



# TECNICAS REUNIDAS

## RESULTADOS AÑO Enero – Diciembre 2017

### ÍNDICE:

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

## 1. PRINCIPALES MAGNITUDES Y PREVISIONES 2018

---

- Cartera a Diciembre de 2017: 9.870 millones de euros
- Nueva contratación en 2017 de 4.624 millones de euros, adjudicado casi en su totalidad a finales de año
- Adjudicaciones en lo que va de 2018 de 1.120 millones de euros
- Crecimiento en ventas del 6% hasta 5.068 millones de euros
- Beneficio de explotación de 100 millones de euros, con un margen operativo del 2,0%
- Beneficio neto de 64 millones de euros
- Posición de caja neta de 231 millones de euros
- Dividendos pagados en 2017: 75 millones de euros

La cartera a finales de diciembre 2017 ascendió a 9.870 millones de euros, que compara con una cartera de 10.582 millones de euros a finales de diciembre 2016. Estas cifras se vieron afectadas por la fuerte depreciación del dólar frente al euro (14%). En dólares, Técnicas Reunidas consiguió reemplazar su cartera en 2017. La cartera en dólares creció un 6% en 2017, desde 11.100 millones de dólares a 11.800 millones de dólares.

Las principales adjudicaciones, con un valor agregado de 4.624 millones de euros, fueron: el proyecto de gas de Haradh en Arabia Saudita, el proyecto de la refinería de Baku en Azerbaiyán, el proyecto de la refinería de Duqm en Omán y el proyecto de ciclo combinado de Tierra Mojada en México. En febrero, Técnicas Reunidas firmó el contrato para la ampliación de la refinería de Bahrein, que se incluirá en la cartera del 1T 2018.

Las ventas alcanzaron 5.068 millones de euros en 2017, registrando un crecimiento del 6% comparado con 2016, al estar los principales proyectos en ejecución en fase de aprovisionamiento y construcción.

El balance de situación cerró 2017 con una posición neta de caja de 231 millones de euros. Esta cifra estuvo marcada por una mayor inversión en capital circulante en los grandes proyectos de Oriente Medio y por la ausencia de prepagos significativos durante el año.

El beneficio de explotación (EBIT) de la compañía fue de 100 millones de euros, con un margen operativo del 2,0%, en línea con lo anunciado por la compañía. Los márgenes operativos de Técnicas Reunidas se han visto afectados por factores no recurrentes, tal y como se manifestó en los resultados de 9M 2017:

- El incremento de los costes por la inactividad derivada del retraso en el inicio de los grandes proyectos (ningún proyecto de la división de petróleo y gas comenzó su actividad en 2017).
- Los sobrecostes de proyectos específicos en sus últimas fases de construcción, entrega o comisionado, con alta incertidumbre sobre la capacidad de recuperación de estos costes en la actual coyuntura de crisis.

### Previsiones año 2018

- Ventas: 4.300-4.600 millones de euros, con el impacto del retraso en el comienzo de proyectos ya adjudicados.
- Margen EBIT: entre un 1,5% y un 2,5%, con una recuperación progresiva a lo largo del año.
- Compromiso con la política de remuneración al accionista.

Juan Lladó, Consejero Delegado de Técnicas Reunidas, manifestó:

*“2017 ha sido un año complicado para Técnicas Reunidas. Comenzamos el año con unas altas expectativas, por las adjudicaciones de grandes proyectos y el éxito en varias licitaciones en Oriente Medio. En la segunda mitad del año, sufrimos la cancelación de proyectos en Latinoamérica y el retraso en la firma y el lanzamiento de los proyectos de Oriente Medio.*

*Como resultado, Técnicas Reunidas tomó la decisión estratégica de mantener intactas sus capacidades fundamentales de ingeniería y gestión de proyectos, a pesar del impacto que pudiera tener en los márgenes de la compañía la menor utilización de estos recursos.*

*Creo que esta decisión fue acertada. Hemos comenzado el año con una cartera superior a los 10.000 millones de euros y tenemos la capacidad para lanzar, durante el primer y segundo trimestre del año, los nuevos proyectos adjudicados, cuyo valor conjunto asciende unos 6.000 millones de dólares.*

*En lo que llevamos de 2018, estamos viendo un mayor volumen de proyectos a los que licitar y estamos recibiendo más invitaciones a ofertar en nuevos proyectos, en comparación con años anteriores. Estas nuevas oportunidades están bien diversificadas por geografías e industrias. Con estos indicadores de mercado y con la firma y el comienzo de los proyectos recientemente adjudicados, afrontamos el futuro próximo con optimismo”.*

