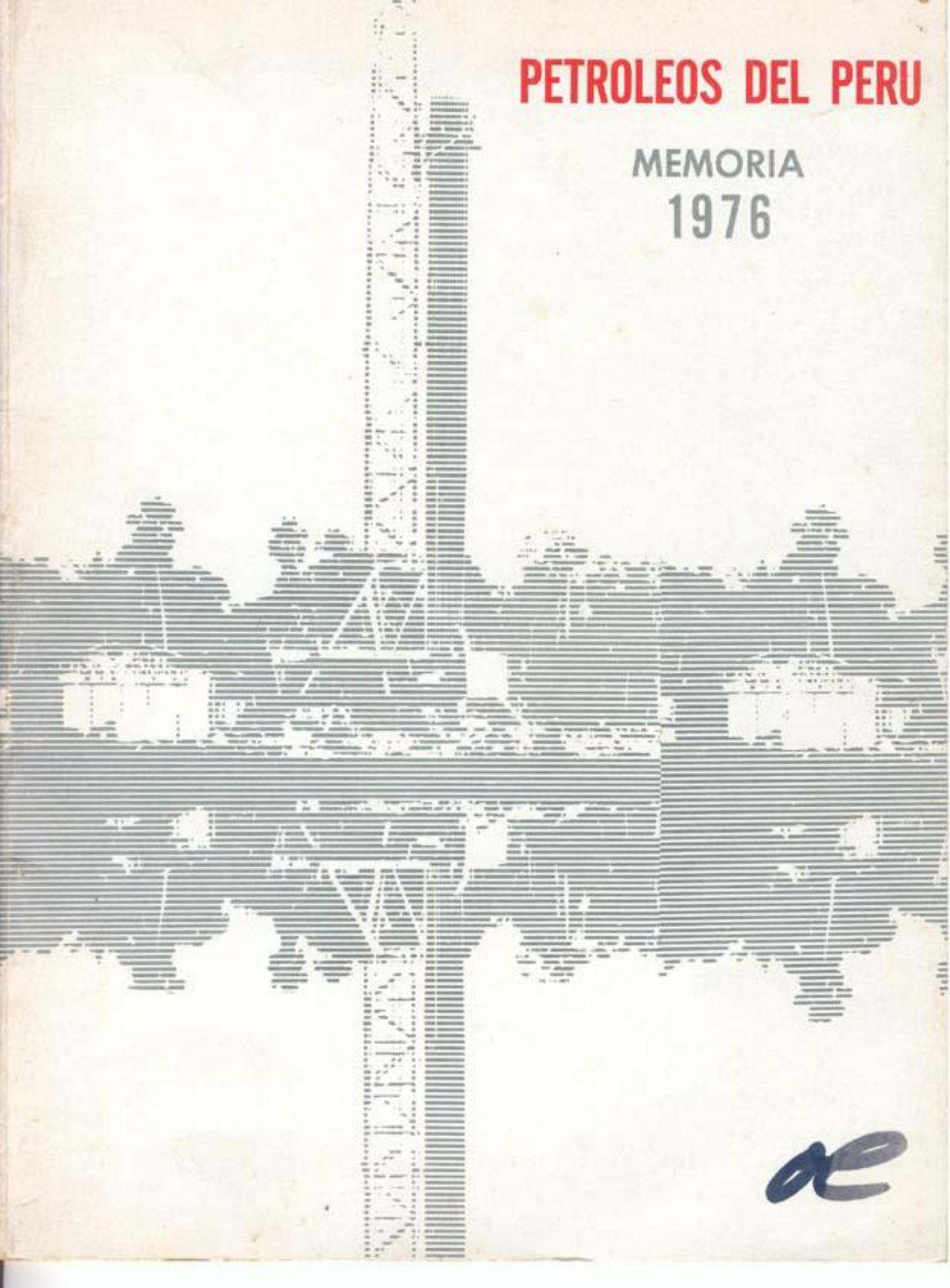


PETROLEOS DEL PERU

MEMORIA
1976



de



El Directorio de Petróleos del Perú reunido en una de sus sesiones con el Presidente Ejecutivo de la Empresa, Crl. EP César Augusto Freitas Ramons.

MEMORIA ANUAL 1976

Ejercicio terminado el
31 de diciembre de 1976

CONTENIDO

Directorio	1
Presentación del Presidente Ejecutivo	2
Datos resalantes	6
Resumen económico y financiero	7
Distribución de los ingresos	8
Balanza General y anexos	10
Operaciones	20
Area de Exploración-Producción	22
Perforación	23
Producción	26
Area de Producción Industrial	28
Operaciones Comerciales	34
Productos Químicos	38
Departamento de Mercado Externo	39
Abastecimiento y Transporte	41
Operaciones Oleoducto	43
Area de Ingeniería	46
Investigación y Desarrollo	48
Sistemas e Informática	49
Area Administrativa	50
Relaciones Públicas	52

**PETROLEOS
 DEL PERU**

Paseo de la República 3361
 Lima, 27 — Perú

Directorio

PRESIDENTE EJECUTIVO

- GRL. BRIG. EP. MAXIMO LEON VELARDE (hasta 17.08.76)
R. S. 005-76-EM/SD de 09.01.76
CRL. EP. CESAR AUGUSTO FREITAS RAMONS
R. S. 112-76-EM/SD de 17.08.76

REPRESENTANTES DEL MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

- DR. CESAR DELGADO BARRETO (hasta 08.04.76)
R. S. 175-73-EM/SD de 14.06.73
CRL. EP. JORGE LUNA SALINAS (hasta 19.08.76)
R. S. 004-75-EM/SD de 10.01.76
DR. CARLOS HERMOZA MOYA
R. S. 054-76-EM/SD de 06.04.76
ING. JOSE ANTONIO CADARSO MONTALVO
R. S. 054-76-EM/SD de 06.04.76
ING. ALBERTO BRUCE CACERES
R. M. 0684-76-EM/DS de 19.08.76
ING. FELIX GUERRA CHAVEZ
R. S. 175-73-EM/SD de 14.06.73

REPRESENTANTE DEL SECTOR ECONOMIA Y FINANZAS

- CPC. PEDRO MAC KEE PRIALE
R. S. 121-75-EM/SD de 09.06.75

REPRESENTANTES DEL SECTOR INDUSTRIA Y TURISMO

- CMTE. EDUARDO VILLA SALCEDO (hasta 17.03.76)
R. S. 175-73-EM/SD de 14.06.73
CRL. EP. CARLOS MAURICIO AGURTO (hasta 14.06.76)
R. M. 169-76-IT/DS de 17.03.76
DR. EDUARDO FERRERO COSTA (hasta 29.12.76)
R. M. 398-76-IT/DS de 14.06.76

REPRESENTANTES DEL SECTOR COMERCIO

- ING. JAIME QUIJANDRIA SALMON (hasta 28.12.76)
R. S. 201-75-EM/SD de 11.09.75
ING. WILLY CONTRERAS LOPEZ
R. M. 1235-76-CO/AJ de 28.12.76

REPRESENTANTES DE LOS TRABAJADORES DE LA EMPRESA

- SR. CARLOS JIMENEZ LA TORRE
SR. MANUEL MONTERO SUAREZ
R. M. 771-EM/SD de 03.08.72

SECRETARIO

- DR. RICARDO RODRIGUEZ FARJE
SECRETARIO GENERAL DE PETROPERU

PRESIDENTE EJECUTIVO

- GRL. BRIG. EP. MAXIMO LEON VELARDE
(hasta 17.08.76)
CRL. EP. CESAR AUGUSTO FREITAS RAMONS

GERENTE GENERAL

- CRL. EP. JORGE LUNA SALINAS
(hasta 19.08.76)
ING. ALBERTO BRUCE CACERES

SUBGERENTES GENERALES

- ING. ALBERTO BRUCE CACERES
(hasta 19.08.76)
SR. JUAN FREUNDT DALMAU
ING. GUILLERMO SOTO MORENO
(hasta 14.11.76)



1976: Etapa de fecundas realizaciones

En el año que acaba de terminar Petróleos del Perú ha proseguido con ritmo intenso la realización de los planes de trabajo trazados para lograr en el más corto plazo el objetivo principal de nuestros esfuerzos, cual es el de autoabastecernos de petróleo, liberándonos así de la dependencia exterior en este campo, una de las metas del Gobierno de la Fuerza Armada, que nos dio su confianza como organismo estatal para ser ejecutores de su política en el sector de hidrocarburos.

En julio de 1976, fue promulgado el Decreto Supremo 029, dispositivo gubernamental que reabre las áreas con potencial petrolífero, estimadas en unos 59 millones de hectáreas, para la celebración de futuros contratos entre PETROPERU y los inversionistas del exterior. Esta medida inaugura una nueva política petrolera, destinada a intensificar la búsqueda de petróleo con el fin de aumentar nuestras reservas y de asegurar una autarquía sostenida en materia de hidrocarburos.

Cerca de fin de año se inició la construcción del Ramal Norte del Oleoducto Norperuano, que permitirá sacar a Bayóvar el crudo extraído por nuestro contratista la compañía Occidental Petroleum. Y el 30 de diciembre se comenzó a bombear hacia San José de Saramuro el petróleo hallado por PETROPERU en la zona del río Corrientes, utilizando el ramal ya tendido, de 106 kilómetros de extensión y que consta de dos tuberías paralelas de 10 pulgadas de diámetro. Es oportuno mencionar aquí que en 1976, sumando a la producción costeña la de los campos de la Selva Norte, se ha logrado obtener en el país un volumen récord de crudo.

Al cumplirse las metas que nos proponemos, para lo cual hasta la fecha no se vislumbra ningún incremento, tenemos la responsabilidad de decirle a los organismos públicos y privados de la Nación que a mediados del año 1978, el Perú habrá ingresado al mercado mundial de petróleo como exportador.

La capacidad de refinación igualmente consiguió aumentarse con la ampliación del potencial de procesamiento de La Pampilla en 65,000 barriles diarios adicionales, con lo cual tenemos una importante instalación refinera, que es la más grande de la costa del Pacífico Sur con una capacidad total de 102,000 barriles diarios.

El campo de la Petroquímica, que fuera iniciado en 1975 con el complejo de fertilizantes de Talara, se ha ampliado con la terminación de la planta de negro de humo y la continuación del complejo de solventes, ambos igualmente en Talara. Este último comenzará a producir en 1977.

Con la incorporación del buque tanque "Trompeteros", construido por el SIMAC, con 25,000 toneladas de capacidad, se ha incrementado también apreciablemente la capacidad de transporte de cabotaje, tanto para crudos como para productos refinados.

Por otra parte, para asegurar el normal abastecimiento de combustibles en todas las zonas del país y dentro de los planes previamente trazados para tal propósito, se realizaron los trabajos técnicos del caso en cuanto a la ampliación del tancaje en varias plantas de distribución, tendido de nuevas líneas submarinas para la descarga de productos, construcción de una nueva esfera de gas en la Planta del Callao y otras tareas semejantes.

Todas estas realizaciones han sido posibles gracias al esfuerzo y dedicación tanto de los técnicos de la Empresa como de los trabajadores de todos los niveles, para quienes dejo aquí sincera y emocionada expresión de mi gratitud, al haber contribuido así al progreso industrial del país.

Frente a la crisis energética que en todo el mundo se afronta por causas que son del conocimiento general, las realizaciones aquí reseñadas dan motivo para que sintamos honestamente una razonable y justificada esperanza de que la situación del Perú a este respecto tiene halagadoras y promisorias perspectivas.

Por los datos que esta Memoria Anual proporciona en sus respectivos capítulos, puede apreciarse que PETROPERU ha realizado en 1976 mayores inversiones que en el año precedente, por un monto de 20,341'402,000 soles, en la ejecución de los proyectos en marcha, principalmente en el Oleoducto Norperuano, la exploración y explotación en la Selva —habiéndose agregado más de 2,000 kilómetros de líneas sísmicas a las ya recorridas—, la instalación del complejo de solventes y la ampliación de la refinería La Pampilla. Además, se ha ampliado y mejorado la infraestructura para la producción de crudo y productos derivados así como para hacer más eficientes la distribución y comercialización de productos en varias zonas del país.

Los ingresos percibidos por el Estado directamente de Petróleos del Perú ascendieron a 3,549'217,000 soles contra 3,516'737,000 del año 1975; a los que se suman 11,418'023,000 soles generados por impuestos al consumo, sobre bienes y servicios, derechos de

importación y exportación de contratistas y otros renglones, todo lo que hace un total general de 14,967'240,000 soles, monto que es más del doble de la cifra registrada en 1975 por igual concepto.

La terminación del oleoducto, en el primer trimestre de 1977, obra de 856 kilómetros de longitud, desde San José de Saramuro, en la región de la Selva, hasta el puerto de Bayóvar, sobre el Pacífico, permitirá traer a la Costa el petróleo hallado y que se siga hallando en nuestro Nororiente, dando como resultado que el Perú deje de ser importador de ese vital producto y pueda ingresar posteriormente al mercado mundial como exportador.

