

Análisis de ingresos por **regalías** y participaciones **hidrocarburíferas**

◀ GESTIONES 1997 – 2009 ▶

Análisis de ingresos por regalías y participaciones hidrocarburíferas

Gestiones 1997–2009

FUNDACIÓN JUBILEO

Director Ejecutivo: Juan Carlos Núñez

Coordinador UNIPES: Waldo Gómez

Elaboración: Célica Hernández

Edición: Jorge Jiménez

Dirección: Ed. Esperanza,

Av. Mariscal Santa Cruz, piso 2

Telefax: (591-2) 2125177 - 2311074

E-mail: fundajub@entelnet.bo

Casilla: 5870 La Paz - Bolivia

2011

Publicación realizada con apoyo de:



Las opiniones contenidas en esta publicación no implican
necesariamente la posición del auspiciador.

➤ **Análisis de ingresos por regalías y participaciones hidrocarburíferas • Gestiones 1997 – 2009**

Introducción

Junto con la promulgación de la Ley de Hidrocarburos N° 1689, en 1996, llegó el proceso de capitalización del sector hidrocarburos y la suscripción de contratos petroleros de riesgo compartido. Se estableció, entonces, una nueva metodología y distribución para el cálculo de regalías y participaciones a favor del Estado boliviano, de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) y de las prefecturas departamentales, diferenciando la tributación de aquellos campos que se encontraban produciendo en el momento de la aprobación de la ley (hidrocarburos existentes) de aquellos campos cuya producción iba a iniciarse luego de la promulgación de esta norma (hidrocarburos nuevos).

El nuevo régimen fiscal estableció la siguiente distribución del valor de la producción de hidrocarburos:

Hidrocarburos nuevos	Beneficiario
11% Regalía departamental	Departamento productor
1% Regalía nacional compensatoria	Beni y Pando
6% Participación YPFB - TGN	YPFB - TGN
Total 18%	

Hidrocarburos existentes	Beneficiario
11% Regalía departamental	Departamento productor
1% Regalía nacional compensatoria	Beni y Pando
6% Participación YPFB - TGN	YPFB - TGN
13% Regalía nacional complementaria	TGN
19% Participación nacional	TGN
Total 50%	

Una de las razones por las que los hidrocarburos existentes tributaban 32% adicional era que estos campos ya habían efectuado y recuperado las inversiones necesarias para esta producción y estaban en condiciones de aportar más recursos para el Estado. La situación era diferente en aquellos campos nuevos que recién iban a efectuar inversiones para exploración y producción y, por lo tanto, requerían amortizar estos costos.

Posteriormente, en mayo de 2005, se aprobó la Ley de Hidrocarburos N° 3058, que elimina el régimen diferenciado entre hidrocarburos nuevos y existentes y establece un Impuesto Directo a los Hidrocarburos (IDH) de 32%, aplicable a todos los campos productores. Además, dispone que 6% de la participación de YPFB, establecido en la Ley 1689, sea destinado al Tesoro General de la Nación, quedando el esquema de distribución de la siguiente manera:

Hidrocarburos	Beneficiario
11% Regalía departamental	Departamento productor
1% Regalía nacional compensatoria	Beni y Pando
6% Participación TGN	TGN
32% Impuesto Directo a los Hidrocarburos	Prefecturas, municipios, universidades, etc.
Total 50%	

Estos cambios de normativa trajeron consigo cambios en la metodología y en algunos criterios para la determinación y asignación de regalías y participaciones que afectaron de manera positiva y/o negativa a los distintos beneficiarios. En este sentido, el presente documento presenta un análisis detallado del comportamiento de las recaudaciones a favor del Estado boliviano durante los últimos 13 años (1997 – 2009) y pretende explicar los motivos que originaron algunos incrementos o disminuciones en los montos asignados, como ser fluctuaciones de precios, de volúmenes de producción, de exportaciones, etc.

A continuación, se muestra un cuadro consolidado de liquidación de Regalías y Participaciones correspondiente al periodo 1997 – 2009:

RESUMEN
LIQUIDACIÓN DE REGALÍAS, PARTICIPACION AL TGN E IDH
CONSOLIDADO (EN \$US.)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
DEPARTAMENTOS												
REGALÍA 11%												
COCHABAMBA	5.896.215,74	10.403.086,92	12.197.264,29	19.642.088,11	20.329.012,28	18.421.821,89	23.268.057,04	29.404.963,15	29.455.625,42	30.848.941,23	35.188.913,75	46.360.039,13
CHUQUISACA	1.817.994,71	2.475.407,67	3.217.581,55	5.263.744,38	5.121.652,40	3.176.334,96	3.584.195,08	4.629.460,60	4.961.512,65	8.291.061,87	11.817.916,45	23.710.022,69
SANTA CRUZ	10.324.694,79	13.026.237,24	13.217.882,23	23.472.912,18	25.196.177,45	23.477.502,84	25.005.283,29	28.901.196,04	30.859.636,24	38.312.429,93	40.943.099,77	62.544.180,87
TARIJA	1.738.595,72	3.607.689,20	3.341.914,05	7.562.218,99	14.753.502,78	19.490.606,79	38.410.455,24	66.036.443,72	115.201.152,87	157.912.089,26	180.552.290,95	270.101.232,00
TOTAL REGALÍA 11%	19.777.500,96	29.512.421,03	31.974.642,12	55.940.963,66	65.400.344,91	64.566.266,48	90.267.990,65	128.972.063,51	180.477.927,18	235.364.522,29	268.502.220,93	402.715.474,69
REGALÍA NAL. - COMPENSATORIA: 1%												
BENI: 2/3	1.198.636,42	1.788.631,58	1.937.857,09	3.390.361,43	3.963.657,27	3.913.107,04	5.470.787,31	7.816.488,69	10.938.056,19	14.264.516,50	16.272.861,87	24.406.998,50
PANDO: 1/3	599.318,21	894.315,80	968.928,53	1.695.180,69	1.981.828,63	1.956.553,55	2.735.393,67	3.908.244,39	5.469.028,10	7.132.258,25	8.136.430,94	12.203.499,25
TOTAL REGALÍA NAL. COMPENSATORIA	1.797.954,63	2.682.947,38	2.906.785,62	5.085.542,12	5.945.485,90	5.869.660,59	8.206.180,98	11.724.733,08	16.407.084,29	21.396.774,75	24.409.292,81	36.610.497,75
TOTAL REGALÍAS (11% + 1%)	21.575.455,60	32.195.368,40	34.881.427,74	61.026.505,78	71.345.830,81	70.435.927,07	98.474.171,63	140.696.796,59	196.885.011,47	256.761.297,05	292.911.513,74	439.325.972,43
TESORO GENERAL DE LA NACION												
REG. NAC. - COMPLEMENTARIA: 13%	17.033.796,87	25.084.310,07	18.425.743,82	33.277.193,27	30.671.327,85	25.426.915,20	28.089.850,20	31.405.778,35	10.913.302,66	0,00	0,00	0,00
PARTICIPACIÓN NACIONAL-X%	25.283.699,99	39.131.319,46	28.170.855,57	52.711.732,83	48.912.013,93	40.444.075,10	44.851.582,43	49.317.767,94	17.322.161,72	0,00	0,00	0,00
TOTAL T.G.N.	42.317.496,86	64.215.629,53	46.596.599,39	85.988.926,10	79.583.341,78	65.870.990,30	72.941.432,63	80.723.546,29	28.235.464,38	0,00	0,00	0,00
T.G.N. - YPFB.												
PARTICIPACIÓN T.G.N. - YPFB.-6%	10.664.268,17	18.748.722,57	18.235.407,93	33.083.425,24	37.025.121,13	36.345.419,74	48.265.479,10	65.890.018,02	92.266.077,63	128.380.648,52	146.455.756,87	219.662.986,48
TOTAL PARTICIPACIONES	52.981.765,03	82.964.352,10	64.832.007,32	119.072.351,34	116.608.462,91	102.216.410,04	121.206.911,73	146.613.564,31	120.501.542,01	128.380.648,52	146.455.756,87	219.662.986,48
IDH									338.141.697,09	684.696.792,13	781.097.369,98	1.171.535.926,49
TOTAL ESTADO	74.557.220,62	115.159.720,50	99.713.435,06	180.098.857,12	187.954.293,72	172.652.337,11	219.681.083,36	287.310.360,90	655.528.250,57	1.069.838.737,70	1.220.464.640,59	1.830.524.885,40

Fuente: Ministerio de Energía e Hidrocarburos

Los cuadros siguientes muestran el comportamiento de la producción y de las recaudaciones por producto (petróleo, gas natural y gas licuado de petróleo) para el mismo periodo. Posteriormente se presentará el análisis mencionado para cada una de las gestiones comprendidas en el periodo observado.

PETRÓLEO

LIQUIDACIÓN DE REGALÍAS Y DE LA PARTICIPACION ALTGN RESUMEN PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CONSOLIDADO (EN BBLs.)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
DEPARTAMENTOS													
REGALÍA 11%													
COCHABAMBA	2.083.183,75	6.113.786,90	5.392.335,15	4.872.856,10	5.375.125,00	5.023.443,00	5.243.585,00	5.730.767,00	5.205.883,00	5.080.116,00	4.510.313,00	3.758.601,00	2.914.536,00
CHUQUISACA	627.570,66	1.081.711,04	1.101.924,20	984.778,32	885.706,00	804.840,00	678.216,00	611.573,00	572.768,00	519.602,00	490.623,00	511.183,00	482.282,00
SANTA CRUZ	3.356.924,93	5.625.176,96	4.707.385,24	4.667.054,90	5.210.079,70	5.011.391,00	4.231.949,00	3.706.275,00	3.092.437,00	2.744.161,00	2.284.884,00	2.119.725,00	1.814.194,00
TARIJA	330.656,33	737.632,46	591.013,94	971.012,00	1.590.356,62	2.400.113,00	4.260.941,00	6.945.919,00	9.654.869,02	9.453.528,00	10.688.305,00	10.722.361,00	9.660.304,00
TOTAL PRODUCCIÓN	6.398.335,67	13.558.307,36	11.792.658,53	11.495.701,32	13.061.267,32	13.239.787,00	14.414.691,00	16.994.534,00	18.525.957,02	17.797.407,00	17.974.125,00	17.111.870,00	14.871.316,00
REGALÍA.NAL. . COMPENSATORIA:1%													
BENI: 2/3	6.398.335,67	13.558.307,36	11.792.658,53	11.495.701,32	13.061.267,32	13.239.787,00	14.414.691,00	16.994.534,00	18.525.957,02	17.797.407,00	17.974.125,00	17.111.870,00	14.871.316,00
PANDO: 1/3	6.398.335,67	13.558.307,36	11.792.658,53	11.495.701,32	13.061.267,32	13.239.787,00	14.414.691,00	16.994.534,00	18.525.957,02	17.797.407,00	17.974.125,00	17.111.870,00	14.871.316,00
PRODUCCIÓN TOTAL	6.398.335,67	13.558.307,36	11.792.658,53	11.495.701,32	13.061.267,32	13.239.787,00	14.414.691,00	16.994.534,00	18.525.957,02	17.797.407,00	17.974.125,00	17.111.870,00	14.871.316,00
TESORO GENERAL DE LA NACION													
REG. NAC. COMPLEMENTARIA: 13%	4.409.882,19	7.130.767,88	4.740.093,80	4.901.155,59	4.381.264,40	3.895.260,00	3.928.493,00	3.661.534,00	1.276.464,90	0,00	0,00	0,00	0,00
PARTICIPACIÓN NACIONAL:X%	4.409.882,19	7.130.767,88	4.740.093,80	4.901.155,59	4.381.264,40	3.895.260,00	3.928.493,00	3.661.534,00	1.276.464,90	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL T.G.N.													
T.G.N. - Y.P.F.B.													
PARTICIPACIÓN T.G.N. -Y.P.F.B.:6%	6.398.335,67	13.558.307,36	11.792.658,53	11.495.701,32	13.061.267,32	13.239.787,00	14.414.691,00	16.994.534,00	18.525.957,02	17.797.407,00	17.974.125,00	17.111.870,00	14.871.316,00
PRODUCCIÓN H. EXISTENTES	4.409.882,19	7.130.767,88	4.740.093,80	4.901.155,59	4.381.264,40	3.895.260,00	3.928.493,00	3.661.534,00	1.276.464,90	0,00	0,00	0,00	0,00
PRODUCCIÓN TOTAL	6.398.335,67	13.558.307,36	11.792.658,53	11.495.701,32	13.061.267,32	13.239.787,00	14.414.691,00	16.994.534,00	18.525.957,02	17.797.407,00	17.974.125,00	17.111.870,00	14.871.316,00

RESUMEN PETRÓLEO LIQUIDACIÓN DE REGALÍAS Y DE LA PARTICIPACION ALTGN CONSOLIDADO (EN \$US.)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
DEPARTAMENTOS													
REGALÍA 11%													
COCHABAMBA	4.325.984,08	8.520.921,66	10.371.242,30	15.471.135,95	14.356.009,61	12.782.127,97	15.655.501,82	19.762.816,14	19.914.610,83	18.047.878,83	15.311.678,13	12.236.872,30	9.188.460,66
CHUQUISACA	1.304.287,49	1.549.984,86	2.178.760,68	3.131.843,05	2.387.724,70	2.054.794,83	2.019.909,96	2.123.994,84	2.261.823,15	1.748.111,66	1.646.603,57	1.647.153,94	1.520.441,59
SANTA CRUZ	6.918.166,13	7.866.477,30	9.232.140,87	14.758.792,24	13.843.607,67	12.803.956,59	12.598.766,23	12.629.498,29	11.628.218,16	9.016.349,57	7.842.904,15	6.868.519,12	5.719.394,62
TARIJA	659.197,42	1.043.202,62	1.185.055,16	3.130.700,79	4.193.457,59	6.348.695,01	12.802.304,97	24.414.165,15	37.935.668,45	32.735.578,96	35.589.082,37	34.484.378,95	30.454.453,84
TOTAL REGALÍA 11%	13.207.635,12	18.980.586,44	22.967.199,01	36.492.472,03	34.780.799,57	33.989.574,40	43.076.482,98	58.930.474,42	71.740.320,59	61.547.919,02	60.390.268,22	55.236.924,32	46.882.750,71
REGALÍA.NAL. . COMPENSATORIA:1%													
BENI: 2/3	800.462,73	1.150.338,58	1.391.951,46	2.211.664,96	2.107.927,24	2.059.974,20	2.610.695,95	3.571.543,90	4.347.898,22	3.730.176,91	3.660.016,26	3.347.692,38	2.841.378,83
PANDO: 1/3	400.231,37	575.169,29	695.975,71	1.105.832,48	1.053.963,63	1.029.987,11	1.305.347,97	1.785.771,97	2.173.949,11	1.865.088,46	1.830.008,13	1.673.846,19	1.420.689,42
TOTAL REGALÍA NAL. COMPENSATORIA	1.200.694,10	1.725.507,87	2.087.927,17	3.317.497,44	3.161.890,87	3.089.961,31	3.916.043,92	5.357.315,87	6.521.847,33	5.595.265,37	5.490.024,38	5.021.538,57	4.262.068,25
TOTAL REGALÍAS (11% + 1%)	14.408.329,22	20.706.094,31	25.055.126,18	39.809.969,47	37.942.690,44	37.079.535,71	46.992.526,90	64.287.790,29	78.262.167,92	67.143.184,39	65.880.292,60	60.258.462,89	51.144.818,96
TESORO GENERAL DE LA NACION													
REG. NAC. COMPLEMENTARIA: 13%	11.209.793,87	15.663.882,41	12.128.511,32	21.397.179,77	15.842.883,49	12.670.701,92	13.627.221,12	13.640.449,44	4.946.530,93	0,00	0,00	0,00	0,00
PARTICIPACIÓN NACIONAL:X%	16.492.974,37	23.502.310,67	17.996.633,94	32.029.903,11	23.437.339,97	18.940.262,83	20.209.242,82	20.046.680,29	7.277.645,78	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL T.G.N.	27.702.768,25	39.166.193,08	30.125.145,26	53.427.082,88	39.280.223,46	31.610.964,75	33.836.463,94	33.687.129,73	12.224.176,71	0,00	0,00	0,00	0,00
T.G.N. - Y.P.F.B.													
PARTICIPACIÓN T.G.N. -Y.P.F.B.:6%	7.516.502,32	13.655.887,96	13.980.642,34	23.215.803,71	21.556.764,49	19.916.182,80	22.993.507,71	29.604.753,80	34.767.778,16	33.571.592,19	32.940.146,30	30.129.231,45	25.572.409,48
TOTAL PARTICIPACIONES	35.219.270,56	52.822.081,04	44.105.787,60	76.642.886,59	60.836.987,95	51.527.147,55	56.829.971,65	63.291.883,53	46.991.954,87	33.571.592,19	32.940.146,30	30.129.231,45	25.572.409,48
TOTAL ESTADO	49.627.599,79	73.528.175,35	69.160.913,78	116.452.856,06	98.779.678,39	88.606.683,26	103.822.498,55	127.579.673,82	125.254.122,79	100.714.776,58	98.820.438,90	90.387.694,34	76.717.228,43

GAS NATURAL

LIQUIDACIÓN DE REGALÍAS Y DE LA PARTICIPACIÓN ALITGN
RESUMEN PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL
CONSOLIDADO (EN MMBTU)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
DEPARTAMENTOS													
REGALÍA 11%													
COCHABAMBA	12.761.391,23	16.614.607,22	14.785.442,80	24.534.352,97	34.060.619,65	41.002.249,39	42.004.958,45	50.259.720,46	40.953.198,50	39.825.932,00	43.069.743,00	44.031.460,00	31.699.270,00
CHUQUISACA	2.019.206,00	6.058.806,99	7.591.999,63	11.887.577,93	14.899.097,37	6.153.417,19	6.409.509,23	11.417.705,95	9.658.880,61	22.894.780,00	24.163.745,00	30.874.581,00	22.825.077,00
SANTA CRUZ	28.188.666,62	47.173.576,64	37.391.820,97	55.151.267,05	67.245.701,13	80.019.577,51	70.172.640,99	87.382.773,85	90.017.244,36	98.373.079,13	89.038.640,00	87.607.512,00	77.604.454,00
TARIJA	9.881.374,31	25.192.639,77	21.484.883,83	28.833.547,93	66.198.372,84	102.159.059,97	155.775.622,61	237.794.733,74	320.805.545,33	330.281.885,00	370.072.234,00	387.030.273,00	338.139.970,00
TOTAL PRODUCCIÓN	52.850.638,16	95.039.630,62	81.254.147,23	120.406.745,88	182.403.790,98	229.334.304,06	274.362.731,29	386.854.934,00	461.434.868,79	491.375.676,13	526.344.362,00	549.543.826,00	470.268.771,00
REGALÍA.NAL. - COMPENSATORIA:1%													
BENI: 2/3	52.850.638,16	95.039.630,62	81.254.147,23	120.406.745,88	182.403.790,98	229.334.304,06	274.362.731,29	386.854.934,00	461.434.868,79	491.375.676,13	526.344.362,00	549.543.826,00	470.268.771,00
PANDO: 1/3	52.850.638,16	95.039.630,62	81.254.147,23	120.406.745,88	182.403.790,98	229.334.304,06	274.362.731,29	386.854.934,00	461.434.868,79	491.375.676,13	526.344.362,00	549.543.826,00	470.268.771,00
PRODUCCIÓN TOTAL	52.850.638,16	95.039.630,62	81.254.147,23	120.406.745,88	182.403.790,98	229.334.304,06	274.362.731,29	386.854.934,00	461.434.868,79	491.375.676,13	526.344.362,00	549.543.826,00	470.268.771,00
TESORO GENERAL DE LA NACION													
REG. NAC. COMPLEMENTARIA: 13%	44.115.160,59	80.326.432,80	56.148.162,20	66.893.079,72	80.254.998,09	80.636.329,86	72.723.476,10	91.990.535,80	30.657.177,79	0,00	0,00	0,00	0,00
PARTICIPACIÓN NACIONAL:X%	44.115.160,59	80.326.432,80	56.148.162,20	66.893.079,72	80.254.998,09	80.636.329,86	72.723.476,10	91.990.535,80	30.657.177,79	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL T.G.N.													
T.G.N. - Y.P.F.B.													
PARTICIPACIÓN T.G.N. - Y.P.F.B.:6%	52.850.638,16	95.039.630,62	81.254.147,23	120.406.745,88	182.403.790,98	229.334.304,06	274.362.731,29	386.854.934,00	461.434.868,79	491.375.676,13	526.344.362,00	549.543.826,00	470.268.771,00
PRODUCCIÓN H. EXISTENTES	44.115.160,59	80.326.432,80	56.148.162,20	66.893.079,72	80.254.998,09	80.636.329,86	72.723.476,10	91.990.535,80	30.657.177,79	0,00	0,00	0,00	0,00
PRODUCCIÓN TOTAL	52.850.638,16	95.039.630,62	81.254.147,23	120.406.745,88	182.403.790,98	229.334.304,06	274.362.731,29	386.854.934,00	461.434.868,79	491.375.676,13	526.344.362,00	549.543.826,00	470.268.771,00

RESUMEN GAS NATURAL
LIQUIDACIÓN DE REGALÍAS Y DE LA PARTICIPACIÓN ALITGN
CONSOLIDADO (EN \$US.)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
DEPARTAMENTOS													
REGALÍA 11%													
COCHABAMBA	1.382.165,95	1.639.112,27	1.407.732,30	3.553.216,77	5.261.333,06	5.008.039,94	6.776.573,58	8.684.478,48	7.867.383,91	10.441.078,91	17.677.415,12	31.844.009,70	17.059.831,44
CHUQUISACA	217.435,29	588.428,89	742.955,84	1.704.208,61	2.288.757,34	726.336,04	1.040.645,65	1.956.167,85	1.668.611,22	5.297.596,62	8.953.315,50	20.629.561,00	11.651.908,05
SANTA CRUZ	3.048.940,89	4.634.916,94	3.549.217,94	8.006.038,90	10.377.418,41	9.737.999,11	11.321.618,32	15.091.593,44	17.204.091,23	27.169.262,75	31.787.368,80	54.847.536,95	36.072.951,58
TARIJA	1.067.144,68	2.484.290,16	2.072.716,20	4.179.654,82	10.185.582,71	12.604.155,95	25.201.551,92	41.105.380,90	77.069.243,88	125.160.979,60	144.959.306,50	235.616.853,05	148.625.789,15
TOTAL REGALÍA 11%	5.715.686,82	9.346.748,27	7.772.622,28	17.443.119,10	28.113.091,52	28.076.531,04	44.340.389,47	66.837.620,67	103.809.330,24	168.068.917,88	203.377.405,91	342.937.960,71	213.410.480,21
REGALÍA.NAL. - COMPENSATORIA:1%													
BENI: 2/3	346.405,26	566.469,59	471.068,03	1.057.158,73	1.703.823,74	1.701.607,94	2.687.296,32	4.050.764,88	6.291.474,56	10.185.995,02	12.325.903,39	20.784.118,86	12.933.968,50
PANDO: 1/3	173.202,63	283.234,80	235.534,00	528.579,36	851.911,86	850.803,97	1.343.648,17	2.025.382,47	3.145.737,28	5.092.997,51	6.162.951,69	10.392.059,43	6.466.984,25
TOTAL REGALÍA NAL. COMPENSATORIA	519.607,89	849.704,39	706.602,03	1.585.738,09	2.555.735,60	2.552.411,91	4.030.944,49	6.076.147,35	9.437.211,84	15.278.992,53	18.488.855,08	31.176.178,30	19.400.952,75
TOTAL REGALÍAS (11% + 1%)	6.235.294,71	10.196.452,66	8.479.224,31	19.028.857,19	30.668.827,12	30.628.942,95	48.371.333,96	72.913.768,02	113.246.542,08	183.347.910,42	221.866.261,00	374.114.139,00	232.811.432,96
TESORO GENERAL DE LA NACION													
REG. NAC. COMPLEMENTARIA: 13%	4.998.307,10	8.302.830,30	5.445.702,74	10.511.838,99	13.220.235,42	11.370.038,21	12.820.837,60	15.993.282,38	5.244.821,20	0,00	0,00	0,00	0,00
PARTICIPACIÓN NACIONAL:X%	7.565.939,66	13.862.018,73	8.856.016,43	18.453.564,16	22.860.498,42	19.226.724,78	21.935.704,80	26.369.644,39	8.874.505,72	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL T.G.N.	12.564.246,77	22.164.849,03	14.301.719,17	28.965.403,15	36.080.733,84	30.596.765,99	34.756.542,40	42.362.926,77	14.119.326,92	0,00	0,00	0,00	0,00
T.G.N. - Y.P.F.B.													
PARTICIPACIÓN T.G.N. - Y.P.F.B.:6%	2.762.236,07	4.552.749,47	3.697.300,91	8.847.533,41	14.198.873,33	15.202.011,62	23.923.603,90	34.758.440,71	54.878.661,63	91.673.955,21	110.933.130,50	187.057.069,77	116.405.716,48
TOTAL PARTICIPACIONES	15.326.482,83	26.717.598,50	17.999.020,08	37.812.936,56	50.279.607,17	45.798.774,61	58.680.146,30	77.121.367,48	68.997.988,55	91.673.955,21	110.933.130,50	187.057.069,77	116.405.716,48
TOTAL ESTADO	21.561.777,55	36.914.051,15	26.478.244,39	56.841.793,75	80.948.434,29	76.427.717,56	107.051.480,26	150.035.135,50	182.244.530,63	275.021.865,63	332.799.391,50	561.171.208,77	349.217.149,44

GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)

LIQUIDACIÓN DE REGALÍAS Y DE LA PARTICIPACIONAL TGN
RESUMEN PRODUCCIÓN DE GLP
CONSOLIDADO (EN MMBTU/TM)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
DEPARTAMENTOS	MMBTU	MMBTU	MMBTU	MMBTU	MMBTU	MMBTU	MMBTU	MMBTU	MMBTU	MMBTU	MMBTU	MMBTU	MMBTU
REGALÍA 11%													
COCHABAMBA	1.623.551,26	2.317.784,33	4.146.992,47	4.328.725,15	4.589.659,04	4.662.635,20	4.504.289,16	4.849.024,13	1.620.847,51	99.403,60	95.236,50	97.729,60	81.661,40
CHUQUISACA	2.550.290,44	3.207.873,85	2.932.564,12	3.005.231,86	2.865.235,20	2.912.471,78	2.819.200,96	2.780.694,98	1.118.181,66	54.276,10	53.230,80	61.372,40	61.999,70
SANTA CRUZ	3.079.383,98	5.005.828,17	4.344.506,79	4.909.515,28	6.316.037,34	6.923.155,70	5.833.851,74	5.965.812,96	2.254.264,81	94.388,09	57.309,35	35.507,80	32.351,30
TARIJA	107.347,98	767.927,54	815.960,51	1.728.078,42	2.448.569,84	3.890.349,54	2.196.926,18	2.604.950,38	903.263,80	657,30	162,30	0,00	0,00
TOTAL PRODUCCIÓN	7.360.573,66	11.299.413,89	12.240.023,88	13.971.550,71	16.219.501,42	18.388.612,21	15.354.268,05	16.200.482,45	5.896.557,79	248.725,09	205.938,95	194.609,80	176.012,40
REGALÍA.NAL. - COMPENSATORIA:1%													
BENI:2/3	7.360.573,66	11.299.413,89	12.240.023,88	13.971.550,71	16.219.501,42	18.388.612,21	15.354.268,05	16.200.482,45	5.896.557,79	248.725,09	205.938,95	194.609,80	176.012,40
PANDO:1/3	7.360.573,66	11.299.413,89	12.240.023,88	13.971.550,71	16.219.501,42	18.388.612,21	15.354.268,05	16.200.482,45	5.896.557,79	248.725,09	205.938,95	194.609,80	176.012,40
PRODUCCIÓN TOTAL	7.360.573,66	11.299.413,89	12.240.023,88	13.971.550,71	16.219.501,42	18.388.612,21	15.354.268,05	16.200.482,45	5.896.557,79	248.725,09	205.938,95	194.609,80	
TESORO GENERAL DE LA NACION													
REG. NAC. COMPLEMENTARIA: 13%	7.276.341,76	10.776.016,66	8.669.133,79	8.645.174,14	9.462.803,90	9.621.285,98	8.635.875,15	8.675.963,06	3.262.447,20	0,00	0,00	0,00	0,00
PARTICIPACIÓN NACIONAL:X%	7.276.341,76	10.776.016,66	8.669.133,79	8.645.174,14	9.462.803,90	9.621.285,98	8.635.875,15	8.675.963,06	3.262.447,20	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL T.G.N.													
T.G.N. - Y.P.F.B.													
PARTICIPACIÓN T.G.N. -Y.P.F.B.:6%	7.360.573,66	11.299.413,89	12.240.023,88	13.971.550,71	16.219.501,42	18.388.612,21	15.354.268,05	16.200.482,45	5.896.557,79	248.725,09	205.938,95	194.609,80	176.012,40
PRODUCCIÓN H. EXISTENTES	7.276.341,76	10.776.016,66	8.669.133,79	8.645.174,14	9.462.803,90	9.621.285,98	8.635.875,15	8.675.963,06	3.262.447,20	0,00	0,00	0,00	0,00
PRODUCCIÓN TOTAL	7.360.573,66	11.299.413,89	12.240.023,88	13.971.550,71	16.219.501,42	18.388.612,21	15.354.268,05	16.200.482,45	5.896.557,79	248.725,09	205.938,95	194.609,80	176.012,40

RESUMEN GLP
LIQUIDACIÓN DE REGALÍAS Y DE LA PARTICIPACIONAL TGN
CONSOLIDADO (EN \$US.)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
DEPARTAMENTOS													
REGALÍA 11%													
COCHABAMBA	188.065,72	243.052,98	418.289,69	617.735,39	711.669,61	631.653,98	835.981,64	957.668,53	1.673.630,68	2.359.983,49	2.199.820,51	2.279.157,12	2.097.715,17
CHUQUISACA	296.271,93	336.993,92	295.865,03	427.692,72	445.170,36	395.204,09	523.639,47	549.297,91	1.031.078,27	1.245.353,59	1.217.997,39	1.433.307,74	1.592.611,00
SANTA CRUZ	357.587,76	524.842,99	436.523,42	708.081,04	975.151,37	935.547,14	1.084.898,74	1.180.104,31	2.027.326,86	2.126.817,60	1.312.826,83	828.124,80	831.042,13
TARIJA	12.253,62	80.196,42	84.142,69	251.863,38	374.462,48	537.755,83	406.598,35	516.897,67	196.240,54	15.530,71	3.902,08	0,00	0,00
TOTAL REGALÍA 11%	854.179,02	1.185.086,32	1.234.820,83	2.005.372,53	2.506.453,82	2.500.161,04	2.851.118,20	3.203.968,42	4.928.276,35	5.747.685,39	4.734.546,80	4.540.589,66	4.521.368,30
REGALÍA.NAL. - COMPENSATORIA:1%													
BENI:2/3	51.768,43	71.823,42	74.837,60	121.537,74	151.906,29	151.524,90	172.795,04	194.179,91	298.683,42	348.344,57	286.942,23	275.187,25	274.022,32
PANDO:1/3	25.884,21	35.911,70	37.418,82	60.768,85	75.953,14	75.762,47	86.397,53	97.089,95	149.341,71	174.172,28	143.471,12	137.593,63	137.011,16
TOTAL REGALÍA NAL. COMPENSATORIA	77.652,64	107.735,12	112.256,42	182.306,59	227.859,43	227.287,37	259.192,57	291.269,86	448.025,12	522.516,85	430.413,35	412.780,88	411.033,48
TOTAL REGALÍAS (11% + 1%)	931.831,66	1.292.821,44	1.347.077,25	2.187.679,12	2.734.313,25	2.727.448,41	3.110.310,77	3.495.238,28	5.376.301,48	6.270.202,24	5.164.960,14	4.953.370,54	4.932.401,79
TESORO GENERAL DE LA NACION													
REG. NAC. COMPLEMENTARIA: 13%	825.695,89	1.117.597,36	851.529,76	1.368.174,51	1.608.208,94	1.386.175,07	1.641.791,48	1.772.046,53	721.950,53	0,00	0,00	0,00	0,00
PARTICIPACIÓN NACIONAL:X%	1.224.785,95	1.766.990,06	1.318.205,20	2.228.265,56	2.614.175,54	2.277.087,49	2.706.634,81	2.901.443,26	1.170.010,22	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL T.G.N.	2.050.481,85	2.884.587,42	2.169.734,96	3.596.440,07	4.222.384,48	3.663.262,56	4.348.426,29	4.673.489,79	1.891.960,75	0,00	0,00	0,00	0,00
T.G.N. - Y.P.F.B.													
PARTICIPACIÓN T.G.N. -Y.P.F.B.:6%	385.529,78	540.085,14	557.464,68	1.020.088,12	1.269.483,31	1.227.225,32	1.348.367,49	1.526.823,51	2.619.637,83	3.135.101,12	2.582.480,07	2.476.685,27	2.466.200,89
TOTAL PARTICIPACIONES	2.436.011,63	3.424.672,56	2.727.199,64	4.616.528,19	5.491.867,79	4.890.487,88	5.696.793,78	6.200.313,30	4.511.598,59	3.135.101,12	2.582.480,07	2.476.685,27	2.466.200,89
TOTAL ESTADO	3.367.843,29	4.717.494,00	4.074.276,89	6.804.207,31	8.226.181,04	7.617.936,29	8.807.104,55	9.695.551,58	9.887.900,06	9.405.303,37	7.747.440,21	7.430.055,81	7.398.602,68



1

Análisis gestiones 1997-1998

CONCEPTO	1997 \$us	1998 \$us	VARIA- CIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	19.777.500,96	29.512.421,03	49,22%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	1.797.954,63	2.682.947,38	49,22%
TGN			
Regalía Nacional Complementaria (13%)	17.033.796,87	25.084.310,07	47,26%
Participación Nacional (X%)	25.283.699,99	39.131.319,46	54,77%
Participación YPFB - TGN (6%)	10.664.268,17	18.748.722,57	75,81%
Total Estado	74.557.220,62	115.159.720,50	54,46%

* Incluye ajustes

Durante la gestión de 1998 se observa un incremento de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 1997 de \$us 74,6 millones a \$us 115,2 millones, como efecto principal del incremento de producción fiscalizada.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones, durante 1998 en relación a 1997, permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- El incremento de las recaudaciones totales en 54,46% es consecuencia, primordialmente, del incremento de la producción fiscalizada de petróleo, gas natural y GLP registrado durante la gestión 1998. Uno de los motivos para este incremento fue la suscripción

del contrato de exportación de gas natural a Brasil que debía iniciarse en la gestión de 1999, para el cual, la mayoría de los campos tenían asignados cupos específicos de volúmenes de producción. En el caso de los precios internacionales del petróleo registrados para la gestión 1998, los mismos fueron levemente inferiores a los registrados durante la gestión 1997, generando, como consecuencia, una disminución en las recaudaciones por efecto precio; sin embargo, considerando el incremento de la producción fiscalizada de hidrocarburos, el efecto neto sobre las recaudaciones fue positivo: \$us 40,6 millones.

