



TECNICAS REUNIDAS

RESULTADOS PRIMER TRIMESTRE
Enero - Marzo 2009
(Cifras no auditadas)

ÍNDICE:

- 1. Principales magnitudes**
 - 2. Cartera**
 - 3. Cuenta de resultados consolidada**
 - 4. Balance consolidado**
- ANEXO: Hechos relevantes y otras comunicaciones**

1. PRINCIPALES MAGNITUDES

PRINCIPALES MAGNITUDES <i>Enero - marzo</i>	1T 09 €millones	1T 08 €millones	Var. %	Año 2008 €millones
Cartera	5.002	4.646	7,7%	4.711
Ingresos ordinarios	620	580	6,9%	2.479
EBITDA	37	34	8,3%	148
<i>Margen</i>	<i>5,9%</i>	<i>5,8%</i>		<i>6,0%</i>
EBIT	35	33	7,5%	142
<i>Margen</i>	<i>5,7%</i>	<i>5,6%</i>		<i>5,7%</i>
Beneficio Neto	34	32	6,0%	140
Posición Neta de Tesorería	689	466	47,9%	575

- En el primer trimestre de 2009, el beneficio neto de Técnicas Reunidas alcanzó € 34 millones, con un incremento del 6% comparado con el primer trimestre de 2008.
- Las ventas del periodo se incrementaron un 7% hasta los € 620 millones, empujadas por el crecimiento de la división de Petróleo y Gas.
- En el periodo, EBITDA y EBIT crecieron en torno al 8%. En el primer trimestre de 2009, los márgenes EBITDA y EBIT crecieron 10 puntos básicos hasta 5,9% y 5,7%, respectivamente.
- La tesorería neta al final de marzo 2009 se situó en € 689 millones, comparado con los € 466 millones del mismo periodo en 2008. Los dividendos pagados en el primer trimestre de 2009 fueron €34,7 millones.
- Las adjudicaciones en el primer trimestre de 2009 fueron de € 848 millones. Los principales proyectos añadidos en cartera en el primer trimestre fueron el desarrollo del campo SAS para ADCO en Abu Dhabi, una terminal de Gas Natural Licuado (GNL) para Gascan en España y una terminal marítima de almacenamiento y distribución para Alpetrol en España.
- A finales de Marzo de 2009, la cartera de Técnicas Reunidas sobrepasó la cifra de € 5.000 millones, con un crecimiento del 8% comparado con la cifra de hace doce meses.

2. CARTERA

	Proyecto	País	Cliente	Entrega Estimada
Refino y Petroquímica	Alpetrol - Algeciras	España	Alpetrol Terminal	2011
	Hydrocraker - Danubio*	Hungría	MOL	2011
	Elefsina	Grecia	Hellenic Petroleum	2011
	Khabarovsk	Rusia	OC Alliance	2011
	Sines*	Portugal	Galp	2011
	Hydrocraker Complex -Cartagena	España	Repsol	2011
	Unidad de Destilación de Crudo Mohammedia	Marruecos	Samir	2011
	Unidad de Alquilación	Chile	Enap	2010
	Proyecto de Borouge	Emiratos Árabes Unidos	ADNOC/ Borealis	2010
	Dung Quat	Vietnam	Petrovietnam	2009
	Planta de fenoles- Kayan	Arabia Saudita	Sabir	2009
	Planta de ácido nítrico	Chile	Enaex	2009
	Unidades de Refino	Mexico	Pemex	2009
Rabigh**	Arabia Saudita	Saudi Aramco	-	
Upstream y Gas	SAS	Emiratos Árabes Unidos	ADCO	2012
	Terminal GNL Gascan	España	Gascan	2011
	Mejillones	Chile	Codelco/Suez	2009
	Medgaz	Argelia	Medgaz	2009
	Saih Rawl (planta de compresión)	Oman	PDO	2009
	TFT	Argelia	Total/Repsol/Sonatrach	2009
	RKF**	Argelia	Cepsa/Sonatrach	-
	Hawiyah**	Arabia Saudita	Saudi Aramco	-
	Ju'aymah**	Arabia Saudita	Saudi Aramco	-
	Telemetry**	Kuwait	KOC	-
Energía	Manifa	Arabia Saudita	Saudi Aramco	2012
	Moerdijk	Holanda	Essent	2010
	Extremadura	España	Green Fuel	2010
	Montoir de Bretagne	Francia	Gaz de France	2010
	Granadilla II	España	Endesa	2010
	Puerto de Barcelona	España	Gas Natural	2010
	San Adrian de Besos	España	Endesa	2010
	Saih Rawl (generación de energía)	Oman	PDO	2009
	Escatron II	España	Global 3	2009
Barranco de Tirajana III	España	Endesa	2009	
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 31 de Marzo 2009

A finales de Marzo 2009, la cartera de pedidos de la compañía alcanzó € 5.002 millones. La división de Petróleo y Gas representó un 82% de cartera. La división de Energía, junto con el proyecto más significativo de la división de Infraestructuras e Industrias (la desaladora de Perth), representa un 18% de la misma. En el cálculo de la cartera no se incluyen otros contratos de "Infraestructuras e Industrias".

