

NOTA DE PRENSA

RESULTADOS CONSOLIDADOS DE ENDESA EN LOS PRIMEROS TRES TRIMESTRES DE 1999

EL BENEFICIO NETO A 30 DE SEPTIEMBRE DE 1999 ASCENDIÓ A 148.947 MILLONES DE PESETAS, CON UN INCREMENTO DEL 17,2% SOBRE EL DEL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR

- El beneficio neto por acción se situó en 140,7 pesetas, lo que supone un aumento del 11,9% sobre el del mismo período del ejercicio precedente.
- Se consolida la mejora del resultado de explotación del negocio nacional, que se ha incrementado en un 8,1% en el tercer trimestre y en un 10,2% en el acumulado del ejercicio.
- El cash flow ascendió a 600.634 millones de pesetas en los tres primeros trimestres del año, con un crecimiento del 68,2% respecto del mismo período de 1998. De esa cifra, 494.795 millones de pesetas proceden del negocio nacional y 105.839 millones de pesetas del internacional.
- El negocio internacional del Grupo registró, a 30 de septiembre de 1999, pérdidas similares, del orden de 18.400 millones de pesetas, a las de 30 de junio. El resultado del tercer trimestre del área internacional antes de minoritarios e impuestos alcanzó un beneficio de 6.469 millones de pesetas, lo que supone una mejora relevante respecto del primer semestre del año.
- Los gastos de explotación sujetos al Plan de Reducción de Costes han disminuido desde el 1 de Enero de 1997 en 60.000 millones de pesetas, que suponen un 45% del objetivo marcado, porcentaje superior al 39% del tiempo transcurrido del horizonte del Plan. En condiciones de homogeneidad con el año 1996 la cifra de reducción de costes alcanzaría el 55,3% del objetivo del plan.
- Las cuentas del Grupo ENDESA consolidado a 30 de septiembre de 1999 recogen dos hechos significativos:
 - * La fusión de las sociedades filiales eléctricas en España, que se produjo con efectos contables desde 1 de enero de 1999.

* **La consolidación del Grupo Enersis por integración global.**

ENDESA ha presentado en el día de hoy los estados contables correspondientes al conjunto de los tres primeros trimestres del ejercicio de 1999.

El resultado del Grupo ENDESA al 30 de septiembre de 1999 ascendió a 148.947 millones de pesetas, lo que representa un aumento del 17,2 % sobre el del mismo período del año anterior.

Este resultado supone un beneficio por acción de 140,7 pesetas, un 11,9 % mayor que el del mismo período de 1998.

Por lo que se refiere específicamente al tercer trimestre, el resultado ha ascendido a 49.182 millones de pesetas, un 14% superior al del mismo trimestre de 1998

Las cuentas de los tres primeros trimestres recogen, al igual que ocurrió con las presentadas a 30 de junio, dos hechos muy significativos para el Grupo ENDESA que se han producido este año:

- La fusión con las sociedades filiales eléctricas en España, que tiene efectos contables desde el 1 de enero de 1999.
- La toma de una participación complementaria del 32% en el Grupo ENERSIS, hasta alcanzar el 64% del mismo, lo que ha supuesto su consolidación por integración global dentro del Grupo ENDESA. Las cuentas del Grupo ENERSIS se integran desde el 1 de enero de 1999, si bien el epígrafe "Resultado atribuido a la minoría" de la cuenta de pérdidas y ganancias recoge el efecto de los distintos porcentajes de participación que el Grupo ENDESA ha tenido en ENERSIS y en ENDESA Chile a lo largo del año.

Por lo que se refiere a los resultados, es necesario destacar dos hechos positivos:

- La mejora del resultado de explotación del negocio nacional, que se ha incrementado un 8,1% en el tercer trimestre respecto del mismo trimestre de 1998 y un 10,2% en el acumulado del año, lo que confirma la capacidad del Grupo ENDESA para superar los retos de la liberalización.
- Las pérdidas del negocio internacional a 30 de septiembre de 1999, que ascienden a 18.434 millones de pesetas, cifra muy similar a las que se registraron a 30 de junio, que fueron de 18.290 millones de pesetas. Ello significa que el resultado del tercer trimestre ha sido equilibrado, lo que ha supuesto una mejora muy significativa. De hecho, el resultado del negocio internacional del tercer trimestre, antes de impuestos y de minoritarios, ha sido positivo por 6.469 millones de pesetas.

