

COMUNICADO DE RESULTADOS PRIMER TRIMESTRE 2010

- **El Resultado Neto Ajustado del primer trimestre alcanza los 74 millones de euros, superior en un 27% al trimestre anterior, pero un 13% inferior que en el mismo periodo de 2009.**
- **El Resultado Operativo (EBIT) Ajustado en este primer trimestre del año se sitúa en 137 millones de euros, un 47% superior al cuarto trimestre del 2009, y un 9% inferior al de un año antes.**
- **El Resultado Económico Bruto de Explotación (EBITDA) Ajustado es de 292 millones de euros, cifra superior en un 18% al trimestre anterior y que iguala el del mismo periodo del año anterior.**
- El Grupo CEPSA ha realizado inversiones en el primer trimestre por un importe de 146 millones de euros, destinadas, fundamentalmente, a continuar los proyectos que se vienen ejecutando para incrementar la actividad en el área de Exploración & Producción; aumentar la producción de gasóleo en la refinería de “La Rábida”, mejorar la eficiencia energética y la competitividad del área de Refino & Distribución así como finalizar el gasoducto Argelia-España y la construcción de las cogeneraciones en el área de Gas & Electricidad.

PRINCIPALES RESULTADOS

Millones de euros (excepto donde se indique otra magnitud)

<u>1T10 vs 4T09</u>					<u>Cuadro 1</u>				
<u>1T10</u>	<u>4T09</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>1T10</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
292	247	292	45	18%	REBE (EBITDA) AJUSTADO	292	292	0	0%
137	93	150	44	47%	RESOP (EBIT) AJUSTADO	137	150	-13	-9%
74	58	85	16	27%	RESULTADO NETO AJUSTADO	74	85	-11	-13%

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>1T10 vs 4T09</u>									
<u>1T10</u>	<u>4T09</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>1T10</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
74	58	85	16	27%	RESULTADO NETO AJUSTADO	74	85	-11	-13%
37	-22	15	58	N/A	Efecto variación precio en inventarios y otros no recurrentes	37	15	21	138%
111	36	101	74	204%	RESULTADO NETO	111	101	10	10%

El Resultado Neto del primer trimestre de 2010 es de 111 millones de euros, un 10% superior al del mismo periodo del año anterior por el mayor efecto positivo de valoración de inventarios de un año respecto del otro.

ENTORNO Y PRINCIPALES MAGNITUDES DE REFERENCIA

1T10 vs 4T09					Cuadro 2				
1T10	4T09	1T09	Var.	% Var.		1T10	1T09	Var.	% Var.
76,2	74,6	44,4	1,7	2%	Cotización Brent Dated (\$/bbl)	76,2	44,4	31,8	72%
1,39	1,48	1,3	-0,09	-6%	Tipo de cambio \$/€	1,39	1,30	0,08	6%
Diferenciales de las cotizaciones de productos FOBMED menos crudo Brent (\$/tm)									
109,3	79,6	27,9	29,6		Nafta	109,3	27,9	81,3	
142,0	116,8	85,6	25,2		Gasolina 95	142,0	85,6	56,4	
63,8	58,1	102,4	5,7		Gasóleo A	63,8	102,4	-38,6	
-138,6	-127,4	-109,7	-11,2		Fuelóleo 3,5%	-138,6	-109,7	-29,0	
1,4	-0,9	2,0	2,3	N/A	Margen refino Cracking (\$/bbl)	1,4	2,0	-0,6	-32%
-4,2	-5,3	-2,1	1,1	21%	Margen refino Hydroskimming (\$/bbl)	-4,2	-2,1	-2,1	-102%

Durante el primer trimestre de 2010 ha continuado la atonía en el consumo de productos petrolíferos en España, aunque la fuerte recuperación económica en los países emergentes, especialmente en Asia, ha elevado la demanda mundial al mismo tiempo que la OPEP ha seguido manteniendo sus cifras de producción.

En este entorno, el precio del **crudo Brent**, calidad de referencia en Europa, que comenzó el año a 78,8 \$/b, ha terminado el trimestre superando el nivel de los 80 \$/b tras marcar un mínimo en el periodo de 69,6 \$/b a mediados de febrero. El promedio de cotización de los primeros tres meses de 2010 es de 76,2 \$/b, superior en un 2% a la media del trimestre anterior y muy por encima, +72%, en comparación con el mismo periodo del año 2009.

