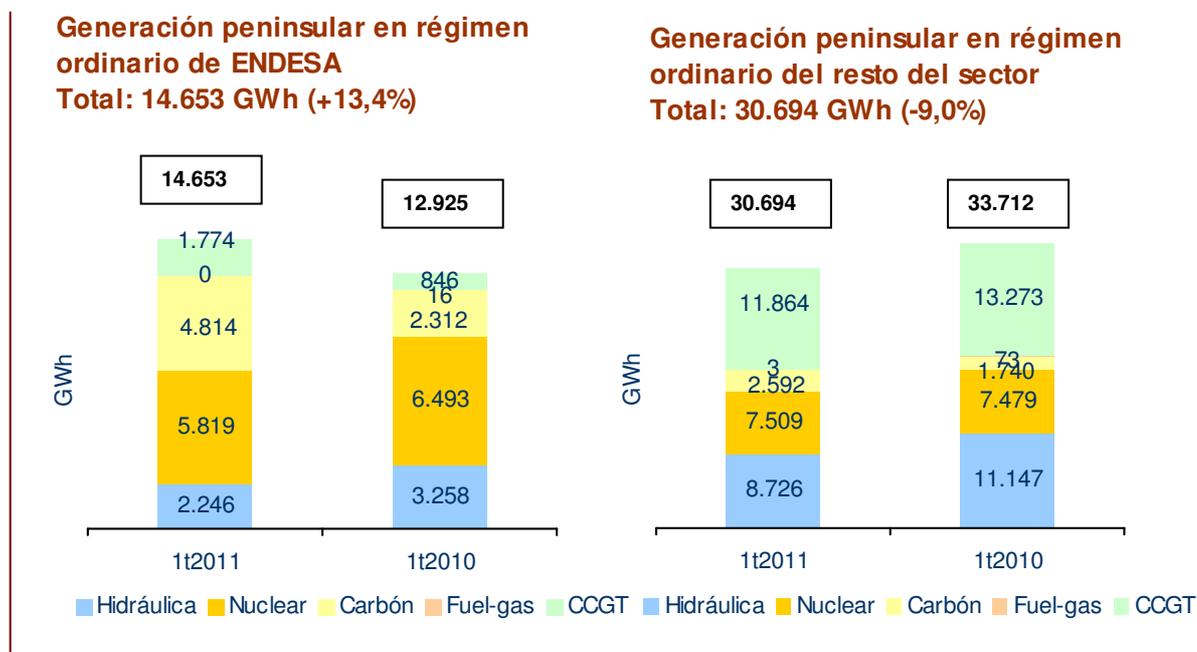
### Ventas de electricidad

La producción eléctrica de ENDESA en España y Portugal y Resto fue de 18.397 GWh en el primer trimestre de 2011 lo que supone un aumento del 6,3% respecto del primer trimestre de 2010. De esta cifra 18.089 GWh corresponden a España (+7,5%), 61 GWh a Portugal (-56,4%) y 247 GWh al resto del segmento (-26,5%).

La producción eléctrica peninsular en el primer trimestre de 2011 fue de 14.653 GWh, un 9,5% mayor que la del primer trimestre de 2010.

Las tecnologías nuclear e hidroeléctrica representaron el 55,0% del "mix" de generación peninsular de ENDESA en régimen ordinario (75,4% en el primer trimestre de 2010), frente al 52,9% del resto del sector (55,3% en el primer trimestre de 2010).

La producción de ENDESA en los sistemas extrapeninsulares fue de 3.436 GWh, con un descenso del 0,3% respecto del primer trimestre de 2010.



### Comercialización a clientes del mercado liberalizado

El número total de clientes de ENDESA en el mercado liberalizado era de 2.032.403 al término del primer trimestre de 2011: 1.769.705 en el mercado peninsular español, 217.820 en el extrapeninsular y 44.878 en mercados liberalizados europeos fuera de España.

Las ventas de ENDESA al conjunto de estos clientes ascendieron a un total de 18.705 GWh en el primer trimestre de 2011, con un aumento del 11,1%.

Las ventas en el mercado liberalizado español fueron de 1.740 millones de euros, un 6,3% superiores a las de enero-marzo de 2010. A su vez, los ingresos por ventas a clientes de mercados liberalizados europeos fuera de España fueron de 160 millones de euros, un 92,8% superiores al primer trimestre de 2010.

### Ventas de comercializadores de último recurso

ENDESA ha vendido 8.636 GWh a través de su sociedad comercializadora de último recurso durante enero-marzo de 2011, un 20,7% menos que durante el primer trimestre de 2010 como consecuencia del paso de clientes acogidos a la TUR al mercado liberalizado. Estas ventas han supuesto un ingreso de 1.398 millones de euros un 11,6% inferior al del mismo periodo de 2010.

### Distribución de electricidad

ENDESA distribuyó 19.842 GWh en el mercado español durante enero-marzo de 2011, un 1,6% menos que en el mismo período del año anterior.

A pesar de la venta de los activos de transporte de energía eléctrica realizada en 2010, el ingreso regulado de la actividad de distribución se situó en 544 millones de euros, tan sólo un 0,9% inferior al registrado en el primer trimestre de 2010 gracias al cálculo de la retribución de la actividad de distribución de acuerdo con la metodología prevista en el Real Decreto 222/2008, de 15 de febrero.

