

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

**Informe de Gestión Consolidado  
correspondiente al período  
enero–septiembre de 2016**

Madrid, 8 de noviembre de 2016

## ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERÍODO ENERO-SEPTIEMBRE DE 2016

#### Índice.

1. Evolución y Resultado de los Negocios en el período enero-septiembre de 2016. ....	3
1.1. Adquisición de ENEL Green Power España, S.L. (EPGE).....	3
1.2. Resultados Consolidados. ....	5
1.3. Análisis de Resultados. ....	5
2. Otra Información.....	12
2.1. Política de Gestión de Riesgos. ....	12
2.2. Perímetro de Consolidación.....	13
2.3. Dividendos.....	13
2.4. Otra Información.....	14
3. Marco Regulatorio. ....	14
4. Liquidez y Recursos de Capital.....	15
4.1. Gestión Financiera. ....	15
4.2. Flujos de Efectivo. ....	17
4.3. Inversiones. ....	18
Anexo I: Estadístico.....	19
Anexo II: Participaciones Societarias que forman parte de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) a la fecha de adquisición. ....	22

## ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

### INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL PERÍODO ENERO-SEPTIEMBRE DE 2016

#### 1. Evolución y Resultado de los Negocios en el período enero-septiembre de 2016.

##### 1.1. Adquisición de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE).

Con fecha 27 de julio de 2016, ENDESA Generación S.A.U., sociedad íntegramente participada por ENDESA S.A. (ENDESA), ha adquirido a ENEL Green Power International B.V el 60% del capital social de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE), compañía en la que previamente mantenía una participación del 40% sobre su capital social.

ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) es una compañía dedicada, directamente o a través de sociedades controladas, a la producción de energía eléctrica generada a partir de fuentes renovables en el territorio español y cuenta en la actualidad con aproximadamente 93 plantas de generación eólica, hidráulica, solar y biomasa, con una capacidad total instalada de 1.705 MW y una producción de 3.900 GWh.

La operación de compra supone para ENDESA, a la fecha de materialización, la toma de control sobre ENEL Green Power España, S.L. (EGPE), frente a la influencia significativa que mantenía hasta el momento como resultado de su participación en el 40% de su capital social.

En el Anexo II de este Informe de Gestión Consolidado se detallan las sociedades que forman parte de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) a la fecha de adquisición.

A través de esta adquisición, ENDESA refuerza su presencia en el mercado ibérico de generación incorporando a su "mix" de producción una cartera atractiva de activos de producción de electricidad de origen renovable.

El precio correspondiente a la adquisición del 60% de dicha participación ha ascendido a 1.207 millones de euros habiendo sido totalmente desembolsado el 27 de julio de 2016. Para atender el pago ENDESA, S.A. ha emitido Euro Commercial Paper (ECP) a través de International ENDESA, B.V., cuyas renovaciones están respaldadas por líneas de crédito bancarias irrevocables, por importe de 1.200 millones de euros y ha completado el importe con la disposición adicional de fondos de dichas líneas de crédito bancarias (véase Apartado 4.1. Gestión Financiera de este Informe de Gestión Consolidado). Por su parte, ENDESA, S.A. ha financiado a ENDESA Generación, S.A.U. mediante la operativa inter-compañía habitual.

El cálculo de la salida neta de efectivo originada por la adquisición del 60% de la participación en ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) es el siguiente:

Millones de Euros	
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes de la Adquirida	(31)
Importe Neto Pagado en Efectivo (*)	1.209
<b>TOTAL</b>	<b>1.178</b>

(\*) Incluye costes de la adquisición registrados en el epígrafe "Otros Gastos Fijos de Explotación" del Estado del Resultado Consolidado por importe de 2 millones de euros.

Con el objeto de integrar ENEL Green Power España, S.L. en los Estados Financieros Consolidados de ENDESA, el precio de compra se ha asignado, de manera provisional, en función del valor razonable de los activos adquiridos y pasivos asumidos (Activos Netos Adquiridos) de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) en la fecha de adquisición a las siguientes partidas de los Estados Financieros Consolidados:

Millones de Euros

<b>Activo No Corriente</b>	<b>2.333</b>
Inmovilizado Material	1.275
Activo Intangible	734
Inversiones Contabilizadas por el Método de Participación	34
Activos Financieros no Corrientes	259
Activos por Impuesto Diferido	31
<b>Activo Corriente</b>	<b>144</b>
Existencias	29
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	71
Activos Financieros Corrientes	13
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	31
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>2.477</b>
<b>INTERESES MINORITARIOS</b>	<b>150</b>
<b>Pasivo No Corriente</b>	<b>454</b>
Ingresos Diferidos	9
Provisiones no Corrientes	65
Deuda Financiera no Corriente	141
Otros Pasivos no Corrientes	9
Pasivos por Impuesto Diferido	230
<b>Pasivo Corriente</b>	<b>165</b>
Deuda Financiera Corriente	86
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	79
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y de Actividades Interrumpidas	-
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>619</b>
<b>Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos</b>	<b>1.708</b>

La diferencia entre el coste de la combinación de negocios y el valor razonable de los activos y pasivos registrados indicados anteriormente, teniendo en consideración asimismo el valor razonable de la inversión previamente mantenida en el 40% del capital social de ENEL Green Power, S.L. (EGPE), ha generado un fondo de comercio provisional por importe de 304 millones de euros.

A la fecha de emisión de este Informe de Gestión Consolidado ENDESA continúa desarrollando las tareas destinadas a realizar la asignación definitiva del precio de adquisición.

La aportación de ENEL Green Power, S.L. (EGPE) al resultado neto de enero-septiembre de 2016 asciende a 12 millones de euros conforme al siguiente detalle:

Millones de Euros

	Enero-Septiembre 2016	Enero-Septiembre 2015
Resultado Neto de la Participación Previa del 40% <sup>(1)</sup>	7	17
Resultado Neto de la Participación del 100% <sup>(2)</sup>	-	Na
Ingresos	41	Na
Margen de Contribución	36	Na
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	24	Na
Resultado de Explotación (EBIT)	1	Na
Deterioro de la Participación <sup>(3)</sup>	(72)	-
Resultado Neto de la Valoración a Valor Razonable <sup>(4)</sup>	(4)	Na
Reversión de Impuesto Diferido de Pasivo <sup>(5)</sup>	81	-
<b>TOTAL</b>	<b>12</b>	<b>17</b>

(1) Corresponde a la participación previa del 40% hasta el 27 de julio de 2016, fecha de la toma de control.

(2) Corresponde a la participación del 100% desde el 27 de julio de 2016, fecha de la toma de control, hasta el 30 de septiembre de 2016.

(3) Corresponde al registro de un deterioro por importe de 72 millones de euros con carácter previo a la toma de control teniendo en consideración que el valor recuperable de la participación del 40% que ostentaba ENDESA en ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) era inferior a su valor contable.

(4) Corresponde al resultado neto, en la fecha de la toma de control, como consecuencia de la valoración a valor razonable de la participación no dominante del 40% en ENEL Green Power España, S.L. (EGPE).

(5) Con motivo de la toma de control sobre ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) se ha procedido a efectuar la reversión de un impuesto diferido de pasivo por importe de 81 millones de euros que ENDESA tenía registrado derivado de la existencia de ganancias no distribuidas por ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) generadas con posterioridad a la pérdida de control en dicha sociedad en el ejercicio 2010 y que cumplían con los requisitos para su reconocimiento.

## 1.2. Resultados Consolidados.

**El beneficio neto de ENDESA en el período enero-septiembre de 2016 ascendió a 1.305 millones de euros (+8,2%).**

ENDESA obtuvo un beneficio neto de 1.305 millones de euros en el período enero-septiembre de 2016, lo que supone un aumento del 8,2% frente a los 1.206 millones de euros obtenidos en el período enero-septiembre de 2015.

En el período enero-septiembre de 2016 el beneficio neto recoge un impacto neto de 12 millones de euros, positivos, por la participación previa de ENDESA en el 40% del capital social de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) y la toma de control en ésta última (véase Apartado 1.1. Adquisición de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) de este Informe de Gestión Consolidado).

Por su parte, el beneficio neto del período enero-septiembre de 2015 recogía un resultado positivo de 17 millones de euros por la participación del 40% en el capital social de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE), así como 132 millones de euros por el reconocimiento de valor de los European Union Allowances (EUAs) obtenidos mediante el swap realizado de los Emission Reduction Units (ERUs) y Certified Emission Reductions (CERs), de acuerdo con el proceso de intercambio establecido en el Reglamento (UE) nº 389/2013, artículos 58-61, cuya venta se materializó en diciembre de 2015.

Aislando dichos efectos, el beneficio neto de ENDESA en enero-septiembre de 2016 ha aumentado un 22,3% respecto del mismo período del año anterior.

A continuación se presenta la distribución del beneficio neto entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior:

Millones de Euros

		Beneficio Neto			
		Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	(1)	699	579	20,7	53,6
Distribución		624	563	10,8	47,8
Estructura y Otros	(2)	(18)	64	Na	(1,4)
<b>TOTAL</b>		<b>1.305</b>	<b>1.206</b>	<b>8,2</b>	<b>100,0</b>

(1) Incluye el beneficio neto generado por ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) en enero-septiembre de 2016 y en enero-septiembre de 2015 por importe de 12 millones de euros y 17 millones de euros, respectivamente.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

## 1.3. Análisis de Resultados.

El margen de contribución de ENDESA obtenido en el período enero-septiembre de 2016 ha ascendido a 4.338 millones de euros, 128 millones de euros superior al del mismo período del ejercicio anterior (+3,0%). El resultado bruto de explotación (EBITDA) del período enero-septiembre de 2016 se ha situado en 2.869 millones de euros (+4,3%) y el resultado de explotación (EBIT) ha aumentado en 76 millones de euros (+4,4%) respecto del mismo período del año anterior, situándose en 1.811 millones de euros.

