

ENDESA, S.A.
∩
Sociedades Dependientes

Estados Financieros Consolidados
Resumidos Intermedios
correspondientes al período de seis meses
terminado a 30 de junio de 2009

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
BALANCES DE SITUACIÓN CONSOLIDADOS
A 30 DE JUNIO DE 2009 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2008

	Millones de euros	
	30/06/2009 (No Auditado)	31/12/2008
ACTIVO		
INMOVILIZADO	46.228	43.253
Inmovilizado Material	33.559	31.528
Inmuebles de Inversión	52	47
Activo Intangible	969	1.183
Fondo de Comercio	2.689	2.053
Inversiones contabilizadas por el Método de Participación (Nota 6)	326	196
Inversiones Financieras a Largo Plazo (Nota 5)	6.506	6.088
Impuestos Diferidos	2.127	2.158
ACTIVO CIRCULANTE	11.556	15.293
Existencias	1.191	1.092
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	7.111	6.628
Inversiones Financieras a Corto Plazo (Nota 5)	840	188
Efectivo y otros Medios Equivalentes (Nota 7)	1.699	4.787
Activos no Corrientes mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas (Nota 10)	715	2.598
TOTAL ACTIVO	57.784	58.546
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
PATRIMONIO NETO (Nota 8)	17.585	20.764
De la Sociedad Dominante	13.355	17.082
De Accionistas Minoritarios	4.230	3.682
PASIVO A LARGO PLAZO	29.969	26.936
Ingresos Diferidos	3.827	3.398
Provisiones a Largo Plazo	4.234	3.957
Deuda Financiera a Largo Plazo (Nota 9)	19.791	17.486
Otras Cuentas a pagar a Largo Plazo	702	637
Impuestos Diferidos	1.415	1.458
PASIVO A CORTO PLAZO	10.230	10.846
Deuda Financiera a Corto Plazo (Nota 9)	1.113	1.381
Acreeedores Comerciales y otras Cuentas a pagar a Corto Plazo	8.985	8.535
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas (Nota 10)	132	930
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	57.784	58.546

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Balances de Situación Consolidados a 30 de Junio de 2009 y a 31 de diciembre de 2008

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
CUENTAS DE RESULTADOS CONSOLIDADAS CORRESPONDIENTES A LOS
PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008

	Millones de euros	
	Enero-Junio 2009 (No Auditado)	Enero-Junio 2008 (No Auditado)
INGRESOS	11.164	11.369
Ventas	10.411	10.793
Otros Ingresos de Explotación	753	576
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	5.741	6.321
Compras de Energía	2.737	2.889
Consumo de Combustibles	1.435	1.956
Gastos de Transporte	551	467
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	1.018	1.009
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	5.423	5.048
Trabajos para el Inmovilizado	91	97
Gastos de Personal	816	831
Otros Gastos Fijos de Explotación	962	827
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	3.736	3.487
Amortizaciones	1.028	807
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	2.708	2.680
RESULTADO FINANCIERO	(590)	(530)
Ingreso Financiero	305	205
Coste Financiero	(844)	(744)
Diferencias de Cambio Netas	(51)	9
Resultado de Sociedades por el Método de Participación	20	11
Resultado de otras Inversiones	7	4
Resultado en Ventas de Activos	1.229	(10)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	3.374	2.155
Impuesto sobre Sociedades	643	543
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	2.731	1.612
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS (Nota 10)	-	4.872
RESULTADO DEL EJERCICIO	2.731	6.484
Sociedad Dominante	2.263	6.002
Accionistas Minoritarios	468	482
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en euros)	2,14	1,15
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO DE ACTIVIDADES CONTINUADAS (en euros)	2,14	1,15
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN BÁSICO (en euros)	2,14	5,67
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO (en euros)	2,14	5,67

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de las Cuentas de Resultados Consolidadas de los primeros semestres de 2008 y 2009

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO CONSOLIDADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CORRESPONDIENTE A LOS PERIODOS
SEMESTRALES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008

	Millones de euros					
	30 de Junio de 2009 (No Auditado)			30 de Junio de 2008 (No Auditado)		
	De la Sociedad Dominante	De Accionistas minoritarios	Total	De la Sociedad Dominante	De Accionistas minoritarios	Total
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	2.263	468	2.731	6.002	482	6.484
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	124	290	414	(238)	(232)	(470)
Por revalorización/(reversión de la revalorización) del inmovilizado material y de activos intangibles	-	-	-	-	-	-
Por valoración de instrumentos financieros:	(7)	-	(7)	(2)	-	(2)
Activos financieros disponibles para la venta	(7)	-	(7)	(2)	-	(2)
Otros ingresos/(gastos)	-	-	-	-	-	-
Por cobertura de flujos de efectivo	(194)	(23)	(217)	73	17	90
Diferencias de conversión	462	313	775	(252)	(230)	(482)
Por ganancias y pérdidas actuariales y otros ajustes	(266)	(5)	(271)	(39)	(6)	(45)
Entidades valoradas por el método de participación	-	-	-	-	-	-
Resto de ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto	-	-	-	-	-	-
Efecto impositivo	129	5	134	(18)	(13)	(31)
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS	130	100	230	(27)	3	(24)
Por valoración de instrumentos financieros:	-	-	-	-	-	-
Activos financieros disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-
Otros ingresos/(gastos)	-	-	-	-	-	-
Por cobertura de flujos de efectivo	168	121	289	(41)	(13)	(54)
Diferencias de conversión	-	-	-	(12)	-	(12)
Entidades valoradas por el método de participación	-	-	-	-	-	-
Resto de ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto	-	-	-	-	-	-
Efecto impositivo	(38)	(21)	(59)	26	16	42
TOTAL INGRESOS/(GASTOS) RECONOCIDOS	2.517	858	3.375	5.737	253	5.990

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados Consolidados de Ingresos y Gastos reconocidos de los primeros semestres de 2008 y 2009

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO
SEMESTRAL TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2009

	Millones de euros								
	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante							Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor			
	Capital	Prima de Emisión y Reservas	Acciones y Particip. En Patrimonio Propias	Resultado del Ejercicio	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto				
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	1.271	9.079	-	7.169	-	(437)	3.682	20.764	
Ajuste por Cambios de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Inicial Ajustado	1.271	9.079	-	7.169	-	(437)	3.682	20.764	
Total Ingresos/(gastos) Reconocidos	-	(187)	-	2.263	-	441	858	3.375	
Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	(6.244)	-	-	(310)	(6.554)	
Aumentos/(reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	
Distribución de Dividendos	-	-	-	(6.244)	-	-	(326)	(6.570)	
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	16	16	
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	925	-	(925)	-	-	-	-	
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pagos basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	
Traspasos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	925	-	(925)	-	-	-	-	
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Final a 30 de junio de 2009	1.271	9.817	-	2.263	-	4	4.230	17.585	

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados Consolidados de Ingresos y Gastos reconocidos de los primeros semestres de 2008 y 2009

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERIODO
SEMESTRAL TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2008

	Millones de euros								
	Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante							Intereses Minoritarios	Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios					Ajustes por Cambios de Valor			
	Capital	Prima de Emisión y Reservas	Acciones y Particip. En Patrimonio Propias	Resultado del Ejercicio	Otros Instrumentos de Patrimonio Neto				
Saldo Inicial al 1 de Enero de 2008	1.271	7.618	-	2.675	-	425	5.141	17.130	
Ajuste por Cambios de Criterio Contable	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ajuste por Errores	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Inicial Ajustado	1.271	7.618	-	2.675	-	425	5.141	17.130	
Total Ingresos/(gastos) Reconocidos	-	(26)	-	6.002	-	(239)	253	5.990	
Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	(1.091)	-	-	(1.331)	(2.422)	
Aumentos/(reducciones) de Capital	-	-	-	-	-	-	-	-	
Conversión de Pasivos en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	
Distribución de Dividendos	-	-	-	(1.091)	-	-	(271)	(1.362)	
Operaciones con Acciones o Participaciones en Patrimonio Propias (Netas)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Incrementos/(Reducciones) por Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	(1.060)	(1.060)	
Otras Operaciones con Socios o Propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Variaciones de Patrimonio Neto	-	1.584	-	(1.584)	-	-	-	-	
Pagos basados en Instrumentos de Patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	
Trasposos entre Partidas de Patrimonio Neto	-	1.584	-	(1.584)	-	-	-	-	
Otras Variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldo Final a 30 de Junio de 2008	1.271	9.176	-	6.002	-	186	4.063	20.698	

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas adjuntas forman parte integrante de los Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado de los primeros semestres de 2008 y 2009

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A
LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008

