

PETROBRAS

PETROBRAS ENERGIA S.A.

Resultados Tercer Trimestre Ejercicio 2009

Buenos Aires, 11 de noviembre de 2009 – Petrobras Energía S.A. (Buenos Aires: PESA) anuncia los resultados correspondientes al tercer trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2009.

El resultado neto correspondiente al tercer trimestre del ejercicio 2009 fue una ganancia de Ps.131 millones. El tercer trimestre del ejercicio 2008 tuvo un resultado neto positivo de Ps. 376 millones.

La ganancia correspondiente al trimestre 2009 se genera principalmente en:

- Ganancias operativas por Ps.292 millones.
- Resultados de inversiones permanentes por Ps.48 millones.
- Estos efectos se compensan parcialmente por resultados financieros y por tenencia por Ps.132 millones y por cargos impositivos por Ps.67 millones.

En comparación con los resultados del trimestre 2008 los resultados disminuyen Ps.245 millones debido principalmente a:

- Menores utilidades operativas por Ps.479 millones, debido principalmente a que el trimestre de 2008 contaba en el segmento de negocios de Exploración y Producción con los activos de Perú y una mayor participación en los de Ecuador, también por menores ventas de productos petroquímicos y refinados.
- Menores pérdidas en los resultados financieros por Ps.71 millones, producto principalmente de ganancias por diferencias de cambio.
- Por menores cargos impositivos por Ps.170 millones.

Estados de Resultados

(Información Consolidada) (en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
Ventas Netas	3.107	4.428	8.507	11.682
Costos de Ventas	(2.292)	(3.120)	(6.380)	(8.228)
Utilidad Bruta	815	1.308	2.127	3.454
Gastos de Administración y Comercialización	(448)	(465)	(1.194)	(1.267)
Gastos de Exploración	(23)	(17)	(202)	(93)
Otros Resultados Operativos	(52)	(55)	(124)	(145)
Utilidad Operativa	292	771	607	1.949
Resultado Inversiones no Corrientes	48	61	87	232
Resultados Financieros y por Tenencia	(132)	(203)	(596)	(244)
Otros Ingresos - Netos	3	5	1.586	(4)
Utilidad antes de Impuestos y Participación Minoritaria	211	634	1.684	1.933
Impuesto a las Ganancias	(67)	(237)	(757)	(708)
Interés Minoritario	(13)	(21)	(32)	(65)
Resultado Neto	131	376	895	1.160

Ventas Netas

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
E&P	873	1.190	2.437	3.634
Refinación y Distribución	1.437	2.114	4.108	5.335
Petroquímica	850	1.144	1.946	2.621
Gas y Energía	396	343	1.077	1.033
Vinculadas con Control Conjunto	434	398	1.278	1.201
Eliminaciones entre Negocios	(883)	(761)	(2.339)	(2.142)
Total	3.107	4.428	8.507	11.682

Utilidad Bruta

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
E&P	290	472	747	1.869
Refinación y Distribución	180	320	318	349
Petroquímica	160	255	400	559
Gas y Energía	68	112	238	252
Vinculadas con Control Conjunto	147	126	394	394
Eliminaciones entre Negocios	(30)	23	30	31
Total	815	1.308	2.127	3.454

Utilidad Operativa

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
E&P	169	346	283	1.435
Refinación y Distribución	58	196	(16)	7
Petroquímica	55	153	135	310
Gas y Energía	68	106	190	234
Vinculadas con Control Conjunto	57	59	203	233
Estructura Central y Eliminaciones	(115)	(89)	(188)	(270)
Total	292	771	607	1.949

Resultado de Inversiones no Corrientes

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
Petrolera Entre Lomas	10	6	22	19
Refinería del Norte	8	5	17	1
Empresas Mixtas de Venezuela	28	50	46	218
Otras Varias	2	0	2	(6)
Total	48	61	87	232

El detalle del Resultado de Inversiones no Corrientes excluyendo los efectos de la consolidación proporcional en CIESA y Distrilec, es el siguiente:

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
CIESA - TGS	(3)	(12)	(63)	37
Distrilec (Edesur)	2	0	16	16
Petrolera Entre Lomas	10	6	22	19
Refinería del Norte	8	5	17	1
Empresas Mixtas de Venezuela	28	50	46	218
Otras Varias	2	0	2	(6)
Total	47	49	40	285