Adjudicaciones del primer trimestre:

En el primer trimestre de 2009 las principales adjudicaciones registradas en cartera fueron:

- Técnicas Reunidas, conjuntamente con Consolidated Contractors International Company (CCC), fue adjudicataria de un proyecto EPC por Abu Dhabi Company for Onshore Oil Operations (ADCO), para el desarrollo del proyecto de los campos Sahil y Shah (paquete B) en Abu Dhabi, EAU. La participación de TR es de un 60%.

El contrato, firmado bajo la modalidad "llave en mano", incluye: el desarrollo de la ingeniería de detalle; el aprovisionamiento de equipos y materiales; y la construcción y el montaje para el desarrollo de los campos Sahil y Shah. La terminación del proyecto está prevista para finales de 2012 y tiene un valor aproximado de 1.300 millones de dólares.

- El consorcio Técnicas Reunidas - Acciona recibió de la empresa Gascan la adjudicación de un proyecto para la construcción de dos terminales de Gas Natural Licuado (GNL) en las localidades de Arinaga (Gran Canaria) y Granadilla (Tenerife).

El proyecto, en la modalidad de "llave en mano", incluye la ingeniería, suministro de equipos y materiales y construcción de: una planta de regasificación cuya capacidad es 150.000 Nm³/hora, un tanque de almacenamiento de 150.000 m³ de capacidad y las instalaciones de atraque de metaneros necesarias para cada una de las localidades mencionadas anteriormente. El alcance del trabajo también incluirá la redacción del proyecto de detalle, con una duración mínima de 6 meses y que abarcará todo el ejercicio 2009.

El plazo de entrega de cada planta rondará los 44 meses. El coste total del proyecto estará entre 450 y 490 millones de Euros. Solamente la planta de Arinaga se ha incluido en la cartera este trimestre, al estar los permisos para la segunda planta en un estadio menos avanzado.

- Técnicas Reunidas recibió de Alpetrol la adjudicación de la ingeniería, compra de equipos, construcción y puesta en marcha, de la Terminal marítima y el parque de almacenamiento y distribución del Puerto de Algeciras.

La inversión total del proyecto es de más de 100 millones de euros. El plazo de ejecución del contrato está en torno a los 24 meses.

3. CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA Enero - marzo	1T 09 € millones	1T 08 € millones	Var. %	Año 2008 € millones
Ingresos Ordinarios (Ventas)	620,0	580,0	6,9%	2.478,5
Otros ingresos	0,3	0,0		8,4
Ingresos totales	620,3	580,0	6,9%	2.486,9
Aprovisionamientos	-453,1	-445,4	1,7%	-1.681,7
Costes de Personal	-71,3	-64,5	10,6%	-273,8
Otros gastos de explotación	-59,3	-36,4	63,0%	-383,0
EBITDA	36,6	33,8	8,3%	148,3
Amortización	-1,6	-1,3		-6,0
EBIT	35,0	32,6	7,5%	142,3
Resultado financiero	2,2	1,8		4,7
Resultado por puesta en equivalencia	0,0	0,0		0,5
Beneficio antes de impuestos	37,2	34,3	8,4%	147,5
Impuesto sobre las ganancias	-3,0	-2,1		-7,2
Beneficio de Ejercicio	34,2	32,2	6,0%	140,3

3.1 INGRESOS ORDINARIOS

DESGLOSE DE INGRESOS ORDINARIOS Enero - marzo	1T 09		1T 08		Var.	Año 2008
	€ millones	%	€ millones	%	%	€ millones
Petróleo y Gas	542,8	88%	486,6	84%	11,5%	2.044,7
Generación de Energía	57,0	9%	64,1	11%	-11,1%	326,4
Infraestructuras e Industrias	20,2	3%	29,4	5%	-31,2%	107,4
Ingresos Ordinarios (Ventas)	620,0	100%	580,0	100%	6,9%	2.478,5

Las ventas netas del Grupo crecieron un 6,9%, alcanzando la cifra de 620 millones en el primer trimestre de 2009. La unidad de negocio de Petróleo y Gas fue el principal contribuidor a este crecimiento en ventas:

Petróleo y Gas: En el primer trimestre de 2009, las ventas netas crecieron un 11,5%, comparado con el mismo periodo de 2008, representando un 88% de los ingresos. El Refino y la Petroquímica fue la división que más contribuyó a ventas y a su crecimiento.

- Refino y Petroquímica: Los principales proyectos que contribuyeron a los ingresos del primer trimestre de 2009 fueron el proyecto de Kayan para SABIC (Arabia Saudita), el proyecto de Borouge para ADNOC (EAU), el proyecto de Cartagena para Repsol YPF (España) y el proyecto de Khabarovsk para OC Alliance (Rusia).
- Producción y Gas Natural: El crecimiento de esta división se sustentó en el proyecto de Mejillones para Codelco / Suez en Chile, el desarrollo de la planta de compresión de Saih Rawl para PDO en Omán y el proyecto de Medgaz en Argelia.

Generación de Energía: Las ventas de esta división decrecieron un 11%, desde € 64,1 millones en el primer trimestre de 2008 hasta € 57,0 millones en el primer trimestre de 2009. Esta cifra de ventas se debe principalmente a la ejecución de la planta de Saih Rawl en Omán, al proyecto de Montoir en Francia y a diversos proyectos en España.

Infraestructuras e Industrias: Las ventas en la división de infraestructuras e industrias se situaron en € 20,2 millones en el primer trimestre de 2009. Los proyectos que más contribuyeron a las ventas de la actividad fueron la fábrica de producción de obleas de silicio y un centro comercial en España.