	Millones de euros	
	Enero-Junio 2009 (No Auditado)	Enero-Junio 2008 (No Auditado)
Resultado Bruto Antes de Impuestos y Socios Externos	3.374	7.204
Amortizaciones	1.028	815
Resultados Venta de Activos	(1.229)	(4.542)
Impuesto sobre Sociedades ⁽¹⁾	(635)	(574)
Pagos de Provisiones	(189)	(211)
Otros Resultados que no generan Movimiento de Fondos	208	(132)
Total Recursos Generados por las Operaciones	2.557	2.560
Variación Impuesto sobre Sociedades a Pagar ⁽¹⁾	335	373
Variación en Activo / Pasivo Corriente Operativo	(793)	(548)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	2.099	2.385
Adquisiciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	(1.422)	(1.995)
Adquisiciones de otras Inversiones	(1.024)	(1.022)
Inversiones en Participaciones Empresas del Grupo	(473)	(40)
Enajenaciones de Activos Fijos Materiales e Inmateriales	2.703	910
Enajenaciones de Inversiones	270	159
Enajenaciones en Participaciones Empresas del Grupo	20	8.285
Flujos de Efectivo por Variación de Perímetro	-	(267)
Subvenciones y otros Ingresos Diferidos	145	198
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	219	6.228
Disposiciones de Deuda Financiera a Largo Plazo	10.929	3.619
Amortizaciones de Deuda Financiera a Largo Plazo	(8.108)	(4.491)
Flujo Neto de Deuda Financiera con Vencimiento a Corto Plazo	(1.922)	(41)
Pagos de Dividendos de la Sociedad Dominante	(6.244)	(530)
Pagos a Accionistas Minoritarios	(254)	(267)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LA ACTIVIDAD DE FINANCIACIÓN	(5.599)	(1.710)
FLUJOS NETOS TOTALES	(3.281)	6.903
Variación del Tipo de Cambio en el Efectivo y otros Medios Líquidos	148	9
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS	(3.133)	6.912
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS INICIALES	4.833	1.249
Efectivo en Caja y Bancos	3.421	436
Otros Equivalentes de Efectivo	1.412	813
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS FINALES	1.700	8.161
Efectivo en Caja y Bancos	622	279
Otros Equivalentes de Efectivo	1.078	7.882

(1) El impuesto sobre sociedades pagado es el resultado de la suma de los epígrafes "Impuesto sobre sociedades" y "Variación impuesto sobre sociedades a pagar".

Las Notas 1 a 15 descritas en las Notas Explicativas forman parte integrante de los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados de los primeros semestres de 2008 y 2009

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES
TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2009**

Índice

1. Actividad y Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del Grupo.
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.
 - 2.1. Principios contables.
 - 2.2. Entidades dependientes y de Control conjunto.
3. Regulación sectorial.
4. Inversiones materiales.
5. Inversiones financieras a largo plazo.
6. Inversiones contabilizadas por el método de participación y sociedades de control conjunto.
7. Efectivo y otros medios equivalentes.
8. Patrimonio neto y dividendos.
9. Deuda financiera.
10. Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades interrumpidas.
11. Información por segmentos.
12. Transacciones con partes vinculadas.
13. Plantilla.
14. Otra información.
15. Hechos posteriores.

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

NOTAS EXPLICATIVAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO A 30 DE JUNIO DE 2009

1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS DEL GRUPO

Endesa, S.A. (en adelante, la “Sociedad Dominante” o la “Sociedad”) y sus sociedades filiales integran el Grupo Endesa (en adelante, “Endesa” o el “Grupo”). Endesa, S.A. tiene su domicilio social y oficinas principales en Madrid, calle Ribera del Loira, 60.

La Sociedad fue constituida con la forma mercantil de Sociedad Anónima en el año 1944 con el nombre de Empresa Nacional de Electricidad, S.A. y cambió su denominación social por la de Endesa, S.A. por acuerdo de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 25 de junio de 1997.

Endesa tiene como objeto social el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial y, en especial, los de telecomunicaciones, agua y gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del Grupo Empresarial, constituido con las participaciones en otras sociedades. El Grupo desarrolla, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras sociedades.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo Endesa del ejercicio 2008 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 30 de junio de 2009.

Estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios se presentan en millones de euros (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera el Grupo Endesa.

2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS INTERMEDIOS

2.1. Principios contables

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del Grupo Endesa correspondientes al primer semestre de 2009 han sido elaborados de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), según han sido adoptadas por la Unión Europea a la fecha del Balance de Situación Consolidado, de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo.

En el ejercicio 2008 el Grupo se ha acogido anticipadamente a la aplicación de la modificación de la NIC 23: “Costes por intereses” adoptada por la Unión Europea según lo establecido por el Reglamento (CE) nº 1260/2008 de 17 de diciembre de 2008; a la modificación de la NIIF 2: “Pagos basados en acciones” adoptada por la Unión Europea según lo establecido por el Reglamento (CE) nº 1261/2008 de 17 de diciembre de 2008; y la CINIIF 13: “Programas de fidelización de clientes” adoptada por la Unión Europea según lo establecido por el Reglamento (CE) nº 1262/2008 de 17 de diciembre de 2008, sin que ninguna de ellas haya tenido efecto sobre las Cuentas Anuales Consolidadas.

A efectos comparativos, los estados financieros de 2008 se han adecuado a los formatos establecidos en la NIC 1 "Presentación de estados financieros (revisada en 2007)" según lo establecido por el Reglamento (CE) nº 1274/2008 de 18 de diciembre de 2008.

En los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios correspondientes al primer semestre del ejercicio 2009 el Grupo Endesa ha seguido los mismos principios contables y normas de valoración descritos en las Notas 2 y 3 de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2008, y las estimaciones que ha sido necesario realizar para la preparación de estas cuentas han sido básicamente de la misma naturaleza que las descritas en la Nota 2.2. de las citadas Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2008.

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009 el Grupo no ha llevado a cabo modificaciones en las estimaciones respecto de las utilizadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2008 que hayan tenido un efecto significativo sobre los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del primer semestre de 2009, excepto la disminución del 4,42% al 3,54% en el tipo de actualización de los compromisos por pensiones y expedientes de regulación de empleo en España, que ha supuesto un incremento de 308 millones de euros en el epígrafe "Provisiones a Largo Plazo" del Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2009, de los que 88 millones de euros corresponden a los compromisos por expedientes de regulación de empleo que se han registrado en el epígrafe "Gasto Financiero Neto" de la Cuenta de Resultados Consolidada del primer semestre de 2009, y los 220 millones de euros restantes a compromisos por pensiones y obligaciones similares que se ha registrado directamente en las Reservas.

Los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios del primer semestre de 2009 del Grupo Endesa han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y por las restantes entidades integradas en el Grupo a 30 de junio de 2009, e incorporan toda aquella información de carácter significativo exigida por la NIC 34 ("Información Financiera Intermedia"), si bien no incorporan toda la información requerida por las NIIF adoptadas por la Unión Europea para la preparación de estados financieros completos, por lo que para su adecuada comprensión tienen que ser leídos conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008.

2.2. Entidades dependientes y de control conjunto

Son sociedades dependientes aquellas en las que la Sociedad Dominante controla la mayoría de los derechos de voto o, sin darse esta situación, tiene facultad para dirigir las políticas financieras y operativas de las mismas.

Se consideran sociedades de control conjunto aquellas en las que la situación descrita en el párrafo anterior se da gracias al acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos.

Las incorporaciones y exclusiones del perímetro de consolidación durante el primer semestre de 2009 se detallan en el Anexo I.

La principal sociedad incorporada al perímetro de consolidación es Endesa Ireland cuya adquisición se realizó el 8 de enero de 2009. En esta transacción se han incorporado al Grupo activos y pasivos por un valor de 205 y 75 millones de euros, respectivamente, habiendo surgido un fondo de comercio con carácter provisional por importe de 311 millones de euros.

La salida de sociedades del perímetro de consolidación corresponde en su mayor parte a la venta de activos realizada a Acciona explicada en la Nota 10. Exceptuando esta operación, de haberse realizado estas modificaciones en el perímetro de consolidación en el inicio del ejercicio 2009, las variaciones en las principales magnitudes en las Cuentas de Resultados y Balance de Situación Consolidados no hubieran sido significativas en relación con los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

3. REGULACION SECTORIAL

Las principales novedades en la regulación sectorial que afectan al Grupo durante el primer semestre de 2009 son las que figuran a continuación:

3.1. España

Real Decreto-Ley 6/2009

El Real Decreto Ley 6/2009, de 30 de abril, aprueba entre otras, un conjunto de medidas destinadas a regular la financiación y posterior desaparición del déficit tarifario y a establecer el denominado bono social.

Respecto al déficit de tarifa, se establece la suficiencia tarifaria para la eliminación en el futuro del déficit así como el mecanismo para su financiación.