En el curso del mes de marzo inició sus operaciones la planta de negro de humo, ubicada en un lugar muy próximo a la de fertilizantes. Aprovechándose un elemento residual de la Unidad de Craqueo Catalítico incorporada en octubre de 1974 a la refinería de Talara, se logra la materia prima para la obtención de negro de humo, el cual venía siendo importado y se emplea en la fabricación de llantas, artículos de caucho, pinturas, tintas de imprenta, discos, etc.

Un tercer paso dentro de la Petroquímica básica representa igualmente la construcción de la planta de solventes, comenzada en agosto de 1975, para producir 10,650 toneladas métricas al año de alcohol isopropílico y 5,000 de acetona —que se contempla ampliar después a 8,000—, insumos que también son traídos del extranjero y tienen aplicación en las industrias de la pesca, minería, de pinturas, cosméticos, etc. Está previsto que sus operaciones comenzarán en el segundo semestre de 1977. Esta activa

incursión de PETROPERU en el terreno petroquímico, al mismo tiempo que hace ahorrar al país considerables sumas de divisas crea nuevos centros de trabajo para los técnicos nacionales así como para trabajadores de mando medio y operarios calificados.

Para la ejecución de los proyectos que tiene en marcha, PETROPERU ha realizado en 1976 compras de los más diversos artículos producidos dentro del país por un monto de 372'035,172 soles, contribuyendo así en forma importante a la intensificación de las actividades económicas en el mercado interno y a la utilización de numerosos equipos y productos de manufactura nacional, con los consiguientes beneficios para la comunidad y para el Estado.

Ha transcurrido de tal modo, pues, una nueva etapa de fecundas realizaciones, algunas de las cuales han sido enumeradas aquí. PETROPERU prosigue sin pausa en la ejecución de los diversos proyectos que desde su creación como empresa trazó para servir

lo mejor posible al país, tarea en la que ha contado no sólo con la confianza y decidido apoyo del Gobierno de la Fuerza Armada sino igualmente con la abnegada lealtad de sus colaboradores y la comprensión de la opinión pública, lo que constituye para sus dirigentes un valioso estímulo para continuar en la brega con el tesón y patriótico entusiasmo que los anima, correspondiendo de tal modo a los anhelos de un pueblo que, superando todos los obstáculos, trata de levantarse con pujanza y energía, buscando el cumplimiento de su más alto destino.



CrI. EP. Ing. César Augusto Freitas Ramons
Presidente Ejecutivo

Diciembre 31 de 1976



Datos Resaltantes – Ejercicio 1976

FINANCIEROS

Ingresos brutos	S/.	47,878'116,749
Impuesto al consumo	"	6,287'552,439
Impuesto sobre bienes y servicios	"	1,547'736,612
Ingresos de la Empresa	"	40,042'827,698
Utilidad antes de impuesto a la renta	"	1,707'385,140
Utilidad neta	"	829'385,366
Capital aportado por el Estado	"	10,421'623,710
Rentabilidad del capital pagado		8%
Capital autorizado	"	20,000'000,000
Capital de trabajo	"	(7,420'988,162)
Índice de solvencia		0.8
Índice de liquidez		0.6

OPERATIVOS

	<i>Miles de Barriles</i>
Petróleo crudo y gases licuefactados	
Producción propia	28'558
Compras locales	5'892
Importación de petróleo crudo y productos	19'735
Petróleo crudo y gasolina natural procesados en refinerías	41'992
Petróleo crudo y productos refinados vendidos	46'314
Petróleo crudo entregado a contratistas "Modelo Peruano"	7'168

Resumen Económico y Financiero

INGRESOS

Los ingresos de Petróleos del Perú en 1976 ascendieron a S/. 40,042.8 millones; correspondiendo el 57% ó S/. 22,886.3 millones, a ventas en el mercado interno; el 6% ó S/. 2,303.7 millones, a ventas de exportación; el 10% ó S/. 3,817.3 millones, a entregas de petróleo a contratistas según el contrato de operaciones "Modelo Peruano"; y el 27% ó S/. 10,800.3 millones, a otros ingresos, provenientes principalmente por la transferencia al Estado del mayor costo de importación de petróleo crudo y derivados y otros costos inflacionarios que han afectado a los productos vendidos en el mercado interno sin el correspondiente aumento de precios.

En comparación con el ejercicio anterior, hubo un incremento de S/. 17,534.7 millones, debido principalmente a las mayores ventas en el mercado interno y a las entregas de petróleo crudo a contratistas en compensación de sus servicios, según el contrato de operaciones "Modelo Peruano", así como a la transferencia de mayores costos efectuada al Estado.

UTILIDAD NETA

La utilidad antes de impuesto a la renta por las operaciones integradas de Petróleos del Perú —producción, refinación, distribución y comercialización— ascendió en 1976 a S/. 1,707.4 millones.

Deducido de la misma el impuesto a la renta, de S/. 878.0 millones, queda una utilidad neta de 829.4 millones.

INVERSIONES EN ACTIVOS FIJOS

Las inversiones en activos fijos ascendieron en 1976 a S/. 41,494.2 millones, correspondiendo a costo de adquisición S/. 21,875.4 millones, cargas financieras S/. 3,249.9 millones y a diferencia por ajuste de tipo de cambio S/. 15,368.9 millones, distribuidos en la siguiente forma:

—Exploración	S/. 1,170.8 millones
—Producción	9,275.6 "
—Manufactura	3,299.1 "
—Fertilizantes	1,155.2 "

—Negro de humo	470.8 millones
—Distribución y comercialización	764.9 "
—Oleoducto Nor-Peruano	23,819.1 "
—Oleoducto Nor-Peruano-Ramal Norte	1,228.2 "
—Solventes	291.0 "
—Otros	26.7 "
	<hr/>
	S/. 41,501.4 millones

Se efectuaron mayores inversiones en relación con el año anterior por un monto de S/. 20,341.4 millones. Nuestras inversiones de exploración y producción de petróleo en la Selva aumentaron en S/. 5,202.8 millones, con respecto a las efectuadas en 1975; las inversiones en manufactura se incrementaron en S/. 2,157.8 millones, con respecto al año anterior. Entre los proyectos que más impulso han demandado durante 1976, tiene un lugar prominente el Oleoducto Nor-Peruano, cuya inversión, comparada con el año anterior, tuvo un incremento de S/. 10,863.1 millones. Asimismo, otros proyectos importantes continuaron su ritmo de avance acelerado completando o entrando a su etapa final de construcción, tal como el buque-tanque "Trompeteros", el sistema de recolección de crudo en Selva Norte, Oleoducto Nor-Peruano-Ramal Norte, la ampliación de la Refinería La Pampilla y de la Planta de Negro de Humo, así como el proyecto de la Planta de Solventes en Talara.

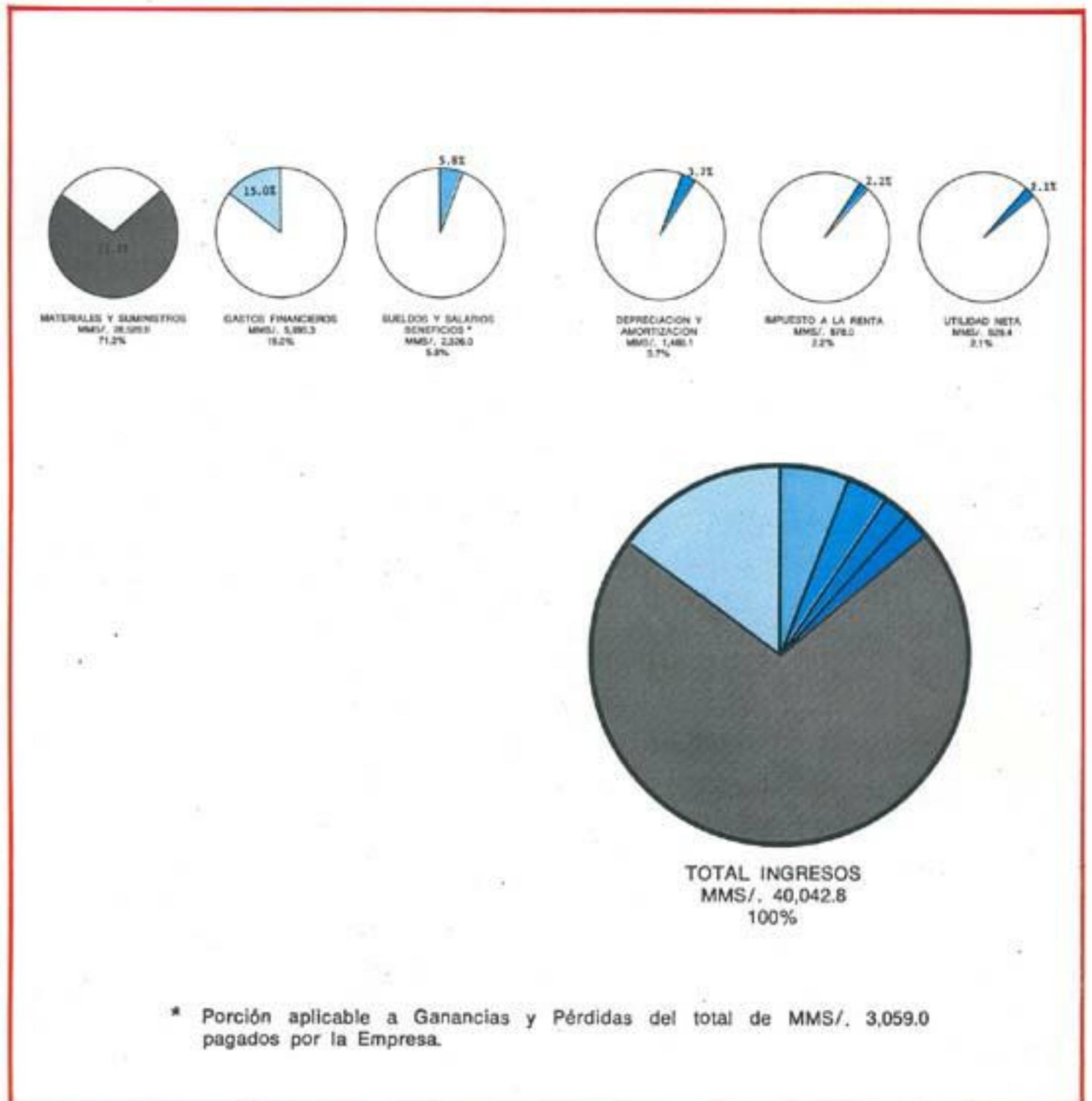
SITUACION FINANCIERA

La relación entre el activo corriente y el pasivo corriente se mantiene de 0.8 a 1.0 respecto al año anterior, debido principalmente al hecho de continuarse invirtiendo en activos fijos de acuerdo con nuestros planes de expansión de operaciones, compensado parcialmente por el aumento en las cuentas por cobrar al Estado y por el mayor valor de las existencias como resultado de la inflación internacional y nacional.

El capital neto de trabajo a fin de año resultó negativo en S/. 7,421.0 millones; constituido por S/. 1,868.6 millones en caja-bancos; S/. 20,152.3 millones en cuentas por cobrar; y S/. 8,095.2 millones en inventarios y otros activos; menos S/. 37,537.1 millones en cuentas por pagar.

Todos los activos de la Empresa son de libre disposición, no encontrándose ninguno hipotecado ni empeñado.

Distribución de los Ingresos – Año 1976





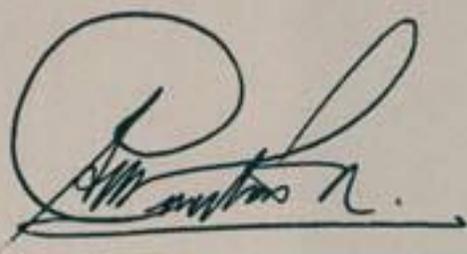
Así como en los campos de producción y refinerías, también en los gabinetes de los técnicos y oficinas administrativas se desarrolla cotidiana e intensa labor para mantener al país abastecido del petróleo que necesita.