A continuación se presenta la distribución del resultado bruto de explotación (EBITDA) y del resultado de explotación (EBIT) entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior:

Millones de Euros

		Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)				Resultado de Explotación (EBIT)			
		Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.	% Aportación al Total	Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	(1)	1.543	1.408	9,6	53,8	992	877	13,1	54,8
Distribución		1.400	1.323	5,8	48,8	910	853	6,7	50,2
Estructura y Otros	(2)	(74)	21	Na	(2,6)	(91)	5	Na	(5,0)
<b>TOTAL</b>		<b>2.869</b>	<b>2.752</b>	<b>4,3</b>	<b>100,0</b>	<b>1.811</b>	<b>1.735</b>	<b>4,4</b>	<b>100,0</b>

(1) En enero-septiembre de 2016 incluye el Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) y el Resultado de Explotación (EBIT) generados por ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 24 millones de euros y 1 millón de euros, respectivamente.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

Para analizar la evolución del resultado bruto de explotación (EBITDA) durante el período enero-septiembre de 2016 hay que tener en consideración que en el período enero-septiembre de 2015 recogía un resultado positivo de 184 millones de euros por el valor de los European Union Allowances (EUAs) obtenidos mediante el swap realizado de los Emission Reduction Units (ERUs) y Certified Emission Reductions (CERs), de acuerdo con el proceso de intercambio establecido en el Reglamento (UE) nº 389/2013, artículos 58-61, y cuya venta se materializó en diciembre de 2015.

Aislado el efecto anterior y la toma de control de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) el 27 de julio de 2016, en el período enero-septiembre de 2016 el resultado bruto de explotación (EBITDA) ha aumentado en 277 millones de euros (+10,8%) debido, fundamentalmente, a:

- La reducción en los consumos de combustibles (-31,7%) debido al menor precio en los combustibles líquidos y en las compras de energía (-19,5%), que ha compensado la disminución en el precio medio de las ventas, así como en el impuesto sobre la generación de electricidad.
- La disminución en otros aprovisionamientos variables y servicios en 258 millones de euros (-16,4%) durante el período enero-septiembre de 2016 como consecuencia, fundamentalmente de la reducción en el gasto por emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) por la menor producción térmica del período, de la disminución en los cánones e impuestos asociados a la producción de energía eléctrica debido a la menor producción del período, y de la regularización del impuesto nuclear de Cataluña tras la sentencia del Tribunal Constitucional de fecha 20 de abril de 2016 declarando su inconstitucionalidad (78 millones de euros).
- Por lo que respecta al negocio liberalizado del gas, durante el período se ha visto afectado por la mayor presión competitiva, principalmente en el mercado mayorista.

El resultado de explotación (EBIT) del período enero-septiembre de 2016 ha aumentado un 4,4% respecto del mismo período del año anterior situándose en 1.811 millones de euros a pesar del aumento en un 4,0% de las Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro debido, fundamentalmente, a la toma de control de ENEL Green Power España, S.L. (véase Apartado 1.1 Adquisición de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) de este Informe de Gestión Consolidado).

Sin tener en consideración las operaciones de intercambio de derechos de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) ni la toma de control de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) mencionadas en los párrafos anteriores, el resultado de explotación (EBIT) del período enero-septiembre de 2016 ha aumentado en 259 millones de euros (+16,7%).

### Ingresos: 14.107 millones de euros (-8,5%).

Los ingresos se situaron en 14.107 millones de euros en el período enero-septiembre de 2016, en comparación con los 15.412 millones de euros obtenidos en el período enero-septiembre del ejercicio anterior.

De esta cantidad, 13.601 millones de euros corresponden a la cifra de ventas (-7,2%) y 506 millones de euros a otros ingresos de explotación (-33,2%).

A continuación se presenta la distribución de las ventas y otros ingresos de explotación entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior:

		Ventas				Otros Ingresos de Explotación			
		Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.	% Aportación al Total	Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	(1)	12.011	13.067	(8,1)	88,3	295	576	(48,8)	58,3
Distribución		1.697	1.700	(0,2)	12,5	240	214	12,1	47,4
Estructura y Otros	(2)	(107)	(113)	(5,3)	(0,8)	(29)	(32)	(9,4)	(5,7)
<b>TOTAL</b>		<b>13.601</b>	<b>14.654</b>	<b>(7,2)</b>	<b>100,0</b>	<b>506</b>	<b>758</b>	<b>(33,2)</b>	<b>100,0</b>

(1) En enero-septiembre de 2016 incluye las ventas de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 41 millones de euros.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

## Ventas.

El detalle del epígrafe de “Ventas” del período enero-septiembre de 2016 es como sigue:

Millones de Euros

	Enero- Septiembre 2016	Enero- Septiembre 2015	Diferencia	% Var.
Ventas de Electricidad	10.106	10.841	(735)	(6,8)
Ventas Mercado Liberalizado	6.238	6.378	(140)	(2,2)
Comercialización a Clientes de Mercados Liberalizados fuera de España	718	744	(26)	(3,5)
Ventas a Precio Regulado	1.791	2.210	(419)	(19,0)
Ventas Mercado Mayorista	609	641	(32)	(5,0)
Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP)	740	859	(119)	(13,9)
Otras Ventas de Electricidad	10	9	1	11,1
Ventas de Gas	1.496	1.781	(285)	(16,0)
Ingresos Regulados de Distribución de Electricidad	1.537	1.526	11	0,7
Otras Ventas y Prestación de Servicios	462	506	(44)	(8,7)
<b>TOTAL</b>	<b>13.601</b>	<b>14.654</b>	<b>(1.053)</b>	<b>(7,2)</b>

(1) En enero-septiembre de 2016 incluye las ventas de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 41 millones de euros.

Durante el período enero-septiembre de 2016 la demanda eléctrica peninsular se ha incrementado un 0,1% respecto a la del año anterior (-0,1% corregido el efecto de laboralidad y temperatura).

El período enero-septiembre de 2016 se ha caracterizado por precios bajos como consecuencia, principalmente, de la elevada producción eólica e hidroeléctrica y los reducidos precios de las commodities.

En este entorno, la producción eléctrica peninsular de ENDESA del período enero-septiembre de 2016 fue de 40.451 GWh, un 13,1% inferior a la del período enero-septiembre de 2015 conforme al siguiente detalle: centrales de carbón (-34,5%), ciclos combinados (-12,0%), centrales nucleares (+1,1%), e hidroeléctricas (+3,6%).

Las tecnologías nuclear e hidroeléctrica representaron el 64,8% del “mix” de generación peninsular de ENDESA en régimen ordinario (55,3% en el período enero-septiembre de 2015), frente al 68,9% del resto del sector (50,4% en el período enero-septiembre de 2015).

Desde la fecha de la toma de control en ENEL Green Power España, S.L. (EGPE), la producción de ENDESA a través de tecnologías renovables ha sido de 506 GWh.

La producción de ENDESA en los Territorios No Peninsulares (TNP) fue de 9.449 GWh, con un aumento del 1,3% respecto al período enero-septiembre de 2015.

ENDESA alcanzó una cuota de mercado del 35,2% en generación peninsular, del 43,9% en distribución y del 35,5% en ventas a clientes del mercado liberalizado.

Durante el período enero-septiembre de 2016 la demanda de gas ha disminuido un 1,7% respecto del año anterior y ENDESA alcanzó una cuota de mercado del 17,1% en ventas a clientes del mercado liberalizado.

### Ventas a clientes del mercado liberalizado.

A 30 de septiembre de 2016 el número de clientes de ENDESA en el mercado liberalizado era de 5.338.794, con un aumento del 5,0% respecto del número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2015: 4.443.723 (+5,5%) en el mercado peninsular español, 731.547 (+5,6%) en el mercado de los Territorios No Peninsulares (TNP) y 163.524 (-7,9%) en mercados liberalizados europeos fuera de España.

Las ventas de ENDESA al conjunto de estos clientes han ascendido a un total de 60.204 GWh en el período enero-septiembre de 2016, con un aumento del 3,0% respecto al período enero-septiembre de 2015.

En términos económicos, las ventas en el mercado liberalizado español fueron de 6.238 millones de euros en el período enero-septiembre de 2016, inferiores en 140 millones de euros a las del período enero-septiembre de 2015 (-2,2%), dado que el aumento en las unidades físicas vendidas no ha compensado la disminución en el precio medio de venta al cliente final.

A su vez, los ingresos por ventas a clientes de mercados liberalizados europeos fuera de España fueron de 718 millones de euros, inferiores en 26 millones de euros (-3,5%) a los del período enero-septiembre de 2015 debido a la reducción en el precio medio de venta y en las unidades físicas vendidas.

#### Ventas a precio regulado.

Durante el período enero-septiembre de 2016 ENDESA ha vendido 10.500 GWh a través de su sociedad Comercializadora de Referencia a los clientes a los que se aplica el precio regulado, un 7,8% menos que durante el período enero-septiembre de 2015.