### Comercialización de gas

ENDESA ha vendido 18.159 GWh en el mercado español liberalizado de gas natural en el primer trimestre de 2011, lo que supone un aumento del 42,0% respecto del mismo periodo de 2010.

En términos económicos, los ingresos por ventas de gas en el mercado liberalizado fueron de 429 millones de euros, con un aumento del 37,9%.

### Costes de explotación

La distribución de los costes de explotación del negocio de España y Portugal y Resto del primer trimestre de 2011 fue la siguiente:

	Millones de Euros			% Var.
	Enero-Marzo 2011	Enero-Marzo 2010	Diferencia	
<b>Costes de Explotación del Negocio de España y Portugal y Resto</b>				
Aprovisionamientos y Servicios	4.280	3.849	431	11,2
Compras de Energía	1.615	1.352	263	19,5
Consumo de Combustibles	601	439	162	36,9
Gastos de Transporte de Energía	1.499	1.567	(68)	(4,3)
Otros Aprovisionamientos y Servicios	565	491	74	15,1
Personal	265	271	(6)	(2,2)
Otros Gastos de Explotación	314	351	(37)	(10,5)
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	327	307	20	6,5
<b>TOTAL</b>	<b>5.186</b>	<b>4.778</b>	<b>408</b>	<b>8,5</b>

### Aprovisionamientos y servicios (costes variables)

Las compras de energía se situaron en 1.615 millones de euros, con un aumento del 19,5% en relación con el primer trimestre del 2010 debido fundamentalmente al aumento del coste unitario de estas adquisiciones. El consumo de combustibles fue de 601 millones de euros en el primer trimestre de 2011, con un aumento del 36,9%, debido a la mayor producción térmica del período.

Los gastos de transporte de energía han ascendido a 1.499 millones de euros, cantidad inferior en 68 millones de euros a la registrada en el primer trimestre de 2010.

## **Gastos de personal y otros gastos de explotación (costes fijos)**

Los costes fijos ascendieron a 579 millones de euros en el primer trimestre de 2011, con una disminución de 43 millones de euros (-6,9%) respecto del primer trimestre de 2010. Esta variación corresponde a una reducción de 6 millones de euros en los "Gastos de personal", que se situaron en 265 millones de euros, y de 37 millones en los "Otros gastos de explotación" que se situaron en 314 millones de euros.

## **Amortizaciones y pérdidas por deterioro**

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro han ascendido a 327 millones de euros, cifra 20 millones de euros superior a la registrada durante el primer trimestre de 2010.

## **Resultado financiero: 30 millones de euros (-86,5%)**

Los resultados financieros netos del primer trimestre de 2011 supusieron un coste de 30 millones de euros, 192 millones de euros menos que en el primer trimestre de 2010. Esta variación se compone de una disminución de 160 millones de euros en los gastos financieros netos y una mejora de 32 millones de euros en las diferencias de cambio netas que han pasado de un coste de 9 millones de euros en el primer trimestre de 2010 a un ingreso de 23 millones de euros en el primer trimestre de 2011.

En el primer trimestre de 2010 los gastos financieros netos incluían el efecto negativo de la regularización de 77 millones de euros en los ingresos financieros registrados en ejercicios anteriores por el devengo de intereses del déficit entre la fecha de su aportación efectiva y el inicio del ejercicio siguiente al de su origen, en base a lo establecido en el Real Decreto Ley 6/2010, de 9 de abril.

Además, la evolución de los tipos de interés a largo plazo producida tanto en el primer trimestre de 2011 como en enero-marzo de 2010 ha supuesto una actualización en las provisiones para hacer frente a las obligaciones derivadas de los expedientes de regulación de empleo en vigor por importe de 33 millones de euros positivos y 55 millones de euros negativos, respectivamente. Estos importes han sido registrados en el epígrafe "Resultado financiero neto" de la Cuenta de Resultados Consolidada.

La deuda financiera neta del negocio de España y Portugal y Resto se situó en 8.136 millones de euros a 31 de marzo de 2011, frente a los 10.684 millones que registraba al final del año 2010. De este importe, 6.143 millones de euros están financiando activos regulatorios, 3.391 millones de euros correspondientes al déficit de ingresos de las actividades reguladas y 2.752 millones de euros a las compensaciones de la generación extrapeninsular.

## **Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación: 707 millones de euros**

Los flujos netos de efectivo de las actividades de explotación en el Negocio de España y Portugal y Resto ascendieron a 707 millones de euros en el primer trimestre de 2011 frente a los 117 millones de euros del primer trimestre de 2010.

Descontado el efecto sobre estos flujos de los "Cambios en el capital corriente", que presentan una mayor volatilidad entre los diversos ejercicios, esta cifra se situaría en 957 millones de euros con un crecimiento del 37,9% respecto del primer trimestre de 2010.

### Inversiones: 207 millones de euros

Las inversiones del negocio de España y Portugal y Resto fueron de 207 millones de euros en el primer trimestre de 2011 según el siguiente detalle:

<b>Inversiones Totales del Negocio en España y Portugal y Resto</b>			
	<b>Millones de Euros</b>		<b>% Var.</b>
	<b>Enero-Marzo 2011</b>	<b>Enero-Marzo 2010</b>	
Material es	183	223	(17,9)
Inmateriales	9	24	(62,5)
Financieras	15	17	(11,8)
<b>TOTAL (*)</b>	<b>207</b>	<b>264</b>	<b>(21,6)</b>

(\*) No incluye inversiones en activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas por importe de 3 y 7 millones de euros, respectivamente.

