

COMUNICADO DE RESULTADOS TERCER TRIMESTRE 2010

- El Resultado Neto Ajustado del periodo enero-septiembre de 2010 alcanza los 328 millones de euros, superando en un 55% al del mismo periodo de 2009.
- El Resultado Operativo (EBIT) Ajustado en este periodo se sitúa en 550 millones de euros, un 47% superior al de un año antes. Este aumento de 177 millones de euros proviene esencialmente de las actividades de Exploración y Producción (+134 millones de euros) y Petroquímica (+37 millones de euros).
- El Resultado Económico Bruto de Explotación (EBITDA) Ajustado en los nueve meses es de 1.056 millones de euros, cifra superior en un 26% al año anterior.
- En lo que se refiere al tercer trimestre de 2010, el Resultado Neto Ajustado asciende a 145 millones de euros, superando al trimestre anterior en un 32%.
- El Grupo CEPSA ha realizado inversiones durante los primeros nueve meses de 2010 por un importe de 463 millones de euros. Destaca en el tercer trimestre la puesta en marcha de la ampliación e “hydrocracker” en la refinería de Huelva para aumentar la producción de destilados medios.

PRINCIPALES RESULTADOS

Millones de euros (excepto donde se indique otra magnitud)

<u>3T10 vs 2T10</u>					<u>Cuadro 1</u>				
<u>3T10</u>	<u>2T10</u>	<u>3T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>9M10</u>	<u>9M09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
392,8	371,6	302,5	21,2	5,7%	REBE (EBITDA) AJUSTADO	1.056,4	838,4	218,0	26,0%
221,5	192,2	127,5	29,3	15,2%	RESOP (EBIT) AJUSTADO	550,3	373,8	176,6	47,2%
144,5	109,7	89,0	34,8	31,8%	RESULTADO NETO AJUSTADO	328,1	211,8	116,3	54,9%

El Resultado Neto Ajustado elimina el efecto patrimonial de variación de precio de los inventarios y otros elementos no recurrentes y, por ello, permite apreciar los fundamentos del negocio independientemente del mayor o menor valor de los inventarios que son necesarios, tanto legal (existencias mínimas de seguridad), como operativamente.

<u>3T10 vs 2T10</u>									
<u>3T10</u>	<u>2T10</u>	<u>3T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>9M10</u>	<u>9M09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
144,5	109,7	89,0	34,8	31,8%	RESULTADO NETO AJUSTADO	328,1	211,8	116,3	54,9%
40,8	60,0	-35,1	-19,2		Efecto variación precio en inventarios y otros no recurrentes	137,5	126,4	11,1	
185,3	169,7	53,8	15,6	9,2%	RESULTADO NETO	465,6	338,2	127,4	37,7%

El Resultado Neto del periodo enero-septiembre de 2010 es de 466 millones de euros, superior en un 38% al del mismo periodo del año anterior, con un efecto variación en precio de inventarios que mejora el resultado en 11 M€ respecto al año anterior.

ENTORNO Y PRINCIPALES MAGNITUDES DE REFERENCIA

3T10 vs 2T10					Cuadro 2				
3T10	2T10	3T09	Var.	% Var.		9M10	9M09	Var.	% Var.
76,9	78,3	68,3	-1,4	-1,8%	Cotización Brent Dated (\$/bbl)	77,1	57,2	20,0	35,0%
1,29	1,27	1,43	0,02	1,4%	Tipo de cambio \$/€	1,32	1,36	-0,05	-3,5%
Diferenciales de las cotizaciones FOBMED de los productos con el crudo Brent (\$/tm)									
57,0	82,5	67,0	-25,5		Nafta	82,9	41,8	41,2	
111,0	135,0	133,7	-23,9		Gasolina 95	129,3	120,1	9,3	
81,9	102,3	55,2	-20,4		Gasóleo A	82,7	72,9	9,8	
-155,3	-157,1	-115,3	1,7		Fuelóleo 3,5%	-150,3	-115,3	-35,0	
0,6	1,9	-0,2	-1,3	-67,5%	Margen refino Cracking (\$/bbl)	1,3	0,8	0,5	60,2%
-4,9	-4,3	-4,8	-0,6	-14,6%	Margen refino Hydroskimming (\$/bbl)	-4,4	-3,9	-0,6	-14,7%