Esto ha sido posible gracias fundamentalmente a las operaciones "forward" de cobertura del riesgo de cambio contratadas por ENERSIS tras el incremento de la participación de ENDESA en esta sociedad, que han permitido compensar las diferencias negativas de cambio producidas por la devaluación del peso chileno respecto del dólar, que fueron la principal causa de las pérdidas del primer semestre de 1999. Cabe también señalar que todavía no se han reflejado en las cuentas del negocio internacional los efectos de la superación de la sequía en

Chile ni los que se derivarán de la aplicación del Proyecto Génesis, presentado por ENDESA a los mercados el pasado 29 de octubre.

Presentación de la información

La incorporación de ENERSIS ha cambiado de forma muy significativa los estados financieros del Grupo ENDESA, como consecuencia del importante incremento al que da lugar en todos los epígrafes del balance y cuenta de resultados por el cambio en la dimensión del Grupo. Esto dificulta considerablemente su comparación con los datos del ejercicio anterior.

Por este motivo, a efectos comparativos, se incluye a continuación un resumen de la cuenta de resultados consolidada, figurando, en un caso, con Grupo ENERSIS por puesta en equivalencia y, en otro, con Grupo Enersis por integración global, a fin de facilitar la comparación con el año anterior, sobre todo en lo que se refiere a la evolución del negocio nacional.

Asimismo, como complemento a la información segregada por actividades que el Grupo ENDESA viene presentando desde el 31 de diciembre de 1998, se facilita una segregación más simple, que distingue únicamente entre actividad nacional e internacional, agrupando en la actividad nacional la generación, la distribución, la comercialización y la diversificación.

Por último, además de los resultados acumulados, se presentan y analizan los resultados del tercer trimestre de 1999 y su comparación, en las bases anteriormente señaladas, con los del mismo trimestre de 1998.

Resumen de las principales magnitudes

1. Acumulado al 30/9/99

PROFORMA						
Con Grupo ENERSIS por puesta en equivalencia			Millones de pesetas	Con Grupo ENERSIS por integración global		
1999	1998	% Variación		1999	1998	% Variación
723.421	696.384	3,9	Ventas netas	1.092.355	696.384	56,8
389.278	373.648	4,2	EBITDA	561.021	373.648	50,2
248.062	225.047	10,2	Resultado de explotación	346.645	225.047	54,0
148.947	127.138	17,2	Resultado neto	148.947	127.138	17,2
140,7	125,7	11,9	Resultado por acción	140,7	125,7	11,9
494.795	357.207	38,5	Cash Flow	600.634	357.207	68,2

2. Tercer trimestre de 1999

PROFORMA						
Con Grupo ENERSIS por puesta en equivalencia			Millones de pesetas	Con Grupo ENERSIS por integración global		
1999	1998	% Variación		1999	1998	% Variación
247.038	236.704	4,4	Ventas netas	375.912	236.704	58,8
134.934	122.709	10,0	EBITDA	190.913	122.709	55,6
84.992	78.603	8,1	Resultado de explotación	115.591	78.603	47,1
49.182	43.142	14,0	Resultado neto	49.182	43.142	14,0
46,5	45,2	2,8	Resultado por acción	46,5	45,2	2,8
118.829	122.895	(3,3)	Cash Flow	178.841	122.895	45,5

Principales acontecimientos del trimestre

- El 16 de julio de 1999 se materializó la fusión de ENDESA con sus filiales eléctricas nacionales, lo que ha supuesto una ampliación de capital de 103.944.494 acciones por un valor nominal de 20.788 millones de pesetas, con una prima de emisión de acciones de 228.959 millones de pesetas. Esta ampliación supone un 10,89% del anterior capital.
- Se ha puesto en marcha la construcción de dos centrales de ciclo combinado, una en San Roque y otra en Sant Adriá del Besos, de 400 MW de potencia unitaria. Cada una de estas centrales se construye junto con otra de Gas Natural, S.A. en el mismo emplazamiento. La inversión estimada por parte de ENDESA asciende a 50.000 millones de pesetas . Está previsto que comience a funcionar una en el último trimestre del 2001 y otra en el primero del 2002.
- La SEPI ha procedido a la privatización de Red Eléctrica, lo que, de acuerdo con las condiciones de la venta de las acciones de esta sociedad realizada por el Grupo ENDESA a la SEPI en 1997 y 1998, ha supuesto una plusvalía adicional de 19.806 millones de pesetas para el Grupo.
- Durante el tercer trimestre, se ha completado la elaboración del Proyecto Génesis, que prevé una disminución de 635 millones de dólares anuales en los costes de las filiales latinoamericanas y de 210 millones de dólares en las inversiones de reposición, alcanzables en el año 2003.