Resultados Financieros y por Tenencia

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
Intereses Netos	(103)	(74)	(307)	(235)
Diferencia de Cambio	17	(76)	(68)	3
Otros Ingresos (Egresos) Financieros Netos	(9)	(6)	(42)	32
Vinculadas con Control Conjunto	(37)	(47)	(179)	(44)
Total	(132)	(203)	(596)	(244)

Balance General

(Información Consolidada)	(en millones de pesos)	
	Sep-09	Dic-08
Activo Corriente		
Caja y Bancos e Inversiones	1.590	1.481
Créditos por Ventas	1.471	1.635
Bienes de Cambio y Otros Activos	<u>3.565</u>	<u>3.136</u>
Total Activo Corriente	<u>6.626</u>	<u>6.252</u>
Activo No Corriente		
Inversiones	3.878	3.477
Bienes de Uso	11.491	12.556
Otros Activos	<u>1.058</u>	<u>806</u>
Total Activo No Corriente	<u>16.427</u>	<u>16.839</u>
Total del Activo	<u>23.053</u>	<u>23.091</u>
Pasivo Corriente		
Comerciales	1.263	1.873
Préstamos	3.263	2.445
Otros Pasivos	<u>1.266</u>	<u>1.469</u>
Total Pasivo Corriente	<u>5.792</u>	<u>5.787</u>
Pasivo No Corriente		
Préstamos	4.118	5.152
Otros Pasivos	<u>2.367</u>	<u>2.323</u>
Total Pasivo No Corriente	<u>6.485</u>	<u>7.475</u>
Total del Pasivo	<u>12.277</u>	<u>13.262</u>
Participación Minoritaria	<u>937</u>	<u>882</u>
Patrimonio Neto	<u>9.839</u>	<u>8.947</u>

El siguiente detalle excluye los efectos de la consolidación proporcional (CIESA/TGS – Distrilec/Edesur):

(Información Consolidada)	(en millones de pesos)	
	Sep-09	Dic-08
Activo Corriente	5.710	5.524
Inversiones no Corrientes	4.466	4.128
Bienes de Uso	8.029	9.131
Activo No Corriente	13.446	13.891
Total del Activo	19.156	19.415
Pasivo Corriente	4.367	4.552
Pasivo no Corriente	4.947	5.958
Total del Pasivo	9.314	10.510
Participación Minoritaria	3	(42)
Patrimonio Neto	9.839	8.947

Estados de Flujo de Efectivo

(Información Consolidada) (en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
Fondos Generados por las Operaciones				
Resultado Neto	131	376	895	1.160
Ajustes a la Utilidad Neta				
Participación de terceros	13	21	32	65
Resultado de inversiones no corrientes	(48)	(61)	(87)	(232)
Resultados financieros netos	11	98	155	18
Depreciaciones de bienes de uso	355	290	1.042	886
Baja de pozos abandonados e improductivos	12	0	164	41
Impuestos a las ganancias devengado	67	216	757	708
Impuestos a las ganancias pagado	(53)	(50)	(69)	(90)
Intereses devengados sobre préstamos	147	100	423	322
Resultado por la venta de PVIE	0	0	(1.591)	-
Otros	52	0	63	(22)
Cambios en activos y pasivos:				
Créditos por ventas	(89)	(162)	116	(378)
Otros créditos	(129)	47	(125)	123
Bienes de cambio	67	(535)	414	(831)
Otros activos	2	(2)	1	(11)
Deudas comerciales	77	200	(342)	190
Remuneraciones y cargas sociales	50	67	(96)	62
Cargas fiscales	249	34	(30)	(69)
Otros pasivos	(96)	101	116	115
Dividendos cobrados	17	5	77	10
Intereses pagados	(126)	(90)	(381)	(313)
Fondos netos generados por las operaciones	709	655	1.534	1.754
FONDOS GENERADOS POR (APLICADOS A) LAS ACTIVIDADES DE INVERSION:				
Adquisición de bienes de uso y participaciones en sociedades y en áreas de petróleo y gas	(313)	(704)	(1.259)	(2.162)
Venta de bienes de uso y participaciones en sociedades y en áreas de petróleo y gas	-	1	607	1.335
Disminución neta de inversiones no consideradas fondos	(35)	21	(29)	34
Fideicomiso Financiero de Obra Gasoducto Sur	(59)	-	(59)	-
Fondos netos aplicados a las actividades de inversión	(407)	(682)	(740)	(793)
FONDOS GENERADOS POR (APLICADOS A) LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACION:				
Préstamos netos obtenidos (pagados) a corto plazo	(317)	(167)	(60)	(452)
Préstamos obtenidos a largo plazo	-	2	-	136
Pago de préstamos originales de largo plazo	(70)	(7)	(744)	(19)
Dividendos pagados	(12)	-	(19)	(322)
Fondos netos aplicados a las actividades de financiación	(399)	(172)	(823)	(657)
Efecto variación del tipo de cambio sobre fondos	14	22	125	(6)
Aumento de los fondos	(83)	(177)	96	298
Fondos al Inicio	1.655	1.642	1.476	1.167
Fondos al cierre	1.572	1.465	1.572	1.465

