



**TECNICAS REUNIDAS**

**RESULTADOS PRIMER SEMESTRE  
Enero – Junio 2011**

**ÍNDICE:**

- 1. Principales magnitudes**
  - 2. Cartera**
  - 3. Cuenta de resultados consolidada**
  - 4. Balance consolidado**
- ANEXO: Comunicaciones a la CNMV**

**Los Resultados del Primer Semestre 2011 han sido objeto de  
revisión limitada por los Auditores (PWC)**

## 1. PRINCIPALES MAGNITUDES

PRINCIPALES MAGNITUDES <i>Enero - Junio</i>	1S 11 € millones	1S 10 € millones	Var. %	Año 2010* € millones
Cartera	4.491	6.230	-27,9%	5.730
Ingresos Ordinarios	1.367	1.366	0,1%	2.771
EBITDA	83	81	2,4%	163
<i>Margen</i>	6,0%	5,9%		5,9%
EBIT	79	77	2,0%	156
<i>Margen</i>	5,8%	5,6%		5,6%
Beneficio Neto	66	76	-13,5%	136
Posición Neta de Tesorería	601	646	-6,9%	525

\* Beneficio Neto 2010 ajustado de €39,3 millones de gasto extraordinario.

- Las ventas del primer semestre de 2011 ascendieron a € 1.367 millones, similares a las ventas del primer semestre de 2010.
- EBITDA y EBIT crecieron un 2,4% y 2,0%, respectivamente. El margen EBITDA y el margen EBIT se incrementaron ligeramente hasta 6,0% y 5,8%, respectivamente.
- El beneficio neto alcanzó la cifra de € 66 millones, un 13,5% inferior comparado con el del primer semestre de 2010, debido principalmente al impacto negativo de la depreciación del dólar en la tesorería, y también por una tasa impositiva mayor. Excluyendo estos efectos, el beneficio neto hubiese sido un 8,3% superior.
- A 30 de Junio de 2011, la tesorería neta del grupo cerró en € 601 millones, € 76 millones por encima de la de finales de diciembre 2010. En julio y agosto la compañía recompró acciones equivalentes al 1,03% del capital social.
- A finales de Junio 2011, la cartera de Técnicas Reunidas se situó en € 4.491 millones. Las adjudicaciones del segundo trimestre de 2011 fueron € 176 millones y los principales contratos incluidos en cartera en el trimestre fueron: una unidad de hidrosulfuración de gasoil (HDS) para Total en Francia, una estación de compresión de gas para Botas en Turquía y un contrato FEED para un hydrocracker para Lukoil en Rusia.

## 2. CARTERA

	Proyecto	País	Cliente	Entrega Estimada
Refino y Petroquímica	Refinería Yanbu	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2014
	Refinería Talara*	Peru	Petroperu	2014
	Refinería Izmit*	Turquia	Tüpras	2014
	Refinería Al Jubail	Arabia Saudita	SATORP	2013
	Refinería Normandía	Francia	Total	2013
	Hydrocraker - Danubio*	Hungría	MOL	2012
	Elefsina	Grecia	Hellenic Petroleum	2011
	Khabarovsk	Rusia	OC Alliance	2011
	Sines	Portugal	Galp	2011
	Cartagena	España	Repsol	2011
	Unidad de Destilación de Crudo Mohammedia	Marruecos	Samir	2011
	Unidad de Alquilación	Chile	Enap	2011
	Unidades de Refino	Mexico	Pemex	2011
Upstream y Gas	Shah	Emiratos Árabes Unidos	ADNOC/ Borealis	2014
	Tanque GNL Mejillones	Chile	Codelco/GDF Suez	2013
	Terminal GNL Zhuhai	China	Guangdong Zhuhai Golden Bay LNG	2013
	Estación de compresión de gas	Turquía	Botas	2012
	Campo Margarita	Bolivia	Repsol/British Gas/Pan American Energy	2012
	SAS	Emiratos Árabes Unidos	ADCO	2012
Energía	Manifa	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2012
	Moerdijk	Holanda	Essent	2011
	Granadilla II	España	Endesa	2011
	Montoir de Bretagne**	Francia	Gaz de France	-
I & I	Desaladora Southern Sea Water	Australia	Water Corporation	2011

\* Proyectos en ejecución en fase "open book"

\*\* Proyecto en fase de comisionado o realizando servicios de puesta en funcionamiento de la planta

### Cartera a 30 de Junio de 2011

A finales de Junio 2011, la cartera de pedidos de Técnicas Reunidas (TR) se situó en € 4.491 millones.

