



TECNICAS REUNIDAS

**RESULTADOS NUEVE MESES
Enero – Septiembre 2011**

ÍNDICE:

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

1. PRINCIPALES MAGNITUDES

PRINCIPALES MAGNITUDES <i>Enero - Septiembre</i>	9M 11 € millones	9M 10 € millones	Var. %	Año 2010* € millones
Beneficio Neto	99	94	5,6%	136
Ingresos Ordinarios	1.992	2.063	-3,5%	2.771
EBITDA	122	121	0,3%	163
<i>Margin</i>	6,1%	5,9%		5,9%
EBIT	116	116	-0,5%	156
<i>Margin</i>	5,8%	5,6%		5,6%
Posición Neta de Tesorería	661	511	29,3%	525
Cartera	4.636	6.302	-26,4%	5.730

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

- En los primeros nueve meses de 2011, el beneficio neto creció un 5,6% hasta € 99 millones, debido principalmente a una mejora en los márgenes de operaciones y a unos resultados financieros positivos.
- La concentración de adjudicaciones en la parte final del año, generó que los ingresos ascendieran a € 1.992 millones en 9M 2011, un 3,5% inferiores a los del mismo periodo del año anterior.
- Los márgenes operativos mejoraron, creciendo el EBITDA y el EBIT, hasta 6,1% y 5,8% respectivamente. El EBITDA y EBIT, en términos absolutos, se mantuvieron en cifras prácticamente iguales a las de 9M 10, debido a unas ventas menores.
- A 30 de septiembre de 2011, la tesorería neta del grupo ascendió a € 661 millones, € 150 millones por encima de la cifra de finales de septiembre 2010.
- A finales de septiembre 2011, la cartera de Técnicas Reunidas se cerró en € 4.636 millones. Las adjudicaciones del tercer trimestre de 2011 ascendieron a € 609 millones. Los principales contratos incluidos en cartera en el trimestre fueron: la expansión de la desaladora Binningup Sea Water, para Water Corporation en el oeste de Australia y la conversión a llave en mano de la refinería de Izmit, para Tüpras en Turquía.

- **En Octubre 2011, la compañía también anunció otros dos proyectos relevantes: el proyecto de producción de gas Gran Chaco, para YPFB en Bolivia (USD 500 millones) y una planta de ciclo combinado para el consorcio del Grupo MOL y el Grupo CEZ, en Hungría (€ 455 millones). Estos dos proyectos serán incluidos en la cartera en el cuarto trimestre del año.**

2. CARTERA

	Proyecto	País	Cliente	Entrega Estimada
Refino y Petroquímica	Refinería Yanbu	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2014
	Refinería Talara*	Peru	Petroperu	2014
	Refinería Izmit	Turquía	Tüpras	2014
	Refinería Al Jubail	Arabia Saudita	SATORP	2013
	Refinería Normandía	Francia	Total	2013
	Hydrocraker - Danubio*	Hungría	MOL	2012
	Khabarovsk	Rusia	OC Alliance	2012
	Elefsina	Grecia	Hellenic Petroleum	2012
	Sines	Portugal	Galp	2011
	Unidad de Destilación de Crudo Mohammedia	Marruecos	Samir	2011
	Unidad de Alquilación Cartagena**	Chile	Enap	2011
	Unidades de Refino**	España	Repsol	-
		Mexico	Pemex	-
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 &	Desaladora Southern Sea Water fase 2	Australia	Water Corporation	2014

* 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 Septiembre de 2011

A finales de septiembre de 2011, la cartera de pedidos de Técnicas Reunidas (TR) cerró en € 4.636 millones.

El 93% del total de la cartera corresponde a la división de Petróleo y Gas, mientras que a la división de Energía, junto con la desaladora de Australia, les corresponde el resto.

A 30 de septiembre de 2011, el 22% del total de la cartera está constituida por proyectos en fase de "libros abiertos" (Open Book Estimate, OBE).

Durante el tercer trimestre de 2011, las adjudicaciones de TR fueron de € 609 millones. Los nuevos contratos incluidos en cartera durante el tercer trimestre fueron:

- La segunda fase del proyecto de desalación en Australia: Técnicas Reunidas resultó 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 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 de la inversión del proyecto asciende a AU\$ 450 millones.

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). Ejecutada en tiempo y presupuesto, estará funcionando a plena capacidad en noviembre de 2011 y durante los próximos 25 años.

Tras la ampliación, la planta desalinizadora, "Southern Seawater Desalination Plant", proveerá un total de 100 hm³ de agua potable al año. El consorcio será el encargado del diseño, construcción llave en mano, operación y mantenimiento de la planta, incluyendo las tuberías así como las infraestructuras necesarias.

- La conversión a llave en mano del proyecto de Tüpras: Tüpras y Técnicas Reunidas (TR) firmaron los documentos contractuales pendientes referentes a la financiación del proyecto de modernización de la refinería de Izmit (Residue Upgrading Project, RUP), con esta firma, el contrato llave en mano, firmado en julio, entró en vigor. El valor del contrato es de USD 2.404 millones y está previsto finalizar la ejecución del proyecto 36 meses. La construcción comenzará en noviembre 2011, momento en el que TR recibirá el prepagado. En 2010, Técnicas Reunidas comenzó la ejecución de este proyecto bajo la modalidad de servicios, con la posterior posibilidad de conversión a llave en mano.

El proyecto incluirá las siguientes unidades principales: hidrocracking (50.300 b/d), vacío (47.200 b/d), coker (51.600 b/d), hidrógeno (160.000 Nm³/h), recuperación de azufre (2x210 t/d), regeneración de aminas (1.100 m³/h), unidad de aguas ácidas (126 t/h), así como una unidad de cogeneración (120 MW).

La compañía ya ha conseguido otros proyectos relevantes que se incluirán en la cifra de adjudicaciones del cuarto trimestre:

- Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) seleccionó a Técnicas Reunidas (TR) como contratista principal para la ingeniería, compra de equipos y materiales, construcción y puesta en marcha de una nueva planta de separación de líquidos en Gran Chaco, Bolivia. El contrato fue adjudicado bajo la modalidad llave en mano y tiene un valor aproximado de USD 500 millones.

El objetivo de la planta es separar del gas natural los productos líquidos, destinándolos mayoritariamente a la exportación, mientras que el GLP cubrirá el déficit entre demanda interna y producción doméstica.