- A partir del 1 de enero de 2013 los peajes de acceso serán suficientes para cubrir la totalidad de los costes de las actividades reguladas sin que pueda aparecer déficit ex ante.
- Se acota el déficit de ingresos para los años 2009 a 2012 para introducir gradualidad en el objetivo de suficiencia tarifaria: para los años 2009, 2010, 2011 y 2012, el déficit de ingresos de las actividades reguladas no será superior a 3.500 millones de euros, 3.000 millones de euros, 2.000 millones de euros y 1.000 millones de euros respectivamente.
- Para la financiación de dichos déficit, los derechos de cobro correspondientes se podrán ceder a un fondo de titulización que se constituirá a estos efectos y se denominará Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico.
- El activo del fondo de titulización estará constituido por: (i) los derechos de cobro generados y no cedidos a terceros a fecha de 31 de diciembre de 2008 por el déficit tarifario y las compensaciones por los sobrecostes de la generación extrapeninsular, hasta un máximo de 10.000 millones de euros; (ii) los derechos de cobro a que dé lugar la financiación de los déficit generados desde el 1 de enero de 2009 hasta el 31 de diciembre de 2012.
- El pasivo del fondo de titulización estará constituido por los instrumentos financieros que se emitan a través de un procedimiento competitivo que se regulará por Real Decreto. Se autoriza a la Administración General de Estado, a otorgar avales en garantía de las obligaciones económicas exigibles al Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico, derivadas de dichas emisiones de instrumentos financieros.

Por otra parte, coincidiendo con la puesta en funcionamiento la Tarifa de Último Recurso (en adelante, "TUR") el 1 de julio de 2009, se crea el denominado "Bono Social" al que se podrán acoger determinados consumidores de electricidad acogidos a la tarifa de último recurso que cumplan con las características sociales, de consumo y poder adquisitivo que se determinen mediante Orden del Ministro de Industria, Turismo y Comercio.

El bono social cubrirá la diferencia entre la TUR y una tarifa de referencia denominada Tarifa Reducida. Dicha tarifa reducida será la vigente aplicable al consumidor doméstico en la fecha de entrada en vigor de Real Decreto-Ley y podrá ser modificada por orden del Ministro de Industria, Turismo y Comercio.

La financiación del bono social será compartida entre los generadores, haciéndose cargo Endesa inicialmente del 36,77%.

Otros aspectos regulados por el Real Decreto Ley 6/2009 son los siguientes:

- La financiación de los costes correspondientes a la gestión de los residuos radioactivos y del combustible gastado generados en las centrales nucleares en explotación se realizará mediante una tasa que deberán abonar las empresas titulares de las centrales en función de los kilowatios hora brutos generados por cada una de las centrales.
- Se deroga a partir del 1 de julio de 2009 el Real Decreto Ley 11/2007 por el que se detrae de la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica el mayor ingreso derivado de los derechos de emisión de CO₂ gratuitamente asignados por el Estado.
- Los extracostes de generación de los sistemas insulares y extrapeninsulares se financiarán con cargo a los Presupuestos Generales del Estado de forma gradual, llegándose al 100% en 2013. La parte no recogida en los presupuestos del extracoste de estos sistemas hasta el 2013 será financiado por las tarifas de acceso y seguirá teniendo carácter de coste permanente del sistema. De igual forma que en el futuro, el fondo de liquidación del sistema eléctrico actuará como mecanismo de financiación subsidiario, también con naturaleza de costes permanentes del sistema.

Tarifa de último recurso sistema eléctrico

El pasado 4 de abril se publicó el Real Decreto 485/2009 por el que se regula la puesta en marcha de la TUR en el sector de energía eléctrica.

La TUR es una tarifa fijada por el Gobierno, con un precio único, a la que de acuerdo con la Orden 1659/2009 de 22 de junio, podrán acogerse todos los clientes finales que reciban el suministro eléctrico en baja tensión y que tengan una potencia contratada igual o inferior a 10 kW.

Esta tarifa empezó a aplicarse el 1 de julio. Aquellos clientes que decidan acogerse a la TUR, tendrán que contratar el servicio con las Comercializadoras de Último Recurso, en el caso del Grupo Endesa esta sociedad es Endesa Energía XXI, S.L.

Los clientes que no puedan acogerse a la TUR y que no tengan contratado su suministro en el mercado liberalizado, pasarán a ser atendidos durante un determinado período de tiempo por una comercializadora de último recurso y después habrán de contratar el suministro con una de las comercializadoras existentes.

La TUR es una tarifa aditiva que incluye el coste de producción de energía eléctrica, los peajes de acceso que correspondan y los costes de comercialización. El coste de producción se determina semestralmente a partir de los precios de los mercados a plazo y otros costes de la energía, tales como los costes de ajustes del sistema y pagos por capacidad, y se integrará automáticamente en las revisiones de las TUR para asegurar su aditividad.

La TUR aprobada para el segundo semestre de 2009 en la Resolución de 29 de junio, supone un incremento de los precios de los términos de potencia y de energía del 2% para la mayoría de los clientes con derecho a TUR.

3.2. Latinoamérica

Chile

En el mes de abril, el Ministerio de Economía expidió el Decreto N° 385/2008 que define las tarifas de la distribución en Chile para los próximos cuatro años (2008-2012), las cuales se aplican desde noviembre de 2008. El Decreto produce una disminución del Valor Agregado de la Distribución (en adelante, "VAD") para Chilectra de 20.000 millones de pesos chilenos anuales (aproximadamente 26 millones de euros anuales). Esta disminución se debe al ajuste a la baja por parte del regulador por sobreventas de potencia y horas de uso empleadas para la determinación de las diferentes tarifas.

Brasil

Durante el primer trimestre del año 2009 se produjo la Revisión Tarifaria Ordinaria de la compañía Ampla, que se realiza de manera quinquenal para el período 2009-2014. En esta revisión tarifaria la compañía distribuidora obtuvo un incremento de sus ingresos de distribución (VAD o Parcela B) del 2% y se reconocieron íntegramente las inversiones realizadas durante el período tarifario anterior (2003-2008).

En abril de 2009, la Revisión Tarifaria Ordinaria de Coelce para el período 2007-2011 alcanzó una situación definitiva. Esta Revisión Tarifaria fue fijada de forma preliminar en el primer trimestre de 2007. Asimismo, se realizó el reajuste tarifario anual de Coelce, que dio lugar a un incremento del VAD del 6%.

Perú

En abril de 2009, el Ministerio de Energía y Minas aprobó el Reglamento de Usuarios Libres de Electricidad, mediante el cual se considera Cliente Libre a aquel con un consumo mayor a 2,5 MW modificando el anterior límite de 1 MW. Además establece que los clientes con consumo entre 0,2 y 2,5 MW podrán optar libremente entre ser regulados o libres.

4. INVERSIONES MATERIALES

El desglose de las inversiones materiales realizadas en los primeros semestres de 2008 y 2009 es el siguiente:

	Millones de euros			
	Enero-Junio 2009			
	Generación	Distribución y transporte	Otros	Total
España y Portugal	475	447	15	937
Latinoamérica	154	205	33	392
Resto	-	-	-	-
TOTAL	629	652	48	1.329

	Millones de euros			
	Enero-Junio 2008			
	Generación	Distribución y transporte	Otros	Total
España y Portugal	344	496	19	859
Latinoamérica	115	243	44	402
Resto	29	-	-	29
TOTAL	488	739	63	1.290

Las inversiones materiales en generación del negocio eléctrico incluyen los avances en el programa de nueva capacidad. En España y Portugal recogen, entre otras, la construcción y desarrollo de parques eólicos, el inicio de las actividades de construcción de los ciclos combinados de Besós 5, Tejo, Ca's Tresorer, y Granadilla 2, además de los inicios de la instalación de turbinas de gas en Ibiza, Mahón y Ceuta, y de un grupo diesel en Ceuta.

En Latinoamérica, destaca el avance en la construcción de la central a gas en ciclo abierto TG Quintero (Chile) de 250 MW, que tiene previsto comenzar su operación comercial parcialmente en el mes de julio, completándola a lo largo del mes de agosto, la central de carbón Bocamina II (Chile) de 370 MW, el parque eólico Canela II (Chile) de 16 MW y el ciclo abierto de Santa Rosa (Perú) de 230 MW, las dos últimas también con entrada en operación prevista en 2009.

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.

A 30 de junio de 2009, las sociedades del Grupo mantenían compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por importe de 1.750 millones de euros (1.873 millones de euros a 31 de diciembre de 2008).

En los seis primeros meses de los ejercicios 2008 y 2009 no se han producido desinversiones relevantes, salvo las detalladas en la Nota 10.