La división de Petróleo y Gas representó un 94% del total de la cartera, mientras que a la división de Energía, junto con la desaladora de Australia, les corresponde el resto.

Los proyectos en ejecución que estaban en fase de "libros abiertos" (Open Book Estimate, OBE) a finales de junio de 2011 constituían un 48% del total de la cartera.

Durante el segundo trimestre de 2011, el importe de los nuevos contratos incluidos en cartera fue de € 176 millones. El proyecto de Burrup para Yara contabilizado en 1T 11 se ha eliminado de la cartera por estar aún pendiente de aprobación por parte de Consejo de Administración de Burrup Holding. Los principales contratos incluidos en cartera durante el segundo trimestre fueron:

- El proyecto de la refinería de Normandía en Francia: Total ha seleccionado a Técnicas Reunidas (TR) para la ingeniería, compra de equipos, construcción y puesta en marcha de una nueva unidad de hidrodesulfuración (HDS) para su refinería de Normandía, Francia. El contrato ha sido adjudicado bajo la modalidad llave en mano y tiene un valor aproximado de 100 millones de euros.

La unidad, con una capacidad de diseño de 3.840 toneladas al día, está diseñada para producir diesel desulfurado con sólo 8 ppm (partes por millón) de azufre. La unidad entrará en funcionamiento en 2013.

- El proyecto de Botas en Turquía: Botas, la empresa estatal turca de distribución de gas, adjudicó a Técnicas Reunidas, bajo la modalidad llave en mano, la ejecución de una estación de compresión de gas natural.

El contrato incluye el diseño y la ingeniería de detalle, el aprovisionamiento de todos los equipos y materiales, la construcción y asistencia a puesta en marcha de las instalaciones de la estación de compresión. La finalización del proyecto está prevista para finales de 2012.

- El proyecto de la refinería de Volgogrado en Rusia: Técnicas Reunidas recibió un contrato de servicios en Rusia para la refinería de Volgogrado de LUKOIL. El contrato consistirá en el desarrollo de la ingeniería extendida (FEED) de un complejo de hydrocracker, cuya tecnología corresponde a la compañía UOP.

Técnicas Reunidas es la empresa de ingeniería y construcción con mayor experiencia reciente en el mundo en este tipo de unidades, que es una de las tecnológicamente más complejas unidades de refino. El diseño de este complejo deberá estar terminado en verano del 2012 y supondrá más de doscientas mil horas de ingeniería para Técnicas Reunidas.

La compañía ya ha conseguido otro proyecto relevante que se incluirá en la cifra de adjudicaciones del tercer trimestre:

- La segunda fase del proyecto de desalación en Australia: Técnicas Reunidas ha resultado adjudicataria, junto con Valoriza Agua (filial de Sacyr Vallehermoso), A.J. Lucas y Worley Parsons, formando todas ellas el consorcio "Southern Seawater Alliance", del contrato de construcción para la ampliación de la planta desaladora de agua marina de Binningup en el oeste de Australia por la Water Corporation. La participación de los miembros del consorcio es de: 38%, Técnicas Reunidas, S.A.; 38%, Valoriza Agua; y un 19% y 5%, respectivamente, los dos socios australianos. El importe total del proyecto asciende a 450 millones de dólares australianos.

La primera fase de la desalinizadora de Binningup la construyó el mismo consorcio durante los dos últimos años y medio, por un valor de \$ 883 millones (unos 750 millones de euros). Ejecutada en tiempo y presupuesto, estará funcionando a plena capacidad en noviembre de 2011, durante los próximos 25 años.