3.2 BENEFICIO OPERATIVO

MARGEN OPERATIVO	1T 09	1T 08	Var.	Año 2008
Enero - marzo	€millones	€millones	%	€millones
EBITDA	36,6	33,8	8,3%	148,3
<i>Margen</i>	5,9%	5,8%		6,0%
EBIT	35,0	32,6	7,5%	142,3
<i>Margen</i>	5,7%	5,6%		5,7%

DESGLOSE EBIT	1T 09	1T 08	Var.	Año 2008
Enero - marzo	€millones	€millones	%	€millones
Beneficio Operativo de las Divisiones	48,2	44,7	7,9%	198,5
Costes no asignados a Divisiones	-13,2	-12,1	9,0%	-56,2
Beneficio de explotación (EBIT)	35,0	32,6	7,5%	142,3

- EBITDA y EBIT alcanzaron € 36,6 millones y € 35,0 millones, respectivamente en el primer trimestre de 2009. Ambos con un incremento de alrededor del 8%.
- El margen operativo se situó en un 5,7% en el primer trimestre de 2009, creciendo desde un 5,6% en el mismo periodo de 2008.

3.3 BENEFICIO NETO

BENEFICIO NETO	1T 09	1T 08	Var.	Año 2008
Enero - marzo	€millones	€millones	%	€millones
Beneficio neto después de impuestos	34,2	32,2	6,0%	140,3
<i>Margen neto</i>	5,5%	5,6%		5,7%

RESULTADO FINANCIERO	1T 09	1T 08	Año 2008
Enero - marzo	€millones	€millones	€millones
Resultados financieros*	1,9	2,7	12,1
Ganancias/ pérdidas moneda extranjera	0,2	-0,9	-7,4
Resultado financiero neto	2,2	1,8	4,7

* Ingresos financieros de imposiciones menos gastos financieros

En el primer trimestre de 2009, el beneficio neto se incrementó un 6,0%, por encima del mismo periodo de 2008 hasta un nivel de de € 34,2 millones.

- El ingreso financiero neto creció desde € 1,8 millones en el primer trimestre de 2008 hasta € 2,2 millones en el primer trimestre de 2009. Esto se debe principalmente al cambio de signo en la partida de ganancias/pérdidas en transacciones en moneda extranjera. El resultado financiero derivado de la inversión de la tesorería neta ha sido inferior debido a la caída de los tipos de interés de activos de bajo riesgo.
- Técnicas Reunidas reconoció un impuesto de € 3,0 millones en el primer trimestre de 2009, lo que representa una tasa impositiva de un 8%.

4. BALANCE CONSOLIDADO

BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO 31 de marzo	1T 09 € millones	1T 08 € millones	Año 2008 € millones
ACTIVO			
Inmovilizado material e inmaterial	62,8	49,1	61,3
Inversiones en asociadas	10,2	6,5	11,5
Impuestos diferidos	25,3	20,1	26,6
Otros activos no corrientes	16,0	6,7	15,8
Activos no corrientes	114,3	82,4	115,1
Existencias	17,9	16,1	13,7
Deudores	1.698,0	1.098,8	1.422,8
Otros activos corrientes	18,2	51,5	16,6
Efectivo y activos financieros	757,4	512,1	638,5
Activos corrientes	2.491,4	1.678,5	2.091,6
TOTAL ACTIVOS	2.605,7	1.760,9	2.206,7
PASIVO			
Fondos propios	252,9	246,2	225,6
Pasivos no corrientes	44,1	22,7	43,7
Deuda Financiera	16,8	12,6	16,2
Otros pasivos no corrientes	27,3	10,2	27,5
Provisiones	19,1	17,5	24,1
Deuda Financiera	51,5	33,7	46,9
Proveedores y otras cuentas a pagar	2.168,9	1.368,4	1.765,4
Otros pasivos corrientes	69,2	72,3	100,9
Pasivos corrientes	2.289,7	1.474,5	1.913,2
	2.352,8	1.514,7	1.981,1
TOTAL PASIVO	2.605,7	1.760,9	2.206,7

FONDOS PROPIOS 31 de marzo	1T 09 € millones	1T 08 € millones	Año 2008 € millones
Capital, reservas, resultado del ejercicio	354,0	267,2	317,6
Autocartera	-55,6	-22,9	-55,6
Reservas de cobertura	-17,4	20,8	-9,3
Dividendo a cuenta	-34,8	-25,1	-34,8
Intereses minoritarios	6,7	6,2	7,7
FONDOS PROPIOS	252,9	246,2	225,6

POSICION NETA DE TESORERÍA	1T 09	1T 08	Año 2008
31 de marzo	€millones	€millones	€millones
Activos corrientes menos efectivo y activos financieros	1.734,1	1.166,4	1.453,1
Pasivos corrientes menos deuda financiera	-2.238,2	-1.440,8	-1.866,3
CAPITAL CIRCULANTE NETO	-504,1	-274,3	-413,2
Activos financieros corrientes	36,0	16,7	34,1
Efectivo y otros medios líquidos	721,3	495,4	604,3
Deuda financiera	-68,3	-46,3	-63,1
POSICION NETA DE TESORERÍA	689,0	465,8	575,4
Tesorería neta + capital circulante neto	184,9	191,4	162,2

- La posición neta de tesorería a 31 de marzo de 2009 alcanzó los € 689,0 millones que comparan con los € 575,4 millones al cierre del ejercicio 2008, lo que representa un incremento de 114 millones en el trimestre.
- En enero de 2009, TR abonó un dividendo a cuenta de € 0,64 por acción. En febrero de 2009, el Consejo de Administración de TR decidió proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas la distribución de un dividendo total de € 70.066.176 por acción a cuenta de los resultados de 2008. Esto representa en torno al 50% sobre el resultado neto del año 2008, en línea con la política de dividendos de la compañía. En Julio, la compañía distribuirá un dividendo complementario de € 35.304.662 entre las acciones no incluidas como Autocartera, lo que supondrá una cantidad mínima de 0,65 euros por acción.
- Los fondos propios crecieron en € 27,3 millones respecto al cierre del año 2008, como consecuencia del resultado generado en el trimestre.