Técnicas Reunidas mantendrá una conferencia hoy a las 4:00 PM. Se podrá acceder a ella a través del enlace correspondiente en su página web <http://www.tecnicasreunidas.es/es/>

## 2. CARTERA

|                       | Proyecto                       | País                   | Cliente                   |
|-----------------------|--------------------------------|------------------------|---------------------------|
| Refino y Petroquímica | Refinería Baku                 | Azerbaijan             | SOCAR                     |
|                       | Refinería Duqm                 | Omán                   | DRPIC                     |
|                       | Refinería Ras Tanura           | Arabia Saudita         | Saudi Aramco              |
|                       | Refinería Al Zour              | Kuwait                 | KNPC                      |
|                       | Refinería Minatitlán           | Mexico                 | Pemex                     |
|                       | Complejo petroquímico Westlake | US                     | Sasol                     |
|                       | Parque Industrial Heroya       | Noruega                | Yara Norge AS             |
|                       | Refinería RAPID                | Malasia                | Petronas                  |
|                       | Refinería Talara               | Peru                   | Petroperu                 |
|                       | Refinería Star                 | Turquía                | SOCAR                     |
| Refinería Jazan       | Arabia Saudita                 | Saudi Aramco           |                           |
| Upstream y Gas        | Haradh                         | Arabia Saudita         | Saudi Aramco              |
|                       | Fadhili                        | Arabia Saudita         | Saudi Aramco              |
|                       | GT5                            | Kuwait                 | KNPC                      |
|                       | GICC Jazan                     | Arabia Saudita         | Saudi Aramco              |
|                       | GASCO                          | Emiratos Árabes Unidos | ADNOC/Total/Shell         |
|                       | Campo de gas Touat             | Argelia                | GDF Suez / Sonatrach      |
|                       | Campo Hail*                    | Emiratos Árabes Unidos | ADOC                      |
| Energía               | Planta de biomasa              | Reino Unido            | MGT Teeside               |
|                       | Turów                          | Polonia                | Polska Grupa Energetyczna |
|                       | Tierra Mojada                  | México                 | Fisterra Energy           |
|                       | Kilpilahti                     | Finlandia              | Neste /Veolia / Borealis  |

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

### **Cartera a 31 de Diciembre de 2017**

A cierre de diciembre de 2017, la cartera de pedidos de Técnicas Reunidas alcanzó la cifra de 9.870 millones de euros, un 7% inferior comparada con la cifra de 10.582 millones de euros alcanzada a finales de diciembre 2016. Estas cifras están afectadas por la fuerte depreciación del dólar frente al euro (14%). En dólares, Técnicas Reunidas consiguió reemplazar su cartera en 2017. La cartera en dólares creció un 6% en 2017, desde 11.100 millones de dólares a finales de 2016, a 11.800 millones de dólares a finales de 2017.

Los proyectos de las divisiones de petróleo y gas representaron un 92% del total de la cartera, mientras que los de la división de energía supusieron un 8%.

La cifra de adjudicaciones del año 2017 fue de 4.624 millones de euros, e incluye el proyecto del ciclo combinado Tierra Mojada para Fisterra Energy en México, la refinería de Duqm para DRPIC en Omán, el proyecto de gas Haradh para Saudi Aramco en Arabia Saudita y la refinería de Baku para SOCAR en Azerbaiyán. En febrero, Técnicas Reunidas firmó el contrato del proyecto de la refinería de Bahrein, que será incluido en cartera en el 1T 2018.

Las adjudicaciones incluidas en cartera en el cuarto trimestre del año fueron:

- En Noviembre de 2017, Saudi Aramco anunció la firma del acuerdo con Técnicas Reunidas para la ejecución de un proyecto que incluía tres plantas de compresión de gas. El valor total del proyecto es de casi 4.500 millones de dólares, según Saudi Aramco. El alcance de Técnicas Reunidas es de alrededor del 50% de dicha cantidad. Esta inversión es parte del Programa de Compresión de Gas del Área Sur. El proyecto mejorará y sostendrá la producción de gas de los campos de Haradh y Hawiyah durante los próximos 20 años, con la aportación de 1.000 millones de pies cúbicos (scfd) adicionales. El proyecto de expansión de la planta de gas de Hawiyah proporcionará unidades adicionales de tratamiento de gas que permitirá procesar gas bajo en azufre para abastecer la demanda local del Reino.

- Técnicas Reunidas, fue seleccionada por la compañía estatal de petróleo de la Republica de Azerbaiyán (SOCAR) para la ejecución de la modernización y reconstrucción de la refinería Heydar Aliyev en Bakú, Azerbaiyán. El contrato fue adjudicado bajo la modalidad EPCm con conversión a llave en mano y se completará en 38 meses.