<b>Inversiones Materiales del Negocio en España y Portugal y Resto</b>			
	<b>Millones de Euros</b>		<b>% Var.</b>
	<b>Enero-Marzo 2011</b>	<b>Enero-Marzo 2010</b>	
Generación	77	81	(4,9)
Distribución	104	138	(24,6)
Otros	2	4	(50,0)
<b>TOTAL</b>	<b>183</b>	<b>223</b>	<b>(17,9)</b>

Las inversiones materiales en generación del negocio eléctrico recogen, por una parte, las habituales inversiones en mantenimiento de instalaciones y, por otra, inversiones en nueva capacidad, básicamente, la finalización de las inversiones en los ciclos combinados de Tejo y Besós así como la ampliación de capacidad de Almaraz.

Las inversiones de distribución corresponden a extensiones de la red, así como a inversiones destinadas a optimizar el funcionamiento de la misma, con el fin de mejorar la eficiencia y el nivel de calidad del servicio. Asimismo, incluyen la inversión en la instalación masiva de contadores inteligentes de telegestión y los sistemas para su operación.

## **Negocio en Latinoamérica**

### **Beneficio neto del Negocio de Latinoamérica: 145 millones de euros**

El beneficio neto del negocio latinoamericano de ENDESA del primer trimestre de 2011 se situó en 145 millones de euros, lo que supone una reducción del 15,2% con respecto del primer trimestre de 2010.

No obstante, a fin de realizar el análisis del resultado del Negocio de Latinoamérica, hay que tener en cuenta el impacto del Impuesto al Patrimonio de Colombia. En el año 2009 se aprobó en Colombia la Ley 1370 por la que se estableció el Impuesto al Patrimonio que grava el patrimonio líquido poseído a 1 de enero de 2011 al tipo de gravamen del 4,8% y que se paga en ocho cuotas semestrales e iguales durante los años 2011 a 2014. Adicionalmente, el 29 de diciembre de 2010 se aprobó el Decreto Legislativo 4825 por el que se impuso una sobretasa del 25% sobre la cuota del Impuesto al Patrimonio calculado conforme a la Ley 1370. Este impuesto, que ha ascendido a 109 millones de euros para el conjunto de las filiales del Grupo ENDESA domiciliadas en Colombia, se ha devengado en su totalidad el 1 de enero de 2011 por lo que se ha registrado por su importe total como gasto en el primer trimestre de 2011.

Sin tener en cuenta el impacto del Impuesto al Patrimonio de Colombia, el resultado neto del Negocio de Latinoamérica habría tenido un incremento del 7,0%.

Por su parte el resultado bruto de explotación (EBITDA) ha sido de 681 millones de euros lo que supone una reducción del 3,4% respecto del primer trimestre de 2010 (+12,1% sin considerar el efecto del Impuesto al Patrimonio de Colombia). El resultado de explotación (EBIT) se ha situado en 551 millones de euros, un 2,8% superior al del primer trimestre de 2010 (+23,1% sin considerar el efecto del Impuesto al Patrimonio de Colombia).

### **Principales aspectos del período**

El entorno económico de los países en los que operan las compañías de ENDESA se ha caracterizado por una evolución positiva. La demanda de energía en el primer trimestre de 2011 ha sido favorable para el conjunto de los países destacando, particularmente, los aumentos en Chile (+12,3% en el SIC y +5,9% en el SING), Perú (+8,6%), Argentina (+4,2%) y Brasil (+2,5%).

En ese entorno, las ventas de distribución de las compañías de ENDESA se situaron en 17.270 GWh, con un incremento del 3,7% respecto del primer trimestre de 2010, habiéndose registrado aumentos en todos los países: Chile (+9,6%), Perú (+7,7%), Colombia (+3,8%), Brasil (+1,4%) y Argentina (+0,7%).

Por lo que respecta al negocio de generación de ENDESA, la producción de electricidad ha aumentado un 2,5% hasta los 15.031 GWh. Por países, hay que destacar los aumentos de la producción en Colombia (+21,4%) por el incremento de la generación

hidráulica derivada del fenómeno "Niña", Perú (+16,7%) y Argentina (+5,9%). En sentido contrario, es de destacar la reducción en Brasil (-41,4%), por menor hidraulicidad y sustitución de producción con gas por compras en el mercado, y Chile (-6,1%), afectada por la sequía de la zona centro sur del país.

<b>Generación y ventas de electricidad del Negocio en Latinoamérica</b>				
	<b>Generación (GWh)</b>		<b>Distribución (GWh)</b>	
	<b>Enero-Marzo 2011</b>	<b>% Var. 1t2010</b>	<b>Enero-Marzo 2011</b>	<b>% Var. 1t2010</b>
Chile	4.874	(6,1)	3.338	9,6
Argentina	4.364	5,9	4.345	0,7
Perú	2.493	16,7	1.632	7,7
Colombia	2.743	21,4	3.113	3,8
Brasil	557	(41,4)	4.842	1,4
<b>TOTAL</b>	<b>15.031</b>	<b>2,5</b>	<b>17.270</b>	<b>3,7</b>

### **Evolución favorable de los márgenes unitarios**

El margen unitario de la actividad de generación ha aumentado un 13,2%, situándose en 29,5 €/MWh. Durante el período se producen mejoras en todos los países, destacando el aumento significativo en los márgenes de generación de Colombia (+40,3%), Chile (+10,5%) y Brasil (+6,1%).