En el tercer trimestre de 2010 ha continuado la debilidad de la demanda nacional de productos petrolíferos. El crecimiento económico en los países emergentes ha sostenido la demanda mundial de petróleo que se ha elevado un 2,8% respecto al mismo trimestre de 2009 y, en lo que se refiere a la oferta de crudo, la OPEP ha mantenido sus cuotas de producción aunque con menores cumplimientos. Las dudas sobre el crecimiento económico en EEUU han propiciado un fuerte debilitamiento del dólar al final del trimestre.

En este entorno, el precio del **crudo Brent**, calidad de referencia en Europa, ha marcado un mínimo de 71,24 \$/b a principios de julio y un máximo de 83,84 \$/b a principios de agosto. El promedio de cotización de los primeros nueve meses de 2010 es de 77,1 \$/b, superior en un 35% al mismo periodo del año 2009, que estuvo marcado por una tendencia alcista del precio del crudo y que cerró septiembre de 2009 con una subida del 67% respecto al mínimo de 40\$/b a principios de año.

El tercer trimestre de 2010 concluye con un precio medio inferior en un 2% al trimestre anterior, pero superior en un 13% al mismo trimestre de 2009.

En el tercer trimestre de 2010 se ha producido una disminución del diferencial de los principales productos, aunque en el conjunto del año continúan en valores ligeramente superiores a los del año precedente, con la excepción del diferencial del fuelóleo, en fuerte degradación. El deterioro del trimestre se ha traducido en descensos de los márgenes de refino que retornan a los bajos niveles del primer y segundo semestres de 2009.

Los márgenes publicados por la Agencia Internacional de la Energía (AIE) para la zona Mediterránea en la que se ubican las refinerías de CEPSA han tenido el siguiente comportamiento: el margen de refinerías con poca conversión tipo Hydroskimming (Ural Med) sigue siendo muy negativo, de -4,9 \$/b en el tercer trimestre de 2010, empeorando frente al nivel de -4,3 \$/b del trimestre precedente. El margen de conversión (Cracking Ural Med), de 0,6 \$/b, se mantiene en un nivel muy bajo frente a los conocidos de 2004 a 2008 e inferior en -1,3 \$/b frente al trimestre anterior. En el periodo acumulado de 2010 el margen de conversión (Cracking) de 1,3 \$/b, es ligeramente superior al margen de 0,8 \$/b de igual periodo de 2009, pero queda muy por debajo del margen medio de los 5 años anteriores, que fue de 5,2 \$/b. El margen de destilación (Hydroskimming) se sitúa en -4,4 \$/b inferior en -0,6 \$/b al año 2009 y en -2,3 \$/b al margen medio de los 5 años anteriores.

La demanda de carburantes en España sigue bajando en el acumulado de 2010. El avance del Boletín Estadístico de Hidrocarburos de CORES en agosto de 2010 (última información disponible) indica una disminución del consumo de gasolinas del 6,0% y del 5,7% en variación anual móvil. El consumo de gasóleo de automoción y sus complementos de biodiesel disminuye en -0,7% a julio y en -1,2% en los 12 últimos meses.

En relación a la Petroquímica, en el tercer trimestre de 2010, ha continuado el fuerte crecimiento asiático que ha elevado la demanda y precios de las materias primas, mejorando, en el conjunto de los nueve meses transcurridos, los resultados de esta área en comparación con el año anterior.

Por último, en lo que se refiere al mercado eléctrico y al de gas natural, a pesar de una cierta recuperación de la demanda y de los precios en los últimos meses, éstos continúan en niveles inferiores a los de años anteriores reflejándose en los resultados del área de Gas y Electricidad.

El **dólar estadounidense**, que comenzó el año en el entorno de 1,44 \$/€, registró en el primer semestre una fuerte apreciación frente al euro, alcanzando en junio el nivel máximo ligeramente por debajo de 1,20 \$/€, para luego invertir la tendencia y registrar un tercer trimestre de continua depreciación del dólar, acentuada en septiembre. La media de los nueve meses se ha situado en 1,32 \$/€, frente al nivel de 1,36 \$/€ del mismo periodo de 2009.