A la vez que se diseñaba este Proyecto, se ha avanzado en algunas de las medidas que lo integran, fundamentalmente en las siguientes:

- a) Se ha renegociado deuda prepagable de Enersis por importe de 3.500 millones de dólares, lo que supone un ahorro de costes financieros de 75 millones de dólares anuales.
 - b) Se ha iniciado el proceso de desinversión de Aguas Cordillera, que actualmente se encuentra pendiente de las autoridades chilenas de la competencia.
 - c) Se ha puesto en marcha el proceso de separación de las actividades de ingeniería de la Inmobiliaria Manso de Velasco.
 - d) Se ha reducido la plantilla del Grupo ENERSIS en 933 personas entre el 30 de junio y el 30 de septiembre de 1999.
- En la actividad de diversificación, los hechos más significativos durante el tercer trimestre han sido los siguientes:
 - a) Se ha adquirido el 10% de Menta (Cable i Televisió de Catalunya) a Cableuropa y, a su vez, Cableuropa ha comprado las participaciones que el Grupo ENDESA poseía en Santander de Cable, Sevilla Sistemas de Cable y Jerez de Cable.

- b) Se han puesto en marcha 100 nuevos MW en parques eólicos, saltos minihidráulicos e instalaciones de cogeneración.
- c) Se ha adjudicado a ENDESA Diversificación el proyecto de Asistencia técnica y explotación de la planta desaladora de Carboneras por 25 años. Esta planta producirá en una primera fase 120.000 m³/día y está previsto que esta cifra de producción se duplique en una segunda fase.

Análisis de Resultados

1. Resultado de Explotación

El resultado de explotación al 30 de septiembre de 1999 ha ascendido a 346.645 millones de pesetas, un 54% superior al del mismo período del año anterior. En el tercer trimestre, el resultado de explotación alcanzó los 115.591 millones de pesetas con un incremento del 47,1% sobre el del tercer trimestre de 1998

Del resultado de explotación, 248.062 millones de pesetas corresponden al negocio nacional y 98.583 millones de pesetas al negocio internacional.

a) Actividad Nacional

El resultado de explotación del negocio nacional se ha incrementado un 8,1% en el tercer trimestre y un 10,2% en el acumulado del año. Por lo que se refiere al cash flow operativo, se ha incrementado un 10% en el tercer trimestre y en un 4,2% en el acumulado del año, en ambos casos respecto del mismo período del año anterior.

La demanda nacional de energía eléctrica se ha incrementado un 8,5% en el tercer trimestre del año respecto al mismo trimestre del ejercicio anterior, con lo que el aumento para el conjunto del año se sitúa en un 7,5%.

Como muestra el cuadro adjunto, la energía distribuida por el Grupo ENDESA al mercado ha tenido un aumento similar al de la demanda, mientras que el aumento de la producción ha sido inferior, debido al incremento del 23,3% que ha experimentado, a lo largo de la parte transcurrida del año, la energía generada por los autoprodutores y al incremento del 58,8% que se ha producido en el saldo importador de los intercambios internacionales. Los principales datos operativos del negocio eléctrico nacional son los siguientes:

	3º trimestre		Acumulado	
	1999	% variación	1999	% variación
Energía producida GWh	23.797	0,2	69.478	5,9
Energía distribuida (GWh)	20.623	7,3	59.064	7,5

La estructura de generación del Grupo ENDESA en España y la total del sector en el tercer trimestre de 1998 y 1999, así como la acumulada en los nueve primeros meses del año han sido las siguientes:

En %	Tercer trimestre				Acumulado anual			
	Grupo ENDESA		Total sector		Grupo ENDESA		Total sector	
	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998
Nuclear	29,0	29,3	34,2	36,6	29,2	32,1	32,7	36,2
Carbón	49,6	49,1	44,8	40,4	49,2	44,0	44,1	34,7
Hidráulica	9,5	8,9	11,2	15,2	11,0	14,3	12,9	23,5
Fuel Gas	11,9	12,7	9,8	7,8	10,6	9,6	10,3	5,6
	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Por otra parte, dentro del cada vez más importante mercado liberalizado, el Grupo ENDESA ha vendido en el tercer trimestre de 1999 un total de 3.562 GWh, con lo que el acumulado anual se sitúa en 8.167 GWh, cifra que supone un 44,8% de cuota en este mercado.

