



YPF S.A.

Resultados Consolidados

1T 2011



INDICE

1. PRINCIPALES HITOS Y MAGNITUDES ECONÓMICAS DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2011 ...	3
2. ANÁLISIS DE RESULTADOS OPERATIVOS	5
2.1 UPSTREAM.....	5
2.2 DOWNSTREAM	7
2.3 CORPORACION.....	8
3. HECHOS DESTACADOS DEL TRIMESTRE.....	9
4. TABLAS.....	10
4.1 ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO.....	11
4.2 BALANCE GENERAL CONSOLIDADO.....	12
4.3 ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO.....	13
4.4 PRINCIPALES MAGNITUDES FISICAS.....	14
4.5 RECONCILIACION DE ESTADOS DE RESULTADOS.....	15

El resultado neto del primer trimestre de 2011 alcanzó los 1.774 MARS

Resultado Primer Trimestre 2011	1T 2010	4T 2010	1T 2011	Var.% 1T11/1T10
En millones de ARS				
Utilidad Operativa	2.713	1.867	2.710	-0,1%
Resultado de explotación **	2.720	2.076	2.942	8,2%
Utilidad Neta	1.583	1.065	1.774	12,1%
Inversiones	1.409	3.101	1.895	34,5%
Beneficio por Acción				
Pesos por acción	4,025	2,710	4,510	12,1%
Dólares por acción*	1,037	0,670	1,113	7,3%

Nota: Cifras no auditadas. Datos según Normas Contables Argentinas

* TC de cierre del BCRA

** Utilidad operativa considerando la inclusión de los resultados por tenencia en el costo de ventas

1. PRINCIPALES HITOS Y MAGNITUDES ECONÓMICAS DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2011

La utilidad operativa ascendió a 2.710 MARS en el primer trimestre del año 2011, manteniéndose en los mismos niveles que en igual período del año 2010.

Los ingresos operativos en el primer trimestre de 2011 ascendieron a 12.537 MARS un 26,5% superior a los del mismo período del año anterior. El mayor importe de las ventas de los productos petrolíferos y petroquímicos se debió al mayor volumen vendido en el mercado interno y la adecuación de los precios, tanto en el mercado local como en el de exportación.

Por otra parte, las compras realizadas a terceros en el trimestre se incrementaron en un 106,1% en comparación con el primer trimestre de 2010, alcanzando los 3.711 MARS. Debido a la disminución de la actividad de perforación por el paro gremial de diciembre 2010, hubo una menor disponibilidad de petróleo en el mercado local causando una disminución en el procesamiento de crudo en nuestras refinerías del 7,1%. En este contexto y con el fin de mantener los volúmenes de ventas, se incrementaron las compras de productos refinados a terceros.

Los costos operativos registrados en el primer trimestre de 2011 fueron superiores en un 13,3% respecto de mismo período en 2010, fundamentalmente por mayores gastos de personal, servicios exteriores y transportes y fletes, así como también por el incremento del pago de regalías como consecuencia del aumento en los precios de crudo y gas.

De esta manera los mayores ingresos operativos registrados en el trimestre se vieron compensados por las mayores compras de productos y mayores costos.

La utilidad neta del período fue de 1.774 MARS, siendo la misma un 12,1% superior a la del mismo período del año 2010. Dicho incremento se registró como consecuencia de un mejor resultado financiero



debido fundamentalmente al mayor valor de los inventarios al cierre del período, el cual alcanzó los 232 MARS. Es de destacar que, de acuerdo con las normas contables argentinas, las variaciones en los costos de producción – que determinan el valor de los inventarios al cierre del período – deben reflejarse en el resultado financiero.

Las inversiones totales en bienes de uso del trimestre alcanzaron los 1.895 MARS superando en un 34,5% las realizadas en el 1T 2010. Dicho aumento fue debido a la mayor actividad en Upstream y al avance de los proyectos en Downstream.