Estas ventas han supuesto un ingreso de 1.791 millones de euros en el período enero-septiembre de 2016, un 19,0% inferior al del período enero-septiembre de 2015 como consecuencia de la caída en las unidades físicas vendidas y del menor precio medio de venta.

#### Ventas de gas.

ENDESA ha vendido 56.313 GWh a clientes en el mercado de gas natural en el período enero-septiembre de 2016, lo que supone un aumento del 5,7% respecto del período enero-septiembre de 2015.

En términos económicos, los ingresos por ventas de gas fueron de 1.496 millones de euros, 285 millones inferiores (-16,0%) a los del período enero-septiembre de 2015 como consecuencia de la disminución del precio medio de venta.

#### Compensaciones de los Territorios No Peninsulares (TNP).

Las compensaciones por los sobrecostes de la generación de los Territorios No Peninsulares (TNP) en el período enero-septiembre de 2016 han ascendido a 740 millones de euros, con una disminución de 119 millones de euros (-13,9%) respecto al período enero-septiembre de 2015 como consecuencia, fundamentalmente, de la reducción de los costes de los combustibles por la evolución de los precios de las materias primas.

#### Distribución de electricidad.

ENDESA distribuyó 87.276 GWh en el mercado español durante el período enero-septiembre de 2016, en línea con la energía distribuida en el período enero-septiembre de 2015 (+0,8%).

El ingreso regulado de la actividad de distribución durante el período enero-septiembre de 2016 ha ascendido a 1.537 millones de euros, 11 millones de euros superiores (+0,7%) al registrado en el período enero-septiembre de 2015.

#### Otros ingresos de explotación.

Los otros ingresos de explotación han ascendido a 506 millones de euros con una disminución de 252 millones de euros respecto del importe registrado en el período enero-septiembre de 2015 (-33,2%).

En el período enero-septiembre de 2015 este epígrafe recogía el impacto positivo por importe de 184 millones de euros de la operación de canje de 25 millones de toneladas de Emission Reduction Units (ERUs) / Certified Emission Reductions (CERs) por European Union Allowances (EUAs).

#### Costes de explotación.

Los costes de explotación del período enero-septiembre de 2016 han ascendido a 12.376 millones de euros, con una disminución del 10,0% respecto del mismo período del ejercicio anterior.



La distribución de los costes de explotación del período enero-septiembre de 2016 es la siguiente:

Millones de Euros					
	Enero-Septiembre 2016 <sup>(1)</sup>	Enero-Septiembre 2015	Diferencia	% Var.	
Aprovisionamientos y Servicios	9.769	11.202	(1.433)	(12,8)	
Compras de Energía	2.909	3.615	(706)	(19,5)	
Consumo de Combustibles	1.128	1.652	(524)	(31,7)	
Gastos de Transporte	4.420	4.365	55	1,3	
Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios	1.312	1.570	(258)	(16,4)	
Gastos de Personal	690	689	1	0,1	
Otros Gastos Fijos de Explotación	859	845	14	1,7	
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	1.058	1.017	41	4,0	
<b>TOTAL</b>	<b>12.376</b>	<b>13.753</b>	<b>(1.377)</b>	<b>(10,0)</b>	

(1) Incluye los costes de explotación de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 40 millones de euros.

### Aprovisionamientos y servicios (costes variables).

Los costes por aprovisionamientos y servicios (costes variables) del período enero-septiembre de 2016 han ascendido a 9.769 millones de euros, con una disminución del 12,8% respecto del mismo período del ejercicio anterior.

La distribución de los aprovisionamientos y servicios (costes variables) entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior es la siguiente:

Millones de Euros					
Aprovisionamientos y Servicios					
		Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	(1)	9.745	11.184	(12,9)	99,8
Distribución		97	107	(9,3)	1,0
Estructura y Otros	(2)	(73)	(89)	(18,0)	(0,8)
<b>TOTAL</b>		<b>9.769</b>	<b>11.202</b>	<b>(12,8)</b>	<b>100,0</b>

(1) En enero-septiembre de 2016 incluye los aprovisionamientos y servicios de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 5 millones de euros.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

La evolución de estos costes ha sido la siguiente:

- Las compras de energía en el período enero-septiembre de 2016 han disminuido en 706 millones de euros (-19,5%) hasta situarse en 2.909 millones de euros como consecuencia, fundamentalmente, de la reducción en el precio medio de compra de la electricidad adquirida en el mercado (el precio medio aritmético del período se ha situado en 34,0 €/MWh, -32,1%) y en el volumen de gas adquirido para su venta al cliente final.
- El consumo de combustibles se ha situado en 1.128 millones de euros en el período enero-septiembre de 2016, con una disminución del 31,7% (524 millones de euros) debido a la menor producción térmica del período y a la reducción en el precio medio de adquisición.
- El epígrafe "Otros Aprovisionamientos Variables y Servicios" ha ascendido a 1.312 millones de euros, inferior en 258 millones de euros respecto del mismo período de 2015. Dicha variación recoge, principalmente:
  - El descenso en 78 millones de euros (-25,1%) en los gastos por valoración y liquidación de derivados de materias energéticas, compensado por un descenso de 68 millones de euros en los ingresos por este mismo concepto (-24,0%) registrados en el epígrafe "Otros Ingresos de Explotación".
  - La reducción de 57 millones de euros en los costes de las emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) por la menor producción térmica.
  - La disminución en 141 millones de euros en los importes correspondientes a cánones e impuestos como consecuencia de los menores impuestos a la producción de energía eléctrica debido a la menor producción del período, y de la regularización del importe correspondiente al impuesto nuclear de Cataluña tras la sentencia del Tribunal Constitucional de fecha 20 de abril de 2016 declarando su inconstitucionalidad (78 millones de euros).

La distribución del margen de contribución entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior es la siguiente:

Millones de Euros

		Margen de Contribución			
		Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	(1)	2.561	2.459	4,1	59,0
Distribución		1.840	1.807	1,8	42,4
Estructura y Otros	(2)	(63)	(56)	12,5	(1,4)
<b>TOTAL</b>		<b>4.338</b>	<b>4.210</b>	<b>3,0</b>	<b>100,0</b>

(1) En enero-septiembre de 2016 incluye el margen de contribución de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 36 millones de euros.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

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

Los costes fijos ascendieron a 1.549 millones de euros en el período enero-septiembre de 2016, con un aumento de 15 millones de euros (+1,0%) respecto al período enero-septiembre de 2015.

La distribución de los costes fijos entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior es la siguiente:

Millones de Euros

		Gastos de Personal				Otros Gastos Fijos de Explotación			
		Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.	% Aportación al Total	Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	(1)	351	347	1,2	50,9	669	707	(5,4)	77,9
Distribución		218	240	(9,2)	31,6	298	317	(6,0)	34,7
Estructura y Otros	(2)	121	102	18,6	17,5	(108)	(179)	(39,7)	(12,6)
<b>TOTAL</b>		<b>690</b>	<b>689</b>	<b>0,1</b>	<b>100,0</b>	<b>859</b>	<b>845</b>	<b>1,7</b>	<b>100,0</b>

(1) En enero-septiembre de 2016 incluye los gastos de personal y otros gastos fijos de explotación de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 3 millones de euros y 9 millones de euros, respectivamente.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

Los "Gastos de Personal" en el período enero-septiembre de 2016 se situaron en 690 millones de euros, con un aumento de 1 millón de euros (+0,1%) respecto al mismo período de 2015.

En el período enero-septiembre de 2016 y 2015 la actualización de las provisiones para hacer frente a las obligaciones de los expedientes de regulación de empleo en vigor y las provisiones por acuerdos voluntarios de salida ha supuesto un ingreso por importe de 12 millones de euros y 29 millones de euros, respectivamente. Asimismo, en el período enero-septiembre de 2016 el gasto por dotación de provisiones en concepto de acuerdos voluntarios de salida ha ascendido a 30 millones de euros.

Aislando dichos efectos y la incorporación de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE), los gastos de personal se habrían reducido en 49 millones de euros (-6,8%), debido, principalmente, a la reducción del 5,1% en la plantilla media.

Por lo que respecta a los "Otros Gastos Fijos de Explotación", en los nueve primeros meses de 2016 se situaron en 859 millones de euros, lo que supone un aumento de 14 millones de euros (+1,7%) respecto al mismo período de 2015.

En el período enero-septiembre de 2016 este epígrafe incluye una provisión neta de 11 millones de euros por riesgos de expedientes sancionadores, frente a una reversión neta de 1 millón de euros por este concepto en el período enero-septiembre de 2015. Sin tener en consideración dicho efecto ni la incorporación de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE), el importe de los "Otros Gastos Fijos de Explotación" se situaría en niveles equiparables en ambos períodos (-0,8%).

### Amortizaciones y pérdidas por deterioro.

Las amortizaciones y pérdidas por deterioro ascendieron a 1.058 millones de euros en el período enero-septiembre de 2016, con un aumento de 41 millones de euros (+4,0%) respecto al período enero-septiembre de 2015 principalmente como consecuencia de la incorporación al perímetro de consolidación de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) (véase Apartado 1.1. Adquisición de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE))

de este Informe de Gestión Consolidado), cuyo gasto acumulado por este concepto desde la fecha de toma de control ha ascendido a 23 millones de euros.