ANEXO: HECHOS RELEVANTES Y OTRAS COMUNICACIONES

En el primer trimestre de 2009, la compañía comunicó a la CNMV los siguientes hechos relevantes:

- Técnicas Reunidas y Saudi Kayan Petrochemical Company firmaron el acuerdo de conversión a llave en mano para el Proyecto de Fenoles en el Complejo Petroquímico de Jubail, Arabia Saudita.

El acuerdo firmado corresponde a la conversión a proyecto llave en mano del anterior contrato por servicios de ingeniería, por un valor final de 1.184 millones de dólares. TR empezó los trabajos de este proyecto en el primer trimestre de 2007, bajo un contrato en la modalidad “Libros Abiertos”.

El Proyecto de Fenoles, incluye las unidades para la producción de 290.000 t/a de cumeno, 220.000 t/a de fenol y 240.000 t/a de bisfenol – A. El fenol es utilizado para la producción de plásticos, resinas, policarbonatos y productos farmacéuticos.

El proyecto de fenoles forma parte del complejo petroquímico de Saudi Kayan, cuyos inversores principales son SABIC junto a su socio Kayan Petrochemical Company. La inversión total estará alrededor de los 8 billones de dólares.

SABIC es la mayor compañía de Oriente Medio en capitalización bursátil, uno de los diez mayores productores petroquímicos del mundo y el cuarto productor mundial de polímeros. SABIC tiene dos centros de producción en Arabia Saudita, en Al-Jubail y en Yanbu, incluyendo alrededor de 20 complejos petroquímicos, algunos de los cuales son operados en asociación con compañías multinacionales como Exxon Mobil, Shell y Mitsubishi Chemicals.

- Técnicas Reunidas, fue adjudicataria de un proyecto EPC para Abu Dhabi Company for Onshore Oil Operations (ADCO), parte del Grupo ADNOC, para el desarrollo del proyecto de los campos Sahil y Shah (paquete B) en Abu Dhabi, EAU.

El proyecto ha sido adjudicado al consorcio formado por TR y Consolidated Contractors International Company (CCC), en el que TR posee un 60%.

El contrato, firmado bajo la modalidad “llave en mano”, incluye: el desarrollo de la ingeniería de detalle; el aprovisionamiento de equipos y materiales; y la construcción y el montaje para el desarrollo de los campos Sahil y Shah. La terminación del proyecto está prevista para

finales de 2012 y tiene un valor aproximado de 1.300 millones de dólares.

Este es el segundo contrato que ADNOC adjudica a TR. Ésta es la primera vez que ADCO adjudica a TR el desarrollo de sus proyectos, por lo que queda de manifiesto el creciente reconocimiento de TR en el negocio de Upstream de Petróleo y Gas.

La implicación de TR en este proyecto estará principalmente centrada en las líneas de producción de petróleo, separación primaria a través de las instalaciones de degasificación centrales y satélites, compresión de gas, líneas de transferencia, instalaciones de bombeo de crudo, oleoductos principales y sistemas de agua.

La participación de CCC en el proyecto será principalmente los trabajos de construcción relacionados con las actividades de ingeniería y aprovisionamiento, además de las tuberías de conexión con las instalaciones principales centrales de Asab.

ADCO produce alrededor de 1,4 millones de barriles al día desde 5 campos (Asab, Bab, Bu Hasa, Sahil y Shah) representando el 60% de la producción de petróleo de Emiratos Árabes Unidos y está clasificado entre los 10 principales productores de petróleo del mundo. Estos campos están unidos por sistemas de tuberías con almacenaje de crudo y medios de transporte en Jebel Dhanna.

TR y CCC han trabajado conjuntamente en el pasado, realizando diversos proyectos de la industria del petróleo y el gas.

- Técnicas Reunidas y Abu Dhabi Polymers Company Limited, Borouge, firmaron el acuerdo de conversión a llave en mano para el Proyecto de Sistemas Auxiliares e Interconexiones de la Expansión del Complejo Petroquímico de Ruwais en Abu Dhabi en los Emiratos Árabes Unidos.

El acuerdo firmado corresponde a la conversión a proyecto llave en mano del anterior contrato por servicios de ingeniería, por un valor final de 1.390 millones de dólares. TR empezó los trabajos de este proyecto en el segundo trimestre de 2007, bajo un contrato en la modalidad “Open Book Estimate” (OBE).

El proyecto incluye el suministro de todos los sistemas auxiliares e interconexiones de todos los paquetes de ampliación del complejo, llamado Borouge2. La ampliación de este complejo triplicará la capacidad de producción anual de poliolefinas hasta dos millones de toneladas, lo cual permitirá a Borouge suministrar a sus clientes productos de elevadas prestaciones para un cada vez mayor rango de aplicaciones.

