

# ABENGOA



**Evolución de los Negocios**  
**Primer Trimestre 2014**

## Índice de Contenidos

<b>1. Principales Magnitudes</b>	<b>3</b>
Datos Económicos	3
Magnitudes Operativas	3
<b>2. Cuenta de Resultados Consolidada</b>	<b>5</b>
Ventas	5
Ebitda	5
Resultados financieros netos	6
Impuesto sobre beneficios	6
Resultados procedentes de operaciones continuadas	6
Resultados procedentes de actividades interrumpidas neto de impuestos	6
Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante	7
<b>3. Resultados por Segmentos</b>	<b>8</b>
Ingeniería y Construcción	8
Infraestructuras de Tipo Concesional	9
Producción Industrial	9
<b>4. Estado de Situación Financiera Consolidado</b>	<b>10</b>
Estado de Situación Financiera Consolidado	10
Composición de la Deuda Neta	11
<b>5. Estado de Flujos de Efectivo Consolidado</b>	<b>12</b>
<b>6. Plan de Inversión</b>	<b>13</b>
Inversión pendiente a 31 de marzo de 2014.	13
<b>7. Hechos Relevantes Comunicados a la CNMV</b>	<b>14</b>
<b>8. Evolución Bursátil</b>	<b>15</b>

### 1. Principales Magnitudes

#### Datos Económicos

- Ventas de 1.584 M€, un 3,9% menos que en el mismo periodo de 2013.
- Ebitda de 302 M€, un 23,9% más que en el mismo periodo de 2013.

Cuenta de Resultados (M€)	1T 2014	Var (%)	1T 2013
Ventas	1.584	(3,9%)	1.648
Ebitda	302	+23,9%	244
Margen Ebitda	19,1%		14,8%
Beneficio Neto	33	(55,0%)	72
BDI Proforma (*)	42	+94,0%	22

Balance de Situación (M€)	31/03/2014	Var (%)	31/12/2013
Activo Total	21.688	+2,5%	21.153
Patrimonio Neto	1.864	(1,6%)	1.893
Deuda Neta Corporativa	(2.421)	+14,0%	(2.124)

Datos de la Acción	1T 2014	Var (%)	1T 2013
Última cotización (€/acción B) (28 de mar)	3,37	+74,6%	1,93
Capitalización (acciones A+B) (M€) (28 de mar)	2.843,1	+167,5%	1.062,7
Volumen efectivo diario negociado (accs A+B) (M€)	28,6	+439,6%	5,3

(\*) BDI Proforma: excluye el impacto por la valoración de los derivados y del derivado implícito de los Bonos Convertibles y las Opciones: -9 M€ en 1T'14 y +50 M€ en 1T'13.

#### Magnitudes Operativas

- La actividad internacional representa aproximadamente el 90% de las ventas consolidadas, siendo Norteamérica (Estados Unidos y Mexico) la principal región con un 46% del total.
- La cartera de ingeniería al 31 de marzo de 2014 se sitúa en 7.244 M€, un 7% más que a 31 de diciembre de 2013.

<b>Principales cifras operativas</b>	<b>mar-14</b>	<b>mar-13</b>	<b>Var (%)</b>
<b>Líneas de transmisión</b> (km)	2.660	2.062	+29,0%
<b>Desalación</b> (cap. ML/día)	660	660	+0,0%
<b>Cogeneración</b> (GWh)	693	693	+0,0%
<b>Energía Solar</b> (MW)	1.223	843	+45,1%
<b>Biocombustibles</b> (ML/año)	3.175	3.175	+0,0%

### 2. Cuenta de Resultados Consolidada

M€	1T 2014	1T 2013	Var (%)
Importe neto de la cifra de negocios	1.584	1.648	(3,9%)
Gastos de Explotación	(1.282)	(1.404)	(8,7%)
<b>Ebitda</b>	<b>302</b>	<b>244</b>	<b>+23,9%</b>
Amortización y cargos por deterioro del valor	(96)	(88)	+9,6%
<b>Resultados de Explotación</b>	<b>206</b>	<b>156</b>	<b>+32,0%</b>
<b>Resultados Financieros</b>	<b>(183)</b>	<b>(78)</b>	<b>+134,6%</b>
<b>Participación en Resultados de Asociadas</b>	<b>(3)</b>	<b>(9)</b>	<b>(68,4%)</b>
<b>Resultado Consolidado antes de Impuestos</b>	<b>20</b>	<b>69</b>	<b>(71,6%)</b>
Impuesto sobre Beneficios	9	2	+340,4%
<b>Resultado procedente de operaciones continuadas</b>	<b>29</b>	<b>71</b>	<b>(60,0%)</b>
<b>Resultado procedente de Act. Interrumpidas</b>	<b>0</b>	<b>9</b>	<b>(100,0%)</b>
<b>Resultado del ejercicio</b>	<b>29</b>	<b>80</b>	<b>(64,4%)</b>
Participaciones no dominantes	4	(8)	n.a.
<b>Resultado Atribuible a la Sociedad Dominante</b>	<b>33</b>	<b>72</b>	<b>(55,0%)</b>