Balance General

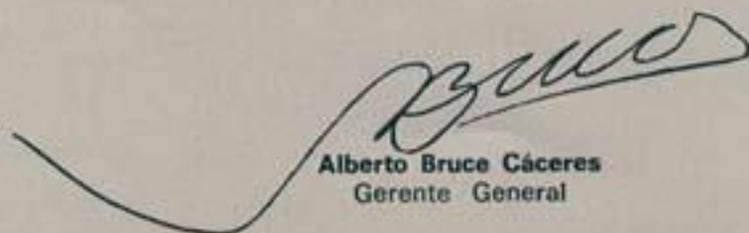
ACTIVO

EN MILES DE SOLES

	Al 31 de Diciembre 1976	Al 31 de Diciembre 1975
ACTIVO CORRIENTE		
Caja y bancos	1,868'603	129'942
Valores negociables		7
Cuentas por cobrar comerciales, menos Provisión para cuentas de cobrabilidad du- dosa (1976: S/. 16'364; 1975: S/. 7'933)	2,073'787	1,368'841
Otras cuentas por cobrar	18,078'512	8,694'554
Existencias:		
Petróleo crudo y productos	4,466'880	2,207'816
Materiales y suministros	3,426'726	3,243'769
Gastos pagados por anticipado	201'612	277'309
Total del activo corriente	30,116'120	15,922'238
CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO		
Comerciales	2'542	3'998
Otras cuentas por cobrar	15'519	12'328
INVERSIONES EN VALORES	61'887	52'352
ACTIVO FIJO		
Al costo, menos depreciación y amortización	74,591'424	34,751'333
Revaluación por tasación de expropiación	425'338	622'064
	75,016'762	35,373'397
OTROS ACTIVOS	1,123'499	4,381'810
TOTAL	106,336'329	55,746'123
CUENTAS DE ORDEN	42,676'419	28,000'522



Crrnl. EP. César Augusto Freitas Ramons
Presidente Ejecutivo

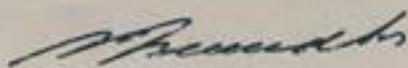


Alberto Bruce Cáceres
Gerente General

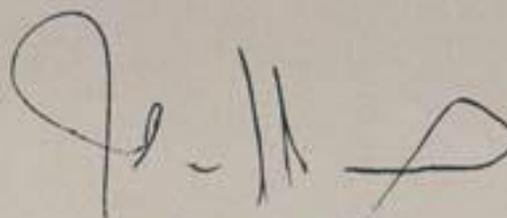
PASIVO Y CAPITAL

EN MILES DE SOLES

	Al 31 de Diciembre 1976	Al 31 de Diciembre 1975
PASIVO CORRIENTE		
Sobregiros bancarios		4,302'442
Cuentas por pagar	31,979'918	14,252'267
Parte corriente de las deudas a largo plazo	5,557'190	463'723
Total del pasivo corriente	37,537'108	19,018'432
DEUDAS A LARGO PLAZO	54,310'541	29,001'579
PROVISION PARA BENEFICIOS SOCIALES	1,129'829	817'127
PREVISION PARA PENSIONES DE JUBILACION	750'101	996'013
CREDITOS DIFERIDOS	48'928	24'876
COMPENSACION POR RESCISION DE CONTRATOS DE OPERACIONES PETROLIFERAS	856'608	320'201
CUENTAS ESPECIALES POR LIQUIDAR	26'867	29'174
CAPITAL (Autorizado 20,000'000) Aportado por el Estado	10,421'624	4,678'124
RESERVA POR MAYOR VALOR DE TASACION	425'338	622'064
UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO	829'385	238'533
TOTAL	106,336'329	55,746'123
CUENTAS DE ORDEN	42,676'419	28,000'522



Juan Freundt Dalmau
Sub-Gerente General



José Alarcón Foronda
Gerente Depto. de Contabilidad

Estado de Cambios en la Situación Financiera

EN MILES DE SOLES
Por el año terminado el
31 de Diciembre de

ORIGEN DE FONDOS	1976	1975
Utilidad neta del ejercicio	829'385	238'533
Más: Cargos que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación, amortización y retiros	1,654'089	1,126'084
Beneficios sociales:		
Compensación por tiempo de servicios y jubilación	482'173	319'044
Aporte del Estado	5,743'500	1,705'289
Disminución en cuentas por cobrar a largo plazo		971
Disminución de inversiones en valores		3'367
Aumento en cuentas especiales por liquidar		4'815
Disminución en cargos diferidos	170'991	46'167
Aumento en créditos diferidos	24'052	
Compensación por rescisión de contratos de operaciones petrolíferas	536'407	320'201
Financiación a largo plazo	29,932'400	17,489'948
Disminución en fondos y depósitos especiales	3,087'321	
TOTAL	42,460'318	21,254'419
APLICACION DE FONDOS		
Utilidad por transferir al Tesoro Público	238'533	421'403
Compra de activo fijo	41,494'180	21,152'778
Compra de inversiones en valores	9'535	
Aumento de fondos y depósitos especiales		1,041'577
Aumento en cuentas por cobrar a largo plazo	1'735	
Amortización de la financiación a largo plazo	4,623'438	463'723
Adelantos y pagos de compensación por tiempo de servicios	169'472	105'087
Disminución en la previsión para pensiones de jubilación	245'912	158'566
Disminución en créditos diferidos		1'557
Disminución en cuentas especiales por liquidar	2'307	
TOTAL	46,785'112	23,344'691
DISMINUCION DEL CAPITAL DE TRABAJO	(4,324'794)	(2,090'272)
CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO		
Activo corriente, aumento (disminución)		
Caja y bancos	1,738'661	(4,173'562)
Valores negociables	(7)	(4'027)
Cuentas por cobrar comerciales	704'946	671'087
Otras cuentas por cobrar	9,383'958	5,369'786
Existencias	2,442'021	2,351'002
Gastos pagados por anticipado	(75'697)	111'251
	14'193'882	4,325'537
Pasivo corriente, aumento (disminución)		
Sobregiros bancarios	(4,302'442)	1,673'024
Cuentas por pagar	17,727'651	4,509'618
Parte corriente de las deudas a largo plazo	5,093'467	233'167
	18,518'676	6,415'809
DISMINUCION DEL CAPITAL DE TRABAJO	(4,324'794)	(2,090'272)

Activo Fijo (inmuebles, maquinarias, equipos e instalaciones)

EN MILES DE SOLES

	Valor de Costo al 31 Dic./76	Deprec. y Amort. Acumulada al 31 Dic./76	Valor Neto al 31 Dic. 1976
Exploración	8,484'043	52'556	8,431'487
Producción	17,685'708	8,030'587	9,655'121
Manufactura	7,331'337	1,025'053	6,306'284
Fertilizantes	3,573'195	270'641	3,302'554
Negro de Humo	872'061	21'429	850'632
Distribución y Comercialización	3,260'980	652'063	2,608'917
Oleoducto Nor-Peruano	41,128'057	196	41,127'861
Oleoducto Nor-Peruano-Ramal Norte	1,228'200		1,228'200
Solventes	421'143		421'143
Complejo Amoniaco-Urea	6'839		6'839
Complejo Bayóvar	4'500	139	4'361
Administración	754'825	106'800	648'025
	<u>84,750'888</u>	<u>10,159'464</u>	<u>74,591'424</u>
Revaluación por tasación de expropiación	2,342'658	1,917'320	425'338
	<u>87,093'546</u>	<u>12,076'784</u>	<u>75,016'762</u>

Capital

EN MILES DE SOLES

Composición del Capital aportado por el Estado	Al 31 de Diciembre 1975	Adiciones y Ajustes durante el Ejercicio	Al 31 de Diciembre 1976
Complejo Industrial de Talara y bienes muebles, inmuebles y acciones vinculados directa o indirectamente a sus actividades	1,738'525		1,738'525
Regalías	847'004		847'004
Derechos de exportación	197'436		197'436
Impuesto a la renta	51'359		51'359
Otros aportes del Estado	2,515'677	5,743'783	8,259'460
Transferencias de activos al Estado y obras realizadas por su cuenta	(212'244)	(283)	(212'527)
Ajuste al activo fijo por inversiones en pozos	(529'959)		(529'959)
Previsión para pensiones de jubilación	(1,665'762)		(1,665'762)
Utilidades acumuladas de períodos anteriores	1,736'088		1,736'088
	<u>4,678'124</u>	<u>5,743'500</u>	<u>10,421'624</u>

Ingresos Percibidos por el Estado

EN MILES DE SOLES

	<u>1976</u>	<u>1975</u>
Impuesto a la renta	878'000	178'760
Derechos de importación	2,081'833	2,974'282
Impuesto al patrimonio empresarial	149'331	47'187
Impuesto a las remuneraciones por servicios personales	54'197	41'719
Otros impuestos	<u>385'856</u>	<u>274'789</u>
TOTAL DE IMPUESTOS PAGADOS POR LA EMPRESA	3,549'217	3,516'737
 OTROS INGRESOS FISCALES RELACIONADOS CON LAS OPERACIONES DE LA EMPRESA		
Impuesto al consumo pagado por los consumidores a través de la recaudación de la Empresa	6,287'552	1,808'884
Impuesto sobre bienes y servicios pagados por los consumidores a través de la recaudación de la Empresa	1,547'737	877'335
Impuestos retenidos por la Empresa a su personal y entregados al Fisco, a la renta y a las remuneraciones por servicios personales	64'145	77'427
Impuesto a la renta sobre servicios pagados a entidades no domiciliadas en el país	605'520	531'379
Derechos de importación y/o exportación e impuesto a la renta de contratistas de operaciones petroleras	<u>2,913'069</u>	<u>476'899</u>
	<u>14,967'240</u>	<u>7,288'661</u>

Notas Complementarias a los Estados Financieros

1. PRINCIPIOS Y PRACTICAS CONTABLES

El balance general de la Empresa y sus estados de ganancias y pérdidas y de cambios en la situación financiera al 31 de diciembre de 1976, han sido formulados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados y de conformidad con la metodología contable de la industria del petróleo.

Los principios y prácticas contables que sigue la Empresa, entre otros, son los siguientes:

a) **TIPOS DE CAMBIO.**—Las cuentas y documentos por cobrar o por pagar en moneda extranjera al 31 de Diciembre de 1976, están expresados en soles oro a los tipos de cambio oficial vigentes a esa fecha, con excepción de algunas financiaciones de moneda extranjera que, de acuerdo a convenios, se mantienen al cambio de S/. 38.70 por US Dólar y a S/. 45.00 por US Dólar, más el incremento de S/. 4.37 en este último cambio, por la diferencia del tipo de cambio de S/. 65.00 al cambio vigente al cierre del Ejercicio de 1976 de S/. 69.37.

b) **EXISTENCIAS.**—Las existencias de petróleo crudo, productos y otras mercaderías vendibles están valorizadas consistentemente al costo de producción o al valor de mercado, según cual sea más bajo. Las existencias de materiales y suministros están valorizados a su costo promedio de adquisición.

c) **VALUACION DE CUENTAS POR COBRAR Y EXISTENCIAS DE MATERIALES.**—Los estados financieros de la Empresa incluyen las respectivas valorizaciones por cuentas de cobrabilidad dudosa y materiales obsoletos en su naturaleza de gastos y provisión.

d) **TITULOS Y VALORES.**—Los títulos y valores de propiedad de la Empresa están valorizados al costo de adquisición o al valor de mercado, según cual sea más bajo, habiéndose efectuado la provisión de valuación correspondiente en los casos necesarios.

e) **ACTIVO FIJO.**—Los activos fijos —inmuebles, maquinarias, equipo e instalaciones— están valorizados al costo histórico, menos depreciación y amortización. Los costos intangibles de perforación de pozos productivos, incluidos en este rubro, han sido amortizados íntegramente en el mismo ejercicio. Los gastos en pozos secos, de geología y otros de exploración en áreas de producción, se han cargado contra los ingresos del ejercicio.

Las inversiones de exploración en las áreas de la Costa, Sierra y Selva se encuentran capitalizadas, así como las efectuadas en nuevos proyectos.

Las adiciones al activo fijo durante el año 1976 se han visto afectadas por fluctuaciones de

cambio en obligaciones por pagar correspondientes a proyectos en ejecución u obras terminadas en años anteriores.

La depreciación y amortización de otros activos fijos es computada en base a su costo y al tiempo estimado de vida útil. Las adiciones y mejoras incrementan el valor del activo correspondiente.

Los gastos de mantenimiento y reparaciones se cargan directamente a los resultados.

Así también en la cuenta "Revaluación por tasación de expropiación" se muestra el saldo por amortizar de la diferencia entre el valor histórico y el de tasación resultante de los procesos expropiatorios dispuestos por D. L. 17066 del 9 de Octubre de 1968 y D. S. 014-EM/DGH del 22 de Agosto de 1969.

Esta cuenta se amortiza contra la "Reserva por mayor valor de tasación" que figura en el rubro de Patrimonio en el Balance, en proporción a la depreciación normal del valor histórico de los bienes expropiados.

f) **BENEFICIOS SOCIALES.**—Las compensaciones por tiempo de servicios y beneficios de jubilación se provisionan de acuerdo con la legislación vigente.

g) **REGISTRO COMPLETO DE OPERACIONES Y PROYECTOS.**—Los estados financieros anteriormente mencionados, salvo por condensaciones y reclasificaciones de cuentas, concuerdan con los registros de contabilidad de la Empresa y constituyen una demostración completa y correcta de las operaciones consolidadas de Petróleos del Perú en las áreas de exploración, producción, manufactura, distribución y comercialización.