Abu Dhabi Polymers Company Limited, Borouge, es un Joint Venture entre Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) y Borealis.

ADNOC, fundada en 1971, es una de las mayores compañías petroleras mundiales con una producción diaria de 2,7 millones de barriles al día.

Borealis es uno de los líderes europeos en la producción de poliolefinas. Pertenece en un 65% a International Petroleum Investment Company, IPIC, propiedad del Gobierno del Emirato Árabe de Abu Dhabi, y en un 35% a OMV, el grupo austriaco de petróleo y gas.

- En enero de 2009, TR abonó un dividendo a cuenta de € 0,64 por acción. En febrero de 2009, el Consejo de Administración de TR decidió proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas la distribución de un dividendo total de € 70.066.176 por acción a cuenta de los resultados de 2008. Esto representa en torno al 50% sobre el resultado neto del año 2008, en línea con la política de dividendos de la compañía. En Julio, la compañía distribuirá un dividendo complementario de € 35.304.662 entre las acciones no incluidas como Autocartera, lo que supondrá una cantidad mínima de 0,65 euros por acción.
- Alpetrol y Técnicas Reunidas firmaron la adjudicación de la ingeniería, compra de equipos, posterior construcción y puesta en marcha (prevista para comienzos de 2011) de una terminal marítima y un parque de almacenamiento y distribución en el Puerto de Algeciras.

El proyecto, que supone una inversión total de más de 100 millones de euros, consistirá en el desarrollo de la ingeniería y construcción llave en mano y la puesta en marcha del pantalán marítimo, con un plazo de ejecución de 24 meses desde el inicio de las obras.

Además, desde finales del primer trimestre, la compañía también comunicó a la CNMV la siguiente noticia corporativa:

- A finales de Abril, TR comunicó a la CNMV el anuncio sobre la reestructuración del pacto parasocial de BBVA. La participación sindicada permanece en 7,6% y las condiciones son las mismas del acuerdo firmado en 2006; pero BBVA ahora pasará a estar representado por Elcano I (2,5%), Elcano II (2,5%) y Bilbao Vizcaya Holding (2,6%).



TECNICAS REUNIDAS

**FIRST QUARTER RESULTS
January - March 2009**

CONTENTS:

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

1. HIGHLIGHTS

HIGHLIGHTS <i>January - March</i>	1Q 09 €million	1Q 08 €million	Var. %	Year 2008 €million
Backlog	5,002	4,646	7.7%	4,711
Net Revenues	620	580	6.9%	2,479
EBITDA	37	34	8.3%	148
<i>Margin</i>	5.9%	5.8%		6.0%
EBIT	35	33	7.5%	142
<i>Margin</i>	5.7%	5.6%		5.7%
Net Profit	34	32	6.0%	140
Net cash position	689	466	47.9%	575

- In the first quarter of 2009, Net Profit reached €34 million, up 6% compared to the first quarter of 2008.
- Revenues for the period increased by 7% to €620 million, driven by growth in the Oil & Gas division.
- Over the period, EBITDA and EBIT grew by around 8%. EBITDA and EBIT margins for the first quarter of 2009, grew by 10 bp to 5.9% and 5.7%, respectively.
- Net Cash reached € 689 million at the end of March 2009, which compares to €466 million for the same date in 2008. Dividends paid in the first quarter of 2009 were €34.7 million.
- Awards in the first quarter of 2009 were € 848 million. The main backlog additions booked in the first quarter were the SAS's field development for ADCO in Abu Dhabi, the LNG terminal for Gascan in Spain and a maritime storage and distribution for Alpetrol in Spain.
- At the end of March 2009, TR's Backlog surpassed the € 5 billion milestone, with an 8% growth compared to twelve months ago.

2. BACKLOG

	Project	Country	Client	Estimated Delivery
Refining and Petrochemical	Alpetrol - Algeciras	Spain	Alpetrol Terminal	2011
	Hydrocraker - Danube*	Hungary	MOL	2011
	Elefsina	Greece	Hellenic Petroleum	2011
	Khabarovsk	Russia	OC Alliance	2011
	Sines*	Portugal	Galp	2011
	Hydrocraker Complex -Cartagena	Spain	Repsol	2011
	Crude Distillation Unit Mohammedia	Morocco	Samir	2011
	Alkylation unit	Chile	Enap	2010
	Borouge Project	United Arabs Emirates	ADNOC/ Borealis	2010
	Dung Quat	Vietnam	Petrovietnam	2009
	Phenolics Plant- Kayan	Saudi Arabia	Sabic	2009
	Nitric Acid Plant	Chile	Enaex	2009
	Refining Units	Mexico	Pemex	2009
Rabigh**	Saudi Arabia	Saudi Aramco	-	
Upstream & Gas	SAS	United Arabs Emirates	ADCO	2012
	Gascan LNG Terminal	Spain	Gascan	2011
	Mejillones	Chile	Codelco/Suez	2009
	Medgaz	Algeria	Medgaz	2009
	Saih Rawl (compression plant)	Oman	PDO	2009
	TFT	Algeria	Total/Repsol/Sonatrach	2009
	RKF**	Algeria	Cepsa/Sonatrach	-
	Hawiyah**	Saudi Arabia	Saudi Aramco	-
	Ju'aymah**	Saudi Arabia	Saudi Aramco	-
Telemetry**	Kuwait	KOC	-	
Power	Manifa	Saudi Arabia	Saudi Aramco	2012
	Moerdijk	Holland	Essent	2010
	Extremadura	Spain	Green Fuel	2010
	Montoir de Bretagne	France	Gaz de France	2010
	Granadilla II	Spain	Endesa	2010
	Puerto de Barcelona	Spain	Gas Natural	2010
	San Adrian de Besós	Spain	Endesa	2010
	Saih Rawl (power plant)	Oman	PDO	2009
	Escatron II	Spain	Global 3	2009
Barranco de Tirajana III	Spain	Endesa	2009	
I & I	Southern Sea Water Desalination Plant	Australia	Water Corporation	2011