El contrato consiste en la modificación de las unidades de proceso principales dentro del denominado bloque diesel (Crudo y Vacío, FCC, Tratamiento de Keroseno y Aminas) y bloque gasolina (CCR, Hidrotratamiento de Naphtha, e Hidrotratamiento de Gasóleo de Vacío), las modificaciones y ampliación de las unidades de servicios y auxiliares, la coordinación de los trabajos con la refinería existente, así como la coordinación de los demás contratistas de otros paquetes involucrados en el proyecto total.

- En 2017, Técnicas Reunidas fue adjudicataria de un contrato por servicios para realizar la ingeniería de detalle y los aprovisionamientos de una nueva planta de polietileno de 400 kta de capacidad, para NOVA Chemicals Corporation en Ontario, Canadá. El contrato también incluye la gestión de material y la infraestructura eléctrica necesaria para que la nueva planta entre en operación. El diseño del proyecto, se realizará conforme a la tecnología propia de NOVA Chemicals.

### Adjudicaciones 2018

- Técnicas Reunidas, junto a sus socios Samsung y Technip, firmaron con Bahrain Petroleum Company (BAPCO) el contrato para el Programa de Modernización de BAPCO. El proyecto está ubicado en la costa este de Bahrén y supone la ampliación de la capacidad de la refinería de petróleo de Sitra de 267.000 a 360.000 barriles diarios, la mejora de la eficiencia energética, la monetización del fondo de barril y la mejora de los productos para el cumplimiento de la normativa ambiental.

El proyecto se ejecutará mediante un contrato de ingeniería, aprovisionamiento, construcción y puesta en marcha (EPCC), bajo la modalidad llave en mano, y finalizará en 2022. El alcance del proyecto para Técnicas Reunidas incluye la ingeniería de detalle de algunas de las unidades más complejas, como la unidad de crudo, la unidad de vacío, el hydrocracker, las plantas de gas saturado 1 y 2, y de otras instalaciones auxiliares. También participará directamente en la gestión conjunta de las actividades de aprovisionamiento de equipos y materiales y la construcción de todo el proyecto.

El valor del contrato para la JV asciende a 4.200 millones de dólares, mientras que la participación de TR en el valor total del contrato es de 1.350 millones de dólares.

### **Proyectos de ingeniería FEED y de I+D en 2017**

La compañía realiza numerosos estudios conceptuales, estudios de viabilidad y de ingeniería de diseño FEED (Front End Engineering and Design) que no se anuncian individualmente. Estos proyectos contribuyen a fortalecer las relaciones con los clientes y son muy importantes para el desarrollo de nuestras capacidades técnicas y tecnológicas. La compañía está reforzando su estrategia de desarrollar más proyectos de estas características. Al mismo tiempo, Técnicas Reunidas participa en diferentes proyectos de Investigación y Desarrollo de nuevas tecnologías.

Los principales proyectos FEEDs, estudios conceptuales y de I+D adjudicados en 2017 fueron:

- Más de veinte contratos de ingeniería para la industria del petróleo y gas en el Sultanato de Omán.
- Seis contratos de ingeniería en Chile para ENAP, como la ingeniería básica para la instalación de una unidad de depuración de aguas ácidas en sus refinerías y un acuerdo marco para realizar la ingeniería de detalle en la refinería de Aconcagua.
- Un estudio técnico para la refinería de crudo de Phasis Oil en Georgia.
- Técnicas Reunidas desarrolla una continua e intensa actividad en la investigación y el desarrollo (I+D) de nuevas tecnologías. Durante 2017, Técnicas Reunidas ha participado en ocho programas de I+D tanto a nivel nacional como europeo. El presupuesto conjunto de estos programas asciende a 12 millones de euros. El alcance de los proyectos incluye el estudio y desarrollo de tecnologías, procesos y tratamientos relacionados con la monetización del residuo de biomasa, materiales avanzados para el almacenamiento de energía, hidrometalurgia, así como concentración y recuperación de metales, entre otros.