RESUMEN DE RESULTADOS AJUSTADOS

En **enero-septiembre de 2010**, el Grupo CEPSA ha alcanzado un **Resultado Económico Bruto de Explotación (EBITDA) Ajustado** de 1.056 millones de euros, cifra que supera en un 26% a la del mismo periodo de 2009.

El **Resultado Operativo (EBIT) Ajustado** alcanza los 550 millones de euros y el **Resultado Neto Ajustado** 328 millones de euros, cifras que suponen aumentos de 177 millones de euros (47%) y 116 millones de euros (55%) respectivamente, frente al mismo periodo de 2009.

Las cifras del **tercer trimestre de 2010** son mejores a las obtenidas en el trimestre anterior; el Resultado Operativo Ajustado mejora en un 15% y el Resultado Neto Ajustado un 32%.

A continuación se detallan los resultados más significativos por áreas.

CUENTA DE RESULTADOS POR ÁREA DE NEGOCIO

Millones de euros (excepto donde se indique otra magnitud)

<u>3T10 vs 2T10</u>					<u>Cuadro 3</u>				
<u>3T10</u>	<u>2T10</u>	<u>3T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>9M10</u>	<u>9M09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
392,8	371,6	302,5	21,2	5,7%	REBE AJUSTADO	1.056,4	838,4	218,0	26,0%
104,9	90,8	58,2	14,1	15,6%	Exploración y Producción	269,6	135,7	133,9	98,7%
63,2	67,7	28,2	-4,5	-6,7%	Refino y Distribución	159,1	145,9	13,2	9,1%
44,9	29,4	27,4	15,5	52,7%	Petroquímica	105,1	48,5	56,6	116,9%
8,5	4,3	13,7	4,2	97,7%	Gas y Electricidad	16,5	43,7	-27,2	-62,2%
221,5	192,2	127,5	29,3	15,2%	RESOP AJUSTADO	550,3	373,8	176,6	47,2%
285,9	244,6	182,4	41,3	16,9%	RESOP AJUSTADO (Millones \$)	724,6	510,2	214,4	42,0%
0,6	1,6	28,2	-1,0		Otros conceptos no operativos	4,6	31,1	-26,6	
-74,1	-81,6	-62,7	7,4		Impuesto sobre sociedades	-217,4	-182,9	-34,6	
-3,4	-2,5	-4,0	-0,9		Intereses de socios minoritarios	-9,4	-10,2	0,9	
144,5	109,7	89,0	34,8	31,8%	RESULTADO NETO AJUSTADO	328,1	211,8	116,3	54,9%
40,8	60,0	-35,1	-19,3		Efecto variación precio en inventarios y otros no recurrentes	137,5	126,4	11,1	
185,3	169,7	53,8	15,6	9,2%	RESULTADO NETO	465,6	338,2	127,4	37,7%
<u>Cifras en Millones de USD</u>									
186,6	139,6	127,3	47,0	33,7%	RESULTADO NETO AJUSTADO	432,0	289,1	142,9	49,4%
52,6	76,4	-50,3	-23,8		Efecto variación precio en inventarios y otros no recurrentes	181,0	172,6	8,5	
239,2	216,0	77,0	23,2	10,8%	RESULTADO NETO	613,0	461,6	151,4	32,8%

RESULTADOS DE LAS ÁREAS DE NEGOCIO

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Millones de euros (excepto donde se indique otra magnitud)

<u>3T10</u>	<u>2T10</u>	<u>3T09</u>	<u>3T10 vs 2T10</u>			<u>9M10</u>	<u>9M09</u>	<u>Cuadro 4</u>	
			<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>				<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
104,9	90,8	58,2	14,1	15,6%	RESOP ajustado	269,6	135,7	133,9	98,7%
139,6	123,3	115,4	16,3	13,2%	Producción participada (kbbls/d)	127,8	116,4	11,4	9,8%
54,4	55,7	53,1	-1,3	-2,4%	Producción atribuida (kbbls/d)	54,6	55,9	-1,3	-2,4%
5,0	5,1	4,9	-0,1	-1,3%	Producción atribuida (millones bbls)	14,9	15,3	-0,4	-1,4%
3,3	2,5	2,6	0,8	29,8%	Crudo comercializado (millones bbls)	8,0	8,9	-0,9	-10,1%
248,7	196,7	178,3	52,0	26,4%	Crudo comercializado (millones \$)	611,0	495,5	115,5	23,3%