Tras la ampliación, la planta desalinizadora, "Southern Seawater Desalination Plant", proveerá un total de 100Hm<sup>3</sup> de agua potable al año, duplicando la capacidad de la primera fase. El consorcio será el encargado del diseño, construcción llave en mano, operación y mantenimiento de la planta, incluyendo las tuberías así como la infraestructura necesaria para integrar la planta desalinizadora con el "Plan Integrado de Abastecimiento de Agua".

Además, Tüpras anunció el día 18 de diciembre de 2009 la conversión del proyecto de fuel oil (Proyecto de Modernización de la Refinería de Izmit). El Consejo de Administración de Tüpras, reunido el día 22 de julio de 2011, decidió continuar la inversión y firmó un acuerdo adicional con TR bajo la modalidad de llave en mano, por un importe de \$ 2.382,5 millones. Las negociaciones sobre la financiación están terminando y serán anunciados cuando el contrato de financiación entre en vigor.

### 3. CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA Enero - Junio	1S 11 € millones	1S 10 € millones	Var. %	Año 2010* € millones
<b>Ingresos Ordinarios (Ventas)</b>	<b>1.366,8</b>	<b>1.366,0</b>	<b>0,1%</b>	<b>2.771,4</b>
Otros ingresos	3,9	1,0		2,6
<b>Ingresos totales</b>	<b>1.370,7</b>	<b>1.367,0</b>	<b>0,3%</b>	<b>2.773,9</b>
Aprovisionamientos	-988,5	-922,0		-1.902,5
Costes de Personal	-176,0	-171,3		-334,8
Otros gastos de explotación	-123,6	-193,1		-373,7
<b>EBITDA</b>	<b>82,5</b>	<b>80,6</b>	<b>2,4%</b>	<b>162,9</b>
Amortización	-3,8	-3,4		-7,4
<b>EBIT</b>	<b>78,8</b>	<b>77,2</b>	<b>2,0%</b>	<b>155,5</b>
Resultado financiero	-2,9	9,1		10,4
Resultado por puesta en equivalencia	0,3	-0,5		-2,5
<b>Beneficio antes de impuestos</b>	<b>76,1</b>	<b>85,8</b>	<b>-11,3%</b>	<b>163,5</b>
Impuesto sobre las ganancias	-10,1	-9,5		-26,2
<b>Beneficio del Ejercicio</b>	<b>66,0</b>	<b>76,3</b>	<b>-13,5%</b>	<b>136,2</b>

\*Beneficio Neto 2010 ajustado de € 39,3 millones de gasto extraordinario por impuestos.

#### 3.1 INGRESOS ORDINARIOS

DESGLOSE DE INGRESOS Enero - Junio	1S 11 € millones	%	1S 10 € millones	%	Var. %	Año 2010 € millones
Petróleo y Gas	1.215,1	88,9%	1.079,0	79,0%	12,6%	2.153,5
Generación de Energía	96,7	7,1%	195,6	14,3%	-50,6%	395,1
Infraestructuras e Industrias	55,0	4,0%	91,5	6,7%	-39,8%	222,8
<b>Ingresos Ordinarios (Ventas)</b>	<b>1.366,8</b>	<b>100%</b>	<b>1.366,0</b>	<b>100%</b>	<b>0,1%</b>	<b>2.771,4</b>

Las ventas netas del primer semestre de 2011 se situaron en € 1.367 millones, similar al nivel del mismo periodo de 2010. Esta cifra debería ser evaluada positivamente teniendo en cuenta la debilidad del Dólar frente al Euro (el tipo medio del 1S 11 fue de 1,41, mientras que en 1S 10 fue de 1,33), así como el alto nivel de proyectos en fase de libros abiertos.

Petróleo y Gas: De enero a junio 2011, los ingresos de la división crecieron un 12,6% comparado con el mismo periodo de 2010, representando un 89% de las ventas. La división de Refino y Petroquímica fue la de mayor aportación a las ventas totales.