2. ANÁLISIS DE RESULTADOS OPERATIVOS

2.1 UPSTREAM⁽¹⁾

	1T 2010	4T 2010	1T 2011	Var.% 1T11/1T10
Utilidad Operativa (MARS)	1.866	1.063	1.982	6,2%
Producción Crudo (Kbbld)	248,8	221,6	242,1	-2,7%
Producción NGL (Kboed)	57,2	55,9	53,3	-6,8%
Producción Gas (Mm3d)	36,6	35,9	35,1	-4,1%
Producción Total (Kboed)	536,5	503,5	516,4	-3,7%
Gastos de exploración (MARS)	55	166	57	3,6%
Inversiones (MARS)	1.146	1.782	1.498	30,7%
Precios Internacionales				
WTI * (USD/bbl)	78,9	85,2	94,6	19,9%
Gas Henry Hub* (USD/Mmbtu)	5,3	3,8	4,1	-22,6%
Precios de Realización				
Crudo Mercado Local Promedio periodo (USD/bbl)	46,6	53,6	54,1	16,1%
Precio Promedio Gas** (USD/Mmbtu)	2,38	2,45	2,56	7,6%

* Fuente: Reuters

** Neto de retenciones a las exportaciones

(1) Incluye compañías controladas

La utilidad operativa ascendió a 1.982 MARS, aumentando un 6,2% con respecto al mismo período del año anterior.

El mayor resultado del trimestre se generó a partir de la continua recuperación de los precios del crudo en el mercado local junto con el mayor precio obtenido en la venta de gas, los cuales han compensado el efecto negativo de los mayores costos operativos del trimestre.

En los mercados internacionales, el indicador promedio del período del precio internacional del WTI fue de 94,6 USD/bbl, un 19,9% superior al del primer trimestre de 2010. En este contexto el precio del crudo en el mercado local mejoró un 16,1% hasta los 54,1 USD/bbl. En cuanto al gas natural, el precio



promedio de venta fue de 2,56 USD/Mmbtu, un 7,6% superior al del primer trimestre de 2010, debido al mejor precio obtenido por las ventas al sector industrial y las centrales térmicas.

La producción total de hidrocarburos en el primer trimestre de este año fue de 516,4 Kboe/d frente a los 536,5 Kboe/d del mismo período del año anterior. La producción de crudo alcanzó los 242,1 kboe/d, un 2,7 % inferior a la del primer trimestre de 2010 debido a las pérdidas por retraso en las actividades de desarrollo en las provincias de Chubut y Santa Cruz, como consecuencia de los paros gremiales registrados durante diciembre de 2010. En consecuencia, no se han contabilizado los incentivos correspondientes al Programa Petróleo Plus en este trimestre. En cuanto a las producciones de gas natural y de NGL, en el primer trimestre de 2011 fueron de 35,1 Mm³/d y 53,3 kboe/d respectivamente, un 4,1% y un 6,8% inferiores a las del mismo periodo de 2010 debido al declino natural de los campos.

El resultado operativo del trimestre de las compañías controladas del upstream, que incluye las participaciones en MEGA, YPF Holdings, YPF International, YPF Servicios Petroleros e YPF Services, ascendió a 52 MARS y correspondió principalmente a los resultados de MEGA.

Las inversiones en exploración y desarrollo llegaron a 1.498 MARS en el primer trimestre del año 2011, superando a las del mismo periodo del 2010 en un 30,7 %. El incremento se debe básicamente al aumento de la actividad de desarrollo en la cuenca neuquina y el Golfo San Jorge.

2.2 DOWNSTREAM⁽¹⁾

	1T 2010	4T 2010	1T 2011	Var.% 1T11/1T10
Utilidad Operativa (MARS)	1.132	880	1.131	-0,1%
Ventas de Productos Petróíferos Mercado Interno (Km3)	3.749	4.287	3.915	4,4%
Ventas de Productos Petróíferos Exportación (Km3)	878	617	696	-20,8%
Ventas de Productos Petroquímicos Mercado Interno (Ktn)	188	330	239	27,4%
Ventas de Productos Petroquímicos Exportación (Ktn)	81	64	99	22,6%
Crudo procesado (Kboepd)	321	294	298	-7,1%
Inversiones (MARS)	238	1.262	378	58,8%

(1) Incluye compañías controladas

La **utilidad operativa** en este segmento ascendió a 1.131 MARS en el primer trimestre del año 2011, manteniéndose en niveles similares a los del mismo periodo del año anterior.

El resultado operativo se vio negativamente afectado por los mayores precios en las compras de crudo, los mayores volúmenes y precios en las compras de biocombustibles, el aumento de costos operativos y mayores volúmenes y precios en las compras productos petrolíferos, principalmente las importaciones de gasoil.

El volumen de crudo procesado en el trimestre fue de 298 Kboepd, un 7,1% inferior al del primer trimestre del 2010, principalmente por una menor disponibilidad de crudo.