Por lo que se refiere al margen unitario de la actividad de distribución del primer trimestre de 2011, se situó en 32,5 €/MWh, con un aumento del 2,4% respecto del mismo período de 2010. Este incremento es consecuencia fundamentalmente de las mejoras alcanzadas en los márgenes unitarios de Chile (+15,6%) y Colombia (+10,6), que han compensado las caídas de Brasil (-3,3%) y Argentina (-1,9%). El margen unitario de la actividad de distribución en Perú se ha mantenido prácticamente sin cambios (+0,3%)

### **Desarrollo de nueva capacidad**

En el primer trimestre de 2011 ha continuado el avance en la construcción de la central de carbón Bocamina II (Chile) de 370 MW, cuya puesta en marcha se prevé en el segundo semestre de 2011.

Por lo que respecta a la construcción de la central hidráulica de El Quimbo en Colombia (400 MW), ésta ya se encuentra en pleno desarrollo y en el mes de febrero se realizaron los trabajos de apertura de las dos ventanas de construcción para ejecutar el túnel, cuyo objeto es el desvío del río Magdalena.

Además, en los primeros meses de 2011 se iniciaron las reuniones de coordinación con algunos contratistas y proveedores del proyecto térmico de Talara en Perú (200 MW). Estas reuniones tienen por finalidad acordar temas técnicos y económicos, a la espera de que finalice la tramitación del Estudio de Impacto Ambiental. Se prevé la puesta en marcha de la planta de ciclo abierto dual (diesel/gas natural) para el primer semestre de 2013.

## **Novedades Regulatorias**

### **Chile**

El 17 de febrero 2011, y ante la situación de sequía imperante, la Comisión Nacional de Energía expidió un Decreto de Racionamiento, en el que se dictaron una serie de medidas destinadas a garantizar el suministro. Dicho Decreto de Racionamiento, que aplicará hasta el 31 de agosto de 2011, contempla medidas de carácter operativo, entre las que destacan la reducción de voltaje y el mantenimiento de reservas hídricas, entre otras.

### **Brasil**

El 1 de febrero de 2011, la Agência Nacional de Energia Elétrica (en adelante, "ANEEL") promovió una nueva Audiencia Pública para determinar los procedimientos provisionales del Tercer Ciclo de Revisiones Tarifarias para las distribuidoras. La demora en el cierre de la metodología de este tercer ciclo de revisiones tarifarias hace que la revisión de Companhia Energética do Ceará, S.A. (en adelante, "Coelce"), que correspondería haber realizado en abril de 2011, tenga carácter provisional manteniéndose la tarifa hasta que se defina la metodología.

El 15 de marzo de 2011 finalizó el proceso de Reajuste anual (Índice Anual de Ajustes de la Tarifa, en adelante, "IRT") de la compañía Ampla Energia e Serviços, S.A. (en adelante, "Ampla"), estipulándose un aumento de +10,04% en la Parcela B (VAD).

El 23 de febrero de 2011, el Ministerio de Minas y Energía publicó la Portaria 126/2011 que estableció las condiciones aplicables a la equiparación de Companhia de Interconexión Energética, S.A. (en adelante, "Cien") a la Red Básica brasileña que modifica la 1ª Portaria (1.004/2010) clarificando también la garantía de la indemnización de las inversiones no amortizadas a la finalización del plazo de concesión. El 5 de abril de 2011 se publicaron en el Diario Oficial las Portarías Ministeriales 210/2011 y 211/2011 que equiparan a Cien a una línea de interconexión regulada, con pago de un peaje regulado. La Receita Anual Permitida (en adelante, "RAP") anual total estipulada asciende a 248 millones de reales brasileños, y será reajustada por el Índice Nacional de Precios al Consumidor Amplio (en adelante, "IPCA") anualmente, en el mes de junio, con revisiones tarifarias cada cuatro años. El plazo de la concesión es hasta junio de 2020, para la Línea 1, y hasta julio de 2022, para la Línea 2, con previsión de indemnización de las inversiones no amortizadas. El pasado 19 de abril de 2011 se firmaron los contratos, y a partir de esa fecha, Cien está autorizada para recibir pagos.

## **Resultado bruto de explotación: 681 millones de euros**

El EBITDA del negocio latinoamericano de ENDESA ascendió a 681 millones de euros en el primer trimestre de 2011, con una reducción del 3,4%. En términos homogéneos, esto es, sin considerar el efecto del Impuesto al Patrimonio de Colombia, el aumento sería de un 12,1%. El EBITDA del primer trimestre de 2011 presenta un impacto positivo de 34 millones de euros en relación con el del mismo período del año anterior debido a la evolución del tipo de cambio del euro en relación con las monedas locales de los países en que el Grupo opera.

A su vez, el EBIT fue de 551 millones, un 2,8% superior al obtenido en el primer trimestre de 2010 (+23,1% sin considerar el impacto del Impuesto al Patrimonio de Colombia).