### Ventas

Las ventas consolidadas de Abengoa en el primer trimestre de 2014 alcanzan la cifra de 1.584 M€, lo que representa una disminución del 3,9% respecto a la misma fecha de 2013. Este descenso se debe fundamentalmente a la menor cifra de negocio de Ingeniería y Construcción como consecuencia de la finalización de grandes proyectos, como la planta termosolar de Solana en Estados Unidos, y la menor ejecución en proyectos que finalizarán este año, como la planta termosolar de Mojave en Estados Unidos, la línea de transmisión de Norte en Brasil o la planta eólica de Palmatir en Uruguay.

### Ebitda

La cifra de Ebitda alcanza, a 31 de marzo de 2014, los 302 M€, lo que supone un incremento respecto al mismo periodo del año anterior del 23,9%. El incremento se debe fundamentalmente a la mayor contribución de la actividad de concesiones y a los márgenes positivos registrados en el área de Bioenergía.

### Resultados financieros netos

El gasto financiero neto se incrementa desde los -78 M€ en los primeros tres meses de 2013 a -183 M€ en el mismo periodo de 2014. Este incremento es fundamentalmente debido al incremento de los gastos por interés de préstamos con entidades de crédito debido a una menor capitalización de los gastos por intereses para financiación de proyectos en construcción por la entrada en operación de los mismos, al incremento de los intereses devengados por otras deudas debido a las emisiones de bonos ordinarios que han tenido lugar en el último trimestre de 2013, así como, al impacto negativo por la valoración de los derivados de tipo de interés. Finalmente, este incremento en los gastos financieros es también debido al cambio en la valoración del derivado implícito de los bonos convertibles, neto del cambio en la valoración de las opciones de compra sobre las acciones de Abengoa, que cubre parcialmente el derivado implícito.

### Impuesto sobre beneficios

El impuesto sobre beneficios pasa de un beneficio de 2 M€ los tres primeros meses de 2013 a un beneficio de 9 M€ en el mismo periodo de 2014. Este resultado se encuentra afectado por ciertos incentivos a la actividad exportadora de bienes y servicios desde España, al esfuerzo y dedicación a las actividades de I+D+i y a la contribución al beneficio de Abengoa de resultados procedentes de otros países, así como la vigente normativa tributaria.

### Resultados procedentes de operaciones continuadas

Por todo lo anterior, el resultado procedente de operaciones continuadas de Abengoa se reduce en un 60,0% pasando de 71 M€ en los tres primeros meses de 2013 a 29 M€ en el mismo periodo de 2014.

Excluyendo en BDI el impacto por la valoración de los derivados y del derivado implícito de los Bonos Convertibles y las Opciones, el resultado se incrementa en un 81,0% pasando de 21 M€ en los tres primeros meses de 2013 a 38 M€ en el mismo periodo de 2014.

### Resultados procedentes de actividades interrumpidas neto de impuestos

Recoge el resultado de Befesa en marzo de 2013, que fue vendida en junio de 2013.

## Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante

El resultado atribuido a la sociedad dominante de Abengoa se reduce en un 55,0% pasando de los 72 M€ registrados en los tres primeros meses de 2013 a los 33 M€ conseguidos en el mismo periodo de 2014.

Excluyendo en BDI el impacto por la valoración de los derivados y del derivado implícito de los Bonos Convertibles y las Opciones, el resultado se incrementa en un 94,0% pasando de 22 M€ en los tres primeros meses de 2013 a 42 M€ en el mismo periodo de 2014.