La planta procesará 27.700.000 m³/día de gas natural para producir 2.030 t/día de etano, 2.037 t/día de GLP, 1.054 barriles/día de isopentano y 2.087 barriles/día de gasolina natural. La planta contará con unidades de deshidratación criogénica, recompresión, fraccionamiento y sistemas auxiliares y entrará en funcionamiento en 2014.

- MOL-CEZ European Power Hungary Ltd. (MCEPH), consorcio formado por el Grupo MOL y CEZ, seleccionó a Técnicas Reunidas (TR) como contratista principal de la central eléctrica de turbina de gas de ciclo combinado (CCGT) de Százhalombatta (Hungria). El contrato, fue adjudicado bajo la modalidad "llave en mano", con un valor de € 455 millones.

El contrato comprende la gestión del proyecto, ingeniería, compra y construcción de una central eléctrica de turbina de gas de ciclo combinado en la refinería de Duna, propiedad del grupo MOL, con una capacidad instalada de 860 MW y la planta quedará completada en 2015.

Simultáneamente a la firma del contrato, MOL ha enviado a TR una "Limited Notice to Proceed" que comprende las actividades iniciales del proyecto durante sus primeros meses, que comenzarán inmediatamente, e incluye su ingeniería, que será desarrollada por TR, y los pedidos a los suministradores de los equipos principales, como las turbinas de gas a Siemens. La fase de construcción de la planta está sujeta a la decisión de inversión final de MOL y CEZ.

3. CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA Enero - Septiembre	9M 11 € millones	9M 10 € millones	Var. %	Año 2010* € millones
Ingresos Ordinarios (Ventas)	1.992,1	2.063,3	-3,5%	2.771,4
Otros ingresos	2,5	14,1		2,6
Ingresos totales	1.994,6	2.077,4	-4,0%	2.773,9
Aprovisionamientos	-1.388,5	-1.433,5		-1.902,5
Costes de Personal	-264,2	-250,5		-334,8
Otros gastos de explotación	-220,1	-272,1		-373,7
EBITDA	121,7	121,4	0,3%	162,9
Amortización	-6,1	-5,2		-7,4
EBIT	115,6	116,2	-0,5%	155,5
Resultado financiero	1,2	-3,2		10,4
Resultado por puesta en equivalencia	-0,3	-0,8		-2,5
Beneficio antes de impuestos	116,6	112,2	3,8%	163,5
Impuesto sobre las ganancias	-17,1	-18,0		-26,2
Beneficio del Ejercicio	99,5	94,2	5,6%	136,2

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

3.1 INGRESOS ORDINARIOS

DESGLOSE DE INGRESOS Enero - Septiembre	9M 11 € millones	%	9M 10 € millones	%	Var. %	Año 2010 € millones
Petróleo y Gas	1.745,6	87,6%	1.614,8	78,3%	8,1%	2.153,5
Generación de Energía	146,9	7,4%	302,4	14,7%	-51,4%	395,1
Infraestructuras e Industrias	99,6	5,0%	146,0	7,1%	-31,8%	222,8
Ingresos Ordinarios (Ventas)	1.992,1	100%	2.063,3	100%	-3,5%	2.771,4

En los nueve primeros meses de 2011, las ventas netas ascendieron a € 1.992 millones, un 3,5% menores comparadas con las ventas de los nueve primeros meses de 2010. Esta contracción de las ventas se debe a un euro más fuerte respecto al dólar y a una concentración de adjudicaciones en la parte final del año.

Petróleo y Gas: De enero a septiembre 2011, los ingresos de la división crecieron un 8,1%, comparado con el mismo periodo de 2010 y esta división representó un 88% de las ventas totales. La división de Refino y Petroquímica fue la de mayor aportación a las ventas totales.

- Refino y Petroquímica: En los nueve primeros meses de 2011, los principales proyectos que más contribuyeron a las ventas fueron: Jubail para Saudi Aramco (Arabia Saudita), Khabarovsk para OC Alliance (Rusia), Yanbu para Saudi Aramco (Saudi Arabia) y Sines para Galp Energia (Portugal).
- Producción y Gas Natural: Los proyectos de mayor contribución en las ventas de los nueve primeros meses 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 € 302,4 millones en los nueve primeros meses de 2010, hasta € 146,9 millones en los nueve primeros meses de 2011. En 2010, esta división finalizó algunos proyectos importantes 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 más importante en términos de contribución en 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 fueron de € 99,6 millones en los nueve primeros meses de 2011, un 32% inferiores comparadas con las del mismo periodo de 2010. Esta división se vio afectada por una menor inversión de infraestructuras en España. El principal proyecto que contribuyó a las ventas de esta división fue el proyecto de desalación en Australia para Water Corporation.

3.2 BENEFICIO OPERATIVO

MARGEN OPERATIVO Enero - Septiembre	9M 11 € millones	9M 10 € millones	Var. %	Año 2010 € millones
EBITDA	121,7	121,4	0,3%	162,9
<i>Margen</i>	6,1%	5,9%		5,9%
EBIT	115,6	116,2	-0,5%	155,5
<i>Margen</i>	5,8%	5,6%		5,6%

DESGLOSE EBIT Enero - Septiembre	9M 11 € millones	9M 10 € millones	Var. %	Año 2010 € millones
Beneficio Operativo de las Divisiones	166,8	162,1	2,9%	216,4
Costes no asignados a Divisiones	-51,2	-45,9	11,5%	-60,9
Beneficio de explotación (EBIT)	115,6	116,2	-0,5%	155,5

- En los nueve primeros meses de 2011, el EBITDA fue de € 121,7 millones, ligeramente superior al de los primeros nueve meses de 2010 (+0,3%), mientras que el EBIT fue de € 115,6 millones decreciendo un 0,5% comparado con el mismo periodo del año anterior.
- En términos de márgenes operativos, gracias a unos mayores márgenes operativos, el margen EBITDA creció desde un 5,9% en 9M 10 a un 6,1% en 9M 11 y el margen EBIT mejoró en el periodo desde un 5,6% a un 5,8%.

3.3 BENEFICIO NETO

BENEFICIO NETO Enero - Septiembre	9M 11 € millones	9M 10 € millones	Var. %	Año 2010* € millones
Beneficio neto después de impuestos	99,5	94,2	5,6%	136,2
<i>Margen neto</i>	5,0%	4,6%		4,9%

* Beneficio Neto 2010 ajustado de gasto extraordinario por impuestos.

