

INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO CONSOLIDADO PRIMER SEMESTRE DEL EJERCICIO 2016

1. Evolución del negocio

1.1 Evolución del negocio en el primer semestre de 2016

Técnicas Reunidas, TR, obtuvo un beneficio de explotación en el primer semestre del ejercicio 2016 de 92,4 millones de euros, un 2,8% inferior respecto al alcanzado en 1S 2015. Durante este periodo, los ingresos ordinarios ascendieron hasta 2.303,9 millones de euros, con una mejora del 22,3%, respecto al mismo periodo del año anterior, impulsados por el gran volumen de pedidos conseguidos durante el año anterior, que ofrece visibilidad de crecimiento para los próximos años de ejecución.

De la totalidad de los ingresos, un 88% procedió de la actividad de Petróleo y Gas, manteniéndose como el mayor contribuyente a la facturación del grupo, apoyada principalmente en los proyectos de refino; en un 9% procedió de los proyectos de generación de Energía y en un 3% del área de Infraestructuras e Industrias.

En el primer semestre del año la nueva contratación procedió tanto de mercados tradicionales, como el caso de México, como de nuevas oportunidades de diversificación geográfica, como el caso de Finlandia.

1.2 Evolución de las áreas de negocio en el primer semestre 2016

La evolución de cada una de las diferentes áreas de negocio de TR ha sido la siguiente:

Petróleo y Gas

En el primer semestre de 2016, la facturación de la división de petróleo y gas natural ascendió a 2.033 millones de euros. En esta área, TR engloba su actividad de refino, petroquímica y puesta en producción de campos de petróleo y gas.

Esta división continúa siendo el pilar de actividad para la compañía y representó un 88% de la facturación total en el primer semestre de 2016.

La principal adjudicación de esta división durante este período fue la siguiente:

Proyecto de Minatitlán en México

En marzo, Técnicas Reunidas fue seleccionada por Pemex Transformación Industrial para la segunda fase de la ejecución del proyecto diésel ultra bajo azufre en la refinería General Lázaro Cárdenas de Minatitlán, México, por un importe de unos USD 800 millones.

El alcance de esta fase incluye la ingeniería, aprovisionamiento, construcción y puesta en marcha de dos nuevas unidades de refino, hidrosulfuradora de diésel y planta de recuperación de azufre, así como modificaciones en una unidad hidrosulfuradora existente más los servicios auxiliares correspondientes y la integración de las instalaciones fuera de los límites de batería para estas plantas.

Este proyecto forma parte de los planes de desarrollo y modernización que Pemex Transformación Industrial va a llevar a cabo, con inversiones por valor de USD 5.500 millones, como parte del “Proyecto de Calidad de Combustibles” en sus refinerías en todo el país para producir y suministrar diésel con un contenido máximo de azufre de 15 partes por millón (ppm), lo cual supone una reducción del 97% para cumplir con las normas ambientales. De igual manera, se mejorará la calidad del aire al reducir la emisión de gases de efecto invernadero en más de 12.000 toneladas anuales.

Estas obras tendrán un impacto muy positivo en las zonas donde se sitúan las refinerías generando unos 12.000 empleos directos y 31.000 indirectos.

El contrato se inició bajo la modalidad de libro abierto (“open book”) y se desarrolla en dos etapas. La primera de ellas, por un importe aproximado de USD 50 millones, se adjudicó a TR en Septiembre de 2014 e incluyó la ejecución de un diseño básico extendido (FEED), la estimación detallada del coste de la inversión y la compra de algunos equipos de largo plazo de entrega.

La segunda fase es la adjudicada ahora y se trata de la ejecución del proyecto en la modalidad llave en mano, incluyendo ingeniería de detalle, suministro de equipos y materiales, construcción y puesta en marcha, con un importe estimado de USD 800 millones y con un plazo de ejecución de 36 meses.

Ejecución de los proyectos

Durante los primeros seis meses del año 2016, los proyectos que más avance experimentaron fueron por el área de downstream: la refinería de Talara para Petroperu en Perú, la refinería de RAPID para Petronas en Malasia, la refinería STAR para SOCAR en Turquía, la refinería de Jazan para Saudi Aramco en Arabia y la refinería de Minatitlán para Pemex en México; y por la parte de upstream y gas: el proyecto de Fadhili para Saudi Aramco en Arabia, el proyecto GT5 para KNPC en Kuwait, el proyecto de IGCC para Saudi Aramco en Arabia, el proyecto de Gasco en EAU y el proyecto de Touat para GDF Suez / Sonatrach en Argelia.