- La composición de ingresos por regalías y participaciones, según el producto, en 1998, fue la siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 63,85%, el gas 44,05% y el GLP 4,1%, mientras que en la gestión 1997 los porcentajes de contribución fueron, para el petróleo 66,56%, para el gas 28,92% y para el GLP de 4,52%. El petróleo mantuvo su importancia debido a que hubo mayor recuperación de condensado, como consecuencia de la mayor producción de gas natural registrada en 1998.
- La contribución de las regalías departamentales respecto del total de ingresos del Estado disminuyó de 28,94% a 27,96% durante la gestión 1998. Esta situación muestra que la producción de hidrocarburos existentes todavía se encuentra en ascenso, en niveles muy significativos y a un ritmo mayor que aquella producción de hidrocarburos nuevos. En el caso del petróleo, la producción de hidrocarburos existentes representa 52,59% del total de la producción; en el caso del gas natural de 84,52% y en el caso del GLP de 95,37%.
- Finalmente, se observa que mientras los departamentos productores de Cochabamba, Chuquisaca y Santa Cruz vieron incrementados sus ingresos de manera significativa, el departamento de Tarija registró un crecimiento mucho mayor, del orden de 107,5%, llegando a una recaudación de \$us 3,6 millones.

1.

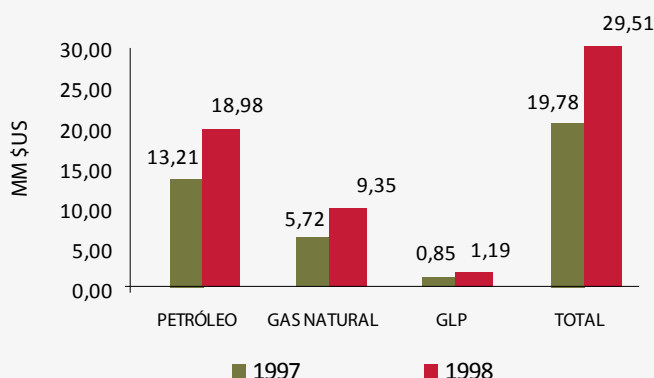
REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

1.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la regalía departamental de 11%, por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el año 1998, se incrementó en 49,22% con relación al año anterior. Este incremento representa un monto del orden de \$us 9,7 millones, como se observa en el gráfico N° 1.

Gráfico N° 1
Recaudación Regalía Departamental 11%



La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvieron el siguiente comportamiento:

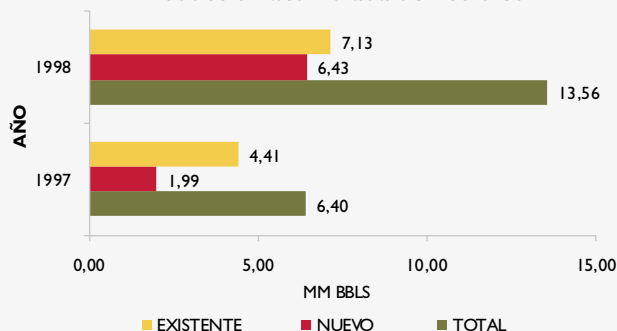
Petróleo^I

Las regalías por petróleo subieron de \$us 13,2 millones a \$us 18,9 millones en la gestión 1998 (gráfico N° 1). Este incremento fue resultado del aumento de la producción durante esa gestión, el mismo que subió de 6,4 millones de barriles a 13,6 millones en 1998.

Este incremento en la producción de petróleo se debe, entre otros factores, a la mayor producción de líquidos asociados a la producción de gas de los campos Vuelta Grande, Los Cusis, Paloma y La Vertiente.

I Comprende petróleo, condensado y gasolina natural

Gráfico N° 2
Producción acumulada de Petróleo



Los departamentos con mayor producción fueron Cochabamba y Santa Cruz, con volúmenes de 6,11 y 5,63 millones de barriles, respectivamente, lo que representa 45,09% y 41,49%. El departamento de Chuquisaca registró una producción de 1,1 millones de barriles (7,98%) respecto del total y en cuarto lugar el departamento de Tarija, con una producción de 0,7 millones de barriles y un porcentaje de 5,44%.

El departamento de Cochabamba es el que mostró mayor incremento en la producción de petróleo, respecto de la gestión 1997, del orden de 4,03 millones de barriles, debido a los aportes del campo Paloma.

Chuquisaca vio también incrementada su producción debido al mayor aporte del campo Vuelta Grande.

La mayor producción observada en Santa Cruz se debe a que los campos Sirari y Los Cusis incrementaron sus aportes.

Tarija, de igual forma, tuvo mayor producción de petróleo, principalmente por la producción de líquido asociado proveniente del campo La Vertiente.

Gráfico N° 3
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 1997

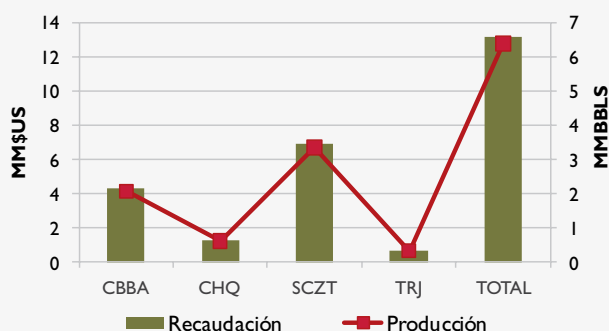
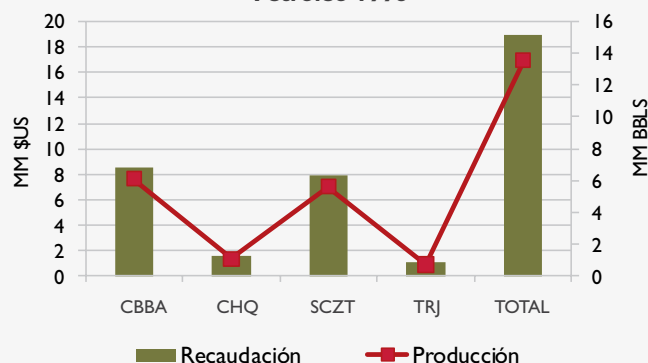


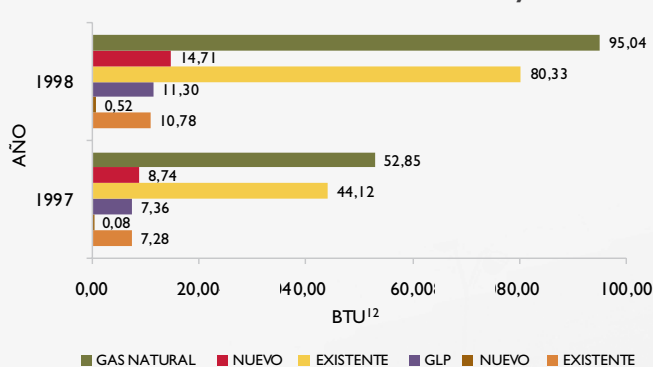
Gráfico N° 4
Regalía Departamental 11% y Producción de
Petróleo 1998



Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, en la gestión 1998, mostró un significativo incremento, de 63,53%, respecto de la gestión 1997, subiendo de \$us 5,72 millones a \$us 9,35 millones (gráfico N° 1). La causa para este incremento fue la mayor producción de gas natural registrada durante la gestión 1998, la misma que pasó de 52,9 MMBTU a 95 MMBTU, significando un crecimiento de 79,83%. El efecto de la mayor producción de gas natural sobre las regalías fue de \$us 3,6 millones.

Gráfico N° 5
Producción acumulada de Gas Natural y GLP



Los departamentos con mayor producción fueron Santa Cruz, como primer productor de gas natural, registrando un total de 47,17 MMBTU, equivalente a 49,64% de la producción total, seguido por el departamento de Tarija, con una producción de 25,19 MMBTU (26,51%); en tercer lugar, se ubica el departamento de Cochabamba, con 16,61 MMBTU (17,48%) y, finalmente, el departamento de Chuquisaca, con 6,06 MMBTU (6,38%)

La producción de gas natural a nivel de departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

Gráfico N° 6
Producción de Gas Natural
por departamento

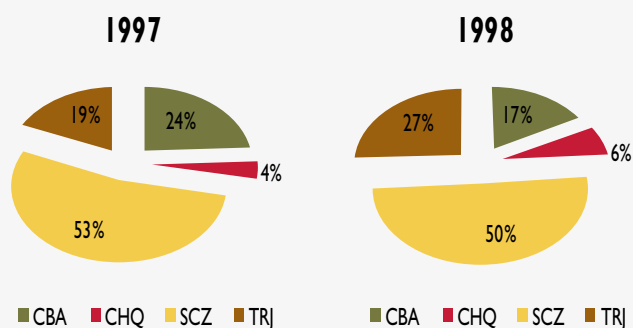
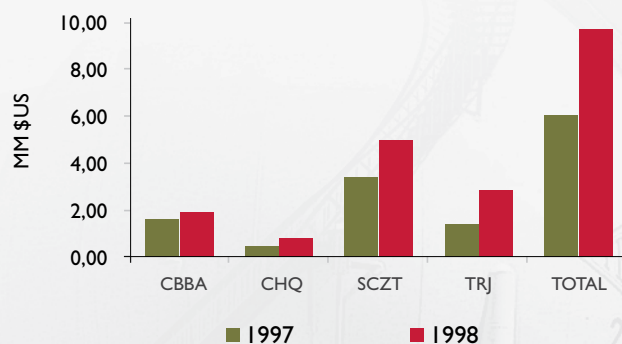


Gráfico N° 7
Recaudación Regalía
Departamental 11% Gas Natural



GLP²

Las regalías por concepto de GLP aumentaron de \$us 0,85 millones a \$us 1,19 millones, es decir, en 38,74%. La

2 De acuerdo a lo establecido en el Reglamento para la Liquidación de Regalías y Participaciones, vigente durante estas gestiones, los precios de valoración de regalías y participaciones para el GLP eran los mismos que se aplican al gas natural, en energía.

causa para este incremento fue una mayor producción fiscalizada de GLP (producción de plantas y cálculo teórico), que incrementó las regalías en \$us 0,33 millones. Esta producción mostró un incremento por la aplicación del cálculo teórico en la determinación del contenido de GLP en la corriente de gas natural en los campos sin facilidades de extracción, o aquellos que no cumplieron con las especificaciones para el transporte de gas.

La producción de GLP de planta a nivel de departamentos muestra como mayores productores a Santa Cruz y Chuquisaca, con 5,01 MMBTU y 3,21 MMBTU, y por debajo, Cochabamba, con 2,32 MMBTU. Sin embargo, Tarija, como resultado exclusivo de la aplicación del cálculo teórico para determinar el contenido de licuables en la corriente de gas natural de los campos Escondido y Taiguati, registró una producción fiscalizada sujeta a pago de regalías de 0,8 MMBTU.

Gráfico N° 8
Producción de GLP por Departamento

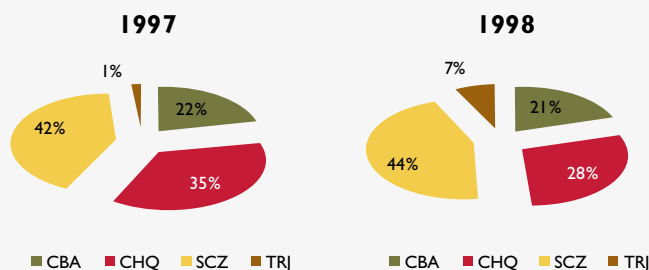
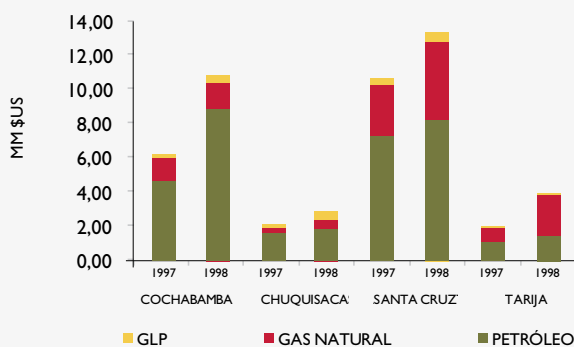


Gráfico N° 9
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento



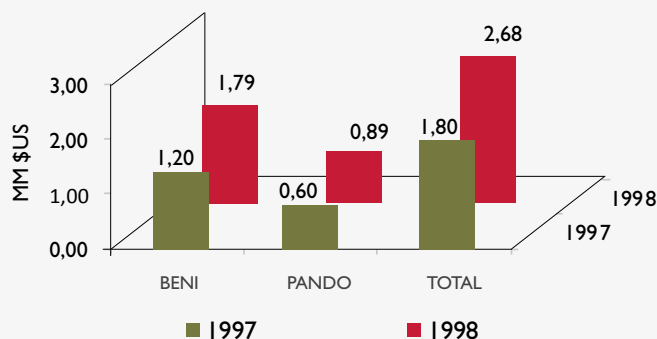
REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el período analizado, al igual que la Regalía Departamental, se incrementó en 49,22%. Es

decir, aumentó de \$us 1,8 millones a \$us 2,68 millones, por efecto del incremento de la producción fiscalizada de petróleo, gas natural y GLP.

Un aspecto importante que se debe observar es que, durante la gestión 1998, el monto total de la Regalía Nacional Compensatoria de 1%, destinada a favor de los departamentos de Beni y Pando, es mayor que la Regalía Departamental de 11% del departamento productor de Chuquisaca.

Gráfico N° 10
Recaudación Regalía Nacional Compensatoria 1%

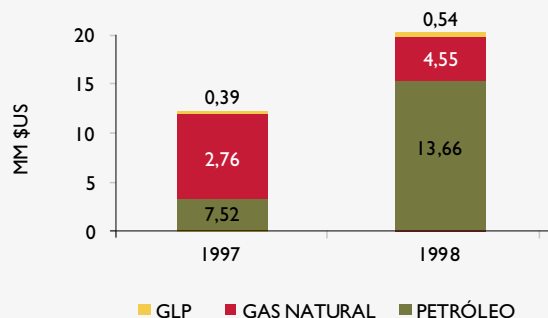


1.2 PARTICIPACIONES

PARTICIPACIÓN (6%) YPFB-TGN

La participación de 6% de YPFB-TGN se calcula con base en la producción total de hidrocarburos; es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías, por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías es extensible a este concepto.

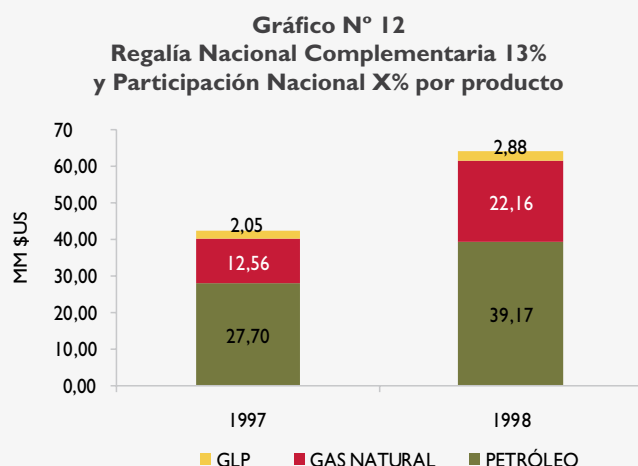
Gráfico N° 11
Recaudación Participación TGN - YPFB 6%



Como se observa en el gráfico N° 11, en 1998, la recaudación total de la participación de 6% aumentó de \$us 10,7 millones a \$us 18,7 millones, como consecuencia de una mayor producción de petróleo, gas natural y GLP respecto a la gestión de 1997.

REGALÍA NACIONAL COMPLEMENTARIA (13%) Y PARTICIPACIÓN NACIONAL (X%)

Adicionalmente al 18%, la producción de hidrocarburos existentes paga 13% por concepto de Regalía Nacional Complementaria y, aproximadamente, 19% por Participación Nacional.



Los ingresos por concepto de Regalía Nacional Complementaria y Participación Nacional que percibió el Tesoro General de la Nación, durante la gestión 1998, por la producción de hidrocarburos existentes, fueron mayores a los de la gestión anterior. Este incremento en las participaciones representa \$us 21,90 millones (51,75%).

Petróleo

Las participaciones de 13% y X% por la producción de petróleo existente presentaron un considerable incremento del orden de \$us 11,46 millones, el mismo que fue producto de la mayor producción de petróleo existente observada durante la gestión 1999. Considerando que la mayoría de los campos con hidrocarburos existentes tienen como hidrocarburo principal al gas natural y que la producción de petróleo existente proviene, mayormente, de la extracción de líquidos de la corriente de gas natural de estos campos, se habría producido un incremento de la relación petróleo-gas de la gestión 1998, respecto de la gestión 1997. Es decir que, en promedio, los campos

con producción de gas existente de las empresas Chaco SA, Andina, Pecom y BG Bolivia han aportado con más líquidos (condensado).

Gas natural

En la gestión 1998, las recaudaciones de 13% y X%³ por la producción de gas natural aumentaron de \$us 12,56 millones a \$us 22,16 millones. La principal causa fue el incremento en la producción acumulada de gas natural proveniente de los campos con hidrocarburos existentes, que aumentó de 44,12 MMBTU a 80,33 MMBTU durante la gestión de 1998.

La mayor producción de gas natural existente se debe al aporte de los campos Vuelta Grande, La Vertiente y Río Grande.

GLP

El incremento de la producción fiscalizada provocó un aumento de los ingresos por participaciones de 13% y X% del orden de \$us 0,83 millones. La producción de GLP registrada para la gestión 1998, aumentó de 7,28 MMBTU registrada en 1997 a 10,78 MMBTU.

2.

HIDROCARBUROS EXISTENTES

Durante la gestión 1998, los ingresos provenientes de la producción de hidrocarburos existentes representan el 91,32% de la recaudación total por participaciones (6% TGN-YPFB y 13%+X% TGN). Comparativamente, el aporte de los hidrocarburos existentes, para la gestión 1997, fue de 94,72%.

³ Es el porcentaje de YPFB estipulado en los contratos originales de operación o asociación que, de acuerdo con la ley, se pagaba directamente al Tesoro General de la Nación. El rango de este porcentaje variaba entre 12% y 29%.

1997 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	11.209.793,87	4.998.307,10	825.695,89	17.033.796,87
Participación Nacional X%	16.492.974,37	7.565.939,66	1.224.785,95	25.283.699,99
Total TGN	27.702.768,25	12.564.246,77	2.050.481,85	42.317.496,86
Participación YPF - TGN 6%	7.516.502,32	2.762.236,07	385.529,78	10.664.268,17
Total Participaciones	35.219.270,56	15.326.482,83	2.436.011,63	52.981.765,03
6% hidrocarburos existentes	5.180.548,72	2.305.676,75	381.117,91	7.867.343,38
Total hidrocarburos Existentes	32.883.316,96	14.869.923,52	2.431.599,76	50.184.840,24
Porcentaje de aporte de hidrocarburos existentes	93,37%	97,02%	99,82%	94,72%

1998 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	15.663.882,41	8.302.830,30	1.117.597,36	25.084.310,07
Participación Nacional X%	23.502.310,67	13.862.018,73	1.766.990,06	39.131.319,46
Total TGN	39.166.193,08	22.164.849,03	2.884.587,42	64.215.629,53
Participación YPF - TGN 6%	13.655.887,96	4.552.749,47	540.085,14	18.748.722,57
Total Participaciones	52.822.081,04	26.717.598,50	3.424.672,56	82.964.352,10
6% hidrocarburos existentes	7.182.088,79	3.847.932,93	515.068,00	11.545.089,71
Total hidrocarburos existentes	46.348.281,86	26.012.781,96	3.399.655,42	75.760.719,24
Porcentaje de aporte de hidrocarburos existentes	87,74%	97,36%	99,27%	91,32%

2

Análisis gestiones 1998-1999

CONCEPTO	1998 \$us	1999 \$us	VARIACIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	29.512.421,03	31.974.642,12	8,34%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	2.682.947,38	2.906.785,62	8,34%
TGN			
Regalía Nacional Complementaria (13%)	25.084.310,07	18.425.743,82	-26,54%
Participación Nacional (X%)	39.131.319,46	28.170.855,57	-28,01%
Participación YPFB - TGN (6%)	18.748.722,57	18.235.407,93	-2,74%
Total Estado	115.159.720,50	99.713.435,06	-13,41%

* Incluye ajustes

Durante el año 1999, se observa una disminución de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 1998, de \$us 115,16 millones a \$us 99,71 millones, como efecto de la caída de los niveles de producción fiscalizada, especialmente de aquellos campos clasificados como existentes.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones durante el año 1999, en relación a 1998, permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- La disminución de las recaudaciones totales en 13,41% es consecuencia, primordialmente, de la caída de los volúmenes de producción, principalmente de petróleo y gas natural, como se verá más adelante, a

pesar del incremento de precios internacionales del petróleo registrados durante la gestión 1999.

- La composición de ingresos por regalías y participaciones a nivel de producto, en 1999, fue la siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 69,36%, el gas 26,55% y el GLP 4,09%, mientras que en la gestión 1998 los porcentajes de contribución fueron, para el petróleo 63,85%, para el gas 32,05% y para el GLP de 4,10%. El petróleo mantuvo su importancia debido a que hubo una significativa recuperación de condensado asociado a la producción de gas natural registrada en la gestión 1999.
- La contribución de las regalías departamentales respecto del total de ingresos del Estado aumentó de 27,96% a 34,98% durante la gestión 1999. Esta situación muestra que la producción de hidrocarburos existentes disminuyó en mayor proporción que aquella producción nueva; por este motivo, a pesar de la caída de las recaudaciones del Estado en 13,41%, se observa un incremento de 8,34% de las regalías departamentales, contrario a la disminución de las participaciones que están calculadas principalmente sobre la base de la producción fiscalizada existente.
- Finalmente, se observa que, mientras los departamentos productores de Cochabamba, Chuquisaca y Santa Cruz vieron incrementados sus ingresos como consecuencia de los mayores precios del petróleo, Tarija registró una caída de sus ingresos del orden de \$us 0,26 millones. Este hecho se explica por la disminución de la producción fiscalizada de gas natural que descendió en 14,72% respecto de la gestión 1998, aspecto que no fue compensado por el efecto precio del petróleo.

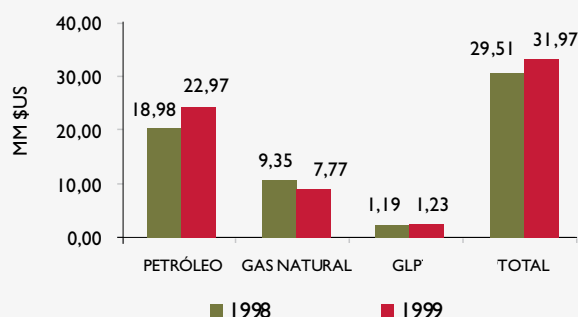
REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

1.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la Regalía Departamental del 11%, por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el año 1999, se incrementó en 8,34% con relación al año anterior. Este incremento representa un monto del orden de \$us 2,46 millones, como se observa en el gráfico N° 13.

Gráfico N° 13
Recaudación Regalía Departamental 11%



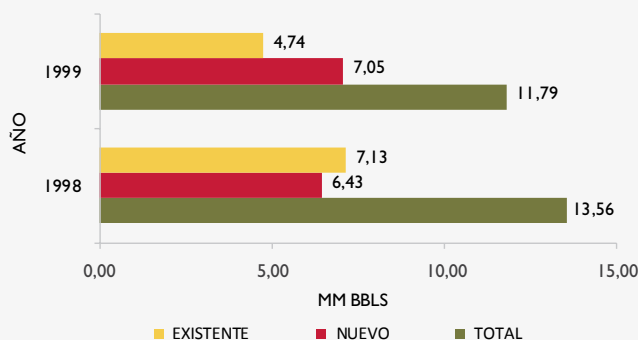
La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvieron el siguiente comportamiento:

Petróleo

Las regalías por petróleo, a pesar de la caída de la producción fiscalizada, subieron de \$us 18,98 millones a \$us 22,97 millones en la gestión 1999 (gráfico N° 13). Este incremento fue consecuencia principalmente de la subida del precio promedio del petróleo durante esa gestión, el mismo que creció de 12,73 \$us/Bbl a 17,71 \$us/Bbl.

Por otro lado, se observa una disminución de la producción fiscalizada acumulada de petróleo del orden de 1,77 millones de barriles (13,02%), lo cual repercutió en una menor recaudación de ingresos por regalías. Este descenso de la producción de petróleo se debe, entre otros factores, a una menor producción de líquidos asociados a la producción de gas de los campos Carrasco, Paloma, Los Cusis, Tundy, Víbora y La Vertiente, principalmente.

Gráfico N° 14
Producción acumulada de Petróleo



La producción fiscalizada acumulada de petróleo, durante la gestión 1999, fue de 11,79 millones de barriles, donde los departamentos con mayor producción fueron Cochabamba y Santa Cruz, con volúmenes de 5,39 y 4,71 millones de barriles, respectivamente, lo que representa 45,73% y 39,92%. El Departamento de Chuquisaca registró una producción de 1,10 millones de barriles (9,34%) respecto del total y en cuarto lugar el Departamento de Tarija, con una producción de 0,59 millones de barriles y un porcentaje de 5,01%.

El Departamento de Chuquisaca es el único que mostró un leve incremento en la producción de petróleo, respecto de la gestión 1998, del orden de 0,02 millones de barriles.

Un mayor precio promedio observado para el petróleo durante la gestión 1999, a pesar de la disminución de la producción fiscalizada, tuvo un efecto positivo neto en la recaudación de regalías por petróleo para los departamentos de Cochabamba, \$us 1,85 millones; Santa Cruz, \$us 1,37; Chuquisaca, \$us 0,63 y Tarija, \$us 0,14 millones, respectivamente.

Además de lo anteriormente señalado, se debe explicar el comportamiento de la producción por departamento durante la gestión 1999:

- > Cochabamba, registró una menor producción debido a que los aportes de los campos Carrasco, Paloma y Surubí disminuyeron.
- > Chuquisaca vio incrementada su producción debido al mayor aporte del campo Vuelta Grande.
- > La menor producción observada en Santa Cruz se debe a que los campos Los Cusis, Patujusal, Tundy

y Víbora, disminuyeron sus aportes, por declinación natural de los campos.

- > Tarija también vio disminuida su producción de petróleo proveniente de los campos San Roque, la Vertiente, Bermejo y Supuati.

Gráfico N° 15
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 1998

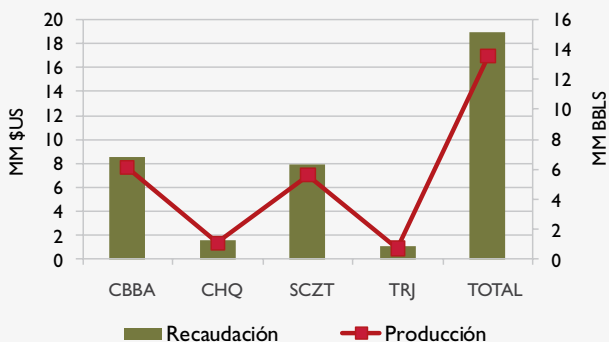
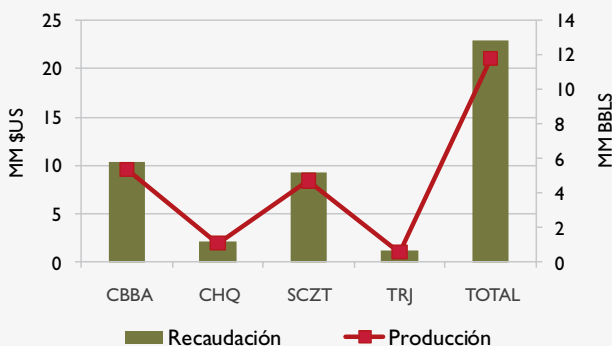


Gráfico N° 16
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 1999

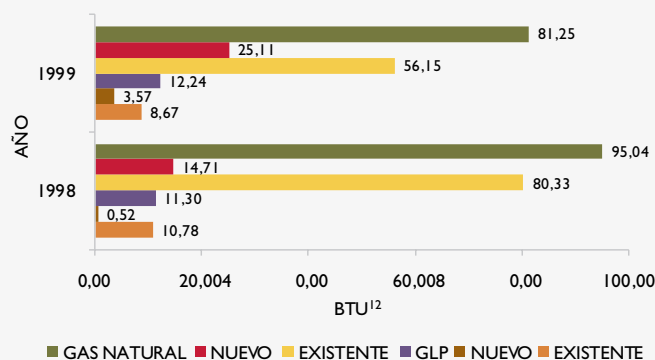


Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, en la gestión 1999, mostró una importante disminución, de 16,84%, respecto de la gestión 1998, bajando de \$us 9,35 millones a \$us 7,77 millones (gráfico N° 19). La causa para este descenso fue el menor precio promedio en boca de pozo del gas natural registrado durante la gestión 1999, que cayó de 0,89 \$us/MMBTU a 0,87 \$us/MMBTU. Además, se observó una disminución importante en la producción acumulada de gas natural, la misma que pasó de 95,04 MMBTU a 81,25 MMBTU durante 1999, significando un decremento de 14,50%.

Los departamentos con mayor producción fueron Santa Cruz, registrando un total de 37,39 MMBTU, equivalente a 46,02% de la producción total, seguido por el Departamento de Tarija con una producción de 21,48 MMBTU (26,44%), en tercer lugar se ubica el departamento de Cochabamba con 14,79 MMBTU (18,20%) y finalmente el Departamento de Chuquisaca con 7,60 MMBTU (9,34%).

Gráfico N° 17
Producción acumulada de Gas Natural y GLP



La producción de gas natural a nivel de departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

- > Chuquisaca incrementó su producción de gas natural en 25,31% por el mayor aporte del campo Vuelta Grande, que afectó su nivel de recaudaciones en \$us 0,74 millones.
- > Tarija disminuyó su producción fiscalizada en 14,72% debido a menores aportes de los campos Escondido, La Vertiente y Bermejo.
- > Santa Cruz disminuyó en 20,74%, por menores volúmenes de producción de los campos Sirari, Víbora y Colpa.
- > Cochabamba registró un decremento de 11,01%, el mismo que se explica por la menor producción del campo Carrasco.

Gráfico N° 18
Producción de Gas Natural por Departamento

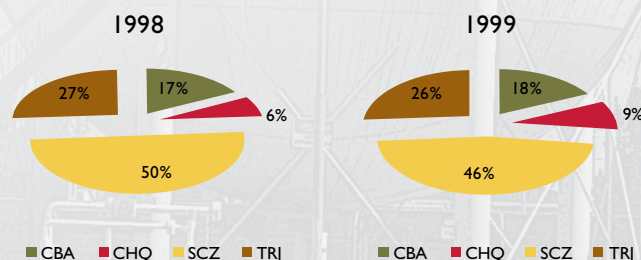
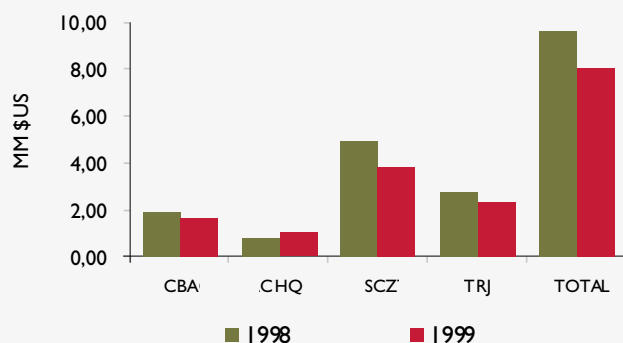


Gráfico N° 19
Recaudación Regalía Departamental 11% Gas Natural



GLP⁴

Las regalías por concepto de GLP aumentaron de \$us 1,19 millones a \$us 1,23 millones, es decir, en 4,20%. La causa para este incremento fue la mayor producción fiscalizada registrada por los departamentos de Cochabamba y Tarija, a pesar del menor precio promedio en boca de pozo observado durante 1999 y la caída de la producción de Chuquisaca y Santa Cruz.

El incremento neto de la producción fiscalizada de GLP, durante la gestión 1999, se debe principalmente a la aplicación del cálculo teórico en la determinación del contenido de GLP en la corriente de gas natural en los campos sin facilidades de extracción o aquellos que no cumplieron con las especificaciones para el transporte de gas.

La producción de GLP de planta a nivel de departamentos muestra como mayores productores a Santa Cruz y Cochabamba, con 4,34 MMBTU y 4,15 MMBTU y, muy por debajo, Chuquisaca con 2,93 MMBTU. Asimismo, Tarija, como resultado exclusivo de la aplicación del cálculo teórico para determinar el contenido de licuables en la corriente de gas natural de los campos Los Suris, Chaco Sur y Ñupuco registró una producción fiscalizada sujeta a pago de regalías de 0,82 MMBTU.

Gráfico N° 20
Producción de GLP por Departamento

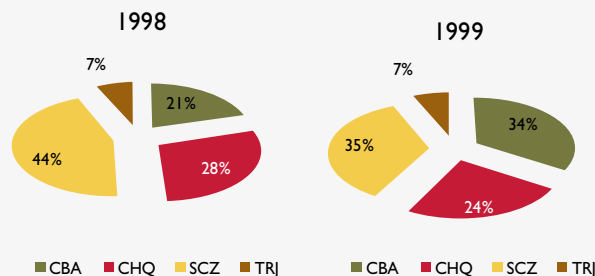
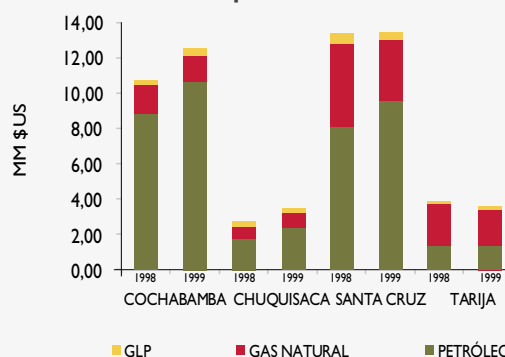


Gráfico N° 21
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento



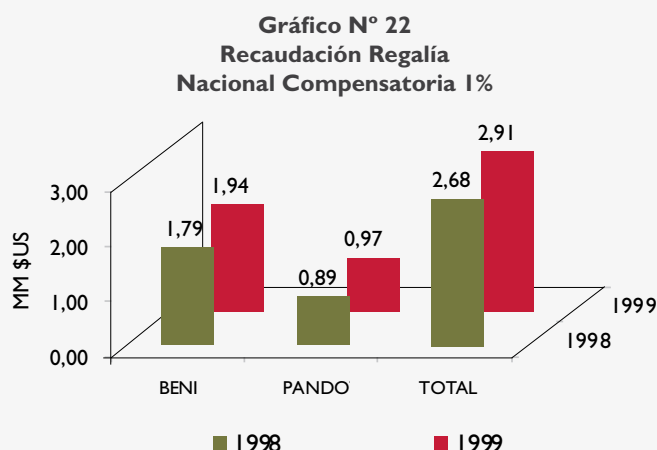
REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el período analizado, al igual que la Regalía Departamental, se incrementó en 8,34%; es decir, subió de \$us 2,68 millones a \$us 2,91 millones, por efecto principalmente de la subida del precio promedio del petróleo durante la gestión 1999, el mismo que creció de 12,73 \$us/Bbl a 17,71 \$us/Bbl. Asimismo, se observa una disminución de la producción fiscalizada acumulada de petróleo del orden de 1,77 millones de barriles (13,02%), lo cual repercutió en una menor recaudación de ingresos por regalías.