El buen comportamiento de los parámetros operativos, tanto en generación como en distribución y comercialización, ha hecho posible un incremento de los ingresos en 1999, a pesar de la reducción del 2,5% de la tarifa eléctrica desde el 1 de enero de 1999, de la reducción adicional del 1,5% para las tarifas domésticas decretada a partir de abril y del fuerte incremento del número de los clientes que pueden elegir suministrador que se ha registrado a lo largo de este ejercicio.

Las ventas netas de las compras de energía (único parámetro comparable, teniendo en cuenta el cambio de criterio contable realizado el 1 de enero de 1999, como consecuencia de una modificación de la normativa fiscal) han ascendido a 247.038 millones de pesetas en el tercer trimestre y a 723.421 millones en el acumulado al 30 de septiembre, con un incremento del 4,4% y del 3,9%, respectivamente, sobre el mismo período del ejercicio anterior.

Esta mejora en los ingresos se ha visto parcialmente compensada por un aumento en los costes de combustible del 20,3% en el tercer trimestre de 1999 y del 19,8% en el acumulado del año, como consecuencia de la mayor producción global y de la mayor utilización de las centrales térmicas por la menor hidraulicidad del año.

- **Reducción de costes**

El resto de los gastos de explotación, excluidas las provisiones y amortizaciones, ha disminuido en 5.543 millones de pesetas en el tercer trimestre respecto del mismo período del ejercicio anterior, lo que significa una reducción del 7,4%. En el acumulado del año, esta reducción ha sido de 11.468 millones de pesetas, lo que equivale a un 5,1% de los gastos de 1998.

Esta reducción de costes procede de los gastos de personal y del resto de los gastos sujetos al Plan de Reducción de Costes puesto en marcha por el Grupo ENDESA en 1997. Para analizar la marcha de estas partidas, es necesario deducir el efecto de los costes de explotación de 1999 debidos a acontecimientos extraordinarios, como la fusión de ENDESA con sus filiales, el pago de la prima de

asistencia a la Junta de Accionistas y la adquisición de mayores participaciones en ENERSIS y de ésta en ENDESA Chile.

Considerando estos efectos, la disminución de los gastos de explotación sujetos al Plan de Reducción de Costes ha ascendido, en los nueve primeros meses de 1999, a 12.583 millones de pesetas en relación con el mismo período de 1998, lo que representa un 5,5% respecto de 1998.

La reducción de los gastos de personal ha sido posible gracias a una disminución de plantilla de 1.205 personas entre el 30/9/98 y el 30/9/99 (de las cuales, 789 personas desde el 1 de enero), con lo que la plantilla actual del Grupo en España se sitúa en 18.690 personas.

De esta forma, los gastos de explotación sujetos al Plan de Reducción de Costes han disminuido desde el 1 de enero de 1997 en 60.000 millones de pesetas, un 45% del objetivo de 134.000 millones de pesetas marcado en la última revisión de dicho Plan realizada en este año, porcentaje superior al 39% de tiempo transcurrido del horizonte del Plan. En condiciones de homogeneidad con el año 1996 la reducción de costes alcanzaría el 55,3% del objetivo del plan.

b) Negocio internacional

El margen de explotación del negocio internacional ha ascendido a 32.434 millones de pesetas en el tercer trimestre de 1999, con un acumulado anual de 98.583 millones de pesetas.

Este margen se ha visto afectado de forma muy significativa por la sequía registrada a lo largo de los primeros meses del año en Chile, ya que, aunque las condiciones hidráulicas a partir del mes de septiembre están siendo normales, esta mejora no se ha visto aún reflejada en los resultados al 30 de septiembre. El efecto de la sequía sobre los resultados de ENDESA Chile podría cuantificarse, para los nueve primeros meses de 1999, en una reducción de los ingresos del orden de 7.000 millones de pesetas y un aumento de los costes de combustible de 11.500 millones de pesetas.

A continuación, se recogen los principales datos físicos de la actividad del Grupo en América Latina agrupados por países.