5. INVERSIONES FINANCIERAS A LARGO PLAZO

El detalle del saldo del epígrafe “Inversiones Financieras a Largo Plazo” del Balance de Situación Consolidado a 31 de diciembre de 2008 y a 30 de junio de 2009 es el siguiente:

	Millones de euros	
	30 de Junio de 2009	31 de Diciembre de 2008
Préstamos y cuentas a cobrar	6.352	5.863
Inversiones disponibles para la venta	165	220
Derivados financieros	27	38
Corrección de valor por deterioro	(38)	(33)
TOTAL	6.506	6.088

El detalle del saldo de préstamos y cuentas a cobrar a 31 de diciembre de 2008 y a 30 de junio de 2009 es el siguiente:

	Millones de euros	
	30 de Junio de 2009	31 de Diciembre de 2008
Financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas en España	3.262	2.807
Compensaciones por sobrecostes en extrapeninsulares	1.833	1.901
Fianzas y depósitos	531	470
Créditos a empresas asociadas y de control conjunto	68	74
Créditos al personal	53	51
Otros préstamos	605	560
TOTAL	6.352	5.863

El valor de mercado de estos activos no difiere sustancialmente del valor contabilizado.

El desglose de los Activos Financieros por naturaleza y categoría a 31 de diciembre de 2008 y a 30 de junio de 2009 es el siguiente:

	Millones de euros					
	30 de Junio de 2009					
	Activos financieros mantenidos para negociar	Otros activos financieros a VR con cambios en PyG	Activos disponibles para la venta	Préstamos y partidas a cobrar	Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	Derivados de cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	153	-	-	-
Valores representativos de deuda	-	-	-	-	-	-
Derivados	13	-	-	-	-	14
Otros activos financieros	-	-	-	6.189	-	-
Largo plazo	13	-	153	6.189	-	14
Instrumentos de patrimonio	-	-	15	-	-	-
Valores representativos de deuda	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	1
Otros activos financieros	-	-	-	824	-	-
Corto plazo	-	-	15	824	-	1
TOTAL	13	-	168	7.013	-	15

	Millones de euros					
	31 de Diciembre de 2008					
	Activos financieros mantenidos para negociar	Otros activos financieros a VR con cambios en PyG	Activos disponibles para la venta	Préstamos y partidas a cobrar	Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	Derivados de cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	212	-	-	-
Valores representativos de deuda	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	38
Otros activos financieros	-	-	-	5.722	-	-
Largo plazo	-	-	212	5.722	-	38
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Valores representativos de deuda	-	-	-	-	-	-
Derivados	33	-	-	-	-	6
Otros activos financieros	-	-	-	149	-	-
Corto plazo	33	-	-	149	-	6
TOTAL	33	-	212	5.871	-	44

A 30 de junio de 2009, las sociedades del Grupo no tenían suscritos acuerdos que incluían compromisos para realizar inversiones de carácter financiero (460 millones de euros a 31 de diciembre de 2008).

6. INVERSIONES CONTABILIZADAS POR EL METODO DE PARTICIPACION Y SOCIEDADES DE CONTROL CONJUNTO

Durante el primer semestre de 2009 no se han producido variaciones significativas en este epígrafe.

7. EFECTIVO Y OTROS MEDIOS EQUIVALENTES

La composición de este epígrafe a 31 de diciembre de 2008 y a 30 de junio de 2009 es la siguiente:

	Millones de euros	
	30 de Junio de 2009	31 de Diciembre de 2008
Efectivo en caja y bancos	621	3.400
Otros equivalentes de efectivo	1.078	1.387
TOTAL	1.699	4.787

Con carácter general, la tesorería bancaria devenga un tipo de interés similar al de mercado para imposiciones diarias. Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones. No existen restricciones por importes significativos a la disposición de efectivo.

8. PATRIMONIO NETO Y DIVIDENDOS

A 31 de diciembre de 2008 el capital social de Endesa, S.A. asciende a 1.270.502.540,40 euros y está representado por 1.058.752.117 acciones de 1,2 euros de valor nominal totalmente suscritas y desembolsadas que se encuentran en su totalidad admitidas a cotización en las Bolsas Españolas. Esta cifra no ha sufrido ninguna variación en el ejercicio 2009. Asimismo, los títulos de Endesa, S.A. se negocian en la Bolsa "Off-Shore" de Santiago de Chile.

A 31 de diciembre de 2008 Enel poseía un 67,053% del capital de Endesa y Acciona un 25,01% por lo que entre ambas compañías poseían un 92,063% en el capital de Endesa que les permitía desarrollar el acuerdo de gestión conjunta sobre Endesa firmado entre ambas compañías el 26 de marzo de 2007, el cual fue comunicado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (en adelante, "CNMV") con fecha 2 de abril de 2007.

Con fecha 25 de junio de 2009, se procedió a la transmisión por parte de Acciona a favor de Enel de acciones representativas de un 25,01% del capital social de Endesa. Esta transmisión supone la terminación del pacto parasocial celebrado entre Enel y Acciona con fecha 26 de marzo de 2007.

A 30 de junio de 2009, Enel poseía un 92,063% del capital de Endesa.

La Junta General de Accionistas de Endesa, S.A. celebrada el 30 de junio de 2008 aprobó un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2007 de 1,531 euros brutos por acción, lo que supone un importe total de 1.621 millones de euros. Considerando el dividendo a cuenta pagado el 2 de enero de 2008, resulta un dividendo complementario de 1,031 euros por acción, lo que supone un desembolso de 1.091 millones de euros que fue pagado el 8 de julio de 2008.

El dividendo a cuenta del ejercicio 2008 aprobado por el Consejo de Administración de Endesa, S.A. de fecha 20 de febrero de 2009 ascendió a 5,897 euros brutos por acción, lo que representó un importe total de 6.243 millones de euros que fue pagado el 16 de marzo de 2009.

Dicho importe coincide con el dividendo total del ejercicio 2008 aprobado por la Junta General de Accionistas celebrada el 30 de junio de 2009.

9. DEUDA FINANCIERA

El desglose de los epígrafes de Deuda Financiera a Corto Plazo y Deuda Financiera a Largo Plazo a 31 de diciembre de 2008 y a 30 de junio de 2009 es el siguiente:

	Millones de euros			
	30 de Junio de 2009		31 de Diciembre de 2008	
	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
Participaciones preferentes	-	1.457	-	1.451
Obligaciones y otros valores negociables	286	9.290	616	10.111
Deudas con entidades de crédito	695	8.472	655	5.333
Otras deudas financieras	132	572	110	591
TOTAL	1.113	19.791	1.381	17.486

Durante el primer semestre de 2009, Endesa ha formalizado un préstamo sindicado por importe de 2.000 millones de euros y a un plazo de dos años, así como la extensión hasta el año 2012 de una línea de crédito sindicada por importe de 1.280 millones de euros que vencía originalmente en junio de 2010.

El desglose de este epígrafe del Balance de Situación Consolidado por naturaleza y categoría a 31 de diciembre de 2008 y a 30 de junio de 2009 es el siguiente:

	Millones de euros			
	30 de Junio de 2009			
	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Otros pasivos financieros a VR con cambios en PyG	Débitos y partidas a pagar	Derivados de cobertura
Deudas con entidades de crédito	-	18	8.294	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	1.035	9.290	-
Derivados	4	-	-	578
Otros pasivos financieros	-	-	572	-
Deudas a largo plazo	4	1.053	18.156	578
Deudas con entidades de crédito	-	40	647	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	265	-
Derivados	3	-	-	26
Otros pasivos financieros	-	-	132	-
Deudas a corto plazo	3	40	1.044	26
TOTAL	7	1.093	19.200	604

	Millones de euros			
	31 de Diciembre de 2008			
	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Otros pasivos financieros a VR con cambios en PyG	Débitos y partidas a pagar	Derivados de cobertura
Deudas con entidades de crédito	-	108	5.163	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	1.778	9.476	-
Derivados	-	-	-	370
Otros pasivos financieros	-	-	591	-
Deudas a largo plazo	-	1.886	15.230	370
Deudas con entidades de crédito	-	11	620	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	525	-
Derivados	12	-	-	105
Otros pasivos financieros	-	-	108	-
Deudas a corto plazo	12	11	1.253	105
TOTAL	12	1.897	16.483	475

A 30 de junio de 2009 no existen emisiones convertibles en acciones de la Sociedad, ni que otorguen privilegios o derechos que puedan, ante alguna contingencia, hacerlas convertibles en acciones.

A 30 de junio de 2009 ni Endesa, S.A. ni ninguna de sus filiales significativas se encuentran en situación de incumplimiento de las estipulaciones financieras (“covenants”) contemplados en sus contratos de financiación.

10. ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS

Como consecuencia de la toma de control conjunto sobre Endesa por parte de Acciona y Enel, Endesa asumió, entre otros, los siguientes compromisos alcanzados previamente entre los dos accionistas controladores o por éstos con terceros:

- La aportación por Acciona y Endesa de sus activos de generación de energía renovables a una sociedad conjunta en la que Acciona tendrá una participación de, al menos, el 51%.
- La venta a E.On AG (en adelante, E.On) de los activos de Endesa Europa en Italia, Francia, Polonia y Turquía.