Los departamentos de Beni y Pando percibieron \$us 1,94 millones y \$us 0,97 millones, respectivamente.

A diferencia de las dos gestiones anteriores, durante 1999, la Regalía Departamental de 11% del Departamento productor de Chuquisaca fue mayor que el monto total de la Regalía Nacional Compensatoria de 1% destinada a favor de los departamentos de Beni y Pando.

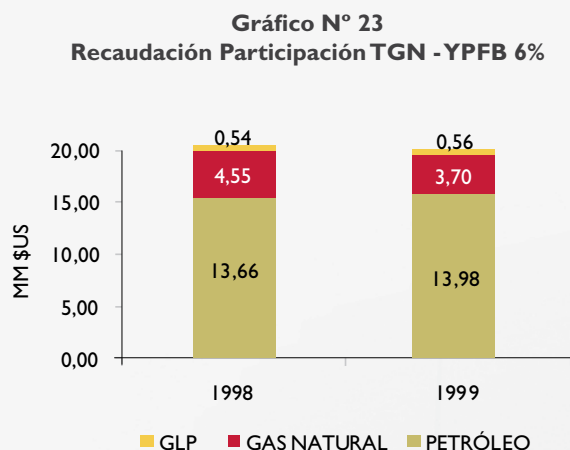
⁴ De acuerdo con lo establecido en el Reglamento para la Liquidación de Regalías y Participaciones, vigente durante la gestión 1999, los precios de valoración de regalías y participaciones para el GLP son los mismos que se aplican al gas natural, en energía.



1.2 PARTICIPACIONES

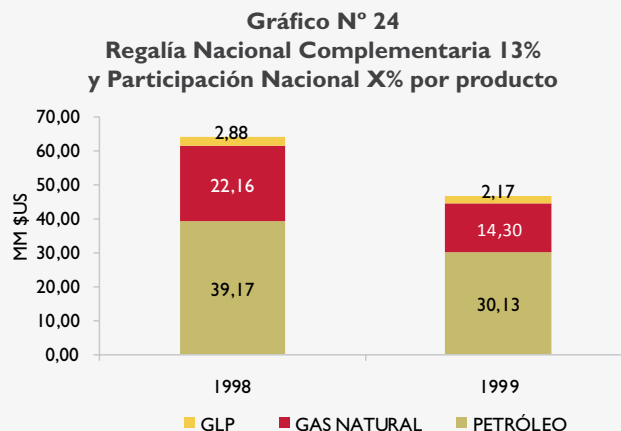
PARTICIPACIÓN (6%) TGN-YPFB

La participación de 6% para TGN-YPFB se calcula con base en la producción total de hidrocarburos, es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, el 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías; por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías es extensible a este concepto.



Como se observa en el gráfico N° 23, precedente, en 1999, la recaudación total de la participación de 6% bajó de \$us 18,75 millones a \$us 18,24 millones. A pesar de haberse observado un mejor nivel de precios del petróleo, la caída en la producción de dicho producto y del gas natural, así como del precio de este último y del GLP, determinaron un nivel de recaudación menor.

REGALÍA NACIONAL COMPLEMENTARIA (13%) Y PARTICIPACIÓN NACIONAL (X%)



Los ingresos por concepto de Regalía Nacional Complementaria y Participación Nacional que percibió el Tesoro General de la Nación, durante la gestión 1999, por la producción de hidrocarburos existentes, fueron menores a los de la gestión anterior. Esta disminución en las participaciones representa \$us 17,62 millones (27,44%).

Petróleo

Las participaciones de 13% y X% sufrieron una considerable disminución del orden de \$us 9,04 millones, el mismo que fue producto de la menor producción de petróleo existente que presenta una reducción de 33,53% durante la gestión 1999.

Gas natural

En la gestión 1999, las recaudaciones de 13% y X% por la producción de gas natural bajaron de \$us 22,16 millones a \$us 14,30 millones. La principal causa fue la caída de la producción fiscalizada existente en un 30,10% y del precio en boca de pozo del gas natural que pasó de 0,80 \$us/MMBTU a 0,75 \$us/MMBTU, provocando una disminución de las participaciones en aproximadamente \$us 7,86 millones.

La menor producción de gas natural existente se redujo de 80,37 MMBTU a 56,15 MMBTU durante la gestión 1999 debido al menor aporte de los campos Sirari, Víbora, Escondido, La Vertiente y Carrasco.

GLP

La caída en el precio promedio en boca de pozo y en la producción fiscalizada existente de GLP provocó una disminución de los ingresos por participaciones del 13% y X%, del orden de \$us 0,71 millones.

2

HIDROCARBUROS EXISTENTES

Durante la gestión 1999, los ingresos provenientes de la producción de hidrocarburos existentes representan el 85,09% de la recaudación total por participaciones (6% TGN-YPFB y 13%+X% TGN). Comparativamente, el aporte de los hidrocarburos existentes, para la gestión 1998, fue de 91,32%.

1998 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	15.663.882,41	8.302.830,30	1.117.597,36	25.084.310,07
Participación Nacional X%	23.502.310,67	13.862.018,73	1.766.990,06	39.131.319,46
Total TGN	39.166.193,08	22.164.849,03	2.884.587,42	64.215.629,53
Participación YPFB - TGN 6%	13.655.887,96	4.552.749,47	540.085,14	18.748.722,57
Total Participaciones	52.822.081,04	26.717.598,50	3.424.672,56	82.964.352,10
6% hidrocarburos existentes	7.182.088,79	3.847.932,93	515.068,00	11.545.089,71
Total hidrocarburos existentes	46.348.281,86	26.012.781,96	3.399.655,42	75.760.719,24
Porcentaje de aporte de hidrocarburos existentes	87,74%	97,36%	99,27%	91,32%

1999 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	12.128.511,32	5.445.702,74	851.529,76	18.425.743,82
Participación Nacional X%	17.996.633,94	8.856.016,43	1.318.205,20	28.170.855,57
Total TGN	30.125.145,26	14.301.719,17	2.169.734,96	46.596.599,39
Participación YPFB - TGN 6%	13.980.642,34	3.697.300,91	557.464,68	18.235.407,93
Total Participaciones	44.105.787,60	17.999.020,08	2.727.199,64	64.832.007,32
6% hidrocarburos existentes	5.619.560,33	2.554.905,30	394.830,59	8.569.296,22
Total hidrocarburos existentes	35.744.705,59	16.856.624,47	2.564.565,55	55.165.895,61
Porcentaje de aporte de hidrocarburos existentes	81,04%	93,65%	94,04%	85,09%

3

Análisis gestiones 1999-2000

CONCEPTO	1999 \$us	2000 \$us.	VARIA- CIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	31.974.642,12	55.940.963,66	74,95%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	2.906.785,62	5.085.542,12	74,95%
TGN			
Regalía Nacional Complementaria (13%)	18.425.743,82	33.277.193,27	80,60%
Participación Nacional (X%)	28.170.855,57	52.711.732,83	87,11%
Participación YPFB - TGN (6%)	18.235.407,93	33.083.425,24	81,42%
Total Estado	99.713.435,06	180.098.857,12	80,62%

*Incluye ajustes

Durante el año 2000, se observa un significativo incremento de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 1999, de \$us 99,71 millones a \$us 180,10 millones, como efecto de mayores niveles de precios de los hidrocarburos y del crecimiento de la producción fiscalizada de gas natural y GLP.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones durante el año 2000 en relación a 1999 permite puntualizar los siguientes aspectos:

- El incremento de las recaudaciones totales de 80,62% es consecuencia, por una parte, del incremento de la producción fiscalizada de gas natural y GLP registrado durante la gestión 2000.

Uno de los motivos para dicho incremento fue la exportación de gas natural a Brasil que se inició en la gestión 1999, para el cual, la mayoría de los campos tenían asignados cupos específicos de volúmenes de producción. Por otra parte, en el caso de los precios internacionales del petróleo registrados para la gestión 2000, los mismos fueron superiores a los registrados durante la gestión 1999, generando, como consecuencia, un incremento en las recaudaciones por efecto precio, tanto del petróleo como del gas natural, ya que el precio de exportación de este último, se encuentra indexado de manera directa a los precios internacionales del petróleo.

- La composición de ingresos por regalías y participaciones por producto, el 2000, fue la siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 64,66%, el gas 31,56% y el GLP 3,78%, mientras que en la gestión 1999 los porcentajes de contribución fueron, para el petróleo 69,36%, para el gas 26,55% y para el GLP de 4,09%. El gas natural presentó un mayor aporte debido al incremento de las exportaciones a la República Federativa de Brasil registradas en la gestión 2000.
- La contribución de las regalías departamentales respecto del total de ingresos del Estado disminuyó de 34,98% a 33,89% durante la gestión 2000. Este hecho muestra que la producción de hidrocarburos existentes todavía es significativa para las recaudaciones del Estado al presentar un incremento de 84% aproximadamente, con relación al año anterior.
- Finalmente, se observa que, mientras los departamentos productores de Cochabamba, Chuquisaca y Santa Cruz vieron incrementados sus ingresos, como consecuencia de los mayores precios del petróleo, Tarija registró el mayor incremento de sus ingresos, del orden de \$us 4,22 millones. Este departamento fue el único que registró incrementos de producción de petróleo, además de gas natural y GLP.

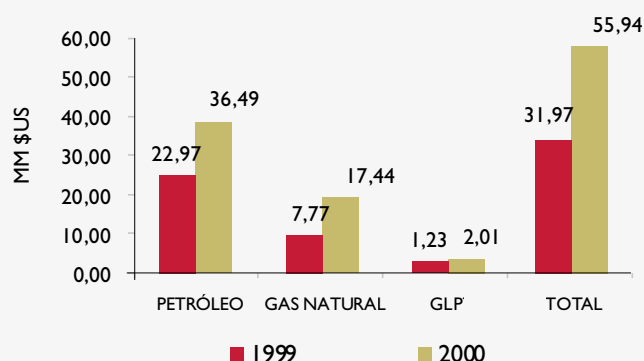
REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

I.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la Regalía Departamental de 11%, por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el año 2000, se incrementó en 74,95% con relación al año anterior. Este incremento representa un monto de \$us 23,97 millones, como se observa en el gráfico N° 25.

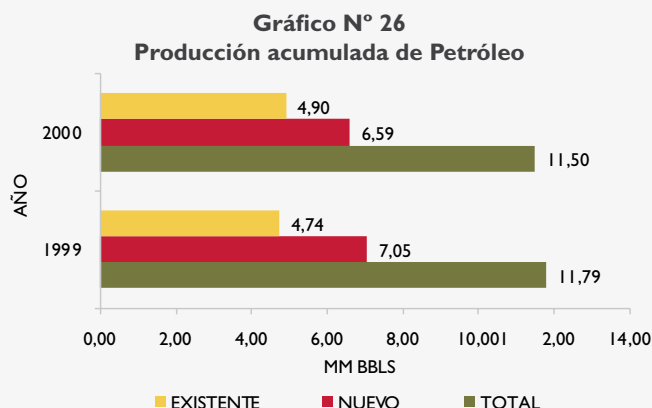
Gráfico N° 25
Recaudación Regalía Departamental 11%



La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvo el siguiente comportamiento:

Petróleo

Las regalías por petróleo, a pesar de la caída de la producción fiscalizada en 2,52%, subieron de \$us 22,97 millones a \$us 36,50 millones en la gestión 2000 (gráfico N° 25). Este incremento fue consecuencia, principalmente, de la subida del precio promedio del petróleo durante esa gestión, el mismo que creció de 17,71 \$us/Bbl a 28,86 \$us/Bbl. La disminución de la producción fiscalizada acumulada de petróleo fue del orden de 0,30 millones de barriles; este descenso de la producción de petróleo se debe, entre otros factores, a una menor producción de líquidos asociados a la producción de gas de los campos Carrasco, Paloma, Vuelta Grande y Sirari, principalmente.



La producción fiscalizada acumulada de petróleo, durante la gestión 2000, fue de 11,50 millones de barriles. Los departamentos con mayor producción fueron Cochabamba y Santa Cruz, con volúmenes de 4,87 y 4,67 millones de barriles, respectivamente, lo que representa 42,39% y 40,60%. El Departamento de Chuquisaca registró una producción de 0,98 millones de barriles (8,57%) respecto del total y en cuarto lugar el Departamento de Tarija, con una producción de 0,97 millones de barriles y un porcentaje de 8,45%.

El Departamento de Tarija es el único que mostró un incremento en la producción de petróleo, respecto de la gestión 1999, del orden de 0,38 millones de barriles (64,30%).

Un mayor precio promedio observado para el petróleo durante la gestión 2000, a pesar de la disminución de la producción fiscalizada, tuvo un efecto positivo neto en la recaudación de regalías por petróleo para los departamentos de Cochabamba, \$us 5,10; Santa Cruz, \$us 0,95; Chuquisaca, 5,53 y Tarija, \$us 1,95 millones, respectivamente.

Además de lo anteriormente señalado, se debe explicar el comportamiento de la producción por departamento durante la gestión 2000:

- > Cochabamba, registró una menor producción debido a que los aportes de los campos Carrasco y Paloma disminuyeron.
- > Chuquisaca vio disminuida su producción debido al menor aporte del campo Vuelta Grande.
- > La menor producción observada en Santa Cruz se debe a que los campos Sirari, Los Cusis y Patujusal,

disminuyeron sus aportes por la declinación natural de los campos.

- > Tarija fue el único departamento que incrementó su producción de petróleo, proveniente de los campos Escondido, La Vertiente, Chaco Sur y Ñupuco.

Gráfico N° 27
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 1999

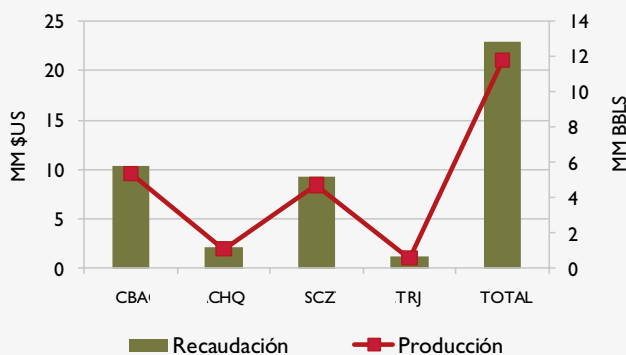
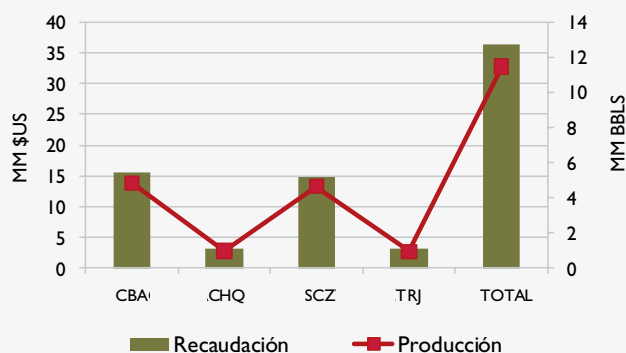


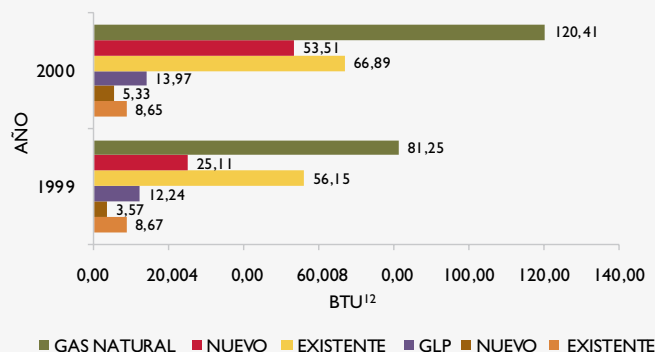
Gráfico N° 28
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2000



Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, en la gestión 2000, mostró un significativo incremento, de 114,67%, respecto de la gestión 1999, subiendo de \$us 26,48 millones a \$us 56,84 millones (gráfico N° 31). Una de las causas para este incremento fue la mayor producción de gas natural registrada durante la gestión 2000, la misma que pasó de 81,25 MMBTU a 120,41 MMBTU, significando un crecimiento de 48,19%. Otra causa fue el precio en boca de pozo que subió de 0,87 \$us/MMBTU a 1,32 \$us/MMBTU para esta gestión. El incremento total en las recaudaciones con relación a la gestión 1999 fue de \$us 9,67 millones.

Gráfico N° 29
Producción acumulada de Gas Natural y GLP



Los departamentos con mayor producción fueron Santa Cruz, registrando un total de 55,15 MMBTU, equivalente al 45,80% de la producción total, seguido por el Departamento de Tarija con una producción de 28,83 MMBTU (23,95%), en tercer lugar se ubica el departamento de Cochabamba con 24,53 MMBTU (20,38%) y finalmente el Departamento de Chuquisaca con 11,89 MMBTU (9,87%).

La producción de gas natural a nivel de Departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

- > Chuquisaca incrementó su producción de gas natural en 56,58% por el mayor aporte del campo Vuelta Grande y del campo Monteagudo, que afectaron su nivel de recaudaciones en \$us 0,95 millones.
- > Tarija incrementó su producción fiscalizada en 34,20% debido a mayores aportes de los campos Escondido, La Vertiente, Chaco Sur y Ñupuco.
- > La producción de Santa Cruz aumentó en un 47,50%, atribuible a los campos Sirari, Río Grande, Caranda y Naranjillos.
- > Cochabamba registró un incremento de 65,94%, el mismo que se explica por la mayor producción de los campos Bulu Bulu, Paloma, Surubí y Surubí Bloque Bajo y que permitió una mayor recaudación con relación a la gestión 1999, del orden de \$us 2,15 millones.

Gráfico N° 30
Producción de Gas Natural por Departamento

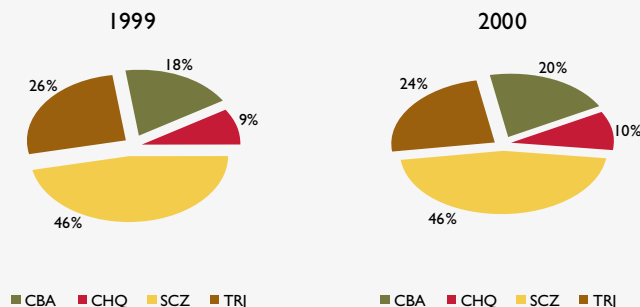
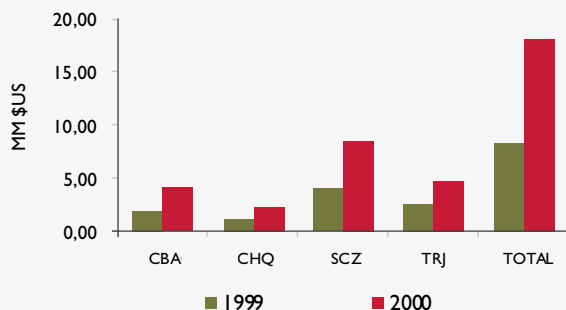


Gráfico N° 31
Recaudación Regalía Departamental 11% Gas Natural



GLP

Las Regalías por concepto de GLP aumentaron de \$us 1,23 millones a \$us 2,01 millones, es decir, en 62,40%. Las causas para este incremento fueron la mayor producción fiscalizada registrada por los departamentos de Tarija y Santa Cruz y el mayor precio promedio en boca de pozo observado durante la gestión 2000.

El incremento neto de la producción fiscalizada de GLP durante la gestión 2000 se debe principalmente a la aplicación del cálculo teórico en la determinación del contenido de GLP en la corriente de gas natural en los campos sin facilidades de extracción, especialmente en aquellos campos ubicados en el departamento de Tarija.

La producción de GLP de planta a nivel de departamentos muestra como mayores productores a Santa Cruz y Cochabamba con 4,91 MMBTU y 4,33 MMBTU respectivamente, seguidos por Chuquisaca con 3,01 MMBTU. Asimismo, Tarija, como resultado exclusivo de la aplicación del cálculo teórico para determinar el contenido de licuables en la corriente

de gas natural de los campos Escondido, Chaco Sur y Ñupuco, registró una producción fiscalizada sujeta a pago de regalías de 1,73 MMBTU.

Gráfico N° 32
Producción de GLP por Departamento

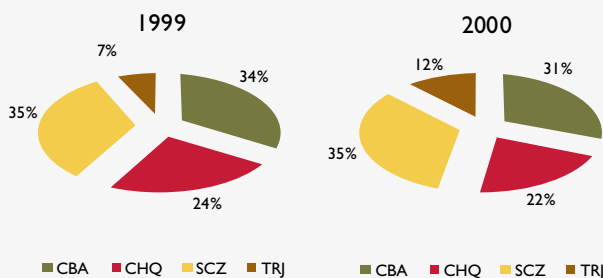
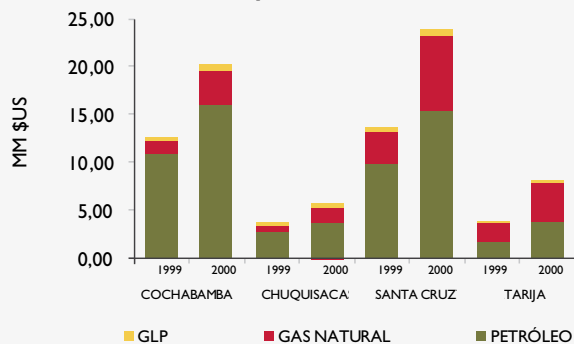


Gráfico N° 33
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento

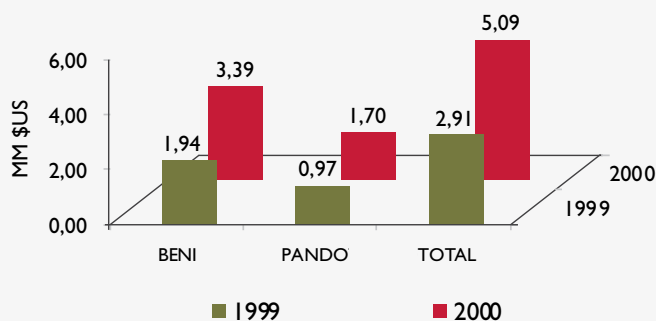


REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de Petróleo, Gas Natural y GLP, durante el período analizado, al igual que la Regalía Departamental, se incrementó en 74,95%. Es decir, subió de \$us 2,91 millones a \$us 5,09 millones, por efecto principalmente de la subida del precio promedio del petróleo durante la gestión 2000, el mismo que creció de 17,71 \$us/Bbl a 28,86 \$us/Bbl. Asimismo, se observan incrementos significativos de la producción fiscalizada de gas natural y GLP, lo cual repercutió en una mayor recaudación de ingresos por regalías.

Los departamentos de Beni y Pando percibieron \$us 3,39 millones y \$us 1,70 millones, respectivamente, totalizando un monto de \$us 5,09 millones, muy similar al monto total percibido por el departamento de Chuquisaca, por concepto de Regalía Departamental del 11%, que fue del orden de \$us 5,26 millones.

Gráfico N° 34
Recaudación Regalía
Nacional Compensatoria 1%

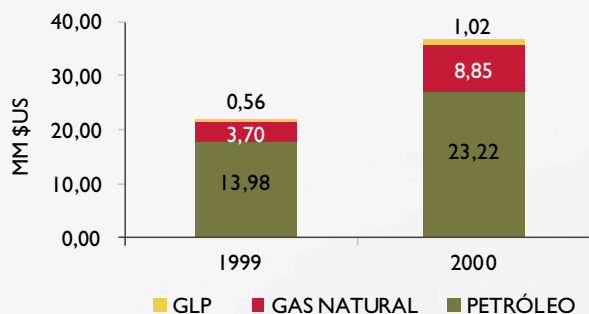


I.2 PARTICIPACIONES

PARTICIPACIÓN (6%) TGN-YPFB

La participación del 6% TGN-YPFB se calcula en base a la producción total de hidrocarburos, es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, el 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías, por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías, es extensible a este concepto.

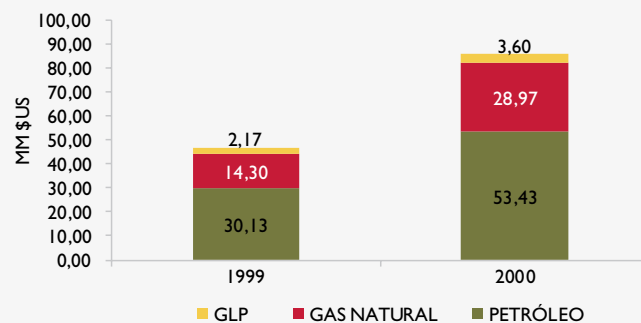
Gráfico N° 35
Recaudación Participación TGN - YPFB 6%



Como se observa en el gráfico N° 35, precedente, en el año 2000, la recaudación total de la participación del 6% subió de \$us 18,24 millones a \$us 33,08 millones, presentando un incremento del 81,42%. Este significativo incremento se debe, como se mencionó anteriormente, a mayores niveles de precios del petróleo y al incremento de volúmenes de producción fiscalizada de gas natural y GLP, registrados durante la gestión 2000.

REGALÍA NACIONAL COMPLEMENTARIA (13%) Y PARTICIPACIÓN NACIONAL (X%)

Gráfico N° 36
Regalía Nacional Complementaria 13%
y Participación Nacional X% por producto



Los ingresos por concepto de Regalía Nacional Complementaria y Participación Nacional que percibió el Tesoro General de la Nación, durante la gestión 2000, por la producción de hidrocarburos existentes, fueron mayores a los de la gestión anterior. Este incremento en las Participaciones representa \$us 39,39 millones (84,54%).

Petróleo

Las participaciones del 13% y X% presentaron un importante incremento del orden de \$us 23,20 millones, el mismo que fue resultado de un mayor precio de valoración y de un leve incremento de la producción fiscalizada existente, del 3,40%.

Gas natural

En la gestión 2000, las recaudaciones del 13% y X% por la producción de gas natural subieron de \$us 14,30 millones a \$us 28,97 millones. La principal causa de este crecimiento fue una mayor producción fiscalizada existente y un mejor precio en boca de pozo del gas natural que pasó de 0,75 \$us/MMBTU a 1,21 \$us/MMBTU, provocando un aumento de las participaciones en aproximadamente \$us 14,66 millones.

La producción de gas natural existente se incrementó de 56,15 MMBTU a 66,89 MMBTU durante la gestión 2000 debido al mayor aporte de los campos Escondido y La Vertiente, principalmente.

GLP

Un mejor precio promedio en boca de pozo y una mayor producción fiscalizada existente de GLP provocó una mayor recaudación de ingresos por participaciones del 13% y X%, del orden de \$us 1,43 millones.

2

HIDROCARBUROS EXISTENTES

Durante la gestión 2000, los ingresos provenientes de la producción de hidrocarburos existentes representan 85,19% de la recaudación total por participaciones (6% TGN-YPFB y 13%+X% TGN).

Comparativamente, el aporte de los hidrocarburos existentes para la gestión 1999 fue de 85,09%, bastante similar a la gestión 2000.

1999 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	12.128.511,32	5.445.702,74	851.529,76	18.425.743,82
Participación Nacional X%	17.996.633,94	8.856.016,43	1.318.205,20	28.170.855,57
Total TGN	30.125.145,26	14.301.719,17	2.169.734,96	46.596.599,39
Participación YPFB - TGN 6%	13.980.642,34	3.697.300,91	557.464,68	18.235.407,93
Total Participaciones	44.105.787,60	17.999.020,08	2.727.199,64	64.832.007,32
6% hidrocarburos existentes	5.619.560,33	2.554.905,30	394.830,59	8.569.296,22
Total hidrocarburos existentes	35.744.705,59	16.856.624,47	2.564.565,55	55.165.895,61
Porcentaje de aporte de hidrocarburos existentes	81,04%	93,65%	94,04%	85,09%

2000 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	21.397.179,77	10.511.838,99	1.368.174,51	33.277.193,27
Participación Nacional X%	32.029.903,11	18.453.564,16	2.228.265,56	52.711.732,83
Total TGN	53.427.082,88	28.965.403,15	3.596.440,07	85.988.926,10
Participación YPFB - TGN 6%	23.215.803,71	8.847.533,41	1.020.088,12	33.083.425,24
Total Participaciones	76.642.886,59	37.812.936,56	4.616.528,19	119.072.351,34
6% hidrocarburos existentes	9.897.983,86	4.915.328,90	631.199,76	15.444.512,52
Total hidrocarburos existentes	63.325.066,74	33.880.732,05	4.227.639,83	101.433.438,62
Porcentaje de aporte de hidrocarburos existentes	82,62%	89,60%	91,58%	85,19%

4

Análisis gestiones 2000–2001

CONCEPTO	2000 \$us	2001 \$us	VARIACIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	55.940.963,66	65.400.344,91	16,91%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	5.085.542,12	5.945.485,90	16,91%
TGN			
Regalía Nacional Complementaria (13%)	33.277.193,27	30.671.327,85	-7,83%
Participación Nacional (X%)	52.711.732,83	48.912.013,93	-7,21%
Participación YPFB - TGN (6%)	33.083.425,24	37.025.121,13	11,91%
Total Estado	180.098.857,12	187.954.293,72	4,36%

*Incluye ajustes

Durante el año 2001, se observa un ligero incremento de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 2000 de \$us 180,10 millones a \$us 187,95 millones, como efecto de una mayor producción de petróleo y gas natural, y de mayores volúmenes de este último energético, destinados al mercado de exportación de Brasil.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones durante el año 2001 en relación al año 2000 permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- El crecimiento de las recaudaciones totales en 16,91% es consecuencia, primordialmente, del incremento de la producción fiscalizada de petróleo, gas natural y GLP, a pesar de la caída de precios internacionales del petróleo registrados durante la gestión 2001.

- La composición de ingresos por regalías y participaciones a nivel de producto, durante la gestión 2001, fue la siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 52,56%, el gas 43,07% y el GLP 4,38%, mientras que en la gestión 2000 los porcentajes de contribución fueron, para el petróleo 64,66%, para el gas 31,56% y para el GLP de 3,78%. Como se puede observar, la contribución del gas natural en las recaudaciones del Estado aumenta, conforme se incrementan las exportaciones a la República Federativa de Brasil.

- La contribución de las regalías departamentales respecto del total de ingresos del Estado aumentó de 33,89% a 37,96% durante la gestión 2001. Esta situación muestra que la producción de hidrocarburos nuevos aumentó en mayor proporción que aquella producción existente; por este motivo, se observa un mayor crecimiento de la regalía departamental (16,91%), frente a las participaciones por hidrocarburos existentes que presentan una disminución económica para la presente gestión.

- Finalmente, se observa que, mientras los departamentos productores de Cochabamba, Santa Cruz y Tarija incrementaron sus ingresos como consecuencia de los mayores volúmenes de producción fiscalizada, Chuquisaca registró una caída de sus ingresos del orden de \$us 0,14 millones de dólares. Este hecho se explica por la disminución de la producción fiscalizada y por la caída de los precios internacionales del petróleo respecto de la gestión 2000, aspecto que no fue compensado por el incremento de la producción de gas natural y GLP.

1

I. REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

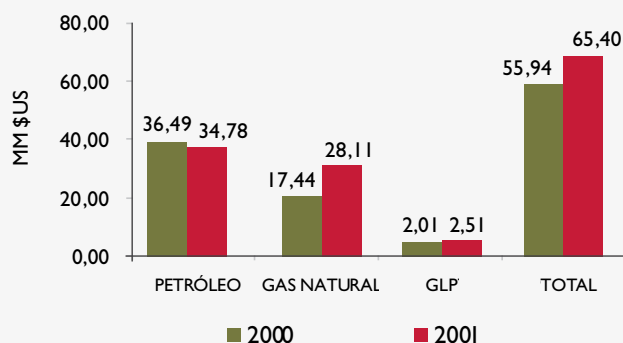
I.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la Regalía Departamental de 11%, por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el 2001, se incrementó en 13,91% con relación

al año anterior. Este incremento representa un monto de \$us 9,46 millones, como se observa en el gráfico N° 37.

Gráfico N° 37
Recaudación Regalía Departamental 11%



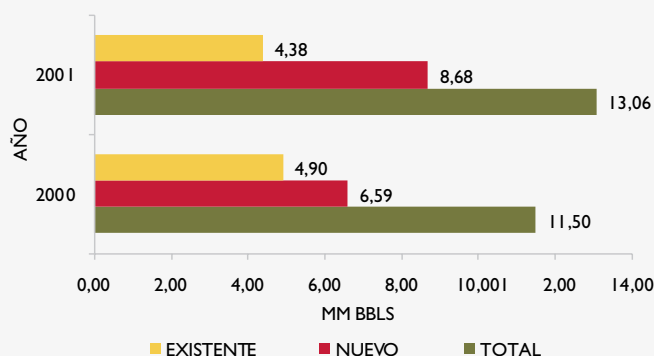
La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvieron el siguiente comportamiento:

Petróleo

Las regalías por petróleo, debido a la caída de los precios internacionales del petróleo, disminuyeron de \$us 36,49 millones a \$us 34,78 millones en la gestión 2001 (gráfico N° 37). El precio promedio del petróleo, durante esta gestión, bajó de 28,86 \$us/Bbl a 24,21 \$us/Bbl.

Por otro lado, se observa un incremento de la producción fiscalizada acumulada de petróleo de 1,57 millones de barriles (13,62%), lo cual contrarrestó la baja en la recaudación de ingresos de regalías por la caída del precio. Esta mayor producción de petróleo se debe principalmente a mayores volúmenes producidos provenientes de los campos Río Grande, Buló Buló, Surubí Bloque Bajo, Escondido y San Alberto.

Gráfico N° 38
Producción acumulada de Petróleo



La producción fiscalizada acumulada de petróleo durante la gestión 2001 fue de 13,06 millones de barriles, donde los departamentos con mayor producción fueron Cochabamba y Santa Cruz, con volúmenes de 5,38 y 5,21 millones de barriles, respectivamente, lo que representa 41,15% y 39,89%. El Departamento de Tarija registró una producción de 1,59 millones de barriles (12,18%) respecto del total y, en cuarto lugar, el Departamento de Chuquisaca, con una producción de 0,89 millones de barriles y un porcentaje de 6,78%.