<b>EBITDA y EBIT del Negocio en Latinoamérica</b>						
	<b>EBITDA (Millones de Euros)</b>			<b>EBIT (Millones de Euros)</b>		
	<b>Enero- Marzo 2011</b>	<b>Enero- Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>	<b>Enero- Marzo 2011</b>	<b>Enero- Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>
Generación y Transporte	379	379	0,0	329	288	14,2
Distribución	316	337	(6,2)	237	260	(8,8)
Otros	(14)	(11)	Na	(15)	(12)	Na
<b>TOTAL</b>	<b>681</b>	<b>705</b>	<b>(3,4)</b>	<b>551</b>	<b>536</b>	<b>2,8</b>

La distribución de estos resultados entre los países en los que ENDESA desarrolla actividades fue la que se indica a continuación:

<b>EBITDA y EBIT del Negocio en Latinoamérica Generación y Transporte</b>						
	<b>EBITDA (Millones de Euros)</b>			<b>EBIT (Millones de Euros)</b>		
	<b>Enero- Marzo 2011</b>	<b>Enero- Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>	<b>Enero- Marzo 2011</b>	<b>Enero- Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>
Chile	176	167	5,4	144	132	9,1
Colombia	55	75	(26,7)	42	61	(31,1)
Brasil	52	51	2,0	46	45	2,2
Perú	58	47	23,4	44	32	37,5
Argentina	39	36	8,3	31	27	14,8
<b>TOTAL GENERACIÓN</b>	<b>380</b>	<b>376</b>	<b>1,1</b>	<b>307</b>	<b>297</b>	<b>3,4</b>
Interconexión Brasil- Argentina	(1)	3	Na	22	(9)	Na
<b>TOTAL GENERACIÓN Y TRANSPORTE</b>	<b>379</b>	<b>379</b>	<b>0,0</b>	<b>329</b>	<b>288</b>	<b>14,2</b>

<b>EBITDA y EBIT del Negocio en Latinoamérica Distribución</b>						
	<b>EBITDA (Millones de Euros)</b>			<b>EBIT (Millones de Euros)</b>		
	<b>Enero- Marzo 2011</b>	<b>Enero- Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>	<b>Enero- Marzo 2011</b>	<b>Enero- Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>
Chile	61	41	48,8	50	32	56,3
Colombia	56	76	(26,3)	32	55	(41,8)
Brasil	162	175	(7,4)	132	140	(5,7)
Perú	33	30	10,0	25	23	8,7
Argentina	4	15	(73,3)	(2)	10	Na
<b>TOTAL DISTRIBUCIÓN</b>	<b>316</b>	<b>337</b>	<b>(6,2)</b>	<b>237</b>	<b>260</b>	<b>(8,8)</b>

## Generación y transporte

### Chile

El EBITDA de la generación en Chile ascendió a 176 millones de euros en el primer trimestre de 2011, con un aumento del 5,4%, gracias a la mejora de los márgenes unitarios y a pesar de la menor producción del período (-6,1%) como consecuencia de la menor hidraulicidad del país.

El EBIT del período ascendió a 144 millones de euros, con un incremento del 9,1% respecto al mismo período del año anterior.

### Colombia

En Colombia, la evolución del EBITDA (-26,7%) y del EBIT (-31,1%) se han visto afectadas por el efecto del Impuesto al Patrimonio.

Aislado dicho efecto, el EBITDA y el EBIT aumentarían en el primer trimestre de 2011 un 60,0% y un 75,4%, respectivamente, como consecuencia principalmente de la mayor producción del período (+21,4%) dadas las buenas condiciones hidrológicas derivadas del fenómeno "Niña", las menores compras de energía para cubrir los compromisos comerciales, y el impacto favorable de los mayores ingresos de regulación de frecuencia.

### Brasil

La generación eléctrica total de las compañías participadas por ENDESA en Brasil se situó en 557 GWh en el primer trimestre de 2011, con una reducción del 41,4% respecto del primer trimestre de 2010 habiendo disminuido en la central de Fortaleza por no requerimiento del sistema y en la central de Cachoeira por peor hidrología.

A pesar de la menor generación, el margen obtenido con las ventas cubiertas por compras spot realizadas para poder cubrir la contratación, ha provocado un ligero aumento tanto en el EBITDA (+2,0%) como en el EBIT (+2,2%) situándose en 52 millones de euros y 46 millones de euros, respectivamente.

### Perú

La generación eléctrica total de las compañías participadas por ENDESA en Perú se situó en 2.493 GWh en el primer trimestre de 2011, un 16,7% superior que la del mismo período del año anterior. Dados los mejores precios de venta, la activación de nuevos contratos no regulados ("Luz de Sur") y las mayores ventas a clientes regulados, se ha producido un aumento del 23,4% en el EBITDA, que se situó en 58 millones de euros, y del 37,5% en el EBIT, que ascendió a 44 millones de euros.

### Argentina

Durante enero-marzo de 2011 la producción del período ha aumentado un 5,9% lo que, junto con los mejores márgenes en ventas como consecuencia de las mejoras pactadas por las compañías generadoras el pasado 25 de noviembre de 2010 en el

Acuerdo con la Secretaría de Energía, ha permitido un aumento en el EBITDA del 8,3% respecto del primer trimestre de 2010 hasta los 39 millones de euros, y del 14,8% en el EBIT hasta los 31 millones de euros.

### **Interconexión entre Brasil y Argentina**

El EBITDA de esta interconexión se situó en 1 millón de euros negativo en el primer trimestre de 2011 dada la no utilización de las líneas durante este período.