En este primer trimestre de 2010 se ha experimentado una subida de los diferenciales de los productos ligeros: gasolinas y naftas sobre el crudo, pero no así de los destilados medios: keroseno y gasóleos, lo que ha producido una ligera mejora en los márgenes de refino sobre el trimestre anterior aunque siguen siendo inferiores a los del mismo periodo del año pasado. Esta mejoría, en los diferenciales, tiene su origen en una mayor demanda de estos productos en Asia, coincidente con un periodo de menor producción de las refinerías, sobre todo en los países desarrollados de la OCDE, que han tenido paradas por mantenimiento o por ausencia de márgenes suficientes.

Los márgenes publicados por la Agencia Internacional de la Energía (AIE) para la zona en la que se ubican las refinerías de CEPSA (Ural Med) han tenido el siguiente comportamiento: el margen Hydroskimming ha sido de -4,2 \$/b en el primer trimestre 2010, frente a -5,3 \$/b en el último trimestre de 2009. El margen de conversión (Cracking) se ha situado en 1,4 \$/b en 2010, frente a -0,9 \$/b de los tres meses precedentes. Sin embargo, estas cifras son menores que las del comienzo de 2009, que se situaban en -2,1 \$/b el Hydroskimming y +2,0 \$/b el Cracking.

El **dólar estadounidense** ha registrado en este primer trimestre una fuerte apreciación frente al euro, situando la media del periodo en 1,39 \$/€, frente al 1,48 \$/€ del trimestre anterior. Sin embargo, este nivel supone una depreciación del 6% respecto al cambio de igual periodo de 2009, que se situó en 1,30 \$/€.

RESUMEN DE RESULTADOS AJUSTADOS

En el **primer trimestre de 2010**, el Grupo CEPSA ha alcanzado un Resultado Económico Bruto de Explotación (EBITDA) Ajustado de 292 millones de euros, cifra idéntica a la del mismo período de 2009 pero mayor que la del cuarto trimestre de ese año, en un 18%.

El Resultado Operativo (EBIT) Ajustado alcanza los 137 millones de euros y el Resultado Neto Ajustado 74 millones de euros. Estas cifras, suponen descensos de 13 millones de euros (- 9%) y 11 millones de euros (- 13%) respectivamente, frente al mismo periodo de 2009 pero superan los registros del cuarto trimestre en un 47% el Resultado Operativo Ajustado, y un 27% el Resultado Neto Ajustado.

El precio del crudo ha repuntado en los últimos trimestres y ello ha permitido que el área de Exploración y Producción supere los resultados del primer trimestre de 2009 y continúe en niveles similares a los del final del año pasado.

La mejoría de los márgenes internacionales del refino, este primer trimestre de 2010, ha permitido mejorar los resultados del área de Refino y Distribución con respecto a los del último trimestre de 2009, pero sin alcanzar los del mismo periodo del año anterior.

La recuperación del fuerte crecimiento asiático ha elevado la demanda y precios de las materias primas petroquímicas, mejorando los resultados de esta área.

Por último, la baja demanda española de electricidad, y la abundancia del suministro de energía renovable, en este primer trimestre del año han reducido sustancialmente los precios y márgenes del negocio eléctrico. Así mismo, en el mercado del gas natural la reducida demanda nacional junto con los excedentes de suministro existentes lastran en este trimestre los resultados del área de Gas y Electricidad.

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>1T10 vs 4T09</u>					<u>Cuadro 3</u>				
<u>1T10</u>	<u>4T09</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>1T10</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
292	247	292	45	18%	REBE AJUSTADO	292	292	0	0%
74	73	24	1	1%	Exploración y Producción	74	24	50	206%
28	-10	104	38	N/A	Refino y Distribución	28	104	-76	-73%
31	17	0	14	82%	Petroquímica	31	0	30	N/A
4	13	21	-9	-71%	Gas y Electricidad	4	21	-18	-83%
137	93	150	44	47%	RESOP AJUSTADO	137	150	-13	-9%
189	137	195	52	38%	RESOP AJUSTADO (Millones \$)	189	195	-6	-3%
2	21	0	-19	-89%	Otros conceptos no operativos	2	0	2	N/A
-62	-55	-61	-7	12%	Impuesto sobre sociedades	-62	-61	0	1%
-3	-1	-3	-2	212%	Intereses de socios minoritarios	-3	-3	0	5%
74	58	85	16	27%	RESULTADO NETO AJUSTADO	74	85	-11	-13%
37	-22	15	58	N/A	Efecto variación precio en inventarios y otros no recurrentes	37	15	21	138%
111	36	101	74	204%	RESULTADO NETO	111	101	10	10%
Cifras en Millones de USD									
102	86	111	17	19%	RESULTADO NETO AJUSTADO	102	111	-9	-8%
51	-32	20	83	N/A	Efecto variación precio en inventarios y otros no recurrentes	51	20	31	153%
153	54	131	99	185%	RESULTADO NETO	153	131	22	17%

