



Exploración 2003

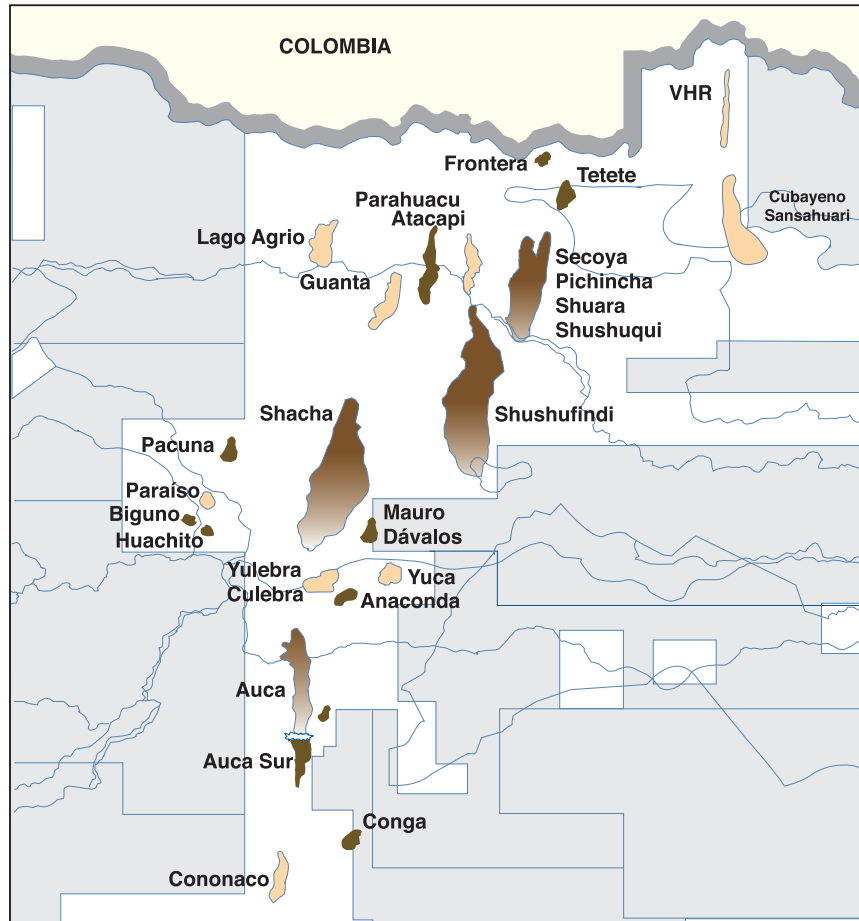
Petroproducción

- Reservas / Sísmica / Geología
- Perforación de Pozos

Compañías Privadas

- Exploración / Sísmica
- Perforación de Pozos

Exploración Petroproducción



RESERVAS PETROPRODUCCIÓN

Durante el año 2003 se logró el incremento de reservas en 60.124 millones de barriles, mediante la finalización del registro Sísmico 3D, de 950 Km² en Shushufindi-Vista Sur, además se concluyó el Registro Sísmico 3D 360 Km² en Sacha Norte

SÍSMICA

Se efectuaron trabajos de Sísmica. Se concluyó el Reproceso de 2.000 Km² 2D y proceso e interpretación, además 3D en el Campo Libertador. Reproceso de 10.000 Km² 2D e iniciado de proceso e interpretación 3D en Shushufindi-Vista Sur y se inicio la interpretación 3D en Sacha Norte.

SIMULACIÓN MATEMÁTICA

Concluidos estudios de Shushufindi-Aguarico, se ejecuto el 90% de los estudios del Campo Libertador y se finalizó los estudios de los Campos Tetete-Tapi.

RESERVAS REMANANETES DE PETRÓLEO DE PETROPRODUCCIÓN (Cifras en miles de barriles)

CAMPOS	RESERVAS a Diciembre 2002	PRODUCCIÓN Ene-Dic /2003 Distribución		INCREMENTO RESERVAS AÑO 2003	RESERVAS a Diciembre 2003
		PPR	CIA.		
OPERADOS POR PPR	1.846.760,6	74.514,2		60.123,8	1.832.370,1
CAMPOS UNIFICADOS	370.992,9	7.697,4	17.661,7	-	363.295,5
CAMPOS MARGINALES	63.199,2	4.905,2	2.625,3	-	55.668,6
EN PRODUCCIÓN	2.280.952,7	87.116,8	20.287,0	60.123,8	2.253.959,6
EN PRODUCCIÓN	3.750.787,1	87.116,8	20.287,0	60.123,8	3.723.794,0