### 3. CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

| CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA<br>Enero - Diciembre      | Año 2017<br>€ millones | Año 2016<br>€ millones | Var.<br>%     |
|--|------------------------|------------------------|---------------|
| <b>Ingresos Ordinarios (Ventas)</b>                        | <b>5.067,9</b>         | <b>4.792,6</b>         | <b>5,7%</b>   |
| Otros ingresos   | 1,8                    | 4,2                    |               |
| <b>Ingresos totales</b>                                    | <b>5.069,8</b>         | <b>4.796,8</b>         | <b>5,7%</b>   |
| Aprovisionamientos   | -4.051,0               | -3.407,0               |               |
| Costes de Personal   | -581,5                 | -576,3                 |               |
| Otros gastos de explotación                                | -315,4                 | -602,5                 |               |
| <b>EBITDA</b>  | <b>121,9</b>           | <b>211,0</b>           | <b>-42,2%</b> |
| Amortización   | -21,5                  | -19,1                  |               |
| <b>Beneficio de Explotación (EBIT)</b>                     | <b>100,4</b>           | <b>191,9</b>           | <b>-47,7%</b> |
| Resultado financiero                                       | -6,9                   | 4,0                    |               |
| Resultado por puesta en equivalencia                       | -2,3                   | -2,5                   |               |
| <b>Beneficio antes de impuestos</b>                        | <b>91,2</b>            | <b>193,4</b>           | <b>-52,8%</b> |
| Impuesto sobre las ganancias                               | -27,2                  | -53,2                  |               |
| <b>Beneficio Neto de Operaciones que Continúan</b>         | <b>64,0</b>            | <b>140,2</b>           | <b>-54,3%</b> |
| <b>Pérdida de Operaciones Interrumpidas</b>                | <b>-5,0</b>            | <b>-11,0</b>           |               |
| <b>Beneficio Neto después de Operaciones Interrumpidas</b> | <b>59,0</b>            | <b>129,2</b>           | <b>-54,4%</b> |

| DESGLOSE DE INGRESOS<br>Enero - Diciembre | Año 2017<br>€ millones | %           | Año 2016<br>€ millones | %           | Var.<br>%   |
|---|------------------------|-------------|------------------------|-------------|-------------|
| Petróleo y Gas                            | 4.281,5                | 84,5%       | 4.266,2                | 89,0%       | 0,4%        |
| Generación de Energía                     | 684,3                  | 13,5%       | 395,9                  | 8,3%        | 72,8%       |
| Infraestructuras e Industrias             | 102,1                  | 2,0%        | 130,5                  | 2,7%        | -21,8%      |
| <b>Ingresos Ordinarios (Ventas)</b>       | <b>5.067,9</b>         | <b>100%</b> | <b>4.792,6</b>         | <b>100%</b> | <b>5,7%</b> |

#### 3.1 INGRESOS ORDINARIOS

En el año 2017, los ingresos crecieron un 5,7% hasta los 5.067,9 millones de euros, al encontrarse los principales proyectos en ejecución en fase de aprovisionamiento y construcción.

Los ingresos de la división de petróleo y gas crecieron un 0,4% situándose en 4.281,5 millones de euros. Los ingresos relacionados con estas industrias representaron un 84% de las ventas:

- **Refino y Petroquímica:** los proyectos que más aportaron a los ingresos fueron: Al Zour para KNPC (Kuwait), Talara para Petroperú (Perú), RAPID para Petronas (Malasia) y Ras Tanura para Saudi Aramco (Arabia Saudita).
- **Producción y Gas Natural:** Los proyectos que más contribuyeron a la facturación fueron: Fadhili para Saudi Aramco (Arabia Saudita), GT5 para KNPC (Kuwait), el de Jazan de GICC para Saudi Aramco (Arabia Saudita), y el proyecto del campo Hail para Adoc (EAU).

Las ventas de la división de energía crecieron un 73% en 2017 hasta 684,3 millones de euros. El proyecto de biomasa de Teeside para MGT Teeside (Inglaterra), la planta de generación de electricidad Kilpilahti para Neste / Veolia /Borealis (Finlandia) y la planta de carbón de Turow para Polska Grupa Eneretyczna (Polonia) y fueron los que más aportaron a los ingresos de la división.

### 3.2 BENEFICIO OPERATIVO Y BENEFICIO NETO

| <b>BENEFICIO OPERATIVO Y NETO</b><br>Enero - Diciembre | <b>Año 2017</b><br>€ millones | <b>Año 2016</b><br>€ millones | <b>Var.</b><br>% |
|--|-------------------------------|-------------------------------|------------------|
| <b>EBITDA</b>  | 121,9                         | 211,0                         | -42,2%           |
| <b>Margen</b>  | 2,4%                          | 4,4%                          |                  |
| <b>Beneficio de Explotación (EBIT)</b>                 | 100,4                         | 191,9                         | -47,7%           |
| <b>Margen</b>  | 2,0%                          | 4,0%                          |                  |
| <b>Beneficio Neto*</b>                                 | 64,0                          | 140,2                         | -54,3%           |
| <b>Margen</b>  | 1,3%                          | 2,9%                          |                  |