RESULTADOS DE LAS ÁREAS DE NEGOCIO

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Millones de euros (excepto donde se indique otra magnitud)

<u>1T10 vs 4T09</u>					<u>Cuadro 4</u>				
<u>1T10</u>	<u>4T09</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>1T10</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
74	73	24	1	1%	RESOP ajustado	74	24	50	206%
117,1	118,3	118,6	-1,3	-1%	Producción participada (kbbls/d)	117,1	118,6	-1,5	-1%
55,3	50,8	61,1	4,5	9%	Producción atribuida (kbbls/d)	55,3	61,1	-5,8	-10%
5,0	4,7	5,5	0,3	6%	Producción atribuida (millones bbls)	5,0	5,5	-0,5	-9%
2,2	2,7	3,2	-0,5	-17%	Crudo comercializado (millones bbls)	2,2	3,2	-1,0	-31%
147,7	197,1	138,4	-49,4	-25%	Crudo comercializado (millones \$)	147,7	138,4	9,3	7%

Actividad

La producción de crudo en el primer trimestre de 2010, correspondiente a la participación de CEPSA, ha alcanzado los 117,1 mil barriles/día, cifra ligeramente inferior en un 1% al año anterior debido fundamentalmente a las restricciones de la OPEP.

La producción atribuida a CEPSA en 2010, entendida como la aplicación de las condiciones contractuales y antes del pago de impuestos, fue de 5,0 millones de barriles, un 9% menos que el año anterior. Esta desviación negativa es consecuencia de los mayores precios de crudo y su aplicación en el contrato de reparto de producción en Argelia, compensado parcialmente por la mayor actividad en Colombia.

Además, CEPSA ha continuado, en este primer trimestre, desarrollando un importante esfuerzo de exploración en Colombia (16 bloques, 11 como operador), Perú (4 bloques, todos como operador) y Egipto (2 bloques, 1 como operador). Hay que resaltar que en los 3 pozos exploratorios de diferentes bloques en Colombia, perforados en lo que va de año, se han conseguido resultados positivos pasándose a la fase de pruebas para confirmar su comercialidad.

Resultados

En el área de **Exploración y Producción** el nivel de precio del crudo en el primer trimestre 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 74 millones de euros es un 206% superior al mismo período de 2009.

Respecto al cuarto trimestre de 2009, el Resultado Operativo (EBIT) Ajustado es ligeramente superior en un 1%.

REFINO Y DISTRIBUCIÓN

Millones de euros (excepto donde se indique otra magnitud)

<u>1T10 vs 4T09</u>					<u>Cuadro 5</u>				
<u>1T10</u>	<u>4T09</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>1T10</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
28	-10	104	38	N/A	RESOP ajustado	28	104	-76	-73%
5,2	4,4	5,2	0,7	17%	Producción Refinerías (millones tons)	5,2	5,2	0,0	0%
6,4	6,7	6,7	-0,2	-4%	Ventas de productos (millones tons)	6,4	6,7	-0,2	-4%

Actividad

En el primer trimestre de 2010 se ha producido una recuperación de los márgenes de refino sobre los niveles del trimestre anterior por efecto de una cierta mejoría en las condiciones de abastecimiento de crudos, de mejores diferenciales en los productos, consecuencia de una mayor demanda en los mercados emergentes y de bajos niveles de utilización en refinerías.

La producción de las refinerías de CEPSA en el primer trimestre de 2010 ha alcanzado los 5,2 millones de toneladas, cantidad igual a la del primer trimestre de 2009, pero claramente mejor, en un 17%, al trimestre anterior en el que se produjeron reducciones voluntarias del tratamiento en las refinerías, ajustándose a las muy adversas condiciones económicas de aquel momento.

Las ventas han alcanzado 6,4 millones de toneladas en el primer trimestre, cifra inferior en un 4% a la del mismo periodo de 2009, y a la del trimestre precedente.

Resultados

En **Refino y Distribución**, el Resultado Operativo (EBIT) Ajustado de 28 millones de euros es inferior al del mismo periodo de 2009 en un 73% (76 millones de euros menos) pero deja atrás el resultado negativo (-10 M€) que se registró en el último trimestre de 2009.

PETROQUÍMICA

Millones de euros (excepto donde se indique otra magnitud)

<u>1T10 vs 4T09</u>					<u>Cuadro 6</u>				
<u>1T10</u>	<u>4T09</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>1T10</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
31	17	0	14	82%	RESOP ajustado	31	0	30	N/A
0,9	0,7	0,7	0,1	19%	Ventas de productos (millones tons)	0,9	0,7	0,2	29%

Actividad

Los precios y márgenes de los productos petroquímicos han mejorado de manera importante, en este primer trimestre del año, consecuencia del fuerte crecimiento de la demanda en Asia por efecto de la recuperación de la actividad industrial en esta zona.