El Departamento de Chuquisaca es el único que mostró un leve descenso en la producción de petróleo, respecto de la gestión 2000, del orden de 0,10 millones de barriles.

Sin embargo, a pesar de la mayor producción fiscalizada de petróleo observada durante la gestión 2001, la disminución del precio promedio tuvo un efecto negativo neto en la recaudación de regalías por petróleo para los departamentos de Cochabamba, Santa Cruz y Chuquisaca: \$us 1,85, \$us 1,12, 0,92 y \$us 0,74 millones, respectivamente. Solamente el departamento de Tarija presentó un incremento de \$us 1,06 millones.

Además de lo anteriormente señalado, se debe explicar el comportamiento de la producción por departamento durante la gestión 2001:

- > Cochabamba registró una mayor producción debido a que los aportes de los campos Buló Buló y Surubí Bloque Bajo se incrementaron.
- > Chuquisaca disminuyó su producción debido al menor aporte de los campos Vuelta Grande y Monteagudo.
- > La mayor producción en Santa Cruz se debe a que los campos Río Grande, Patujusal, Colpa y Caranda, incrementaron sus aportes.
- > Tarija también incrementó su producción de petróleo proveniente de los campos Escondido y San Alberto.

Gráfico N° 39
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2000

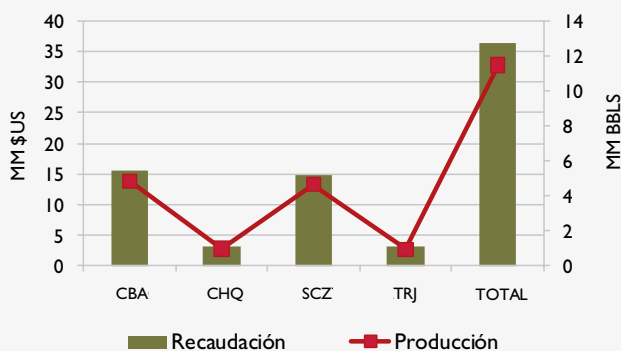
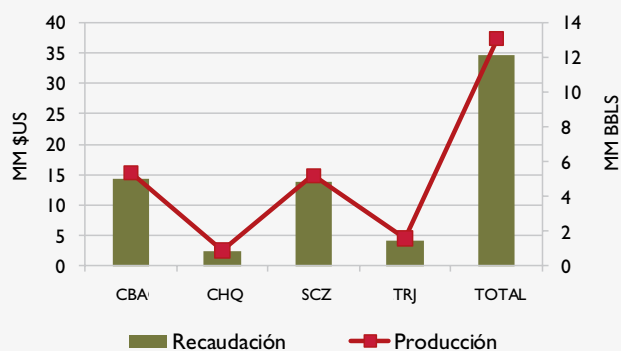


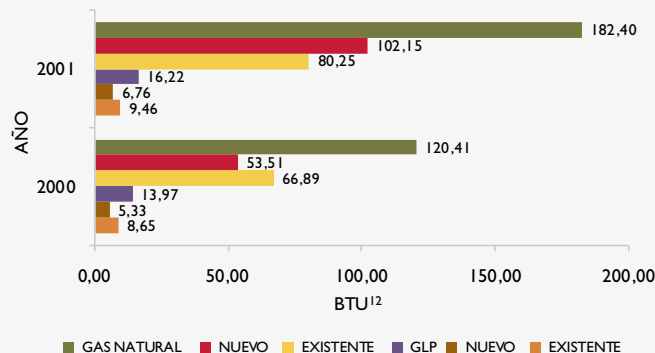
Gráfico N° 40
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2001



Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, en la gestión 2001, mostró un importante crecimiento de 61,17%, respecto de la gestión 2000, subiendo de \$us 17,44 millones a \$us 28,11 millones (gráfico N° 43). La causa para este incremento fue una mayor producción fiscalizada y un mayor precio promedio en boca de pozo del gas natural registrado durante la gestión 2001, que subió de 1,32 \$us/MMBTU a 1,40 \$us/MMBTU. Esto se debe a que gran parte de la producción registrada para el 2001 tuvo como destino final el mercado de exportación a Brasil, cuyo precio, al estar indexado al precio internacional del petróleo, fue mayor que el precio establecido para el mercado interno. La producción acumulada de gas natural pasó de 120,41 MMBTU a 182,40 MMBTU durante el 2001, significando un incremento de 51,49%.

Gráfico N° 41
Producción acumulada de Gas Natural y GLP



Los departamentos con mayor producción fueron Santa Cruz, registrando un total de 67,25 MMBTU, equivalente a 36,87% de la producción total, seguido por el departamento de Tarija, con una producción de 66,20 MMBTU (36,29%), en tercer lugar se ubica el departamento de Cochabamba, con 34,06 MMBTU (18,67%) y, finalmente, el departamento de Chuquisaca, con 14,90 MMBTU (8,17%).

La producción de gas natural por departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

- > Cochabamba registró un incremento de 38,83%, el mismo que se explica por la mayor producción de los campos Bulo Bulo, Paloma y Surubí Bloque Bajo.
- > Chuquisaca incrementó su producción de gas natural en 25,33%, por el mayor aporte del campo Vuelta Grande, que afectó su nivel de recaudaciones en \$us 0,58 millones.
- > Santa Cruz presentó un incremento de 21,93%, atribuible a los campos Víbora, Río Grande y Caranda.
- > Tarija registró el mayor incremento de producción fiscalizada de 129,59%, debido a mayores aportes de los campos Escondido, Los Suris, Madrejones y San Alberto.

Gráfico N° 42
Producción de Gas Natural por Departamento

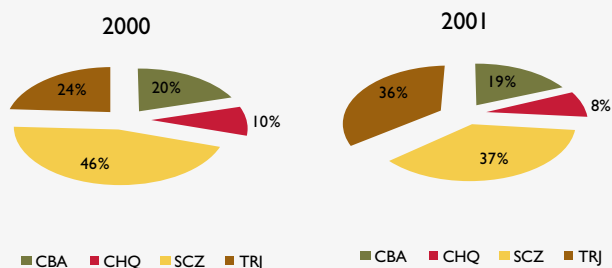
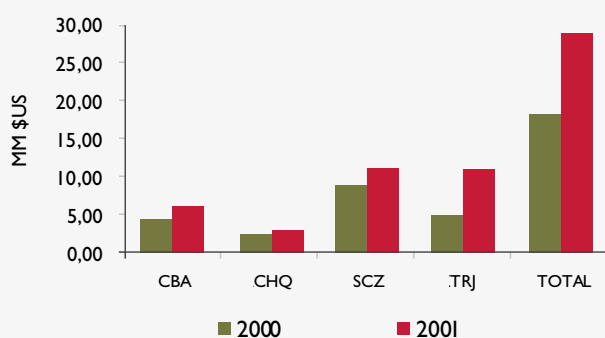


Gráfico N° 43
Recaudación Regalía Departamental 11% Gas Natural



GLP

Las regalías por concepto de GLP aumentaron de \$us 2,01 millones a \$us 2,51 millones; es decir, en 24,99%. La causa para este incremento fue la mayor producción fiscalizada registrada por los departamentos de Cochabamba, Santa Cruz y Tarija y el mayor precio promedio en boca de pozo observado durante la gestión 2001.

El incremento neto de la producción fiscalizada de GLP, durante el 2001, se debe principalmente a la aplicación del cálculo teórico en la determinación del contenido de GLP en la corriente de gas natural en los campos sin facilidades de extracción, o aquellos que no cumplieron con las especificaciones para el transporte de gas.

La producción de GLP de planta por departamentos muestra como mayores productores a Santa Cruz y Cochabamba, con 6,32 MMBTU y 4,59 MMBTU y, muy por debajo, Chuquisaca con 2,87 MMBTU. Asimismo, Tarija, como resultado exclusivo de la aplicación del cálculo teórico para determinar el contenido de

licuables en la corriente de gas natural de los campos Escondido, Los Suris, Chaco Sur y Ñupuco, registró una producción fiscalizada sujeta a pago de regalías de 2,45 MMBTU.

Gráfico N° 44
Producción de GLP por Departamento

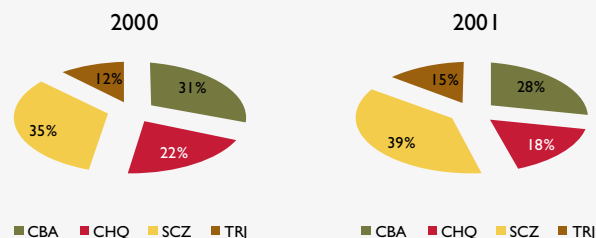
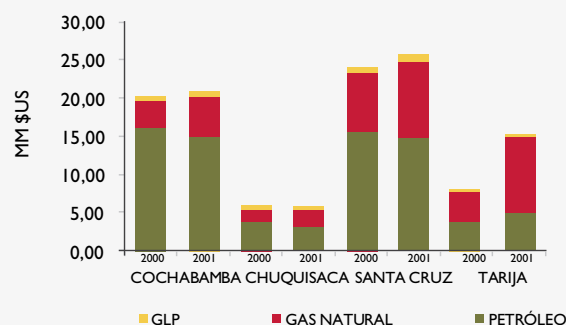


Gráfico N° 45
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento



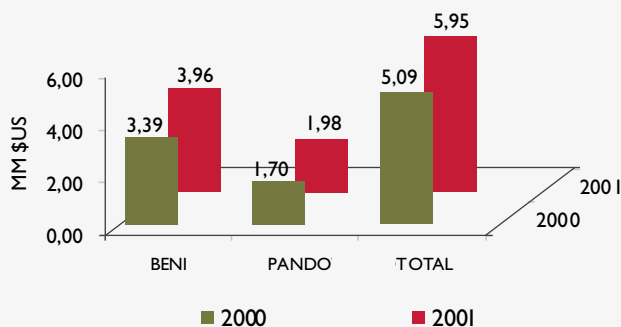
REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el período analizado, al igual que la Regalía Departamental, se incrementó en 16,91%. Es decir, subió de \$us 5,09 millones a \$us 5,95 millones, por efecto principalmente del incremento de la producción fiscalizada registrado durante el 2001. Sin embargo, el precio promedio del petróleo durante esta misma gestión bajó de 24,21 \$us/Bbl a 23,34 \$us/Bbl, lo que repercutió en una disminución en las recaudaciones del petróleo de \$us 0,16 millones.

Los departamentos de Beni y Pando percibieron \$us 3,96 millones y \$us 1,98 millones, respectivamente.

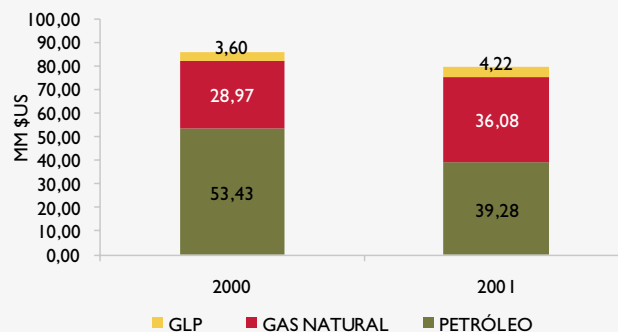
Nuevamente, durante la gestión 2001, se observó que el monto total de la Regalía Nacional Compensatoria de 1%, destinada a favor de los departamentos de Beni y Pando, fue mayor a la Regalía Departamental de 11% del Departamento productor de Chuquisaca.

Gráfico N° 46
Recaudación Regalía
Nacional Compensatoria 1%



REGALÍA NACIONAL COMPLEMENTARIA (13%) Y PARTICIPACIÓN NACIONAL (X%)

Gráfico N° 48
Regalía Nacional Complementaria 13%
y Participación Nacional X% por producto

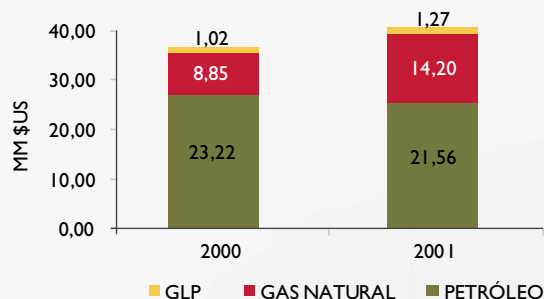


1.2 PARTICIPACIONES

PARTICIPACIÓN (6%) TGN - YPFB

La participación del 6% TGN -YPFB se calcula en base a la producción total de hidrocarburos, es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, el 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías, por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías, es extensible a este concepto.

Gráfico N° 47
Recaudación Participación TGN - YPFB 6%



Como se observa en el gráfico N° 47, precedente, en el año 2001, la recaudación total de la participación del 6% subió de \$us 33,08 millones a \$us 37,03 millones. A pesar de haberse observado un menor precio del petróleo, el incremento de la producción fiscalizada de petróleo, gas natural y GLP, así como el incremento del precio de valoración de estos dos últimos productos, determinaron un nivel de recaudación mayor.

Los ingresos por concepto de Regalía Nacional Complementaria y Participación Nacional que percibió el Tesoro General de la Nación, durante la gestión 2001, por la producción de hidrocarburos existentes, fueron menores a los de la gestión anterior. Esta disminución en las participaciones representa \$us 6,41 millones (7,45%).

Petróleo

Las participaciones de 13% y X% sufrieron una considerable disminución de \$us 14,15 millones, debido a la menor producción de petróleo existente que presenta una reducción de 10,61% durante la gestión 2001.

Gas natural

En la gestión 2001, las recaudaciones de 13% y X% por la producción de gas natural subieron de \$us 28,97 millones a \$us 36,08 millones. La principal causa fue el incremento de la producción fiscalizada existente en 19,98% y del precio en boca de pozo del gas natural que pasó de 1,21 \$us/MMBTU a 1,27 \$us/MMBTU, provocando un incremento de las participaciones en aproximadamente \$us 7,12 millones.

La producción de gas natural existente se incrementó de 66,89 MMBTU a 80,25 MMBTU durante la gestión 2001, debido al mayor aporte de los campos Víbora, Paloma, Río Grande, Escondido y Vuelta Grande.

GLP

El mayor precio promedio en boca de pozo y la mayor producción fiscalizada existente de GLP provocó un incremento de los ingresos por participaciones de 13% y X% de \$us 0,63 millones.

2

HIDROCARBUROS EXISTENTES

Durante la gestión 2001, los ingresos provenientes de la producción de hidrocarburos existentes representaron 80,44% de la recaudación total por participaciones (6% TGN-YPFB y 13%+X% TGN). Comparativamente, el aporte de los hidrocarburos existentes para la gestión 2000 fue de 85,19%.

2000 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	21.397.179,77	10.511.838,99	1.368.174,51	33.277.193,27
Participación Nacional X%	32.029.903,11	18.453.564,16	2.228.265,56	52.711.732,83
Total TGN	53.427.082,88	28.965.403,15	3.596.440,07	85.988.926,10
Participación YPFB - TGN 6%	23.215.803,71	8.847.533,41	1.020.088,12	33.083.425,24
Total Participaciones	76.642.886,59	37.812.936,56	4.616.528,19	119.072.351,34
6% Hidrocarburos Existentes	9.897.983,86	4.915.328,90	631.199,76	15.444.512,52
Total Hidrocarburos Existentes	63.325.066,74	33.880.732,05	4.227.639,83	101.433.438,62
Porcentaje de aporte de Hidrocarburos Existentes	82,62%	89,60%	91,58%	85,19%

2001 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	15.842.883,49	13.220.235,42	1.608.208,94	30.671.327,85
Participación Nacional X%	23.437.339,97	22.860.498,42	2.614.175,54	48.912.013,93
Total TGN	39.280.223,46	36.080.733,84	4.222.384,48	79.583.341,78
Participación YPFB - TGN 6%	21.556.764,49	14.198.873,33	1.269.483,31	37.025.121,13
Total Participaciones	60.836.987,95	50.279.607,17	5.491.867,79	116.608.462,91
6% Hidrocarburos Existentes	7.230.989,35	6.247.296,43	740.643,70	14.218.929,48
Total Hidrocarburos Existentes	46.511.212,81	42.328.030,27	4.963.028,18	93.802.271,26
Porcentaje de aporte de Hidrocarburos Existentes	76,45%	84,19%	90,37%	80,44%

5

Análisis gestiones 2001-2002

CONCEPTO	2001 \$us	2002 \$us	VARIACIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	65.400.344,91	64.566.266,48	-1,28%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	5.945.485,90	5.869.660,59	-1,28%
TGN			
Regalía Nacional Complementaria (13%)	30.671.327,85	25.426.915,20	-17,10%
Participación Nacional (X%)	48.912.013,93	40.444.075,10	-17,31%
Participación YPFB - TGN (6%)	37.025.121,13	36.345.419,74	-1,84%
Total Estado	187.954.293,72	172.652.337,11	-8,14%

Durante el 2002, se observa una caída de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 2001, de \$us 187,95 millones a \$us 172,65 millones, como efecto de menores niveles de precios de los hidrocarburos. Durante esta gestión, la producción fiscalizada se mantuvo en niveles similares a los registrados durante el año 2001.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones durante el 2002 en relación a la gestión 2001 permite puntualizar los siguientes aspectos:

- La disminución de las recaudaciones totales en 8,14% es consecuencia básicamente de la caída de los precios internacionales del petróleo durante la gestión 2001. Se debe mencionar, además, que esta caída del precio afecta de manera directa a las

recaudaciones del Estado, debido a que el precio de exportación del gas natural se encuentra indexado a ese precio.

- La composición de ingresos por regalías y participaciones según el producto, el 2002, fue la siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 51,32%, el gas 44,27% y el GLP 4,41%, datos muy similares a los registrados en la gestión 2001, cuando los porcentajes de contribución fueron: petróleo, 52,56%; gas, 43,07% y GLP, 4,38%. El petróleo mantuvo el mayor aporte durante la gestión 2002.
- La contribución de las regalías departamentales respecto del total de ingresos del Estado se incrementó de 37,96% a 40,80% durante la gestión 2002. Este hecho muestra que la producción de hidrocarburos nuevos aumentó en mayor proporción que aquella producción existente.
- Finalmente, se observa que mientras en los departamentos productores de Cochabamba, Chuquisaca y Santa Cruz se disminuyeron sus ingresos, como consecuencia de menores precios del petróleo, Tarija fue el único departamento que registró un incremento de \$us 4,74 millones. Este departamento fue el único que registró incrementos de producción de petróleo, gas natural y GLP por encima de 50%.

1

REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

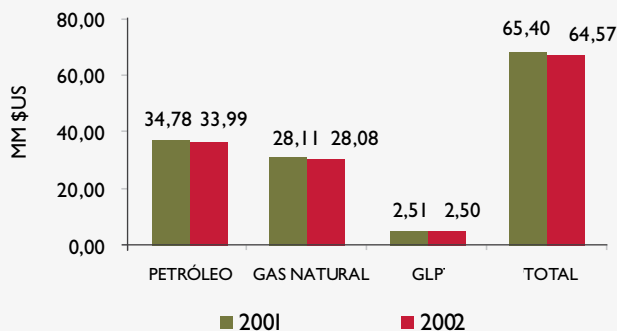
1.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la Regalía Departamental de 11%, por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el 2002, disminuyó en 1,28% con relación al año anterior. Esta leve disminución representa un monto de \$us 0,83 millones, como se observa en el gráfico N° 49.

La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvo el siguiente comportamiento:

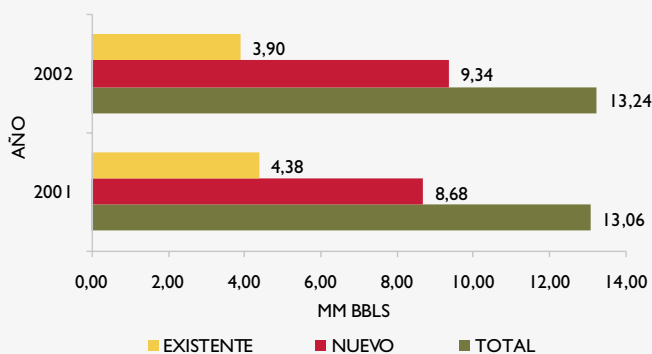
Gráfico N° 49
Recaudación Regalía Departamental 11%



Petróleo

Las regalías por petróleo, a pesar del incremento de la producción fiscalizada en 1,37%, bajaron de \$us 34,78 millones a \$us 33,99 millones en la gestión 2002 (gráfico N° 49). Esta caída de los ingresos fue consecuencia principalmente de la disminución del precio promedio del petróleo durante esa gestión, el mismo que bajó de 24,21 \$us/Bbl a 23,34 \$us/Bbl. El incremento de la producción fiscalizada acumulada de petróleo fue de 0,18 millones de barriles; debido a una menor producción de líquidos asociados a la producción de gas de los campos Río Grande, Buló Buló, Escondido y Los Suris.

Gráfico N° 50
Producción acumulada de Petróleo



La producción fiscalizada acumulada de petróleo, durante la gestión 2002, fue de 13,24 millones de barriles. Los departamentos con mayor producción fueron Cochabamba y Santa Cruz, con volúmenes de 5,02 y 5,01 millones de barriles, respectivamente, lo que representa 37,94% y 37,85%. El departamento de Tarija

registró una producción de 2,40 millones de barriles (18,13%) respecto del total y en cuarto lugar el departamento de Chuquisaca, con una producción de 0,80 millones de barriles y un porcentaje de 6,08%.

El departamento de Tarija es el único que mostró un incremento en la producción de petróleo, respecto de la gestión 2001, del orden de 0,81 millones de barriles (50,92%).

Un menor precio promedio observado para el petróleo durante la gestión 2002, a pesar del ligero incremento de la producción fiscalizada, tuvo un efecto negativo neto en la recaudación de regalías por petróleo para los departamentos de Cochabamba, \$us 1,57; Santa Cruz, \$us 1,04 y Chuquisaca, \$us 0,33 millones. Sólo el departamento de Tarija presentó un aumento de sus ingresos de \$us 2,16 millones.

Además de lo anteriormente señalado, se debe explicar el comportamiento de la producción por departamento durante la gestión 2002:

- > Cochabamba registró una menor producción debido a que los aportes de los campos Paloma, Surubí y Carrasco disminuyeron.
- > Chuquisaca disminuyó su producción debido al mayor aporte del campo Vuelta Grande.
- > La menor producción observada en Santa Cruz se debe a que los campos Víbora, Sirari, Los Cusis, Caranda y Colpa disminuyeron sus aportes por declinación natural de los campos.
- > Tarija fue el único departamento que incrementó su producción de petróleo proveniente de los campos Escondido y Los Suris.

Gráfico N° 51
Regalía Departamental 11% y Producción de Petróleo - 2001

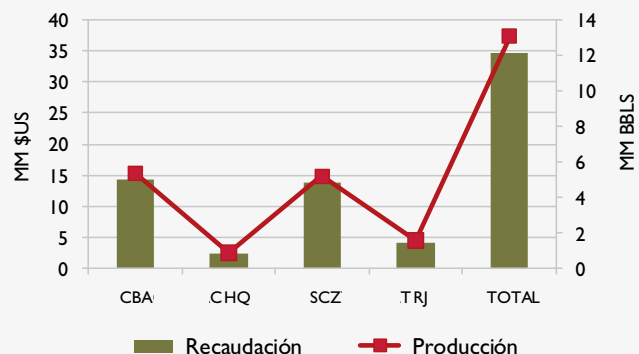
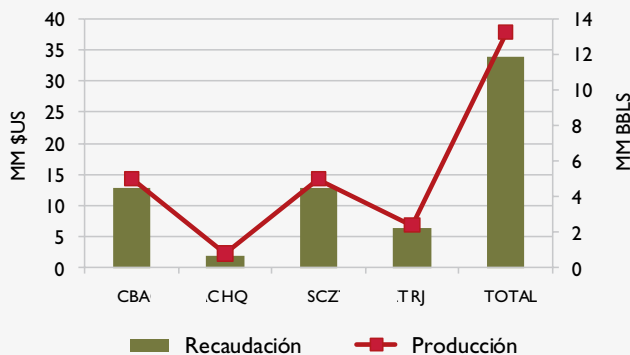


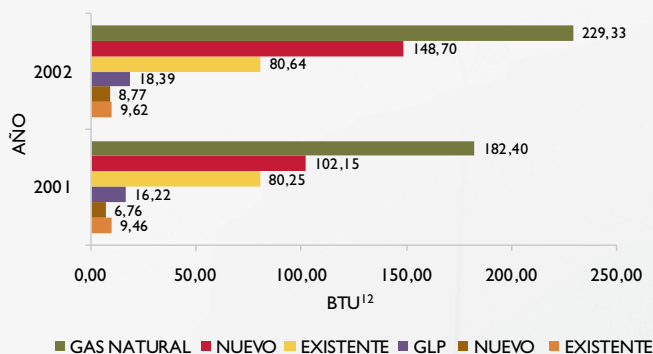
Gráfico N° 52
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2002



Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, el 2002, mostró un comportamiento similar a la gestión anterior; se registró una ligera disminución de 0,13% respecto al 2001, bajando de \$us 28,11 millones a \$us 28,07 millones (gráfico N° 55). La principal causa para esta disminución fue el menor precio en boca de pozo que bajó de 1,40 \$us/MMBTU a 1,11 \$us/MMBTU para esta gestión. Por su parte, se registró una mayor producción de gas natural durante la gestión 2002, la misma que pasó de 182,40 MMBTU a 229,33 MMBTU, significando un crecimiento de 25,73%. El efecto neto en la disminución de las recaudaciones con relación a la gestión 2001 fue de \$us 0,04 millones.

Gráfico N° 53
Producción acumulada de Gas Natural y GLP



Los departamentos con mayor producción fueron Tarija, registrando un total de 102,16 MMBTU, equivalente a 44,55% de la producción total, seguido por el departamento de Santa Cruz, con una producción de 80,02 MMBTU (34,89%), en tercer lugar se ubica el departamento de Cochabamba, con 41 MMBTU

(17,88%) y, finalmente, el departamento de Chuquisaca con 6,15 MMBTU (2,68%).

La producción de gas natural en el departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

- > Chuquisaca disminuyó su producción de gas natural en 58,70% por el menor aporte del campo Vuelta Grande, que afectó su nivel de recaudaciones en \$us 1,56 millones.
- > Tarija incrementó su producción fiscalizada en 54,32% debido a mayores aportes de los campos Escondido y Los Suris.
- > La producción de Santa Cruz aumentó en 19%, atribuible a los campos Víbora, Patujusal y Patujusal Oeste.
- > Cochabamba registró un incremento de 20,38%, el mismo que se explica por la mayor producción de los campos Bulu Bulu y Kanata.

Gráfico N° 54
Producción de Gas Natural por Departamento

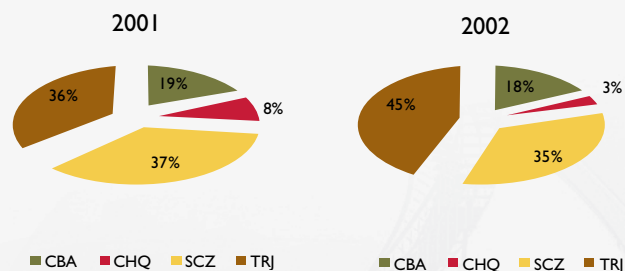
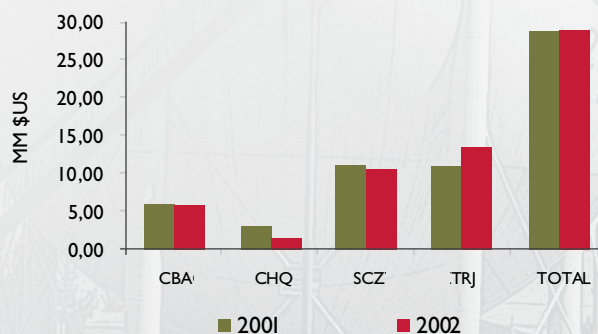


Gráfico N° 55
Recaudación Regalía Departamental 11% Gas Natural



GLP

Las regalías por concepto de GLP disminuyeron ligeramente de \$us 2,51 millones a \$us 2,50 millones, es decir, en 0,25%. La causa para esta disminución fue un menor precio promedio de valoración en boca de pozo observado durante la gestión 2002.

El incremento de la producción fiscalizada de GLP registrado durante la gestión 2002 se debe principalmente a la aplicación del cálculo teórico en la determinación del contenido de GLP en la corriente de gas natural en los campos sin facilidades de extracción, especialmente en aquellos campos ubicados en el departamento de Tarija.

La producción de GLP de planta por departamentos muestra como mayores productores a Santa Cruz y Cochabamba, con 6,92 MMBTU y 4,66 MMBTU, respectivamente, seguidos por Tarija, con 3,89 MMBTU, y Chuquisaca, con 2,91 MMBTU. En la mayoría de sus campos productores, Tarija aplica un cálculo teórico para determinar el contenido de licuables en la corriente de gas natural.

Gráfico N° 56
Producción de GLP por Departamento

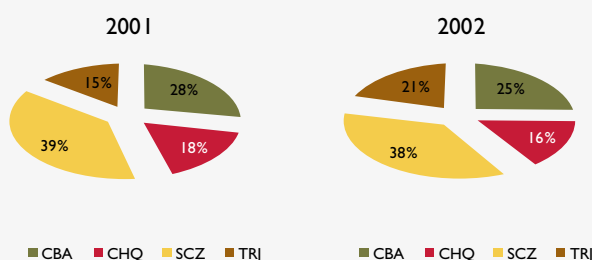
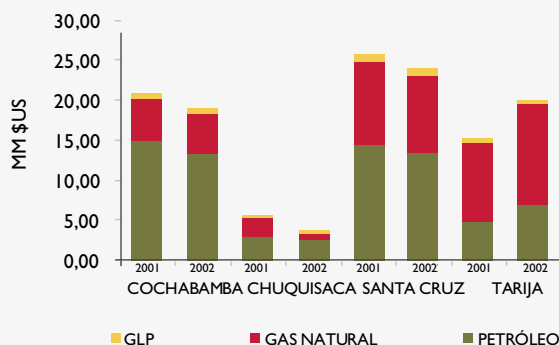


Gráfico N° 57
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento

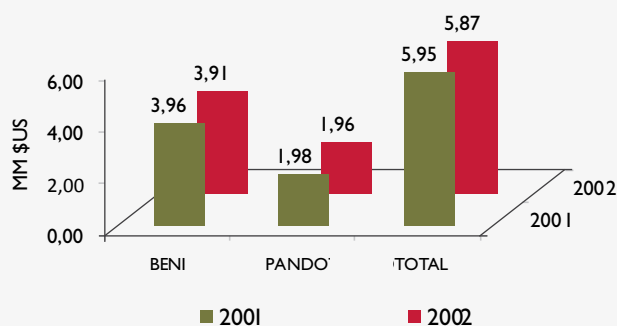


REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el período analizado, al igual que la Regalía Departamental, disminuyó en 1,28%. Es decir, descendió de \$us 5,95 millones a \$us 5,87 millones, por efecto principalmente de la caída del precio promedio del petróleo durante la gestión 2002, el mismo que pasó de 24,21 \$us/Bbl a 23,34 \$us/Bbl. Asimismo, se observa un incremento de la producción fiscalizada de petróleo, gas natural y GLP, que contrarrestó la caída de los precios de valoración y evitaron un efecto negativo mayor en la recaudación de ingresos por regalías.

Los departamentos de Beni y Pando percibieron \$us 3,91 millones y \$us 1,96 millones, respectivamente, totalizando un monto de \$us 5,87 millones, superior al monto total percibido por el departamento de Chuquisaca, por concepto de Regalía Departamental de 11%, que fue de \$us 3,18 millones.

Gráfico N° 58
Recaudación Regalía Nacional Compensatoria 1%

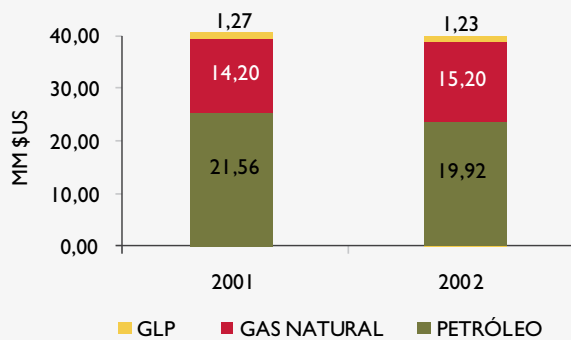


1.2 PARTICIPACIONES

PARTICIPACIÓN (6%) TGN-YPFB

La participación de 6% del TGN-YPFB se calcula en base a la producción total de hidrocarburos, es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, el 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías; por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías es extensible a este concepto.

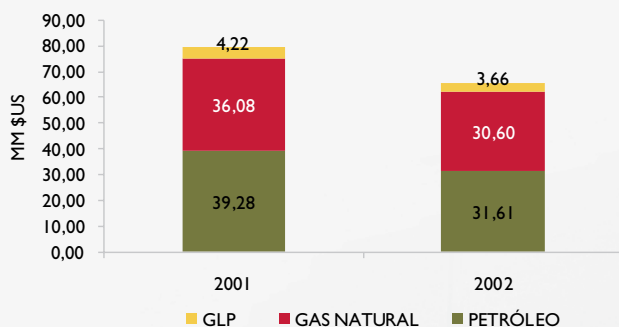
Gráfico N° 59
Recaudación Participación TGN - YPFB 6%



Como se observa en el gráfico N° 59, el 2002, la recaudación total de la participación de 6% bajó de \$us 37,03 millones a \$us 36,35 millones, presentando una disminución de 1,84%. Esta leve disminución se debe, como se mencionó anteriormente, a menores niveles de precios del petróleo y, consiguientemente, de los precios de valoración del gas natural y GLP, registrados durante la gestión 2002.

REGALÍA NACIONAL COMPLEMENTARIA (13%) Y PARTICIPACIÓN NACIONAL (X%)

Gráfico N° 60
Regalía Nacional Complementaria 13% y Participación Nacional X% por producto



Los ingresos por concepto de Regalía Nacional Complementaria y Participación Nacional que percibió el Tesoro General de la Nación, durante la gestión 2002, por la producción de hidrocarburos existentes, fueron menores respecto a la gestión anterior. Esta disminución en las participaciones representa \$us 13,71 millones (17,23%).

Petróleo

Las participaciones de 13% y X% presentaron una importante disminución de \$us 7,67 millones, el mismo que fue resultado de un menor precio de valoración y de una baja de la producción fiscalizada existente de 11,09%.

Gas natural

En la gestión 2002, las recaudaciones de 13% y X% por la producción de gas natural bajaron de \$us 36,08 millones a \$us 30,60 millones. La principal causa de esta baja en los ingresos fue un menor precio de valoración en boca de pozo del gas natural que pasó de 1,27 \$us/MMBTU a 1,08 \$us/MMBTU, provocando una disminución de las participaciones en aproximadamente \$us 5,48 millones.