Actividad

La producción de crudo en el periodo enero-septiembre de 2010, correspondiente a la participación de CEPSA, ha alcanzado los 127,8 mil barriles/día, cifra superior en un 10% al mismo período del año anterior por la mayor producción en Colombia.

La producción atribuida a CEPSA en 2010, entendida como la aplicación de las condiciones contractuales y antes del pago de impuestos, fue de 14,9 millones de barriles, un 1% menos que el año anterior. Esta desviación negativa es consecuencia de los mayores precios de crudo y su aplicación en los contratos de reparto de producción.

Además, CEPSA ha continuado, en este periodo, desarrollando un importante esfuerzo de exploración en Colombia (16 bloques, 11 como operador), Perú (4 bloques, todos como operador) y Egipto (1 bloque como operador). Hay que resaltar los 5 pozos exploratorios perforados en diferentes bloques en Colombia en lo que va de año y se están realizando pruebas extensas de producción en 3 de ellos para confirmar su comercialidad.

Resultados

En el área de **Exploración y Producción**, el nivel de precio del crudo en el periodo acumulado del año, muy superior al del año anterior, ha incidido positivamente en los resultados obtenidos por CEPSA durante este periodo. El Resultado Operativo (EBIT) Ajustado de 270 millones de euros es un 99% superior al mismo período de 2009.

En el tercer trimestre de 2010, el Resultado Operativo (EBIT) Ajustado es superior en un 16% al trimestre precedente y en un 81% al mismo trimestre de 2009.

REFINO Y DISTRIBUCIÓN

Millones de euros (excepto donde se indique otra magnitud)

<u>3T10 vs 2T10</u>					<u>Cuadro 5</u>				
<u>3T10</u>	<u>2T10</u>	<u>3T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>9M10</u>	<u>9M09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
63,2	67,7	28,2	-4,5	-6,7%	RESOP ajustado	159,1	145,9	13,2	9,1%
5,5	5,2	5,1	0,3	6,0%	Producción Refinerías (millones tons)	15,7	15,4	0,4	2,5%
6,7	6,3	6,7	0,4	6,2%	Ventas de productos (millones tons)	19,4	19,8	-0,5	-2,3%

Actividad

La puesta en marcha de la ampliación de la capacidad de producción de destilados medios en la refinería "La Rábida", que se ha completado en la parte final del segundo trimestre de 2010, ha permitido que el conjunto del Grupo alcance los 15,7 millones de toneladas, cantidad superior en un 2% a la del mismo periodo de 2009. Después del accidente en la refinería "La Rábida" el 4 de agosto, el conjunto de las unidades de dicha refinería estaba nuevamente en servicio a mediados de septiembre.

Las ventas acumuladas a septiembre han alcanzado 19,4 millones de toneladas, cifra inferior en un 2% a la del mismo periodo de 2009 aunque en el tercer trimestre de 2010 se rompe la tendencia a la baja de las ventas, con una subida del 6% respecto al trimestre precedente e igualando las ventas del mismo trimestre de 2009.

Resultados

En **Refino y Distribución**, el Resultado Operativo (EBIT) Ajustado, de 159 millones de euros es superior al del mismo periodo de 2009 en un 9% (13 millones de euros mas), aunque se produce una caída respecto de la cifra alcanzada en el tercer trimestre sobre el segundo (-7%) por los menores márgenes de refino en este periodo.

PETROQUÍMICA

Millones de euros (excepto donde se indique otra magnitud)

<u>3T10 vs 2T10</u>					<u>Cuadro 6</u>				
<u>3T10</u>	<u>2T10</u>	<u>3T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>9M10</u>	<u>9M09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
44,9	29,4	27,4	15,5	52,7%	RESOP ajustado	105,1	48,5	56,6	116,9%
1,1	0,9	0,8	0,2	18,0%	Ventas de productos (millones tons)	2,8	2,3	0,5	24,2%

Actividad

Los precios y márgenes de los productos petroquímicos han continuado elevándose a lo largo del trimestre gracias a la fuerte demanda asiática.