El EBIT del período es positivo por importe de 22 millones de euros como consecuencia de la recuperación en 2011 de cuentas a cobrar con Argentina que habían sido provisionadas previamente.

### **Distribución**

#### **Chile**

El aumento de las ventas físicas (+9,6%) ha tenido un impacto positivo en el EBITDA y el EBIT de la distribución en Chile, que han experimentado aumentos del 48,8% y 56,3%, respectivamente, situándose en 61 millones de euros y 50 millones de euros, respectivamente.

#### **Colombia**

El EBITDA y el EBIT de la distribución en Colombia han experimentado reducciones del 26,3% y 41,8%, respectivamente, situándose en 56 millones de euros y 32 millones de euros.

Aislado el efecto del Impuesto del Patrimonio, la evolución de ambas magnitudes sería positiva (+31,6% y +38,2%, respectivamente) por efecto demanda y precio.

#### **Brasil**

El EBITDA en el primer trimestre de 2011 se situó en 162 millones de euros, y el EBIT en 132 millones de euros, con reducciones del 7,4% y del 5,7%, respectivamente, sobre el mismo período de 2010.

Esta disminución es debida fundamentalmente a una reducción en el margen eléctrico de Ampla motivada por efecto precio, compensada parcialmente por una mayores ventas físicas (+1,4%).

#### **Perú**

Las magnitudes económicas de la distribución en Perú han evolucionado favorablemente durante el período debido al aumento del 7,7% en las ventas físicas.

Ello, junto con el mejor margen eléctrico, han situado el EBITDA en 33 millones de euros, un 10,0% superior al del primer trimestre de 2010, y el EBIT en 25 millones de euros, un 8,7% superior al obtenido en enero-marzo de 2010.

## Argentina

El EBITDA de la distribución de Argentina ha sido de 4 millones de euros con una reducción de 11 millones de euros (-73,3%) respecto del primer trimestre de 2010.

Por su parte el EBIT ha sido igual a 2 millones de euros, negativos, con una reducción de 12 millones de euros.

Estas disminuciones se deben a los mayores costes fijos que ha tenido que soportar la compañía por la mayor inflación del país que no han podido ser repercutidos en la tarifa aplicada a los clientes.

### **Resultado financiero neto: 110 millones de euros (-8,3%)**

Los resultados financieros netos del negocio latinoamericano de ENDESA supusieron un coste de 110 millones de euros en el primer trimestre de 2011, con una reducción del 8,3% respecto del primer trimestre de 2010.

Las diferencias de cambio netas han pasado de 13 millones de euros negativos en el primer trimestre de 2010 a 10 millones de euros, también negativos, en el primer trimestre de 2011.

Los gastos financieros netos fueron de 100 millones de euros en el primer trimestre de 2011, lo que representa una disminución de 7 millones de euros, es decir, del 6,5%.

El endeudamiento neto del negocio en Latinoamérica era de 4.521 millones de euros a 31 de marzo de 2011, lo que supone una reducción de 131 millones respecto del existente al cierre del ejercicio 2010.

### **Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación: 307 millones de euros**

Los flujos netos de efectivo de las actividades de explotación en el Negocio de Latinoamérica ascendieron a 307 millones de euros en el primer trimestre de 2011, cifra un 16,1% inferior de la del mismo período de 2010.

Descontado el efecto sobre estos flujos de los "Cambios en el capital corriente", que presentan una mayor volatilidad entre los diversos ejercicios, esta cifra se situaría en 454 millones de euros con un descenso del 11,7% respecto del primer trimestre de 2010.

## Inversiones: 280 millones de euros

Las inversiones de este negocio fueron de 280 millones de euros en el primer trimestre de 2011.

De este importe, 32 millones de euros corresponden a inversiones financieras y 248 millones de euros a inversiones materiales e inmateriales conforme al siguiente detalle:

	Millones de Euros		% Var.
	Enero-Marzo	Enero-Marzo	
	2011	2010	
Generación	126	52	142,3
Distribución y Transporte	46	34	35,3
Otros	-	12	Na
<b>TOTAL MATERIAL</b>	<b>172</b>	<b>98</b>	<b>75,5</b>
<b>Inmaterial (*)</b>	<b>76</b>	<b>52</b>	<b>46,2</b>
<b>TOTAL MATERIAL E INMATERIAL</b>	<b>248</b>	<b>150</b>	<b>65,3</b>

(\*) Incluyen las inversiones realizadas en la distribución en Brasil ya que, como consecuencia de la CINIIF 12, dadas las características de la concesión los activos asociados a las mismas, se consideran, en una parte, activos intangibles y, en otra, financieros.