La producción de gas natural existente prácticamente se mantuvo en 80 MMBTU durante la gestión 2002 debido al aporte de los campos Yapacaní, Sirari, Víbora y Escondido.

GLP

Un menor precio promedio en boca de pozo del GLP, provocó una menor recaudación de ingresos por participaciones de 13% y X% de \$us 0,56 millones.

2

HIDROCARBUROS EXISTENTES

Durante la gestión 2002, los ingresos provenientes de la producción de hidrocarburos existentes representa 76,03% de la recaudación total por participaciones (6% TGN-YPFB y 13%+X% TGN).

Comparativamente, el aporte de los hidrocarburos existentes, para la gestión 2001, fue de 80,44%, ligeramente superior a la gestión 2002. Este hecho muestra un mayor crecimiento de la producción de hidrocarburos nuevos, frente a los existentes.

2001 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	15.842.883,49	13.220.235,42	1.608.208,94	30.671.327,85
Participación Nacional X%	23.437.339,97	22.860.498,42	2.614.175,54	48.912.013,93
Total TGN	39.280.223,46	36.080.733,84	4.222.384,48	79.583.341,78
Participación YPF - TGN 6%	21.556.764,49	14.198.873,33	1.269.483,31	37.025.121,13
Total Participaciones	60.836.987,95	50.279.607,17	5.491.867,79	116.608.462,91
6% Hidrocarburos Existentes	7.230.989,35	6.247.296,43	740.643,70	14.218.929,48
Total Hidrocarburos Existentes	46.511.212,81	42.328.030,27	4.963.028,18	93.802.271,26
Porcentaje de aporte de Hidrocarburos Existentes	76,45%	84,19%	90,37%	80,44%

2002 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	12.670.701,92	11.370.038,21	1.386.175,07	25.426.915,20
Participación Nacional X%	18.940.262,83	19.226.724,78	2.277.087,49	40.444.075,10
Total TGN	31.610.964,75	30.596.762,99	3.663.262,56	65.870.990,30
Participación YPF - TGN 6%	19.916.182,80	15.202.011,62	1.227.225,32	36.345.419,74
Total Participaciones	51.527.147,55	45.798.774,61	4.890.487,88	102.216.410,04
6% Hidrocarburos Existentes	5.859.513,47	5.345.185,62	642.108,58	11.846.807,67
Total Hidrocarburos Existentes	37.470.478,22	35.941.948,61	4.305.371,14	77.717.797,97
Porcentaje de aporte de Hidrocarburos Existentes	72,72%	78,48%	88,04%	76,03%

6

Análisis gestiones 2002–2003

CONCEPTO	2002 \$us	2003 \$us	VARIACIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	64.566.266,48	90.267.990,65	39,81%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	5.869.660,59	8.206.180,98	39,81%
TGN			
Regalía Nacional Complementaria (13%)	25.426.915,20	28.089.850,20	10,47%
Participación Nacional (X%)	40.444.075,10	44.851.582,43	10,90%
Participación YPFB - TGN (6%)	36.345.419,74	48.265.479,10	32,80%
Total Estado	172.652.337,11	219.681.083,36	27,24%

*Incluye ajustes

Durante el año 2003, se observa un significativo incremento de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 2002, de \$us 172,65 millones a \$us 219,68 millones, como efecto del incremento de los niveles de producción fiscalizada.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones durante el 2003 en relación al 2002 permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- El incremento de las recaudaciones totales en 27,24% es consecuencia, principalmente, del incremento de los precios internacionales del petróleo y de los volúmenes de producción, principalmente de petróleo y gas natural durante la gestión 2003.
- La composición de ingresos por regalías y participaciones por producto, el 2003, fue la

siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 47,26%, el gas 48,73% y el GLP 4,01%, mientras que en la gestión 2002 los porcentajes de contribución fueron, para el petróleo 51,32%, para el gas 44,27% y para el GLP de 4,41%. El gas natural, por primera vez, presenta un mayor aporte frente al petróleo debido al incremento de volúmenes de exportación de gas natural destinados a la República Federativa de Brasil, registrados durante la gestión 2003.

- La contribución de las regalías departamentales respecto del total de ingresos del Estado aumentó de 40,80% a 44,83% durante la gestión 2003. Esta situación muestra que la nueva producción de hidrocarburos crece en mayor proporción que aquella existente; por este motivo, se observa un incremento mucho mayor de las regalías departamentales (39,81%) frente a las participaciones (10,73%) que están calculadas, principalmente, sobre la base de la producción fiscalizada existente.
- Finalmente, se observa que todos los departamentos productores, Cochabamba, Chuquisaca, Santa Cruz y Tarija incrementaron sus ingresos como consecuencia de los mayores precios del petróleo y una mayor producción fiscalizada. El departamento de Tarija fue el que presentó el mayor incremento en sus ingresos, de 97,07%, llegando a duplicar prácticamente la recaudación de la gestión anterior, pasando de \$us 19,49 millones a \$us 38,41 millones durante la gestión 2003.

2

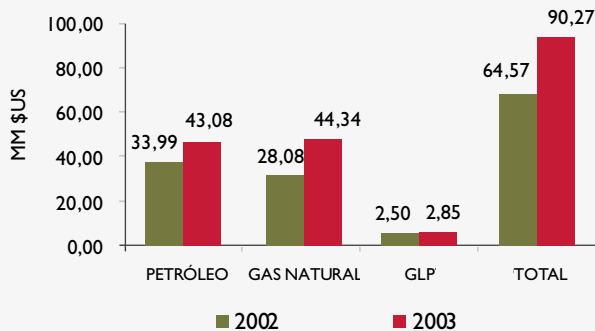
REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

I.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la Regalía Departamental de 11%, por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el año 2003, se incrementó en 39,81% con relación al año anterior. Este incremento representa un monto del orden de \$us 25,70 millones, como se observa en el gráfico N° 61.

Gráfico N° 61
Recaudación Regalía Departamental 11%



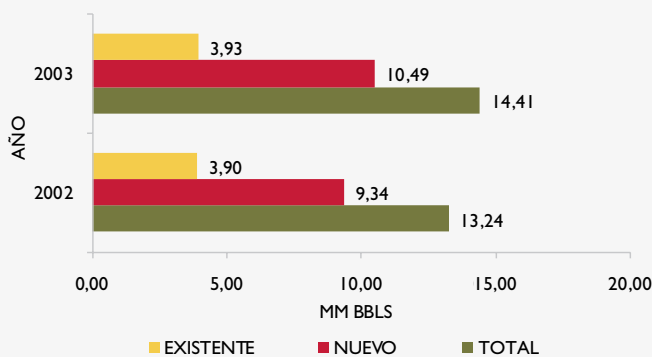
La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvieron el siguiente comportamiento:

Petróleo

Las regalías por petróleo subieron de \$us 33,99 millones a \$us 43,08 millones en la gestión 2003 (gráfico N° 61). Este incremento fue consecuencia principalmente de un aumento de la producción fiscalizada neta y de la subida del precio promedio del petróleo durante esa gestión, el mismo que creció de 23,34 \$us/Bbl a 27,17 \$us/Bbl.

El incremento de la producción fiscalizada acumulada de petróleo fue de 1,17 millones de barriles (8,87%), lo cual repercutió en una mayor recaudación de ingresos por regalías. Este aumento de la producción de petróleo se debe, entre otros factores, a una mayor producción de líquidos asociados a la producción de gas de los campos Kanata, San Alberto y Sábalo.

Gráfico N° 62
Producción acumulada de Petróleo



La producción fiscalizada acumulada de petróleo durante la gestión 2003 fue de 14,41 millones de barriles. Los departamentos con mayor producción

fueron Cochabamba, Tarija y Santa Cruz, con volúmenes de 5,24; 4,26 y 4,23 millones de barriles, respectivamente, lo que representa 36,38%; 29,56% y 29,36%. El departamento con menor producción fue Chuquisaca, que registró una producción de 0,68 millones de barriles (4,71%) respecto del total.

El departamento de Tarija fue el que registró el mayor incremento de su producción respecto de la gestión 2002, del orden de 1,86 millones de barriles.

Un mayor precio promedio observado para el petróleo durante la gestión 2003 y un incremento de la producción fiscalizada, tuvo un efecto positivo neto en la recaudación de regalías por petróleo para los departamentos de Tarija y Cochabamba: \$us 6,45 y \$us 2,87 millones, respectivamente. En el caso de los departamentos de Santa Cruz y Chuquisaca, las recaudaciones se mantuvieron en niveles similares.

Además de lo anteriormente señalado, se debe explicar el comportamiento de la producción por departamento durante la gestión 2003:

- > Cochabamba registró una mayor producción debido al incremento de los aportes del campo Kanata.
- > Chuquisaca mantuvo estable la producción de los campos Vuelta Grande.
- > Santa Cruz, de igual, forma mantuvo los aportes de los campos Los Sauces, Río Grande, Sirari y Víbora en el mismo nivel que la gestión 2002.
- > Tarija incrementó su producción de petróleo proveniente de los campos Los Suris, Madrejones, San Alberto y Sábalo (nuevo).

Gráfico N° 63
Regalía Departamental 11% y Producción de Petróleo - 2002

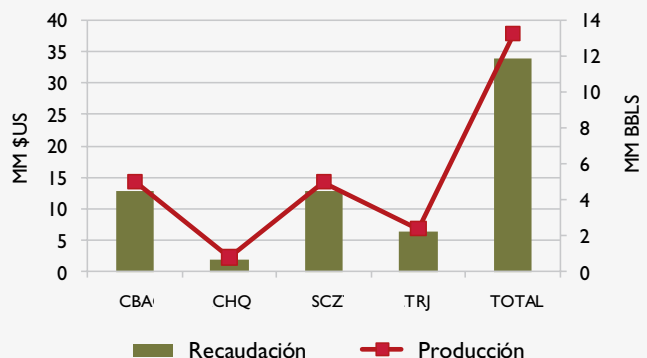
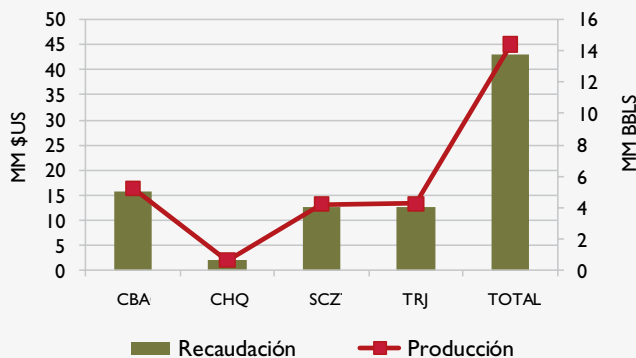


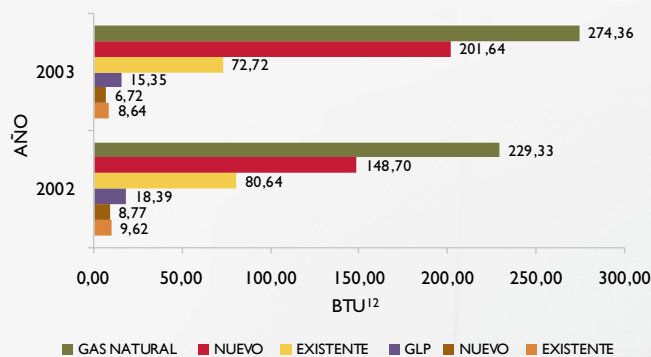
Gráfico N° 64
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2003



Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, en la gestión 2003, mostró un importante crecimiento del 57,93%, respecto de la gestión 2002, subiendo de \$us 28,08 millones a \$us 44,34 millones (gráfico N° 67). La causa para este incremento fue el mayor precio promedio en boca de pozo del gas natural registrado durante la gestión 2003, que creció de 1,11 \$us/MMBTU a 1,47 \$us/MMBTU. Además, se observó un incremento importante en la producción acumulada de gas natural, la misma que pasó de 229,33 MMBTU a 274,36 MMBTU durante 2003, significando un crecimiento de 19,63%.

Gráfico N° 65
Producción acumulada de Gas Natural y GLP



Los departamentos con mayor producción fueron Tarija, registrando un total de 155,78 MMBTU, equivalente a 56,78% de la producción total, seguido por Santa Cruz, con una producción de 70,17 MMBTU (25,58%), en tercer lugar se ubica Cochabamba, con 42

MMBTU (15,31%) y, finalmente, Chuquisaca, con 6,41 MMBTU (2,34%).

La producción de gas natural por departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

- > Chuquisaca incrementó su producción de gas natural en 4,16% por el mayor aporte del campo Vuelta Grande, que afectó su nivel de recaudaciones en \$us 0,31 millones.
- > Tarija aumentó su producción fiscalizada en 52,48% debido a mayores aportes de los campos La Vertiente, Madrejones, San Alberto y Sábalo (nuevo).
- > Santa Cruz disminuyó en 12,31%, atribuible a los campos Río Grande, Sirari, Yapacaní y Caranda.
- > Cochabamba registró un incremento de 2,45%, el mismo que se explica por una mayor producción de los campos Carrasco y Kanata.

Gráfico N° 66
Producción de Gas Natural por Departamento

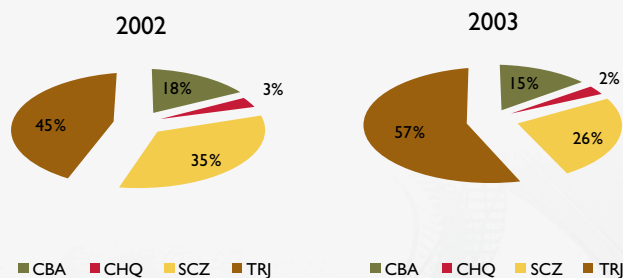
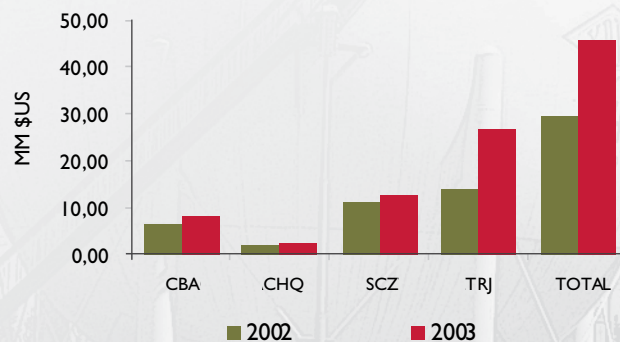


Gráfico N° 67
Recaudación Regalía Departamental 11% Gas Natural



GLP

Las regalías por concepto de GLP aumentaron de \$us 2,50 millones a \$us 2,85 millones, es decir, en 14,04%. La causa para este incremento fue un mayor precio promedio en boca de pozo observado durante la gestión 2003 a pesar de la caída de la producción fiscalizada en todos los departamentos.

La producción de GLP de planta a nivel de departamentos muestra como mayores productores a Santa Cruz y Cochabamba con 5,83 MMBTU y 4,50 MMBTU y, por debajo, Chuquisaca, con 2,82 MMBTU. Asimismo, Tarija, como resultado exclusivo de la aplicación del cálculo teórico para determinar el contenido de licuables en la corriente de gas natural de los campos Escondido, Los Suris y Ñupuco, registró una producción fiscalizada sujeta a pago de regalías de 2,20 MMBTU.

Gráfico N° 68
Producción de GLP por Departamento

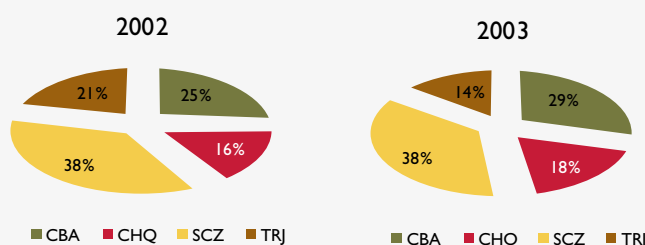
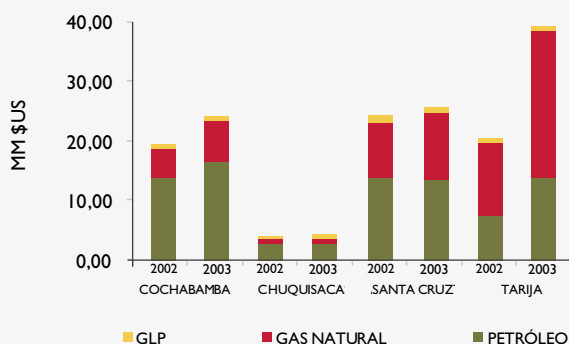


Gráfico N° 69
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento



REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

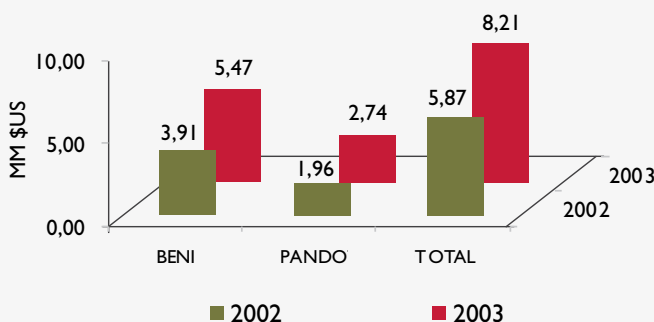
La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de petróleo, gas natural y GLP,

durante el período analizado, al igual que la Regalía Departamental, se incrementó en 39,81%; es decir, subió de \$us 5,87 millones a \$us 8,21 millones, por efecto principalmente del incremento del precio promedio del petróleo durante la gestión 2003, el mismo que creció de 23,43 \$us/Bbl a 27,17 \$us/Bbl. Asimismo, se observa un incremento de la producción fiscalizada acumulada de petróleo de 1,17 millones de barriles (8,87%) y de gas natural (19,63%), lo cual repercutió en una mayor recaudación de ingresos por regalías.

Los departamentos de Beni y Pando percibieron \$us 5,47 millones y \$us 2,74 millones, respectivamente.

Durante el 2003, la Regalía Nacional Compensatoria de 1%, destinada a favor de los departamentos de Beni y Pando, duplica el monto percibido por el departamento de Chuquisaca por concepto de Regalía Departamental de 11%.

Gráfico N° 70
Recaudación Regalía Nacional Compensatoria 1%

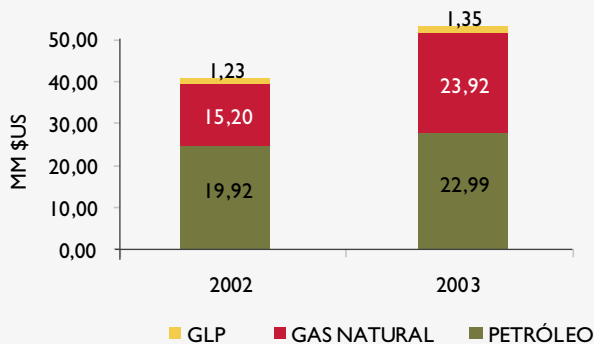


1.2 PARTICIPACIONES

PARTICIPACIÓN (6%) TGN-YPFB

La participación del 6% TGN-YPFB se calcula en base a la producción total de hidrocarburos, es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, el 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías, por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías, es extensible a este concepto.

Gráfico N° 71
Recaudación Participación TGN -YPFB 6%

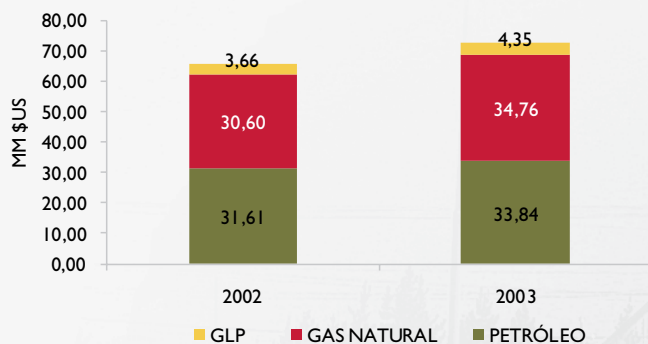


Como se observa en el gráfico N° 71, precedente, en el año 2003, la recaudación total de la participación del 6% subió de \$us 36,35 millones a \$us 48,27 millones. Este incremento, como ya se mencionó, se debe a un mejor nivel de precios del petróleo y al incremento de la producción fiscalizada de petróleo y gas natural.

REGALÍA NACIONAL COMPLEMENTARIA (13%) Y PARTICIPACIÓN NACIONAL (X%)

Los ingresos por concepto de Regalía Nacional Complementaria y Participación Nacional que percibió el Tesoro General de la Nación, durante la gestión 2003, por la producción de hidrocarburos existentes, fueron mayores a los de la gestión anterior. Este crecimiento de las Participaciones representa \$us 7,07 millones (10,73%).

Gráfico N° 72
Regalía Nacional Complementaria 13% y Participación Nacional X% por producto



Petróleo

Las participaciones de 13% y X% presentan un incremento de \$us 2,23 millones, el mismo que fue producto de un mayor precio de valoración y de una mayor producción de petróleo existente que presenta un crecimiento de 0,85% durante la gestión 2003.

Gas natural

En la gestión 2003, las recaudaciones de 13% y X% por la producción de gas natural subieron de \$us 30,6 millones a \$us 34,76 millones. La principal causa fue el incremento del precio en boca de pozo del gas natural que pasó de 1,08 \$us/MMBTU a 1,36 \$us/MMBTU, provocando un aumento de las participaciones en aproximadamente \$us 4,16 millones.

Por otro lado, la producción de gas natural existente bajó de 80,64 MMBTU a 72,72 MMBTU durante la gestión 2003 debido al menor aporte de los campos Río Grande, Yapacaní, Sirari y Caranda.

GLP

El incremento del precio de valoración en boca de pozo, a pesar de la disminución de la producción fiscalizada existente de GLP, resultó en un incremento neto de los ingresos por participaciones de 13% y X% del orden de \$us 0,69 millones.

2

HIDROCARBUROS EXISTENTES

Durante la gestión 2003, los ingresos provenientes de la producción de hidrocarburos existentes representan el 71,21% de la recaudación total por participaciones (6% TGN-YPFB y 13%+X% TGN). Comparativamente, el aporte de los hidrocarburos existentes, para la gestión 2002, fue de 76,03%.

2002 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	12.670.701,92	11.370.038,21	1.386.175,07	25.426.915,20
Participación Nacional X%	18.940.262,83	19.226.724,78	2.277.087,49	40.444.075,10
Total TGN	31.610.964,75	30.596.762,99	3.663.262,56	65.870.990,30
Participación YPF - TGN 6%	19.916.182,80	15.202.011,62	1.227.225,32	36.345.419,74
Total participaciones	51.527.147,55	45.798.774,61	4.890.487,88	102.216.410,04
6% hidrocarburos existentes	5.859.513,47	5.345.185,62	642.108,58	11.846.807,67
Total hidrocarburos existentes	37.470.478,22	35.941.948,61	4.305.371,14	77.717.797,97
Porcentaje de aporte de hidrocarburos existentes	72,72%	78,48%	88,04%	76,03%

2003 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	13.627.221,12	12.820.837,60	1.641.791,48	28.089.850,20
Participación Nacional X%	20.209.242,82	21.935.704,80	2.706.634,81	44.851.582,43
Total TGN	33.836.463,94	34.756.542,40	4.348.426,29	72.941.432,63
Participación YPF - TGN 6%	22.993.507,71	23.923.603,90	1.348.367,49	48.265.479,10
Total participaciones	56.829.971,65	58.680.146,30	5.696.793,78	121.206.911,73
6% hidrocarburos existentes	6.266.512,00	6.341.268,10	758.377,62	13.366.157,72
Total hidrocarburos existentes	40.102.975,94	41.097.810,50	5.106.803,91	86.307.590,35
Porcentaje de aporte de hidrocarburos existentes	70,57%	70,04%	89,64%	71,21%

7

Análisis gestiones 2003–2004

CONCEPTO	2003 \$us	2004 \$us	VARIACIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	90.267.990,65	128.972.063,51	42,88%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	8.206.180,98	11.724.733,08	42,88%
TGN			
Regalía Nacional Complementaria (13%)	28.089.850,20	31.405.778,35	11,80%
Participación Nacional (X%)	44.851.582,43	49.317.767,94	9,96%
Participación YPFB - TGN (6%)	48.265.479,10	65.890.018,02	36,52%
Total Estado	219.681.083,36	287.310.360,90	30,79%

*Incluye ajustes

Durante el 2004, se observa un significativo incremento de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 2003, de \$us 219,68 millones a \$us 287,31 millones como efecto del incremento de los niveles de precio y de la producción fiscalizada.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones durante el 2004 con relación a 2003 permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- El incremento de las recaudaciones totales en 30,79% es consecuencia, primordialmente, del incremento de los precios internacionales del petróleo y de los volúmenes de producción, principalmente de petróleo y gas natural durante la gestión 2004.

- La composición de ingresos por regalías y participaciones a nivel de producto, en el año 2004 fue la siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 44,40%, el gas 52,22% y el GLP 3,37%, mientras que en la gestión 2003 los porcentajes de contribución fueron, para el petróleo 47,26%, para el gas 48,73% y para el GLP de 4,01%. El gas natural, durante esta última gestión, continúa presentando un mayor aporte frente al petróleo debido al incremento de volúmenes de exportación de gas natural destinados a la República Federativa de Brasil.
- La contribución de las regalías departamentales respecto del total de ingresos del Estado aumentó de 44,83% a 48,97% durante la gestión 2004. Esta situación muestra que la nueva producción de hidrocarburos crece en mayor proporción que aquella existente; por este motivo, se observa un incremento mucho mayor de las regalías departamentales (42,88%) frente a las participaciones (10,67%) que están calculadas principalmente, sobre la base de la producción fiscalizada existente.
- Finalmente, se observa que todos los departamentos productores, Cochabamba, Chuquisaca, Santa Cruz y Tarija, incrementaron sus ingresos como consecuencia básicamente de los mayores precios del petróleo y de una mayor producción fiscalizada. El departamento de Tarija fue, nuevamente, el que presentó el mayor incremento en sus ingresos: 71,92%, pasando de \$us 38,41 millones a \$us 66,04 millones durante la gestión 2004.

1

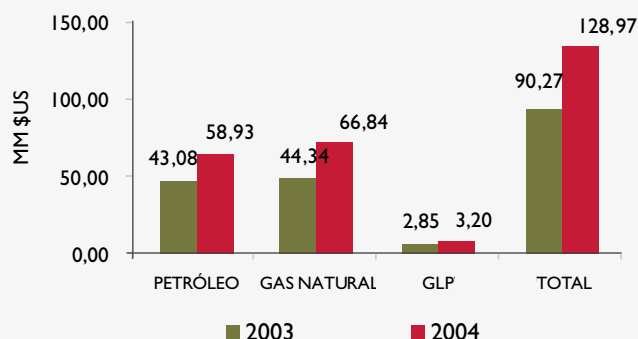
REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

1.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la Regalía Departamental del 11% por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el 2004, se incrementó en 42,88% con relación al año anterior. Este incremento representa un monto del orden de \$us 38,70 millones, como se observa en el gráfico N° 73.

Gráfico N° 73
Recaudación Regalía Departamental I I%



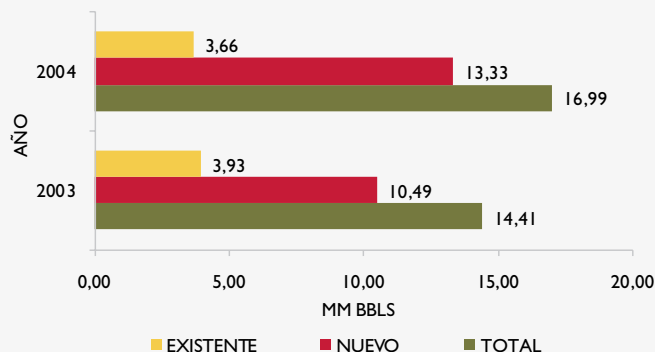
La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvieron el siguiente comportamiento:

Petróleo

Las regalías por petróleo subieron de \$us 43,08 millones a \$us 58,93 millones en la gestión 2004 (gráfico N° 73). Este incremento fue consecuencia principalmente de un aumento de la producción fiscalizada neta y de la subida del precio promedio del petróleo durante esa gestión, el mismo que creció de 27,17 \$us/Bbl a 31,52 \$us/Bbl. Sobre este punto es importante mencionar que a partir del mes de agosto de 2004, mediante Decreto Supremo N° 27691, el precio del barril de petróleo comercializado en el mercado interno en punto de fiscalización tiene un precio de 28,68 \$us/Bbl con IVA incluido; por lo tanto, cualquier incremento del precio de valoración del petróleo por encima de 28,68 dólares será resultado de la ponderación del precio del mercado interno con el precio de las exportaciones de petróleo, cuya valoración se mantiene en niveles internacionales de cotización.

El incremento de la producción fiscalizada acumulada de petróleo fue de 2,58 millones de barriles (17,90%), lo cual repercutió en una mayor recaudación de ingresos por regalías. Este aumento de la producción de petróleo se debe, entre otros factores, a una mayor producción de líquidos asociados a la producción de gas de los campos Kanata, Surubí Noroeste (nuevo), Escondido, Sábalo y San Alberto.

Gráfico N° 74
Producción acumulada de Petróleo



La producción fiscalizada acumulada de petróleo durante la gestión 2004 fue de 16,99 millones de barriles. Los departamentos con mayor producción fueron Tarija, Cochabamba y Santa Cruz, con volúmenes de 6,95, 5,73 y 3,70 millones de barriles, respectivamente, lo que representa 40,87%, 33,72% y 21,81%. El departamento con menor producción sigue siendo Chuquisaca, que registró una producción de 0,61 millones de barriles (3,60%) respecto del total.

El Departamento de Tarija fue el que registró el mayor incremento de su producción respecto de la gestión 2003, del orden de 2,68 millones de barriles.

Un mayor precio promedio observado para el petróleo durante la gestión 2004, tuvo un efecto positivo neto en la recaudación de regalías por petróleo para todos los departamentos productores. Tarija incrementó sus ingresos en \$us 11,61 millones, Cochabamba en \$us 4,11 millones, Chuquisaca Cruz en \$us 0,10 millones y Santa Cruz en \$us 0,03 millones.

Además de lo anteriormente señalado, se debe explicar el comportamiento de la producción por departamento durante la gestión 2004:

- > Cochabamba, registró una mayor producción debido a que los aportes de los campos Kanata y Surubí Noroeste (nuevo) se incrementaron.
- > Chuquisaca mantuvo estable la producción de los campos Vuelta Grande, Monteagudo y Porvenir.
- > Santa Cruz presentó un menor volumen de producción debido a la disminución de aportes de

los campos La Peña, Río Grande, Sirari, Víbora y Patujusal.

- > Tarija incrementó su producción de petróleo proveniente de los campos Escondido, Toro, Sábalo y San Alberto.

Gráfico N° 75
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2003

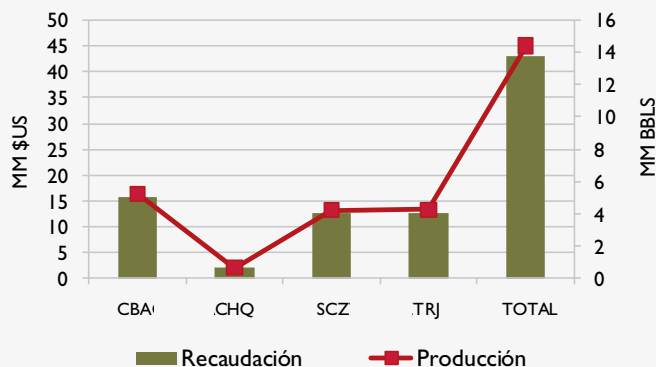
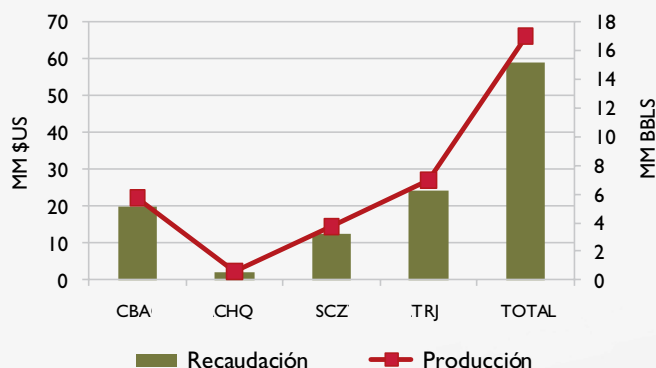


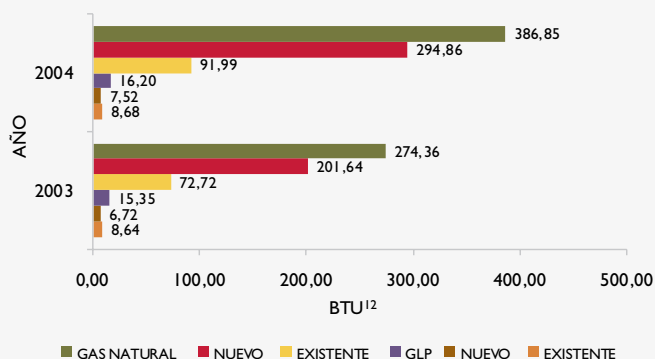
Gráfico N° 76
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2004



Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, en la gestión 2004, mostró un importante crecimiento de 50,74% respecto de la gestión 2003, subiendo de \$us 44,34 millones a \$us 66,84 millones (gráfico N° 79). La causa para este incremento fue el mayor precio promedio en boca de pozo del gas natural registrado durante la gestión 2004, que creció de 1,47 \$us/MMBTU a 1,57 \$us/MMBTU. Además, se observó un incremento importante en la producción acumulada de gas natural, la misma que pasó de 274,36 MMBTU a 386,85 MMBTU durante el 2003, significando un crecimiento de 41%.

Gráfico N° 77
Producción acumulada de Gas Natural y GLP



Los departamentos con mayor producción fueron: Tarija, registrando un total de 237,79 MMBTU, equivalente al 61,47% de la producción total; seguido por Santa Cruz con una producción de 87,38 MMBTU (22,59%), en tercer lugar se ubica Cochabamba, con 50,26 MMBTU (12,99%) y, finalmente, Chuquisaca, con 11,42 MMBTU (2,95%).

La producción de gas natural por departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

- > Chuquisaca incrementó su producción de gas natural en 78,14% por el mayor aporte de los campos Vuelta Grande y Porvenir, que afectaron su nivel de recaudaciones en \$us 0,92 millones.
- > Tarija aumentó su producción fiscalizada en 52,65%, debido a mayores aportes de los campos Escondido, Sábalo y San Alberto.
- > Santa Cruz subió su producción en 24,53%, atribuible a los campos Los Sauces, Víbora, Yapacaní, Río Grande y Caranda.
- > Cochabamba registró un incremento de 19,65%, el mismo que se explica por una mayor producción de los campos Carrasco, Kanata y Paloma.