La distribución de las amortizaciones y pérdidas por deterioro entre los Negocios de ENDESA y su variación respecto del mismo período del ejercicio anterior es la siguiente:

Millones de Euros

		Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro			
		Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.	% Aportación al Total
Generación y Comercialización	(1)	551	531	3,8	52,1
Distribución		490	470	4,3	46,3
Estructura y Otros	(2)	17	16	6,3	1,6
<b>TOTAL</b>		<b>1.058</b>	<b>1.017</b>	<b>4,0</b>	<b>100,0</b>

(1) En enero-septiembre de 2016 incluye las amortizaciones y pérdidas por deterioro de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 23 millones de euros.

(2) Estructura, Servicios y Ajustes.

### Resultado financiero neto: (158) millones de euros (+11,3%).

El resultado financiero neto del período enero-septiembre de 2016 ha sido negativo por importe de 158 millones de euros, lo que supone un aumento de 16 millones de euros (+11,3%) respecto del mismo período del año anterior.

La distribución del resultado financiero neto del período enero-septiembre de 2016 es la siguiente:

Millones de Euros

	Enero-Septiembre 2016 (1)	Enero-Septiembre 2015	Diferencia	% Var.
Ingresos Financieros	35	48	(13)	(27,1)
Gastos Financieros	(193)	(183)	(10)	5,5
Diferencias de Cambio Netas	-	(7)	7	Na
<b>TOTAL</b>	<b>(158)</b>	<b>(142)</b>	<b>(16)</b>	<b>11,3</b>

(1) Incluye el resultado financiero neto de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 2 millones de euros.

En el período enero-septiembre de 2016 los gastos financieros netos ascendieron a 158 millones de euros, 23 millones de euros más (+17,0%) que los del mismo período del ejercicio anterior. Este resultado incluye el gasto financiero neto de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 2 millones de euros.

La evolución de los tipos de interés a largo plazo producida en los períodos enero-septiembre de 2016 y enero-septiembre de 2015 ha supuesto una variación en las provisiones para hacer frente a las obligaciones derivadas de los expedientes de regulación de empleo en vigor y de los acuerdos voluntarios de salida por importe de 61 millones de euros, negativos y 7 millones de euros, positivos.

Sin considerar el impacto señalado en el párrafo anterior, los gastos financieros netos habrían disminuido en 45 millones de euros (-31,7%), debido a:

- La disminución de la deuda financiera bruta media de ambos períodos, que ha evolucionado desde 6.160 millones de euros en enero-septiembre de 2015 a 5.062 millones de euros en enero-septiembre de 2016.
- La disminución en el coste medio de la deuda financiera bruta, que ha pasado de un 2,8% en enero-septiembre de 2015 a un 2,6% en enero-septiembre de 2016 (véase Apartado 4.1. Gestión financiera de este Informe de Gestión Consolidado).

### Resultado neto de sociedades por el método de participación.

En el período enero-septiembre de 2016 el resultado neto de sociedades por el método de participación ha ascendido a 35 millones de euros, negativos, frente a 1 millón de euros, positivo, en el período enero-septiembre de 2015.

En enero-septiembre de 2016 este resultado incluye el resultado neto aportado por ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) hasta la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 69 millones de euros, negativos, conforme al siguiente detalle:

- 7 millones de euros, positivos, correspondientes al resultado neto generado por la participación previa del 40% en dicha sociedad hasta la fecha de toma de control.
- 72 millones de euros, negativos, correspondientes al registro de un deterioro con carácter previo a la toma de control teniendo en consideración que el valor recuperable de la participación previa del 40% en dicha sociedad era inferior a su valor contable.
- 4 millones de euros, negativos, correspondientes al resultado neto obtenido por la valoración de la participación previa del 40% al valor razonable en la fecha de adquisición.

Como consecuencia de la toma de control sobre ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) (véase Apartado 1.1. Adquisición de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) de este Informe de Gestión Consolidado), a partir del 27 de julio de 2016 se ha dejado de reconocer el resultado por el método de participación de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) al pasar a consolidarse por el método de integración global.

En el período enero-septiembre de 2015 este epígrafe incluía un resultado neto por importe de 17 millones de euros correspondiente a la participación del 40% en el capital social de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE).

Asimismo, en el período enero-septiembre de 2015 este epígrafe incluía un impacto negativo de 40 millones de euros correspondiente a la participación del 50% en Nuclenor, S.A. como consecuencia del reconocimiento de una provisión para cubrir el sobrecoste estimado en el que incurriría la compañía por el plazo adicional en la emisión del informe preceptivo del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) sobre la solicitud de renovación de la autorización de explotación de la Central Nuclear de Santa María de Garoña.

### Resultado en venta de activos.

En el período enero-septiembre de 2016 este epígrafe incluye, fundamentalmente, el gasto por las comisiones de operaciones de factoring por importe de 22 millones de euros (19 millones de euros en el período enero-septiembre de 2015).

Asimismo, en el período enero-septiembre de 2015 este epígrafe incluía las plusvalías brutas generadas por importe total de 11 millones de euros en las ventas de los activos asociados a la Central Hidráulica de Chira-Soria, de la totalidad de las acciones de Compañía Transportista de Gas Canarias, S.A., de la participación del 22% en el capital social de Ayesa Advanced Technologies, S.A. y del 100% de la participación que ENDESA mantenía en Gasificadora Regional Canaria, S.A.

### Impuesto sobre Sociedades.

El gasto por Impuesto sobre Sociedades del período enero-septiembre de 2016 ha ascendido a 296 millones de euros con una disminución de 83 millones de euros respecto del importe registrado en el período enero-septiembre de 2015 (-21,9%).

En el período enero-septiembre de 2016, con motivo de la toma de control sobre ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) (véase Apartado 1.1. Adquisición de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) de este Informe de Gestión Consolidado) se ha procedido a efectuar la reversión de un impuesto diferido de pasivo por importe de 81 millones de euros que ENDESA tenía registrado derivado de la existencia de ganancias no distribuidas por ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) generadas con posterioridad a la pérdida de control en dicha sociedad en el ejercicio 2010 y que cumplían con los requisitos para su reconocimiento.

Sin considerar el impacto señalado en el párrafo anterior, el gasto por Impuesto sobre Sociedades se situaría en 377 millones de euros (-0,5%).

## 2. Otra Información.

### 2.1. Política de Gestión de Riesgos.

Durante el período enero-septiembre de 2016, ENDESA ha seguido la misma política de gestión de riesgos que la descrita en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015. En este contexto, los instrumentos financieros y clases de cobertura tienen las mismas características que los descritos en dichas Cuentas Anuales Consolidadas.

Por otra parte, los riesgos que pueden afectar a las operaciones de ENDESA siguen siendo los descritos en el Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015.

## 2.2. Perímetro de Consolidación.

Con fecha 30 de marzo de 2016, ENDESA ha adquirido a EDP – Gestão de Produção de Energia, S.A. 48.854 acciones representativas del 4,86% del capital social de Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A., en la que ENDESA previamente mantenía una participación del 38,89% sobre su capital social. Como resultado de esta transacción, cuya contraprestación ha ascendido a 7 millones de euros, ENDESA ha aumentado su participación en el capital social de Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A. al 43,75%.

Con fecha 24 de mayo de 2016, ENDESA ha vendido a ENEL Investment Holding B.V. la totalidad de la participación en ENEL Insurance N.V., correspondiente al 50% de su capital social, por un precio total de 114 millones de euros. Esta operación no ha generado ningún resultado en el Estado del Resultado Consolidado correspondiente al período enero-septiembre de 2016.

Con fecha 27 de julio de 2016, ENDESA Generación S.A.U. ha adquirido el 60% del capital social de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE), compañía en la que previamente mantenía una participación del 40% sobre su capital social (véase Apartado 1.1. Adquisición de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) de este Informe de Gestión Consolidado). En el Anexo II de este Informe de Gestión Consolidado se detallan las sociedades que forman parte de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) a la fecha de adquisición.

Con fecha 28 de julio de 2016, ENDESA ha adquirido la totalidad del capital social de Eléctrica del Ebro, S.A. por un precio de 21 millones de euros. El precio de compra se ha asignado, de manera provisional, en función del valor razonable de los activos adquiridos y pasivos asumidos (Activos Netos Adquiridos) de Eléctrica del Ebro, S.A. en la fecha de adquisición, a las siguientes partidas de los Estados Financieros Consolidados:

Millones de Euros	
<b>Activo No Corriente</b>	<b>27</b>
Inmovilizado Material	26
Activos por Impuesto Diferido	1
<b>Activo Corriente</b>	<b>6</b>
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	3
Activos Financieros Corrientes	1
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	2
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>33</b>
<b>Pasivo No Corriente</b>	<b>8</b>
Ingresos Diferidos	3
Pasivos por Impuesto Diferido	5
<b>Pasivo Corriente</b>	<b>6</b>
Provisiones Corrientes	2
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	4
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>14</b>
<b>Valor Razonable de Activos Netos Adquiridos</b>	<b>19</b>

La diferencia entre el coste de la combinación de negocios y el valor razonable de los activos y pasivos registrados indicados anteriormente, ha generado un fondo de comercio provisional por importe de 2 millones de euros.