RESULTADO FINANCIERO Enero - Septiembre	9M 11 € millones	9M 10 € millones	Year 2010** € millones
Resultado financiero*	5,2	1,8	8,4
Ganancias/ pérdidas moneda extranjera	-4,0	-5,0	2,0
Resultado financiero neto	1,2	-3,2	10,4

* Ingresos financieros menos gastos financieros

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

El beneficio neto en los nueve primeros meses de 2011 fue de € 99,5 millones, un 5,6% superior comparado con el mismo periodo de 2010, impulsado por una mejora del rendimiento operativo, unos resultados financieros positivos y una tasa fiscal ligeramente inferior.

- El resultado financiero neto creció desde un resultado negativo de € 3,2 millones en los nueve primeros meses de 2010, hasta un resultado positivo de € 1,2 millones en los nueve primeros meses de 2011. Esta mejora fue impulsada por unas menores pérdidas en moneda extranjera debido al fortalecimiento del Dólar durante el 3T 11 y a la ausencia del gasto financiero extraordinario no recurrente contabilizado en 2010.
- La compañía pagó unos impuestos de € 17,1 millones en los nueve primeros meses de 2011, lo que representa una tasa impositiva estimada de un 14,6%. Esta tasa impositiva es menor que la inicialmente estimada en los nueve primeros meses de 2010, que fue de 16,0% (16,4% para el año 2010).

4. BALANCE CONSOLIDADO

BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO 30 de Septiembre	9M 11 € millones	9M 10 € millones	Año 2010 € millones
ACTIVO			
Inmovilizado material e inmaterial	82,7	77,7	78,9
Inversiones en asociadas	8,1	13,6	7,5
Impuestos diferidos	21,7	22,8	24,5
Otros activos no corrientes	7,6	17,8	9,1
Activos no corrientes	120,0	131,9	119,9
Existencias	18,0	19,5	17,6
Deudores	2.014,1	1.969,2	2.015,0
Otros activos corrientes	43,3	49,8	41,6
Efectivo y activos financieros	712,8	559,2	586,8
Activos corrientes	2.788,1	2.597,7	2.661,0
TOTAL ACTIVOS	2.908,2	2.729,6	2.780,9
PASIVO			
Fondos propios	401,0	336,5	341,2
Pasivos no corrientes	44,6	39,3	43,6
Deuda Financiera	30,4	24,6	27,0
Otros pasivos no corrientes	14,2	14,6	16,6
Provisiones	18,2	15,7	18,2
Pasivos corrientes			
Deuda Financiera	21,3	23,3	34,3
Proveedores y otras cuentas a pagar	2.374,5	2.229,6	2.241,0
Otros pasivos corrientes	48,6	85,3	102,6
	2.444,4	2.338,2	2.377,9
	2.507,2	2.393,1	2.439,7
TOTAL PASIVOS	2.908,2	2.729,6	2.780,9

FONDOS PROPIOS 30 de Septiembre	9M 11 € millones	9M 10 € millones	Año 2010 € millones
Capital, ganancias acumuladas, resultado del ejercicio	452,0	380,6	420,0
Autocartera	-73,4	-56,3	-56,3
Reservas de cobertura	13,0	10,9	5,8
Dividendo a cuenta	0,0	0,0	-35,8
Intereses minoritarios	9,4	1,3	7,5
FONDOS PROPIOS	401,0	336,5	341,2

POSICION NETA DE TESORERÍA 30 de Septiembre	9M 11 € millones	9M 10 € millones	Año 2010 € millones
Activos corrientes menos efectivo y activos financieros	2.075,3	2.038,5	2.074,2
Pasivos corrientes menos deuda financiera	-2.423,1	-2.314,9	-2.343,6
CAPITAL CIRCULANTE NETO	-347,8	-276,4	-269,3
Activos financieros corrientes	64,6	65,1	68,0
Efectivo y otros medios líquidos	648,2	494,2	518,8
Deuda financiera	-51,7	-47,9	-61,3
POSICION NETA DE TESORERÍA	661,2	511,3	525,5
Tesorería neta + capital circulante neto	313,4	234,9	256,1

- Los fondos propios del grupo crecieron en € 64,5 millones de septiembre 2010 a septiembre 2011, a pesar de los dividendos distribuidos en el periodo y del incremento de autocartera.
- A 30 de septiembre de 2011, la posición neta de tesorería cerró en € 661,2 millones, € 150 millones por encima de la caja neta de finales de septiembre 2010. En julio y agosto la compañía recompró acciones equivalentes al 1,03% del capital social.
- En enero 2011, la compañía pagó un dividendo ordinario de € 0,66 por acción a cargo de los resultados de 2010. 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 tercer trimestre de 2011, la compañía comunicó a la CNMV los siguientes hechos relevantes:

- 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.

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 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) 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). 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 100Hm³ 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.

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

- Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) ha seleccionado a Técnicas Reunidas (TR) como contratista principal para la ingeniería, compra de equipos y materiales, construcción y puesta en marcha de una nueva planta de separación de líquidos en Gran Chaco, Bolivia. El contrato ha sido adjudicado bajo la modalidad llave en mano y tiene un valor aproximado de USD 500 millones. El objetivo de la planta es separar del gas natural los productos líquidos, destinándolos mayoritariamente a la exportación, y el GLP que cubrirá el déficit de demanda interna.

Este Proyecto, englobado dentro del Plan de Inversiones 2009–2015 de YPFB Corporación, procesará 27.700.000 m³/día de gas natural para producir 2.030 t/día de etano, 2.037 t/día de GLP, 1.054 barriles/día de

isopentano y 2.087 barriles/día de gasolina natural. La planta contará con unidades de deshidratación criogénica, recompresión, fraccionamiento y sistemas auxiliares y entrará en funcionamiento en 2014.

Técnicas Reunidas ha conseguido la adjudicación de este contrato después de un concurso muy competitivo, en el que presentaron ofertas algunas de las principales compañías de su sector: Saipem en consorcio con Sinopec, Tecnimont en consorcio con OAS, Linde con AESA, Samsung, Hyundai y por último Técnicas Reunidas.

TR tiene una larga experiencia en proyectos internacionales de tratamiento de gas natural con más de 35 referencias y con 2 unidades de construcción reciente en Arabia Saudita, que se cuentan entre las de mayor capacidad del mundo.

Esta adjudicación refleja el compromiso de TR con Bolivia, dando continuidad a su actividad en este país. En junio de 2010, el Consorcio Caipipendi (Repsol, British Gas y PAE) adjudicó a Técnicas Reunidas la construcción de una planta de tratamiento de Gas Natural por un valor aproximado de USD 200 millones.