### 3. Resultados por Segmentos

M€	Ventas			Ebitda			Margen	
	Q1 2014	Q1 2013	Var (%)	Q1 2014	Q1 2013	Var (%)	Q1 2014	Q1 2013
<b>Ingeniería y Construcción</b>								
Ingeniería y Construcción	995	1.083	(8,1%)	138	137	+1,1%	13,9%	12,7%
Tecnología y Otros	57	91	(37,5%)	43	70	(38,3%)	75,9%	76,8%
<b>Total</b>	<b>1.052</b>	<b>1.174</b>	<b>(10,4%)</b>	<b>181</b>	<b>207</b>	<b>(12,2%)</b>	<b>17,3%</b>	<b>17,6%</b>
<b>Infraestructuras de Tipo Concesional</b>								
Solar	55	36	+49,5%	29	15	+89,2%	52,8%	41,7%
Agua	10	9	+12,1%	7	6	+17,6%	67,4%	64,2%
Transmisión	23	12	+99,6%	16	7	+133,4%	69,7%	59,6%
Cogen. y otros	38	11	+253,0%	30	1	+5571,9%	79,0%	4,9%
<b>Total</b>	<b>126</b>	<b>68</b>	<b>+85,1%</b>	<b>82</b>	<b>29</b>	<b>+186,5%</b>	<b>65,0%</b>	<b>42,0%</b>
<b>Producción Industrial</b>								
Bioenergía	406	406	+0,0%	39	8	+360,0%	9,5%	2,1%
<b>Total</b>	<b>406</b>	<b>406</b>	<b>+0,0%</b>	<b>39</b>	<b>8</b>	<b>+360,0%</b>	<b>9,5%</b>	<b>2,1%</b>
<b>Total</b>	<b>1.584</b>	<b>1.648</b>	<b>(3,9%)</b>	<b>302</b>	<b>244</b>	<b>+23,9%</b>	<b>+19,1%</b>	<b>+14,8%</b>

#### Ingeniería y Construcción

- Las ventas en Ingeniería y Construcción disminuyeron un 10,4% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, alcanzando los 1.052 M€ y el Ebitda alcanza los 181 M€ lo que supone un decremento del 12,2% respecto a la cifra alcanzada en el mismo periodo de 2013. Este descenso se debe principalmente a la finalización de grandes proyectos, como la planta termosolar de Solana en Estados Unidos, a la menor ejecución en proyectos que finalizarán durante este año, como la planta termosolar de Mojave en Estados Unidos, la línea de transmisión de Norte en Brasil o la planta eólica de Palmatir en Uruguay, y a la menor facturación de licencias tecnológicas en Solar.

Estos descensos se ven compensados, en parte, por la mayor ejecución en plantas de ciclo combinado en México y Estados Unidos y de nuevas líneas de transmisión en Brasil, así como por el inicio de la ingeniería y diseño de un proyecto termosolar en Chile.



## Infraestructuras de Tipo Concesional

- Las ventas en Infraestructuras de tipo concesional aumentaron en un 85,1% respecto al mismo periodo del año anterior, alcanzando los 126 M€ (frente a los 68 M€ de 2013). El Ebitda por su parte alcanza los 82 M€, un 186,5% superior respecto a los 29 M€ registrados en el mismo periodo del año anterior. Estos incrementos se deben principalmente a la puesta en marcha de varias concesiones durante los últimos trimestres que no tuvieron ninguna contribución aún en el primer trimestre de 2013. Estos activos fueron la línea de transmisión en Brasil de Manaus y de ATS en Perú, la planta de cogeneración para Pemex en México y la planta termosolar de Solana en Estados Unidos, entre otras.

## Producción Industrial

- Las ventas en Bioenergía permanecieron estables en los 406 M€. El Ebitda por su parte se incrementó de los 8 M€ registrados a marzo de 2013 a los 39 M€ de marzo 14, debido fundamentalmente a los mejores márgenes registrados en Estados Unidos durante los tres primeros meses del año causado principalmente por una mejora en los Crush Spread.