Gráfico N° 78
Producción de Gas Natural por Departamento

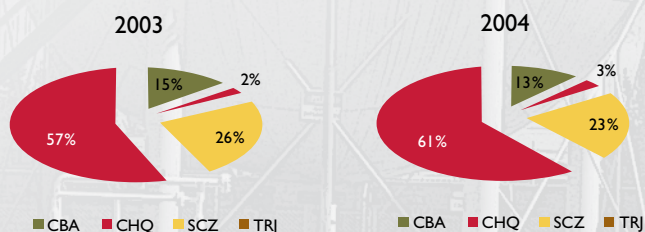
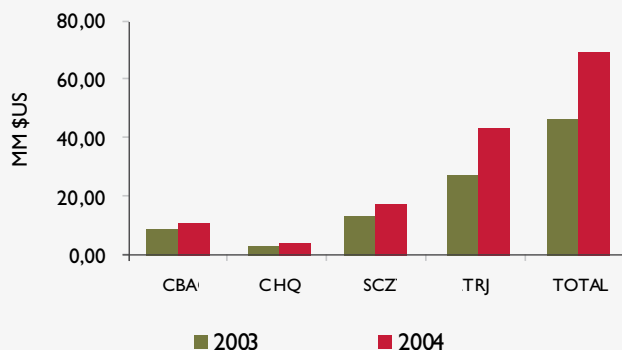


Gráfico N° 79
Recaudación Regalía Departamental 11% Gas Natural



GLP

Las regalías por concepto de GLP aumentaron de \$us 2,85 millones a \$us 3,20 millones, es decir, en 12,38%. La causa para este incremento fue un mayor precio promedio en boca de pozo observado durante la gestión 2004 y el crecimiento de la producción fiscalizada en casi todos los departamentos.

La producción de GLP de planta por departamentos muestra como mayores productores a Santa Cruz y Cochabamba, con 5,97 MMBTU y 4,85 MMBTU y, por debajo, Chuquisaca, con 2,78 MMBTU. Asimismo, Tarija, como resultado exclusivo de la aplicación del cálculo teórico para determinar el contenido de licuables en la corriente de gas natural de los campos La Vertiente, Escondido y Ñupuco, registró una producción fiscalizada sujeta a pago de regalías de 2,60 MMBTU.

Gráfico N° 80
Producción de GLP por Departamento

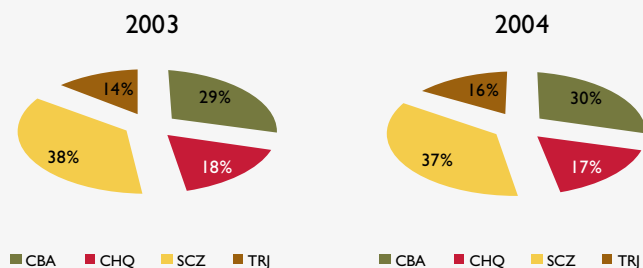
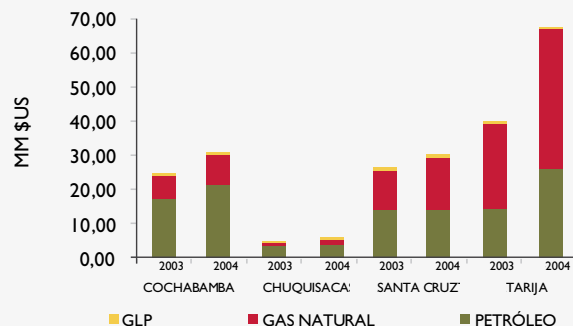


Gráfico N° 81
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento



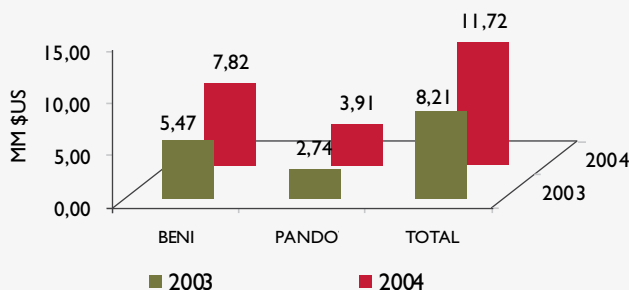
REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el período analizado, al igual que la Regalía Departamental, se incrementó en 42,88%. Es decir, subió de \$us 8,21 millones a \$us 11,72 millones, por efecto principalmente del incremento del precio promedio del petróleo durante la gestión 2004, el mismo que creció de 27,17 \$us/Bbl a 31,52 \$us/Bbl. Asimismo, se observa un incremento de la producción fiscalizada acumulada de petróleo del orden de 2,58 millones de barriles (17,90%) y de gas natural (41%), lo cual repercutió en una mayor recaudación de ingresos por regalías.

Los departamentos de Beni y Pando percibieron \$us 7,82 millones y \$us 3,91 millones, respectivamente.

Cabe mencionar que nuevamente, durante el año 2004, la Regalía Nacional Compensatoria de 1% destinada a favor de los departamentos de Beni y Pando llega a duplicar el monto percibido por el departamento de Chuquisaca por concepto de Regalía Departamental de 11%.

Gráfico N° 82
Recaudación Regalía Nacional Compensatoria 1%

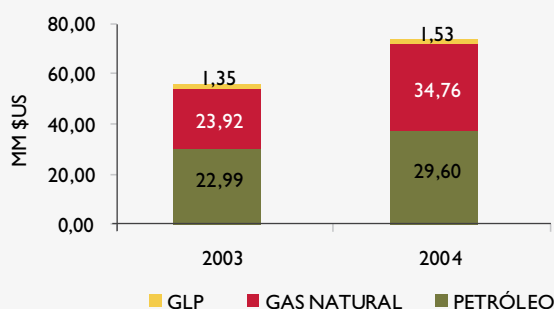


1.2 PARTICIPACIONES

PARTICIPACIÓN (6%) TGN-YPFB

La participación de 6% TGN-YPFB se calcula en base a la producción total de hidrocarburos; es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, el 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías; por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías es extensible a este concepto.

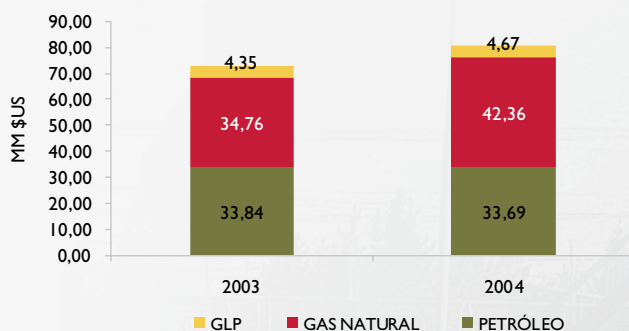
Gráfico N° 83
Recaudación Participación TGN - YPFB 6%



Como se observa en el gráfico N° 83, el año 2004, la recaudación total de la participación de 6% subió de \$us 48,27 millones a \$us 65,89 millones. Este incremento, como ya se mencionó, se debe a un mejor nivel de precios del petróleo y al incremento de la producción fiscalizada de petróleo y gas natural.

REGALÍA NACIONAL COMPLEMENTARIA (13%) Y PARTICIPACIÓN NACIONAL (X%)

Gráfico N° 84
Regalía Nacional Complementaria 13% y Participación Nacional X% por producto



Los ingresos por concepto de Regalía Nacional Complementaria y Participación Nacional que percibió el Tesoro General de la Nación, durante la gestión 2004, por la producción de hidrocarburos existentes, fueron mayores a los de la gestión anterior. Este crecimiento de las Participaciones representa \$us 7,78 millones (10,67%).

Petróleo

Las participaciones del 13% y X% presentan una leve disminución de \$us 0,15 millones, el mismo que fue producto de una menor producción de petróleo existente que presenta una reducción del 6,80% durante la gestión 2004.

Gas natural

En la gestión 2004, las recaudaciones del 13% y X% por la producción de gas natural subieron de \$us 34,76 millones a \$us 42,36 millones. La principal causa fue el incremento de la producción fiscalizada existente, provocando un aumento de las participaciones en aproximadamente \$us 7,61 millones.

Dicha producción subió de 72,72 MMBTU a 91,99 MMBTU durante la gestión 2004, debido al mayor aporte de los campos Vuelta Grande, Escondido, Río Grande, Carrasco, Yapacaní y Víbora.

GLP

El incremento del precio de valoración en boca de pozo y de la producción fiscalizada existente de GLP, resultó en un incremento neto de los ingresos por participaciones de 13% y X%, de \$us 0,33 millones.

2

HIDROCARBUROS EXISTENTES

Durante la gestión 2004, los ingresos provenientes de la producción de hidrocarburos existentes representan 65,60% de la recaudación total por participaciones (6% TGN-YPFB y 13%+X% TGN). Comparativamente, el aporte de los hidrocarburos existentes, para la gestión 2003 fue de 71,21%.

2003 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	13.627.221,12	12.820.837,60	1.641.791,48	28.089.850,20
Participación Nacional X%	20.209.242,82	21.935.704,80	2.706.634,81	44.851.582,43
Total TGN	33.836.463,94	34.756.542,40	4.348.426,29	72.941.432,63
Participación YPFB-TGN 6%	22.993.507,71	23.923.603,90	1.348.367,49	48.265.479,10
Total participaciones	56.829.971,65	58.680.146,30	5.696.793,78	121.206.911,73
6% hidrocarburos existentes	6.266.512,00	6.341.268,10	758.377,62	13.366.157,72
Total hidrocarburos existentes	40.102.975,94	41.097.810,50	5.106.803,91	86.307.590,35
Porcentaje de aporte de hidrocarburos existentes	70,57%	70,04%	89,64%	71,21%

2004 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	13.640.449,44	15.993.282,38	1.772.046,53	31.405.778,35
Participación Nacional X%	20.046.680,29	26.369.644,39	2.901.443,26	49.317.767,94
Total TGN	33.687.129,73	42.362.926,77	4.673.489,79	80.723.546,29
Participación YPFB - TGN 6%	29.604.753,80	34.758.440,71	1.526.823,51	65.890.018,02
Total participaciones	63.291.883,53	77.121.367,48	6.200.313,30	146.613.564,31
6% hidrocarburos existentes	6.378.451,60	8.265.236,66	817.670,98	15.461.359,25
Total hidrocarburos existentes	40.065.581,33	50.628.163,43	5.491.160,77	96.184.905,54
Porcentaje de aporte de hidrocarburos existentes	63,30%	65,65%	88,56%	65,60%

8

Análisis gestiones 2004–2005

CONCEPTO	2004 \$us	2005 \$us	VARIACIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	128.972.063,51	180.477.927,18	39,94%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	11.724.733,08	16.407.084,29	39,94%
TGN			
Regalía Nacional Complementaria (13%)	31.405.778,35	10.913.302,66	-65,25%
Participación Nacional (X%)	49.317.767,94	17.322.161,72	-64,88%
Participación YPFB - TGN (6%)	65.890.018,02	92.266.077,63	40,03%
Total Estado	287.310.360,90	317.386.553,48	10,47%

*Incluye ajustes

Durante el 2005, se observa un leve incremento de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 2004, de \$us 287,31 millones a \$us 317,39 millones como efecto del incremento de los niveles de precio y de la producción fiscalizada. Sin embargo, es importante mencionar que durante la gestión 2004 las participaciones resultantes de la producción fiscalizada de hidrocarburos existentes se vieron afectadas de manera significativa debido a la promulgación de la Ley de Hidrocarburos N° 3058, de fecha 17 de mayo de 2005. Esta ley elimina las participaciones de 13% y X% sobre la producción existente y crea el Impuesto Directo a los Hidrocarburos (IDH) con una tasa de 32% sobre el total de la producción fiscalizada; por lo tanto, a partir de mayo de 2005 ya no existe la diferenciación entre hidrocarburos nuevos y existentes.

Asimismo, se debe aclarar que a pesar de la creación de este nuevo impuesto, a través del cual el Estado llega a percibir el 50% de renta petrolera, el presente informe está enfocado al comportamiento del régimen regalarario del sector hidrocarburos, motivo por el cual no se abordará el análisis del IDH.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones durante el año 2005 con relación al 2004 permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- El incremento de las recaudaciones totales en 10,47% es consecuencia, primordialmente, del incremento de los precios internacionales del petróleo y de los volúmenes de producción, principalmente de petróleo y gas natural durante la gestión 2005. Dicho incremento dio como resultado un efecto positivo neto en las recaudaciones de esta gestión a pesar de la eliminación a mediados de año, de las participaciones de 13% y X%, mediante Ley N° 3058.
- La composición de ingresos por regalías y participaciones por producto, el 2005, fue la siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 39,46%, el gas 57,42% y el GLP 3,12%, mientras que en la gestión 2004 los porcentajes de contribución fueron para el petróleo 44,40%, para el gas 52,22% y para el GLP de 3,37%. El gas natural, durante esta última gestión, continúa presentando un mayor aporte frente al petróleo debido al incremento de volúmenes de exportación de gas natural destinados a la República Federativa de Brasil.
- La contribución de las regalías departamentales respecto del total de ingresos del Estado aumentó de 48,97% a 62,03% durante la gestión 2005, este hecho se debe principalmente a la eliminación, durante esta gestión, de las participaciones de 13% y X%; por este motivo, se observa un incremento de las regalías departamentales (39,94%) frente a una notoria disminución de las participaciones (65,02%) que están calculadas principalmente sobre la base de la producción fiscalizada existente.
- Finalmente, se observa que todos los departamentos productores, Cochabamba, Chuquisaca, Santa

Cruz y Tarija, incrementaron sus ingresos como consecuencia básicamente de los mayores precios del petróleo y de una mayor producción fiscalizada. El departamento de Tarija sigue siendo el que mayor incremento presenta en sus ingresos de 74,45%, pasando de \$us 66,04 millones a \$us 115,20 millones durante la gestión 2005.

1

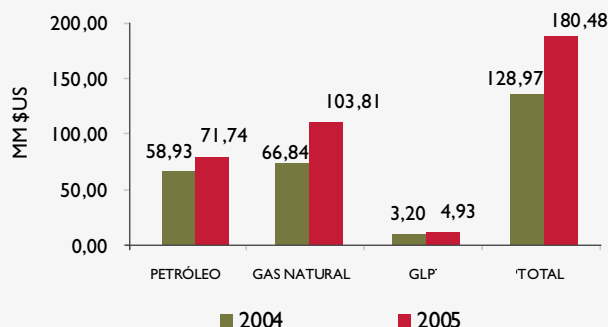
REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

1.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la Regalía Departamental de 11%, por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el año 2005, se incrementó en 39,94% con relación al año anterior. Este incremento representa un monto del orden de \$us 51,51 millones, como se observa en el gráfico N° 85.

Gráfico N° 85
Recaudación Regalía Departamental 11%



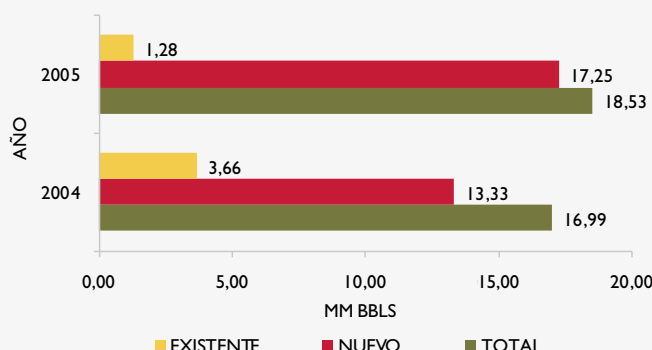
La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvieron el siguiente comportamiento:

Petróleo

Las regalías por petróleo subieron de \$us 58,93 millones a \$us 71,74 millones en la gestión 2005 (gráfico N° 85). Este incremento fue consecuencia principalmente de un aumento de la producción fiscalizada neta y de la subida del precio promedio del petróleo durante esa gestión, el mismo que creció de 31,53 \$us/Bbl a 35,20 \$us/Bbl.

El incremento de la producción fiscalizada acumulada de petróleo fue de 1,53 millones de barriles (9,01%), lo cual repercutió en una mayor recaudación de ingresos por regalías departamentales. Este aumento de la producción de petróleo se debe, entre otros factores, a una mayor producción de líquidos asociados a la producción de gas de los campos La Vertiente y San Alberto, ubicados en el departamento de Tarija.

Gráfico N° 86
Producción acumulada de Petróleo



La producción fiscalizada acumulada de petróleo durante la gestión 2005 fue de 18,53 millones de barriles, donde los departamentos con mayor producción fueron Tarija y Cochabamba, con volúmenes de 9,65 y 5,21 millones de barriles, respectivamente, lo que representa 52,12% y 28,10%; les sigue el departamento de Santa Cruz, con una producción de 3,09 millones de barriles (16,69%) y Chuquisaca, que registró una producción de 0,57 millones de barriles (3,09%) respecto del total.

El departamento de Tarija fue el que registró el único incremento de producción respecto de la gestión 2004, de 2,71 millones de barriles.

Un mayor precio promedio observado para el petróleo durante la gestión 2005 contrarrestó la disminución en la producción de los otros departamentos productores y permitió un efecto positivo neto en la recaudación de regalías por petróleo para casi todos los departamentos productores. Tarija incrementó sus ingresos en \$us 13,52 millones, Cochabamba en \$us 0,15 millones y Chuquisaca en \$us 0,14 millones. Santa Cruz, por su parte, redujo sus ingresos en \$us 1 millón debido a la considerable disminución de sus volúmenes de producción de 16,56%.

Además de lo anteriormente señalado, se debe explicar el comportamiento de la producción por departamento durante la gestión 2005:

- Cochabamba, registró una menor producción debido a la reducción en los aportes de los campos Buló Buló, Kanata, Paloma, Surubí y Surubí Noroeste.
- Chuquisaca presentó menor producción fiscalizada proveniente del campo Monteagudo.
- Santa Cruz presentó un menor volumen de producción debido a la disminución de aportes de los campos La Peña, Los Sauces, Río Grande, Sirari, Víbora y Los Cusis.
- Tarija por su parte, incrementó su producción de petróleo proveniente de los campos La Vertiente, Margarita (nuevo) y San Alberto.

Gráfico N° 87
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2004

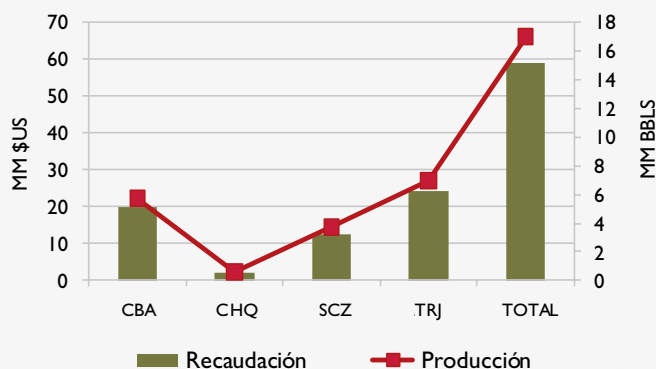
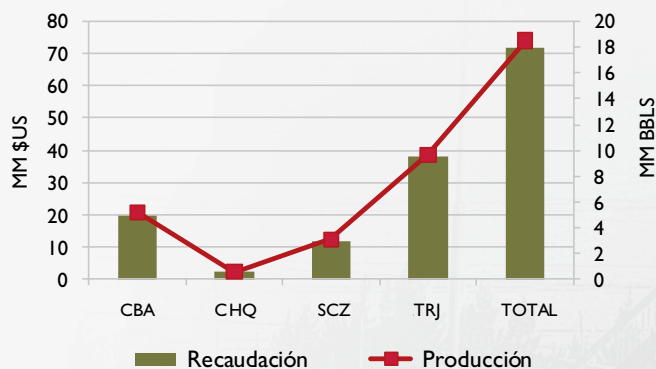


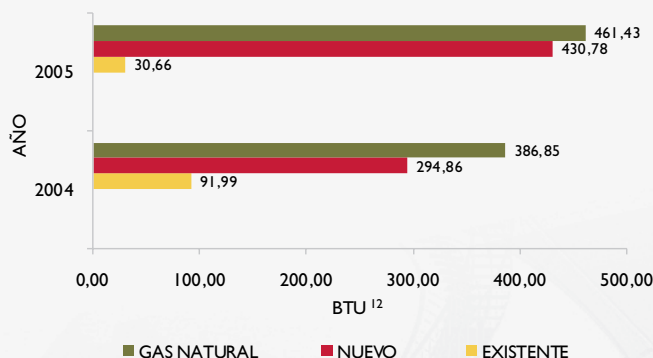
Gráfico N° 88
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2005



Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, en la gestión 2005, mostró un importante crecimiento de 55,32%, respecto de la gestión 2004, subiendo de \$us 66,84 millones a \$us 103,81 millones (gráfico N° 91). Las causas para este incremento fueron el mayor precio promedio en boca de pozo de gas natural registrado durante la gestión 2005, que creció de 1,57 \$us/MMBTU a 2,05 \$us/MMBTU y un incremento importante en la producción total acumulada de gas natural, la misma que pasó de 386,85 MMBTU a 461,43 MMBTU durante el 2005, significando un crecimiento de 19,28%. En este caso al igual que en el petróleo, el departamento de Tarija fue el único que presentó un incremento considerable en la producción, incrementando de esta manera, el volumen total fiscalizado para la gestión 2005.

Gráfico N° 89
Producción acumulada de Gas Natural



Los departamentos con mayor aporte en la producción de gas natural fueron Tarija, registrando un total de 320,81 MMBTU, equivalente a 69,52% de la producción total, seguido por el departamento de Santa Cruz, con una producción de 90,02 MMBTU (19,51%); en tercer lugar, se ubica Cochabamba, con 40,95 MMBTU (8,88%) y, finalmente, Chuquisaca, con 9,66 MMBTU (2,09%). Estos dos últimos departamentos, sin embargo, no mostraron ningún crecimiento con relación a la gestión 2004.

La producción de gas natural por departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

- > Chuquisaca disminuyó su producción de gas natural en 15,40%, por el menor aporte de los campos Vuelta Grande y Monteagudo, que bajaron su nivel de recaudaciones en \$us 0,29 millones.
- > Tarija aumentó su producción fiscalizada en 34,91% debido a mayores aportes de los campos La Vertiente, Sábalo y San Alberto.
- > Santa Cruz subió su producción en 3,01%, atribuible a los campos Vibora y Yapacaní.
- > Cochabamba registró una disminución de 18,52%, el mismo que se explica por una menor producción de los campos Bulu Bulu y Kanata.
- >

Gráfico N° 90
Producción de Gas Natural por Departamento

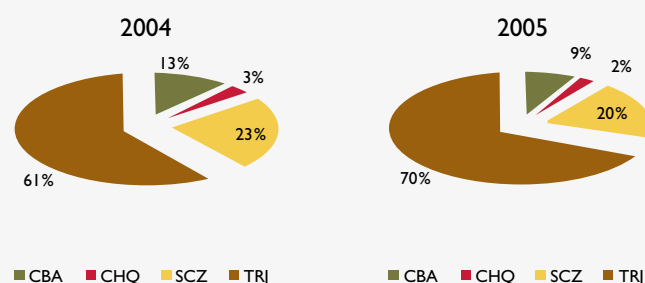
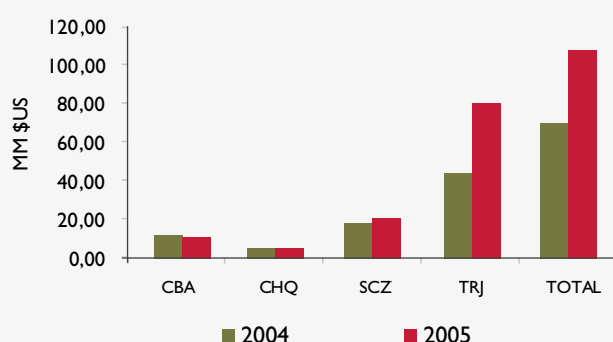


Gráfico N° 91
Recaudación Regalía Departamental 11% Gas Natural

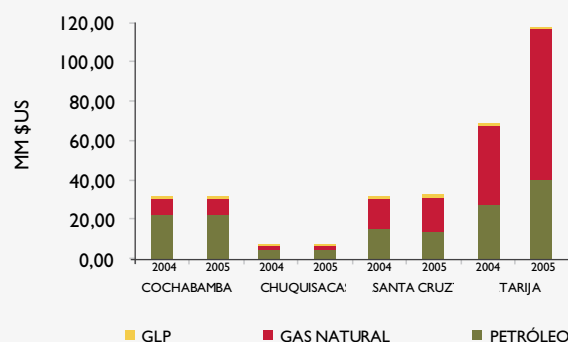


GLP

Las regalías por concepto de GLP aumentaron de \$us 3,20 millones a \$us 4,93 millones; es decir, en 53,82%. La causa para este incremento fue una modificación en el precio de valoración del GLP, que a partir de mayo de 2005 fue determinado sobre una base real de comercialización en lugar del precio promedio de gas natural.

De igual forma, a partir de ese mes, se eliminó el cálculo teórico para el registro del contenido de licuables en la corriente de gas natural y la producción fiscalizada fue certificada sobre la base de volúmenes de GLP efectivamente producidos.

Gráfico N° 92
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento



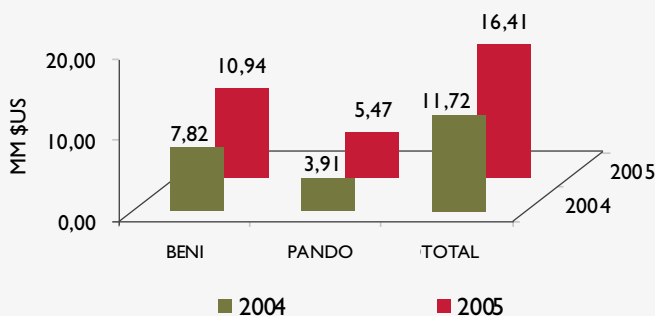
REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el período analizado, al igual que la Regalía Departamental, se incrementó en 39,94%. Es decir, subió de \$us 11,72 millones a \$us 16,41 millones, por efecto principalmente del incremento del precio promedio del petróleo durante la gestión 2005, el mismo que creció de 31,52 \$us/Bbl a 35,20 \$us/Bbl. Asimismo, se observa un incremento de la producción fiscalizada acumulada de petróleo de 1,53 millones de barriles (9,01%) y de gas natural (19,28%), lo cual repercutió en una mayor recaudación de ingresos por regalías.

Los departamentos de Beni y Pando percibieron \$us 10,94 millones y \$us 5,47 millones, respectivamente.

Durante el 2005, los departamentos de Beni y Pando percibieron un monto mayor al percibido por el departamento de Chuquisaca por concepto de Regalía Departamental de 11%.

Gráfico N° 93
Recaudación Regalía
Nacional Compensatoria 1%

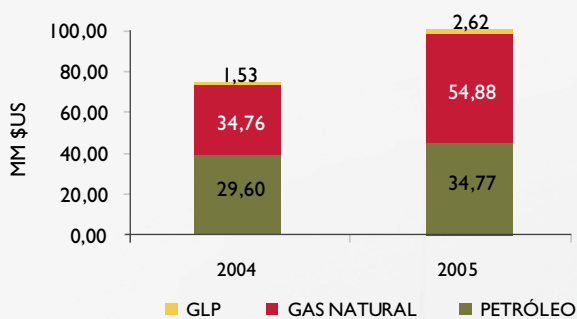


I.2 PARTICIPACIONES

PARTICIPACIÓN (6%) TGN–YPFB_

La participación de 6% TGN–YPFB se calcula en base a la producción total de hidrocarburos, es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, el 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías, por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías es extensible a este concepto.

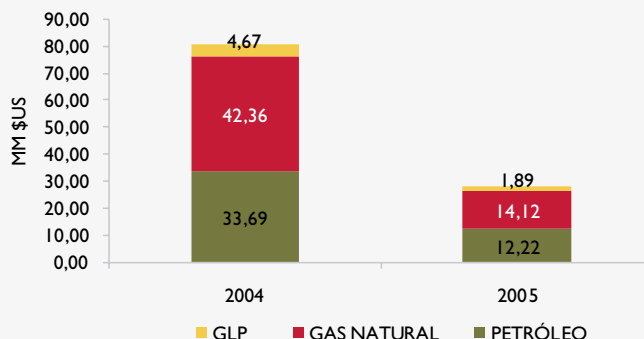
Gráfico N° 94
Recaudación Participación TGN - YPFB 6%



Como se observa en el gráfico N° 94, el 2005, la recaudación total de la participación de 6% subió de \$us 65,89 millones a \$us 92,27 millones. Este incremento, como ya se mencionó, se debe a un mejor nivel de precios del petróleo y al incremento de la producción fiscalizada de petróleo y gas natural.

REGALÍA NACIONAL COMPLEMENTARIA (13%) Y PARTICIPACIÓN NACIONAL (X%)

Gráfico N° 95
Regalía Nacional Complementaria 13%
y Participación Nacional X% por producto



Los ingresos por concepto de Regalía Nacional Complementaria y Participación Nacional que percibió el Tesoro General de la Nación, durante la gestión 2005, por la producción de hidrocarburos existentes, fueron menores a los de la gestión anterior, debido a la eliminación del régimen de hidrocarburos existentes que fue reemplazado por el Impuesto Directo a los Hidrocarburos con una tasa de 32% sobre el valor del total de la producción fiscalizada. Esta disminución de las participaciones representa \$us 52,49 millones (65,02%).

Petróleo

Las participaciones de 13% y X%, durante la gestión 2005, presentan una significativa disminución de \$us 21,46 millones, por motivos explicados en el párrafo precedente.

Gas natural

En la gestión 2005, las recaudaciones de 13% y X% por la producción de gas natural bajaron de \$us 42,36 millones a \$us 14,12 millones. La principal causa fue la eliminación del régimen de hidrocarburos existentes; provocando una disminución de las participaciones en aproximadamente \$us 28,24 millones. Esta producción bajó de 91,99 MM-BTU a 30,66 MMBTU durante la gestión 2005.

GLP

La recaudación de las participaciones de 13% y X% bajaron de \$us 4,67 millones a \$us 1,89 millones, durante la gestión 2005, registrando una baja de \$us 2,78 millones.

2

HIDROCARBUROS EXISTENTES

Durante la gestión 2005, los ingresos provenientes de la producción de hidrocarburos existentes representan el 29,65% de la recaudación total por participaciones (6% TGN-YPFB y 13%+X% TGN). Comparativamente, el aporte de los hidrocarburos existentes, para la gestión 2004, fue de 65,60%. Esta diferencia se debe a la eliminación del régimen de hidrocarburos existentes a mediados de la gestión 2005.

2004 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	13.640.449,44	15.993.282,38	1.772.046,53	31.405.778,35
Participación Nacional X%	20.046.680,29	26.369.644,39	2.901.443,26	49.317.767,94
Total TGN	33.687.129,73	42.362.926,77	4.673.489,79	80.723.546,29
Participación YPFB - TGN 6%	29.604.753,80	34.758.440,71	1.526.823,51	65.890.018,02
Total Participaciones	63.291.883,53	77.121.367,48	6.200.313,30	146.613.564,31
6% Hidrocarburos Existentes	6.378.451,60	8.265.236,66	817.670,98	15.461.359,25
Total Hidrocarburos Existentes	40.065.581,33	50.628.163,43	5.491.160,77	96.184.905,54
Porcentaje de aporte de Hidrocarburos Existentes	63,30%	65,65%	88,56%	65,60%

2005 TESORO GENERAL DE LA NACIÓN	PETRÓLEO \$us	GAS NATURAL \$us	GLP \$us	TOTAL \$us
Regalía Nacional Complementaria 13%	13.640.449,44	15.993.282,38	1.772.046,53	31.405.778,35
Participación Nacional X%	20.046.680,29	26.369.644,39	2.901.443,26	49.317.767,94
Total TGN	33.687.129,73	42.362.926,77	4.673.489,79	80.723.546,29
Participación YPFB - TGN 6%	29.604.753,80	34.758.440,71	1.526.823,51	65.890.018,02
Total Participaciones	63.291.883,53	77.121.367,48	6.200.313,30	146.613.564,31
6% Hidrocarburos Existentes	6.378.451,60	8.265.236,66	817.670,98	15.461.359,25
Total Hidrocarburos Existentes	40.065.581,33	50.628.163,43	5.491.160,77	96.184.905,54
Porcentaje de aporte de Hidrocarburos Existentes	63,30%	65,65%	88,56%	65,60%

9

Análisis gestiones 2005–2006

CONCEPTO	2005 \$us	2006 \$us	VARIA- CIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	180.477.927,18	235.364.522,29	30,41%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	16.407.084,29	21.396.774,75	30,41%
TGN			
Regalía Nacional Complementaria (13%)	10.913.302,66	0,00	0,00%
Participación Nacional (X%)	17.322.161,72	0,00	0,00%
Participación YPFB - TGN (6%)	92.266.077,63	128.380.648,52	39,14%
Total Estado	317.386.553,48	385.141.945,57	21,35%

*Incluye ajustes

Durante el año 2006, se observa un importante incremento de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 2005, de \$us 317,39 millones a \$us 385,14 millones como efecto básicamente, del incremento de los niveles de precio y de la producción fiscalizada de gas natural. Sin embargo, es necesario mencionar que la eliminación del régimen de participaciones calculadas sobre la base de producción fiscalizada existente, en mayo de 2005, no permitió que este incremento fuera significativamente mayor.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones durante el año 2006 en relación al año 2005 permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- El incremento de las recaudaciones totales en 21,35% es consecuencia, primordialmente, del incremento de los precios internacionales del petróleo, que repercuten en el precio de valoración del gas natural destinado al mercado externo, y de los volúmenes de producción de este hidrocarburo durante la gestión 2006. Dichos crecimientos dieron como resultado un efecto positivo neto en las recaudaciones de esta gestión a pesar de la eliminación de las participaciones del 13% y X% mediante Ley N° 3058.
- La composición de ingresos por regalías y participaciones a nivel de producto, en el año 2006 fue la siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 26,15%, el gas 71,41% y el GLP 2,44%, mientras que en la gestión 2005 los porcentajes de contribución fueron, para el petróleo 39,46%, para el gas 57,42% y para el GLP de 3,12%. Como se observa, el aporte del gas natural en las recaudaciones, sigue incrementándose de manera significativa debido a una mayor valoración de los volúmenes de exportación destinados a la República Federativa del Brasil.
- La contribución de las regalías departamentales respecto del total de ingresos del Estado aumentó de 66,67% a 33,33% durante la gestión 2006. Este hecho se debe principalmente a la eliminación durante la gestión 2005, de las participaciones del 13% y X%. Por este motivo, las regalías departamentales del 12% llegan a representar 2/3 de la recaudación total del Estado (18%), mientras que la participación del Tesoro General de la Nación, del 6%, representa 1/3 de esta recaudación nacional.
- Finalmente, se observa que todos los departamentos productores, Cochabamba, Chuquisaca, Santa Cruz y Tarija, vieron incrementados sus ingresos como consecuencia básicamente de los mayores precios del petróleo y de una mayor producción fiscalizada de gas natural. El departamento de Tarija sigue siendo el que mayor incremento presenta en sus ingresos, pasando de \$us 115,20 millones a \$us 157,91 millones durante la gestión 2006.