- Refino y Petroquímica: Los principales proyectos que más contribuyeron, en términos de ingresos, en el primer semestre de 2011 fueron: Jubail para Saudi Aramco (Arabia Saudita), Izmit para Tüpras (Turquía) y Sines para Galp Energia (Portugal).
- Producción y Gas Natural: Los proyectos que más contribuyeron a las ventas de esta división fueron el proyecto de SAS para ADCO en Abu Dhabi y el proyecto de Margarita para Repsol / BG / PAE en Bolivia.

Generación de Energía: Las ventas de esta división se redujeron en un 51% desde € 195,6 millones en el primer semestre 2010, hasta € 96,7 millones en el primer semestre 2011. En 2010, esta división finalizó algunos importantes proyectos tales como el de ciclo combinado de Montoire de Bretagne en Francia y los ciclos combinados de Puerto de Barcelona y San Adrián de Besos, en

España. El proyecto que más contribuyó a las ventas de esta división, fue el proyecto de Manifa para Saudi Aramco en Arabia Saudita.

Infraestructuras e Industrias: Las ventas de la división de infraestructuras e industrias se situaron en € 55 millones en el primer semestre de 2011, lo que representa una caída de un 40%. Esta división se vio afectada por el recorte en la inversión de infraestructuras del sector público en España. El principal proyecto que contribuyó a las ventas de esta división, fue la primera fase del proyecto de desalación en Australia para Water Corporation.

### 3.2 BENEFICIO OPERATIVO

MARGEN OPERATIVO Enero - Junio	1S 11 € millones	1S 10 € millones	Var. %	Año 2010 € millones
EBITDA	82,5	80,6	2,4%	162,9
<i>Margen</i>	6,0%	5,9%		5,9%
EBIT	78,8	77,2	2,0%	155,5
<i>Margen</i>	5,8%	5,6%		5,6%

  

DESGLOSE EBIT Enero - Junio	1S 11 € millones	1S 10 € millones	Var. %	Año 2010 € millones
Beneficio Operativo de las Divisiones	112,5	109,3	2,9%	216,4
Costes no asignados a Divisiones	-33,7	-32,1	5,1%	-60,9
<b>Beneficio de explotación (EBIT)</b>	<b>78,8</b>	<b>77,2</b>	<b>2,0%</b>	<b>155,5</b>

- En el primer semestre de 2011, el EBITDA fue de € 82,5 millones, con un crecimiento de un 2,4% comparado con el mismo semestre del año 2010. Por otro lado, el EBIT fue de € 78,8 millones, +2,0% comparado con el mismo periodo del año 2010.
- Los márgenes EBITDA y EBIT de TR se incrementaron ligeramente hasta 6,0% y 5,8%, respectivamente.

### 3.3 BENEFICIO NETO

BENEFICIO NETO Enero - Junio	1S 11 € millones	1S 10 € millones	Var. %	Año 2010 € millones
Beneficio neto después de impuestos	66,0	76,3	-13,5%	136,2
<i>Margen neto</i>	4,8%	5,6%		4,9%

\* Beneficio Neto 2010 ajustado de gasto extraordinario por impuestos.

RESULTADO FINANCIERO Enero - Junio	1S 11 € millones	1S 10 € millones	Año 2010 € millones
Resultado financiero*	4,2	3,1	8,4
Ganancias/ pérdidas moneda extranjera	-7,1	6,0	2,0
<b>Resultado financiero neto</b>	<b>-2,9</b>	<b>9,1</b>	<b>10,4</b>

\* Ingresos financieros menos gastos financieros

\*\* Resultado financiero 2010 ajustado de € 3,6 millones relacionados con gasto financiero extraordinario