## 4. Estado de Situación Financiera Consolidado

### Estado de Situación Financiera Consolidado

<b>Activo (M€)</b>	<b>31/03/2014</b>	<b>31/12/2013</b>
Activos Intangibles	838	842
Inmovilizaciones Materiales	1.268	1.274
Inmovilizaciones en Proyectos	10.172	9.914
Inversiones en asociadas	825	836
Inversiones Financieras	715	761
Activos por Impuestos Diferidos	1.300	1.281
<b>Activos No Corrientes</b>	<b>15.118</b>	<b>14.908</b>
Existencias	342	331
Clientes y Otras Cuentas a Cobrar	1.905	1.870
Inversiones Financieras	975	926
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	3.181	2.952
Activos mantenidos para la venta	167	166
<b>Activos Corrientes</b>	<b>6.570</b>	<b>6.245</b>
<b>Total Activo</b>	<b>21.688</b>	<b>21.153</b>

<b>Pasivo (M€)</b>	<b>31/03/2014</b>	<b>31/12/2013</b>
Capital y Reservas	1.258	1.321
Participaciones no dominantes	606	572
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>1.864</b>	<b>1.893</b>
Financiación sin Recurso	5.413	5.736
Financiación corporativa	4.970	4.735
Subvenciones y otros pasivos	956	646
Provisiones para Otros Pasivos y Gastos	80	78
Instrumentos Financieros Derivados	275	267
Pasivos por Impuestos Diferidos	344	327
Obligaciones por prestaciones al personal	34	30
<b>Total de Pasivos No Corrientes</b>	<b>12.072</b>	<b>11.819</b>
Financiación sin Recurso	1.022	585
Financiación corporativa	1.402	919
Proveedores y Otras Cuentas a Pagar	4.865	5.514
Pasivos por Impuestos Corrientes	281	247
Instrumentos Financieros Derivados	56	45
Provisiones para Otros Pasivos y Gastos	7	10
Pasivos mantenidos para la venta	119	121
<b>Total de Pasivos Corrientes</b>	<b>7.752</b>	<b>7.441</b>
<b>Total Pasivo</b>	<b>21.688</b>	<b>21.153</b>

## Composición de la Deuda Neta

M€	31/03/2014	12/31/2013	31/03/2013
Deuda Neta Total Corporativa	2.421	2.124	2.374
Deuda Neta Total Sin Recurso	6.087	5.850	4.883
<b>Deuda Neta Total</b>	<b>8.508</b>	<b>7.974</b>	<b>7.257</b>
Ebitda Total 12 meses	1.423	1.365	994
Ebitda Corporativo 12 meses	975	978	711
<b>Deuda Neta Corporativa / Ebitda Corporativo</b>	<b>2,5</b>	<b>2,2</b>	<b>3,3</b>
<b>Deuda Neta Total / Ebitda Total</b>	<b>6,0</b>	<b>5,8</b>	<b>7,3</b>

## 5. Estado de Flujos de Efectivo Consolidado

M€	1T 2014	1T 2013
<b>Resultados del ejercicio procedentes de acts. continuadas</b>	<b>29</b>	<b>71</b>
Ajustes no monetarios	222	148
<b>Rtdos de act. cont. ajustado por partidas no monetarias</b>	<b>251</b>	<b>219</b>
<b>Variación en el Capital Circulante</b>	<b>(573)</b>	<b>(232)</b>
Impuesto de sociedades cobrados/pagados	8	18
Intereses cobrados/pagados	(135)	(95)
Actividades interrumpidas	0	21
<b>Flujos netos de efectivo de acts. explotación</b>	<b>(449)</b>	<b>(68)</b>
Inversiones	(360)	(628)
Otras inversiones netas	(19)	(73)
<b>Flujos netos de efectivo de acts. inversión</b>	<b>(379)</b>	<b>(701)</b>
<b>Flujos netos de efectivo de acts. financiación</b>	<b>1.055</b>	<b>638</b>
<b>Aumento/disminución neta del efectivo</b>	<b>227</b>	<b>(132)</b>
Efectivo o equivalente al comienzo del ejercicio	2.952	2.413
Diferencias de conversión Efectivo y Equivalentes	2	36
Actividades interrumpidas	0	(79)
<b>Efectivo bancario al cierre del periodo</b>	<b>3.181</b>	<b>2.237</b>