A 30 de septiembre de 2016, 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” incluyen las participaciones indirectas en Energías de la Mancha Eneman, S.A. y Energía de la Loma, S.A. a través de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE), conforme a los acuerdos adoptados para iniciar un plan de venta de dichas participaciones.

## 2.3. Dividendos.

La Junta General de Accionistas de ENDESA, S.A. celebrada el pasado 26 de abril de 2016 aprobó la distribución a sus accionistas de un dividendo total con cargo al resultado del ejercicio 2015 por un importe bruto de 1,026 euros por acción (1.086 millones de euros).

Teniendo en consideración el dividendo a cuenta de 0,4 euros brutos por acción (424 millones de euros) abonado el pasado 4 de enero de 2016, el dividendo complementario con cargo al resultado del ejercicio 2015 es igual a 0,626 euros brutos por acción (663 millones de euros) y ha sido abonado el 1 de julio de 2016.

## 2.4. Otra Información.

Durante el período enero-septiembre de 2016 no ha habido hechos inusuales de importe significativo, excepto los mencionados en este Informe de Gestión Consolidado.

A este respecto, durante el período de nueve meses terminado a 30 de septiembre de 2016 no se han producido nuevos pasivos contingentes significativos con respecto a los descritos en las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2015.

## 3. Marco Regulatorio.

Desde el punto de vista regulatorio, las principales novedades del período son las siguientes:

### Retribución de la actividad de distribución.

Con fecha 28 de noviembre de 2015 se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el Real Decreto 1073/2015, de 27 de noviembre, por el que se modifican distintas disposiciones en los Reales Decretos de retribución de redes eléctricas (el Real Decreto 1047/2013, de 27 de diciembre, para transporte, y el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, para distribución). Entre otros aspectos, el Real Decreto elimina la actualización anual de valores unitarios en función del Índice de Precios de Consumo (IPC) conforme a la Ley 2/2015, de 30 de marzo, de desindexación de la economía.

El 12 de diciembre de 2015 se publicó la Orden Ministerial IET/2660/2015, de 11 de diciembre, que establece las instalaciones tipo y los valores unitarios a considerar en el cálculo de la retribución de distribución. Esta Orden fijó el inicio del primer período regulatorio el 1 de enero de 2016.

Con fecha 17 de junio de 2016 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden IET/980/2016, de 10 de junio, que establece la retribución de la actividad de distribución para 2016, asignando a ENDESA una retribución por el desarrollo de esta actividad de 2.014 millones de euros. Adicionalmente, se contemplan para ENDESA unos incentivos de calidad y fraude de 7 millones de euros y 2 millones de euros, respectivamente.

Por medio de esta Orden se establece la retribución base de todo el primer período regulatorio, que comprende de 1 de enero de 2016 a 31 de diciembre de 2019.

### Bono Social.

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, establece que el coste del denominado Bono Social será asumido, como obligación de servicio público, por las matrices de las sociedades o Grupos de sociedades que realicen simultáneamente actividades de producción, distribución y comercialización de energía eléctrica, de forma proporcional al porcentaje que corresponda considerando tanto el número de suministros conectados a las redes de distribución como el número de clientes a los que suministra la actividad de comercialización. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) calculará anualmente ese porcentaje, sin perjuicio de su aprobación por Orden del Ministerio de Industria, Energía y Turismo.

Con fecha de 10 de septiembre de 2016 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden IET/1451/2016, de 8 de septiembre, por la que se aprueban los porcentajes de reparto del Bono Social correspondientes a 2016, según la cual le correspondería a ENDESA, S.A. un 41,10%.

La Sala de lo Contencioso-Administrativo del Tribunal Supremo ha declarado inaplicable el régimen de financiación del Bono Social establecido por la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, por resultar incompatible con la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad.

## Proyecto de Real Decreto de metodología de cálculo del margen comercial a ser incorporado en el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC).

El Ministerio de Industria, Energía y Turismo ha iniciado la tramitación de un proyecto de Real Decreto que establece la metodología para la fijación del margen de comercialización del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), dando así cumplimiento a diversas sentencias del Tribunal Supremo que anularon el margen de comercialización establecido en el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los Precios Voluntarios para el Pequeño Consumidor (PVPC) de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación.

### Tarifa eléctrica para 2016.

Con fecha 18 de diciembre de 2015 se ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la Orden IET/2735/2015, de 17 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso para 2016.

De acuerdo a dicha Orden, los peajes se mantienen sin cambios, excepto el peaje 6.1B de alta tensión (30<kV≤36). Por otro lado, se reducen los precios unitarios que pagan los clientes para financiar los pagos de capacidad un 21,5% respecto a los vigentes a 31 de diciembre de 2015.

### Tarifa de gas natural para 2016.

La Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, ha mantenido, en general, los peajes de acceso respecto a 2015 habiéndose actualizado, por otro lado, las Tarifas de Último Recurso (TUR) con una reducción media del 3% como consecuencia del descenso del coste de la materia prima.

### Eficiencia Energética.

La Ley 18/2014, de 15 de octubre, de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, creó, en el ámbito de la Eficiencia Energética, el Fondo Nacional de Eficiencia Energética para cumplir con el objetivo de ahorro energético.

La Orden IET/359/2016, de 17 de marzo, establece para ENDESA una aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética de 29,7 millones de euros correspondientes a las obligaciones del ejercicio 2016.

## 4. Liquidez y Recursos de Capital.

### 4.1. Gestión Financiera.

#### Deuda financiera.

A 30 de septiembre de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, la conciliación de la deuda financiera bruta y neta de ENDESA es la siguiente:

Millones de Euros	30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015	Diferencia	% Variación
Deuda Financiera no Corriente	5.628	4.680	948	20,3
Deuda Financiera Corriente	11	-	11	Na
<b>Deuda Financiera Bruta</b>	<b>5.639</b>	<b>4.680</b>	<b>959</b>	<b>20,5</b>
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	(663)	(346)	317	91,6
Derivados Financieros Registrados en Activos Financieros	(12)	(11)	1	9,1
<b>Deuda Financiera Neta</b>	<b>4.964</b>	<b>4.323</b>	<b>641</b>	<b>14,8</b>

A 30 de septiembre de 2016, la deuda financiera neta de ENDESA se situó en 4.964 millones de euros, con un aumento de 641 millones de euros (+14,8%) respecto de la existente a 31 de diciembre de 2015 como consecuencia, fundamentalmente, de:

- La consolidación de la deuda financiera neta de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) y sus filiales participadas por importe de 188 millones de euros, y
- El aumento en el saldo vivo de Euro Commercial Paper (ECP) emitidos durante el período para atender el pago relativo a la adquisición de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) (véase Apartado 1.1. Adquisición de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) de este Informe de Gestión Consolidado).

A continuación se incluye el detalle de la estructura de la deuda financiera bruta de ENDESA a 30 de septiembre de 2016 y a 31 de diciembre de 2015:

Millones de Euros					
Moneda	30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015	Diferencia	% Variación	
Euro	5.639	4.680	959	20,5	
<b>TOTAL</b>	<b>5.639</b>	<b>4.680</b>	<b>959</b>	<b>20,5</b>	
Tipo Fijo	3.682	3.537	145	4,1	
Tipo Variable	1.957	1.143	814	71,2	
<b>TOTAL</b>	<b>5.639</b>	<b>4.680</b>	<b>959</b>	<b>20,5</b>	
Vida Media (nº años)	6,6	8,0	-	-	
Coste Medio	2,6	2,7	-	-	

A 30 de septiembre de 2016, la deuda financiera bruta a tipo fijo era del 65%, mientras que el 35% restante correspondía a tipo variable.

A dicha fecha, la totalidad de la deuda financiera bruta está denominada en euros.

### Principales operaciones financieras.

Durante el período enero-septiembre de 2016 ENDESA ha realizado emisiones de Euro Commercial Paper (ECP) a través de International ENDESA, B.V. siendo el saldo vivo a 30 de septiembre de 2016 igual a 1.210 millones de euros cuya renovación está respaldada por líneas de crédito bancarias irrevocables.

El aumento en el saldo vivo de dicho programa es consecuencia fundamentalmente de las emisiones realizadas para atender el pago de la compra del 60% del capital social de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) (véase Apartado 1.1. Adquisición de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) de este Informe de Gestión Consolidado).

### Liquidez.

A 30 de septiembre de 2016 la liquidez de ENDESA asciende a 3.869 millones de euros (3.533 millones de euros a 31 de diciembre de 2015) y cubría los vencimientos de deuda de los próximos 20 meses.

De este importe, 663 millones de euros correspondían al saldo de efectivo y otros medios líquidos equivalentes y 3.206 millones de euros a disponible irrevocable en líneas de crédito, de los cuales 1.000 millones de euros corresponden a la línea de crédito formalizada con ENEL Finance International N.V.

Las inversiones de tesorería consideradas como “Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes” vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones.

### Apalancamiento.

El nivel de apalancamiento consolidado a 30 de septiembre de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	Apalancamiento	
	30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015
<b>Deuda Financiera Neta:</b>	<b>4.964</b>	<b>4.323</b>
Deuda Financiera no Corriente	5.628	4.680
Deuda Financiera Corriente	11	-
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	(663)	(346)
Derivados Financieros registrados en Activos Financieros	(12)	(11)
<b>Patrimonio Neto:</b>	<b>9.903</b>	<b>9.039</b>
De la Sociedad Dominante	9.751	9.036
De los Intereses Minoritarios	152	3
<b>Apalancamiento (%)</b>	<b>50,1</b>	<b>47,8</b>

(\*) Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto.