- El resultado financiero neto descendió desde un resultado positivo de € 9,1 millones en el primer semestre de 2010, hasta un resultado negativo de € 2,9 millones en el primer trimestre 2011. Esta caída fue impulsada por la debilidad del Dólar frente al Euro en el primer semestre de 2011 que provocó que la parte de la caja neta denominada en dólares se haya depreciado a 30 de Junio de 2011. Esto ha generado una pérdida por diferencias de cambio de € 7,1 millones, que compara con una ganancia de € 6,0 millones del año anterior.
- La compañía registró un impuesto de € 10,1 millones en el primer semestre de 2011, lo que representa una tasa impositiva estimada de un 13,3%. Esta tasa impositiva es mayor que la inicialmente estimada en el primer semestre de 2010, que fue de 11,1% y que fue corregida posteriormente hasta 16,4%, debido a la aplicación de unos mayores precios de transferencia.
- En el primer semestre de 2011, el beneficio neto fue de € 66,0 millones, un 13,5% inferior respecto al mismo periodo de 2010, debido al efecto negativo de la depreciación del dólar en contabilidad y al incremento de la tasa impositiva. Excluyendo estos dos factores, el beneficio neto del 1S 11 se hubiese incrementado un 8,3%.



#### 4. BALANCE CONSOLIDADO

<b>BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO</b> 30 de Junio	<b>1S 11</b> € millones	<b>1S 10</b> € millones	<b>Año 2010</b> € millones
<b>ACTIVO</b>			
Inmovilizado material e inmaterial	81,8	75,5	78,9
Inversiones en asociadas	8,6	13,4	7,5
Impuestos diferidos	22,8	21,8	24,5
Otros activos no corrientes	14,4	8,2	9,1
<b>Activos no corrientes</b>	<b>127,6</b>	<b>118,9</b>	<b>119,9</b>
Existencias	18,9	19,6	17,6
Deudores	1.989,5	1.780,9	2.015,0
Otros activos corrientes	61,7	36,3	41,6
Efectivo y activos financieros	661,5	674,0	586,8
<b>Activos corrientes</b>	<b>2.731,6</b>	<b>2.510,9</b>	<b>2.661,0</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>2.859,2</b>	<b>2.629,8</b>	<b>2.780,9</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>Fondos propios</b>	<b>391,7</b>	<b>314,3</b>	<b>341,2</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>43,3</b>	<b>44,9</b>	<b>43,6</b>
Deuda Financiera	31,1	22,6	27,0
Otros pasivos no corrientes	12,2	22,3	16,6
<b>Provisiones</b>	<b>15,4</b>	<b>16,7</b>	<b>18,2</b>
<b>Pasivos corrientes</b>			
Deuda Financiera	29,3	5,8	34,3
Proveedores y otras cuentas a pagar	2.255,8	2.130,2	2.241,0
Otros pasivos corrientes	123,7	118,0	102,6
	<b>2.408,8</b>	<b>2.253,9</b>	<b>2.377,9</b>
	<b>2.467,5</b>	<b>2.315,5</b>	<b>2.439,7</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>2.859,2</b>	<b>2.629,8</b>	<b>2.780,9</b>

<b>FONDOS PROPIOS</b> 30 de Junio	<b>1S 11</b> € millones	<b>1S 10</b> € millones	<b>Año 2010</b> € millones
Capital, ganancias acumuladas, resultado del ejercicio	416,8	403,6	420,0
Autocartera	-56,3	-56,3	-56,3
Reservas de cobertura	22,2	-35,1	5,8
Dividendo a cuenta	0,0	0,0	-35,8
Intereses minoritarios	8,9	2,1	7,5
<b>FONDOS PROPIOS</b>	<b>391,7</b>	<b>314,3</b>	<b>341,2</b>

<b>POSICION NETA DE TESORERÍA</b> 30 de Junio	<b>1S 11</b> € millones	<b>1S 10</b> € millones	<b>Año 2010</b> € millones
Activos corrientes menos efectivo y activos financieros	2.070,1	1.836,9	2.074,2
Pasivos corrientes menos deuda financiera	-2.379,5	-2.248,2	-2.343,6
<b>CAPITAL CIRCULANTE NETO</b>	<b>-309,4</b>	<b>-411,2</b>	<b>-269,3</b>
Activos financieros corrientes	70,8	66,3	68,0
Efectivo y otros medios líquidos	590,7	607,8	518,8
Deuda financiera	-60,4	-28,3	-61,3
<b>POSICION NETA DE TESORERÍA</b>	<b>601,1</b>	<b>645,7</b>	<b>525,5</b>
<b>Tesorería neta + capital circulante neto</b>	<b>291,7</b>	<b>234,5</b>	<b>256,1</b>