* Project in execution on an open book phase

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

Backlog as of March, 31st

At the end of March 2009, the backlog of the Group amounted to € 5,002 million. The oil and gas division represents 82% of the backlog. The power division and the major projects from Infrastructure and Industries division, such as the Australian desalination plant, account for 18%. Other “Infrastructure and Industries” contracts are not included in the backlog calculation.

First quarter backlog additions:

The main additions to the backlog during the first quarter of 2009 were the following:

- Tecnicas Reunidas jointly with Consolidated Contractors International Company (CCC) was awarded an EPC contract by Abu Dhabi Company for Onshore Operations (ADCO), for the Sahil and Shah (package B) Field Development Project in Abu Dhabi, UAE. The stake of TR is 60%.

The contract was signed on a Lump Sum Turn Key basis and includes: the development of the detail engineering; supply of equipment and material; and construction for the Shail and Shah development. The project is scheduled to be completed by the end of 2012, with an approximate value of 1,300 million USD.

- Gascan awarded to a consortium of Tecnicas Reunidas and Acciona the construction of two Liquefied Natural Gas (LNG) terminals in Arinaga (Gran Canaria) and Granadilla (Tenerife).

The project, awarded on a lump-sum turnkey basis, includes the engineering, supply and construction of: a 150,000 Nm³/hour regasification plant, a 150,000 m³ storage tank and a jetty for each of the aforementioned sites. Work scope also includes the detail engineering of the project for a minimum period of 6 months that will be executed during the year 2009.

The execution period for each plant will be around 44 months. The project total cost will be between 450 to 490 million Euros. Only the Arinaga plant was added to the backlog in this quarter, as the permitting of the second plant is in a less advanced stage.

- Alpetrol awarded to Técnicas Reunidas the engineering, procurement and construction of a maritime terminal and a storage and distribution facility at the Port of Algeciras, in Spain. The contract was awarded on a turnkey basis.

Total investment of the project is more than 100 million euros. Contract execution will take about 24 months.

3. CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT January - March	1Q 09 €million	1Q 08 €million	Var. %	Year 2008 €million
Net Revenues	620.0	580.0	6.9%	2,478.5
Other Revenues	0.3	0.0		8.4
Total Income	620.3	580.0	6.9%	2,486.9
Raw materials and consumables	-453.1	-445.4	1.7%	-1,681.7
Personnel Costs	-71.3	-64.5	10.6%	-273.8
Other operating costs	-59.3	-36.4	63.0%	-383.0
EBITDA	36.6	33.8	8.3%	148.3
Amortisation	-1.6	-1.3		-6.0
EBIT	35.0	32.6	7.5%	142.3
Financial Income/ expense	2.2	1.8		4.7
Share in results obtained by associates	0.0	0.0		0.5
Profit before tax	37.2	34.3	8.4%	147.5
Income tax	-3.0	-2.1		-7.2
Net Profit	34.2	32.2	6.0%	140.3

3.1 REVENUES

REVENUES BREAKDOWN January - March	1Q 09 €million		1Q 08 €million		Var. %	Year 2008 €million
Oil and gas	542.8	88%	486.6	84%	11.5%	2,044.7
Power	57.0	9%	64.1	11%	-11.1%	326.4
Infrastructure and industries	20.2	3%	29.4	5%	-31.2%	107.4
Net Revenues	620.0	100%	580.0	100%	6.9%	2,478.5

Net Revenues increased by 6.9%, reaching € 620 million in the first quarter of 2009, driven by growth in the Oil and Gas division.

Oil and Gas: In the first quarter of 2009 revenues grew by 11.5%, compared to the same period 2008, accounting for 88% of total sales. The refining and petrochemical division was the chief contributor to sales and sales growth.

- Refining and petrochemical. The main contributors to the first quarter revenue in 2009 were the Kayan project for SABIC (Saudi Arabia), the Borouge project for ADNOC (UAE), the Cartagena project for Repsol (Spain) and the Khabarovsk project for OC Alliance (Russia).
- Upstream and natural gas. Growth in this division was driven by the Mejillones project for Codelco / Suez in Chile, the Saih Rawl project for PDO in Oman and the Medgaz project in Argelia.

Power: Revenues from this division decreased by 11%, from € 64.1 million in the first quarter of 2008 to € 57.0 million in the first quarter of 2009. This growth is mainly the result of the execution of the Saih Rawl plant in Oman, the Montoir project in France and several projects in Spain.

Infrastructure and industries: Revenues in the infrastructure and industries division amounted to € 20.2 million in the first quarter 2009. The main projects

contributing to sales were a wafer manufacturing factory and a shopping mall in Spain.