Nuestro interés en Bolivia se demuestra, asimismo, con la reciente apertura de una oficina permanente (TR TEC) en Santa Cruz de la Sierra (Bolivia), que refleja el compromiso de Técnicas Reunidas con los proyectos bolivianos, no sólo en un plazo inmediato, sino de cara al futuro industrial de largo plazo del país, permitiendo conocer mejor los deseos de su cliente para este proyecto, y posibilitando el detectar nuevos futuros clientes. Bolivia tiene grandes recursos sin explotar y TR quiere contribuir a desarrollarlos, intentando formar al mayor número posible de ingenieros y personal especializado de Bolivia para incorporarlos a nuestra compañía.

Por otro lado, TR valora la oportunidad que le brinda este proyecto de estrechar su relación con un cliente tan relevante, como es YPFB, que le ha confiado un proyecto de gran importancia social y económica, tanto para la compañía como para el propio país. La adjudicación muestra también la capacidad y competitividad de TR para afrontar el complejo mercado de gas en Latinoamérica.

YPFB es la compañía más importante de Bolivia, dedicada a la exploración, explotación, destilación y venta del petróleo y sus productos derivados. YPFB opera como empresa estatal y tiene más de 2.000 empleados.

- Tüpras y Técnicas Reunidas (TR) firmaron los documentos contractuales pendientes referentes a la financiación del proyecto de modernización de la refinería de Izmit (Residue Upgrading Project; RUP). Con esta firma, el contrato llave en mano entra en vigor. El contrato implica el desarrollo de la ingeniería, las compras de equipos y la construcción del proyecto. El valor del contrato es de USD 2.404 millones y está previsto finalizar la ejecución del proyecto 36 meses desde el comienzo de la construcción. En 2010, Técnicas Reunidas comenzó la ejecución de este proyecto bajo la modalidad de servicios, con la posterior posibilidad de conversión a llave en mano.

El objetivo de este proyecto es incrementar la capacidad de conversión de la refinería de Izmit, lo que le permitirá procesar crudos más pesados y de alto contenido en azufre, reducir el déficit de gasoil en Turquía y adaptar los productos refinados a las especificaciones medioambientales de la UE.

El proyecto incluirá las siguientes unidades principales: hydrocracking (50.300 b/d), vacío (47.200 b/d), coker (51.600 b/d), hidrógeno (160.000 Nm³/h), recuperación de azufre (2x210 t/d), regeneración de aminas (1.100 m³/h), unidad de aguas ácidas (126 t/h) así como una unidad de cogeneración (120 MW).

Este es un proyecto con alto contenido tecnológico y medioambiental. Por ejemplo, el desarrollo de la ingeniería por parte de TR ha promovido un uso óptimo de la energía. Además, la unidad de hydrocracking será la de mayor presión de diseño en el mundo y la unidad de hidrógeno es la más grande construida por TR y una de las mayores construida globalmente. Por último, la antorcha, con 180 metros de altura, será la segunda más alta del mundo.

Este es uno de los más grandes proyectos confiados actualmente a un sólo contratista, lo que demuestra el liderazgo internacional de TR en la ejecución de proyectos grandes y complejos. La adjudicación a TR de RUP también refleja la plena confianza de Tüpras en la calidad de la ingeniería española.

Este contrato demuestra el fuerte compromiso TR con Turquía donde TR lleva trabajando desde 1990 y ha completado 6 diferentes proyectos. Actualmente, además del proyecto de Izmit, TR está ejecutando un proyecto de gas natural para Botas, la compañía estatal de distribución de gas de Turquía.

Este contrato también será un proyecto clave para España. TR está diseñando el proyecto de modernización de la refinería al completo en España, empleando 545 ingenieros en su pico de actividad y se realizarán más de 2 millones de horas de ingeniería. También, se

realizarán compras de equipos y materiales, que serán fabricados en España, apoyando así a la actividad industrial española.

Tüpras es la principal empresa petrolera en Turquía, con una capacidad de procesamiento de crudo de 28,1 toneladas al año a través de sus cuatro refinerías. El Grupo KOÇ, propietario de la empresa Tüpras, es el mayor grupo empresarial en Turquía, con participación en el sector industrial, comercial y financiero.

- MOL-CEZ European Power Hungary Ltd. (MCEPH), la “joint venture” del Grupo MOL y CEZ, seleccionó a Técnicas Reunidas (TR) como contratista principal de la central eléctrica de turbina de gas de ciclo combinado (CCGT) de Százhalombatta (Hungria). El contrato, firmado bajo la modalidad “llave en mano”, tiene un importe de € 455 millones. El contrato comprende la gestión del proyecto, ingeniería, compra y construcción de una central eléctrica de turbina de gas de ciclo combinado en la refinería de Duna, propiedad del grupo MOL, con una capacidad instalada de 860 MW.

Esta planta tendrá una de las más modernas tecnologías en la generación de energía con alta eficiencia y bajo coste marginal.

Simultáneamente a la firma del contrato, MOL ha enviado a TR una “Limited Notice to Proceed” que comprende las actividades iniciales del proyecto durante sus primeros meses, que comenzarán inmediatamente, e incluye su ingeniería, que será desarrollada por TR, y los pedidos a los suministradores de los equipos principales, como las turbinas de gas a Siemens. La fase de construcción de la planta está sujeta a la decisión de inversión final de MOL y CEZ y la planta quedará completada en 2015.

La presencia de TR en Hungría comenzó en 1993 ejecutando diversos estudios de ingeniería para numerosas empresas. En julio de 2008, se adjudicó a TR la mejora de la refinería de Százhalombatta. Este proyecto era uno de los más complejos en procesos de refino.

TR goza también de una amplia experiencia en el sector de generación de energía, habiendo participado en proyectos de centrales eléctricas con una capacidad total superior a 40 GW.

El Grupo MOL es una de las compañías líderes en Europa Central en el sector de gas y petróleo, con operaciones en 40 países de Europa, Oriente Medio, Norte de África y países miembros de la CEI. Tiene 32.000 empleados en todo el mundo.

CEZ es la empresa de servicios de energía líder en Europa Central con más de 9 millones de clientes y con un volumen de generación de 15.000 MW de capacidad instalada. El Grupo CEZ compite entre las 10 empresas de servicios más grandes de Europa.