## Calificación crediticia.

Los "rating" de calificación crediticia de ENDESA presentan el siguiente detalle:

	30 de Septiembre de 2016 <sup>(*)</sup>			31 de Diciembre de 2015 <sup>(*)</sup>		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB	A-2	Estable	BBB	A-2	Positiva
Moody's	Baa2	P-2	Estable	Baa2	P-2	Estable
Fitch Ratings	BBB+	F2	Estable	BBB+	F2	Estable

(\*) A las respectivas fechas de aprobación de los Estados Financieros Consolidados.

## 4.2. Flujos de Efectivo.

A 30 de septiembre de 2016 el importe de efectivo y otros medios líquidos equivalentes asciende a 663 millones de euros.

Los flujos netos de efectivo de ENDESA de los períodos enero-septiembre de 2016 y enero-septiembre de 2015, clasificados por actividades de explotación, inversión y financiación, han sido los siguientes:

Millones de Euros	Estado de Flujos de Efectivo	
	Enero - Septiembre 2016 <sup>(*)</sup>	Enero - Septiembre 2015
	Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación	2.554
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Inversión	(1.898)	(575)
Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Financiación	(339)	(1.538)

(\*) Los flujos netos de efectivo de ENEL Green Power España S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control procedentes de las actividades de explotación, inversión y financiación, han ascendido a 9 millones de euros positivos, 29 millones de euros positivos y 2 millones de euros negativos, respectivamente.

En el período enero-septiembre de 2016, los flujos generados por las actividades de explotación (2.554 millones de euros) han permitido atender las inversiones netas necesarias para el desarrollo de los Negocios de ENDESA (1.898 millones de euros). Con carácter adicional, en enero-septiembre de 2016 ENDESA ha realizado el pago de dividendos a sus accionistas por importe de 1.087 millones de euros.

## Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación.

Los flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de explotación en el período enero-septiembre de 2016 ascendieron a 2.554 millones de euros frente a 1.693 millones de euros generados en el mismo período del ejercicio 2015, lo que supone un aumento de 861 millones de euros, como consecuencia, fundamentalmente, de la evolución del capital circulante, así como del menor pago de Impuesto sobre Sociedades por importe de 328 millones de euros.

A 30 de septiembre de 2016 y a 31 de diciembre de 2015 el capital circulante se compone de las siguientes partidas:

Millones de Euros	30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015
<b>Activo Corriente <sup>(*)</sup></b>	<b>4.298</b>	<b>4.633</b>
Existencias	1.019	1.262
Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar	2.893	2.977
Activos Financieros Corrientes	344	353
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	42	41
<b>Pasivo Corriente <sup>(**)</sup></b>	<b>5.200</b>	<b>5.871</b>
Provisiones Corrientes	485	638
Acreedores Comerciales y otros Pasivos Corrientes	4.704	5.233
Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	11	-

(\*) No incluye "Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes" ni Derivados Financieros de Activo correspondientes a deuda. A 30 de septiembre de 2016 incluye activos corrientes de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) por importe total de 135 millones de euros (25 millones de euros de Existencias, 53 millones de euros de Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar, 15 millones de euros de Activos Financieros Corrientes y 42 millones de euros de Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta).

(\*\*) No incluye "Deuda Financiera", ni Derivados Financieros de Pasivo correspondientes a deuda. A 30 de septiembre de 2016 incluye pasivos corrientes de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) por importe total de 84 millones de euros (73 millones de euros de Acreedores Comerciales y otras Cuentas a Pagar y 11 millones de euros de Pasivos Asociados a Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta).

## Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de inversión.

Durante el período enero-septiembre de 2016 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión han ascendido a 1.898 millones de euros y recogen, entre otros aspectos:

- La adquisición del 60% del capital social de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) por importe bruto de 1.207 millones de euros, al que hay que añadir los costes incurridos en la transacción (2 millones de euros) y el efectivo y otros medios líquidos equivalentes aportados por ésta (31 millones de euros) (véase Apartado 1.1. Toma de control sobre ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) de este Informe de Gestión Consolidado).
- La adquisición de un 4,86% del capital social de Tejo Energia – Produção e Distribuição de Energia Eléctrica, S.A. por importe neto de 7 millones de euros (véase Apartado 2.2. Perímetro de Consolidación de este Informe de Gestión Consolidado).
- La adquisición del 100% del capital social de Eléctrica del Ebro, S.A., que ha supuesto una salida neta de efectivo de 18 millones de euros (véase Apartado 2.2. Perímetro de Consolidación de este Informe de Gestión Consolidado).
- La venta de la participación del 50% en ENEL Insurance N.V. por 114 millones de euros (véase Apartado 2.2. Perímetro de Consolidación de este Informe de Gestión Consolidado), y
- Pagos netos correspondientes a inversiones en inmovilizado material y activos intangibles por importe de 686 millones de euros (595 millones de euros en el período enero-septiembre de 2015) (véase Apartado 4.3. Inversiones de este Informe de Gestión Consolidado).

### Flujos netos de efectivo procedentes de las actividades de financiación.

En el período enero-septiembre de 2016 los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de financiación han ascendido a 339 millones de euros (1.538 millones de euros en el período enero-septiembre de 2015) e incluyen, principalmente, el pago de 1.086 millones de euros correspondientes al dividendo de ENDESA, S.A. del ejercicio 2015 (805 millones de euros en el período enero-septiembre de 2015) (véase Apartado 2.3. Dividendos de este Informe de Gestión Consolidado).

### 4.3. Inversiones.

En el período enero-septiembre de 2016 las inversiones brutas de ENDESA se situaron en 735 millones de euros, de las cuales 633 millones de euros corresponden a inversiones materiales e inmateriales, y los 102 millones de euros restantes a inversiones financieras, conforme al detalle que figura a continuación:

Millones de Euros	Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.
Generación y Comercialización <sup>(1)</sup>	213	187	13,9
Distribución	353	367	(3,8)
<b>TOTAL MATERIAL</b>	<b>566</b>	<b>554</b>	<b>2,2</b>
Generación y Comercialización	32	16	100,0
Distribución	20	20	-
Otros	15	17	(11,8)
<b>TOTAL INMATERIAL</b>	<b>67</b>	<b>53</b>	<b>26,4</b>
<b>FINANCIERAS</b>	<b>102</b>	<b>38</b>	<b>168,4</b>
<b>TOTAL INVERSIONES</b>	<b>735</b>	<b>645</b>	<b>14,0</b>

(1) En enero-septiembre de 2016 incluye las inversiones brutas materiales realizadas por ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016, por importe de 3 millones de euros.

Las inversiones brutas de generación del período enero-septiembre de 2016 se corresponden, en su mayor parte, con inversiones realizadas en centrales que ya estaban en funcionamiento a 31 de diciembre de 2015, entre las que destacan las inversiones realizadas en la Central de Litoral por importe de 56 millones de euros para la adaptación a la normativa europea medioambiental, que conllevan un alargamiento de su vida útil.

Las inversiones brutas de comercialización corresponden principalmente al desarrollo de la actividad relacionada con productos y servicios de valor añadido (PSVA).

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

Las inversiones brutas en activos intangibles corresponden en su mayor parte a aplicaciones informáticas.

Las inversiones financieras del período enero-septiembre de 2016 recogen, fundamentalmente, garantías constituidas para la operación en el mercado por importe de 40 millones de euros así como la aportación de fondos a Nuclenor, S.A. por importe de 25 millones de euros.

## Anexo I: Estadístico.

### Datos industriales.

GWh

Generación de Electricidad	Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.
<b>Peninsular</b>	<b>40.451</b>	<b>46.564</b>	<b>(13,1)</b>
Nuclear	19.983	19.760	1,1
Carbón	11.800	18.017	(34,5)
Hidroeléctrica	6.223	6.009	3,6
Ciclos Combinados (CCGT)	2.445	2.778	(12,0)
<b>Territorios No Peninsulares (TNP)</b>	<b>9.449</b>	<b>9.326</b>	<b>1,3</b>
<b>Renovables y Cogeneración</b>	<b>506</b>	<b>-</b>	<b>Na</b>
<b>TOTAL</b>	<b>50.406</b>	<b>55.890</b>	<b>(9,8)</b>

(1) En barras de central.

(2) En el período enero-septiembre de 2016 corresponde a la energía generada por ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) desde la fecha de su toma de control, el 27 de julio de 2016.

MW

Capacidad Instalada Bruta	30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Hidroeléctrica	4.765	4.765	-
Térmica Clásica	8.278	8.278	-
Térmica Nuclear	3.443	3.443	-
Ciclos Combinados	5.678	5.678	-
Renovables y Cogeneración	1.705	-	Na
<b>TOTAL</b>	<b>23.869</b>	<b>22.164</b>	<b>7,7</b>

(1) A 30 de septiembre de 2016 corresponde a la capacidad instalada bruta de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE).

MW

Capacidad Instalada Neta	30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Hidroeléctrica	4.721	4.721	-
Térmica Clásica	7.585	7.723	(1,8)
Térmica Nuclear	3.318	3.318	-
Ciclos Combinados	5.445	5.445	-
Renovables y Cogeneración	1.705	-	Na
<b>TOTAL</b>	<b>22.774</b>	<b>21.207</b>	<b>7,4</b>

(1) A 30 de septiembre de 2016 corresponde a la capacidad instalada neta de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE).