## **Anexo Estadístico**

## Datos Industriales

<b>Generación de Electricidad (GWh)</b>	<b>Enero-Marzo 2011</b>	<b>Enero-Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>
Negocio en España y Portugal y Resto	18.397	17.306	6,3
Negocio en Latinoamérica	15.031	14.659	2,5
<b>TOTAL</b>	<b>33.428</b>	<b>31.965</b>	<b>4,6</b>

<b>Generación de Electricidad en España y Portugal y Resto (GWh)</b>	<b>Enero-Marzo 2011</b>	<b>Enero-Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>
<b>Peninsular</b>	<b>14.653</b>	<b>13.384</b>	<b>9,5</b>
Nuclear	5.819	6.493	(10,4)
Carbón	4.814	2.312	108,2
Hidroeléctrica	2.246	3.258	(31,1)
Ciclos Combinados (CCGT)	1.774	846	109,7
Fuel óleo	-	16	Na
Régimen Especial	-	459	Na
<b>Extrapeninsular</b>	<b>3.436</b>	<b>3.446</b>	<b>(0,3)</b>
<b>Portugal</b>	<b>61</b>	<b>140</b>	<b>(56,4)</b>
<b>Resto</b>	<b>247</b>	<b>336</b>	<b>(26,5)</b>
<b>TOTAL</b>	<b>18.397</b>	<b>17.306</b>	<b>6,3</b>

<b>Generación de Electricidad en Latinoamérica (GWh)</b>	<b>Enero-Marzo 2011</b>	<b>Enero-Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>
Chile	4.874	5.190	(6,1)
Argentina	4.364	4.121	5,9
Perú	2.493	2.137	16,7
Colombia	2.743	2.260	21,4
Brasil	557	951	(41,4)
<b>TOTAL</b>	<b>15.031</b>	<b>14.659</b>	<b>2,5</b>

<b>Ventas de Electricidad (GWh)</b>	<b>Enero-Marzo 2011</b>	<b>Enero-Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>
<b>Negocio en España y Portugal y Resto</b>	<b>27.628</b>	<b>28.063</b>	<b>(1,6)</b>
CUR	8.636	10.893	(20,7)
Mercado Liberalizado	18.705	16.834	11,1
Resto	287	336	(14,6)
<b>Negocio en Latinoamérica</b>	<b>17.270</b>	<b>16.649</b>	<b>3,7</b>
Chile	3.338	3.046	9,6
Argentina	4.345	4.313	0,7
Perú	1.632	1.516	7,7
Colombia	3.113	3.000	3,8
Brasil	4.842	4.774	1,4
<b>TOTAL</b>	<b>44.898</b>	<b>44.712</b>	<b>0,4</b>

<b>Ventas de Gas (GWh)</b>	<b>Enero-Marzo 2011</b>	<b>Enero-Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>
Mercado Regulado	-	56	Na
Mercado Liberalizado	18.159	12.788	42,0
<b>TOTAL</b>	<b>18.159</b>	<b>12.844</b>	<b>41,4</b>

<b>Plantilla Final (Nº de Empleados)</b>	<b>31 de Marzo de 2011</b>	<b>31 de Diciembre de 2010</b>	<b>% Var.</b>
Negocio en España y Portugal y Resto	12.328	12.270	0,5
Negocio en Latinoamérica	10.849	12.462	(12,9)
<b>TOTAL</b>	<b>23.177</b>	<b>24.732</b>	<b>(6,3)</b>

## Datos Económico-Financieros

<b>Parámetros de Valoración (Euros)</b>	<b>Enero-Marzo 2011</b>	<b>Enero-Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>
Beneficio Neto por Acción	0,63	1,45	(56,4)
Valor Contable por Acción <sup>(1)</sup>	17,08	16,79	1,7

(1) A 31 de marzo de 2011 y a 31 de diciembre de 2010, respectivamente.

<b>Deuda Financiera Neta (Millones de Euros)</b>	<b>31 de Marzo de 2011</b>	<b>31 de Diciembre de 2010</b>	<b>% Var.</b>
Negocio en España y Portugal y Resto	8.136	10.684	(23,8)
Negocio en Latinoamérica	4.521	4.652	(2,8)
<b>TOTAL</b>	<b>12.657</b>	<b>15.336</b>	<b>(17,5)</b>
Apalancamiento (%)	54,5	66,2	Na

<b>Rating (10 de mayo de 2011)</b>	<b>Largo Plazo</b>	<b>Corto Plazo</b>	<b>Perspectiva</b>
Standard & Poor's	BBB+	A-2	Estable
Moody's	A3	P-2	Estable
Fitch	A	F2	Estable

<b>Referencias de Emisiones de Renta Fija de ENDESA</b>	<b>Margen sobre IRS (p.b.)</b>	
	<b>31 de Marzo de 2011</b>	<b>31 de Diciembre de 2010</b>
2 A 400 MGBP 6,125% Vencimiento Junio 2012	113	128
2,6 A 700 MEUR 5,375% Vencimiento Febrero 2013	64	80

<b>Datos Bursátiles</b>	<b>31 de Marzo de 2011</b>	<b>31 de Diciembre de 2010</b>	<b>% Var.</b>
Capitalización Bursátil (Millones de Euros)	23.150	20.429	13,3
Nº de Acciones en Circulación	1.058.752.117	1.058.752.117	-
Nominal de la Acción (Euros)	1,2	1,2	-

<b>Datos Bursátiles (Acciones)</b>	<b>Enero-Marzo 2011</b>	<b>Enero-Marzo 2010</b>	<b>% Var.</b>
Volumen de Contratación			
Mercado Continuo	48.878.351	36.829.975	32,7
Importe Medio Diario de Contratación			
Mercado Continuo	763.724	584.603	30,6

<b>Cotización (Euros)</b>	<b>Máximo Enero-Marzo 2011</b>	<b>Mínimo Enero-Marzo 2011</b>	<b>31 de Marzo de 2011</b>	<b>31 de Diciembre de 2010</b>
Mercado Continuo	22,22	18,5	21,865	19,295

<b>Dividendos (Euro / Acción)</b>	<b>Con Cargo al Resultado de 2010</b>
A Cuenta (3 de Enero de 2011)	0,500
Complementario (1 de Julio de 2011)	0,517
Dividendo por Acción Total	1,017
Pay-out (%)	26,1
Rentabilidad por Dividendo (%)	5,3

## Información legal importante

Este documento contiene ciertas afirmaciones que constituyen estimaciones o perspectivas ("forward-looking statements") sobre estadísticas y resultados financieros y operativos y otros futuribles. Estas declaraciones no constituyen garantías de que se materializarán resultados futuros y las mismas están sujetas a riesgos importantes, incertidumbres, cambios en circunstancias y otros factores que pueden estar fuera del control de ENDESA o que pueden ser difíciles de predecir.