• Generación

La producción del Grupo en los cinco países iberoamericanos que se citan ha ascendido a 29.954 GWh hasta el 30 de septiembre de 1999 de acuerdo con el siguiente desglose:

	Acumulado 30/9/99	Variación con 1998
Chile	10.160	9,9
Colombia	8.206	-4,1
Argentina	6.542	32,9
Brasil	2.312	14,8
Perú	2.734	7,9
TOTAL	29.954	9,8

- **Distribución**

La energía distribuida por las empresas del Grupo en los cinco países iberoamericanos mencionados ha ascendido a 34.207 GWh hasta el 30 de septiembre de 1999, de acuerdo con el siguiente desglose:

	Acumulado 30/9/99	% Variación con 1998
Chile	7.094	1,8
Colombia	5.703	-5,5
Argentina	9.024	4,7
Brasil	9.831	6,4
Perú	2.555	0,1
TOTAL	34.207	2,4

En función de los parámetros anteriormente expuestos, los resultados de explotación, agrupados por países y por negocios, son los siguientes:

GENERACIÓN			
Resultado de explotación			
País	3º trimestre	Acumulado	Inmovilizado
Chile	(5.504)	(7.692)	562.984
Colombia	2.976	9.757	324.306
Argentina	1.909	8.221	251.168
Brasil	1.919	5.781	57.677
Perú	3.320	8.267	153.840
TOTAL	4.620	24.334	1.349.975

DISTRIBUCIÓN Y OTROS			
Resultado de explotación			
País	3º trimestre	Acumulado	Inmovilizado
Chile	9.188	25.913	312.671
Colombia	3.029	5.435	215.411
Argentina	4.438	16.754	196.357
Brasil	8.425	19.850	146.094
Perú	2.734	6.297	77.020
TOTAL	27.814	74.249	947.553

c) Diversificación

Los resultados aportados por las empresas de diversificación al 30 de septiembre de 1999, antes de la amortización del fondo de comercio, alcanzan los 14.035 millones de pesetas, según el siguiente detalle:

	Millones de pta
Telecomunicaciones	(274)
Agua	1.279
Gas	2.414
Cogeneración y renovables	2.274
Otros (REPSOL, EASA, ...)	8.342
	14.035

Las pérdidas en telecomunicaciones se deben principalmente a AMENA, que ha comenzado a operar en este año y que tenía previstas pérdidas en sus primeros ejercicios de operación. La marcha operativa de la compañía puede considerarse

muy positiva con 550.000 clientes al 30 de septiembre de 1999 con una cuota de mercado de nuevas altas del 17% en septiembre y del 12% en el acumulado del año.

Por su parte RETEVISION cuenta al 30 de septiembre con 2.810.000 líneas lo que supone el 15% del total de líneas y 320.000 clientes de Internet con una cuota del 25% del mercado.

2. Resultados financieros

La deuda neta alcanza, a 30 de septiembre de 1999, los 3.446.478 millones de pesetas, con un incremento de 1.725.194 millones de pesetas respecto del cierre del ejercicio anterior. De esta deuda, 1.625.845 millones de pesetas financian el negocio nacional y 1.820.633 millones de pesetas financian el negocio internacional.

Los resultados financieros al 30 de septiembre de 1999 son negativos por 24.997 millones de pesetas, con una mejora de 2.247 millones de pesetas respecto del mismo período del ejercicio anterior. Depurados del efecto sobre los mismos de las plusvalías, (147.195 millones de pesetas en 1999 y 38.191 millones en 1998), experimentan una variación negativa respecto del ejercicio anterior por importe de 106.757 millones de pesetas, como consecuencia fundamentalmente del aumento de 87.937 millones de pesetas en los gastos financieros netos de los ingresos y de unas diferencias de cambio negativas netas de 25.610 millones de pesetas.