3.2 OPERATING PROFIT

OPERATING MARGINS	1Q 09	1Q 08	Var.	Year 2008
January - March	€million	€million	%	€million
EBITDA	36.6	33.8	8.3%	148.3
<i>Margin</i>	5.9%	5.8%		6.0%
EBIT	35.0	32.6	7.5%	142.3
<i>Margin</i>	5.7%	5.6%		5.7%

EBIT BREAKDOWN	1Q 09	1Q 08	Var.	Year 2008
January - March	€million	€million	%	€million
Operating Profit from divisions	48.2	44.7	7.9%	198.5
Costs not assigned to divisions	-13.2	-12.1	9.0%	-56.2
Operating profit (EBIT)	35.0	32.6	7.5%	142.3

- EBITDA and EBIT reached € 36.6 million and € 35.0 million, respectively, in the first quarter 2009. Both with an increase of more than 7%.
- Operating margin for the Group stood at 5.7% in the first quarter of 2009, growing from 5.6% in the same period 2008.

3.3 NET PROFIT

NET PROFIT	1Q 09	1Q 08	Var.	Year 2008
January - March	€million	€million	%	€million
Net Profit	34.2	32.2	6.0%	140.3
<i>Margin</i>	5.5%	5.6%		5.7%

Financial Income/Expense	1Q 09	1Q 08	Year 2008
January - March	€million	€million	€million
Net financial Income *	1.9	2.7	12.1
Gains/losses in transactions in foreign currency	0.2	-0.9	-7.4
Financial Income/Expense	2.2	1.8	4.7

* From net cash and other investments less financial expenditure

In the first quarter of 2009, Net Profit rose by 6.0%, reaching a level of € 34.2 million.

- Net financial income increased from € 1.8 million in the first quarter 2008 to € 2.2 million in the first quarter 2009. This growth is mainly due to the change of sign in gains / losses in transactions in foreign currency. Income from the investment of the net cash position has been lower due to fall of interest rates for low risk assets.
- Tecnicas Reunidas recognised a tax expense of € 3.0 million in the first quarter of 2009, which represents a tax rate of 8%.

4. CONSOLIDATED BALANCE SHEET

CONSOLIDATED BALANCE SHEET March 31, 2009	1Q 09 € million	1Q 08 € million	Year 2008 € million
ASSETS:			
Non-current Assets			
Tangible and intangible assets	62.8	49.1	61.3
Investment in associates	10.2	6.5	11.5
Deferred tax assets	25.3	20.1	26.6
Other non-current assets	16.0	6.7	15.8
	114.3	82.4	115.1
Current assets			
Inventories	17.9	16.1	13.7
Trade and other receivables	1,698.0	1,098.8	1,422.8
Other current assets	18.2	51.5	16.6
Cash and Financial assets	757.4	512.1	638.5
	2,491.4	1,678.5	2,091.6
TOTAL ASSETS	2,605.7	1,760.9	2,206.7
EQUITY AND LIABILITIES:			
Equity	252.9	246.2	225.6
Non-current liabilities	44.1	22.7	43.7
Financial Debt	16.8	12.6	16.2
Other non-current liabilities	27.3	10.2	27.5
Long term provisions	19.1	17.5	24.1
Current liabilities			
Financial Debt	51.5	33.7	46.9
Accounts payable	2,168.9	1,368.4	1,765.4
Other current liabilities	69.2	72.3	100.9
	2,289.7	1,474.5	1,913.2
Total liabilities	2,352.8	1,514.7	1,981.1
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	2,605.7	1,760.9	2,206.7

EQUITY March 31, 2009	1Q 09 € million	1Q 08 € million	Year 2008 € million
Shareholders' funds + retained profit	354.0	267.2	317.6
Treasury stock	-55.6	-22.9	-55.6
Hedging reserve	-17.4	20.8	-9.3
Interim dividends	-34.8	-25.1	-34.8
Minority Interest	6.7	6.2	7.7
EQUITY	252.9	246.2	225.6

NET CASH POSITION	1Q 09	1Q 08	Year 2008
March 31, 2009	€ million	€ million	€ million
Current assets less cash and financial assets	1,734.1	1,166.4	1,453.1
Current liabilities less financial debt	-2,238.2	-1,440.8	-1,866.3
COMMERCIAL WORKING CAPITAL	-504.1	-274.3	-413.2
Financial assets	36.0	16.7	34.1
Cash and cash equivalents	721.3	495.4	604.3
Financial Debt	-68.3	-46.3	-63.1
NET CASH POSITION	689.0	465.8	575.4
NET CASH + COMMERCIAL WORKING CAPITAL	184.9	191.4	162.2

- As of March 2009, Net Cash reached € 689.0 million which compares to the € 575.4 million of year end 2008 (+ € 114 million in the quarter).
- In January 2009, the company paid out an interim dividend of € 0.64 per share. In February, the Board of Directors decided to propose to the Shareholders Annual General Meeting (AGM) the distribution of a total dividend of € 70,066,176, out of 2008 results. This represents about 50% of 2008 net profit, in line with the company's dividend policy. In July, the company will distribute a complementary dividend of € 35,304,662 among the shares not held as Treasury Stock, which will amount to at least € 0.65 per share.
- Equity increased by € 27.3 million from December 2008 to March 2009. This increase came mostly from the net profit generated during the quarter.