TECNICAS REUNIDAS

**NINE MONTH RESULTS
January – September 2011**

CONTENTS:

- 1. Highlights**
 - 2. Backlog**
 - 3. Consolidated Income Statement**
 - 4. Consolidated Balance Sheet**
- ANNEX: Filings with CNMV**

1. HIGHLIGHTS

HIGHLIGHTS <i>January - September</i>	9M 11 € million	9M 10 € million	Var. %	Year 2010* € million
Net Profit	99	94	5.6%	136
Net Revenues	1,992	2,063	-3.5%	2,771
EBITDA	122	121	0.3%	163
<i>Margin</i>	6.1%	5.9%		5.9%
EBIT	116	116	-0.5%	156
<i>Margin</i>	5.8%	5.6%		5.6%
Net cash position	661	511	29.3%	525
Backlog	4,636	6,302	-26.4%	5,730

*Net profit adjusted by €39.3 million of extraordinary tax expense

- In the first nine months of 2011, net profit grew by 5.6% to € 99 million, mainly due to the improvement of operational performance and positive financial results.
- The concentration of order intake late in the year resulted in revenues of € 1,992 million in 9M 2011, down 3.5% compared to the same period of the year before.
- Operating margins improved at EBITDA and EBIT levels to 6.1% and 5.8%, respectively. EBITDA and EBIT, in absolute terms, remained almost flat compared to 9M10, due to lower sales.
- As of September 30th, 2011, net cash of the Group increased to € 661 million, € 150 million higher than the September 2010 figure.
- At the end of September 2011, Tecnicas Reunidas' backlog closed at € 4,636 million. Awards in the third quarter of 2011 amounted to € 609 million. The main new orders booked in the quarter were: the expansion of the Binningup Sea Water Desalination Plant, for the Water Corporation, in Western Australia, and the conversion to LSTK of the Izmit Refinery, for Tüpras in Turkey.
- In October 2011, the Company also announced two other relevant projects: the Gran Chaco upstream project for YPF in Bolivia (USD 500) and a CCGT plant for the MOL Group and CEZ Group JV, in Hungary (€ 455). These two projects will be booked in the backlog in the fourth quarter of the year.

2. BACKLOG

	Project	Country	Client	Estimated Delivery
Refining and Petrochemical	Yanbu Refinery	Saudi Arabia	Saudi Aramco	2014
	Talara Refinery*	Peru	Petroperu	2014
	Izmit Refinery	Turkey	Tüpras	2014
	Normandy Refinery	France	Total	2013
	Al Jubail Refinery	Saudi Arabia	SATORP	2013
	Hydrocraker - Danube*	Hungary	MOL	2012
	Khabarovsk	Russia	OC Alliance	2012
	Elefsina	Greece	Hellenic Petroleum	2012
	Sines	Portugal	Galp	2011
	Crude Distillation Unit Mohammedia	Morocco	Samir	2011
	Alkylation unit	Chile	Enap	2011
	Cartagena**	Spain	Repsol	-
	Refining Units**	Mexico	Pemex	-
Upstream & Gas	Shah	United Arab Emirates	ADNOC	2014
	Mejillones LNG tank	Chile	Codelco/GDF Suez	2013
	Zhuhai LNG terminal	China	Guangdong Zhuhai Golden Bay LNG	2013
	Gas compression station	Turkey	Botas	2012
	Margarita field	Bolivia	Repsol/British Gas/Pan American Energy	2012
	SAS	United Arab Emirates	ADCO	2012
Power	Manifa	Saudi Arabia	Saudi Aramco	2012
	Moerdijk	Holland	Essent	2011
	Granadilla II	Spain	Endesa	2011
	Montoir de Bretagne**	France	Gaz de France	-
I & I	Southern Sea Water Desalination Plant stage 2	Australia	Water Corporation	2014

* Project in execution on an open book basis

** Project in mechanical completion or carrying out services for the start up phase of the plant

Backlog as of September, 30th 2011

At the end of September 2011, Tecnicas Reunidas' (TR) backlog closed at € 4,636 million.

93% of the total backlog related to the Oil and Gas division while the Power division, together with the Australian desalination plant, accounted for the rest.

As of September 30th 2011, 22% of the total backlog was related to projects that were in an Open Book (OBE) stage.

Throughout the third quarter of 2011, TR's order intake amounted to € 609 million. The new projects included into the backlog during the third quarter were:

- The second phase of the desalination project in Australia: Tecnicas Reunidas was awarded the execution of the expansion of the Binningup Sea Water Desalination Plant in Western Australia, for the WATER CORPORATION, along with Valoriza Agua (a subsidiary of Sacyr Vallehermoso), AJ Lucas and Worley Parsons, forming the consortium "Southern Seawater Alliance". The consortium shares are: 38% for Tecnicas Reunidas, S.A., 38% for Valoriza Agua, and 19% and 5%, respectively for the two Australian partners. Total investment of the project amounts to AU\$ 450 million.

The first stage of the Binningup Desalination Plant has been completed by the same consortium over the last two and a half years at a cost of US\$ 955 million (circa € 750 million) on time and under budget, and will be fully operational for 25 years beginning November 2011.

The expanded desalination plant, Southern Seawater Desalination Plant Stage 2, will provide a total 100 hm³ of drinking water per year. The consortium will be responsible for the design, turnkey construction, operation and maintenance of the plant, including the water pipelines and other infrastructure needed.

- The conversion of the Tüpras contract into LSTK: Tüpras and Técnicas Reunidas (TR) signed recently the last agreements related to the financing of the Izmit Refinery Upgrade Project. With this signature, the "Lump Sum Turn Key" (LSTK) contract, agreed in July, becomes effective for Técnicas Reunidas. The contract involves the engineering, procurement and construction of the Izmit Residue Upgrading Project (RUP). Its value is USD 2.404 billion and it is expected to be completed in 36 months. The construction will start in November 2011, when TR will receive the downpayment. In 2010, TR started the execution on this project under "cost plus" scheme, with the option of conversion to LSTK.

The project will include the following main units: Hydrocraker (50,300 b/d), vacuum (47,200 b/d), Delayed Coker (51,600 b/d), Hydrogen (160,000 Nm³/h), Sulphur Recovery (2x210 T/d), Amine Regeneration (1,100 m³/d), Sour Water Stripping unit (126 t/h) as well as a Cogeneration unit (120 MW).

The company has already secured other relevant projects to be included in the fourth quarter order intake:

- Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos, YPFB, selected Técnicas Reunidas (TR) as main contractor for the engineering, purchasing of equipment and materials, construction and start-up for a new natural gas liquid separation plant in Gran Chaco, Bolivia. The contract was awarded under a "Lump Sum Turn Key" scheme, with an approximate value of USD 500 million.