El aumento en los gastos financieros netos de ingresos financieros de 87.937 millones de pesetas anteriormente mencionado responde al siguiente desglose:

- a) La deuda incorporada por el Grupo ENERSIS, que, sin considerar la financiación facilitada por ENDESA para la adquisición de Endesa Chile, asciende al 30 de septiembre de 1999 a 1.302.512 millones de pesetas, con un tipo de interés medio del 6,22% después de la renegociación de la deuda que se formalizó a lo largo del mes de agosto, ha supuesto un aumento de los gastos financieros de 76.426 millones de pesetas.
- b) La disminución del tipo medio de la deuda del Grupo ENDESA en España así como del holding ENDESA Internacional, que ha pasado del 5,08% en los primeros nueve meses de 1998 al 4,08% en el mismo período de 1999, ha representado un ahorro de gastos financieros de 11.482 millones de pesetas
- c) El incremento de la deuda en ENDESA y en el holding ENDESA Internacional, que ha sido de 422.682 millones de pesetas respecto al 31 de diciembre de 1998, ha supuesto un incremento de los gastos financieros de 14.182 millones de pesetas. De este incremento de deuda, 320.985 millones de pesetas corresponden a la financiación del préstamo concedido a ENERSIS para la adquisición de hasta un 60% de ENDESA Chile.
- d) Como consecuencia de las mayores provisiones por pensiones y expedientes de regulación de empleo, los gastos financieros contabilizados por el devengo financiero de estos compromisos se han incrementado en 8.811 millones de pesetas.

Por otra parte, las diferencias de cambio producidas por la parte de la deuda en dólares que está asignada a inversiones en países cuya moneda no presenta una correlación histórica con el dólar suficiente para considerarla contablemente como deuda de cobertura, han ascendido a 100.858 millones de pesetas.

De estas diferencias negativas de cambio, 92.916 millones de pesetas corresponden al negocio internacional. A este respecto, es necesario mencionar que las cuentas de las filiales latinoamericanas utilizadas para la consolidación del Grupo ENDESA han sido elaboradas de acuerdo con los principios contables españoles, que son mucho más rígidos en cuanto a la consideración de deuda de cobertura que los principios contables chilenos, lo que produce una mayor imputación a resultados de las diferencias de cambio negativas.

Estas diferencias de cambio negativas se han visto parcialmente compensadas por 75.248 millones de pesetas de diferencias positivas de cambio derivadas de depósitos en dólares y de las operaciones "forward" de cobertura de deuda contratadas por el Grupo ENERSIS tras la toma por parte de ENDESA de hasta el 64% del mismo.

Estas operaciones "forward" han permitido compensar en el tercer trimestre las diferencias de cambio negativas, con lo que ha sido posible equilibrar los resultados de la actividad internacional en este período.

3. Amortización del Fondo de Comercio

La amortización del fondo de comercio en el tercer trimestre ha ascendido a 11.209 millones de pesetas con lo que la dotación acumulada en el año ha alcanzado los 26.305 millones de pesetas.

De este importe 3.550 millones de pesetas corresponden a la actividad de diversificación en España y 22.755 millones de pesetas al área internacional.

De este último importe, 11.077 millones de pesetas corresponden a la amortización de los fondos de comercio del Grupo ENERSIS y los 11.678 millones de pesetas restantes a la amortización de los fondos de comercio que ENDESA Internacional tiene en ENERSIS y en el resto de las participaciones directas.

4. Resultados extraordinarios

El tercer trimestre de 1999 recoge 19.806 millones de pesetas de la plusvalía adicional obtenida de acuerdo con el precio de venta de la OPV de acciones de Red Eléctrica de España realizada por la SEPI.

Por otra parte, los resultados extraordinarios incluyen 88.516 millones de pesetas de dotaciones extraordinarias a provisiones ya incluidas en las cuentas al 30 de junio de 1999.

5. Impuesto sobre sociedades

El gasto por impuesto sobre sociedades, que asciende a 85.911 millones de pesetas, corresponde a los impuestos del negocio nacional por 71.394 millones de pesetas, lo que representa un 29,6 % del resultado antes de impuestos, y 14.517 millones de pesetas al negocio internacional. El hecho de este negocio presente este gasto a pesar de la pérdida que registra antes de impuestos en el acumulado del año, se debe a la circunstancia de no haber podido utilizar una parte importante de los gastos financieros y diferencias de cambio negativas del Grupo ENERSIS como gastos deducibles, por hallarse registrados en sociedades que no pueden utilizar las pérdidas fiscales.