El siguiente detalle excluye los efectos de la consolidación proporcional (CIESA/TGS – Distrilec/Edesur):

(en millones de pesos)	(Períodos de Nueve Meses)	
	Sep-09	Sep-08
Depreciación de Bienes de Uso	896	744
Fondos Netos Generados por las Operaciones	1.162	1.424
Adquisición de Bienes de Uso	(1.104)	(1.970)
Fondos Netos Aplicados a Actividades de Inversión	(585)	(575)
Préstamos	(805)	(268)
Efecto Variación de Tipo de Cambio	120	(6)
Fondos al Inicio	1.100	899
Fondos al Cierre	992	1.474

UTILIDAD OPERATIVA POR SEGMENTO DE NEGOCIO

Exploración y Producción de Petróleo y Gas

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
Ventas Netas	873	1.190	2.437	3.634
Utilidad Bruta	290	472	747	1.869
Gastos de Administración y Comercialización	(44)	(62)	(131)	(197)
Gastos de exploración	(23)	(17)	(202)	(93)
Otros Resultados Operativos	(54)	(47)	(131)	(144)
Utilidad Operativa	169	346	283	1.435

- Las ventas correspondientes al trimestre 2009 disminuyeron Ps.317 millones a Ps.873 millones. El volumen comercializado de petróleo equivalente en el trimestre 2009 acumuló un promedio diario de 93,7 mil barriles, cuando en el trimestre de 2008 acumuló 110,9 mil barriles. Esta variación se compensa parcialmente por el incremento del 12,6% del precio promedio de venta del petróleo crudo principalmente por la incidencia de la variación del tipo de cambio en la determinación de los precios de venta de las operaciones en Argentina. Las ventas de petróleo crudo en el trimestre 2009 disminuyeron Ps.360 millones, a Ps.681 millones, debido principalmente a las desinversiones del 60% del Lote X en Perú, en abril de 2009, y del 40% en el Bloque 18 en Ecuador, en diciembre de 2008, las cuales en el trimestre 2008 aportaron un total de ventas de Ps.416 millones, causa que resultó

determinante para la contracción del 25,6% del volumen comercializado, a 44 mil barriles. Segregado este efecto, el volumen comercializado declinó un 3,2%.

Las ventas de gas en el trimestre 2009 registraron un incremento de Ps.38 millones alcanzando Ps.175 millones, como consecuencia del aumento del 40,2% en los precios medios de venta debido principalmente al aumento del tipo de cambio promedio y, asimismo, como consecuencia del incremento de la demanda en segmentos de mayores precios, como Usina e Industria. Estos efectos se compensan parcialmente por la contracción de los volúmenes diarios comercializados del 3,9%, a 298,2 millones de pies cúbicos en el trimestre 2009, producto principalmente de la desinversión indicada en Perú.

La producción diaria en el trimestre 2009 totalizó un promedio de 92 mil barriles de petróleo equivalente, lo que representa una declinación del 19,21%, atribuida principalmente a la venta de las participaciones del 60% en el Lote X y del 40% del Bloque 18, que aportaron un promedio diario de petróleo equivalente de 9,9 mil barriles y de 6,6 mil barriles, respectivamente.