2. PASIVO A LARGO PLAZO

Las obligaciones a largo plazo, excluyendo la porción corriente que vence dentro del año, ascienden a S/. 54,310.5 millones, siendo los acreedores agrupados por proyectos los siguientes:

Expresado en millones

I. OLEODUCTO NOR PERUANO

	Moneda Extranjera	Equivalente en Soles
a) Japan Perú Oil Co. Ltd. Financiación parcial para la construcción, amortizable hasta 1988	Y 75,526'1	17,902'5
b) Wells Fargo Bank N.A. Financiación parcial para la construcción, amortizable hasta 1982	US\$ 100'0	6,937'0
c) Dirección General del Tesoro Público Derecho de importación D.L. 20538, pagadero en 1978		2,430'6

	Moneda Extranjera		Equivalente en Soles
d) Techint-Compañía Técnica Comercial S.A.C.I. Tendido de la tubería, tramos III y IV, amortizable hasta 1987	US\$	25'8	1,789'1
e) Industria Peruana de Alambre S.A. (ALAMBRESA) Valor de tubería recibida, amortizable hasta 1981			1,440'1
f) Crocker National Bank Financiación parcial para la construcción, amortizable hasta 1982	US\$	15'0	1,040'6
g) Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) Financiación parcial para los estudios de factibilidad, diseño y construcción, amortizable hasta 1983	US\$	14'4	999'8
h) Henry Schroder Wagg Financiación parcial para la construcción, amortizable hasta 1983	£	4'6	537'0
i) Manufacturers Hanover Export Finance Financiación para la adquisición de turbo-bombas y turbo generadores, amortizable hasta 1986	£	4'0	471'1
j) V/O Machinoexport Financiación para la adquisición de tanques de acero, amortizable hasta 1986	US\$	4'8	335'8
k) Page Communications Engineers Inc. Financiación para la adquisición del sistema de telemedición, control y supervisión, amortizable hasta 1980	US\$	2'0	137'0
l) Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) Financiación para los estudios de prefactibilidad y de diseño definitivo, amortizable hasta 1983			93'0

II. OPERACIONES PETROLERAS

	Moneda Extranjera		Equivalente en Soles
a) Japan Petroleum Development Corp. and Japan Perú Oil Co. Ltd. Exploración y desarrollo de las operaciones petroleras en la Selva, amortizable hasta 1988	Y	32,126'6	7,615'2
b) Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) Financiación parcial para exploración petrolífera en la Selva, amortizable hasta 1982	US\$	30'8	2,134'4
c) Bank of Tokyo Financiación parcial para exploración en la Selva y otros, amortizable hasta 1978	US\$	8'0	555'0
d) European American Banking Financiación parcial para la exploración petrolífera en la selva, amortizable hasta 1978	US\$	8'0	555'0

III. AMPLIACION REFINERIA LA PAMPILLA

a) Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) Financiación parcial de la ampliación: Amortizable hasta 1984	US\$	'2	10'4
Amortizable hasta 1994	FF	124'6	2,298'8
b) V/O Machinoexport Financiación parcial para la adquisición de tanques de acero, para la ampliación, amortizable hasta 1986	US\$	2'1	145'3
c) Credit Lyonnais Financiación parcial para la ampliación, amortizable hasta 1981	FF	9'9	138'6

IV. PLANTA DE NEGRO DE HUMO

a) Banco Mexicano S. A. Financiación parcial, amortizable hasta 1982	US\$	5'8	403'6
---	------	-----	-------

	Moneda Extranjera		Equivalente en Soles
b) Corporación Andina de Fomento Financiación parcial, amortizable hasta 1984	US\$	1'1	79'0
c) Typisa-Continental Carbon Company Financiación parcial, amortizable hasta 1983	US\$	'8	55'7
d) Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) Financiación Parcial: Amortizable hasta 1986			42'0
V. PLANTA DE SOLVENTES			
a) Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) Financiación parcial: Amortizable hasta 1981 Amortizable hasta 1984	US\$	'8	54'4 97'3
b) Barclays Bank International Financiación parcial, amortizable hasta 1979	£	'7	87'8
VI. BIT-TROMPETEROS			
a) Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) Financiación parcial, amortizable hasta 1984			346'7
b) Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) Financiación parcial, amortizable hasta 1981	US\$	2'8	194'0
c) K/S Oivind Lorentzen Trading A/S & Co. Financiación parcial: Amortizable hasta 1980 Amortizable hasta 1981	NKr US\$	4'3 '9	57'8 63'6
d) Parson Crosland Limited Financiación parcial, amortizable hasta 1980	£	'4	45'3
e) Thyssen Stahlunion Technik GMBH Financiación parcial, amortizable hasta 1979	DM	'5	15'7

	Moneda Extranjera		Equivalente en Soles
VII. CRAQUEO CATALITICO-REFINERIA TALARA			
a) Marubeni Corporation and Japan Gasoline Financiación parcial, amortizable hasta 1983	Y	2,808'5	665'7
b) Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) Financiación parcial, amortizable hasta 1984			290'0
c) Marubeni America Corporation Financiación parcial: Amortizable hasta 1979 Amortizable hasta 1979	US\$ Y	'7 175'8	51'6 41'7
VIII. OLEODUCTO RAMAL NORTE			
a) Financiera Aceptaciones S.A. Financiación parcial, amortizable hasta 1986	US\$	9'0	625'9
b) Constructora Protexa S.A. de C.V. Financiación parcial, amortizable hasta 1981	US\$	4'8	336'3
c) Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) Financiación parcial, amortizable hasta 1986			95'2
d) Daval S.A. Financiación parcial para la compra de planchas de acero para la tubería, amortizable hasta 1978	US\$	'3	19'8
IX. PLANTA DE FERTILIZANTES			
a) The Export Import Bank of Japan (Convenio de Gobierno a Gobierno, Perú-Japón) Financiación parcial, amortizable hasta 1991	Y	12,499'2	2,962'8
X. COMPUTADORA IBM			
a) IBM World Trade Corporation Financiación parcial para la adquisición			

	Moneda Extranjera	Equivalente en Soles
de la computadora IBM-Modelo 370/145, amortizable hasta 1980	US\$ '8	57'2
b) Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) Financiación parcial para la adquisición de la computadora IBM-Modelo 370/145, amortizable hasta 1980	US\$ '2	18'5
XI. VARIOS		
a) Bayer Industrial, SA. Saldo para amortizar mensualmente hasta 1981		1'0
b) Gulf Oil Corporation Saldo para amortizar trimestralmente hasta 1979	US\$ '5	35'6

CAPITAL

El capital autorizado de Petróleos del Perú, según Ley Orgánica (D.L. 20036 del 29.05.73) es de S/. 20,000 millones. El capital aportado por el Estado ha sido incrementado en el ejercicio en S/. 5,743.5 millones, como sigue: aporte de capital del Estado S/. 5,743.8 millones; menos transferencias de bienes al Estado y otros desaportes S/. 0.3 millones. Al final del ejercicio, el capital aportado ha alcanzado la cifra de S/. 10,421.6 millones.

CUENTAS DE ORDEN

Estas incluyen garantías a favor de la Empresa concedidas por clientes y contratistas, por un valor de S/. 9,510.7 millones; créditos documentarios otorgados por la Empresa S/. 17,862.9 millones; compromisos de la Empresa en relación con: construcción del Oleoducto Nor-Peruano, S/. 10,044.0 millones; ampliación de la Refinería La Pampilla, S/. 419.9 millones; exploración petrolífera en la Selva S/. 1,844.8 millones; Planta de Fertilizantes S/. 1,374.1 millones; Planta de Solventes S/. 332.6 millones; Craqueo Catalítico de la Refinería de Talara S/. 301.5 millones; construcción del buque-tanque "Trompeteros" S/. 238.5 millones; Planta de Negro de Humo S/. 135.7 millones; compra de sistema de computación electrónica S/. 19.9 millones y otras obligaciones contingentes S/. 611.7 millones.

IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta está calculado sobre la utilidad gravable de las funciones operativas y de acuerdo a las regulaciones de la Ley 11780 y D. S. 287-68-HC.

Remisión del Balance Anual a la Contraloría General de la República

El Auditor General de Petróleos del Perú informa:

La Oficina de Auditoría Interna ha efectuado la revisión de las operaciones contables de acuerdo a su programa de control interno, el cual fue remitido oportunamente a la Contraloría General de la República y a la Inspectoría General del Ministerio de Energía y Minas.

Petróleos del Perú, a través de su Presidente Ejecutivo, ha cumplido con remitir al Sr. Ministro de Energía y Minas y al Sr. Contralor General de la República, los estados financieros y notas complementarias al 31 de diciembre de 1976, así como una copia de la Declaración Jurada por el mismo período, presentada a la Dirección General de Contribuciones.

De esta manera se dio cumplimiento a lo dispuesto por el Decreto Ley N° 18191 del 31 de marzo de 1970, así como para los fines indicados en los artículos Nos. 21 y 22 del Reglamento del Decreto Ley N° 19039 del 16 de noviembre de 1971.

San Isidro, Julio de 1977.

Ramón Aguilar A.
Auditor General

Operaciones

Todas las fases de la industria del petróleo son ejecutadas por nuestra Empresa, desde la búsqueda de nuevas estructuras petrolíferas en todo el territorio nacional hasta la distribución y comercialización de los diversos productos que resultan del procesamiento físico-químico de ese vital hidrocarburo.

En el curso de 1976, aparte de proseguir los trabajos de exploración y desarrollo correspondientes en las zonas del Noroeste y de la Selva, se aceleraron

los de construcción del Oleoducto Norperuano que permitirá, con el crudo extraído de dicha zona, el autoabastecimiento nacional a corto plazo.

PETROPERU ha perforado 80 pozos en la Costa Norte y 17 en la promisoría Amazonia, habiendo obtenido un 72 por ciento de éxito en los de exploración-confirmación y 78 por ciento en los de desarrollo. Por su parte, la empresa contratista Occidental Petroleum perforó también en la Selva 8 pozos más que resultaron productivos y la Belco 37 en el Zócalo Continental, siendo 32 de ellos favorables.

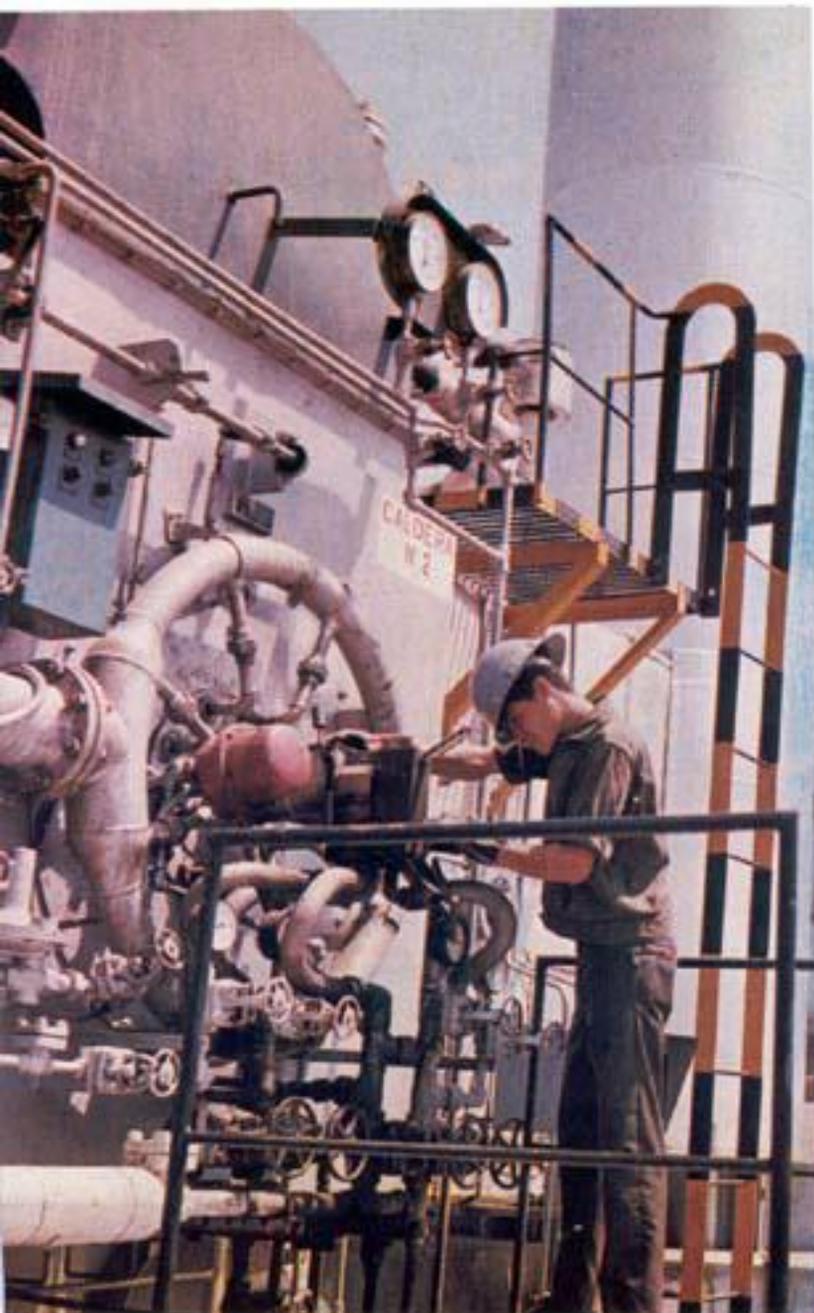
La producción de crudo de PETROPERU, incluyendo el extraído de la Selva, ha sido de 13'628,933 barriles y la de los contratistas Belco y Occidental ha llegado a 14'336,230 barriles, correspondiendo al segundo 2'663,844, procedentes de la estructura de Shiviyaçu. En ONO se han obtenido 26,938 millones de pies cúbicos de gas natural y 454,428 barriles de gases licuefactados.