A su vez, los volúmenes de ventas de productos petrolíferos en el mercado interno fueron superiores en un 4,4% como consecuencia del incremento en los volúmenes de naftas y gasoil premium, mientras que las exportaciones cayeron un 20,8%, principalmente las de fuel oil y LPG.

Por su parte, las ventas de petroquímicos aumentaron tanto en el mercado interno como en el mercado de exportación en relación al mismo periodo del año anterior, con variaciones del 27,4% y 22,6% respectivamente, lo que contribuyó a compensar los mayores costos y gastos mencionados anteriormente.



Las inversiones en Downstream del trimestre fueron de 378 MARS, superando en un 58,8% a las del 1T 2010. Dicho incremento de inversiones se basó fundamentalmente en el avance del proyecto del CCR, el cual incrementará la capacidad de producción de naftas en nuestro complejo químico de La Plata y los avances en los proyectos de desulfuración en las plantas de Lujan de Cuyo y La Plata para mejorar la calidad de los productos refinados.

El resultado del trimestre de las compañías controladas del downstream, el cual incluye a OPESSA, Refinor, YPF Brasil Comercializadora y Profertil, ascendió a 166 MARS registrando un incremento respecto del año anterior del 9%.

2.3 CORPORACION

Este segmento de negocio incluye fundamentalmente los gastos de funcionamiento de la Corporación y las demás actividades no imputadas a los negocios.

Los gastos netos corporativos del primer trimestre ascendieron a 403 MARS, siendo estos superiores a la del mismo periodo del 2010 en 118 MARS.



3. HECHOS DESTACADOS DEL TRIMESTRE

Durante el mes de marzo YPF informó a la Comisión Nacional de Valores respecto de la notificación recibida sobre el levantamiento de la medida cautelar en la causa “Karcz, Miguel Angel y otra c/Repsol YPF S.A.”, autorizando a la libre disponibilidad de sus acciones, permitiendo su venta, cesión o transferencia, siempre que Repsol YPF S. A. conserve, directa o indirectamente, la titularidad del 10% de las acciones de YPF S.A.

En el mes de marzo Repsol YPF realizó la colocación de un 11,5 % del capital de YPF en la Bolsa de Nueva York que, sumado a las transacciones privadas realizadas en el mes de diciembre de 2010 con Eton Park Capital Management, Capital Guardian Trust Company y Capital International, Inc y la de marzo de 2011 con Lazard Asset Management y otros fondos de inversión, aumentó el floating de YPF hasta alcanzar el 16,3% de su capital.

El pasado 26 de Abril de 2011 se efectuó la Asamblea de Accionistas en la cual se aprobaron los estados contables por el ejercicio del año 2010 y se renovaron los miembros del Directorio y Comisión Fiscalizadora. En el caso del director del estado por las acciones Clase A el Estado Nacional nombró a Roberto Baratta, subsecretario del Ministerio de Planificación Federal, como director por el período de un ejercicio.

En el mes de abril de 2011, YPF suscribió con la provincia de Mendoza un Acta Acuerdo a efectos de extender el plazo original de las Concesiones de Explotación y de transporte que se encuentran en el territorio de la Provincia a partir del vencimiento de sus plazos originales de otorgamiento, sujetándose el inicio de la vigencia de dicha Acta Acuerdo a la aprobación del Poder Ejecutivo por decreto en un plazo máximo de noventa días.

En el mes de mayo Petersen Energía Inversora S.A. notificó a YPF S.A. que con fecha 3 de mayo de 2011 ejerció la opción de compra prevista en el Contrato de Segunda Opción de Compra de Acciones de fecha 21 de febrero de 2008, para adquirir de Repsol YPF, S.A., Repsol Exploración, S.A., Caveant S.A. y Repsol YPF Capital S.L. (GRUPO REPSOL) 39.331.279 acciones representativas del 10% del capital social de YPF S.A.

Relación con Inversores
E-mail: inversoresypf@ypf.com
Website: www.ypf.com
BV. Macacha Güemes 515
1106 Buenos Aires (Argentina)
Tel: 54 11 54412000
Fax: 54 11 54412001

4. TABLAS
Resultados 1° TRIMESTRE 2011

4.1 ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO
YPF S.A. Y SOCIEDADES CONTROLADAS Y BAJO CONTROL CONJUNTO
 (Cifras no auditadas expresadas en millones de pesos)

(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS)

