

Relaciones contractuales con la empresa privada

En este capítulo se sintetiza toda la operación que realizan las empresas petroleras privadas que tienen contratos con el Estado ecuatoriano. Este es un largo proceso en la historia del Ecuador, que ha tenido empresas petroleras extrayendo petróleo en su territorio desde 1925.

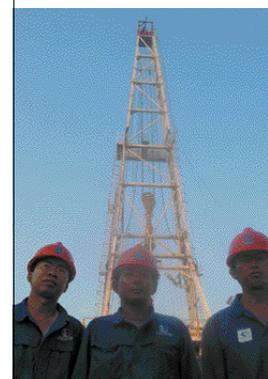
La poca experiencia legal desarrollada en este campo especializado de la industria, determina que el país deba ir ajustando, tanto su legislación, como los modelos contractuales, con el fin de lograr establecer beneficios equilibrados entre el País y las compañías petroleras.

La Ley de Hidrocarburos establece varios modelos contractuales que pueden ser aplicados en la actualidad. En 1987 se tenía algunos bloques en la Amazonia, bajo el modelo de contrato de "Prestación de Servicios", mediante el cual el crudo producido era del Estado, a la vez que éste reconocía el valor de las inversiones y la operación. Como el precio internacional del barril de petróleo entre los años 1986

y 1989 se mantuvo en un promedio de 14 dólares, y en promedio las petroleras tenían costos, incluido transporte, sobre los 13 dólares por barril, el Estado recibió ingresos mínimos. Esta experiencia determinó ir hacia un cambio de modelo contractual.

Esto ocurrió a partir de 1993 y se pasó todos los contratos, a excepción del bloque 10, al modelo de "Participación". Bajo este modelo la operadora es dueña de un porcentaje del petróleo y el Estado del saldo. Se trabaja también con contratos de "Servicios Específicos" y "Marginales".

Petroecuador supervisa estas actividades mediante su Unidad de Administración de Contratos.



Situación actual de los contratos:

A fines de año la situación contractual con las compañías fue la siguiente:

- 16 Contratos de Participación (7ma., 8va. Rondas y Modificatorios);
- 1 Contrato de Prestación de Servicios. Área de Operación:.
- 13 en Período de Explotación;

- 3 en Período de Exploración;
- 1 En Período de Investigación, Construcción. y Mercado;
- Área de operación de 3´208.127 has.

En el cuadro a continuación se muestran las empresas que tienen bloques y el modelo de contrato que tienen en vigencia.

CUADRO N° 15

CUADRO N° 15
EMPRESAS PETROLERAS QUE TIENEN CONTRATOS EN BLOQUES QUE ESTAN VIGENTES Y MODALIDAD

NOMBRE	BLOQUE NO.	TIPO CONTRATO	AREA HAS
CANADA GRANDE	1	PARTICIPACIÓN	400,000
EDC INVESTING	3	PARTICIPACIÓN	348,000
PERENCO	7	PARTICIPACIÓN	200,000
AGIP OIL	10	PREST. SERV	200,000
CNPC INTERNATIONAL AMAZON LTD	11	PARTICIPACIÓN	200,000
ENCAN ECUADOR S.A.	14	PARTICIPACIÓN	200,000
OCCIDENTAL	15	PARTICIPACIÓN	200,000
REPSOL-YPF EXPLOTACION	16	PARTICIPACIÓN	200,000
ENCAN ECUADOR S.A.	17	PARTICIPACIÓN	200,000
ECUADOR TLC	18	PARTICIPACIÓN	119,700
PERENCO	21	PARTICIPACIÓN	200,000
C.G.C.	23	PARTICIPACIÓN	200,000
BURLINGTON	24	PARTICIPACIÓN	200,000
AEC	TARAPOA	PARTICIPACIÓN	36,227
CITY ORIENTE	27	PARTICIPACIÓN	198,400
PEREZ COMPANC	31	PARTICIPACIÓN	200,000

Reservas remanentes:

El volumen de las reservas remanentes de las empresas privadas al 31 de Diciembre del 2002 es de 903,587,250 barriles (Según la Dirección Nacional de Hidrocarburos) CUADRO N° 16

CUADRO N° 16

DISTRIBUCIÓN PROPORCIONAL DE LA PRODUCCIÓN DE ACUERDO CON LOS CONTRATOS DE PARTICIPACION VIGENTES, EN BARRILES.

EMPRESA	BLOQUE O CAMPO	2002		2003	
		ESTADO	COMPAÑÍA	ESTADO	COMPAÑÍA
PERENCO	Siete	323.942	1'300.153	343.596	1'292.887
PERENCO	Coca-Payamino	963.061	2'514.197	767.941	1'957.186
PERENCO	Veinte y uno	0	0	2.569	10.472
LUMBAQUI OIL	Once	8.584	23.338	1.595	4.371
VINTAGE	Catorce	154.111	1'078.773	116.933	818.526
VINTAGE	Diecisiete	77.121	539.854	122.860	860.021
OCCIDENTAL	Quince- Indillana	1'160.148	6'654.930	865.341	4'811.633
OCCIDENTAL	Quince-Limoncocha	1'354.011	919.537	963.807	657.725
OCCIDENTAL	Quince-Eden-Yuturi	64.474	295.918	2'099.780	8'364.584
OCCIDENTAL	Quince-Yanaquincha	0	0	184.878	1'046.728
REPSOL-YPF	Dieciseis	1'091.134	6'059.152	1'588.875	7'775.626
REPSOL-YPF	Dieciseis-Bogui-Capirón	437.994	1'800.097	286.227	1'303.923
ECUADOR TLC	Dieciocho-Pata	9.104	20.772	17.816	37.577
ECUADOR TLC	Dieciocho-Palo Azul	223.530	240.461	1'863.070	1'889.108
CITY ORIENTE	Veinte y siete	94.748	317.911	79.884	264.576
AEC	Tarapoa	3'958.964	9'997.050	4'524.875	11'385.101
TOTALES *		9'920.926	31'762.146	13'830.020	42'480.044
		(23.5 %)	(76.5 %)	(24.5 %)	(75.5 %)

* En las participaciones de la contratista se consideran los ajustes por tarifa de transporte (SOTE) y diferencial de calidad.