GWh

Ventas de Electricidad	Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.
Comercialización de Referencia	10.500	11.391	(7,8)
Mercado Liberalizado	60.204	58.455	3,0
<b>TOTAL</b>	<b>70.704</b>	<b>69.846</b>	<b>1,2</b>

Miles

Número de Clientes (Electricidad)	30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Clientes Precio Regulado	5.688	6.029	(5,7)
Clientes Mercado Liberalizado	5.339	5.083	5,0
<b>TOTAL</b>	<b>11.027</b>	<b>11.112</b>	<b>(0,8)</b>

(1) Puntos de suministro.

Porcentaje (%)

Evolución Demanda Eléctrica	Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015
Negocio en España y Portugal	0,1	2,5

(1) Fuente: Red Eléctrica de España, S.A. (REE).

(2) Corregido el efecto de laboralidad y temperatura, la evolución de la demanda es -0,1% en el período enero-septiembre de 2016 y +1,1% en el período enero-septiembre de 2015.

Porcentaje (%)

Cuota de Mercado (Electricidad)	30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015
Generación	35,2	38,8
Distribución	43,9	43,5
Mercado Liberalizado	35,5	35,7

(1) Fuente: Elaboración propia.

(2) Peninsular.

GWh

Ventas de Gas		Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.
Mercado Liberalizado		35.272	34.414	2,5
Mercado Regulado		1.033	588	75,7
Mercado Internacional		13.833	11.084	24,8
Ventas Mayoristas		6.175	7.188	(14,1)
<b>TOTAL</b>	(1)	<b>56.313</b>	<b>53.274</b>	<b>5,7</b>

(1) Sin consumos propios de generación.

Miles

Número de Clientes (Gas)	(1)	30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Mercado Regulado		268	288	(6,9)
Mercado Liberalizado		1.260	1.173	7,4
<b>TOTAL</b>		<b>1.528</b>	<b>1.461</b>	<b>4,6</b>

(1) Puntos de suministro.

Porcentaje (%)

Evolución Demanda Gas	(1)	Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.
Negocio en España y Portugal			(1,7)	5,0

(1) Fuente: Enagás, S.A.

Porcentaje (%)

Cuotas de Gas	(1)	30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Mercado Liberalizado			17,1	16,5

(1) Fuente: Elaboración propia.

GWh

Energía Distribuida	(1)	Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.
Negocio en España y Portugal		87.276	86.599	0,8

(1) En barras de central.

Km

Redes de Distribución y Transporte		30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Negocio en España y Portugal		316.285	317.675	(0,4)

Porcentaje (%)

Pérdidas de Energía		Enero - Septiembre 2016	Enero - Septiembre 2015	% Var.
Negocio en España y Portugal			11,0	11,1

## Plantilla.

Número de Empleados

Plantilla		30 de Septiembre de 2016 (1)	31 de Diciembre de 2015	% Var.
<b>Plantilla Final</b>		<b>9.836</b>	<b>10.000</b>	<b>(1,6)</b>
Generación y Comercialización		5.218	5.108	2,2
Distribución		3.230	3.502	(7,8)
Estructura y Otros	(2)	1.388	1.390	(0,1)

(1) A 30 de septiembre de 2016 incluye la plantilla final de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) (220 empleados) y de Eléctrica del Ebro, S.A. (20 empleados).

(2) Estructura y Servicios.

Número de Empleados

Plantilla		Enero - Septiembre 2016 (1)	Enero - Septiembre 2015	% Var.
<b>Plantilla Media</b>		<b>9.832</b>	<b>10.308</b>	<b>(4,6)</b>
Generación y Comercialización		5.087	5.204	(2,2)
Distribución		3.353	3.623	(7,5)
Estructura y Otros	(2)	1.392	1.481	(6,0)

(1) En enero-septiembre 2016 incluye la plantilla media de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) (49 empleados) y de Eléctrica del Ebro, S.A. (4 empleados) desde sus respectivas fechas de toma de control.

(2) Estructura y Servicios.

## Datos Económico-Financieros.

Euros

Parámetros de Valoración (Euros)		30 de Septiembre de 2016	30 de Septiembre de 2015	% Var.
Beneficio Neto por Acción	(1)	1,23	1,14	8,2
Cash Flow por Acción	(2)	2,41	1,60	50,9
Valor Contable por Acción	(3)	9,21	8,53 (4)	7,9

(1) Resultado del Período Sociedad Dominante / N° Acciones.

(2) Flujos Neto de Efectivo de las Actividades de Explotación / N° Acciones.

(3) Patrimonio Neto Sociedad Dominante / N° Acciones.

(4) A 31 de Diciembre de 2015.

Millones de Euros

	Apalancamiento	
	30 de Septiembre de 2016 (1)	31 de Diciembre de 2015
<b>Deuda Financiera Neta:</b>	<b>4.964</b>	<b>4.323</b>
Deuda Financiera no Corriente	5.628	4.680
Deuda Financiera Corriente	11	-
Efectivo y otros Medios Líquidos Equivalentes	(663)	(346)
Derivados Financieros registrados en Activos Financieros	(12)	(11)
<b>Patrimonio Neto:</b>	<b>9.903</b>	<b>9.039</b>
De la Sociedad Dominante	9.751	9.036
De los Intereses Minoritarios	152	3
<b>Apalancamiento (%)</b>	<b>50,1</b>	<b>47,8</b>

(1) A 30 de septiembre de 2016 incluye la deuda financiera neta de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) por importe de 188 millones de euros.

(2) Deuda Financiera Neta / Patrimonio Neto.

## Rating.

	30 de Septiembre de 2016 (1)			31 de Diciembre de 2015 (1)		
	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva	Largo Plazo	Corto Plazo	Perspectiva
Standard & Poor's	BBB	A-2	Estable	BBB	A-2	Positiva
Moody's	Baa2	P-2	Estable	Baa2	P-2	Estable
Fitch Ratings	BBB+	F2	Estable	BBB+	F2	Estable

(\*) A las respectivas fechas de aprobación de los Estados Financieros Consolidados.

## Información bursátil.

Porcentaje (%)

Evolución de la Cotización Respecto al Período Anterior	Enero-Septiembre 2016	Enero-Septiembre 2015
<b>ENDESA, S.A.</b>	<b>3,0</b>	<b>13,8</b>
Ibex-35	(8,0)	(7,0)
Eurostoxx 50	(8,1)	(1,5)
Eurostoxx Utilities	(5,1)	(11,3)

Datos Bursátiles	30 de Septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015	% Var.
Capitalización Bursátil	(Millones de Euros) 20.201	19.613	3,0
Nº de Acciones en Circulación	1.058.752.117	1.058.752.117	-
Nominal de la Acción	(Euros) 1,2	1,2	-
Efectivo	(Miles de Euros) 8.174.820	16.500.861	(50,5)
Mercado Continuo	(Acciones)		
Volumen de Contratación	462.179.424	919.800.874	(49,8)
Volumen Medio Diario de Contratación	2.394.712	3.592.972	(33,4)
P.E.R.	(1) 11,6	18,1	-

(1) Price to Earning Ratio (P.E.R.) = Cotización Cierre del Ejercicio / Beneficio Neto por Acción.

Euros

Cotización	Enero-Septiembre 2016	Enero-Diciembre 2015	% Var.
Máximo	19,08	20,59	(7,3)
Mínimo	15,74	15,57	1,1
Media del Período	17,80	18,23	(2,4)
Cierre del Período	19,08	18,52	3,0

## Anexo II: Participaciones Societarias que forman parte de ENEL Green Power España, S.L. (EGPE) a la fecha de adquisición.