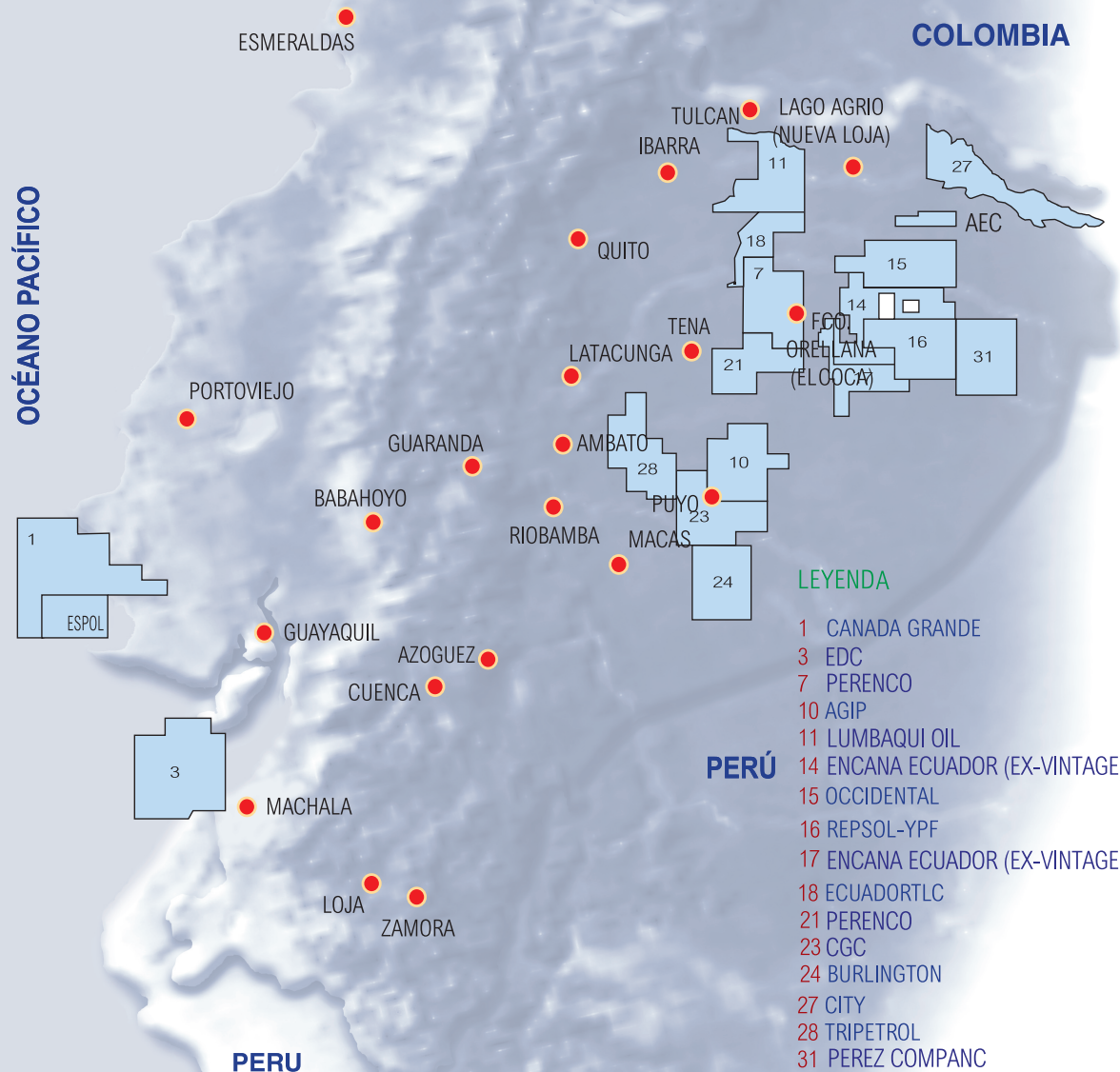
POZOS PERFORADOS POR PETROPRODUCCION
Año 2003
Período: enero - diciembre 2003

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO	RESULTADO		
			INICIO	FIN			Estado	Bls	°API
CONONACO	31	Desarrollo	25 Diciembre 2002	18 Enero 2003	10.650	Drillfor 5	Productivo	2.143	30,0
AUCA	55	Desarrollo	26 Enero 2003	19 Febrero 2003	10.330	Drillfor 5	Productivo	303	27,0
SECOYA	33B	Reemplazo	27 Febrero 2003	22 Marzo 2003	9.350	Drillfor 5	Productivo	553	19,0
LAGO AGRIO	43	Desarrollo	28 Marzo 2003	06 Mayo 2003	10.160	Drillfor 5	Productivo	449	31,0
SACHA	02B	Reemplazo	13 Mayo 2003	11 Junio 2003	9.970	Drillfor 5	Productivo	384	18,3
ATACAPI (a)	12 D	Direccional	08 Septiembre 2003	29 Octubre 2003	10.180	CPEB 01	Productivo	175	22,7
ATACAPI (a)	11D	Direccional	09 Noviembre 2003	10 Diciembre 2003	10.415	CPEB 01	Productivo	1.446	24,0