Las ventas de productos petroquímicos de Cepsa en 2010 han alcanzado 0,9 Mt, superior en un 29% al mismo periodo de 2009 y en un 19% al trimestre anterior.

Resultados

El Resultado Operativo (EBIT) Ajustado en el primer trimestre de 2010 ha sido de 31 millones de euros, frente a los 0,4 millones de euros del mismo periodo de 2009 y los 17 M€ del último trimestre del año pasado. La mejora de la coyuntura internacional, con mejores precios de sus productos unido al éxito de la fusión de la actividades de esta área en la sociedad CEPSA Química SA, han permitido mejorar significativamente los resultados.

GAS Y ELECTRICIDAD

Millones de euros (excepto donde se indique otra magnitud)

<u>1T10 vs 4T09</u>					<u>Cuadro 7</u>				
<u>1T10</u>	<u>4T09</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>		<u>1T10</u>	<u>1T09</u>	<u>Var.</u>	<u>% Var.</u>
4	13	21	-9	-71%	RESOP ajustado	4	21	-18	-83%
767	766	896	1	0%	Ventas de electricidad (Gwh)	767	896	-129	-14%
25,4	32,9	43,1	-7,5	-23%	Precio medio del "Pool" (€/Mwh)	25,4	43,1	-17,7	-41%
6.380	6.039	4.824	340	6%	Ventas de Gas Natural (Gwh)	6.380	4.824	1.556	32%

En el primer trimestre de 2010, continúa la tendencia descendente de los precios de venta de electricidad al "pool", alcanzando los 25 €/Mwh, inferior en un 41% al del mismo periodo del año anterior y en un 23% al cuarto trimestre de 2009. Este nivel de precios no se producía desde el año 2004.

Actividad

Las ventas de electricidad en este periodo se han situado en 767 Gwh, cifra inferior en un 14% a la del primer trimestre del año anterior y prácticamente igual a la del último trimestre de 2009.

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 6.380 Gwh en el primer trimestre de 2009, con un incremento de actividad del 32% con respecto al mismo periodo de 2009, y del 6% respecto al trimestre anterior.

Resultados

El Resultado Operativo (EBIT) Ajustado del área de **Gas y Electricidad** alcanza los 4 millones de euros, un 83% 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. Tampoco es favorable la comparación con el último trimestre de 2009 ya que el resultado se reduce en un 68%.

INVERSIONES

En el primer trimestre de 2010, CEPSA ha invertido 146 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; en la actividad de Refino destaca la construcción de las nuevas unidades de Crudo y de Hydrocracking (estando prevista su puesta en marcha al final del primer semestre de 2010), la nueva unidad de Oxidación de Asfaltos y la reparación de la Línea Submarina en la Refinería "La Rábida".
- Gas y Electricidad; en la actividad de Electricidad destacan la construcción de las Plantas de Cogeneración en la Planta de Lubrisur (San Roque), Asesa (Tarragona) y refinería "La Rábida" (Palos de la Frontera) 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>1T10</u>
Exploración y Producción	37
Refino y Distribución	89
Petroquímica	4
Gas y Electricidad	16
Corporación	1
Inversiones totales GRUPO CEPSA	146

SITUACIÓN FINANCIERA Y PATRIMONIAL

En el período acumulado a marzo de 2010, los flujos de tesorería de la explotación, más la variación del capital circulante, han ascendido a +149 M€ y los pagos netos de inversiones han sido de -144,2 M€, lo que unido a una reducción de los saldos de tesorería y activos equivalentes por valor de -37,5 M€, han permitido una reducción de la deuda financiera de -42,3 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 los fondos propios, que para este trimestre se ha situado en el 25,9%, el mismo nivel con el que 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 19 de febrero CEPSA anuncia el cambio de imagen de una de sus principales filiales de comercialización, CEPSA Marine Fuels, dedicada al suministro de combustibles marinos. El objetivo de la nueva imagen es consolidar su actividad y expandir sus operaciones en el ámbito internacional, identificándose más con la imagen del Grupo, así como afrontar los nuevos retos en lo relativo a las especificaciones de los combustibles.
- 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.
- 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.

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.

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.

Disclaimer

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, 28 de abril de 2010

CEPSA - Dirección de Comunicación y Relaciones Institucionales

Comunicación Corporativa

Tel: (34) 91 337 6202

relaciones.institucionales@cepsa.com

www.cepsa.com