### 6. Plan de Inversión

#### Inversión pendiente a 31 de marzo de 2014.

(M€)	Capacity	Abengoa(%)	Country	Start Up	Ann. EBITDAe (M€)	Investment	Total			
							Pending Capex	ABGEquity	Partners	Debt
<b>Solar</b>						<b>1,946</b>	<b>316</b>	<b>46</b>	<b>21</b>	<b>249</b>
Mojave <sup>1</sup>	280 MW	100%	US	Q3 14	55	1,128	110	24	0	86
South Africa 100 MW <sup>1</sup>	100 MW	51%	S.Africa	Q1 15	81	537	146	14	13	119
South Africa 50 MW <sup>1</sup>	50 MW	51%	S.Africa	Q1 15	46	281	60	8	8	44
<b>Biofuels</b>						<b>538</b>	<b>85</b>	<b>16</b>	<b>38</b>	<b>31</b>
Hugoton <sup>1</sup>	95 ML	100%	US	Q2 14	-	538	85	16	38	31
<b>Power Generation</b>						<b>193</b>	<b>47</b>	<b>15</b>	<b>13</b>	<b>19</b>
Uruguay Wind (Palmatir)	50 MW	50%	Uruguay	Q2 14	11	106	2	2	0	0
Cadonal Wind	50 MW	50%	Uruguay	Q1 15	8	87	45	13	13	19
<b>Water</b>						<b>779</b>	<b>398</b>	<b>116</b>	<b>159</b>	<b>123</b>
Tenes	200,000 m3/day	51%	Algeria	Q3 14	17	192	27	3	3	21
Ghana	60,000 m3/day	56%	Ghana	Q1 15	10	92	26	4	3	19
Zapotillo	3.80 m3/sec	100%	Mexico	Q1 17	12	495	345	109	153	83
<b>Transmission</b>						<b>1,049</b>	<b>141</b>	<b>62</b>	<b>54</b>	<b>25</b>
Norte Brasil	2,375 km	51%	Brazil	Q3 14	66	934	116	56	54	6
ATN 3	355 km	100%	Peru	Q3 16	10	115	25	6	0	19
						<b>4,505</b>	<b>987</b>	<b>255</b>	<b>285</b>	<b>447</b>

#### Additional Projects with Limited Equity Investment <sup>2</sup>

Ashalim CSP Plant	110 MW	50%	Israel	Q2 17	n/a	805	n/a	54	n/a	n/a
Xina	100 MW	40%	S.Africa	Q4 16	n/a	647	n/a	68	n/a	n/a
Uruguay Wind (Palomas)	70 MW	50%	Uruguay	Q4 15	n/a	114	n/a	11	n/a	n/a
New Brazilian T&D lines	5,783 Km	Limited to EPC Margin	Brazil	Q1-Q4 16	n/a	1,925	n/a	197	n/a	n/a
A3T	240 MW	100%	Mexico	Q1 17	n/a	591	333	93	0	240
Hospital Manaus	300 beds	60%	Brazil	Q1 17	n/a	168	138	15	10	113
Corfo CSP Plant	110 MW	30%	Chile	Q4 16	n/a	n/a	n/a	58	n/a	n/a

Total Equity Capex **751**

(M€)	2014				2015				2016+			
	Pending Capex	ABG Equity	Partners	Debt	Pending Capex	ABG Equity	Partners	Debt	Pending Capex	ABG Equity	Partners	Debt
<b>Solar</b>	<b>288</b>	<b>43</b>	<b>19</b>	<b>226</b>	<b>28</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>23</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Mojave <sup>1</sup>	110	24	0	86	0	0	0	0	0	0	0	0
South Africa 100 MW <sup>1</sup>	118	11	11	96	28	3	2	23	0	0	0	0
South Africa 50 MW <sup>1</sup>	60	8	8	44	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Biofuels</b>	<b>85</b>	<b>16</b>	<b>38</b>	<b>31</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Hugoton <sup>1</sup>	85	16	38	31	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Other Power Generation</b>	<b>47</b>	<b>15</b>	<b>13</b>	<b>19</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Uruguay Wind	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cadonal Wind	45	13	13	19	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Water</b>	<b>103</b>	<b>12</b>	<b>30</b>	<b>61</b>	<b>155</b>	<b>59</b>	<b>63</b>	<b>33</b>	<b>140</b>	<b>45</b>	<b>66</b>	<b>29</b>
Tenes	27	3	3	21	0	0	0	0	0	0	0	0
Ghana	26	4	3	19	0	0	0	0	0	0	0	0
Zapotillo	50	5	24	21	155	59	63	33	140	45	66	29
<b>Transmission</b>	<b>116</b>	<b>56</b>	<b>54</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>19</b>
Norte Brasil	116	56	54	6	0	0	0	0	0	0	0	0
ATN 3	0	0	0	0	0	0	0	0	25	6	0	19
Ashalim <sup>2</sup>	n/a	0	n/a	n/a	n/a	54	n/a	n/a	n/a	0	n/a	n/a
Xina <sup>2</sup>	n/a	15	n/a	n/a	n/a	33	n/a	n/a	n/a	20	n/a	n/a
Uruguay Wind (Palomas) <sup>2</sup>	n/a	3	n/a	n/a	n/a	8	n/a	n/a	n/a	0	n/a	n/a
New Brazilian T&D lines <sup>2</sup>	n/a	0	n/a	n/a	n/a	131	n/a	n/a	n/a	66	n/a	n/a
ACT3 <sup>2</sup>	88	32	n/a	56	152	38	n/a	114	93	23	n/a	70
Hospital Manaus <sup>2</sup>	121	13	9	99	17	2	1	14	n/a	n/a	n/a	n/a
Corfo CSP Plant <sup>2</sup>		41				14				3		