Nota: a) Pozos a cargo de Alianza Operativa

Fuente: Subgerencia de Operaciones, PETROPRODUCCIÓN
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Exploración Compañías Privadas



GEOLOGÍA Y GEOFÍSICA

Durante el año 2003, las Compañías Privadas realizaron registro Sísmica 2D y 3D como se detalla a continuación:

PERENCO.- Adquisición de 500Km de Sísmica 2D del campo Yuralpa. Análisis y evaluación de diferentes prospectos del Bloque 7. Adquisición de 401 km de Sísmica 2D, procesamiento y reprocesamiento de 2.671 Km de Sísmica 2D; además de Re-evaluación petrofísica del reservorio Holiin Principal.

ENCANA.- Interpretación Sísmica del Bloque 14, procesamiento 3D área Shiripuno. Actualización de la interpretación Sísmica 3D del área del Bloque 17

OCCIDENTAL.- Procesamiento 310 Km2 Sísmica 3D, procesamiento 355 Km2 Sísmica 3D y procesamiento 621 Km2 Sísmica 3D.

LUMBAQUI OIL.- Reinterpretación sísmica del Bloque 11.

ECUADORTLC.- Actualización de los mapas estructurales del área Pata-Palo Azul.

ALBERTA ENERGY COMPANY.- Sísmica 3D en el área Este del bloque Tarapoa (197.72Km2).

Sísmica al Sureste del campo Fanny del Bloque Tarapoa Sísmica 3D área Vinita del Bloque 27(60km2), Sísmica 2D área del bloque 27 (60 Km).

REPSOL YPF.- Procesamiento de 3.400 Km de Sísmica 2D, interpretación de 3.400 Km de Sísmica 2D. Procesamiento de 107.27 Km 2D en Bogui-Capiron, procesamiento 135 Km en Daimi, Ginta e Iro.

PACIFPETROL.- Elaboración de mapa isopacototal del Mb. Ower Socorro Fm. Socorro de todo el campo Ancón.

AGIP OIL.- Actualización del modelo de Sísmica 3D del campo Villano.

PEREZ COMPAC.- Actualización de modelo de simulación Apaika-Nenke. Se continua interpretación Sísmica 2D y 3D. Actualización del Plan de desarrollo del Bloque 31.

EDC.- Se ha completado 50 líneas de 351.3 Km. de la investigación de riesgo somero para localizar la nueva plataforma de perforación



POZOS PERFORADOS POR COMPAÑÍAS PRIVADAS Año 2003

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PIES PERFORADOS
OCCIDENTAL			
LAGUNA	A11	DESARROLLO	11.370
LAGUNA	A12	DESARROLLO	11.944
JUVINO	G15	DESARROLLO	10.180
ANGEL NORTE	1	EXPLORATORIO	10.460
YANAQUINCHA ESTE	A-3	DESARROLLO	12.030
YANAQUINCHA OESTE	A-2	DESARROLLO	10.190
PAKA NORTE	1	EXPLORATORIO	13.172
YANAQUINCHA SUR	1	DESARROLLO	11.601
EDEN YUTURI	D14	DESARROLLO	10.606
EDEN YUTURI	D15	EXPLORATORIO	7.933
EDEN YUTURI	D16ST1	EXPLORATORIO	11.870
EDEN YUTURI	D17	DESARROLLO	8.113
EDEN YUTURI	D18	DESARROLLO	8.497
EDEN YUTURI	D20	DESARROLLO	10.674
EDEN YUTURI	C21 ST1	DESARROLLO	10.528
EDEN YUTURI	C22H	DESARROLLO	9.482
EDEN YUTURI	C26	DESARROLLO	8.240
EDEN YUTURI	C28	DESARROLLO	8.077
EDEN YUTURI	B-WDW 4	INYECTOR	5.000
EDEN YUTURI	B-WDW 2	INYECTOR	10.240
EDEN YUTURI	B-WDW 3	INYECTOR	9.265
EDEN YUTURI	E19	DESARROLLO	9.421
EDEN YUTURI	A23	DESARROLLO	8.255
EDEN YUTURI	A24	DESARROLLO	10.037
EDEN YUTURI	A25	DESARROLLO	