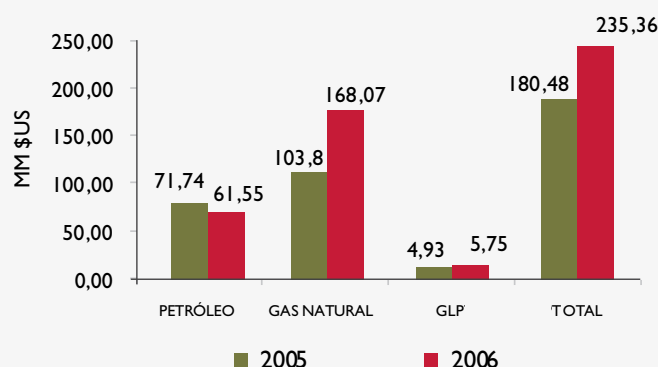
REGALÍAS Y LA PARTICIPACIÓN DEL TGN

I.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la Regalía Departamental del 11%, por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el año 2006, se incrementó en 30,41% con relación al año anterior. Este incremento representa un monto del orden de \$us 54,89 millones, como se observa en el gráfico N° 96.

Gráfico N° 96
Recaudación Regalía Departamental 11%



La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvieron el siguiente comportamiento:

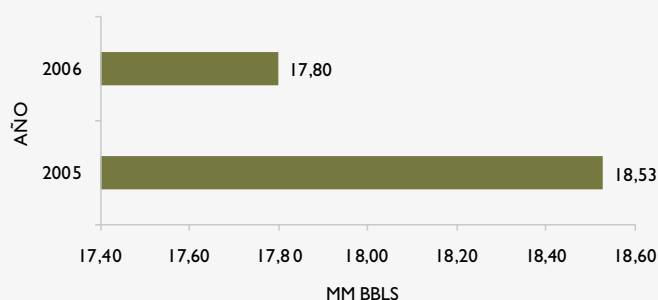
Petróleo

Las regalías por petróleo, durante la gestión 2006 disminuyeron de \$us 71,74 millones a \$us 61,55 millones (gráfico N° 96). Este descenso fue consecuencia principalmente de una baja en la producción fiscalizada y de la disminución del precio promedio del petróleo durante esa gestión, el mismo que pasó de 35,20 \$us/Bbl a 31,44 \$us/Bbl. Si bien la mayor parte del petróleo producido en el país es destinado al mercado interno con un precio regulado, el volumen que queda, luego de cubrir esta demanda, es exportado a precios internacionales; este hecho en algunas gestiones permite incrementar el precio de valoración para

el petróleo. Sin embargo, durante el año 2006 las exportaciones de petróleo se vieron reducidas y por lo tanto, también se afectó la ponderación del precio de valoración del petróleo.

La disminución de la producción fiscalizada acumulada de petróleo fue del orden de 0,73 millones de barriles (3,93%), lo cual repercutió en una menor recaudación de ingresos por regalías departamentales. Este descenso de la producción de petróleo se debe, entre otros factores, a una menor producción de líquidos asociados a la producción de gas de los campos Rio Grande, Buló Buló, Kanata, Paloma, Vuelta Grande, Escondido Víbora, y Margarita.

Gráfico N° 97
Producción acumulada de Petróleo



La producción fiscalizada acumulada de petróleo durante la gestión 2006 fue de 17,80 millones de barriles, donde los departamentos con mayor producción fueron Tarija y Cochabamba con volúmenes de 9,45 y 5,08 millones de barriles, respectivamente, lo que representa el 53,12% y 28,54%; les sigue el departamento de Santa Cruz con una producción de 2,74 millones de barriles (15,42%) y el Departamento de Chuquisaca que registró una producción de 0,52 millones de barriles (2,92%) respecto del total.

Durante esta gestión ningún departamento registró algún incremento de producción respecto de la gestión 2005.

Un menor precio promedio de valoración observado para el petróleo durante la gestión 2006, junto con la disminución en la producción fiscalizada dio como resultado un efecto negativo en la recaudación de regalías por petróleo para todos los departamentos productores. Tarija disminuyó sus ingresos en \$us 5,20

millones, Santa Cruz en \$us 2,61 millones, Cochabamba en \$us 1,87 millones y finalmente Chuquisaca en \$us 0,52 millones.

Además de lo anteriormente señalado, se debe explicar el comportamiento de la producción por departamento durante la gestión 2006:

- > Cochabamba, registró una menor producción debido a la reducción en los aportes de los campos Bulu Bulu, Kanata, Paloma y Surubí Noroeste.
- > Chuquisaca presentó menor producción fiscalizada proveniente de los campos Vuelta Grande, Monteagudo y Porvenir.
- > Santa Cruz presentó un menor volumen de producción debido a la disminución de aportes de los campos Río Grande, Víbora, Los Cusis, Patujusal y Caranda.
- > Tarija por su parte, bajó la producción de petróleo proveniente de los campos Margarita y Escondido.

Gráfico N° 98
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2005

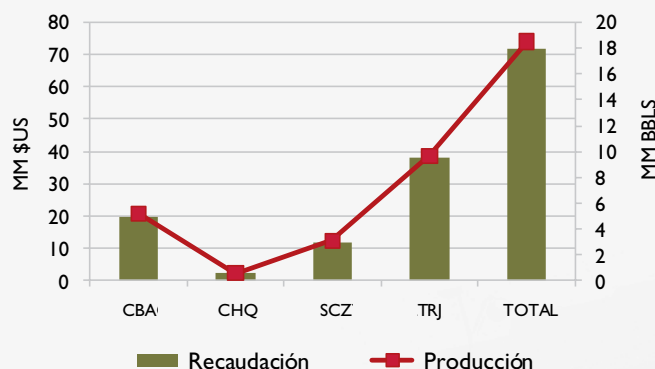
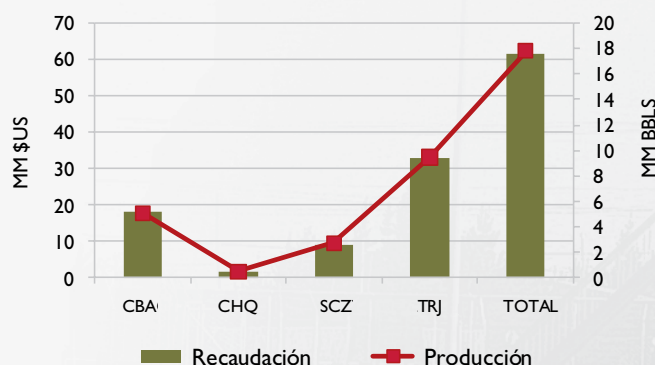


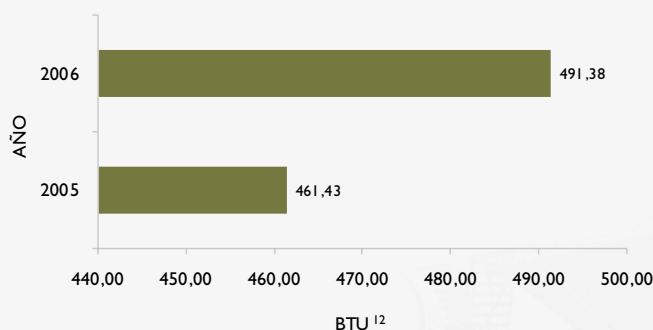
Gráfico N° 99
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2006



Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, en la gestión 2006, mostró un significativo crecimiento del 61,90%, respecto de la gestión 2005, subiendo de \$us 103,81 millones a \$us 168,07 millones (gráfico N° 101). Las causas para este incremento fueron el mayor precio promedio en boca de pozo del gas natural registrado durante la gestión 2006, que creció de 2,05 \$us/MMBTU a 3,11 \$us/MMBTU y un incremento importante en la producción total acumulada de gas natural, la misma que pasó de 461,43 MMBTU a 491,38 MMBTU durante el 2006, significando un crecimiento del 6,49%. El departamento de Chuquisaca presentó un incremento considerable en la producción, del orden del 137,03%, subiendo de 9,66 MMBTU a 22,89 MMBTU.

Gráfico N° 100
Producción acumulada de Gas Natural



Los departamentos con mayor aporte en la producción de gas natural fueron Tarija, registrando un total de 330,28 MMBTU, equivalente al 67,22% de la producción total, seguido por el Departamento de Santa Cruz con una producción de 98,37 MMBTU (20,02%), en tercer lugar se ubica el departamento de Cochabamba con 39,83 MMBTU (8,10%) y finalmente el Departamento de Chuquisaca con 22,89 MMBTU (4,66%). El único departamento que no mostró ningún crecimiento con relación a la gestión 2005 fue el departamento de Cochabamba.

La producción de gas natural a nivel de Departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

- > Chuquisaca incrementó su producción de gas natural en 137,03% por el mayor aporte del campo Vuelta Grande, que subió su nivel de recaudaciones en \$us 3,63 millones.
- > Tarija aumentó su producción fiscalizada en 2,95% debido a mayores aportes de los campos Sábalo y San Alberto.
- > Santa Cruz subió su producción en 9,28%, atribuible a los campos Vibora, Yapacaní y Naranjillos.
- > Cochabamba registró una disminución de 2,75%, el mismo que se explica por una menor producción de los campos Bulu Bulu, Carrasco y Kanata.

Gráfico N° 101
Producción de Gas Natural por Departamento

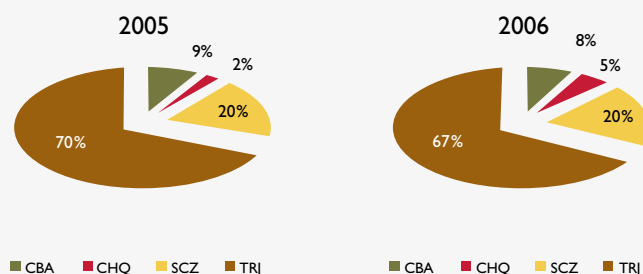
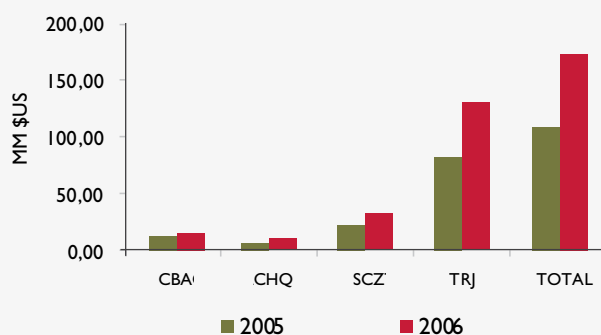


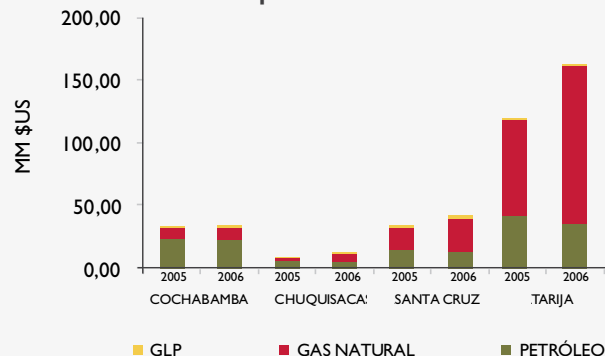
Gráfico N° 102
Recaudación Regalía Departamental 11% Gas Natural



GLP

Las Regalías por concepto de GLP aumentaron de \$us 4,93 millones a \$us 5,75 millones, es decir, en 16,63%. La causa para este incremento fue un mayor precio de valoración del GLP, que a partir de mayo de 2005 fue determinado sobre una base real de comercialización en lugar del precio promedio de gas natural.

Gráfico N° 103
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento



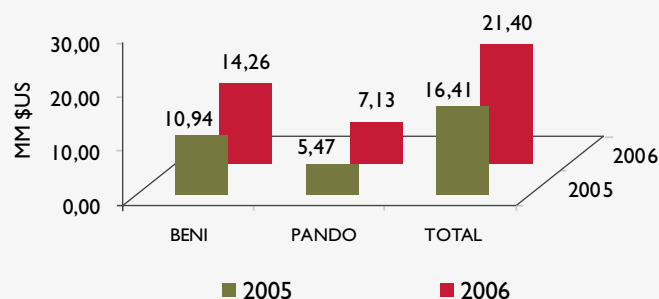
REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de Petróleo, Gas Natural y GLP, durante el período analizado, al igual que la Regalía Departamental, se incrementó en 30,41%. Es decir, subió de \$us 16,41 millones a \$us 21,40 millones, por efecto principalmente del incremento del precio de valoración del gas natural durante la gestión 2006, el mismo que creció de 2,05 \$us/MMBTU a 3,11 \$us/MMBTU. Asimismo, se observa un incremento de la producción fiscalizada acumulada de gas natural del orden del 19,28%, lo cual repercutió en una mayor recaudación de ingresos por regalías.

Los departamentos de Beni y Pando percibieron \$us 14,26 millones y \$us 7,13 millones, respectivamente.

Cabe mencionar que durante el año 2006, el departamento de Beni percibió un monto mayor al percibido por el departamento de Chuquisaca por concepto de Regalía Departamental del 11%.

Gráfico N° 104
Recaudación Regalía Nacional Compensatoria 1%

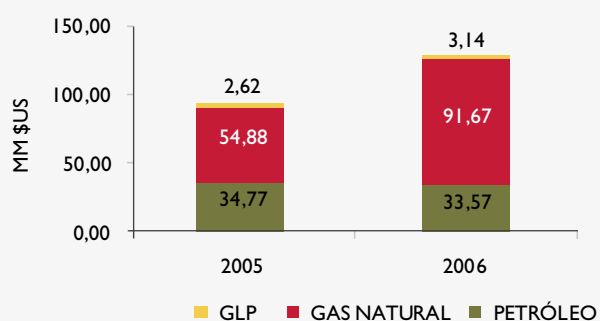


I.2 PARTICIPACIONES

PARTICIPACIÓN (6%) TGN -YPFB_

La participación del 6% TGN -YPFB se calcula en base a la producción total de hidrocarburos, es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, el 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías, por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías, es extensible a este concepto.

Gráfico N° 105
Recaudación Participación TGN -YPFB 6%

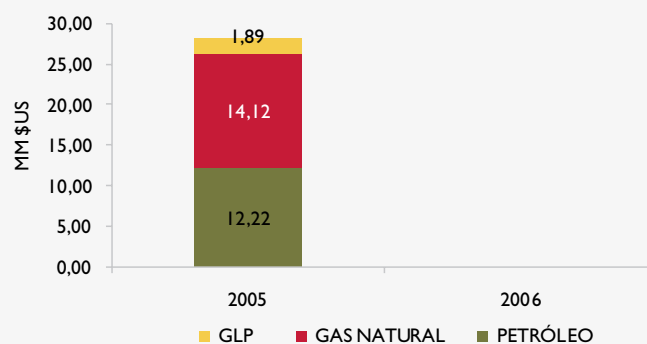


Como se observa en el gráfico N° 105, precedente, en el año 2006, la recaudación total de la participación del 6% subió de \$us 92,27 millones a \$us 128,38 millones. Este incremento, como ya se mencionó, se debe a un mejor nivel de precios internacionales del petróleo que repercuten en la valoración del gas natural destinado al mercado externo y al incremento de la producción fiscalizada de gas natural.

REGALÍA NACIONAL COMPLEMENTARIA (13%) Y PARTICIPACIÓN NACIONAL (X%)

Durante la gestión 2006 no se registraron ingresos por concepto de Regalía Nacional Complementaria y Participación Nacional que percibió el Tesoro General de la Nación debido a la eliminación del régimen de hidrocarburos existentes en mayo de 2005 que fue reemplazado por el Impuesto Directo a los Hidrocarburos con una tasa del 32% sobre el valor del total de la producción fiscalizada.

Gráfico N° 106
Regalía Nacional Complementaria 13%
y Participación Nacional X% por producto



10

Análisis gestiones 2006–2007

CONCEPTO	2006 \$us	2007 \$us.	VARIACIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	235.364.522,29	268.502.220,93	14,08%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	21.396.774,75	24.409.292,81	14,08%
TGN			
Participación YPFB - TGN (6%)	128.380.648,52	146.455.756,87	14,08%
Total Estado	385.141.945,57	439.367.270,61	14,08%

*Incluye ajustes

Durante el año 2007, se observa un leve incremento de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 2006, de \$us 385,14 millones a \$us 439,37 millones como efecto básicamente, del incremento de los niveles de precio y de la producción fiscalizada de gas natural.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones durante el año 2007 en relación al año 2006 permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- El crecimiento de las recaudaciones totales en 14,08% es consecuencia, primordialmente, del incremento de los precios internacionales del petróleo, que repercuten en el precio de valoración del gas natural destinado al mercado externo, y de los volúmenes de producción de este hidrocarburo durante la gestión 2007.
- La composición de ingresos por regalías y participaciones a nivel de producto, en el año 2007

fue la siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 22,49%, el gas 75,75% y el GLP 1,76%, mientras que en la gestión 2006 los porcentajes de contribución fueron, para el petróleo 26,15%, para el gas 71,41% y para el GLP de 2,44%. Como se observa, el mayor aporte en las recaudaciones continúa siendo el del gas natural debido a una mayor valoración de los volúmenes de exportación destinados a la República Federativa del Brasil y a la República Argentina.

- Por otra parte, se observa que todos los departamentos productores, Cochabamba, Chuquisaca, Santa Cruz y Tarija, vieron incrementados sus ingresos como consecuencia básicamente de los mayores precios del petróleo y de una mayor producción fiscalizada de gas natural. El departamento de Tarija sigue siendo el que mayor incremento presenta en sus ingresos, pasando de \$us 157,91 millones a \$us 180,55 millones durante la gestión 2007.

1

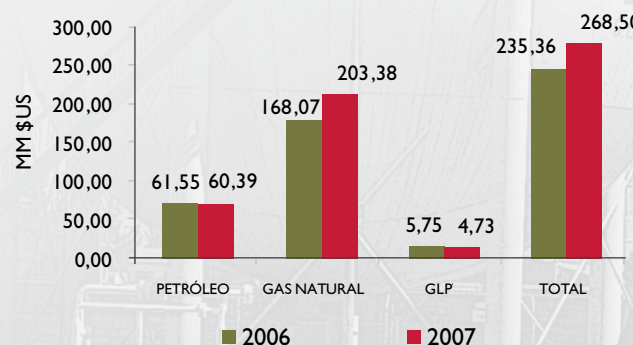
REGALÍAS Y LA PARTICIPACIÓN DEL TGN

I.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la Regalía Departamental del 11%, por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el año 2007, se incrementó en 14,08% con relación al año anterior. Este incremento representa un monto del orden de \$us 33,14 millones, como se observa en el gráfico N° 107.

Gráfico N° 107
Recaudación Regalía Departamental 11%



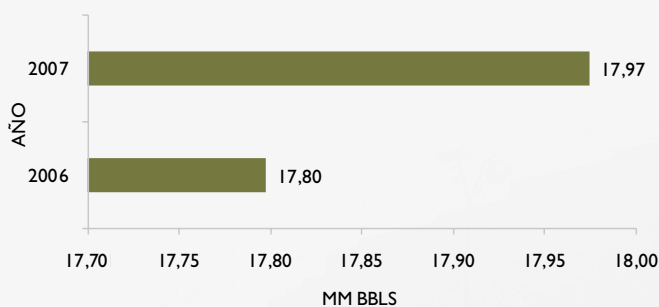
La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvieron el siguiente comportamiento:

Petróleo

Las regalías por petróleo, durante la gestión 2007 disminuyeron de \$us 61,55 millones a \$us 60,39 millones (gráfico N° 107). Este descenso fue consecuencia principalmente de la disminución del precio promedio del petróleo durante esa gestión, el mismo que pasó de 31,44 \$us/Bbl a 30,54 \$us/Bbl. Esta reducción del precio de valoración es resultado de la disminución de exportaciones de petróleo durante la gestión 2007, las mismas que a diferencia del mercado interno, son cotizadas a nivel de precios internacionales.

La producción fiscalizada acumulada de petróleo presentó un incremento del orden de 0,18 millones de barriles (0,99%), lo cual compensó levemente la caída del precio de valoración del petróleo. Sin embargo, el efecto neto resultante fue una menor recaudación de ingresos por regalías departamentales. El incremento de la producción de petróleo se debe, básicamente, a una mayor producción de líquidos asociados a la producción de gas de los campos Margarita, San Alberto y Sábalo.

Gráfico N° 108
Producción acumulada de Petróleo



La producción fiscalizada acumulada de petróleo durante la gestión 2007 fue de 17,97 millones de barriles, donde los departamentos con mayor producción fueron Tarija y Cochabamba con volúmenes de 10,69 y 4,61 millones de barriles, respectivamente, lo que representa el 59,46% y 25,09%; les sigue el departamento de Santa Cruz con una producción de 2,28 millones de barriles (12,71%) y el Departamento de Chuquisaca que registró una producción de 0,49 millones de barriles (2,73%) respecto del total.

El departamento de Tarija fue el que registró el único incremento de producción respecto de la gestión 2006, del orden de 1,23 millones de barriles

Un menor precio promedio de valoración observado para el petróleo durante la gestión 2007, junto con la disminución en la producción de los otros departamentos productores dio como resultado un efecto negativo en la recaudación de regalías por petróleo para casi todos los departamentos productores. Cochabamba disminuyó sus ingresos en \$us 2,74 millones, Santa Cruz en \$us 1,17 millones y Chuquisaca en \$us 0,10 millones. Solo el departamento de Tarija vio incrementados sus ingresos en \$us 2,85 millones.

Además de lo anteriormente señalado, se debe explicar el comportamiento de la producción por departamento durante la gestión 2007:

- > Cochabamba, registró una menor producción debido a la reducción en los aportes de los campos Bulu Bulu, Kanata, Kanata Norte, Paloma y Surubí.
- > Chuquisaca presentó menor producción fiscalizada proveniente de los campos Vuelta Grande, etc.
- > Santa Cruz presentó un menor volumen de producción debido a la disminución de aportes de los campos Río Grande, Víbora, Yapacaní, Caranda y Patujusal.
- > Tarija por su parte, incrementó la producción de petróleo proveniente de los campos Margarita, Sábalo y San Alberto.

Gráfico N° 109
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2006

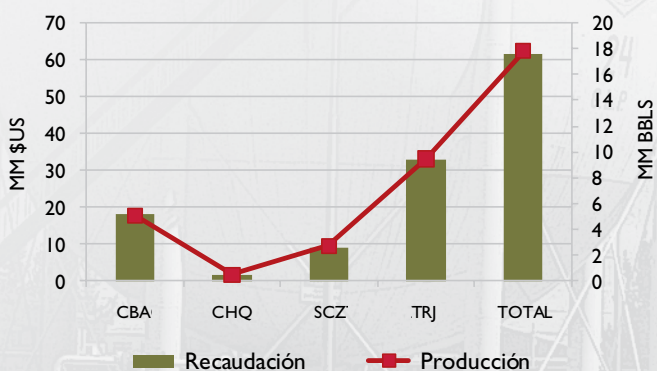
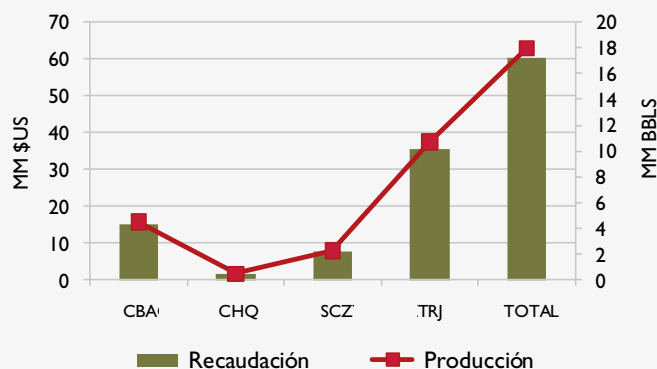


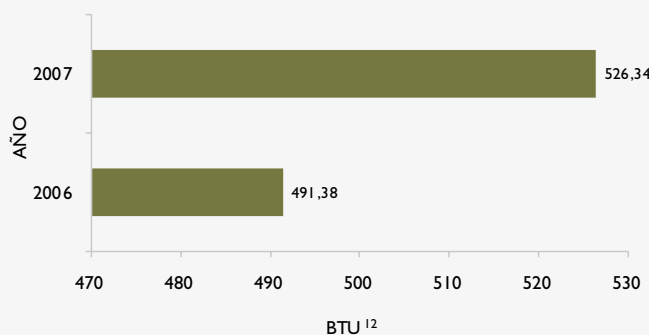
Gráfico N° 110
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2007



Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, en la gestión 2007, mostró un importante crecimiento del 21,01%, respecto de la gestión 2006, subiendo de \$us 168,07 millones a \$us 203,38 millones (gráfico N° 113). Las causas para este incremento fueron el mayor precio promedio en boca de pozo del gas natural registrado durante la gestión 2007, que creció de 3,11 \$us/MMBTU a 3,51 \$us/MMBTU y un incremento importante en la producción total acumulada de gas natural, la misma que pasó de 491,38 MMBTU a 526,34 MMBTU durante el 2007, significando un crecimiento del 7,12%. El único departamento que no presentó algún crecimiento fue el departamento de Santa Cruz que vio disminuida su producción de 98,37 MMBTU a 89,04 MMBTU.

Gráfico N° 111
Producción acumulada de Gas Natural



Los departamentos con mayor aporte en la producción de gas natural fueron Tarija, registrando un total de 370,07 MMBTU, equivalente al 70,31% de la producción total, seguido por el Departamento de Santa Cruz con

una producción de 89,04 MMBTU (16,92%), en tercer lugar se ubica el departamento de Cochabamba con 43,07 MMBTU (8,18%) y finalmente el Departamento de Chuquisaca con 24,16 MMBTU (4,59%).

La producción de gas natural a nivel de Departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

- > Chuquisaca incrementó su producción de gas natural en 5,54% por el mayor aporte del campo Vuelta Grande, que subió su nivel de recaudaciones en \$us 3,66 millones.
- > Tarija aumentó su producción fiscalizada en 12,05% debido a mayores aportes de los campos Sábalo, San Alberto y Margarita.
- > Santa Cruz registró una baja en su producción del orden del 9,49%, atribuible a los campos Río Grande, Víbora y Caranda.
- > Cochabamba registró un incremento de 8,14%, el mismo que se explica por una mayor producción de los campos Bulu Bulu y Kanata.

Gráfico N° 112
Producción de Gas Natural por Departamento

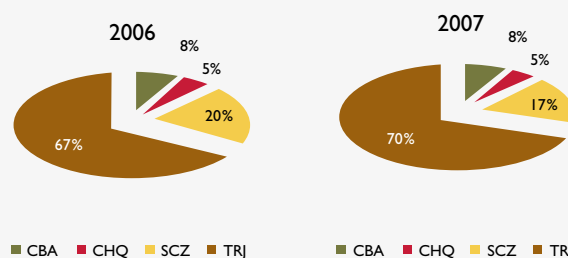
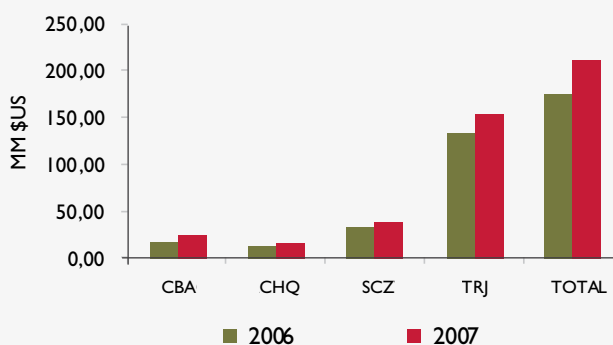


Gráfico N° 113
Recaudación Regalía Departamental 11% Gas Natural



GLP

Las Regalías por concepto de GLP disminuyeron de \$us 5,75 millones a \$us 4,73 millones, es decir, en 17,63%. La causa para esta disminución fue un menor precio de valoración del GLP, que bajó de 210,08 \$us/TM a 209 \$us/TM durante la gestión 2007. De igual forma, la producción fiscalizada disminuyó de 248,73 a 205,94 miles de toneladas métricas, durante esta gestión.

Como consecuencia de la eliminación de cálculos teóricos en la certificación de la producción fiscalizada, el departamento de Tarija presentó la mayor disminución en su producción, del orden del 75,31%, pasando de 657 toneladas métricas a 162 toneladas.

Gráfico N° 114
Producción acumulada de GLP

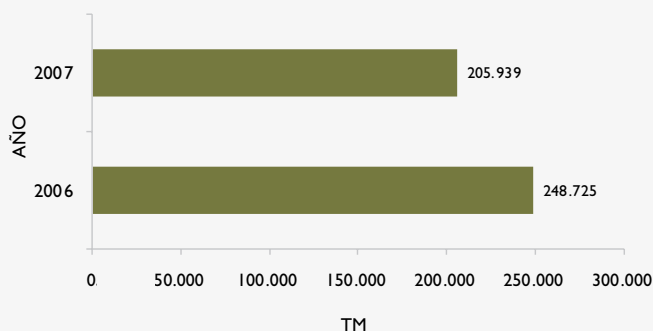


Gráfico N° 115
Producción de GLP por Departamento

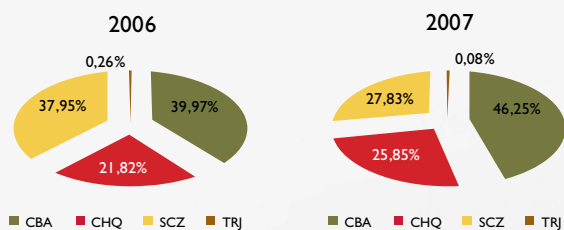
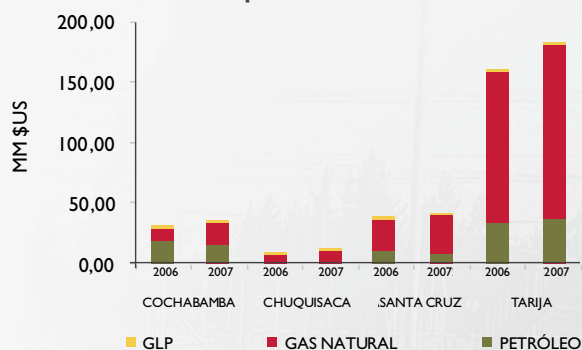


Gráfico N° 116
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento



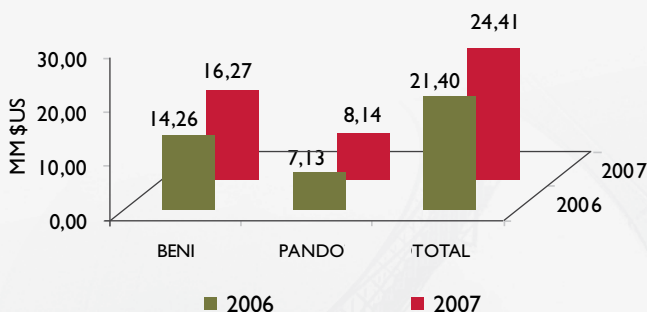
REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de Petróleo, Gas Natural y GLP, durante el período analizado, al igual que la Regalía Departamental, se incrementó en 14,08%. Es decir, subió de \$us 21,40 millones a \$us 24,41 millones, por efecto principalmente del incremento del precio de valoración del gas natural durante la gestión 2007, el mismo que creció de 3,11 \$us/MMBTU a 3,51 \$us/MMBTU. Asimismo, se observa un incremento de la producción fiscalizada acumulada de gas natural del orden del 7,12%, lo cual repercutió en una mayor recaudación de ingresos por regalías.

Los departamentos de Beni y Pando percibieron \$us 16,27 millones y \$us 8,14 millones, respectivamente.

Cabe mencionar que nuevamente, durante el año 2007, el departamento de Beni percibió un monto mayor al percibido por el departamento de Chuquisaca por concepto de Regalía Departamental del 11%.

Gráfico N° 117
Recaudación Regalía Nacional Compensatoria 1%

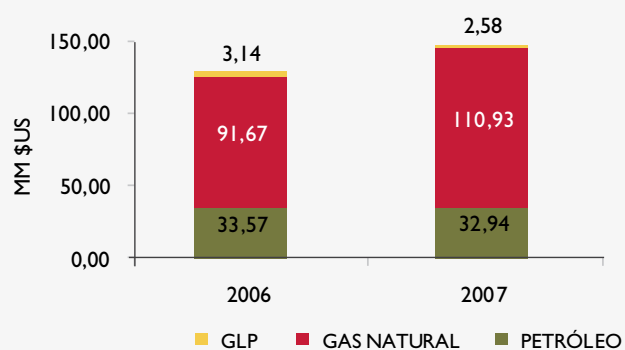


1.2 PARTICIPACIÓN DEL TGN

PARTICIPACIÓN (6%) TGN

La participación del 6% TGN -YPFB se calcula en base a la producción total de hidrocarburos, es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, el 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías, por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías, es extensible a este concepto.

Gráfico N° 118
Recaudación Participación TGN - YPFB 6%



Como se observa en el gráfico N° 118, precedente, en el año 2007, la recaudación total de la participación del 6% subió de \$us 128,38 millones a \$us 146,46 millones. Este incremento, como ya se mencionó, se debe a un mejor nivel de precios internacionales del petróleo que repercuten en la valoración del gas natural destinado al mercado externo y al incremento de la producción fiscalizada de gas natural.

11

Análisis gestiones 2007–2008

CONCEPTO	2007 \$us	2008 \$us.	VARIA- CIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	268.502.220,93	402.715.474,69	49,99%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	24.409.292,81	36.610.497,75	49,99%
TGN			
Participación YPF - TGN (6%)	146.455.756,87	219.662.986,48	49,99%
Total Estado	439.367.270,61	658.988.958,92	49,99%

*Incluye ajustes

Durante el año 2008, se observa un incremento muy importante de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 2007, de \$us 439,37 millones a \$us 658,99 millones como efecto del alza del precio internacional del petróleo que en el mes de julio alcanzó su máximo nivel histórico, de 147 \$us/Bbl.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones durante el año 2008 en relación al año 2007 permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- El crecimiento de las recaudaciones totales en 49,99% es consecuencia, primordialmente, del incremento de los precios internacionales del petróleo, que repercuten en el precio de valoración del gas natural destinado al mercado externo. Por otra parte, también se observa un leve crecimiento de los volúmenes de producción de este hidrocarburo durante la gestión 2008.