The plant's purpose is to separate liquid products from natural gas, with the liquids being mainly destined for export, while LPG being used to cover the deficit between internal demand and domestic production.

The plant will process 27,700,000 m³/day of natural gas to produce 2,030 tons/day of ethane, 2,037 tons/day of LPG, 1,054 barrels/day of Isopentane and 2,087 barrels/day of natural gasoline. It will involve cryogenic dehydration, recompression, fractionation and utilities units, which will be on-line in 2014.

- MOL-CEZ European Power Hungary Ltd. (MCEPH), the joint venture of MOL Group and CEZ, selected Técnicas Reunidas (TR) as Main Contractor for the combined cycle gas turbine power plant (CCGT) in Százhalombatta (Hungary). The contract has been awarded on an EPC Lump Sum Turn Key basis, with a value of € 455 million.

The contract includes the project management, engineering, procurement and construction of a combined cycle gas power plant at the Duna refinery of MOL Group in Hungary with an installed capacity of 860 MW and the plant will be completed in 2015.

Together with the contract signature, MOL issued to TR a "Limited Notice to Proceed" covering the activities of the Project in the first months including engineering to be done by TR and the purchase orders for the main equipment to suppliers, such as the gas turbines to Siemens. The construction phase of the plant is subject to the final investment decision by MOL and CEZ.

3. CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT January - September	9M 11 € million	9M 10 € million	Var. %	Year 2010* € million
Net Revenues	1,992.1	2,063.3	-3.5%	2,771.4
Other Revenues	2.5	14.1		2.6
Total Income	1,994.6	2,077.4	-4.0%	2,773.9
Raw materials and consumables	-1,388.5	-1,433.5		-1,902.5
Personnel Costs	-264.2	-250.5		-334.8
Other operating costs	-220.1	-272.1		-373.7
EBITDA	121.7	121.4	0.3%	162.9
Amortisation	-6.1	-5.2		-7.4
EBIT	115.6	116.2	-0.5%	155.5
Financial Income/ expense	1.2	-3.2		10.4
Share in results obtained by associates	-0.3	-0.8		-2.5
Profit before tax	116.6	112.2	3.8%	163.5
Income taxes	-17.1	-18.0		-26.2
Net Profit	99.5	94.2	5.6%	136.2

* 2010 Net Profit adjusted by €39.3 million of extraordinary tax expense.

3.1 REVENUES

REVENUES BREAKDOWN January - September	9M 11 € million	%	9M 10 € million	%	Var. %	Year 2010 € million
Oil and gas	1,745.6	87.6%	1,614.8	78.3%	8.1%	2,153.5
Power	146.9	7.4%	302.4	14.7%	-51.4%	395.1
Infrastructure and industries	99.6	5.0%	146.0	7.1%	-31.8%	222.8
Net Revenues	1,992.1	100%	2,063.3	100%	-3.5%	2,771.4

In the first nine months of 2011, net revenues amounted to € 1,992 million, 3.5% down compared to the first nine months of 2010. The decrease in sales is due to a higher Dollar/Euro exchange rate and the concentration of new orders late in the year.

Oil and Gas: From January to September 2011, revenues increased by 8.1% compared to the same period of 2010, amounting 88% of total sales. The Refining and Petrochemical unit was the largest contributor to sales.

- Refining and petrochemical. In the first nine months of 2011 the main contributors to revenues were the following projects: Jubail for Saudi Aramco (Saudi Arabia), Khabarovsk for OC Alliance (Russia), Yanbu for Saudi Aramco (Saudi Arabia) and Sines for Galp Energia (Portugal).
- Upstream and natural gas. The projects with higher contribution to the first nine month revenues in 2011 in this division were the SAS project for ADCO in Abu Dhabi and the Margarita project for Repsol / BG / PAE in Bolivia.

Power: Revenues in this division were reduced by 51% from € 302.4 million in the first nine months of 2010 to € 146.9 million in the first nine months of 2011. This division finished in 2010 major important projects such as the CCGT of Montoir de Bretagne in France and the CCGTs of Puerto de Barcelona and San Adrian de Besos, in Spain. The main project in terms of revenue contribution was the Manifa project for Saudi Aramco in Saudi Arabia.

Infrastructure and industries: Revenues in the infrastructure and industries division were € 99.6 million in the first nine months of 2011, down 32% compared to the same period of 2010. This division was affected by a general decrease in infrastructure investment in Spain. The main contributor to revenues in this division was the desalination project in Australia for Water Corporation.

3.2 OPERATING PROFIT

OPERATING MARGINS January - September	9M 11 € million	9M 10 € million	Var. %	Year 2010 € million
EBITDA	121.7	121.4	0.3%	162.9
<i>Margin</i>	6.1%	5.9%		5.9%
EBIT	115.6	116.2	-0.5%	155.5
<i>Margin</i>	5.8%	5.6%		5.6%

EBIT BREAKDOWN January - September	9M 11 € million	9M 10 € million	Var. %	Year 2010 € million
Operating Profit from divisions	166.8	162.1	2.9%	216.4
Costs not assigned to divisions	-51.2	-45.9	11.5%	-60.9
Operating profit (EBIT)	115.6	116.2	-0.5%	155.5

- In the first nine months of 2011, EBITDA amounted to € 121.7 million, slight increase of 0.3% compared to the first nine months of 2010, while EBIT stood at € 115.6 million, declining by 0.5% compared to the same period of the year before.
- In terms of Operating Margins, a stronger operational performance led EBITDA margin to increase from 5.9% in the 9M10 to 6.1% in the 9M11 and EBIT margin improved in the period from 5.6% to 5.8%.

3.3 NET PROFIT

NET PROFIT January - September	9M 11 € million	9M 10 € million	Var. %	Year 2010* € million
Net Profit	99.5	94.2	5.6%	136.2
Margin	5.0%	4.6%		4.9%

*2010 Net Profit adjusted by extraordinary tax expense.

Financial Income/Expense January - September	9M 11 € million	9M 10 € million	Year 2010** € million
Net financial Income *	5.2	1.8	8.4
Gains/losses in transactions in foreign currency	-4.0	-5.0	2.0
Financial Income/Expense	1.2	-3.2	10.4

* Financial income less financial expenditure

** 2010 Net Financial income adjusted by € 3.6 million of related extraordinary financial expense

Net profit in the first nine months of 2011 was € 99.5 million, 5.6% higher compared to the same period of 2010, enhanced by the improvement in operational performance, the positive financial results and slightly lower corporate tax.