**POZOS PERFORADOS POR
COMPAÑÍAS PRIVADAS**

AÑO 2003

NOMBRE DEL POZO	Nº DEL POZO	CLASE DE POZO	PIES PERFORADOS
ALBERTA ENERGY			
CHORONGO	1	EXPLORATORIO	9.398
SHIRLEY	4	DESARROLLO	8.911
SHIRLEY	6	DESARROLLO	9.515
SHIRLEY	8	DESARROLLO	8.985
SHIRLEY	7	DESARROLLO	9.284
DORINE	46	DESARROLLO	8.860
DORINE	48	DESARROLLO	8.830
DORINE	49	DESARROLLO	8.260
FANNY 18B	34	DESARROLLO	-
FANNY 18B	35	DESARROLLO	9.755
FANNY 18B	38	DESARROLLO	9.700
SONIA	3	DESARROLLO	9.565
SONIA	5	DESARROLLO	8.901
SONIA	8	DESARROLLO	8.385
DORINE	34	DESARROLLO	8.530
DORINE	38	DESARROLLO	8.430
SONIA	9	DESARROLLO	8.424
SONIA	10	DESARROLLO	9.565
SONIA	11	DESARROLLO	8.120
SONIA	12	DESARROLLO	8.905
SONIA	14	DESARROLLO	8.446
SONIA	15	DESARROLLO	9.190
SONIA	16	DESARROLLO	8.779
SONIA	17	DESARROLLO	-
FANNY 18B	29	DESARROLLO	9.607
FANNY 18B	28	DESARROLLO	9.140
FANNY 18B	32	DESARROLLO	6.514
FANNY 18B	30	DESARROLLO	9.990
FANNY 18B	42	DESARROLLO	8.754
FANNY 18B	39	DESARROLLO	9.039
FANNY 18B	34 ST 2	DESARROLLO	9.568
DORINE	44	DESARROLLO	10.017
DORINE	23	DESARROLLO	9.818



POZOS PERFORADOS POR COMPAÑÍAS PRIVADAS
Año 2003

NOMBRE DEL POZO	No. DEL POZO	CLASE DE POZO	PIES PERFORADOS
ALBERTA ENERGY			
REPSOL - YPF			
GINTA	A-4	DESARROLLO	9.233
GINTA	A-2	DESARROLLO	8.880
GINTA	A-6	DESARROLLO	9.305
GINTA	A-8	DESARROLLO	9.928
GINTA	A-9	DESARROLLO	9.190
GINTA	A-12	DESARROLLO	9.085
GINTA	A-10	DESARROLLO	8.795
GINTA	A-14	DESARROLLO	10.320
GINTA	A-11	DESARROLLO	9.741
CAPIRON	A-14	DESARROLLO	10.470
CAPIRON	A-15	DESARROLLO	10.700
CAPIRON	A-12	DESARROLLO	10.460
CAPIRON	A-10	DESARROLLO	12.533
ENCANECUADOR BLOQUE 14			
NANTU	3	DESARROLLO	9.233
NANTU	5	DESARROLLO	8.880
NANTU	10H	DESARROLLO	11.063
ENCANECUADOR BLOQUE 17			
HORMIGERO	8	DESARROLLO	9.233
HORMIGERO	6H	DESARROLLO	8.880
HORMIGERO	7H	DESARROLLO	11.063
HORMIGERO	5	DESARROLLO	
HORMIGERO	7 AH	DESARROLLO	
HORMIGERO	10	DESARROLLO	
HORMIGERO	9	DESARROLLO	
ECUADOR TLC			
PALO AZUL	3	DESARROLLO	10.608
PALO AZUL	10	DESARROLLO	10.545
PALO AZUL	4	DESARROLLO	
PALO AZUL	8	DESARROLLO	10.725
PERENCO ECUADOR			
COCA	19	DESARROLLO	10.620
OSO	3	DESARROLLO	9.320
YURALPA	A3	DESARROLLO	9.777
YURALPA	A3 ST1	DESARROLLO	9.777
YURALPA	A3 ST2	DESARROLLO	9.777
YURALPA	A4	DESARROLLO	9.080
YURALPA	A5	DESARROLLO	10.376
YURALPA	B3	DESARROLLO	9.700
YURALPA	B4	DESARROLLO	10.580
YURALPA	B5	DESARROLLO	10.135
PECOM			
NENKE		EXPLORATORIO	7.500
MINTA		EXPLORATORIO	7.200
CNPC			
CRISTAL	ST 1	DESARROLLO	9.944
Fuente:	Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR		
Elaboración:	Planificación Corporativa, PETROECUADOR		