- La utilidad bruta del trimestre 2009 disminuyó Ps.182 millones, a Ps.290 millones. El margen sobre ventas disminuyó a 33,2% en el trimestre 2009 de 39,7% en el trimestre 2008. La disminución evidenciada en el trimestre 2009 es consecuencia básicamente de las desinversiones indicadas en Perú y en Ecuador, la disminución de los precios medios de venta del petróleo verificado en las operaciones del exterior, y el incremento de las depreciaciones en Argentina por las mayores inversiones.
- Los gastos de exploración totalizaron Ps.23 millones y Ps.17 millones en los trimestres 2009 y 2008, respectivamente. El cargo del trimestre 2009 se corresponde principalmente con gastos geológicos y geofísicos e inversiones en pozos exploratorios offshore en el Golfo San Jorge en Argentina. El cargo del trimestre 2008 se vincula básicamente a gastos de sísmica en las áreas Chirete y Hickman, en Argentina. Adicionalmente, las inversiones realizadas totalizaron Ps.40 millones y Ps.26 millones, durante los trimestres 2009 y 2008, respectivamente. Dichas inversiones corresponden principalmente a exploración offshore en el Golfo San Jorge en el trimestre 2009 y exploración onshore en las Cuencas Austral y Noroeste en el trimestre 2008.
- Los otros resultados operativos representaron pérdidas por Ps.54 millones y por Ps.47 millones para los trimestres 2009 y 2008, respectivamente. Los resultados de ambos trimestres se corresponden principalmente con los costos asociados a la capacidad de transporte no utilizada, derivada del contrato con Oleoducto de Crudos Pesados S.A. en Ecuador, que representó pérdidas por Ps.20 millones y Ps.44 millones para los trimestres 2009 y 2008, respectivamente. Asimismo, el cargo correspondiente al trimestre 2009 contiene cargos asociados a acuerdos gremiales en concepto de sueldos por paros de equipos y suspensión de actividades y, en menor medida, por menor absorción de gastos fijos generados durante paradas de planta por acciones gremiales en la Cuenca Austral llevadas a cabo por personal de contratistas.

Ventas de Petróleo (volúmenes y precios promedio)	Miles de Bbl / Día				Pesos por Barril			
	Tres Meses		Nueve Meses		Tres Meses		Nueve Meses	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
	Argentina	38,9	40,9	39,3	40,6	161,1	136,2	145,7
Perú	0,0	8,6	2,8	8,6	0,0	344,8	150,0	335,6
Bolivia	0,6	0,7	0,6	0,7	76,5	73,2	76,1	72,3
Ecuador	4,5	9,0	3,8	10,7	242,1	304,9	186,2	317,9
Total	44,0	59,2	46,5	60,6	168,3	191,3	148,4	191,1

Ventas de Gas (volúmenes y precios promedio)	Millones de P3 / Día				Pesos por miles de P3			
	Tres Meses		Nueve Meses		Tres Meses		Nueve Meses	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
	Argentina	283,4	284,2	305,4	272,7	5,8	3,6	5,2
Perú	0,0	9,3	1,9	7,8	0,0	12,9	15,6	12,2
Bolivia	14,8	16,7	14,8	17,3	17,6	20,1	17,3	17,7
Total	298,2	310,2	322,2	297,8	6,4	4,8	5,9	5,3

Refinación y Distribución

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
Ventas Netas	1.437	2.114	4.108	5.335
Utilidad Bruta	180	320	318	349
Gastos de Administración y Comercialización	(128)	(126)	(352)	(348)
Otros Resultados Operativos	6	2	18	6
Utilidad Operativa	58	196	(16)	7

- Las ventas de productos refinados en el trimestre 2009 disminuyeron Ps.677 millones, a Ps.1.437 millones debido a un volumen comercializado de 944 mil metros cúbicos en el trimestre 2009 y de 1.503 mil metros cúbicos en el trimestre 2008, efecto que fue parcialmente compensado por una parcial recomposición de los precios de venta del gas oil y las naftas.