### Sociedades Dependientes.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 27 de Julio de 2016		Método de Consolidación	Domicilio Social	Actividad
	Control	Económico			
AGUILÓN 20, S.A.	51,00	51,00	IG	ZARAGOZA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
ALMUSSAFES ENERGÉTICOS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	BARCELONA (ESPAÑA)	PLANTA DE COGENERACIÓN
ENEL GREEN POWER GRANADILLA, S.L.	65,00	65,00	IG	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
ENERGÍA DE LA LOMA, S.A.	60,00	60,00	IG	JAEN (ESPAÑA)	BIOMASA
ENERGÍAS ALTERNATIVAS DEL SUR, S.L.	53,77	53,77	IG	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
ENERGÍAS DE ARAGÓN II, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	ZARAGOZA (ESPAÑA)	CENTRAL HIDRÁULICA
ENERGÍAS DE GRAUS, S.L.	66,67	66,67	IG	ZARAGOZA (ESPAÑA)	CENTRAL HIDRÁULICA
ENERGÍAS DE LA MANCHA ENEMAN, S.A.	68,42	68,42	IG	CIUDAD REAL (ESPAÑA)	BIOMASA
ENERGÍAS ESPECIALES DE CAREÓN, S.A.	77,00	77,00	IG	LA CORUÑA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
ENERGÍAS ESPECIALES DE PEÑA ARMADA, S.A.	80,00	80,00	IG	MADRID (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
ENERGÍAS ESPECIALES DEL ALTO ULLA, S.A. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	MADRID (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
EÓLICA DEL NOROESTE, S.L.	51,00	51,00	IG	LA CORUÑA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
EÓLICA VALLE DEL EBRO, S.A.	50,50	50,50	IG	ZARAGOZA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
EÓLICAS DE AGAETE, S.L.	80,00	80,00	IG	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
EÓLICAS DE FUENCALIENTE, S.A.	55,00	55,00	IG	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
EÓLICOS DE TIRAJANA, A.I.E.	60,00	60,00	IG	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
EXPLOTACIONES EÓLICAS DE ESCUCHA, S.A.	70,00	70,00	IG	ZARAGOZA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
EXPLOTACIONES EÓLICAS EL PUERTO, S.A.	73,60	73,60	IG	TERUEL (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
EXPLOTACIONES EÓLICAS SASO PLANO, S.A.	65,00	65,00	IG	ZARAGOZA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
EXPLOTACIONES EÓLICAS SIERRA COSTERA, S.A.	90,00	90,00	IG	ZARAGOZA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
EXPLOTACIONES EÓLICAS SIERRA LA VIRGEN, S.A.	90,00	90,00	IG	ZARAGOZA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
HISPANO GENERACIÓN DE ENERGÍA SOLAR, S.L.	51,00	51,00	IG	BADAJOS (ESPAÑA)	PLANTA FOTOVOLTAICA
PARAVENTO, S.L.	90,00	90,00	IG	LUGO (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PARQUE EÓLICO A CAPELADA, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	LA CORUÑA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PARQUE EÓLICO ARAGÓN, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	ZARAGOZA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PARQUE EÓLICO BELMONTE, S.A.	50,16	50,16	IG	MADRID (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PARQUE EÓLICO CARRETERA DE ARINAGA, S.A.	80,00	80,00	IG	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PARQUE EÓLICO DE BARBANZA, S.A.	75,00	75,00	IG	LA CORUÑA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PARQUE EÓLICO DE SAN ANDRÉS, S.A.	82,00	82,00	IG	LA CORUÑA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PARQUE EÓLICO DE SANTA LUCÍA, S.A.	65,67	65,67	IG	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PARQUE EÓLICO FINCA DE MOGÁN, S.A.	90,00	90,00	IG	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PARQUE EÓLICO MONTES DE LAS NAVAS, S.A.	75,50	75,50	IG	MADRID (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PARQUE EÓLICO PUNTA DE TENO, S.A.	52,00	52,00	IG	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PARQUE EÓLICO SIERRA DEL MADERO, S.A.	58,00	58,00	IG	MADRID (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PLANTA EÓLICA EUROPEA, S.A.	56,12	56,12	IG	SEVILLA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PRODUCTOR REGIONAL DE ENERGÍA RENOVABLE, S.A.	85,00	85,00	IG	VALLADOLID (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS
PRODUCTOR REGIONAL DE ENERGÍAS RENOVABLES III, S.A.	82,89	82,89	IG	VALLADOLID (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 27 de Julio de 2016			Método de Consolidación	Domicilio Social	Actividad
	Control	Económico				
PROMOCIONES ENERGÉTICAS DEL BIERZO, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	LEÓN (ESPAÑA)	ENERGÍAS RENOVABLES	
SERRA DO MONCOSO-CAMBÁS, S.L. (SOCIEDAD UNIPERSONAL)	100,00	100,00	IG	LA CORUÑA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
SISTEMAS ENERGÉTICOS MANÓN ORTIGUEIRA, S.A.	96,00	96,00	IG	LA CORUÑA (ESPAÑA)	ENERGÍAS RENOVABLES	
SOCIEDAD EÓLICA DE ANDALUCÍA, S.A.	64,73	64,73	IG	SEVILLA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
SOCIEDAD EÓLICA LOS LANCES, S.A.	60,00	60,00	IG	SEVILLA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
VIRULEIROS, S.L.	67,00	67,00	IG	LA CORUÑA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	

IG: Integración Global.

## Negocios Conjuntos y Sociedades Asociadas.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 27 de Julio de 2016			Método de Consolidación	Domicilio Social	Actividad
	Control	Económico				
BOIRO ENERGÍA, S.A.	40,00	40,00	MP	LA CORUÑA (ESPAÑA)	ENERGÍAS RENOVABLES	
CENTRAL HIDRÁULICA GÜEJAR-SIERRA, S.L.	33,33	33,33	MP	SEVILLA (ESPAÑA)	CENTRAL HIDRÁULICA	
COGENERACIÓN EL SALTO, S.L. (EN LIQUIDACIÓN)	20,00	20,00	MP	ZARAGOZA (ESPAÑA)	PLANTA DE COGENERACIÓN	
COMPAÑÍA EÓLICA TIERRAS ALTAS, S.A.	35,63	35,63	MP	SORIA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
CONSORCIO EÓLICO MARINO CABO DE TRAFALGAR, S.L.	50,00	50,00	MP	CÁDIZ (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS MARINOS	
CORPORACIÓN EÓLICA DE ZARAGOZA, S.L.	25,00	25,00	MP	ZARAGOZA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
DEPURACIÓN DESTILACIÓN RECICLAJE, S.L.	40,00	40,00	MP	LA CORUÑA (ESPAÑA)	PLANTA DE RECICLAJE	
ENERGÍAS ESPECIALES DEL BIERZO, S.A.	50,00	50,00	MP	LEÓN (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
ENERLASA, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)	45,00	45,00	MP	MADRID (ESPAÑA)	ENERGÍAS RENOVABLES	
EÓLICA DEL PRINCIPADO, S.A.	40,00	40,00	MP	ASTURIAS (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
EÓLICAS DE FUERTEVENTURA, A.I.E.	40,00	40,00	MP	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
EÓLICAS DE LANZAROTE, S.L.	40,00	40,00	MP	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
EÓLICAS DE LA PATAGONIA, S.A.	50,00	50,00	MP	CAPITAL FEDERAL (ARGENTINA)	PARQUES EÓLICOS	
EÓLICAS DE TENERIFE, A.I.E.	50,00	50,00	MP	SANTA CRUZ DE TENERIFE (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
ERECOSALZ, S.L.	33,00	33,00	MP	ZARAGOZA (ESPAÑA)	PLANTA DE COGENERACIÓN	
HIDROELÉCTRICA DE OUROL, S.L.	30,00	30,00	MP	LA CORUÑA (ESPAÑA)	CENTRAL HIDRÁULICA	
MINICENTRALES DEL CANAL IMPERIAL-GALLUR, S.L.	36,50	36,50	MP	ZARAGOZA (ESPAÑA)	CENTRAL HIDRÁULICA	
OXAGESA, A.I.E. (EN LIQUIDACIÓN)	33,33	33,33	MP	TERUEL (ESPAÑA)	PLANTA DE COGENERACIÓN	
PARC EOLIC LA TOSSA-LA MOLA D'EN PASCUAL, S.L.	30,00	30,00	MP	BARCELONA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
PARC EOLIC LOS ALIGARS, S.L.	30,00	30,00	MP	BARCELONA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
PRODUCTORA DE ENERGÍAS, S.A.	30,00	30,00	MP	BARCELONA (ESPAÑA)	CENTRAL HIDRÁULICA	
PROYECTOS UNIVERSITARIOS DE ENERGÍAS RENOVABLES, S.L.	33,33	33,33	MP	ALICANTE (ESPAÑA)	ENERGÍAS RENOVABLES	
SALTO DE SAN RAFAEL, S.L.	50,00	50,00	MP	SEVILLA (ESPAÑA)	CENTRAL HIDRÁULICA	
SANTO ROSTRO COGENERACIÓN, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)	45,00	45,00	MP	SEVILLA (ESPAÑA)	PLANTA DE COGENERACIÓN	
SISTEMA ELÉCTRICO DE CONEXIÓN VALCAIRE, S.L.	28,12	28,12	MP	MADRID (ESPAÑA)	CENTRAL HIDRÁULICA	
SOCIEDAD EÓLICA EL PUNTAL, S.L.	50,00	50,00	MP	SEVILLA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
SOTAVENTO GALICIA, S.A.	36,00	36,00	MP	LA CORUÑA (ESPAÑA)	PARQUES EÓLICOS	
TERMOTEC ENERGÍA, A.I.E. (EN LIQUIDACIÓN)	45,00	45,00	MP	VALENCIA (ESPAÑA)	PLANTA DE COGENERACIÓN	
TOLEDO PV, A.I.E.	33,33	33,33	MP	MADRID (ESPAÑA)	PLANTA FOTOVOLTAICA	
UFEFYS, S.L. (EN LIQUIDACIÓN)	40,00	40,00	MP	MADRID (ESPAÑA)	ENERGÍAS RENOVABLES	
YEDESA COGENERACIÓN, S.A. (EN LIQUIDACIÓN)	40,00	40,00	MP	ALMERÍA (ESPAÑA)	PLANTA DE COGENERACIÓN	

MP: Método de Participación.

## Disclaimer.

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

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

Para estas afirmaciones, ENDESA se ampara en la protección otorgada por Ley de Reforma de Litigios Privados de 1995 de los Estados Unidos de América para los “forward-looking statements”.

Los siguientes factores, además de los mencionados en este documento, pueden hacer variar significativamente las estadísticas y los resultados financieros y operativos de lo indicado en las estimaciones: condiciones económicas e industriales; factores relativos a la liquidez y financiación; factores operacionales; factores estratégicos y regulatorios, legales, fiscales, medioambientales, gubernamentales y políticos; factores reputacionales; y factores comerciales o transaccionales.

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

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