CUADRO N° 17
CONTRATO CON EDC (GAS DEL GOLFO DE GUAYAQUIL) *

PERIODO	ESTIMADO DE FACTURACIÓN	LIQUIDACIÓN PROVISIONAL (SALDO A FAVOR DE EDC)	LIQUIDACIÓN PROVISIONAL (SALDO A FAVOR DE PETROECUADOR)
Ago - dic 2002	1'080.185	47.189	
Ene - mar 2003	840.792		213.521
Abr - jun 2003	411.731		89.054
Jul - sep 2003	333.451		463.049
Oct - dic-2003	941.553	6.204	

* Ingresos en dólares recibidos por Petroecuador como pago a la venta de su parte de gas que le corresponde de acuerdo al contrato y que en promedio es un 10 % de la producción del bloque 3.

CUADRO N° 18
DISTRIBUCIÓN DE UTILIDADES DEL CONTRATO DE SERVICIOS ESPECÍFICOS, EN EL CAMPO TIVACUNO CON REPSOL-YPF *

AÑO	ESTADO	EMPRESA	TOTAL DE BARRILES
2002	\$ 2'933.584	\$ 7'813.381	532.570
2003	\$ 2'650.862	\$ 7'205.405	428.016

* Repsol, adicional al bloque 16 opera este campo bajo la modalidad de servicios específicos. Modelo por el cual la empresa es operadora del campo. Esta operación es la que se muestra con los valores correspondientes.

CUADRO N° 19

COMPARATIVO DE LEVANTES REALIZADOS POR LA CÍAS PETROLERAS AÑOS 2002 Y 2003

CONTRATOS DE PARTICIPACIÓN

COMPAÑÍA	BLOQUE	LEVANTES DE CRUDO ORIENTE (BLS)	
		2002	2003
PERENCO	7	1,322,319	1,292,361
PERENCO	COCA-PAYAMINO	2,467,848	2,004,041
PERENCO	21	-	7,525
LUMBAQUI	11	15,231	9,561
VINTAGE	14	1,002,575	763,245
VINTAGE	17	478,162	883,413
OCCIDENTAL	15	6,356,042	4,516,197
OCCIDENTAL	LIMONCOHA	907,000	893,473
OCCIDENTAL	EDEN-YUTURI	120,000	8,968,077
OCCIDENTAL	YANAQUINCHA	-	938,706
REPSOL	16	5,477,005	8,075,400
REPSOL	BOGI - CAPIRON	1,912,071	788,000
ECUADOR TLC	18	23,484	43,844
ECUADOR TLC	PALO AZUL	-	2,108,156
CITY ORIENTE	27	318,000	270,540
AEC	TARAPOA	10,254,108	11,137,902
TECPECUADOR	BERMEJO	738,500	809,000
PETRÓLEOS			
SUDAMERICANOS	PALANDA - YUCA SUR	414,000	805,400
PETROLEOS			
SUDAMERICANOS	PINDO	445,000	421,600
PETROBEL	TIGUINO	1,265,000	937,000

CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS.

COMPAÑÍA	BLOQUE	LEVANTES DE CRUDO ORIENTE (BLS)	
		2002	2003
AGIP	10	7,021,675	7,144,180

CONTRATO DE SERVICIOS ESPECÍFICOS.

COMPAÑÍA	BLOQUE	PARTICIPACIÓN EN LOS INGRESOS BRUTOS (US\$.)	
		2002	2003
REPSOL	ÁREA TIVACUNO	7,813,381	7,205,405



CUADRO N° 20
**CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS EN EL BLOQUE
 10 CON LA COMPAÑÍA AGIP ***

RUBROS	2002	2003
TOTAL DE INGRESOS	232'770.617	273'718.220
REEMBOLSOS A AGIP	176'261.550	197'517.676 (72%)
SALDO QUE RECIBE EL ESTADO	56'509.067	76'200.544 (28%)
PRODUCCION TOTAL		
DEL BLOQUE EN BARRILES	11'241.862	11'173.606

* Fuente Unidad de Administración de Contratos, liquidación provisional

Las petroleras privadas en sus campos de operación incrementaron la perforación, en función de que el tercer trimestre empezó a operar el nuevo oleoducto privado OCP (Oleoducto de Crudos Pesados).

En total en el año perforaron 97 pozos de los cuales 4 fueron exploratorios, 4 inyectores y 89 de desarrollo (producción). La mayor actividad la desarrollaron las compañías AEC en el bloque Tarapoa y Occidental en el bloque 15, por el alto potencial de los campos Tarapoa y Eden - Yuturi, campos que fueron descubiertos por técnicos de Petroecuador.

Durante el año se volvió a convocar la Novena Ronda Petrolera, cuyos resultados se conocerán el próximo año.