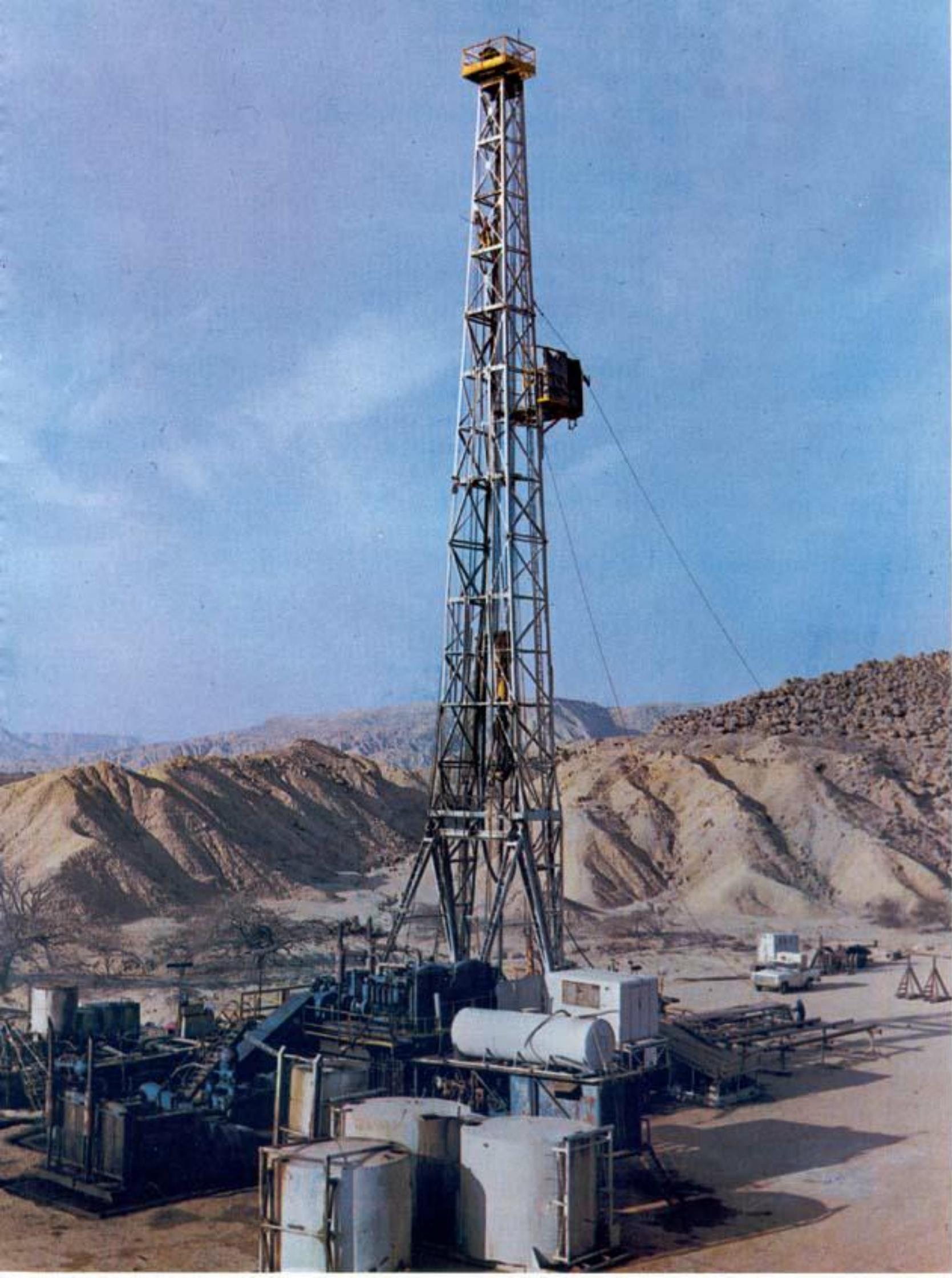
De otro lado, en las 5 refinerías operadas por PETROPERU (Talara, La Pampilla, Conchán, Iquitos y Pucallpa) fueron procesados 41'511,172 barriles de crudo, de los cuales 16'947,000 fueron importados para cubrir el déficit existente entre producción y consumo.

Cabe señalarse también que fueron vendidas 99,000 toneladas métricas de urea, utilizadas como fertilizante en la agricultura nacional, actividad productora que antes se abastecía de este abono únicamente en el extranjero.

Asimismo, debe indicarse que en el año transcurrido fueron transportados por vía acuática 52'200,000 barriles de crudo y productos, de los que 28'700,000 correspondieron a carga de cabotaje. Para ello fueron utilizados buques-tanque y naves tanto de nuestra empresa como contratados, debiendo señalarse la incorporación reciente a nuestra propia flota del "Trompeteros", barco construido por el SIMAC, con 25,000 toneladas de porte bruto.

Más detalles sobre estos y otros aspectos de las múltiples actividades que ha desarrollado Petróleos del Perú durante 1976 se exponen en los capítulos de las páginas que siguen,





Area de Exploración – Producción

El programa exploratorio en la Selva, iniciado por Petróleos del Perú en 1971, fue continuado durante el año 1976. Se registraron avances importantes en perforación exploratoria y prospección geofísica.

Petróleos del Perú en sus operaciones directas continuó su programa de perforación en las estructuras de Corrientes, Yanayacu, Pavayacu, Capirona y Bolognesi.

En cuanto a las áreas bajo Contrato de Operaciones, al finalizar el año 1976, únicamente la compañía Occidental Petroleum estaba ejecutando sus programas de perforación exploratoria, lo que se ha traducido en el descubrimiento de nuevas reservas potenciales en el área de PETROPERU-Occidental, cuya importancia será evaluada al disponer de mayor información.

En las áreas del Zócalo Continental, Belco-Tenneco estaba perforando un pozo exploratorio al finalizar el año en el lote Z-1. En el área PETROPERU-Belco, se han perforado 6 pozos exploratorios de los cuales 4 fueron productivos.

EVALUACION DE AREAS

Se hicieron trabajos de evaluación en las estructuras Cunambo, Bartra, Jíbaro, Bretaña, de los lotes 38, 42 y 17 de la Selva y la del Zócalo. Asimismo, se realizó una evaluación preliminar del área Santiago-Nieva-Cenepa.

PROSPECCION SISMICA

El programa de prospección sísmica desarrollado por Petróleos del Perú para apoyar la perforación exploratoria continuó intensamente durante 1976, habiéndose prospectado un total de 2,058.9 Kms. de líneas sísmicas terrestres. De este total 1,099 Kms. se registraron en el lote 8; 70.8 Kms. en el lote 50; 93.0 Kms. en el lote 31; 684.5 Kms. en el lote 35; 77.5 Kms. en el lote 7 y 34.1 Kms. en el lote 10.

Los resultados obtenidos fueron bastante favorables:

- En el lote 8, se reinterpretaron las estructuras de Valencia, Bolognesi y Samiria.
- En los lotes 7 y 10 se hizo trabajos de detalle en estructuras previamente determinadas.
- En el lote 50 se hizo trabajo de carácter regional.
- En el lote 31, se confirmaron las estructuras geológicas Cashiboya, Naranjal, Nueva Requena, Neshuya Sur, Aguaytía Sur, Juantia.
- En el lote 35, se confirmaron las estructuras geológicas Santa Ana y San Alejandro Sur.

COMPAÑIAS CONTRATISTAS

En el área del Contrato PETROPERU-Occidental, se hicieron disparos de sísmica tridimensional en 176 Kms. durante 1976.

La prospección sísmica en el año continuó de la siguiente manera:

KILOMETROS DE LINEAS SISMICAS REGISTRADAS

COMPAÑIA	KM. TERREST.	KM. FLUVIALES	KM. MARINOS	KM. TRIDIMENSIONAL	TOTAL
Occidental	—	—	—	176	176
Petróleos del Perú					
Selva Norte				—	1,281.4
Selva Central				—	777.5

Perforación

PETROPERU

En 1976 Petróleos del Perú ha perforado en sus áreas del Noroeste y Selva Norte un total de 97 pozos y al finalizar el año se están perforando, además, 4 pozos en el Noroeste y 3 en la Selva Norte. En la perforación de las áreas del Noroeste se ha empleado un promedio de 4.8 equipos-año para un total de 80 pozos, que suman 422,578 pies perforados (128,802 metros).

En Selva Norte se han perforado 17 pozos, con un total de 191,189 pies (58,274 metros) y un esfuerzo de 2.7 equipos-año. Los pozos han sido perforados en las siguientes estructuras: Bolognesi (1), Pavayacu (2), Yanayacu (5), Capirona (1) y Corrientes (8).

Del total de pozos perforados por Petróleos del Perú, 10 son exploratorios, 8 exploratorio-confirmatorios y 79 de desarrollo. Resultaron productivos 6 pozos exploratorios, 7 exploratorio-confirmatorios y 62 de desarrollo. De otro lado, se encuentran en evaluación, un pozo exploratorio y 10 de desarrollo en el Noroeste.

El índice de éxito alcanzado en la perforación de exploración y confirmación fue de 72% y en desarrollo 78%, representando un aumento de 25% en la perforación exploratoria-confirmatoria y una disminución de 16% en desarrollo, con relación a 1975.

AREAS BAJO CONTRATO DE OPERACIONES

a) SELVA

Petroperú-Deminex

El 15 de marzo de 1976 hizo suelta de área.

Petroperú-Andes

En 1976 se perforó el pozo 2X Puerto Primo, resultando seco. El 30 de diciembre firmó el acta de entrega de campamento, instalaciones y materiales.

Petroperú-British Petroleum

Hizo suelta de área el 29 de marzo.

Petroperú-Getty

El 16 de enero hizo suelta de área.

Petroperú-Hispanoil

El 16 de mayo hizo suelta de área.

Petroperú-Cities

Se perforaron los pozos 2X Los Amigos y 3X Karene, los que resultaron secos.

El 23 de diciembre firmó el acta de entrega de campamento, instalaciones y materiales.

Petroperú-Sun Oil

El 27 de febrero hizo suelta de área.

Petroperú-Phillips

Hizo suelta de área el 16 de enero.

Petroperú-Signal

Se perforaron los pozos 1X Tiruntan, 2X Tamaya, 3X Sanuya, 4X Río Caco, los que resultaron secos.

El 17 de diciembre se firmó el acta de entrega de campamento, instalaciones y materiales.

Petroperú-Oceanic

En proceso de rescindirle el Contrato de Operaciones Petrolíferas, por haberse cumplido el 30.08.76 la Cláusula XVIII, punto I.