- Net financial result increased from a negative result of € 3.2 million in the first nine months of 2010, to a positive result of € 1.2 million in the first nine months of 2011. This improvement was driven by minor losses in foreign currency due to the strengthen of the Dollar within 3Q 11 plus, the non recurrent extraordinary financial expense booked in 2010.
- The company paid taxes of € 17.1 million in the first nine months of 2011 which represented an estimated tax rate of 14.6%. This tax rate was lower than the tax rate firstly estimated in the first nine months of 2010 that was 16.0% (16.4% for the year 2010).

4. CONSOLIDATED BALANCE SHEET

CONSOLIDATED BALANCE SHEET September 30	9M 11 € million	9M 10 € million	Year 2010 € million
ASSETS:			
Non-current Assets			
Tangible and intangible assets	82.7	77.7	78.9
Investment in associates	8.1	13.6	7.5
Deferred tax assets	21.7	22.8	24.5
Other non-current assets	7.6	17.8	9.1
	120.0	131.9	119.9
Current assets			
Inventories	18.0	19.5	17.6
Trade and other receivables	2,014.1	1,969.2	2,015.0
Other current assets	43.3	49.8	41.6
Cash and Financial assets	712.8	559.2	586.8
	2,788.1	2,597.7	2,661.0
TOTAL ASSETS	2,908.2	2,729.6	2,780.9
EQUITY AND LIABILITIES:			
Equity	401.0	336.5	341.2
Non-current liabilities			
Financial Debt	30.4	24.6	27.0
Other non-current liabilities	14.2	14.6	16.6
Long term provisions	18.2	15.7	18.2
Current liabilities			
Financial Debt	21.3	23.3	34.3
Trade payable	2,374.5	2,229.6	2,241.0
Other current liabilities	48.6	85.3	102.6
	2,444.4	2,338.2	2,377.9
Total liabilities	2,507.2	2,393.1	2,439.7
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	2,908.2	2,729.6	2,780.9

EQUITY September 30	9M 11 € million	9M 10 € million	Year 2010 € million
Shareholders' funds + retained earnings	452.0	380.6	420.0
Treasury stock	-73.4	-56.3	-56.3
Hedging reserve	13.0	10.9	5.8
Interim dividends	0.0	0.0	-35.8
Minority Interest	9.4	1.3	7.5
EQUITY	401.0	336.5	341.2

NET CASH POSITION September 30	9M 11 € million	9M 10 € million	Year 2010 € million
Current assets less cash and financial assets	2,075.3	2,038.5	2,074.2
Current liabilities less financial debt	-2,423.1	-2,314.9	-2,343.6
COMMERCIAL WORKING CAPITAL	-347.8	-276.4	-269.3
Financial assets	64.6	65.1	68.0
Cash and cash equivalents	648.2	494.2	518.8
Financial Debt	-51.7	-47.9	-61.3
NET CASH POSITION	661.2	511.3	525.5
NET CASH + COMMERCIAL WORKING CAPITAL	313.4	234.9	256.1

- Equity of the group increased by € 64.5 million from September 2010 to September 2011, despite the dividends distributed over the period and the treasury stock increase.
- At September 30th, 2011, the net cash position closed at € 661.2 million, € 150 million higher than the net cash position of September of 2010. In July and August the company bought back shares equivalent to 1.03% of total equity.
- In January 2011, the company paid out an interim dividend of € 0.66 per share out of 2010 results. In February, the company announced a complementary dividend of € 0.68 per share out of 2010 net profit, which was paid in July 2011. Consequently, total dividends paid in 2011 out of 2010 results were € 72.8 million (€ 1.34 per share).

ANNEX: FILINGS WITH CNMV RELEVANT EVENTS AND OTHER COMMUNICATIONS

In the third quarter of 2011, the company filed with the Spanish CNMV the following communications:

- Total selected Técnicas Reunidas for the engineering, procurement, construction and commissioning of a new Gasoil Hydrodesulphurization Unit (HDS) for its Normandy Refinery. This contract has been awarded under the EPC Lump Sum Turn Key model and it is worth around € 100 million.

The unit, with a design capacity of 3.840 t/d, is designed to produce desulphurized diesel with just 8 ppm weight sulphur, and will be in operation in 2013.

This unit is a main part of the ambitious Total´s Normandy Refinery RN 2012 Project, consisting in adapting the Refinery to the future market conditions. The project is committed to maintaining a significant share of local employment.

The HDS project is a grass roots project to be developed within the refinery limits. The site constrains of a refinery in operation have been fully taken into consideration.

TR has a significant international experience in hydrodesulphurization projects with more than 30 worldwide references and currently 7 units under construction, including one in Saudi Arabia for Total/Saudi Aramco.

This award reflects the trust Total shows in TR´s capabilities and the competitiveness of TR in the challenging West European refining market.

Total is one of the largest publicly-traded integrated international oil and gas company and a world-class chemicals manufacturer. Total operates in more than 130 countries and has 93.000 employees.

- Tecnicas Reunidas has been awarded the execution of the expansion of the Binningup Sea Water Desalination Plant in Western Australia, for the WATER CORPORATION, along with Valoriza Agua (a subsidiary of Sacyr Vallehermoso), AJ Lucas and Worley Parsons, forming the consortium "Southern Seawater Alliance". The consortium shares are: 38% for Tecnicas Reunidas, S.A., 38% for Valoriza Agua, and 19% and 5%, respectively for the two Australian partners.

The State Government of Western Australia has announced an AU\$ 450 million plan (circa 350 million Euros) to double the capacity of its desalination plant near Binningup to secure the future water needs of communities stretching from the Perth metropolitan area to the Goldfields. The expansion would begin delivering water into the “Integrated Water Supply Scheme” that supplies Perth, Mandurah, the Goldfields and other towns in the area by December 2012.

The first stage of the Binningup Desalination Plant has been completed by the same consortium over the last two and a half years at a cost of 955 million Australian Dollars (circa 750 million Euros) on time and under budget, and will be fully operational for 25 years beginning November 2011.

The expanded desalination plant, Southern Seawater Desalination Plant Stage 2, will provide a total 100 hm³ of drinking water per year.

The consortium will be responsible for the design, turnkey construction, operation and maintenance of the plant, including the water pipelines and other infrastructure needed to integrate the desalination plant with the “Integrated Water Supply System”.