\* Beneficio Neto de Operaciones que Continúan

| <b>DESGLOSE BENEFICIO DE EXPLOTACIÓN (EBIT)</b><br>Enero - Diciembre | <b>Año 2017</b><br>€ millones | <b>Año 2016</b><br>€ millones | <b>Var.</b><br>% |
|--|-------------------------------|-------------------------------|------------------|
| <b>Beneficio Operativo de las Divisiones</b>                         | 201,3                         | 283,5                         | -29,0%           |
| <b>Costes no asignados a Divisiones</b>                              | -100,9                        | -91,5                         | 10,2%            |
| <b>Beneficio de explotación (EBIT)</b>                               | <b>100,4</b>                  | <b>191,9</b>                  | <b>-47,7%</b>    |

| <b>RESULTADO FINANCIERO</b><br>Enero - Diciembre | <b>Año 2017</b><br>€ millones | <b>Año 2016</b><br>€ millones |
|--|-------------------------------|-------------------------------|
| Resultado financiero*                            | -0,7                          | 1,2                           |
| Ganancias/pérdidas moneda extranjera             | -6,2                          | 2,8                           |
| <b>Resultado financiero neto</b>                 | <b>-6,9</b>                   | <b>4,0</b>                    |

\* Ingresos financieros menos gastos financieros

En 2017, el EBIT alcanzó 100,4 millones de euros y el margen operativo fue del 2,0%, de acuerdo con lo previsto por la compañía. El Resultado Operativo, se ha visto afectado por factores no recurrentes, tal y como se manifestó en los resultados de 9M 2017:

- El incremento de los costes por la inactividad derivada del retraso en el inicio de los grandes proyectos (ningún proyecto de la división de petróleo y gas comenzó su actividad en 2017).
- Los sobrecostes de proyectos específicos en sus últimas fases de construcción, entrega o comisionado, con alta incertidumbre sobre la capacidad de recuperación de estos costes en la actual coyuntura de crisis.



El beneficio neto fue de 64,0 millones de euros, un 54,3% inferior al del mismo periodo de 2016, que recogió el impacto de:

- El resultado financiero neto, que descendió desde ingreso financiero neto de 4,0 millones de euros en 2016, hasta un resultado negativo de 6,9 millones de euros en 2017. Este recorte fue debido principalmente a unas pérdidas en las transacciones en moneda extranjera de 6 millones de euros, al haber sufrido el dólar una depreciación del 14% frente al euro desde inicios de 2017.
- En 2017, el impuesto sobre los beneficios de la compañía fue de 27,2 millones de euros, lo que representa una tasa efectiva del 29,8%.

#### 4. BALANCE CONSOLIDADO

| <b>BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO</b> | <b>Año 2017</b>   | <b>Año 2016</b>   |
|---|-------------------|-------------------|
| <b>31 de Diciembre</b>                  | <b>€ millones</b> | <b>€ millones</b> |
| <b>ACTIVO</b>                           |                   |                   |
| Inmovilizado material e inmaterial      | 50,1              | 69,7              |
| Inversiones en asociadas                | 13,4              | 13,1              |
| Impuestos diferidos                     | 254,6             | 225,8             |
| Otros activos no corrientes             | 19,8              | 24,6              |
| <b>Activos no corrientes</b>            | <b>337,8</b>      | <b>333,1</b>      |
| Existencias                             | 17,9              | 17,0              |
| Deudores                                | 2.786,1           | 2.406,3           |
| Otros activos corrientes                | 106,6             | 90,5              |
| Efectivo y activos financieros          | 637,3             | 752,4             |
| <b>Activos corrientes</b>               | <b>3.548,0</b>    | <b>3.266,2</b>    |
| <b>TOTAL ACTIVOS</b>                    | <b>3.885,8</b>    | <b>3.599,3</b>    |
| <b>PASIVO</b>                           |                   |                   |
| <b>Fondos propios</b>                   | <b>463,3</b>      | <b>441,8</b>      |
| <b>Pasivos no corrientes</b>            | <b>136,7</b>      | <b>183,7</b>      |
| Deuda Financiera                        | 92,2              | 155,2             |
| Otros pasivos no corrientes             | 44,5              | 28,5              |
| <b>Provisiones</b>                      | <b>43,2</b>       | <b>35,0</b>       |
| <b>Pasivos corrientes</b>               |                   |                   |
| Deuda Financiera                        | 313,8             | 109,4             |
| Proveedores y otras cuentas a pagar     | 2.796,0           | 2.570,5           |
| Otros pasivos corrientes                | 132,8             | 258,9             |
|   | <b>3.242,5</b>    | <b>2.938,8</b>    |
| <b>Total Pasivos</b>                    | <b>3.422,5</b>    | <b>3.157,5</b>    |
| <b>TOTAL FONDOS PROPIOS Y PASIVOS</b>   | <b>3.885,8</b>    | <b>3.599,3</b>    |