El volumen de venta local de gas oil propio totalizó 342,7 mil metros cúbicos en el trimestre 2009 y 492 mil metros cúbicos en el trimestre 2008. El volumen de venta local de naftas comerciales propias totalizó 158,8 mil metros cúbicos en el trimestre 2009 y 173 mil metros cúbicos en el trimestre 2008.

El volumen comercializado de fuel oil e IFOs totalizó 153 mil metros cúbicos en el trimestre 2009 y 261 mil metros cúbicos en el trimestre 2008 como consecuencia de la menor disponibilidad de fuel oil y de una menor demanda del mercado Bunker en el caso de los IFOs.

Asimismo, los volúmenes totales de venta de otros derivados totalizaron 189 mil metros cúbicos en el trimestre 2009 y 327 mil metros cúbicos en el trimestre 2008 debido principalmente a la menor disponibilidad de producto.

- El resultado bruto del trimestre 2009 disminuyó Ps.140 millones, a Ps.180 millones. El margen sobre ventas disminuyó a 12,5% en el trimestre 2009 de 15,1% en el trimestre 2008 como consecuencia principalmente del incremento verificado en el costo del petróleo

expresado en pesos, efecto parcialmente compensado por la disminución verificada en el costo del gas oil importado, cuya comercialización en el trimestre 2008 representó una pérdida aproximada de Ps.70 millones.

Ventas de Productos Refinados (volúmenes y precios promedio)	Miles de Metros Cúbicos				Pesos por Metro Cúbico			
	Tres Meses		Nueve Meses		Tres Meses		Nueve Meses	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
	Crudo	15	97	165	362	1.029	798	871
Gas Oil	406	623	1.301	1.836	1.502	1.449	1.390	1.205
Gasolinas	181	195	572	654	1.648	1.434	1.541	1.223
Fuel Oil/ IFOs	153	261	428	711	1.467	1.459	1.120	1.326
Otros derivados	189	327	649	770	1.443	1.399	1.155	1.407
Total	944	1.503	3.115	4.333	1.505	1.396	1.304	1.224

Petroquímica

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
Ventas Netas	850	1.144	1.946	2.621
Utilidad Bruta	160	255	400	559
Gastos de Administración y Comercialización	(119)	(125)	(284)	(318)
Otros Resultados Operativos	14	23	19	69
Utilidad Operativa	55	153	135	310

- En el trimestre 2009 las ventas netas disminuyeron Ps.294 millones, a Ps.850 millones (neto de eliminaciones de operaciones entre estirénicos Argentina e Innova por Ps.64 millones en el trimestre 2009 y Ps.59 millones en el trimestre 2008), principalmente como consecuencia de una caída general de los precios de venta, en consonancia con el comportamiento de las referencias internacionales y, en menor medida, de una contracción en los volúmenes comercializados.

Las ventas de productos estirénicos en Argentina en el trimestre 2009 disminuyeron Ps.74 millones, a Ps.303 millones, principalmente como consecuencia de una caída del 21% en los precios medios de venta, morigerada levemente por un incremento del 2,2% en los volúmenes comercializados.

Las ventas de estirénicos en Brasil disminuyeron Ps.65 millones, a Ps.421 millones en el trimestre 2009, principalmente como consecuencia de una retracción en los precios del 12,9%.

Las ventas de fertilizantes disminuyeron Ps.149 millones, a Ps.191 millones en el trimestre 2009, como consecuencia del efecto combinado de una caída del 24,8% en los precios medios de venta y una disminución del 25,2% en los volúmenes comercializados.

- La utilidad bruta disminuyó Ps.95 millones, a Ps.160 millones en el trimestre 2009. El margen sobre ventas disminuyó a 18,8% en el trimestre 2009 de 22,3% en el trimestre 2008, principalmente como consecuencia de las bajas indicadas en los precios y volúmenes de ventas, lo que fue compensado parcialmente por la baja del costo de ventas debido a la disminución de los precios de las materias primas.