The Water Corporation is a public company with more than 100 years of experience and 2.500 employees, owned by the Western Australian Government, and whose main activities are the management, supply, capture and treatment of water.

- Tüpras and Técnicas Reunidas (TR) signed recently the last agreements related to the financing of the Izmit Refinery Upgrade Project. With this signature, the “Lump Sum Turn Key” (LSTK) contract, agreed in July, becomes effective for Técnicas Reunidas. The contract involves the engineering, procurement and construction of the Izmit Residue Upgrading Project (RUP). Its value is USD 2.404 million and it is expected to be completed in 36 months. The construction will start in November 2011, when TR will receive the downpayment. In 2010, TR started the execution on this project under “cost plus” scheme, with the option of conversion to LSTK.

The purpose of the project is to increase the conversion capacity of the Izmit refinery which will enable it to process heavier and high sulphur content crude oils, to reduce the deficit of gasoil in Turkey and to adapt the refining projects to the EU environmental specifications.

The project will include the following main units: Hydrocraker (50,300 b/d), vacuum (47,200 b/d), Delayed Coker (51,600 b/d), Hydrogen (160,000 Nm³/h), Sulphur Recovery (2x210 T/d), Amine Regeneration

(1,100 m³/d), Sour Water Stripping unit (126 t/h) as well as a Cogeneration unit (120 MW).

The RUP project has a high technological and environmental content. For instance, the engineering developed by TR promotes an optimized use of energy, the hidrocracking unit will be the one with the highest design pressure in the world, the Hydrogen unit will be the largest designed by TR and one of the largest globally and, the Flare, with 180 meters height, will be the second tallest in the world.

This is one of the largest projects currently entrusted to a single EPC company which shows TR's international leadership in executing large and complex projects. This complex refining upgrade also reflects Tüpras full confidence on the quality of Spanish engineering.

The contract reflects TR's ongoing strong commitment to Turkey where TR has been working since 1990 and has already completed 6 different projects. Currently, in addition to the Izmit project, TR is executing a natural gas project for Botas, the state-owned gas distribution company in Turkey.

This will be also a key project for Spain. TR is designing the full refinery upgrade project in Spain, employing 545 engineers at the peak with more than 2 million man hours of engineering. Also, the project will imply some major purchases of equipment and materials that will be manufactured in Spain, and therefore supporting the Spanish industrial sector.

Tüpras is the leading oil company in Turkey, with a crude oil processing capacity of 28.1 million tons per year throughout its four refineries. The KOÇ Group, owner of Tüpras, is the largest business group in Turkey, with participation in industrial, commercial and financial sectors.

Also, since the end of the third quarter, the company filed with the Spanish CNMV the following communications:

- Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos, YPFB, has selected Técnicas Reunidas (TR) as main contractor for the engineering, purchasing of equipment and materials, construction and start-up for a new natural gas liquid separation plant in Gran Chaco, Bolivia. The contract was awarded under a lump sum turn key scheme, with an approximate value of USD 500 million.

The plant's purpose is to separate liquid products from natural gas, with the liquids being mainly destined for export, while LPG being used to cover the deficit between internal demand and domestic production.

This project is part of YPFB's 2009-2015 investment plan. It will process 27,700,000 m³/day of natural gas to produce 2,030 tons/day of ethane, 2,037 tons/day of LPG, 1,054 barrels/day of Isopentane and 2,087 barrels/day of natural gasoline. The plant will consist of cryogenic dehydration, recompression, fractionation and utilities units, which will be on-line in 2014.

This award reflects TR's ongoing strong commitment to Bolivia, with the continuation of TR's activity in a country where it was already executing another major natural gas project. In June of 2010, the Caipipendi consortium (Repsol, British Gas y PAE), awarded Técnicas Reunidas the construction of a natural gas treatment plant with an approximate value of USD 200 million.

Our focus on Bolivia is also shown by the recent opening by TR of a permanent office (TR TEC) in Santa Cruz de la Sierra (Bolivia), demonstrating Técnicas Reunidas' commitment to Bolivian projects, not just for the short term but for the longer term Bolivia's industrial future, as this office will allow TR to better understand the client's needs and wishes for the project, as well as make possible the prospection of future clients. Bolivia possesses great untapped natural resources and TR wishes to contribute to their development, while additionally selecting the highest possible number of Bolivian engineers and specialized personnel for their incorporation into the company.

TR also welcomes the opportunity to deepen its relationship with an important client, YPFB Corporación, which has placed its confidence on TR for a project of great social and economic importance for the company and for the country. This award also shows TR's competitiveness in dealing with the complex natural gas market of Latin America.

YPFB is the most important Bolivian company, dedicated to the exploration, exploitation, distillation and sale of petroleum and its by-products. YPFB operates as a state-run company and has more than 2,000 employees.

- MOL-CEZ European Power Hungary Ltd. (MCEPH), the joint venture of MOL Group and CEZ has selected Técnicas Reunidas (TR) as Main Contractor for the combined cycle gas turbine power plant (CCGT) in Százhalombatta (Hungary). The contract has been awarded on an EPC Lump Sum Turn Key basis, with a value of € 455 million.

The contract includes the project management, engineering, procurement and construction of a combined cycle gas power plant at the Duna refinery of MOL Group in Hungary with an installed capacity of 860 MW. This power plant will have one of the most modern

technologies in the power generation with high efficiency and the lowest marginal cost.

Project activities will start immediately and the Plant will be completed in 2015.

Together with the contract signature, MOL has issued to TR a “Limited Notice to Proceed” covering the activities of the Project in the first months including engineering to be done by TR and the order of the main equipment to suppliers, as it is the case for the gas turbines to Siemens. The construction phase of the plant is subject to the final investment decision of MOL and CEZ.

TR' presence in Hungary began in 1993 carrying out different engineering studies for several companies. In July of 2008, TR was awarded the Upgrade of a Refinery in Százhalombatta. The project was among the most complex in refining processes.

TR has also broad experience in power generation sector, having participating in power plants projects totaling more than 40 GW.

MOL GROUP is one of Central Europe's leading international oil and gas companies with operations in 40 countries in Europe, the Middle East, North Africa and CIS member countries. It employs almost over 32 000 people worldwide.

CEZ is the leading Central European energy utility with more than 9 million customers and generation portfolio over 15 000 MW of installed capacity. CEZ Group ranks among the top 10 largest utility companies in Europe.