| <b>FONDOS PROPIOS</b><br>31 de Diciembre               | <b>Año 2017</b><br>€ millones | <b>Año 2016</b><br>€ millones |
|--|-------------------------------|-------------------------------|
| Capital, ganancias acumuladas, resultado del ejercicio | 538,1                         | 619,6                         |
| Autocartera  | -73,0                         | -72,6                         |
| Reservas de cobertura                                  | 15,8                          | -73,4                         |
| Dividendo a cuenta                                     | -35,9                         | -35,9                         |
| Intereses minoritarios                                 | 18,2                          | 4,1                           |
| <b>FONDOS PROPIOS</b>                                  | <b>463,3</b>                  | <b>441,8</b>                  |

| <b>POSICION NETA DE TESORERÍA</b><br>31 de Diciembre    | <b>Año 2017</b><br>€ millones | <b>Año 2016</b><br>€ millones |
|---|-------------------------------|-------------------------------|
| Activos corrientes menos efectivo y activos financieros | 2.910,7                       | 2.513,8                       |
| Pasivos corrientes menos deuda financiera               | -2.928,8                      | -2.829,4                      |
| <b>CAPITAL CIRCULANTE NETO</b>                          | <b>-18,1</b>                  | <b>-315,6</b>                 |
| Activos financieros corrientes                          | 67,4                          | 64,2                          |
| Efectivo y otros medios líquidos                        | 569,9                         | 688,3                         |
| Deuda financiera  | -406,0                        | -264,6                        |
| <b>POSICION NETA DE TESORERÍA</b>                       | <b>231,3</b>                  | <b>487,8</b>                  |
| <b>Tesorería neta + capital circulante neto</b>         | <b>213,2</b>                  | <b>172,2</b>                  |

- A finales de diciembre de 2017, los fondos propios de la compañía alcanzaron los 463,3 millones de euros, cifra 21,5 millones de euros superior a la de diciembre de 2016. El incremento recoge la mejora de la partida de reservas de cobertura, como resultado de la depreciación del dólar frente al euro en el periodo.
- El dividendo total pagado en 2017 fue de 75 millones de euros, la misma cantidad que en 2016. El dividendo ordinario de 0,667 euros por acción (35,8 millones de euros), se pagó el 19 de enero de 2017. El dividendo complementario de 0,7289 euros por acción (39,2 millones de euros) se pagó el 10 de julio de 2017. En diciembre de 2017, el Consejo de Administración aprobó un dividendo ordinario de 0,667 € por acción, a cargo de los resultados de 2017, que se pagó el 18 de enero de 2018.
- La compañía cerró 2017 con una posición de caja neta de € 231,3 millones. Esta cifra estuvo marcada por una mayor inversión en capital circulante en los grandes proyectos de Oriente Medio y por la ausencia de prepagos significativos durante el año, debido al retraso en el comienzo de los proyectos en 2017.

**ANEXO**

**COMUNICACIONES A LA CNMV, HECHOS RELEVANTES Y OTRAS COMUNICACIONES**

En el cuarto trimestre de 2017, la compañía comunicó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) los siguientes hechos relevantes:

▪ **16 de Octubre de 2017**

En relación al contrato de liquidez firmado con Santander Investment Bolsa, Sociedad de Valores, SAU, las operaciones realizadas durante el primer trimestre fueron las siguientes:

| RESUMEN       |            |             |              |
|---------------|------------|-------------|--------------|
|               | Títulos    | Importe (€) | Cambio Medio |
| Saldo inicial | 74.500     | 2.537.098   |              |
| Compras       | 1.751.903  | -50.859.424 | 29,03        |
| Ventas        | -1.723.486 | 49.934.125  | 28,97        |
| Saldo final   | 102.917    | 1.611.800   |              |

▪ **1 de Diciembre de 2017**

Técnicas Reunidas, junto a sus socios Technip y Samsung en una Joint Venture (JV) creada al efecto, recibieron un contrato de 4.200 millones de dólares de Bahrain Petroleum Company (Bapco) para el Programa de Modernización de Bapco (BMP). El proyecto está ubicado en la costa este de Bahrein y supone la ampliación de la capacidad de la refinería de petróleo de Sitra de 267.000 a 360.000 barriles por día, la mejora de la eficiencia energética, la monetización del fondo de barril y la mejora de los productos para el cumplimiento de la normativa ambiental.