Dichas afirmaciones incluyen, entre otras, información sobre: estimaciones de beneficios futuros; incrementos esperados en la demanda y suministro de gas; estrategia y objetivos de gestión; estimaciones de reducción de costes; estructura de precios y tarifas; previsión de inversiones; enajenación estimada de activos; incrementos previstos en capacidad y generación y cambios en el "mix" de capacidad; "repowering" de capacidad; y condiciones macroeconómicas. Las asunciones principales sobre las que se fundamentan las previsiones y objetivos incluidos en este documento están relacionadas con el entorno regulatorio, tipos de cambio, desinversiones, incrementos en la producción y en capacidad instalada en mercados donde ENDESA opera, incrementos en la demanda en tales mercados, asignación de producción entre las distintas tecnologías, con incrementos de costes asociados con una mayor actividad que no superen ciertos límites, con un precio de la electricidad no menor de ciertos niveles, con el coste de las centrales de ciclo combinado y con la disponibilidad y coste del gas, del carbón, del fuel-oil y de los derechos de emisión necesarios para operar nuestro negocio en los niveles deseados.

Para estas afirmaciones, nos amparamos en la protección otorgada por Ley de Reforma de Litigios Privados de 1995 de los Estados Unidos de América para los "forward-looking statements".

Las siguientes circunstancias y factores, además de los mencionados en este documento, pueden hacer variar significativamente las estadísticas y los resultados financieros y operativos de lo indicado en las estimaciones:

**Condiciones Económicas e Industriales:** cambios adversos significativos en las condiciones de la industria o la economía en general o en nuestros mercados; el efecto de las regulaciones en vigor o cambios en las mismas; reducciones tarifarias; el impacto de fluctuaciones de tipos de interés; el impacto de fluctuaciones de tipos de cambio; desastres naturales; el impacto de normativa medioambiental más restrictiva y los riesgos medioambientales inherentes a nuestra actividad; las potenciales responsabilidades en relación con nuestras instalaciones nucleares.

**Factores Comerciales o Transaccionales:** demoras en o imposibilidad de obtención de las autorizaciones regulatorias, de competencia, internas o de otra clase para las adquisiciones, inversiones o enajenaciones previstas, o en el cumplimiento de alguna condición impuesta en relación con tales autorizaciones; nuestra capacidad para integrar con éxito los negocios adquiridos; los desafíos inherentes a la posibilidad de distraer recursos y gestión sobre oportunidades estratégicas y asuntos operacionales durante el proceso de integración de los negocios adquiridos; el resultado de las negociaciones con socios y gobiernos. Demoras en o imposibilidad de obtención de las autorizaciones y recalificaciones precisas para los activos inmobiliarios. Demoras en o imposibilidad de obtención de las autorizaciones regulatorias, incluidas las medioambientales, para la construcción de nuevas instalaciones, "repowering" o mejora de instalaciones existentes; escasez o cambios en los precios de equipos, materiales o mano de obra; oposición por grupos políticos o étnicos; cambios adversos de carácter político o regulatorio en los países donde nosotros o nuestras compañías operamos; condiciones climatológicas adversas, desastres naturales, accidentes u otros imprevistos; y la imposibilidad de obtener financiación a tipos de interés que nos sean satisfactorios.

**Factores Gubernamentales y Políticos:** condiciones políticas en Latinoamérica; cambios en la regulación, en la fiscalidad y en las leyes españolas, europeas y extranjeras

**Factores Operacionales:** dificultades técnicas; cambios en las condiciones y costes operativos; capacidad de ejecutar planes de reducción de costes; capacidad de mantenimiento de un suministro estable de carbón, fuel y gas y el impacto de las fluctuaciones de los precios de carbón, fuel y gas; adquisiciones o reestructuraciones; la capacidad de ejecutar con éxito una estrategia de internacionalización y de diversificación.

**Factores Competitivos:** las acciones de competidores; cambios en los entornos de precio y competencia; la entrada de nuevos competidores en nuestros mercados.

Se puede encontrar información adicional sobre las razones por las que los resultados reales y otros desarrollos pueden diferir significativamente de las expectativas, implícita o explícitamente, contenidas en este documento, en el capítulo de Factores de Riesgo del vigente Documento Registro de Valores de ENDESA registrado en la Comisión Nacional del Mercado de Valores ("CNMV").

ENDESA no puede garantizar que las perspectivas contenidas en este documento se cumplirán en sus términos. Tampoco ENDESA ni ninguna de sus filiales tienen la intención de actualizar tales estimaciones, previsiones y objetivos excepto que otra cosa sea requerida por ley.