La materialización del acuerdo alcanzado por Acciona y Enel con E.On se produjo el 26 de junio de 2008 mediante la transmisión por el Grupo Endesa a determinadas sociedades del Grupo E.On de la totalidad de las participaciones sociales de Endesa Europa, S.L., una vez excluidas las actividades de trading y los activos no localizados en Italia, Francia, Polonia y Turquía, así como de las Centrales Térmicas de Los Barrios (central de carbón con 567,5 MW de potencia instalada) y Tarragona (central de ciclo combinado con 395 MW de potencia instalada).

El precio de la venta es el que resultó de la valoración llevada a cabo por los bancos de inversión designados por las partes, y supuso un precio de 769 millones de euros para las dos centrales españolas y de 7.126 millones de euros para las participaciones de Endesa Europa. Junto con la participación en Endesa Europa también se cedió al comprador la posición neta de deuda intragrupo de Endesa Europa y sus sociedades participadas con Endesa Financiación Filiales, por un importe que asciende a 1.159 millones de euros.

Como consecuencia de esta operación, en el ejercicio 2008 Endesa dio de baja de su Balance de Situación Consolidado activos registrados en el epígrafe “Activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas” por importe de 8.795 millones de euros, y pasivos registrados en el epígrafe “Pasivos asociados a activos no corrientes mantenidos para la venta y de actividades interrumpidas” por importe de 3.360 millones de euros, habiendo resultado una plusvalía antes de impuestos por importe de 4.564 millones de euros, que se ha registrado en el epígrafe “Resultados después de impuestos de las actividades interrumpidas” de la Cuenta de Resultados Consolidada del ejercicio 2008.

La totalidad de los importes incluidos en el epígrafe “Resultados después de impuestos de las actividades interrumpidas” recogidos en la Cuenta de Resultados Consolidada del primer semestre de 2008 corresponde a los activos vendidos a E.On, incluyendo la plusvalía de la venta.

Por otra parte, a 31 de diciembre de 2008 tanto Acciona como Endesa continuaban realizando los trámites necesarios para realizar la aportación de los activos de energías renovables a una sociedad conjunta.

Con fecha 20 de febrero de 2009, en el marco del acuerdo de venta de acciones de Endesa por parte de Acciona a Enel, estas sociedades cancelaron el acuerdo alcanzado previamente por el que Endesa debía aportar sus activos de generación de energía renovables a una sociedad conjunta con Acciona, suscribiendo un nuevo acuerdo entre Endesa y Acciona por el que Endesa convenía vender a Acciona, que se comprometía a adquirir, determinados activos de generación eólica e hidráulica de Endesa.

Como consecuencia de este acuerdo se traspasaron 991 millones de euros desde el epígrafe “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas” a otros epígrafes del Activo del Balance de Situación Consolidado, destacando el traspaso de 888 millones de euros al epígrafe “Inmovilizado Material” y 779 millones de euros desde el epígrafe “Pasivos asociados a Activos no corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas” a otros epígrafes del Pasivo del Balance de Situación Consolidado, destacando el traspaso de 498 millones de euros al epígrafe “Deuda Financiera a Largo Plazo”. La Cuenta de Resultados Consolidada del primer semestre de 2009 incluye en el epígrafe “Amortizaciones” 43 millones de euros correspondientes a las dotaciones de amortizaciones de activos traspasados correspondientes a ejercicios anteriores.

Con fecha 25 de junio de 2009, Endesa ha transmitido a Acciona determinados activos de generación eólica e hidráulica en España y Portugal por un precio total de 2.634 millones de euros. Los activos transmitidos representan una capacidad total instalada de 1.947 MW, de los cuales 1.096 MW corresponden a generación eólica y 851 MW a generación hidráulica, de los que 172 MW son de régimen especial. Como consecuencia de esta transmisión, se han dado de baja 1.445 millones de euros del epígrafe “Activos no Corrientes mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas” del Balance de Situación Consolidado y 14 millones de euros del epígrafe “Pasivos Asociados a Activos no corrientes mantenidos para la venta y de Actividades Interrumpidas”. La plusvalía bruta registrada por Endesa por el conjunto de esta operación ha ascendido a 1.203 millones de euros que se han registrado en el epígrafe Resultado en Venta de Activos de la Cuenta de Resultados Consolidada del primer semestre de 2009.

Adicionalmente, Endesa y Acciona han determinado los activos que serán objeto de transmisión posterior a medida que se cumplan las diversas condiciones de tipo regulatorio y técnico que han impedido su venta en esta fecha. Dichos activos representan una capacidad total instalada de 134 MW, de los cuales 132 MW corresponden a generación eólica y 2 MW a generación hidráulica.

Por otra parte, Endesa ha iniciado gestiones para la venta de su participación del 50,01% en Endesa Hellas, habiendo traspasado 440 millones de euros al epígrafe “Activos no Corrientes mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas” del Balance de Situación Consolidado y 104 millones de euros al epígrafe “Pasivos Asociados a Activos no Corrientes mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas”.

Ni los activos afectados por la operación de venta a Acciona ni los de Endesa Hellas constituyen un segmento de actividad, por lo que la Cuenta de Resultados Consolidada del primer semestre de 2009 no contempla Resultados de Actividades Interrumpidas.

En el primer semestre de 2008 se consideraban actividades interrumpidas los activos que se vendieron a E.On en junio de 2008 recogiéndose sus resultados después de impuestos en la Cuenta de Resultados Consolidada del primer semestre de 2008 en el epígrafe “Resultado después de impuestos de actividades interrumpidas”.

Por otra parte el Balance de Situación Consolidado a 31 de diciembre de 2008 incluía en los epígrafes “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” los activos y pasivos, respectivamente, que iban a ser objeto de aportación a una sociedad conjunta con Acciona bajo el control de esta última, dado que a esa fecha sí se preveía realizar su aportación.

A continuación se incluye el desglose por naturaleza del epígrafe “Resultado Después de Impuestos de las Actividades Interrumpidas” de las Cuentas de Resultados Consolidadas adjuntas de los primeros semestres de 2008 y 2009, y de los epígrafes “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” de los Balances de Situación Consolidados a 31 de diciembre de 2008 y a 30 de junio de 2009 junto con su desglose por segmentos:

DESGLOSE POR NATURALEZA DEL EPIGRAFE “RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS”.

	Millones de euros							
	Enero-Junio 2009				Enero-Junio 2008			
	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	Total	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	Total
INGRESOS	-	-	-	-	161	-	1.860	2.021
Ventas	-	-	-	-	140	-	1.701	1.841
Otros ingresos de explotación	-	-	-	-	21	-	159	180
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	-	-	-	-	113	-	1.348	1.461
Compras de energía	-	-	-	-	-	-	238	238
Consumo de combustibles	-	-	-	-	80	-	832	912
Gastos de transporte	-	-	-	-	3	-	49	52
Otros aprovisionamientos variables y servicios	-	-	-	-	30	-	229	259
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	-	-	-	-	48	-	512	560
Trabajos para el inmovilizado	-	-	-	-	-	-	4	4
Gastos de personal	-	-	-	-	4	-	76	80
Otros gastos fijos de explotación	-	-	-	-	7	-	73	80
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	-	-	-	-	37	-	367	404
Amortizaciones (*)	-	-	-	-	-	-	8	8
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	-	-	-	-	37	-	359	396
RESULTADO FINANCIERO	-	-	-	-	(3)	-	101	98
Gasto financiero neto	-	-	-	-	(3)	-	89	86
Diferencias de cambio netas	-	-	-	-	-	-	12	12
Resultado de sociedades por el método de participación	-	-	-	-	-	-	3	3
Resultado de otras inversiones	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado en ventas de activos	-	-	-	-	336	-	4.216	4.552
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	-	-	-	-	370	-	4.679	5.049
Impuesto sobre sociedades	-	-	-	-	26	-	151	177
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	-	-	-	-	344	-	4.528	4.872

DESGLOSE POR NATURALEZA DE LOS EPIGRAFES “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”.