ANNEX: FILINGS WITH CNMV OF RELEVANT EVENTS AND OTHER COMMUNICATIONS

In the first quarter of 2009, the company filed with the Spanish CNMV the following communications:

- Tecnicas Reunidas and Saudi Kayan Petrochemical Company signed the Lump Sum Turn Key (LSTK) conversion agreement for the Phenolics Project in their Petrochemical Complex in Jubail, Saudi Arabia.

The agreement is related to the conversion to LSTK of the previous OBE contract for a final value of 1,184 million USD. TR started the works on this project in the first quarter of 2007, under an Open Book Estimate (OBE) contract.

The Phenolics Project, include units for the production of 290,000 t/y of cumene, 222,000 t/y of phenol and 240,000 t/y of bisphenol – A. Phenol is used in the production of plastics, resins, polycarbonates and pharmaceutical products.

This project is part of the petrochemical complex of Saudi Kayan, whose main investors are SABIC along with their partner Kayan Petrochemical Company. Total investment will be around eight billion dollars.

SABIC is the biggest company in the Middle East in terms of market capitalization, one of the ten biggest petrochemical producers in the world and the fourth largest producer of polymers. SABIC has two production centres in Saudi Arabia, in Al-Jubail and Yanbu, including around 20 petrochemical complexes, some of which are operated in association with multinational companies such as Exxon Mobil, Shell and Mitsubishi Chemicals.

- Tecnicas Reunidas was awarded an EPC contract by Abu Dhabi Company for Onshore Operations (ADCO), part of the ADNOC Group, for the Sahil and Shah (package B) Field Development Project in Abu Dhabi, UAE.

A joint participation will be signed between TR and Consolidated Contractors International Company (CCC), with TR having a 60% share.

The contract was signed on a Lump Sum Turn Key basis and includes: development of the detail engineering; supply of equipment and material; and construction for the Shail and Shah development. The project is scheduled to be completed by the end of 2012 with an approximate value of 1,300 million USD.

This is the second large project awarded to TR by the ADNOC Group. Being the first time ADCO joins forces with TR, it shows TR's recognition in the upstream oil & gas business.

TR's involvement in this new project will be mainly focus on oil production flow lines, primary separation through central and satellite degassing facilities, gas compression, transfer lines, oil pumping facilities, main oil pipelines and produced water handling.

CCC's involvement in the project will be mainly the construction works related to the engineering and procurement activities, plus the connecting pipelines to the main central facilities of ASAB.

ADCO produces about 1.4 million barrels per day from five fields (Asab, Bab, Bu Hasa, Sahil and Shah) representing 60% of United Arab Emirates oil production and is ranked among the top 10 oil producers in the world. These fields are linked by a system of pipelines, with crude oil storage and shipping facilities at Jebel Dhanna.

TR and CCC have worked and joined forces in the past, carrying out projects in the oil and gas industry.

- Tecnicas Reunidas and Abu Dhabi Polymers Company Limited, Borouge, signed the Lump Sum Turn Key (LSTK) conversion agreement for the Project of Auxiliary Systems and Interconnections of the expansion of the Ruwais Petrochemical Complex in Abu Dhabi in the United Arab Emirates.

The agreement is related to the conversion to LSTK of the previous OBE contract for a final value of 1.390 millions USD. TR started the works on this project in the second quarter of 2007, under a reimbursable contract that included the option of converting into a Lump Sum Turnkey Project.

The project includes the supply of all the auxiliary systems and interconnections of all the packages of the expansion of the complex known as Borouge 2. The expansion of this complex will triple the annual production capacity of poly-olefins up to two million tons, which will enable Borouge to supply its customer with high performance products for an increasingly wide range of applications.

Abu Dhabi Polymers Company Limited, BOROUGE, is a Joint Venture between Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) and Borealis.

ADNOC, founded in 1971, is one of the world's largest petroleum companies with a production of 2.7 million barrels a day.

Borealis is one of Europe's leaders in the production of poly-olefins. It owned 65% by International Petroleum Investment Company, IPIC,

property of the Emirate Government of Abu Dhabi, and 35% by OMV, the Austrian petroleum and gas group.

- In January 2009, the company paid out an interim dividend of € 0.64 per share. In February, the Board of Directors decided to propose to the Shareholders Annual General Meeting (AGM) the distribution of a total dividend of € 70,066,176 out of 2008 results. This represents about 50% of 2008 net profit, in line with the company's dividend policy. In July, the company will distribute a complementary dividend of € 35,304,662 among the shares not held as Treasury Stock which will amount at least € 0.65 per share.
- Alpetrol and Técnicas Reunidas, S.A. signed the award of the engineering, procurement and construction, planned for early 2011, of the maritime terminal and a storage and distribution facility at the Port of Algeciras.

The project, for a total investment of more than 100 million euros, is currently on the phase of concluding the negotiations and will consist on the execution of the engineering and turnkey construction and implementation of the marine jetty, with an execution time of 24 months from the commencement of the works.

Moreover, since the end of the first quarter, the company also filed with the Spanish CNMV the following corporate event:

- At the end of April, TR reported to the CNMV the announcement of the restructuring BBVA syndicated stake. The syndicated stake stays at 7.6% and the conditions are the same as the agreement signed in 2006; but BBVA will now be represented by Elcano I (2,5%), Elcano II (2.5%) and Bilbao Vizcaya Holding (2.6%).