Ventas de Productos Petroquímicos (volúmenes y precios promedio)	Miles de Toneladas				Pesos por Tonelada			
	Tres Meses		Nueve Meses		Tres Meses		Nueve Meses	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
	Estireno y Poliestireno Brasil *	70	71	195	202	5.829	6.691	4.992
Estireno y Poliestireno Argent *	33	32	96	94	4.807	6.178	4.255	5.551
Caucho Sintético	12	14	34	40	6.866	8.899	6.174	7.367
Fertilizantes	164	219	284	334	1.167	1.552	1.200	1.519
Total	279	336	609	670	3.013	3.384	3.169	3.870

* Neto de eliminaciones

Gas y Energía

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
Ventas Netas	821	733	2.323	2.208
Utilidad Bruta	215	238	632	646
Gastos de Administración y Comercialización	(71)	(72)	(209)	(197)
Otros Resultados Operativos	(18)	(1)	(29)	18
Utilidad Operativa	126	165	394	467

El detalle de la utilidad operativa excluyendo la consolidación proporcional de CIESA y Distrilec es el siguiente:

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
Ventas Netas	396	343	1.077	1.033
Utilidad Bruta	68	112	238	252
Gastos de Administración y Comercialización	(14)	(16)	(39)	(56)
Otros Resultados Operativos	14	10	(9)	38
Utilidad Operativa	68	106	190	234

Comercialización y Transporte de Hidrocarburos

- En el trimestre 2009, los ingresos por ventas aumentaron Ps.36 millones alcanzando Ps.254 millones, principalmente como consecuencia de un aumento en los ingresos por la comercialización de gas.

Los ingresos por la comercialización de gas crecieron Ps.59 millones, a Ps.190 millones en el trimestre 2009, debido principalmente a la mejora en los precios promedios de venta configurado por el incremento del precio de venta a usinas y por la implementación del subsidio por venta de gas a clientes residenciales. Estos efectos fueron compensados

parcialmente por la reducción del 7,5% del volumen comercializado a 302,6 millones de pies cúbicos diarios debido principalmente a la menor producción como consecuencia de acciones gremiales en la Cuenca Austral llevadas a cabo por personal perteneciente a contratistas durante el trimestre 2009.

Los ingresos por la comercialización de líquidos disminuyeron Ps.18 millones, a Ps.56 millones en el trimestre 2009, principalmente por la reducción del 26% en el volumen comercializado, que totalizó 43,9 miles de toneladas en el trimestre 2009, principalmente por restricciones de disponibilidad de gas que limitaron el procesamiento de líquidos.

Electricidad

- En el trimestre 2009, las ventas correspondientes a la generación de electricidad aumentaron Ps.57 millones alcanzando Ps.233 millones, principalmente por un incremento del 30% en los precios medios de venta y por el ingreso a despacho de la nueva central de generación Genelba Plus, que aportó ingresos por ventas por Ps.28 millones. La mejora indicada en los precios medios de venta se corresponde con el despacho al mercado de máquinas térmicas menos eficientes para preservar las reservas de las centrales hidroeléctricas y del traslado al precio de venta de los aumentos en el costo del gas, limitados por un precio tope (Ps.120/MWh).

Las ventas correspondientes a la Central Genelba aumentaron Ps.31 millones alcanzando Ps.173 millones en el trimestre 2009, debido principalmente a una mejora del 27,7% en el precio medio de venta a Ps.122,1 por MWh en el trimestre 2009.

Las ventas correspondientes a Pichi Picún Leufú disminuyeron Ps.2 millones, a Ps.32 millones en el trimestre 2009, como consecuencia principalmente de la disminución del 22,3% de la energía entregada debido al efecto combinado de un caudal superior de los ríos Limay y Collón Curá durante el trimestre 2008 y de la reconstitución de las reservas hídricas durante el año 2009, efectos parcialmente compensados por la mejora en los precios medios de venta del 20,7%.

Ventas de Electricidad (volúmenes y precios promedio)	Gwh				Pesos por Mwh			
	Tres Meses		Nueve Meses		Tres Meses		Nueve Meses	
	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08	3° Trim. 09	3° Trim. 08	Sep-09	Sep-08
Ciclo Combinado	1.253	1.483	3.988	4.142	122,1	95,6	122,6	103,3
Hidroeléctrica	320	412	706	819	100,0	82,9	101,2	92,8
Ciclo Combinado II	83		83		180,7		180,7	
Total	1.656	1.895	4.777	4.961	120,8	92,9	120,5	101,6