	1T 2010	4T 2010	1T 2011	Var.% 1T11/1T10
Ventas netas	9.914	12.313	12.537	26,5%
Compras	(1.801)	(2.966)	(3.711)	106,1%
Costo de ventas y Gastos Operativos	(5.400)	(7.480)	(6.116)	13,3%
Utilidad operativa	2.713	1.867	2.710	-0,1%
Resultados de inversiones no corrientes	19	1	20	5,3%
Otros egresos, netos	(5)	(132)	(20)	300,0%
Resultados financieros y por tenencia	(279)	(45)	1	-100,4%
Utilidad neta antes de imp. a las ganancias	2.448	1.691	2.711	10,7%
Impuesto a las ganancias	(865)	(626)	(937)	8,3%
Utilidad neta	1.583	1.065	1.774	12,1%
Utilidad neta por acción	4,02	2,71	4,51	12,1%
EBITDA	3.928	3.086	4.259	8,4%

* EBITDA = Resultado Neto + intereses netos + impuesto a las ganancias + amortizaciones

4.2 BALANCE GENERAL CONSOLIDADO
YPF S.A. Y SOCIEDADES CONTROLADAS Y BAJO CONTROL CONJUNTO
 (Cifras no auditadas expresadas en millones de pesos)

	<u>31/12/2010</u>	<u>31/03/2011</u>
Activo Corriente		
Caja y bancos	570	545
Inversiones	1.957	2.472
Créditos por ventas	3.322	3.522
Otros créditos	3.089	3.505
Bienes de cambio	3.865	4.772
Total del activo corriente	<u>12.803</u>	<u>14.816</u>
Activo No Corriente		
Créditos por ventas	28	28
Otros créditos	1.587	1.351
Inversiones	594	608
Bienes de uso	31.567	31.942
Activos intangibles	10	10
Total del activo no corriente	<u>33.786</u>	<u>33.939</u>
Total del activo	<u>46.589</u>	<u>48.755</u>
Pasivo Corriente		
Cuentas por pagar	7.639	7.089
Préstamos	6.176	6.188
Remuneraciones y cargas sociales	421	287
Cargas fiscales	2.571	3.016
Previsiones	295	323
Total del pasivo corriente	<u>17.102</u>	<u>16.903</u>
Pasivo No Corriente		
Cuentas por pagar	5.616	5.931
Préstamos	1.613	1.888
Remuneraciones y cargas sociales	168	168
Cargas fiscales	523	515
Previsiones	2.527	2.539
Total del pasivo no corriente	<u>10.447</u>	<u>11.041</u>
Total del pasivo	<u>27.549</u>	<u>27.944</u>
Patrimonio Neto		
Total del pasivo y patrimonio neto	<u>46.589</u>	<u>48.755</u>

4.3 ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO
YPF S.A. Y SOCIEDADES CONTROLADAS Y BAJO CONTROL CONJUNTO
 (Cifras no auditadas expresadas en millones de pesos)

(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS)

	1T 2010	1T 2011
Efectivo generado por las operaciones		
Utilidad neta	1.583	1.774
Resultados de inversiones no corrientes	(19)	(20)
Depreciación de bienes de uso	1.303	1.384
Consumo de materiales y bajas de bienes de uso	72	137
Aumento / Disminución de provisiones	259	166
Cambios en activos y pasivos	(473)	(1.637)
Dividendos cobrados	-	6
Cargo neto de pagos de impuesto a las ganancias	558	446
Efectivo neto generado por las operaciones	3.283	2.256
Efectivo aplicado a las act. de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso	(1.446)	(1.895)
Otros	92	(1)
Efectivo neto aplicado a las act. de inversión	(1.354)	(1.896)
Efectivo aplicado a las act. de financiación		
Pago de préstamos	(2.580)	(3.968)
Préstamos obtenidos	1.983	4.098
Dividendos pagados	-	-
Efectivo neto aplicado a las act. de financiación	(597)	130
Aumento neto del efectivo	1.332	490
Efectivo al inicio del período	2.145	2.527
Efectivo al cierre del período	3.477	3.017
Aumento neto del efectivo	1.332	490