Información por líneas de negocio

Se muestran a continuación las principales magnitudes de la cuenta de resultados diferenciada por líneas de negocio, tanto para el acumulado al 30 de septiembre de 1999 como para el tercer trimestre de dicho año:

ACUMULADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 1999 (1)			
Millones de pta.	Ingresos (2)	Resultado de Explotación	Resultado neto después de impuestos
Generación	487.784	154.351	86.537
Distribución	640.334	76.502	26.431
Comercialización	61.052	6.587	4.289
Internacional	506.275	98.583	(18.434)
Diversificación	40.535	10.623	107.664

(1) No incluye el efecto neto de impuestos de los 88.516 millones de pesetas de provisiones extraordinarias dotadas

(2) Los ingresos de generación incluyen 85.746 millones de pesetas correspondientes a ventas internas a distribución de sociedades extrapeninsulares.

TERCER TRIMESTRE DE 1999			
Millones de pta.	Ingresos (3)	Resultado de Explotación	Resultado neto después de impuestos
Generación	170.602	48.316	28.275
Distribución	223.971	25.173	7.305
Comercialización	25.714	1.961	1.276
Internacional	159.409	32.434	(144)
Diversificación	19.081	7.709	12.470

(3) Los ingresos de generación incluyen 33.407 millones de pesetas correspondientes a ventas internas a distribución de sociedades extrapeninsulares.

Recursos generados e inversiones

Los recursos generados en el tercer trimestre han ascendido a 178.841 millones de pesetas, un 45,5% superiores a los del mismo período del ejercicio anterior. De este importe, 118.829 millones de pesetas corresponden a recursos generados en el negocio nacional y 60.012 millones de pesetas al internacional.

Los recursos generados en los tres primeros trimestres del año alcanzan los 600.634 millones de pesetas, un 68,2% más que en 1998, con un desglose de 494.795 millones de pesetas en el negocio nacional y 105.839 millones en el internacional.

Las inversiones realizadas se detallan en el siguiente cuadro:

Millones de pesetas		
	3º trimestre	Acumulado
Materiales	73.429	199.793
Financieras	44.236	760.462
Total	117.665	960.255

Las inversiones materiales realizadas se desglosan del siguiente modo:

Millones de pesetas						
	3º trimestre			Acumulado		
	Nacional	Internacional	Total	Nacional	Internacional	Total
Generación	5.850	19.949	25.799	20.885	67.747	88.632
Distribución	15.449	19.462	34.911	41.009	32.407	73.416
Otros	3.797	8.922	12.719	9.976	27.769	37.745
Total	25.096	48.333	73.429	71.870	127.923	199.793

En las inversiones financieras, destaca la adquisición adicional de participación en Enersis y de ésta en ENDESA Chile por 557.443 millones de pesetas y la inversión de 29.022 millones de pesetas para la suscripción de acciones en la ampliación de capital en Repsol S.A. realizada en el tercer trimestre del año.

Efecto 2000

El Grupo ENDESA ha venido desarrollando durante todo este año las acciones previstas en su Plan de Acción sobre el Efecto 2000 para todas sus instalaciones en España.

El avance en la certificación de la conformidad es, a 30 de septiembre, superior al 98%. Respecto de los elementos que aún restan por certificar, se ha comprobado que su adaptación está rigurosamente planificada, tanto desde el punto de vista temporal como económico, y no compromete en ningún caso el éxito del proyecto.

En este contexto, un reciente informe de la consultora GartnerGroup, que dispone de un sólido nivel de solvencia en este terreno, ha calificado al Grupo ENDESA como una de las entidades con un mayor grado de preparación en relación con el Efecto 2000.

Por otra parte, ENDESA ha continuado trabajando en el seno del Comité Eléctrico Nacional para el Efecto 2000, bajo la presidencia del Ministerio de Industria y con la participación del Operador del Mercado, Operador del Sistema (REE), CNSE, UNESA, Consejo de Seguridad Nuclear y resto de empresas del Sector. Dicho

Comité tiene entre sus objetivos principales el seguimiento y supervisión de las acciones en marcha, y la elaboración del Plan de Contingencias del Sector Eléctrico Español (ya finalizado). Paralelamente, el Grupo ENDESA ha desarrollado su propio Plan de Contingencias siguiendo las directrices establecidas por el Comité Eléctrico.

Cabe subrayar también la realización de proyectos similares en las empresas participadas que dependen de las áreas de Internacional y Diversificación.

Con respecto al Grupo Enersis, es destacable el importante avance logrado a 30 de septiembre en el proceso de compatibilización con el Efecto 2000, con la práctica finalización de los trabajos de adaptación y de los Planes de Contingencia.