Las ventas de productos petroquímicos de CEPSA en 2010 han alcanzado 2,8 Mt, superior en un 24% al mismo periodo de 2009.

Resultados

El Resultado Operativo (EBIT) Ajustado en 2010 ha sido de 105 millones de euros, frente a los 48 millones de euros del mismo periodo de 2009. La mejora de la coyuntura internacional, con mejores precios de sus productos, unido a las acciones de reestructuración de la actividad y de mejoras de productividad en CEPSA Química S.A, han permitido mejorar significativamente los resultados.

GAS Y ELECTRICIDAD

Millones de euros (excepto donde se indique otra magnitud)

3T10 vs 2T10					Cuadro 7				
3T10	2T10	3T09	Var.	% Var.		9M10	9M09	Var.	% Var.
8,5	4,3	13,7	4,2	97,7%	RESOP ajustado	16,5	43,7	-27,2	-62,2%
751,8	816,3	794,3	-64	-7,9%	Ventas de electricidad (Gwh)	2.335,0	2.507,2	-172,1	-6,9%
44,1	35,0	35,1	9,1	26,0%	Precio medio del "Pool" (€/Mwh)	34,8	38,4	-3,5	-9,2%
6.159	5.934	5.171	224	3,8%	Ventas de Gas Natural (Gwh)	18.473	15.299	3.174	20,7%

En enero-septiembre de 2010, el precio de venta de electricidad al "pool" se sitúa en 35 €/Mwh, inferior en un 9% al del mismo periodo del año anterior, aunque se ha producido un repunte significativo en el último trimestre.

Actividad

Las ventas de electricidad en este periodo se han situado en 2.335 Gwh, cifra inferior en un 7% a la del mismo periodo del año anterior.

En cuanto a la comercialización de gas natural, realizada a través de la sociedad CEPSA Gas Comercializadora S.A. (participada por CEPSA en un 35%), las ventas se han situado en 18.473 Gwh en 2010, con un incremento de actividad del 21% con respecto al mismo periodo de 2009.

Resultados

El Resultado Operativo (EBIT) Ajustado del área de **Gas y Electricidad** en el acumulado de 2010 alcanza los 17 millones de euros, un 62% menos que en 2009, reflejo de la menor actividad y caída en los precios de venta de electricidad así como de los menores márgenes del negocio del gas natural. Con la mejoría experimentada en el tercer trimestre, el resultado operativo del área es muy superior al del trimestre anterior.

INVERSIONES

En los primeros nueve meses de 2010, CEPSA ha invertido 463 millones de euros, fundamentalmente en las áreas de Exploración & Producción, Refino & Distribución y Gas & Electricidad.

Las inversiones más relevantes se concretan en tres áreas:

- Exploración y Producción; incremento de las actividades de exploración en Argelia, Colombia, Egipto y Perú.
- Refino y Distribución; destaca la puesta en marcha de las nuevas unidades de Crudo y de Hydrocracking, que aumentan la capacidad de producción de destilados medios (gasóleo y queroseno) en mas de 2,2 millones de toneladas, así como las inversiones en la nueva unidad de Rectificación de Asfaltos y la mejora de la línea submarina, todo ello, en la refinería "La Rábida"
- Gas y Electricidad; en la actividad de Electricidad destacan la construcción de las Plantas de Cogeneración en Lubrisur (San Roque), Asesa (Tarragona) (funcionando desde mayo) y refinería "La Rábida" (Huelva) (comienzo de actividad en octubre) y en la actividad de Gas la construcción del gasoducto submarino de Argelia a Almería por la sociedad MEDGAZ (que se pondrá en servicio a lo largo de este año).