Petroperú-Occidental

Está operando en perforación con dos equipos. Durante 1976 se perforaron los siguientes pozos:

Nº Pozo	Clasificación	Resultado
23CD Shiviayacu	Desarrollo	Productivo
24CD Shiviayacu	"	"
25CD Shiviayacu	"	"
26CD Capahuari	Expl.-Confirmatorio	"
27CD Forestal	"	"
28CD Capahuari	"	"
29CD Forestal	"	"
30CD Forestal	"	"

b) NOROESTE (ZOCALO CONTINENTAL)

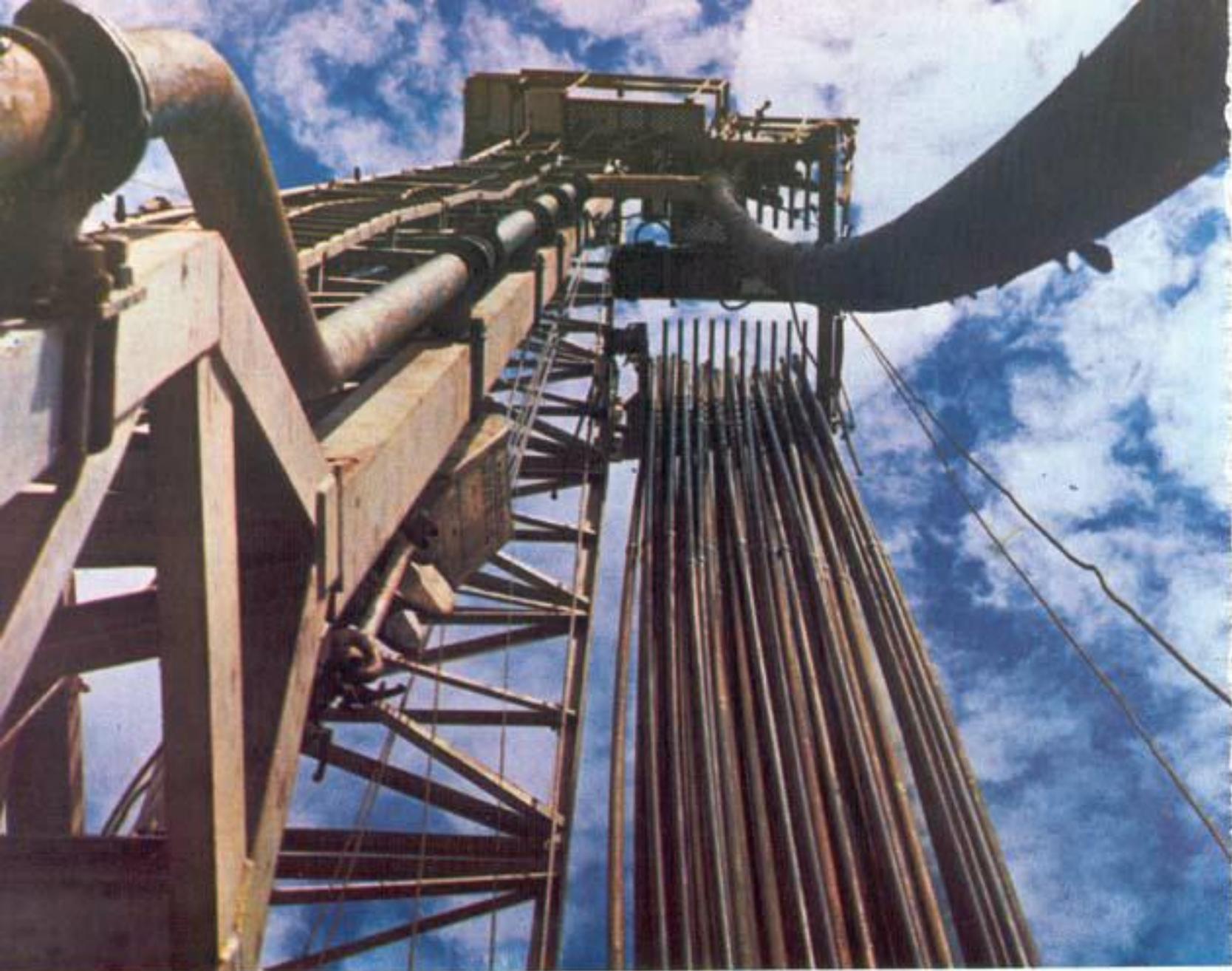
Petroperú-Belco

En esta área de contrato durante el año 1976 se continuó normalmente la perforación. Se completaron 4 pozos exploratorios productivos y se abandonaron 2. En lo referente al desarrollo se perforaron 37 pozos, resultando 32 productivos y 5 abandonados; y al finalizar el año se encontraban en perforación 2 pozos de desarrollo.

Petroperú-Tenneco

Se aprobó mediante Decreto Supremo N° 030-76-EM/DGH del 3 de agosto de 1976, que Tenneco, Union y Champlin transfieran el 50% de sus respectivas participaciones a favor de Belco Petroleum Corp. del Perú.

En noviembre de 1976 inició sus actividades de perforación con el pozo 39-11-XD-B "Delfin" que al 31 de diciembre se encontraba en perforación.



Los castillos de perforación son utilizados más comúnmente como símbolos de la industria petrolera. Vemos uno de ellos en esta foto tomada desde su base hacia arriba en uno de los campos productivos de Petroperú.

Pozos Perforados: 1975 - 1976

	ONO	OPS	Total Año 1975	Total Año 1976	Diferenc.
EXPLORACION Y CONFIRMACION					
Productivos	6	7	6	13	+ 7
Secos y Abandonados	2	2	5	4	- 1
Suspendidos	—	—	—	—	—
En prueba	1	—	2	1	- 1
En perforación	—	(3)	(3)	(3)	—
TOTAL	<u>9</u>	<u>9</u>	<u>13</u>	<u>18</u>	<u>+ 5</u>
DESARROLLO					
Productivos	55	7	84	62	- 22
Secos y Abandonados	6	1	5	7	+ 2
Suspendido	—	—	—	—	—
En prueba	10	—	—	10	+ 10
En perforación	(4)	—	(4)	(4)	—
TOTAL	<u>71</u>	<u>8</u>	<u>89</u>	<u>79</u>	<u>- 10</u>
RESUMEN					
Productivos	61	14	90	75	- 15
Secos y Abandonados	8	3	10	11	+ 1
Suspendido	—	—	—	—	—
En prueba	11	—	2	11	+ 9
En perforación	(4)	(3)	(7)	(7)	—
TOTAL	<u>80</u>	<u>17</u>	<u>102</u>	<u>97</u>	<u>- 5</u>

Perforación en Areas Bajo Contrato de Operaciones

	EXPLORACION				DESARROLLO			
	Produc- tivos	Aband. y secos	Total Pozos	En Perf.	Produc- tivos	Aband. y secos	Total Pozos	En Perf.
Cont. Petroperú-Belco/Tenneco	—	—	—	1	—	—	—	—
Cont. Petroperú-Belco (*)	4	2	6	—	32	5	37	2
Cont. Petroperú-Occidental	5	—	5	1	3	—	3	1
Cont. Petroperú-Signal	—	4	4	—	—	—	—	—
Cont. Petroperú-Andes	—	1	1	—	—	—	—	—
Cont. Petroperú-Cities	—	2	2	—	—	—	—	—

(*) Un equipo en trabajos de reacondicionamiento.

RESERVAS DESCUBIERTAS EN LA SELVA NORTE

Durante 1976 no se ha descubierto reservas adicionales.

Producción

Durante 1976 la producción de crudo obtenida por Petróleos del Perú, en sus operaciones directas en el Noroeste fue de 11'978,299 barriles, lo que representa un promedio de 32,728 barriles por día. Este volumen comparado con la producción de 1975, es inferior en 872,817 barriles (o sea 2,480 bls./día).

La producción en Operaciones Selva Norte, iniciada en febrero de 1974, con la explotación del yacimiento de Corrientes, ha acumulado en 1976 un total de 1'102,174 barriles de crudo, que representa un promedio diario de 3,011 barriles. Este volumen comparado con la producción de 1975, es superior en 214,957 barriles (o sea 580 B/DC).

La explotación de este yacimiento, hasta fin de año, se ha mantenido en régimen restringido de producción debido a consideraciones de orden técnico y a las limitaciones de facilidades de transporte del crudo disponibles en la zona. Al darse término a la instalación de la Estación de Bombas de Corrientes, el 30 de diciembre se inició el transporte de crudo a través del Oleoducto Secundario hacia la Estación N° 1 de Saramuro, punto inicial del Oleoducto Norperuano.

La producción en Operaciones Pucallpa durante 1976 fue de 548,460 barriles, lo que representa un promedio diario de 1,499 barriles.

Este volumen, comparado con la producción del año anterior, es inferior en 1,010 barriles (o sea 6 B/D).

En resumen, la producción total de Petróleos del Perú, por operaciones directas, alcanzó la cifra de 13'628,933 barriles (37,238 barriles/día), lo que representa el 48.7% de la producción del país, la cual fue de 27'965,163 barriles.

AREA BAJO CONTRATOS DE OPERACIONES

En el área del contrato Petroperú-Belco, la producción de crudo ha sido de 11'672,386 barriles, equivalente a 31,892 bls./día, en promedio.

Este volumen comparado con la producción de 1975, es mayor en 1'223,302 barriles (o sea 3,264 bls./día).

Este aumento refleja el hecho de que la perforación exploratoria ha sido exitosa y ha descubierto nuevas áreas para la expansión de los programas de desarrollo.

En el área del Contrato PETROPERU-Occidental se continuó la explotación sistemática del yacimiento de Shiviayacu, siendo la producción obtenida de 2'663,844 barriles, equivalente a 7,278 bls./día en promedio, volumen que, comparado con el del año anterior, es mayor en 1'107,059 (o sea 3,013 bls./día).

Al finalizar el año 1976 en el área del Noroeste operada por Petróleos del Perú, se mantienen activos 2,137 pozos (incluyendo 30 productores de gas), 6 pozos inyectores de gas y 11 inyectores de agua, utilizados en los programas de recuperación secundaría y mantenimiento de presión en yacimientos.

Considerando el número de pozos productores activos al 31 de diciembre, el promedio diario de producción por pozo en nuestras Operaciones Noroeste es de 15.5 barriles, índice que muestra una declinación aparente de 1.0 bl./día de promedio por pozo, con relación al año anterior.

En 1976, las áreas operadas por nuestra Empresa en el Noroeste han producido 26,938 millones de pies cúbicos de gas (73.6 millones de pies cúbicos por día) y 454,428 barriles de gases licuados (1,242 bls./día).

Producción de Petróleo Crudo - 1976

a) AREAS OPERADAS POR PETROPERU

	Barriles por Día		
	Año 1976	Año 1975	Diferencia
ONO	32,728	35,208	(2,480)
OPS	3,011	2,431	580
OPP	1,499	1,505	(6)
TOTAL PERU	37,238	39,144	(1,906)

b) AREAS BAJO CONTRATO

	Barriles por Día		
	Año 1976	Año 1975	Diferencia
ONO (Belco)	31,892	28,628	3,264
OPS (OXY)	7,278	4,265	3,013
TOTAL PERU	39,170	32,893	6,277
TOTAL PERU	76,408	72,037	4,371

Producción Gases Licuefactados

	Noroeste Operaciones Propias (Barriles por día)
Gasolina Natural	943
Propano	217
Butano	18
Hexano	77
TOTAL	1,255

Pozos activos

PRODUCTORES	AREAS OPERADAS POR PETROPERU				AREAS BAJO CONTRATO		
	ONO	OPP	OPS	TOTAL	PP BELCO	PP OXY	TOTAL
De Petróleo	2,107	35	15	2,157	280	9	289
De Gas	30	—	—	30	—	—	—
Total	2,137	35	15	2,187	280	9	289
INYECTORES							
De Agua	11	—	—	11	11	—	11
De Gas	6	—	—	6	3	1	4
Total	17	—	—	17	14	1	15

Area de Producción Industrial Manufactura

Las 5 refinerías de PETROPERU —Talara, La Pampilla, Conchán, Iquitos y Pucallpa—, procesaron 41'511,000 barriles de petróleo crudo (113.4 MB/DC) y 480,000 barriles de gasolina natural (1.3 MB/DC), teniéndose entonces una carga total de 41'991,000 barriles (114.7 MB/DC)

El incremento registrado con relación al año anterior fue de 354,000 barriles (1.0 MB/DC) o sea 0.9% mayor.

El crudo nacional procesado fue del orden de 60% y el crudo importado representó el 40% restante. Con respecto al crudo nacional significó un incremento de 4.6% referido al año anterior.

REFINERIA DE TALARA

En el año 1976 se procesaron 25'564,000 barriles de petróleo crudo 69.8 MB/DC) y 480,000 barriles de gasolina natural (1.3 MB/DC).

Comparado con el año anterior se tuvo un incremento de 247,000 (0.5 MB/DC) o sea 1.0% mayor.

Los productos en que se incrementó la producción en mayor grado fueron: combustible de aviación (26.3% mayor), GLP (17.9% mayor), lubricantes, asfaltos y otros (12.0% mayor) y kerosene 9.5% mayor).

Se exportaron 1'996,000 barriles de crudo y 1'240,000 barriles de productos industriales, 122,000 barriles de gasolina motor y 30,000 barriles de Diesel 2.

REFINERIA LA PAMPILLA

Esta refinería registró un total procesado de 12'139,000 barriles que fue 392,000 mayor que el año anterior (33.2 MB/DC). De este volumen el 94% correspondió a crudos importados del Ecuador (8.2 MMB), Venezuela (2.5 MMB) y Colombia (0.8 MMB).

Del 17 de Mayo al 6 de Julio, se realizó una parada programada para inspección y mantenimiento general de la Unidad de Craqueo Catalítico, efectuándose modificaciones sustanciales en la unidad, que permitieron aplicar el proceso Riser-Cracking, una innovación en la tecnología de Craqueo Catalítico.

El día 22 de Noviembre se efectuó la terminación mecánica de la ampliación de la Unidad Primaria. La puesta en marcha se efectuó en el mes de Febrero de 1977.

REFINERIA CONCHAN

La carga procesada fue ligeramente menor (3.5% menos) que el año anterior (7,600 barriles diarios versus 7,900).