Por otro lado, la compañía terminó la construcción de los siguientes proyectos: el proyecto petroquímico Petrokemya para Sabic en Arabia, el proyecto petroquímico de Kemya para Sabic / Exxon Mobil en Arabia, el proyecto de refino de Volgogrado para Lukoil en Rusia, el proyecto químico NAT para Yara en Australia, las unidades de refino para YPFB Refinación en Bolivia y el proyecto de upstream de la mejoradora para CNRL en Canadá.

Energía, infraestructuras e industrias

Las ventas del área de energía e infraestructuras e industrias fueron de 271 millones de euros durante el primer semestre del ejercicio 2016. Este importe representa un crecimiento del 12% respecto al año anterior como consecuencia de la contribución de los proyectos adjudicados en 2014.

La principal adjudicación de esta división durante este período fue la siguiente:

Proyecto de Kilpilahti en Finlandia

Kilpilahti Power Plant Ltd, sociedad participada al 40% por Neste, 40% por Veolia y 20% por Borealis, seleccionó en marzo a Técnicas Reunidas para la ejecución del contrato de diseño y construcción de una nueva planta de generación de energía eléctrica y vapor que abastecerá a la refinería de Neste y el complejo petroquímico de Borealis en Porvoo, Finlandia.

La planta de generación está compuesta por tres generadores de vapor con una capacidad total de 600 t/h y una turbina de vapor de 40 MW de potencia. El sistema principal de generación de vapor está basado en una caldera de lecho fluido circulante (CFB en sus siglas en inglés) que utilizará asfalteno como combustible principal y dos calderas convencionales en base a diversos combustibles líquidos y gaseosos disponibles en refinería. La instalación cumplirá con los últimos estándares en regulaciones ambientales, incluida la Directiva de Emisiones Industriales (IED) de la Comisión Europea.

La inversión total de la instalación ronda los 400 millones de euros, de los cuales € 270 millones corresponden al contrato de Técnicas Reunidas, que cubre los servicios de ingeniería, aprovisionamientos, construcción y puesta en marcha de la instalación hasta operación comercial. Se prevé que la planta entre en producción a mediados de 2018.

Para TR este será su primer proyecto en Finlandia lo que amplía la presencia de la compañía en los países nórdicos tras la adjudicación por Yara en Noruega de una planta de ácido nítrico en 2014.

Ejecución de los proyectos

En el primer semestre de 2016 los proyectos que más progreso en ejecución experimentaron fueron: la planta de generación de electricidad Kilpilahti para para Neste, Veolia y Borealis en Finlandia, el ciclo combinado de Los Mina para AES Dominicana en República Dominicana y la planta de carbón Turow para Polska Grupa Energetyczna en Polonia.

2. Principales riesgos e incertidumbres segundo semestre 2016

La actividad de TR está sometida a diversos riesgos propios del sector como la volatilidad del precio de las materias primas que afecta a los precios de los equipos y suministros, la capacidad de sus proveedores para atender los pedidos, la reducción de liquidez de nuestros clientes, la aparición de nuevos competidores, la disponibilidad de recursos de ingeniería, construcción y montaje, la volatilidad del mercado de divisas, recortes de demanda o excesos de oferta del petróleo y el gas, así como los riesgos geopolíticos de los mercados donde se esté operando e incluso circunstancias extraordinarias que en la actualidad no es posible predecir.

Como cualquier empresa internacional, la compañía está expuesta a las circunstancias económicas globales o del mercado local. La crisis financiera internacional ralentiza la adjudicación y arranque de los proyectos, al requerir plazos superiores para obtener la financiación de algunos proyectos.

Tampoco beneficia el largo periodo de bajos precios del petróleo que está viviendo el sector desde la segunda mitad del año 2014, que continua influyendo en los estudios de rentabilidad de nuevas inversiones. El exceso de producción actual acentuado por la producción del shale oil en EEUU, por el mantenimiento de producción de la OPEP y por el levantamiento de las sanciones en Irán, son focos de incertidumbre seguidos de cerca por el mercado y se relacionan con los niveles de precios del petróleo.

También conflictos de naturaleza geopolítica que afecten a países con actividad o influencia en el sector de la energía, pueden incidir en la evolución de la actividad del grupo, como el ejemplo vivido en 2015 con las sanciones rusas o la inestabilidad político-social que está viviendo recientemente Turquía.

Por todo ello, Técnicas Reunidas desempeña una comprometida gestión del riesgo durante todo el progreso de ejecución de los proyectos; tanto en los que comienzan, como en aquellos cuya entrega tendrá lugar este año, o que se encuentran aún en fase de garantía.