<u>Millones Euros</u>	<u>Cuadro 8</u> <u>9M10</u>
Exploración y Producción	115
Refino y Distribución	273
Petroquímica	25
Gas y Electricidad	46
Corporación	4
Inversiones totales GRUPO CEPSA	463

SITUACIÓN FINANCIERA Y PATRIMONIAL

En los nueve primeros meses de 2010, la explotación y la variación del capital circulante, han generado flujos positivos de +561,4 M€, los pagos netos de inversiones han sido de -536,3 M€ y los pagos de dividendos fueron de -118,6 M€, lo que ha supuesto un aumento de la deuda financiera neta de +93,5 M€.

El volumen total de deuda sigue en niveles muy contenidos, como refleja el índice de autonomía financiera, expresado como el cociente entre la deuda neta y el patrimonio neto, que para este periodo se ha situado en el 26,5%, nivel algo superior al 25,9% con que se cerró el ejercicio anterior.

HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

- Con fecha 17 de febrero, CEPSA y Endesa presentaron un acuerdo de colaboración con el objetivo de desarrollar, integrar, desplegar y probar una red de puntos de recarga en estaciones de servicio de CEPSA. Las dos sociedades están interesadas en el desarrollo del vehículo y movilidad eléctrica como una de las vías de potenciar la lucha contra el cambio climático y contribuir al éxito de los objetivos de sostenibilidad y desarrollo económico así como de creación de valor para sus accionistas.
- El día 12 de marzo, CEPSA anuncia, la realización de un descubrimiento de petróleo, en asociación con Petrobrás, en la Cuenca de Los Llanos en Colombia. Ambas compañías, a través de una asociación conjunta, en la que la compañía española tiene un 30%, comunican que han realizado un descubrimiento de petróleo en el pozo exploratorio Balay-1. El yacimiento se encuentra en la formación Mirador, una de las principales áreas productoras de la región. El pozo se encuentra actualmente en prueba de larga duración.
- Por otra parte, el Consejo de Administración, en su reunión celebrada el 28 de abril, ha acordado nombrar, a propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, por el sistema de cooptación, como Administradora externa dominical de la Sociedad en representación de TOTAL, S.A., a Dña. Nathalie Brunelle, para proveer la vacante producida por la dimisión, a petición propia, de Dña. Bernadette Spinoy. La Sra. Spinoy ha presentado también su dimisión como miembro de la Comisión Ejecutiva, vacante que no ha sido cubierta.
- El día 28 de mayo la Junta General de Accionistas de CEPSA aprueba la gestión y cuentas del año 2009. Asimismo, acuerda la ratificación en sus cargos como Consejeros, por un plazo de cinco años, de Khadem Al Qubaisi, David Forbes y de Nathalie Brunelle, designados por cooptación en los meses de octubre de 2009 y de abril de 2010, respectivamente. También acuerda reelegir a José Manuel Otero Novas como Administrador Independiente de la Sociedad. Por otra parte, se fija en 13 el número de administradores del Consejo de Administración de la Sociedad.

Este Órgano societario decidió modificar el artículo 47 de los Estatutos Sociales en lo relativo a la Comisión Ejecutiva y al Comité de Auditoría, y reelegir a Deloitte, S.L., por el período de un año, como auditor externo para el examen y revisión de las cuentas anuales del ejercicio de 2010 de Compañía Española de Petróleos, S.A. y de las sociedades que integran su Grupo Consolidado.

El Consejo de Administración celebrado el 28 de mayo de 2010 modificó los artículos 15,16 y 17 del Reglamento del Consejo de Administración en lo relativo a la Comisión Ejecutiva y al Comité de Auditoría en el mismo sentido que se había hecho con el artículo 47 de los Estatutos Sociales por la Junta General. Además, en esa misma reunión, se aceptó la dimisión de los miembros de la Comisión Ejecutiva de la Sociedad, en el ejercicio de sus cargos, disolver este órgano social delegado del Consejo de Administración de la Sociedad, y nombrar miembros del Comité de Auditoría, a propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, a Murtadha Al Hashmi y a Eric de Menten y Presidente de este Comité a D. Humbert de Wendel.