	Millones de euros							
	30 de Junio de 2009				31 de Diciembre de 2008			
	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	Total	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	Total
ACTIVO								
INMOVILIZADO	195	76	396	667	2.411	-	-	2.411
Inmovilizado Material	161	-	207	368	2.002	-	-	2.002
Inmuebles de Inversión	-	-	-	-	-	-	-	-
Activo Intangible	34	-	103	137	101	-	-	101
Fondo de Comercio	-	-	79	79	119	-	-	119
Inversiones contabilizadas por el Método de Participación	-	-	-	-	48	-	-	48
Inversiones Financieras a Largo Plazo	-	76	3	79	131	-	-	131
Impuestos Diferidos	-	-	4	4	10	-	-	10
ACTIVO CIRCULANTE	4	-	44	48	187	-	-	187
Existencias	-	-	-	-	5	-	-	5
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3	-	34	37	134	-	-	134
Inversiones Financieras a Corto Plazo	-	-	-	-	2	-	-	2
Efectivo y otros medios Equivalentes	1	-	10	11	46	-	-	46
TOTAL ACTIVO	199	76	440	715	2.598	-	-	2.598
PASIVO A LARGO PLAZO	25	-	37	62	630	-	-	630
Ingresos Diferidos	1	-	7	8	13	-	-	13
Provisiones a Largo Plazo	1	-	-	1	25	-	-	25
Deuda Financiera a Largo Plazo	-	-	9	9	498	-	-	498
Otras Cuentas a pagar a Largo Plazo	12	-	-	12	14	-	-	14
Impuestos Diferidos	11	-	21	32	80	-	-	80
PASIVO A CORTO PLAZO	3	-	67	70	300	-	-	300
Deuda Financiera a Corto Plazo	1	-	42	43	22	-	-	22
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a pagar a Corto Plazo	2	-	25	27	278	-	-	278
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	28	-	104	132	930	-	-	930

Los flujos de efectivo en los primeros semestres de 2008 y 2009 de las actividades interrumpidas fueron los siguientes:

	Millones de euros	
	Enero-Junio 2009	Enero-Junio 2008
Flujos Netos de Efectivo procedentes de las Actividades de Explotación	-	112
Flujos Netos de Efectivo Empleados en las Actividades de Inversión	-	8.779
Flujos netos de Efectivo de las actividades de Financiación	-	42

El beneficio por acción básico correspondiente a las actividades interrumpidas es de 0,00 euros en el primer semestre de 2009 y 4,52 euros en el primer semestre de 2008.

11. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

A continuación se incluye la información por segmentos correspondiente a los primeros semestres de 2008 y 2009:

INFORMACION POR SEGMENTOS: CUENTAS DE RESULTADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008.

	Millones de euros							
	Enero-Junio 2009				Enero-Junio 2008			
	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	Total	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	Total
INGRESOS	6.118	4.105	941	11.164	6.423	4.259	687	11.369
Ventas	5.519	3.991	901	10.411	5.963	4.149	681	10.793
Otros ingresos de explotación	599	114	40	753	460	110	6	576
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	2.826	2.041	874	5.741	3.227	2.420	674	6.321
Compras de energía	855	1.065	817	2.737	887	1.319	683	2.889
Consumo de combustibles	925	491	19	1.435	1.333	634	(11)	1.956
Gastos de transporte	373	178	-	551	279	188	-	467
Otros aprovisionamientos variables y servicios	673	307	38	1.018	728	279	2	1.009
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	3.292	2.064	67	5.423	3.196	1.839	13	5.048
Trabajos para el inmovilizado	73	18	-	91	80	17	-	97
Gastos de personal	569	233	14	816	610	220	1	831
Otros gastos fijos de explotación	645	296	21	962	530	291	6	827
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	2.151	1.553	32	3.736	2.136	1.345	6	3.487
Amortizaciones (*)	726	286	16	1.028	519	285	3	807
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.425	1.267	16	2.708	1.617	1.060	3	2.680
RESULTADO FINANCIERO	(327)	(253)	(10)	(590)	(285)	(244)	(1)	(530)
Gasto financiero neto	(321)	(208)	(10)	(539)	(294)	(244)	(1)	(539)
Diferencias de cambio netas	(6)	(45)	-	(51)	9	-	-	9
Resultado de sociedades por el método de participación	18	2	-	20	10	1	-	11
Resultado de otras inversiones	3	4	-	7	1	3	-	4
Resultado en ventas de activos	1.229	-	-	1.229	(10)	-	-	(10)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	2.348	1.020	6	3.374	1.333	820	2	2.155
Impuesto sobre sociedades	361	282	-	643	340	203	-	543
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES CONTINUADAS	1.987	738	6	2.731	993	617	2	1.612
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	-	-	-	-	344	-	4.528	4.872
RESULTADO DEL EJERCICIO	1.987	738	6	2.731	1.337	617	4.530	6.484
Sociedad Dominante	1.976	280	7	2.263	1.325	233	4.444	6.002
Accionistas minoritarios	11	458	(1)	468	12	384	86	482

(*) Durante los primeros semestres de 2008 y 2009 se han registrado pérdidas por deterioro por importe de 0 y 83 millones de euros, respectivamente.

INFORMACION POR SEGMENTOS: BALANCES DE SITUACION A 30 DE JUNIO DE 2009 Y A 31 DE DICIEMBRE DE 2008.

	Millones de euros							
	30 de Junio de 2009				31 de Diciembre de 2008			
	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	Total	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	Total
ACTIVO								
INMOVILIZADO	31.030	14.521	677	46.228	29.521	13.164	568	43.253
Inmovilizado Material	22.488	10.928	143	33.559	21.537	9.801	190	31.528
Inmuebles de Inversión	16	36	-	52	20	27	-	47
Activo Intangible	782	108	79	969	904	107	172	1.183
Fondo de Comercio	96	2.282	311	2.689	33	1.942	78	2.053
Inversiones contabilizadas por el Método de Participación	288	38	-	326	5.448	519	121	6.088
Inversiones Financieras a Largo Plazo	5.893	471	142	6.506	154	39	3	196
Impuestos Diferidos	1.467	658	2	2.127	1.425	729	4	2.158
ACTIVO CIRCULANTE	6.597	3.915	1.044	11.556	11.131	3.714	448	15.293
Existencias	1.035	138	18	1.191	981	111	-	1.092
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3.968	1.955	534	6.457	4.083	1.569	356	6.008
Inversiones Financieras a Corto Plazo	746	76	18	840	182	-	6	188
Activos por Impuestos	233	407	14	654	79	502	39	620
Efectivo y otros medios Equivalentes	416	1.263	20	1.699	3.208	1.532	47	4.787
Activos no Corrientes mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	199	76	440	715	2.598	-	-	2.598
TOTAL ACTIVO	37.627	18.436	1.721	57.784	40.652	16.878	1.016	58.546
PATRIMONIO NETO Y PASIVO								
PATRIMONIO NETO	9.564	7.450	571	17.585	14.401	6.239	124	20.764
De la Sociedad Dominante	9.487	3.426	442	13.355	14.333	2.757	(8)	17.082
De Accionistas Minoritarios	77	4.024	129	4.230	68	3.482	132	3.682
PASIVO A LARGO PLAZO	21.708	7.703	558	29.969	19.169	7.260	507	26.936
Ingresos Diferidos	3.557	254	16	3.827	3.184	207	7	3.398
Provisiones a Largo Plazo	3.522	683	29	4.234	3.398	556	3	3.957
Deuda Financiera a Largo Plazo	13.648	5.753	390	19.791	11.670	5.453	363	17.486
Otras Cuentas a pagar a Largo Plazo	478	115	109	702	445	82	110	637
Impuestos Diferidos	503	898	14	1.415	472	962	24	1.458
PASIVO A CORTO PLAZO	6.355	3.283	592	10.230	7.082	3.379	385	10.846
Deuda Financiera a Corto Plazo	2	1.106	5	1.113	-	1.350	31	1.381
Acreedores Comerciales y otras Cuentas a pagar a Corto Plazo	4.964	1.786	478	7.228	5.529	1.508	347	7.384
Pasivos por Impuestos	1.361	391	5	1.757	623	521	7	1.151
Pasivos asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	28	-	104	132	930	-	-	930
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	37.627	18.436	1.721	57.784	40.652	16.878	1.016	58.546

INFORMACION POR SEGMENTOS: ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS SEMESTRALES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008.