4.4 PRINCIPALES MAGNITUDES FISICAS

	Unidad	2010		2011
		1T	4T	1T
Upstream				
Producción de crudo	Kbbl	22.393	20.386	21.787
Producción de NGL	Kbbl	5.146	5.142	4.794
Producción de gas	Mm3	3.298	3.306	3.163
PRODUCCION TOTAL	Mbbl	48.282	46.321	46.476
Downstream				
Ventas de productos petrolíferos				
Mercado interno				
Naftas	Km3	924	980	1.008
Gasoil	Km3	1.990	2.196	2.081
JP1 y Kerosene	Km3	120	123	108
Fuel Oil	Km3	22	185	63
LPG y NGL	Km3	232	227	237
Otros	Km3	461	576	418
Total mercado interno	Km3	3.749	4.287	3.915
Exportación				
Naftas	Km3	112	129	125
JP1 y Kerosene	Km3	131	131	145
Fuel Oil	Km3	333	94	138
LPG y NGL	Km3	125	90	85
Otros	Km3	177	173	203
Total Exportación	Km3	878	617	696
Total Ventas prod. petrolíferos	Km3	4.627	4.904	4.611
QUÍMICA				
Ventas de productos petroquímicos*				
Mercado interno				
Fertilizantes *	Ktn	72	174	97
Metanol	Ktn	32	61	54
Otros	Ktn	84	95	88
Total mercado interno	ktn	188	330	239
Exportación				
Fertilizantes *	Ktn	27	38	49
Metanol	Ktn	29	5	31
Otros	Ktn	25	21	19
Total Exportación	ktn	81	64	99
Total Ventas prod. petroquímicos	ktn	269	394	338

* Incluye las ventas de Profertil al 50%

4.5 RECONCILIACION DE ESTADOS DE RESULTADOS POR LOS PERIODOS CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 2010 A EFECTOS COMPARATIVOS

Los siguientes cuadros reflejan el efecto de la modificación de la información de períodos anteriores generados por la contabilización del pasivo diferido sobre los estados de resultados publicados durante el ejercicio 2010 y que se expondrán a efectos comparativos para el resto del año 2011.

Cifras correspondientes a los Estados Contables Consolidados - expresadas en millones de pesos	Según estados contables originales		Saldos ajustados	Según estados contables originales		Saldos ajustados
	1° T 2010	Modificación		2° T 2010	Modificación	
Utilidad operativa	2.713	-	2.713	2.522	-	2.522
Resultados de inversiones no corrientes	14	5	19	58	3	61
Otros ingresos, netos	(5)	-	(5)	16	-	16
Resultados financieros y por tenencia:	(279)	-	(279)	(125)	-	(125)
Utilidad neta antes de impuesto a las ganancias	2.443	5	2.448	2.471	3	2.474
Impuesto a las ganancias	(908)	43	(865)	(913)	45	(868)
Utilidad neta	1.535	48	1.583	1.558	48	1.606

Cifras correspondientes a los Estados Contables Consolidados - expresadas en millones de pesos	Según estados contables originales		Saldos ajustados	Saldos publicados	Saldos al
	3° T 2010	Modificación			
Utilidad operativa	2.373	-	2.373	1.867	9.475
Resultados de inversiones no corrientes	(5)	3	(2)	1	79
Otros ingresos, netos	(34)	-	(34)	(132)	(155)
Resultados financieros y por tenencia:	70	-	70	(45)	(379)
Utilidad neta antes de impuesto a las ganancias	2.404	3	2.407	1.691	9.020
Impuesto a las ganancias	(917)	46	(871)	(626)	(3.230)
Utilidad neta	1.487	49	1.536	1.065	5.790

(a) Al 31 de diciembre de 2010 los saldos publicados incluyen la modificación en el criterio, con un efecto en el resultado neto de 177.



Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre YPF. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas actuales, incluyendo declaraciones en relación con tendencias que afecten a la situación financiera de YPF, ratios financieros, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, así como planes, expectativas u objetivos de YPF respecto de gastos de capital, negocios, estrategia, concentración geográfica, ahorros de costes, inversiones y políticas de dividendos. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir también asunciones sobre futuras condiciones de tipo económico o de cualquier otro tipo, tales como los futuros precios del crudo u otros precios, márgenes de refino o marketing y tipos de cambio. Las estimaciones o proyecciones de futuro se identifican generalmente por el uso de términos como “espera”, “anticipa”, “pronostica”, “cree”, “estima”, “aprecia” y expresiones similares. Dichas declaraciones no constituyen garantías de un futuro cumplimiento, precios, márgenes, tipos de cambio o de cualquier otro suceso, y se encuentran sujetas a riesgos significativos, incertidumbres, cambios y otros factores que pueden estar fuera del control de YPF o que pueden ser difíciles de prever. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos factores identificados en los documentos registrados por YPF y sus filiales en la Comisión Nacional de Valores en Argentina y en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América.

Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, YPF no asume ninguna obligación -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de informar públicamente de la actualización o revisión de estas manifestaciones de futuro.