El crudo procesado estuvo constituido básicamente por crudo importado, 97% del total, o lo que es lo mismo 2'701,000 barriles (7.4 MB/DC), distribuido en 2'547,000 barriles de crudo Ecuador (7.0 MB/DC) y 154,000 barriles de crudo Mesa (0.4 MB/DC). El volumen de crudo nacional fue de 71,000 barriles (0.2 MB/DC).

REFINERIA LUIS F. DIAZ

La carga procesada fue 380,000 barriles (1.0 MB/DC), menor en 136,000 barriles (0.4 MB/DC) que su correspondiente al año anterior, 516,000 barriles (1.4 MB/DC).

La menor carga procesada fue debida principalmente a la parada de la Unidad en Febrero/Marzo para reparar el horno, en el cual se rompieron varios tubos. Tuvo una duración de 22 días.

Asimismo, al menor divisor fijado (1,100 barriles diarios versus 1,500 anterior) para disminuir la severidad de la operación hasta que se efectúen las reparaciones mayores programadas.

REFINERIA PUCALLPA

La carga procesada fue moderadamente menor que la estimada, 1,800 barriles diarios versus 1,900, esto es sólo 7.1% menor.

El menor divisor fue originado principalmente por las paradas para efectuar reparaciones, que totalizaron unos 40 días.

La parada de mayor duración se efectuó en Mayo con una duración de 20 días para reparar el horno.

PLANTA DE LUBRICANTES

La producción anual fue de 266,000 barriles constituida por 59,000 barriles con bases nacionales, 205,000 con bases importadas y 2,000 barriles de productos elaborados a terceros.

PLANTA DE FERTILIZANTES

La producción anual de urea fue de 100,289 toneladas métricas o sea 274.8 toneladas diarias.

Esta baja producción fue originada por diversos problemas operativos (principalmente obstrucción del sistema de enfriamiento, falla del compresor de CO₂ y fuerte corrosión en la unidad de destilación de agua de mar), que obligaron a frecuentes paradas para reparación y mantenimiento.

PLANTA DE NEGRO DE HUMO

Esta Planta inició sus operaciones en el mes de Marzo.

La producción anual fue de 2,129.9 toneladas métricas distribuida en los siguientes tipos de productos:

N-220	330.1	TM
N-231	236.2	"
N-326	40.5	"
N-330	29.3	"
N-339	513.7	"
N-347	106.0	"
N-375	39.8	"
N-550	243.9	"
N-660	590.4	"
Total	2,129.9	TM



Total Refinado por Petroperú

	MILES DE BARRILES		
	Año 1975	Año 1976	Diferencia
MATERIA PRIMA			
Petróleo crudo nacional	23,657	24,822	+ 1,165
Petróleo crudo importado	17,500	16,689	- 811
	41,157	41,511	+ 354
Gasolina natural	480	480	-
TOTAL PROCESADO	41,637	41,991	+ 354

PRODUCTOS OBTENIDOS

Gases licuefactados	1,203	1,091	- 112
Combustible de aviación	1,845	1,629	- 216
Gasolinas motor	12,995	12,336	- 659
Kerosenes	4,695	4,990	+ 295
Diesels	7,272	7,711	+ 439
Petróleos industriales	12,786	13,194	+ 408
Lubricantes, asfaltos y otros	1,039	919	- 120
Pérdidas (Ganancias)	(198)	121	+ 319
TOTAL PRODUCCION	41,637	41,991	+ 354

BARRILES POR DIA

MATERIA PRIMA

Petróleo crudo nacional	64,814	67,820	+ 3,006
Petróleo crudo importado	47,947	45,598	- 2,349
	112,761	113,418	+ 657
Gasolina natural	1,315	1,311	- 4
TOTAL PROCESADO	114,076	114,729	+ 653

PRODUCTOS OBTENIDOS

Gases licuefactados	3,295	2,981	- 314
Combustible de aviación	5,054	4,451	- 603
Gasolinas motor	35,603	33,705	- 1,898
Kerosenes	12,864	13,634	+ 770
Diesels	19,924	21,068	+ 1,144
Petróleos industriales	35,032	36,049	+ 1,017
Lubricantes, asfaltos y otros	2,847	2,511	- 336
Pérdidas (Ganancias)	(543)	330	+ 873
	114,076	114,729	+ 653

Planta de Lubricantes

	MILES DE BARRILES		
	Año 1975	Año 1976	Diferencia
MATERIA PRIMA			
Bases lubricantes nacionales	52	53	+ 1
Bases lubricantes importadas	204	199	- 5
Aditivos importados	14	14	-
TOTAL PROCESADO	270	266	- 4
PRODUCTOS OBTENIDOS			
Con bases nacionales	53	59	+ 6
Con bases importadas	210	205	- 5
Elaborados a terceros	7	2	- 5
TOTAL PRODUCIDO	270	266	- 4

Planta de Fertilizantes

	MILES DE METROS CUBICOS		
	Año 1975	Año 1976	Diferencia
MATERIA PRIMA			
Gas procesado	37,246	41,444	+ 4,198
TONELADAS METRICAS			
PRODUCCION			
Urea	47,506	100,289	+ 52,783
METROS CUBICOS POR DIA			
MATERIA PRIMA			
Gas procesado	102,044	113,235	+ 11,191
TONELADAS METRICAS POR DIA			
PRODUCCION			
Urea	130.2	274.0	+ 143.8

Planta de Negro de Humo

MATERIA PRIMA		Metros cúbicos	MATERIA PRIMA	
Aceite clarificado		Año 1976	Aceite clarificado	
		5,177.6	14.1	
PRODUCTOS OBTENIDOS		Toneladas métricas	PRODUCTOS OBTENIDOS	
			Toneladas métricas por día	
N — 220		330.1	N — 220	0.9
N — 231		236.2	N — 231	0.6
N — 326		40.5	N — 326	0.1
N — 330		29.3	N — 330	0.1
N — 339		513.7	N — 339	1.4
N — 347		106.0	N — 347	0.3
N — 375		39.8	N — 375	0.1
N — 550		243.9	N — 550	0.7
N — 660		590.4	N — 660	1.6
TOTAL PRODUCIDO		2,129.9	TOTAL PRODUCIDO	
			5.8	

Proyectos Industriales

COMPLEJO AMONIACO-UREA

El objetivo de este proyecto se orienta a satisfacer los requerimientos futuros de amoníaco para los proyectos a cargo de MINEROPERU e INDUPERU en el territorio de Bayóvar, así como el autoabastecimiento de urea en los sectores agropecuario e industrial del país.

Se considera poner en operación esta planta a fines de 1982.

REFINERIA DE BAYOVAR

La refinería abastecerá la demanda interna y proveerá de insumos para la industria petroquímica y para el Complejo de Lubricantes de Bayóvar.

Tendrá un capacidad aproximada de 150,000 barriles diarios procesando primordialmente el crudo de la selva.

Esta refinería contará con unidades de destilación primaria, destilación al vacío y de craqueo catalítico fluido, y entrará en operación en el primer trimestre de 1982.

NUEVA REFINERIA DE LA SELVA

Como consecuencia de problemas de navegabilidad por el río Marañón, se descartó la ubicación de la nueva refinería en la zona aledaña a la Estación 5 del Oleoducto Norperuano, por lo cual se ha efectuado un reconocimiento desde Iquitos hacia el río Marañón, llegando hasta

San Regis, con miras a determinar la localización para la refinería, habiéndose seleccionado en principio la zona de Iquitos.

Se estima que la nueva refinería, de aproximadamente 12,000 barriles diarios, iniciaría sus operaciones en 1980.

PLANTA NEGRO DE HUMO-SEGUNDA ETAPA

En junio de 1976, PETROLEOS DEL PERU y la firma constructora mexicana INGENIERIA PANAMERICANA S.A. han firmado el Contrato de Suministro de Bienes y Servicios para la implementación de este proyecto, con lo cual la actual Planta de Negro de Humo de Talara elevará su capacidad de producción de 7,700 toneladas métricas anuales a 15,000 a partir de Enero de 1978. El monto del contrato suscrito asciende a US\$ 3'700,000.00.

COMPLEJO DE BASES LUBRICANTES Y PARAFINAS

En el mes de Mayo se firmó con el Instituto Francés de Petróleo (IFP) un contrato mediante el cual el IFP realizaría el estudio analítico y cuantitativo de crudos de la Selva con el fin de evaluarlos como posibles materias primas en la producción de bases lubricantes y parafinas.

Está en desarrollo el estudio de factibilidad de este proyecto.

Se prevé su puesta en operación para el segundo semestre de 1982.



La urea producida por PETROPERU en Talara cubre gran parte del déficit nacional de fertilizantes y está siendo eficazmente utilizada para enriquecer los campos de cultivo agrícola. Un aspecto, a la izquierda, de la Planta de Negro de Humo.

Operaciones Comerciales

Durante el año 1976, se cumplió el objetivo básico de Operaciones Comerciales de atender en forma óptima y permanente las necesidades de combustibles, lubricantes y asfaltos de todo el país, en su red de Plantas de Distribución y Estaciones en Aeropuertos.

MEDIOS DE DISTRIBUCION

Considerando las características de la demanda en cada zona, para la satisfacción de las necesidades del país, el territorio nacional ha sido dividido en tres Regiones y 3 Divisiones, en las que han sido convenientemente ubicadas las Plantas de Distribución de productos y Estaciones de Aeropuertos.

Las Plantas de Talara, La Pampilla, Conchán y Pucallpa se abastecen directamente por tubería, desde las refinерías próximas. Las Plantas de Pimentel, Salaverry, Chimbote, Supe, Callao, Pisco, Mollendo e Ilo, son abastecidas por vía marítima. Las Plantas de Piura, Cerro de Pasco, Ica, Juliaca, Cusco y Tarapoto son abastecidas por vía terrestre.

La refinерía de Iquitos abastece por vía fluvial las Plantas de Iquitos, Requena y Yurimaguas.

SERVICIO DE AVIACION

Este servicio es prestado a través de 7 Estaciones en Aeropuertos comerciales: Talara, Chiclayo, Trujillo, Lima-Callao, Pisco, Arequipa e Iquitos, y en el Aero Club de Collique.

Durante el presente año, en nuestros aeropuertos comerciales se llevaron a cabo 38,690 abastecimientos a aeronaves de consumidores nacionales y extranjeros de tráfico regular y/o eventual.

SERVICIO DE BUNKERS

Este servicio de abastecimiento a buques es prestado en las siguientes Plantas del litoral: Talara, Salaverry, Chimbote, Callao y Pisco, así como en nuestra Planta de Iquitos.

Durante el presente año en las Plantas mencionadas en el punto anterior, se llevaron a

cabo 941 abastecimientos a naves de consumidores nacionales y extranjeros, en servicios de cabotaje y/o internacional.

ESTACIONES DE SERVICIO Y GRIFOS

Las ventas de combustibles, lubricantes y otros productos al por menor, se efectuaron a través de la cadena de grifos y estaciones de servicio propiedad de PETROPERU, así como de propiedad de terceros, ubicados en todo el territorio nacional, cuya distribución es la siguiente:

	Petroperú	Terceros	Total
Región Metropolitana	99	267	366
Región Norte	7	109	116
Región Sur	1	127	128
División Ica	3	51	54
División Huancayo	1	88	89
División Selva	1	19	20
TOTAL	112	661	773

La comercialización al por menor de kerosene se ha efectuado, a través de 403 bocas de salida en grifos y, en su mayor parte, por tiendas de ventas al por menor junto con otros artículos de necesidad para el ama de casa.

En este año, como en los anteriores, no se han construido nuevos grifos por el alto costo de estas construcciones y su baja rentabilidad económica.

VOLUMENES MOVIDOS

El volumen de ventas más las transferencias entre Plantas es decir el volumen movido por Operaciones Comerciales durante 1976 fue de 48'447,000 barriles.

Este volumen se despachó por los siguientes medios:

	MB	%
Camiones-tanque propios	7,826	16
Camiones-tanque ajenos	29,001	60
Ferrocarril	3,104	6
Tuberías y buques-tanque	4,655	10
Estaciones en Aeropuertos	2,215	5
Envasados	1,646	3
TOTAL	48,447	100

ASESORIA TECNICA

Durante el presente año asesoramos a nuestros clientes mediante el dictado de charlas sobre principios de lubricación, correcto uso de nuestros lubricantes y asfaltos, así como normas para el almacenamiento y manipuleo de los combustibles, procedimientos de trabajo, administración de estaciones de servicio, reglas de seguridad, y otros con un total de 534 participantes y 8,790 horas/hombre.