- El 29 de septiembre, el Consejo de Administración ha acordado nombrar, a propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, con carácter provisional, por el sistema de cooptación, como Administrador externo dominical de la Sociedad, en representación de INTERNATIONAL PETROLEUM INVESTMENT COMPANY (IPIC), a Mohamed Hamad Al Mehairi, para proveer la vacante producida por la dimisión, a petición propia, de David Forbes. Nombramiento que queda pendiente de su posterior ratificación por parte de la próxima Junta General de Accionistas que celebre la Sociedad.
- El 26 de octubre, el Consejo de Administración de Compañía Española de Petróleos, S.A. (CEPSA) en su reunión de ese día, ha adoptado el acuerdo de fijar el dividendo a cuenta del Ejercicio 2010 en 0,45 euros por acción, importe superior en un 12,5% al abonado por dicho concepto en 2009. El pago del dividendo a cuenta se hará efectivo el 13 de diciembre del presente año.

CRITERIOS DE PRESENTACIÓN DE RESULTADOS

Los estados financieros consolidados del Grupo CEPSA se elaboran de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) que utilizan el criterio de Coste Medio Unitario (CMU) para valorar las existencias. Sin embargo, para medir la rentabilidad de los segmentos de negocio, CEPSA, como las demás compañías del sector, ajusta los resultados eliminando el efecto patrimonial de las variaciones de precios de los inventarios y los elementos no recurrentes.

GLOSARIO DE TÉRMINOS

Producción Atribuida – Producción del yacimiento atribuida a CEPSA, tras la aplicación de las condiciones contractuales y antes del pago de impuestos.

Producción Participada – Participación en la producción del yacimiento antes de aplicar las disposiciones contractuales y el pago de impuestos

REBE – Resultado Económico Bruto de la Explotación (EBITDA), que incluye ingresos menos costes operativos mas el resultado de sociedades logísticas consolidadas por el método de puesta en equivalencia.

RESOP – Resultado Operativo, que incluye el REBE, amortizaciones, subvenciones, deterioro de activos corrientes, deterioro de inmovilizado y provisiones operativas

RESULTADO NETO – Resultado atribuido a la Sociedad Dominante, que equivale a RESOP menos resultado financiero neto, provisiones no operativas, otros ingresos y gastos, impuesto de Sociedades e intereses de socios minoritarios.

RESULTADO NETO AJUSTADO - Elimina el efecto patrimonial de variación de precio de los inventarios y otros elementos no recurrentes y, por ello, permite apreciar los fundamentos del negocio independientemente del mayor o menor valor de los inventarios que son necesarios, tanto legal (existencias mínimas de seguridad), como operativamente.

NOTA al Cuadro 3

Las cifras en dólares USA se han obtenido a partir de las cifras en euros y convertidas según el tipo de cambio medio del periodo correspondiente (anual, semestral o trimestral), según los datos que figuran en el Cuadro 2.

Limitación de Responsabilidad

COMPañÍA ESPAÑOLA DE PETRÓLEOS, S.A. (CEPSA), con domicilio social en la Avenida del Partenón, 12, 28042-Madrid (España), CIF A28003119, y su Grupo de Empresas pone a su disposición la información sobre sus resultados de negocio a través de esta Nota de prensa a meros efectos informativos y de cumplimiento con la legislación vigente.

Tratándose de cifras no auditadas, CEPSA no se responsabiliza, ni garantiza que la información sea completa, exacta y que esté totalmente actualizada. Cualquier utilización de la información contenida en esta Nota de prensa distinta a la mencionada, está expresamente prohibida. CEPSA no responderá de los daños y perjuicios de cualquier naturaleza que puedan causarse a quien haya utilizado esta información en cualquier modo distinto al expresamente previsto.

Quedan reservados por CEPSA todos los derechos de propiedad industrial e intelectual sobre la información, imágenes, diseños, marcas, etc., contenidos en esta Nota de prensa. CEPSA no concede licencia o autorización alguna sobre dichos derechos de propiedad intelectual e industrial.

Cualquier infracción de lo dispuesto en este párrafo dará lugar a las responsabilidades legalmente establecidas y podrá ser perseguida mediante las acciones administrativas, civiles o penales que correspondan.

Madrid, 26 de octubre de 2010

CEPSA - Dirección de Comunicación y Relaciones Institucionales

Comunicación Corporativa

Tel: (34) 91 337 6202

relaciones.institucionales@cepsa.com

www.cepsa.com