- En los últimos doce meses, los fondos propios han crecido en € 77,4 millones, a pesar de los dividendos distribuidos en el periodo.
- A 30 de Junio de 2011, la posición neta de tesorería alcanzó € 601,1 millones, € 75,6 millones por encima de la de finales de diciembre 2010. En julio y agosto la compañía recompró acciones equivalentes al 1,03% del capital social.
- En diciembre 2010, el Consejo de Administración aprobó un dividendo ordinario de € 0,66 por acción a cargo de los resultados de 2010. Este dividendo fue abonado el 19 de enero de 2011. En Febrero, la compañía anunció un dividendo complementario de € 0,68 por acción a cargo de los resultados de 2010 que fue abonado en julio 2011. En consecuencia, el dividendo total pagado en 2011 a cargo de los resultados de 2010, fue de € 72,8 millones (€ 1,34 por acción).

## **ANEXO: COMUNICACIONES A LA CNMV HECHOS RELEVANTES Y OTRAS COMUNICACIONES**

En el segundo trimestre de 2011, la compañía comunicó a la CNMV los siguientes hechos relevantes:

- Técnicas Reunidas recibió un contrato de servicios en Rusia para la refinería de Volgogrado de LUKOIL. El contrato para la refinería de LUKOIL, una de las diez mayores empresas de petróleo del mundo y la segunda empresa petrolera rusa, consistirá en el desarrollo de la ingeniería extendida (FEED) de un complejo de hydrocracker, cuya tecnología corresponde a la compañía UOP.

Técnicas Reunidas es la empresa de ingeniería y construcción con mayor experiencia reciente en el mundo en este tipo de unidades, que es una de las tecnológicamente más complejas unidades de refino.

El objetivo del proyecto es dotar a la refinería de un esquema productivo que permita incrementar la capacidad de destilación y de conversión para procesar crudos de alto contenido de azufre, reducir el déficit de gasóleos y adaptar las unidades a futuras especificaciones de productos.

El diseño de este complejo deberá estar terminado en verano del 2012 y supondrá más de doscientas mil horas de ingeniería para Técnicas Reunidas.

La refinería de Volgogrado dispone de una capacidad de procesamiento de 160.000 bpd de petróleo (8 millones de toneladas al año). Tras la realización de este proyecto, la refinería fortalecerá su posición de liderazgo entre las refinerías rusas, con un elevado factor de conversión en productos ligeros.

- También, TR comunicó a la CNMV en la misma fecha que Botas, la empresa estatal turca de distribución de gas, le adjudicó bajo la modalidad llave en mano, la ejecución de una estación de compresión de gas natural.

El contrato incluye el diseño y la ingeniería de detalle, el aprovisionamiento de todos los equipos y materiales, la construcción y asistencia a puesta en marcha de las instalaciones de la estación de compresión. La finalización del proyecto está prevista para finales de 2012.

Este es un proyecto crucial para Turquía, dado que supone una inversión estratégica de vital importancia para el abastecimiento de gas desde los países productores del Caspio a la red principal de Turquía. Además, en

un futuro, este gas podrá ser suministrado desde Turquía al resto de Europa.

Ambas adjudicaciones suponen un volumen de contratación de cerca de 100 millones de dólares.

- En Mayo, Schrodgers comunicó a la CNMV que mantenía una participación del 3,042% del capital social de la compañía.
- El 22 de junio de 2011, la Junta General de Accionistas de la Sociedad acordó, a propuesta del Consejo de Administración y previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones de la Sociedad, el nombramiento de D. William Blaine Richardson como "Otro consejero externo" y de D. Pedro Luis Uriarte Santamarina como "Consejero Independiente" del Consejo de Administración de la Sociedad por el plazo estatutario de 5 años.
- El mismo día, la compañía comunicó a la CNMV la fecha del pago del dividendo final de 2010 aprobado por la Junta General de Accionistas. En febrero, el Consejo de Administración decidió proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas la distribución de un dividendo total de € 72.8 millones (1,34 euros por acción) a cuenta de los resultados de 2010.