El proyecto se ejecutará mediante un contrato de ingeniería, aprovisionamiento, construcción y puesta en marcha (EPCC), bajo la modalidad llave en mano, y está programado para completarse en 2022. Incluye las siguientes unidades principales: unidad de hidrocraqueo de residuos, unidad de hidrocraqueo convencional, unidad de desulfuración, unidad de destilación de crudo, unidad de destilación a vacío, planta de gas saturado, unidad de recuperación de azufre, unidad de recuperación de aminas, unidad de eliminación de gases, unidad de solidificación de azufre e instalaciones de manipulación de azufre. Las unidades y sistemas auxiliares también son parte del alcance.

La adjudicación de este proyecto BMP, se basa en la experiencia de los socios de esta JV, adquirida durante muchos años en Bahrein y en la Región.

El alcance del proyecto para Técnicas Reunidas, cuya participación en el valor total del contrato es de 1,35 billones de dólares, será la ingeniería de detalle de algunas de las unidades más complejas, como la unidad de crudo, la unidad de vacío, el hydrocracker, las plantas de gas saturado 1 y 2, y de otras instalaciones auxiliares. También participará directamente en la gestión conjunta de las actividades de aprovisionamiento de equipos y materiales y la construcción de todo el proyecto.

La inversión en la modernización de refinerías es una tendencia constante en la industria de refino, ya que mejorar la rentabilidad es un objetivo clave para mantener la competitividad de las instalaciones existentes.

La capacidad de ejecución de Técnicas Reunidas en este tipo de inversiones estratégicas, como esta de BMP, son cruciales para el desarrollo de la industria del petróleo y el gas y TR agrega este proyecto a su larga trayectoria de diseño y construcción de unidades de refino.

Oriente Medio es un área clave para Técnicas Reunidas donde la compañía ha ejecutado más de 25 proyectos, con un valor agregado de alrededor de 20 mil millones de euros en los últimos diez años. La compañía está presente en esta región en países como Arabia Saudita, Kuwait, Omán, Emiratos Árabes Unidos, y ahora también Bahrein.

BAPCO, propiedad del Gobierno de Bahréin, participa en la industria del petróleo, que incluye el refino, la distribución de productos petrolíferos y el gas natural, la exportación de petróleo y productos refinados. La compañía posee una refinería de 264.000 barriles por día, instalaciones de almacenamiento para más de 14 millones de barriles, una terminal de comercialización y una terminal marítima para sus productos derivados del petróleo.

#### ▪ 20 de Diciembre de 2017

Técnicas Reunidas, fue seleccionada por la compañía estatal de petróleo de la República de Azerbaiyán (SOCAR) para el ejecución de la Modernización y Reconstrucción de la Refinería Heydar Aliyev en Bakú, Azerbaiyán.

Este proyecto es parte del plan de desarrollo que SOCAR está actualmente llevando a cabo en la refinería Heydar Aliyev, con la finalidad de incrementar la capacidad de la refinería para procesar 7,5 millones de toneladas de crudo al año, obtener la cantidad y calidad de los productos para la alimentación de la planta petroquímica modificada de Azerrkimya, así como la producción de combustibles de automoción de calidad Euro V.

El contrato adjudicado a TR consiste en la modificación de las unidades de proceso principales dentro del denominado Bloque Diesel (Crudo y Vacío, FCC, Tratamiento de Keroseno y Aminas) y Bloque Gasolina (CCR, Hidrotratamiento de Naphtha, e Hidrotratamiento de Gasóleo de Vacío), las modificaciones y ampliación de las unidades de servicios y auxiliares, la coordinación de los trabajos con la refinería existente así como la coordinación de los demás contratistas de otros paquetes involucrados en el proyecto total.

El contrato ha sido adjudicado bajo la modalidad EPCm, con conversión a llave en mano y se completará en 38 meses. Este es el segundo gran proyecto de SOCAR adjudicado a Técnicas Reunidas tras el Proyecto SOCAR Turkey Aegean Refinery (STAR) en Aliaga, Turquía.

SOCAR es la Compañía Estatal de Petróleo de la Republica de Azerbaiyán. Es una compañía internacional e integrada que opera en el ámbito de la ingeniería, a lo largo de toda la cadena de valor. Las actividades de SOCAR comprenden exploración y producción de petróleo y gas natural, operación de oleoductos transnacionales, proyectos logísticos, refinerías y plantas petroquímicas, además de ser un reconocido comercializador de gas natural, petróleo y petroquímicos.

▪ **29 de Diciembre de 2017**

La compañía comunicó a la CNMV que el Consejo de Administración aprobó el 29 de Diciembre de 2017 la distribución de 0,667 € por acción, 35,8 millones de € en total, como pago anticipado del dividendo a cuenta de los resultados de 2017, que se aprobará en la próxima Junta General de Accionistas. El dividendo ordinario fue pagado el 18 de enero de 2017.