- La composición de ingresos por regalías y participaciones a nivel de producto, en el año 2008 fue la siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 13,72%, el gas 85,16% y el GLP 1,13%, mientras que en la gestión 2007 los porcentajes de contribución fueron, para el petróleo 22,49%, para el gas 75,75% y para el GLP de 1,76%. Como se observa, el mayor aporte en las recaudaciones continúa siendo el del gas natural debido a una mayor valoración de los volúmenes de exportación destinados a la República Federativa del Brasil y a la República Argentina.

- En el caso del petróleo, no se observa este notorio incremento en las recaudaciones debido a que el precio en el mercado interno se encuentra regulado en un nivel de 31,16 \$us/Bbl. y no está sujeto al alza de los precios internacionales. De igual forma, durante la gestión 2008 no se registraron exportaciones de petróleo que pudieron elevar el precio promedio de valoración.

- Por otra parte, se observa que todos los departamentos productores, Cochabamba, Chuquisaca, Santa Cruz y Tarija, vieron incrementados sus ingresos como consecuencia básicamente de los mayores precios del petróleo y de una mayor producción fiscalizada de gas natural. El departamento de Tarija continúa siendo el que mayor incremento presenta en sus ingresos, pasando de \$us 180,55 millones a \$us 270,10 millones durante la gestión 2008.

1

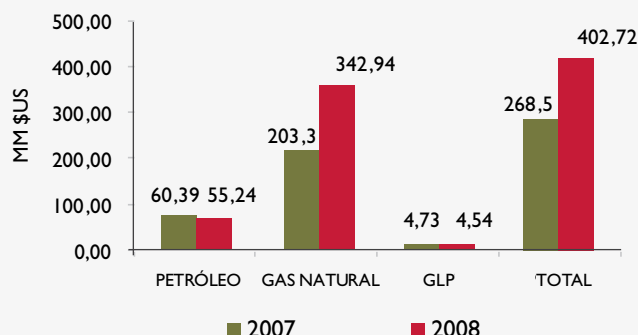
REGALÍAS Y LA PARTICIPACIÓN DEL TGN

1.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la Regalía Departamental del 11%, por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el año 2008, se incrementó en 49,99% con relación al año anterior. Este incremento representa un monto del orden de \$us 134,21 millones, como se observa en el gráfico N° 119.

Gráfico N° 119
Recaudación Regalía Departamental 11%



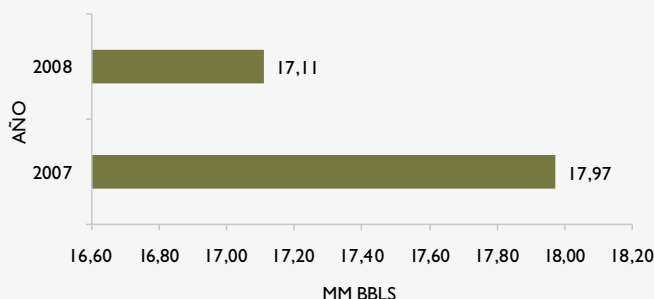
La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvieron el siguiente comportamiento:

Petróleo

Las regalías por petróleo, durante la gestión 2008 disminuyeron de \$us 60,39 millones a \$us 55,24 millones (gráfico N° 119). Este descenso fue consecuencia principalmente de la disminución del precio promedio del petróleo durante esa gestión, el mismo que pasó de 30,54 \$us/Bbl a 29,35 \$us/Bbl, en punto de fiscalización.

Asimismo, la producción fiscalizada acumulada de petróleo presentó una reducción, del orden de 0,86 millones de barriles (4,80%), lo cual repercutió también en una menor recaudación de ingresos por regalías departamentales. La disminución de la producción de petróleo se debe, básicamente, a una menor producción de líquidos asociados del gas proveniente de los campos Río Grande, Buló Buló, Kanata, Paloma, Surubí Bloque bajo, Víbora y Los Sauces.

Gráfico N° 120
Producción acumulada de Petróleo



La producción fiscalizada acumulada de petróleo durante la gestión 2008 fue de 17,11 millones de barriles, donde los departamentos con mayor producción fueron Tarija y Cochabamba con volúmenes de 10,72 y 3,76 millones de barriles, respectivamente, lo que representa el 62,66% y 21,96%; les sigue el departamento de Santa Cruz con una producción de 2,12 millones de barriles (12,39%) y el Departamento de Chuquisaca que registró una producción de 0,51 millones de barriles (2,99%) respecto del total.

Un menor precio promedio de valoración observado para el petróleo durante la gestión 2008, junto con la disminución de la producción fiscalizada total dio como resultado un efecto negativo en la recaudación de regalías por petróleo para casi todos los departamentos productores. Cochabamba disminuyó sus ingresos en \$us 3,07 millones, Tarija en \$us 1,10 millones y Santa Cruz en \$us 0,97 millones. Sólo el departamento de Chuquisaca incrementó mínimamente sus ingresos en \$us 550.

Además de lo anteriormente señalado, se debe explicar el comportamiento de la producción por departamento durante la gestión 2008:

- > Cochabamba, registró una menor producción debido a la reducción en los aportes de los campos Buló Buló, Kanata, Paloma, Surubí Bloque Bajo y Surubí Noroeste.
- > Chuquisaca presentó una mayor producción fiscalizada proveniente del campo Vuelta Grande.
- > Santa Cruz presentó un menor volumen de producción debido a la disminución de aportes de los campos Río Grande, Víbora, Patujusal y Los Sauces.
- > Tarija por su parte, incrementó la producción de petróleo proveniente de los campos La Vertiente, Sábalo, San Alberto.

Gráfico N° 121
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2007

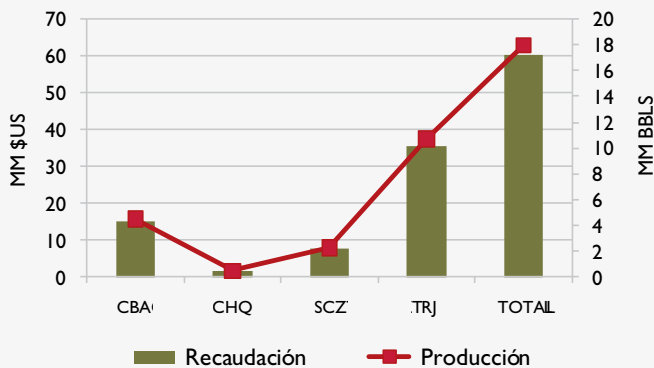
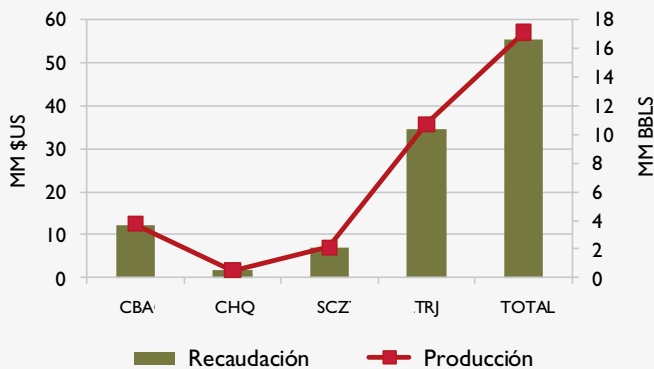


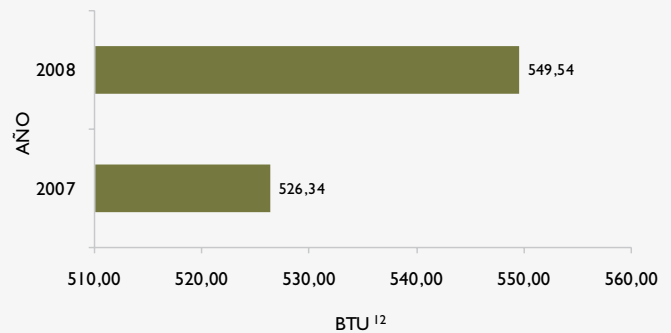
Gráfico N° 122
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2008



Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, en la gestión 2008, mostró un significativo crecimiento del 68,62%, respecto de la gestión 2007, subiendo de \$us 203,38 millones a \$us 342,94 millones (gráfico N° 125). Las causas para este incremento fueron el mayor precio promedio en boca de pozo del gas natural registrado durante la gestión 2008, que creció de 3,51 \$us/MMBTU a 5,67 \$us/MMBTU y un leve incremento en la producción total acumulada de gas natural, la misma que pasó de 526,34 MMBTU a 549,54 MMBTU durante el 2008, significando un crecimiento del 4,41%. El único departamento que no presentó algún crecimiento fue el departamento de Santa Cruz que vio disminuida su producción de 89,04 MMBTU a 87,61 MMBTU.

Gráfico N° 123
Producción acumulada de Gas Natural



Los departamentos con mayor aporte en la producción de gas natural fueron Tarija, registrando un total de 387,03 MMBTU, equivalente al 70,43% de la producción total, seguido por el Departamento de Santa Cruz con una producción de 87,61 MMBTU (15,94%), en tercer lugar se ubica el departamento de Cochabamba con 44,03 MMBTU (8,01%) y finalmente el Departamento de Chuquisaca con 30,87 MMBTU (5,62%).

La producción de gas natural a nivel de Departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

- > Chuquisaca incrementó su producción de gas natural en 27,77% por el mayor aporte del campo Vuelta Grande, que subió su nivel de recaudaciones en \$us 11,68 millones.
- > Tarija aumentó su producción fiscalizada en 4,58% debido a mayores aportes de los campos Escondido, San Alberto y Sábalo.
- > Cochabamba registró un incremento de 2,23%, el mismo que se explica por una mayor producción de los campos Carrasco, Kanata Norte y Paloma.
- > Santa Cruz registró una baja en su producción del orden del 1,61%, atribuible a los campos Río Grande y Víbora.

Gráfico N° 124
Producción de Gas Natural por Departamento

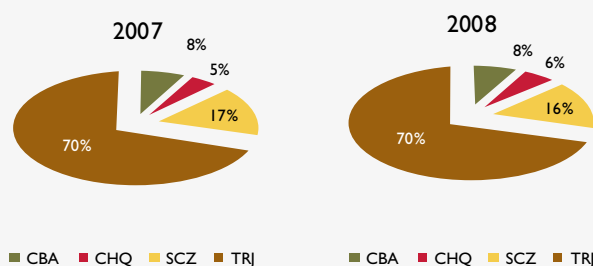


Gráfico N° 125
Recaudación Regalía Departamental 11% Gas Natural

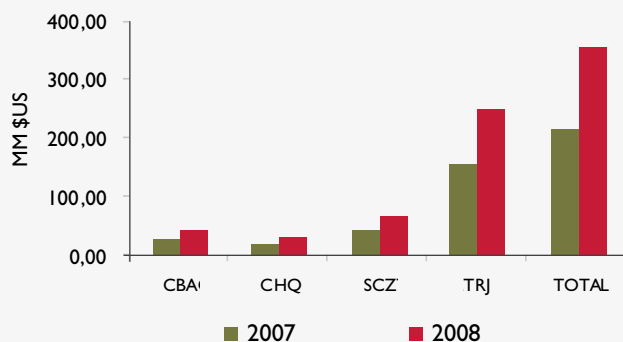


Gráfico N° 126
Producción acumulada de GLP

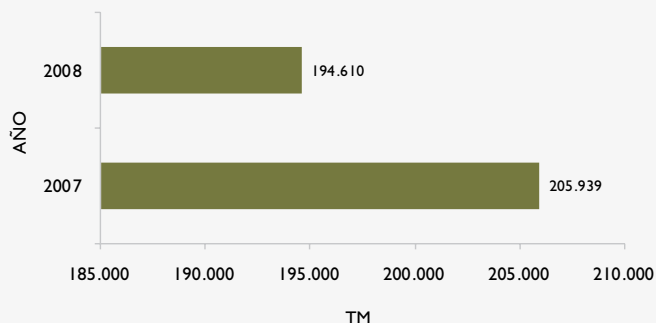


Gráfico N° 127
Producción de GLP por Departamento

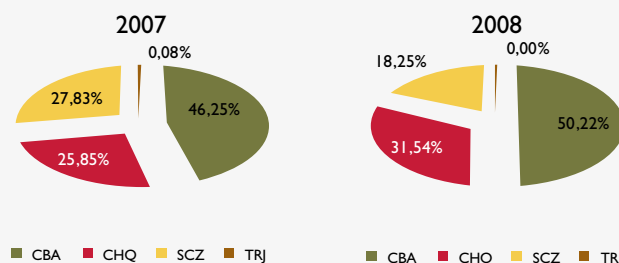
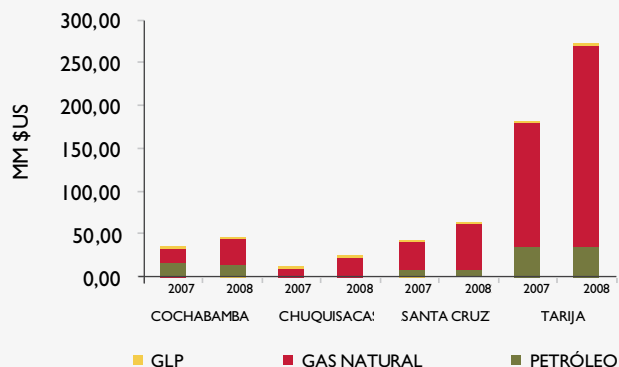


Gráfico N° 128
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento



GLP

Las regalías por concepto de GLP disminuyeron de \$us 4,73 millones a \$us 4,54 millones, es decir, en 4,10%. La causa para esta disminución fue una menor producción fiscalizada que bajó de 205,94 a 194,61 miles de toneladas métricas, durante la gestión 2008.

Por su parte, el precio de valoración del GLP, subió de 209 \$us/TM a 212,11 \$us/TM durante esta gestión. Sin embargo, este incremento no compensó de manera significativa la disminución de las recaudaciones por la baja en la producción, resultando en un efecto negativo neto de \$us 0,19 millones.

Como consecuencia de la eliminación de cálculos teóricos en la certificación de la producción fiscalizada, el departamento de Tarija no registró producción de GLP durante la gestión 2008.

REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de Petróleo, Gas Natural y GLP, durante el período analizado, al igual que la Regalía Departamental, se incrementó en 49,99%. Es decir, subió de \$us 24,41 millones a \$us 36,61 millones, por efecto principalmente del incremento del precio de valoración del gas natural durante la gestión 2008, el mismo que creció de 3,51 \$us/MMBTU a 5,67 \$us/MMBTU. Asimismo, se observa un incremento de la

producción fiscalizada acumulada de gas natural del orden del 4,41%, lo cual también repercutió en una mayor recaudación de ingresos por regalías.

Los departamentos de Beni y Pando percibieron \$us 24,41 millones y \$us 12,20 millones, respectivamente.

Cabe mencionar que por tercer año consecutivo, el departamento de Beni percibió un monto mayor al percibido por el departamento de Chuquisaca por concepto de Regalía Departamental del 11%.

Gráfico N° 129
Recaudación Regalía
Nacional Compensatoria 1%

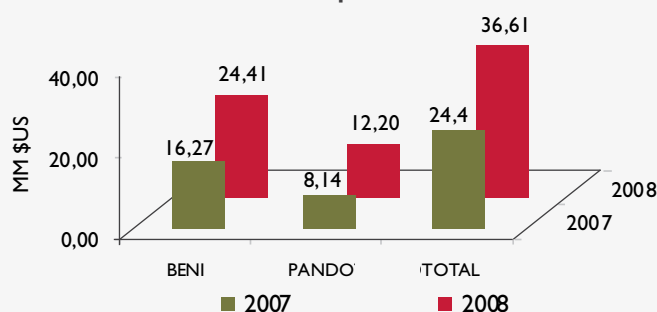
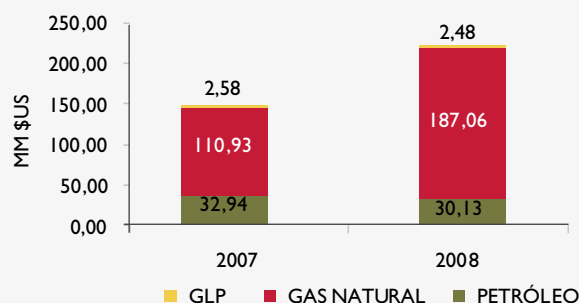


Gráfico N° 130
Recaudación Participación TGN - YPFB 6%



Como se observa en el gráfico N° 130, precedente, en el año 2008, la recaudación total de la participación del 6% subió de \$us 146,46 millones a \$us 219,66 millones. Este incremento, como ya se mencionó, se debe a un incremento histórico de los precios internacionales del petróleo que repercuten en la valoración del gas natural destinado al mercado externo y en menor proporción, al incremento de la producción fiscalizada de gas natural.

1.2 PARTICIPACIÓN DEL TGN

PARTICIPACIÓN (6%) TGN

La participación del 6% TGN -YPFB se calcula en base a la producción total de hidrocarburos, es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, el 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías, por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías, es extensible a este concepto.

Análisis gestiones 2008–2009

CONCEPTO	2008 \$us	2009 \$us.	VARIACIÓN %
Prefecturas			
Regalía Departamental (11%)	402.715.474,69	264.814.599,22	-34,24%
Regalía Nacional Compensatoria (1%)	36.610.497,75	24.074.054,48	-34,24%
TGN			
Participación YPFB - TGN (6%)	219.662.986,48	144.444.326,85	-34,24%
Total Estado	658.988.958,92	433.332.980,55	-34,24%

*Incluye ajustes

Durante el 2009, se observa una importante disminución de las recaudaciones del Estado respecto a la gestión 2008, de 658,99 millones de dólares a 433,33 millones, como efecto de la baja del precio internacional del petróleo y de la reducción de la producción fiscalizada de hidrocarburos.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías y participaciones, durante el 2009, con relación a 2008, permite puntualizar algunos aspectos detallados a continuación:

- La disminución de las recaudaciones totales en 34,24% es consecuencia, básicamente, de la baja de los precios internacionales del petróleo, que repercuten en el precio de valoración del gas natural destinado al mercado externo, y de una reducción de los volúmenes producidos de petróleo, gas natural y GLP.
- La composición de ingresos por regalías y participaciones por producto, el 2009, fue la

siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 17,70%, el gas 80,59% y el GLP 1,71%; mientras que en la gestión 2008 los porcentajes de contribución fueron: para el petróleo 13,72%, para el gas 85,16% y para el GLP de 1,13%. Como se observa, a pesar de la reducción de precios, el mayor aporte en las recaudaciones continúa siendo el del gas natural, debido a una mayor valoración de los volúmenes de exportación destinados a la República Federativa de Brasil y a la República Argentina.

- Por otra parte, se observa que todos los departamentos productores, Cochabamba, Chuquisaca, Santa Cruz y Tarija, vieron disminuidos sus ingresos como consecuencia básicamente de los menores precios del petróleo y de una menor producción fiscalizada de petróleo, gas natural y GLP. El departamento de Tarija presentó la mayor disminución de ingresos en sus recaudaciones, del orden de 91,02 millones de dólares durante la gestión 2009.

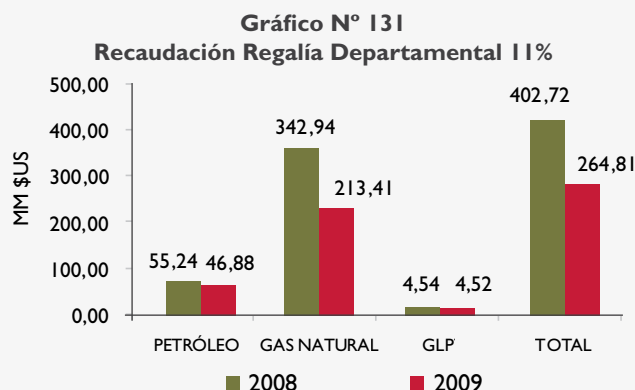
1

REGALÍAS Y LA PARTICIPACIÓN DEL TGN

1.1 REGALÍAS

REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%

La recaudación total de la regalía departamental de 11%, por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el 2009, se redujo en 34,24% con relación al año anterior. Esta disminución representa un monto del orden de 137,90 millones de dólares, como se observa en el gráfico N° 131.



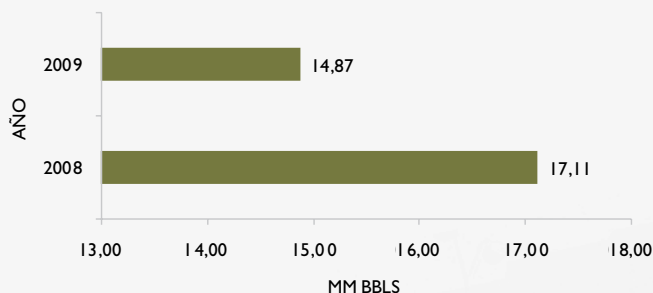
La recaudación de las regalías departamentales por producto tuvieron el siguiente comportamiento:

Petróleo

Las regalías por petróleo, durante la gestión 2009, disminuyeron de 55,24 millones de dólares a 46,88 millones de dólares (Gráfico N° 131). Este descenso fue consecuencia, principalmente, de la disminución del precio promedio del petróleo durante esa gestión, el mismo que pasó de 29,35 \$us/Bbl a 28,66 \$us/Bbl, en punto de fiscalización.

Asimismo, la producción fiscalizada acumulada de petróleo presentó una reducción del orden de 2,24 millones de barriles (13,09%), lo cual repercutió también en una menor recaudación de ingresos por regalías departamentales. La disminución de la producción de petróleo se debe, básicamente, a una menor producción de líquidos asociados del gas proveniente de los campos Bulo Bulo, Carrasco, Kanata, Paloma, Vuelta Grande, Río Grande, Sirari, Víbora, Margarita, Sábalo y San Alberto.

Gráfico N° 132
Producción acumulada de Petróleo



La producción fiscalizada acumulada de petróleo, durante la gestión 2009, fue de 14,87 millones de barriles. Los departamentos con mayor producción fueron Tarija y Cochabamba, con volúmenes de 9,66 y 2,91 millones de barriles, respectivamente, lo que representa 64,96% y 19,60%; les sigue el departamento de Santa Cruz, con una producción de 1,81 millones de barriles (12,20%) y el departamento de Chuquisaca, que registró una producción de 0,48 millones de barriles (3,24%) respecto del total.

Un menor precio promedio de valoración observado para el petróleo, durante la gestión 2008, junto con la disminución de la producción fiscalizada total, dio como

resultado un efecto negativo en la recaudación de regalías por petróleo para casi todos los departamentos productores. Cochabamba disminuyó sus ingresos en 3,07 millones de dólares, Tarija en 1,10 millones y Santa Cruz en 0,97 millones de dólares. Sólo el departamento de Chuquisaca vio mínimamente incrementados sus ingresos en 550 dólares.

Además, se debe explicar el comportamiento de la producción por departamento durante la gestión 2009:

- > Cochabamba registró una menor producción debido a la reducción en los aportes de los campos Bulo Bulo, Carrasco, Kanata, Kanata Norte, Paloma y Surubí Noroeste.
- > Chuquisaca presentó una menor producción fiscalizada proveniente del campo Vuelta Grande.
- > Santa Cruz vio disminuida la producción fiscalizada de los campos Río Grande, Víbora, Tacobo y Sirari
- > Tarija presentó una reducción importante de los volúmenes de petróleo producidos en los campos Margarita, Sábalo y San Alberto.

Gráfico N° 133
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2008

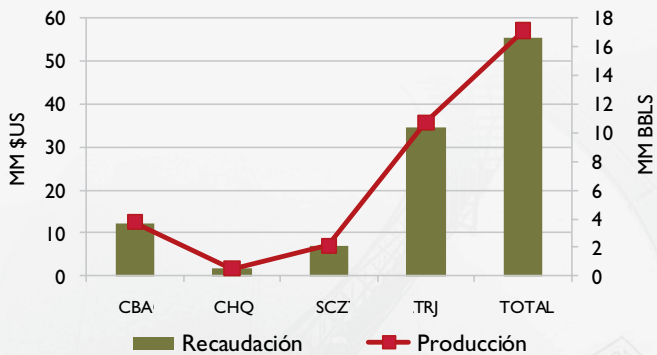
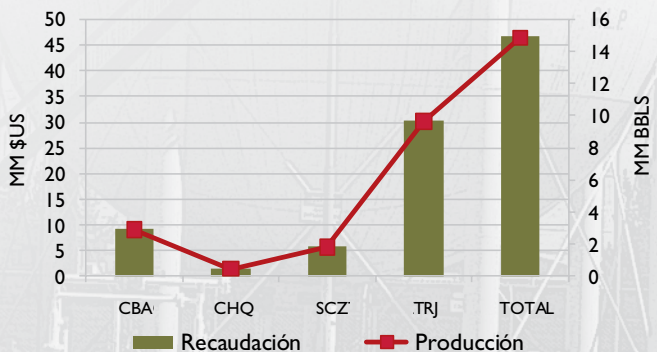


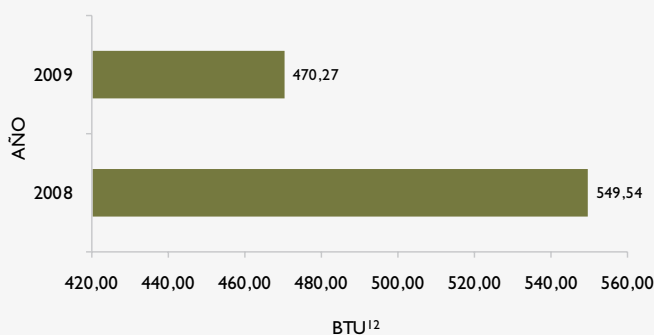
Gráfico N° 134
Regalía Departamental 11% y
Producción de Petróleo - 2009



Gas natural

La recaudación de regalías por la producción de gas natural, en la gestión 2009, mostró una importante reducción de 37,77% respecto a la gestión 2008, bajando de 342,94 millones a 213,41 millones de dólares (gráfico N° 137). Las causas para esta disminución fueron el menor precio promedio en boca de pozo de gas natural registrado durante la gestión 2009, que descendió de 5,67 \$us/MMBTU a 4,13 \$us/MMBTU y un menor volumen de producción total acumulada de gas natural, la misma que pasó de 549,54 MMBTU a 470,27 MMBTU durante el 2009, significando una reducción de 14,43%. Durante esa gestión, ningún departamento presentó crecimiento alguno de su producción fiscalizada.

Gráfico N° 135
Producción acumulada de Gas Natural



Los departamentos con mayor aporte en la producción de gas natural fueron Tarija, registrando un total de 338,14 MMBTU, equivalente a 71,90% de la producción total, seguido por el departamento de Santa Cruz, con una producción de 77,60 MMBTU (16,50%); en tercer lugar se ubica el departamento de Cochabamba, con 31,70 MMBTU (6,74%) y, finalmente, el departamento de Chuquisaca, con 22,83 MMBTU (4,85%).

La producción de gas natural a nivel de departamento, comparada con la gestión anterior, tuvo el siguiente comportamiento:

- > Chuquisaca disminuyó su producción de gas natural en 27,77%, por el menor aporte del campo Vuelta Grande.

- > Tarija vio reducida su producción fiscalizada en 12,63% debido a menores aportes de los campos Escondido, Sábalo y San Alberto.
- > Cochabamba registró un decremento de 28,01%, el mismo que se explica por una menor producción de los campos Bulu Bulu, Carrasco, Kanata, Kanata Norte, Paloma y Surubí Noroeste.
- > Santa Cruz registró una baja en su producción del orden de 11,42%, atribuible a los campos Río Grande, Víbora, Sirari y Tacobo.

Gráfico N° 136
Producción de Gas Natural por Departamento

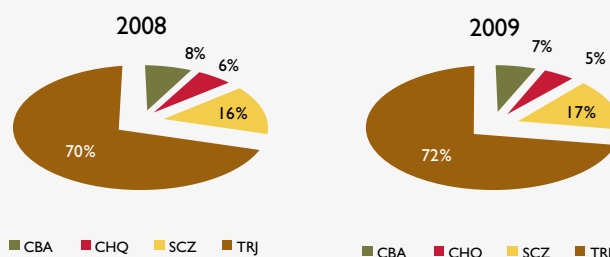
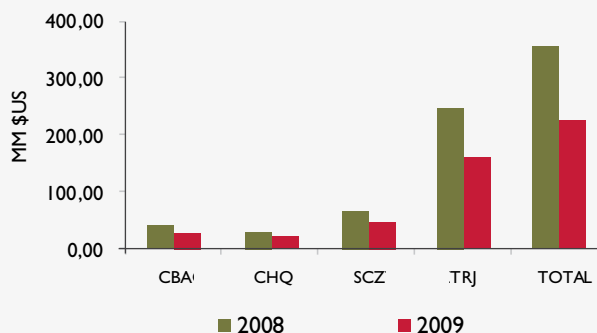


Gráfico N° 137
Recaudación Regalía Departamental 11% Gas Natural



GLP

Las regalías por concepto de GLP disminuyeron de 4,54 millones de dólares a 4,52 millones; es decir, en 0,42%. La causa para esta disminución fue una menor producción fiscalizada que bajó de 194,61 a 176,01 miles de toneladas métricas durante la gestión 2009.

Por su parte, el precio de valoración de GLP subió de 212,11 \$us/TM a 233,53 \$us/TM durante esa gestión. Sin embargo, este incremento no compensó de manera significativa la disminución de las recaudaciones por la baja en la producción, resultando en un efecto negativo neto de 0,02 millones de dólares.

Como consecuencia de la eliminación de cálculos teóricos en la certificación de la producción fiscalizada, el departamento de Tarija no registró producción de GLP durante la gestión 2009.

Gráfico N° 138
Producción acumulada de GLP

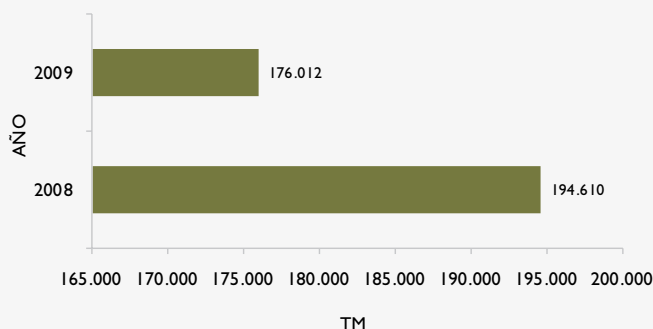


Gráfico N° 139
Producción de GLP por Departamento

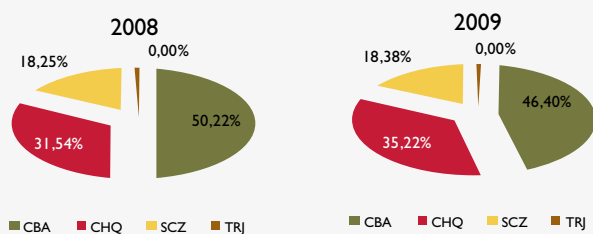
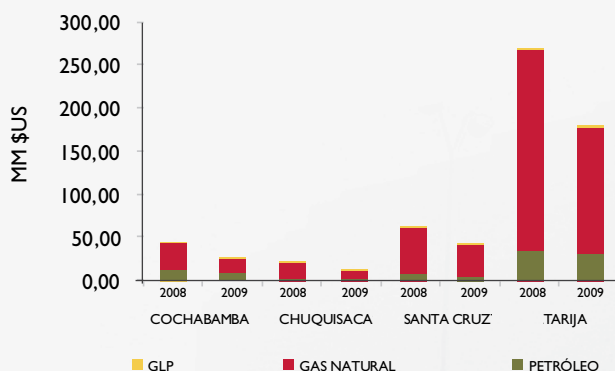


Gráfico N° 140
Recaudación Regalía Departamental 11% por Departamento



REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA 1%

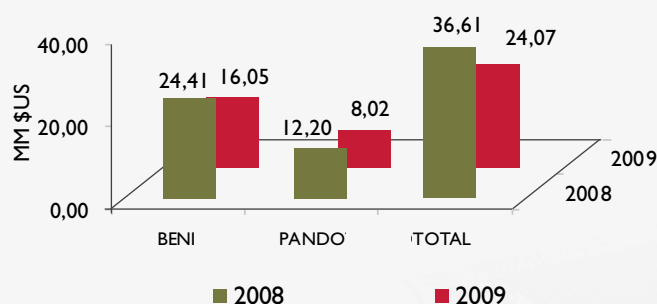
La recaudación total de la Regalía Nacional Compensatoria por la producción de petróleo, gas natural y GLP, durante el período analizado, al igual que la regalía departamental, se redujo en 34,24%. Es decir, bajó de 36,61 millones de dólares a 24,07 millones de

dólares, por efecto principalmente de la baja del precio de valoración del gas natural durante la gestión 2009, el mismo que pasó de 5,67 \$us/MMBTU a 4,13 \$us/MMBTU. Asimismo, se observa una disminución de la producción fiscalizada acumulada de gas natural del orden de 14,43%, lo cual también repercutió en una menor recaudación de ingresos por regalías.

Los departamentos de Beni y Pando percibieron 16,05 millones de dólares y 8,02 millones, respectivamente.

Nuevamente, el departamento de Beni percibió un monto mayor al percibido por el departamento de Chuquisaca por concepto de regalía departamental de 11%.

Gráfico N° 141
Recaudación Regalía Nacional Compensatoria 1%

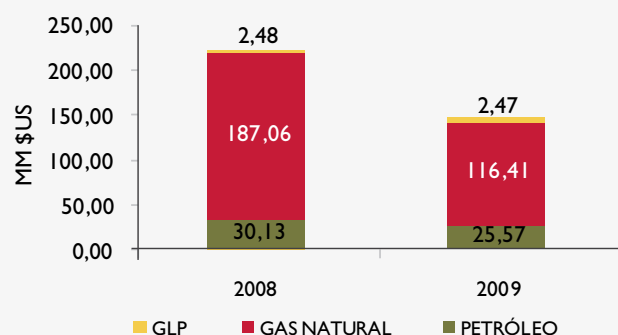


1.2 PARTICIPACIÓN DEL TGN

PARTICIPACIÓN (6%) TGN

La participación de 6% del TGN-YPFB se calcula con base en la producción total de hidrocarburos, es decir, hidrocarburos nuevos y existentes. Bajo estas consideraciones, el 6% se cobra sobre la producción total, al igual que las regalías, por consiguiente, el comportamiento de la producción analizada en el capítulo correspondiente a regalías es extensible a este concepto.

Gráfico N° 142
Recaudación Participación TGN - YPFB 6%



Como se observa en el gráfico N° 142, precedente, el 2009, la recaudación total de la participación de 6% bajó de 219,66 millones de dólares a 144,44 millones. Esta disminución se debe a la baja de los precios internacionales del petróleo que repercuten en la valoración del gas natural destinado al mercado externo y a la disminución de la producción fiscalizada de petróleo y gas natural.



< www.jubileobolivia.org.bo >