En julio, la compañía repartió un dividendo complementario de € 36,9 millones entre las acciones no incluidas como Autocarera, que representó una cantidad de 0,68 euros por acción.

Además, desde finales del segundo trimestre, la compañía también comunicó a la CNMV los siguientes anuncios:

- Total ha seleccionado a Técnicas Reunidas (TR) para la ingeniería, compra de equipos, construcción y puesta en marcha de una nueva unidad de hidrosulfuración (HDS) para su refinería de Normandía, Francia. El contrato ha sido adjudicado bajo la modalidad llave en mano y tiene un valor aproximado de 100 millones de euros.

La unidad, con una capacidad de diseño de 3.840 toneladas al día, está diseñada para producir diesel desulfurado con sólo 8 ppm (partes por millón) de azufre. La unidad entrará en funcionamiento en 2013.

Esta unidad es una parte importante del ambicioso proyecto de la refinería de Normandía denominado RN 2012, que consiste en adaptar la refinería a las futuras condiciones de mercado. Además, este proyecto tiene el compromiso de favorecer al empleo local.

El Proyecto de HDS es un nuevo desarrollo dentro de una refinería existente. Por lo tanto, en el proyecto se han tenido en consideración las

limitaciones que presenta su desarrollo en un emplazamiento con una refinería en funcionamiento.

TR tiene una larga experiencia en proyectos internacionales de hidrodesulfuración con más de 30 referencias y con 7 unidades en construcción actualmente. Entre éstas se encuentra una en construcción en Arabia Saudita para Total /Saudi Aramco.

Esta adjudicación refleja la confianza de Total en la capacidad de TR y además, la competitividad que TR para afrontar el complejo mercado de refino en Europa.

Total es una de las más grandes empresas cotizadas internacionales e integradas de petróleo y gas y una de las principales en el mundo en la fabricación de productos químicos. Total opera en más de 130 países y tiene 93.000 empleados.

- Técnicas Reunidas ha resultado adjudicataria, junto con Valoriza Agua (filial de Sacyr Vallehermoso), A.J. Lucas y Worley Parsons, formando todas ellas el consorcio "Southern Seawater Alliance", del contrato de construcción para la ampliación de la planta desaladora de agua marina de Binningup en el oeste de Australia por la Water Corporation. La participación de los miembros del consorcio es de: 38%, Técnicas Reunidas, S.A.; 38%, Valoriza Agua; y un 19% y 5%, respectivamente, los dos socios australianos.

El Gobierno del estado de Western Australia ha anunciado un plan de AU\$450 millones (unos 350 millones de euros) para doblar la capacidad de la planta de desalación en Binningup, asegurando las necesidades de abastecimiento agua de las comunidades en el área metropolitana de Perth hasta Goldfields. Esta ampliación suministrará agua dentro del "Plan Integrado de Abastecimiento de Agua" para esta área a partir de diciembre 2012.

La primera fase de la desalinizadora de Binningup la construyó el mismo consorcio durante los dos últimos años y medio, por un valor de AU\$955 millones (unos 750 millones de euros). Ejecutada en tiempo y presupuesto, estará funcionando a plena capacidad en noviembre de 2011, durante los próximos 25 años.

Tras la ampliación, la planta desalinizadora, "Southern Seawater Desalination Plant", proveerá un total de 100Hm<sup>3</sup> de agua potable al año, duplicando la capacidad de la primera fase.

El consorcio será el encargado del diseño, construcción llave en mano, operación y mantenimiento de la planta, incluyendo las tuberías así como la infraestructura necesaria para integrar la planta desalinizadora con el "Plan Integrado de Abastecimiento de Agua".

Water Corporation es una compañía pública de más de 100 años de existencia y 2.500 empleados, propiedad del Western Australian Government, dedicada a la gestión, abastecimiento, captación y tratamiento integral del agua.