	Millones de euros							
	Enero-Junio 2009				Enero-Junio 2008			
	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	Total	España y Portugal	Latinoamérica	Resto	Total
Resultado bruto antes de impuestos y socios externos	2.348	1.020	6	3.374	1.703	820	4.681	7.204
Amortizaciones	726	286	16	1.028	519	285	11	815
Resultados venta de activos	(1.229)	-	-	(1.229)	(326)	-	(4.216)	(4.542)
Impuesto sobre sociedades	(351)	(281)	(3)	(635)	(294)	(168)	(112)	(574)
Otros resultados que no generan movimiento de fondos	109	99	-	208	(1)	2	(133)	(132)
Pagos de provisiones	(150)	(39)	-	(189)	(173)	(37)	(1)	(211)
Total Recursos generados por las operaciones	1.453	1.085	19	2.557	1.428	902	230	2.560
Variación impuesto sobre sociedades a pagar	259	79	(3)	335	291	(17)	99	373
Variación en activo / pasivo corriente operativo	(315)	(439)	(39)	(793)	(196)	(154)	(198)	(548)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	1.397	725	(23)	2.099	1.523	731	131	2.385
Adquisiciones de activos fijos materiales e inmateriales	(1.032)	(372)	(18)	(1.422)	(1.410)	(391)	(194)	(1.995)
Adquisiciones de otras inversiones	(948)	(39)	(37)	(1.024)	(802)	(39)	(181)	(1.022)
Inversiones en participaciones empresas del Grupo	(440)	(33)	-	(473)	-	-	(40)	(40)
Enajenaciones de activos fijos materiales e inmateriales	2.686	17	-	2.703	893	8	9	910
Enajenaciones de inversiones	265	5	-	270	89	51	19	159
Enajenaciones de participaciones empresas del Grupo	20	-	-	20	8.285	-	-	8.285
Flujos de efectivo por cambios de perímetro	-	-	-	-	-	-	(267)	(267)
Subvenciones y otros ingresos diferidos	145	-	-	145	192	1	5	198
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO EMPLEADOS EN LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	696	(422)	(55)	219	7.247	(370)	(649)	6.228
Disposiciones de deuda financiera a largo plazo	10.680	211	38	10.929	3.069	310	240	3.619
Amortizaciones de deuda financiera a largo plazo	(8.036)	(72)	-	(8.108)	(4.428)	(53)	(10)	(4.491)
Flujo neto de deuda financiera con vencimiento a corto plazo	(1.330)	(605)	13	(1.922)	76	(284)	167	(41)
Pagos de dividendos de la Sociedad Dominante	(6.244)	-	-	(6.244)	(395)	(100)	(35)	(530)
Pagos a accionistas minoritarios	-	(254)	-	(254)	(1)	(218)	(48)	(267)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LA ACTIVIDAD DE FINANCIACIÓN	(4.930)	(720)	51	(5.599)	(1.679)	(345)	314	(1.710)
FLUJOS NETOS TOTALES	(2.837)	(417)	(27)	(3.281)	7.091	16	(204)	6.903
Variación del tipo de cambio en el efectivo y otros medios líquidos	-	148	-	148	-	9	-	9
VARIACIÓN DE EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS	(2.837)	(269)	(27)	(3.133)	7.091	25	(204)	6.912
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS INICIALES	3.254	1.532	47	4.833	128	843	278	1.249
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS FINALES	417	1.263	20	1.700	7.219	868	74	8.161

12. TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS

Las operaciones relevantes realizadas durante los primeros semestres de 2008 y 2009 con partes vinculadas, todas ellas cerradas en condiciones de mercado, han sido las siguientes:

Gastos e ingresos

	Miles de euros				
	Enero-Junio 2009				
	Accionistas Significativos	Administrad. y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos financieros	-	-	-	-	-
Contratos de gestión o colaboración	-	95	-	-	95
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de servicios	22.015	-	-	-	22.015
Compra de bienes (terminados o en curso)	-	-	-	-	-
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros gastos	5.883	-	-	-	5.883
GASTOS	27.898	95	-	-	27.993
Ingresos financieros	-	20	-	-	20
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Prestación de servicios	-	-	-	-	-
Venta de bienes (terminados o en curso)	-	-	-	-	-
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros ingresos	2.394	-	-	-	2.394
INGRESOS	2.394	20	-	-	2.414

	Miles de euros				
	Enero-Junio 2008				
	Accionistas Significativos	Administrad. y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos financieros	-	-	-	-	-
Contratos de gestión o colaboración	-	163	-	-	163
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de servicios	-	-	-	-	-
Compra de bienes (terminados o en curso)	14.544	-	-	-	14.544
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros gastos	54.916	-	-	-	54.916
GASTOS	69.460	163	-	-	69.623
Ingresos financieros	-	26	-	-	26
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Prestación de servicios	21	-	-	-	21
Venta de bienes (terminados o en curso)	50.791	-	-	-	50.791
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros ingresos	9.027	-	-	-	9.027
INGRESOS	59.839	26	-	-	59.865

Otras transacciones

	Miles de euros				
	Enero-Junio 2009				
	Accionistas Significativos	Administrad. y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Compra de activos materiales, intangibles u otros activos	13.859	-	-	-	13.859
Acuerdos de financiación (prestamista)	2.865	25.759	-	-	28.624
Contratos de arrendamiento financiero (arrendador)	-	-	-	-	-
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendador)	-	-	-	-	-
Venta de activos materiales, intangibles u otros activos	2.635.258	-	-	-	2.635.258
Acuerdos de financiación (prestatario)	844	373.458	-	-	374.302
Contratos de arrendamiento financiero (arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendatario)	-	-	-	-	-
Garantías y avales prestados	-	185.891	-	-	185.891
Garantías y avales recibidos	-	1.177	-	-	1.177
Compromisos adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos/garantías canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros beneficios distribuidos	5.747.911	14	-	-	5.747.925
Otras operaciones	2.886	702.544	-	-	705.430

	Miles de euros				
	Enero-Junio 2008				
	Accionistas Significativos	Administrad. y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Compra de activos materiales, intangibles u otros activos	24.800	-	-	-	24.800
Acuerdos de financiación (prestamista)	-	2.694	-	-	2.694
Contratos de arrendamiento financiero (arrendador)	-	-	-	-	-
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendador)	-	-	-	-	-
Venta de activos materiales, intangibles u otros activos	-	-	-	-	-
Acuerdos de financiación (prestatario)	-	-	-	-	-
Contratos de arrendamiento financiero (arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendatario)	-	-	-	-	-
Garantías y avales prestados	-	34.754	-	-	34.754
Garantías y avales recibidos	-	-	-	-	-
Compromisos adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos/garantías canceladas	-	-	-	-	-
Dividendos y otros beneficios distribuidos	487.359	3	-	-	487.362
Otras operaciones	-	-	-	-	-

Los saldos incluidos en los cuadros anteriores con Administradores y Directivos incluyen, además de los que pudieran existir con los mismos, aquellos que el grupo mantiene con Entidades o personas relacionados con ellos.

A continuación se detallan las remuneraciones y otros beneficios recibidos por los Administradores durante los primeros semestres de 2008 y 2009:

ADMINISTRADORES		
Concepto Retributivo	Importe (Miles de Euros)	
	Enero-Junio 2009	Enero-Junio 2008
Retribución fija	1.380	1.773
Retribución variable	3.514	2.401
Dietas	246	532
Atenciones estatutarias	-	-
Operaciones sobre acciones y/o instrumentos financieros	-	-
Otros	11.367	14
TOTAL	16.507	4.720

ADMINISTRADORES		
Otros Beneficios	Importe (Miles de Euros)	
	Enero-Junio 2009	Enero-Junio 2008
Anticipos	243	293
Créditos concedidos	-	-
Fondos y planes de pensiones: aportaciones	186	353
Fondos y planes de pensiones: obligaciones contraídas	-	-
Primas de seguros de vida	141	45
Garantías constituidas a favor de los Consejeros	11.433	11.433

Las remuneraciones recibidas por la Alta Dirección durante los primeros semestres de 2008 y 2009 han ascendido a 17.659 miles de euros y 20.988 miles de euros, respectivamente. En ambos casos, estos importes incluyen las indemnizaciones contractuales que han recibido los Altos Directivos que han cesado durante ese período, con motivo del cambio de control.

A 30 de junio de 2009 la Sociedad tiene totalmente cubiertos los compromisos por prejubilación y pensiones con los Administradores y miembros de su Alta Dirección.

13. PLANTILLA

A continuación se detalla la plantilla media del Grupo Endesa de los primeros semestres de 2008 y 2009 distribuida por negocios y sexos:

	Plantilla Media					
	Enero-Junio 2009			Enero-Junio 2008		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Negocio eléctrico en España y Portugal	11.372	2.347	13.719	11.362	2.370	13.732
Negocio eléctrico en Latinoamérica	10.732	2.197	12.929	10.414	2.132	12.546
Resto	158	32	190	1.423	759	2.182
TOTAL	22.262	4.576	26.838	23.199	5.261	28.460

14. OTRA INFORMACION

Para los periodos semestrales terminados a 30 de junio de 2008 y 2009 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en otras Notas de estos Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios.

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2009 se han producido los cambios que se detallan a continuación en los pasivos contingentes del Grupo:

- En el mes de marzo de 2009, se ha interpuesto por parte de Josel, S.L., contra Endesa Distribución Eléctrica, S.L. (en adelante, "Endesa Distribución Eléctrica"), demanda de resolución contractual por la venta de determinados inmuebles, como consecuencia de modificaciones en la calificación urbanística

de los mismos, en la que se reclama la devolución de 85 millones de euros más intereses. El 3 de abril ha sido contestada la demanda, oponiéndose Endesa Distribución Eléctrica a la pretendida resolución contractual.