Total Equity Capex **246**

**342**

**163**

<sup>1</sup>Proyecto que bajo IFRS 10 pasa a consolidarse por puesta en equivalencia hasta su entrada en producción.

<sup>2</sup>Proyecto no comprometido (financiación y contribución de socios aún pendiente).

## 7. Hechos Relevantes Comunicados a la CNMV

Relación de Hechos Relevantes correspondientes al primer trimestre de 2014:

- Escrito de 17/01/14. Reducción de capital social para atender las solicitudes de conversión de acciones clase A en acciones clase B de la sociedad.
- Escrito de 11/02/14. Información Trimestral del contrato de liquidez clase B con Santander Investment Bolsa, S.V. correspondiente al quinto trimestre de las operaciones realizadas en el marco del contrato de liquidez.
- Escrito de 20/02/14. Información económica Semestral correspondiente al segundo semestre 2013. Archivo formato CNMV.
- Escrito de 24/02/14 Información Trimestral del contrato de liquidez clase A con Santander Investment Bolsa, S.A.
- Escrito de 26/02/14. Admisión a negociación de las nuevas acciones clase B al término del octavo periodo parcial de conversión.
- Escrito de 03/03/14. Registro confidencial en la SEC de EEUU de una sociedad vehiculo "yieldco".
- Escrito de 04/03/14. Convocatoria de Junta General Ordinaria de Accionistas.
- Escrito de 12/03/14. Relatorio del proceso de remisión por Abengoa de 20 de febrero de 2014 de sus cuentas anuales 2013.
- Escrito de 12/03/14. Complemento aclaratorio al hecho relevante num 201810.
- Escrito de 19/03/14. Registro en la US Securities and Exchange Commission (SEC) del Informe Anual en formato "20-F".
- Escrito de 21/03/14. Fijación del precio (pricing) de la emisión de bonos de Abengoa Finance, S.A.U por importe de 500 millones de euros.

## 8. Evolución Bursátil

Según datos facilitados por Bolsas y Mercados Españoles (BME), en el primer trimestre de 2014 se negociaron un total de 45.965.253 acciones A y 558.254.461 acciones B de la compañía, lo que representa una contratación media de 729.607 títulos diarios en la acción A y 8.861.181 títulos diarios en la acción B. Con un volumen medio de efectivo negociado de 2,6 M€ diarios para la acción A y 25,6 M€ diarios para la acción B.

Evolución Bursátil	Acción A		Acción B	
	Total	Diario	Total	Diario
Número de Valores (miles)	45.965	730	558.254	8.861
Efectivo Negociado (M€)	161	3	1.612	26

  

Cotizaciones	Valor	Fecha	Valor	Fecha
Última	4,06	31 mar	3,37	31 mar
Máxima	4,41	10 mar	3,60	10 mar
Media	3,50		2,88	
Mínima	2,36	03 ene	2,06	02 ene

La última cotización de las acciones de Abengoa en el primer trimestre de 2014 ha sido de 4,062 euros en la acción A, un 68 % superior respecto al cierre del ejercicio 2013 y de 3,374 euros en la acción B, un 55 % superior respecto al cierre del ejercicio 2013.

Desde su salida a Bolsa, el 29 de noviembre de 1996, el valor de la compañía se ha revalorizado un 1.279% lo que significa multiplicar por más de 12 veces el valor inicial. Durante este mismo periodo de tiempo, el selectivo IBEX-35 se ha revalorizado un 122%.