En el año 2018, la compañía comunicó a la CNMV la siguiente información:

▪ **22 de Enero de 2018**

En relación al contrato de liquidez firmado con Santander Investment Bolsa, Sociedad de Valores, SAU, las operaciones realizadas durante el segundo trimestre, así como la actualización de operaciones del primer trimestre, fueron las siguientes:

| RESUMEN 2T                    |            |             |              |
|-------------------------------|------------|-------------|--------------|
|                               | Títulos    | Importe (€) | Cambio Medio |
| Saldo a la firma del contrato | 74.500     | 2.537.098   |              |
| Saldo inicial                 | 102.917    | 1.612.420   |              |
| Compras                       | 1.904.223  | -48.942.875 | 25,70        |
| Ventas                        | -1.956.975 | 50.365.635  | 25,74        |
| Saldo final                   | 50.165     | 3.035.180   |              |

| ACTUALIZACIÓN RESUMEN 1T      |            |             |              |
|-------------------------------|------------|-------------|--------------|
|                               | Títulos    | Importe (€) | Cambio Medio |
| Saldo a la firma del contrato | 74.500     | 2.537.098   |              |
| Saldo inicial                 | 74.500     | 2.537.098   |              |
| Compras                       | 1.751.903  | -50.963.555 | 29,09        |
| Ventas                        | -1.723.486 | 50.038.877  | 29,03        |
| Saldo final                   | 102.917    | 1.612.420   |              |

▪ **19 Febrero 2018**

Técnicas Reunidas firmó el contrato para la ejecución del proyecto de las unidades de proceso de la nueva refinería de Duqm (Omán). Como ya anunció la compañía en su día, TR ya recibió la carta de intención de la adjudicación de este contrato en agosto 2017.

Este proyecto forma parte de los planes del gobierno omaní para el desarrollo de la Zona Económica Especial de Duqm, que incluye la construcción de una nueva refinería, para la cual se prevé en los próximos 15 años realizar una inversión de hasta 15.000 millones de dólares que se destinarán al desarrollo de las infraestructuras dentro del puerto y alrededores para construir una de las mayores zonas industriales de este tipo en Medio Oriente, siendo la refinería la pieza clave para el desarrollo de esta zona industrial.

El contrato se firmó bajo la modalidad “llave en mano” por el consorcio internacional formado por Técnicas Reunidas (España) y Daewoo Engineering and Construction (Corea del Sur) por un importe aproximado de 2.750 millones de dólares y tendrá una duración de 47 meses.

Este proyecto es el mayor de los 3 que componen la construcción de la nueva refinería e incluye todas las unidades de proceso.

El proyecto se desarrollará en su mayoría en las oficinas de Técnicas Reunidas en Madrid que, además de ser el líder de la Joint Venture, es el socio mayoritario con un 65%.

Este proyecto da continuidad a la experiencia de TR en Oriente Medio, donde está llevando a cabo otros proyectos relevantes de petróleo y gas.

Duqm Refinery and Petrochemical Industries Company (DRPIC) es una Joint Venture participada por la empresa pública Omán Oil Company (OOC) y por Kuwait Petroleum International (KPI), empresa subsidiaria internacional del consorcio petrolero estatal de Kuwait Petroleum Corporation (KPC).

## Disclaimer

This document has been prepared by Técnicas Reunidas S.A. (the Company) solely for use at presentations held in connection with the announcement of the Company's results for the first nine months of 2017.

This document contains forward-looking statements of the Company and/or its management. These forward looking statements such as statements relating to the Company's or management's intent belief or current expectations of the future growth in the Company's business and capital expenditure in the oil and gas industry in general are subject to risks and variables that are beyond the Company's control and that could materially and adversely affect the outcome and financial effects of the facts expressed implied or projected herein.

The Company is under no obligation to update or keep current the information contained in this presentation including any looking forward-statements or to correct any inaccuracies that may later become apparent.

No representation or warranty express or implied is made as to and no reliance should be placed on the fairness accuracy completeness or correctness of the information or opinions contained herein. None of the Company or any of its affiliates advisors or representatives shall have any liability whatsoever for any loss arising from any use of this document or its contents or otherwise arising in connection with this document.

This document is only provided for information purposes and does not constitute nor may it be interpreted as an offer to sell or exchange or acquire or solicitation for offers to purchase any share in the Company. Any decision to buy or invest in shares in relation to a specific issue must be made on the basis of the information contained in the relevant prospectus filed by the Company in relation to such specific issue.