- Por Resolución de 12 de mayo de 2009, el Presidente del Instituto para la Reestructuración de la Minería del Carbón y Desarrollo Alternativo de las Comarcas Mineras, en cumplimiento del Acuerdo del Consejo de Ministros de 30 de enero de 2009, acordó no exigir a Encasur el reintegro de las ayudas al funcionamiento y reducción de la actividad de la industria minera correspondientes a los ejercicios 1998, 1999 y 2000, en la parte sobre la que existía discrepancia.
- El 11 de mayo de 2009 el Ministro de Industria, Turismo y Comercio, dictó Orden Ministerial por la que impuso cuatro sanciones por valor acumulado de 15 millones de euros a Endesa Generación, S.A., (en adelante, Endesa Generación) como explotador responsable de la central nuclear Ascó I, en relación con la liberación de partículas radiactivas en dicha central en diciembre de 2007, por la comisión de cuatro infracciones graves tipificadas por la Ley 25/1964, de 29 de abril, de Energía Nuclear. Tal Orden va a ser recurrida ante la Audiencia Nacional. Simultáneamente, el Director General de Política Energética y Minas impuso dos sanciones por valor acumulado de 90 mil euros por infracciones leves derivadas de los mismos incidentes, sanciones que han sido recurridas en alzada, encontrándose en la actualidad dicho recurso pendiente de resolución.
- En el año 2002, el Estado de Río de Janeiro estableció que el ICMS (equivalente al IVA) debería ser determinado y pagado los días 10, 20 y 30 del mismo mes del devengo, pero Ampla continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (hasta el quinto día del mes siguiente al de su devengo). No obstante un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de dos sendas leyes de amnistía fiscal, en octubre de 2004 el Estado de Río de Janeiro levantó acta contra Ampla para cobrar la multa por los pagos efectuados con retraso, acta que fue recurrida por Ampla. En febrero de 2007 Ampla fue notificada de la decisión administrativa de primera instancia, la cual confirmó el Acta levantada por el Estado de Río de Janeiro. El 23 de marzo de 2009 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de Río de Janeiro. La cuantía en discusión asciende a 54 millones de euros.
- El 19 de marzo de 2009 el Tribunal arbitral constituido por la “Cámara de Conciliación y Arbitraje de la Fundación Getúlio Vargas de Río de Janeiro” en 2005 a petición de “Enertrade Comerciliadora de Energía, S.A.” por demanda arbitral contra la filial brasileña de Endesa Latinoamérica Ampla Energía e Servicios, S.A., derivado de diferencias en un contrato de suministro de energía eléctrica, ha dictado laudo en el que dispone que dicha filial de Endesa debe pagar la cantidad reclamada por la demandante más intereses de demora, acordando igualmente la resolución del contrato de suministro existente. El impacto financiero de la resolución se estima en unos 73 millones de reales brasileños (aproximadamente 27 millones de euros), encontrándose en este momento en análisis las distintas alternativas legales frente a dicha resolución arbitral. Dicha decisión fue recurrida obteniéndose la suspensión de su ejecución por decisión de la Juez de la Vara Civil nº 8 de Niteroi.
- El litigio de Endesa Fortaleza sobre la tributación de la importación de elementos para la construcción de la central contenía dos aspectos distintos: por un lado, la Administración brasileña cuestionaba la fecha misma de la importación (lo que determinaba el tipo de gravamen del arancel aplicable) y, por otro, rechazaba que los elementos importados constituiran un “grupo electrógeno”. Respecto al primer aspecto, la Resolución dictada en segunda instancia administrativa de octubre de 2008 declaró nula la liquidación derivada del cuestionamiento de la fecha de la importación. Esta Resolución ha quedado firme y definitiva el 10 de junio de 2009.
- Con fecha 19 de mayo de 2009, el Ayuntamiento de Granadilla de Abona (Tenerife) ha notificado Decreto de la Alcaldía por el que acuerda imponer a Endesa la sanción de 72 millones de euros por construir la Central Generadora de Ciclo Combinado 2 sin licencia de obras. El Gobierno Canario ha suspendido el 2 de junio el planeamiento urbanístico vigente para posibilitar el otorgamiento de esta licencia de obras. Unelco Generación se dispone a interponer el pertinente recurso contencioso-administrativo contra la sanción.
- Por Resolución de 2 de abril de 2009 la Comisión Nacional de Competencia ha impuesto a Endesa Distribución Eléctrica la multa de 15 millones de euros por la comisión de una infracción contra el artículo 6 de la Ley de Defensa de la Competencia y 82 del TUE, supuestamente consistente en el abuso de posición dominante ocasionado por obstaculizar el acceso de la empresa comercializadora Céntrica Energía, S.L. al “SIPS” (Sistema de Información de Puntos de Suministro, creado por el Real Decreto 1535/2002) y ceder sus datos comerciales de clientes a la empresa comercializadora de su Grupo, Endesa Energía, S.A. Ha sido recurrida ante la Audiencia Nacional con fecha 18 de mayo, con

petición de suspensión. El 27 de mayo la Comisión Nacional de Competencia acordó abstenerse de ejecutar la Resolución en tanto no se pronuncie la Audiencia Nacional.

La Dirección del Grupo considera que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados Resumidos Intermedios a 30 de junio de 2009, cubren adecuadamente los riesgos por litigios, arbitrajes y reclamaciones, sin que se espere que surjan pasivos adicionales a los registrados.

Dadas las actividades a las que se dedican las Sociedades del Grupo, las transacciones del mismo no cuentan con un carácter cíclico o estacional significativo.

15. HECHOS POSTERIORES

Desde el 30 de junio de 2009 no se han producido acontecimientos que puedan tener un efecto significativo sobre la situación económico-financiera del Grupo.

ANEXO I

Sociedades que componen el Grupo Endesa: Incorporaciones al perímetro de consolidación durante el primer semestre de 2009.

Sociedad	% Participación a 31 de Diciembre de 2008			% Participación a 30 de Junio de 2009		
	Control	Económico	Método Consol.	Control	Económico	Método Consol.
ENDESA IRELAND LIMITED	0,00	0,00	-	100,00	100,00	Integración Global
ENDESA XXI-COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGÍA, S.A	0,00	0,00	-	100,00	100,00	Integración Global
DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE CUNDINAMARCA, S.A, ESP	0,00	0,00	-	49,00	24,25	Integración Proporcional
EMPRESA DE ENERGÍA DE CUNDINAMARCA, S.A	0,00	0,00	-	40,35	19,97	Integración Proporcional
EÓLICA DE LA CUENCA CENTRAL ASTURIANA, S.L	0,00	0,00	-	100,00	100,00	Integración Global

Sociedades que componen el Grupo Endesa: Exclusiones del perímetro de consolidación durante el primer semestre de 2009.

Sociedad	% Participación a 31 de Diciembre de 2008			% Participación a 30 de Junio de 2009		
	Control	Económico	Método Consol.	Control	Económico	Método Consol.
PARQUE EÓLICO COSTA VICENTINA, S.A.	100,00	100,00	Integración Global	0,00	0,00	-
EMPREENDIMENTOS EÓLICOS DO VERDE HORIZONTE, S.A.	100,00	100,00	Integración Global	0,00	0,00	-
EMPREENDIMENTOS EÓLICOS DE RIBABELIDE, S.A.	100,00	100,00	Integración Global	0,00	0,00	-
HIDROELÉCTRICA DEL SERRADÓ, S.L.	100,00	100,00	Integración Global	0,00	0,00	-
SALTOS DEL NANSÁ I, S.A.	100,00	100,00	Integración Global	0,00	0,00	-
SALTOS Y CENTRALES DE CATALUNYA, S.A.	100,00	100,00	Integración Global	0,00	0,00	-

Sociedades que componen el Grupo Endesa: Variaciones en el porcentaje de participación durante el primer semestre de 2009.

Sociedad	% Participación a 31 de Diciembre de 2008			% Participación a 30 de Junio de 2009		
	Control	Económico	Método Consol.	Control	Económico	Método Consol.
EMPREENDIMENTOS EÓLICOS DA ESPIGA, S.A.	84,99	31,87	Integración Proporcional	100,00	37,50	Integración Global
CHINANGO, S.A.C	99,90	41,38	Integración Global	80,00	33,14	Integración Global

Sociedades Asociadas: Incorporaciones, Exclusiones y Variaciones durante el primer semestre de 2009.

Sociedad	% Participación a 31 de Diciembre de 2008			% Participación a 30 de Junio de 2009		
	Control	Económico	Método Consol.	Control	Económico	Método Consol.
EXCLUSIONES:						
ASANEFI, A.I.E.	42,50	42,50	Puesta en Equivalencia	0,00	0,00	-
VARIACIONES:						
COMPAÑÍA TRANSPORTISTA DE GAS DE CANARIAS, S.A.	45,00	45,00	Puesta en Equivalencia	47,18	47,18	Puesta en Equivalencia