	Participantes	Horas/Hombre
Entidades privadas	273	3,820
Entidades estatales	133	2,912
Fuerzas Armadas	128	2,058
TOTAL	534	8,790

Ventas

Ventas en el Mercado Interno	MILES DE BARRILES POR AÑO			BARRILES POR DIA		
	Año 1975	Año 1976	Diferencia	Año 1975	Año 1976	Diferencia
Gas licuado						
Petróleo	1,234	1,264	+ 30	3,381	3,453	+ 72
Combustible						
Aviación	2,437	2,550	+ 113	6,677	6,967	+ 290
Gasolinas						
PETROPERU	13,236	12,499	- 737	36,263	34,150	- 2,113
Kerosene	4,940	5,140	+ 200	13,534	14,044	+ 510
Petrodiesel	8,101	8,686	+ 585	22,222	23,732	+ 1,510
PETROPERU						
Industriales	11,557	11,831	+ 274	31,717	32,325	+ 608
Otros	482	565	+ 83	1,323	1,544	+ 221
TOTAL VENTAS	41,987	42,535	+ 548	115,117	116,215	+ 1,098
Ventas de Bunkers Extranjeros						
Petrodiesel	115	77	- 38	288	210	- 78
PETROPERU						
Industriales	221	113	- 108	586	309	- 277
TOTAL VENTAS	336	190	- 146	874	519	- 355

El crecimiento que se observa en todos los productos, exceptuando las gasolinas PETROPERU, se debe básicamente al crecimiento vegetativo del mercado. La disminución en las gasolinas

es consecuencia de los aumentos de precio en Enero y Julio de 1976, que han producido una retracción de su mercado.

PRECIOS EN EL MERCADO INTERNO

i) *Combustible de Aviación* (Gasolina de Aviación y Turbo Combustibles): Después de dos años y medio en que los precios de los combustibles de aviación permanecieron inalterados, el 1º de Agosto se reajustaron en un nivel cercano al 120% sobre los que regían antes de la fecha indicada. Sin embargo, los precios autorizados fueron menores a los que la Empresa sustentó (en la Proforma trimestral correspondiente), como necesarios, para operar en un nivel de costos adecuado.

ii) *Otros Combustibles* (Gasolina Motor, Kerosene, Petróleos Dieles y Residuales): Durante el año el Supremo Gobierno decretó dos reajustes en los precios de los combustibles derivados del petróleo que se comercializan en el mercado interno mediante:

—Resolución Suprema Nº 003-76-EM/DGH del 9 de Enero de 1976, que señala además el mismo precio ex-Planta por producto en las zonas de la Costa y Sierra para el Kerosene y los petróleos dieles y residuales.

—Resolución Suprema Nº 080-76-EM/DGH del 1º de Julio de 1976, que fijó además el mismo precio ex-Planta por gasolina motor en las Plantas de la Costa y Sierra.

Los mencionados reajustes de precios, provocaron una retracción del mercado de gasolina motor, manteniéndose las ventas de los otros productos dentro de los volúmenes esperados.

iii) *Lubricantes*: Durante el año 1976, los precios de los lubricantes permanecieron inalterados debido a las medidas de carácter administrativo adoptadas por el Gobierno Central en relación a los dispositivos legales que sobre controles de precios promulgó el Supremo Gobierno, lo que incidió negativamente en la economía de la empresa.

INVERSIONES

Entre los proyectos de inversiones más importantes en desarrollo por Operaciones Comerciales, se cuentan los siguientes:

I) *Construcción de Plantas y Aeropuertos*

Aeropuerto Iquitos: Se continuó con el avance de esta obra que empezará a operar en el primer semestre de 1977.

Aeropuerto/Planta Tarapoto: Actualmente la Planta está en operación, pero sólo para combustibles motor. Las instalaciones de combustibles de aviación operarán el primer trimestre de 1977.

Planta Eten: Las obras civiles y la instalación de las tuberías submarinas han sido terminadas. Se espera iniciar las operaciones de esta Planta en Julio de 1977 en forma provisional y en Noviembre de 1977 se cerraría la Planta de Pimentel.

Planta Cuzco: Las obras civiles han sido terminadas; las obras metalmecánicas concluirán durante el primer semestre de 1978.

ii) *Ampliación de Tancaje*

Planta Mollendo: Se ha avanzado el diseño del proyecto de construcción de 3 tanques de 67,000 barriles, 1 de 20,000 barriles, y 1 de 5,000 barriles.

Planta La Pampilla: Ha quedado terminada la construcción de una esfera de 10,000 barriles para G.L.P.

Planta Salaverry: Se terminó la construcción de 2 tanques de 67,000 barriles cada uno.

Planta Chimbote: Se terminó la construcción de 2 tanques de 67,000 barriles cada uno.

Planta Ilo: Se terminó la construcción de 1 tanque de 67,000 barriles.

iii) *Renovación de equipos*

Se continuó con el programa de renovación de equipos en nuestras Plantas de Distribución y Estaciones en Aeropuertos.



El servicio a todos los medios de transporte lo realiza PETROPERU en diferentes niveles y formas, ya sea desde la Planta del Aeropuerto Internacional "Jorge Chávez" de Lima (en primer plano, arriba) o en los centenares de estaciones a las que acuden los automóviles y demás vehículos terrestres.

Productos Químicos - Unidad Operativa

Durante el año 1976, Productos Químicos-Unidad Operativa comercializó productos químicos nacionales e importados; así como también brindó servicios de descarga y almacenamiento a la industria nacional.

La Planta de Negro de Humo de Talara, inició su producción de este producto en el mes de Octubre de 1976, habiendo coordinado nuestra Unidad Operativa, las entregas para los fabricantes de llantas y vendido pequeñas cantidades a usuarios menores.

Se estima que el Complejo de Solventes de Talara, iniciará su producción a partir del mes de Setiembre de 1977.

La venta total de solventes petroquímicos fue de 194,184 barriles, con un ingreso de S/. 251'184,693.

La venta de urea fue de 99,532 toneladas métricas, con un ingreso para la Empresa de S/. 796'446,296 y la venta de Negro de Humo fue de 167 toneladas métricas con un ingreso de S/. 5'222,442.

Los productos químicos que comercializamos son los siguientes:

SOLVENTES NACIONALES:

Hexano

Solvente PETROPERU Nº 1

Solvente PETROPERU Nº 2

SOLVENTES IMPORTADOS:

Toluol

Xilol

Acetona

Metil Etil Cetona

Metil Isobutil Cetona

Isopropanol Anhidro

Alcohol Butílico

Alcohol Isobutílico

PRODUCTOS DE USO AGRICOLA:

Urea

Agricol PETROPERU Nº 5

ACIDO NAFTENICO

Por otra parte se han brindado servicios de descarga y almacenamiento a las siguientes firmas:

Bayer Industrial S.A.

Industrias Vencedor S.A.

Union Carbide Inter-America Inc.

Las refinerías de Talara y Conchán abastecieron al mercado interno con productos nacionales.

Los productos importados son abastecidos por diversas firmas extranjeras.

Mercado Externo

Durante 1976, el costo promedio de las importaciones de crudo fue de S/. 725.39/bbl. contra los S/. 500.49 bbl. para el año 1975. Este mayor costo se ha debido al alza de precios del petróleo crudo determinada por los países miembros de la OPEP y a la nueva política cambiaria establecida en 1976.

Por similares razones, en productos refinados también se registró un incremento en el costo promedio de S/. 670.13 bbl. en 1975 a S/. 1,005.06 bbl. en 1976.

Por otro lado, con respecto a las exportaciones, se continuaron realizando las de crudo de la Selva y crudo LCT, iniciadas en 1975, así como las permutas de petróleos residuales y las ventas de los excedentes de productos refinados.

1. EXPORTACIONES: *Petróleo Crudo:*

Se exportó durante 1976 un volumen total de 1'991,571 barriles por un valor de S/. 1,286.1 millones.

Se continuaron las exportaciones de crudo de la Selva al Brasil, de acuerdo al contrato existente entre PETROPERU y PETROBRAS.

Nuestra Empresa entregó crudo de sus campos y de la parte correspondiente a PETROPERU de los campos que se encuentran en explotación por Occidental Petroleum mediante el Contrato de Operaciones "Modelo Peruano".

Asimismo, se exportó crudo LCT a la Argentina.

Este crudo, que se permuta por otros volúmenes de importación, tiene una diferencia de precio a nuestro favor debido a su calidad como base para lubricantes y productos especiales.

Una vez satisfechas nuestras propias necesidades de procesamiento de bases lubricantes, se exportó el volumen excedente.

Productos Refinados:

Durante 1976 se exportaron 1'592,996 barriles de productos refinados por un valor de 994'720,147 soles.

De este total, 1'239,301 barriles correspondieron a petróleo industrial N° 6, los que al exportarse generaron ingresos por 644'296,540 soles.

Asimismo, se efectuaron exportaciones al Ecuador de gas licuado de petróleo, gasolina de aviación y diesel por un total de 40,759 barriles, las que se efectuaron para abastecer de emergencia a ese país.

Es importante aclarar que de los 1'239,301 barriles de petróleo residual N° 6 exportados, 527,900 barriles corresponden a permutas, operación que ha dejado a la Empresa ingresos adicionales del orden de los 14 millones de soles, mientras que los 710,900 barriles restantes

fueron exportaciones netas de los excedentes producidos por la baja actividad pesquera en el país.

2. IMPORTACIONES:

Petróleo Crudo:

Para abastecer el déficit entre producción nacional y requerimiento de las refinerías, las importaciones alcanzaron un total de 16'451,639 barriles, por un monto anual de 11,933.7 millones de soles. Estos volúmenes importados provinieron de Ecuador (74.3%), Venezuela (21.6%) y Colombia (4.1%).

Productos:

Con la finalidad de cumplir con el normal abastecimiento de productos refinados en el mercado interno, en 1976 se importaron 3'259,779 barriles, por un valor C+F puerto peruano de 3,222'651,236 soles. De este total, 527,900 barriles y 345'436,000 soles correspondieron a los petróleos industriales recibidos en permuta y 879,800 barriles correspondieron a importaciones de productos para la Selva, con un valor de 767'839,100 soles.

EXPORTACIONES

	MILES DE BARRILES POR AÑO			BARRILES POR DIA		
	Año 1975	Año 1976	Diferencia	Año 1975	Año 1976	Diferencia
Petróleo Crudo	1,481	1,992	+ 511	4,058	5,443	+ 1,385
Gasolina PETROPERU		122	+ 122		333	+ 333
Gases Licuefactados	104	7	- 97	285	19	- 266
Gas. Aviación 100/130	6	3	- 3	16	8	- 8
Diesel	—	30	+ 30	—	82	+ 82
Petróleos Industriales	1,812 **	1,240 **	- 572	4,964	3,388	- 1,576
TOTAL :	3,403	3,394	- 9	9,323	9,273	- 50

IMPORTACIONES

	MILES DE BARRILES POR AÑO			BARRILES POR DIA		
	Año 1975	Año 1976	Diferencia	Año 1975	Año 1976	Diferencia
Petróleo Crudo	17,138	16,452	- 686	46,953	44,951	- 2,002
Gas. Aviación	101	91	- 10	277	249	- 28
Gasolina/Nafta	459	463	+ 4	1,258	1,265	+ 7
Kero/Turbo	1,128	977	- 151	3,090	2,669	- 421
Diesel	1,260	896	- 364	3,452	2,448	- 1,004
Petróleos Industriales	1,098 *	528 *	- 570	3,008	1,442	- 1,566
Otros ***	238	304	+ 66	652	831	+ 179
TOTAL : ****	21,422	19,711	+ 1,711	58,690	53,855	- 4,835

NOTAS :

- * No incluye Bunkers, Lubricantes ni Acido Nafténico.
- ** Incluye permuta de residuales.
- *** Comprende GLP y Bases Lubricantes.
- **** No incluye importación de Productos Químicos.

Abastecimiento y Transporte - Unidad Operativa

Durante el año 1976, PETROPERU requirió se transportaran por vía acuática un total de 52.2 millones de barriles, equivalentes a 6.9 millones de toneladas largas.

TRANSPORTE DE CABOTAJE

El transporte de cabotaje de petróleo crudo y productos refinados durante el año 1976 fue de 28.7 millones de barriles; de este total,

26.8 millones de barriles correspondió a cabotaje marítimo y 1.9 millones de barriles al fluvial.

El 71% del total de las toneladas-milla transportadas en cabotaje, se efectuó en buques-tanque y trenes fluviales de bandera nacional.

TRANSPORTE INTERNACIONAL

El abastecimiento de las refinerías de la Costa se completó con 16.6 millones de barriles de crudo



Volúmenes vs. Unidades de Transporte en Cabotaje

FLOTA	VOLUMENES (EN MB)				MILLONES DE TONELADAS-MILLA			
	Costa	Selva	Total	%	Costa	Selva	Total	%
Propia	9,680	980	10,660	37.1	828.5	37.0	865.5	41.7
Contratada								
o Nacional	9,316	926	10,242	35.6	573.4	33.5	606.9	29.2
o Extranjera	7,847	—	7,847	27.3	603.9	—	603.9	29.1
TOTALES	26,842	1,906	28,748	100.0	2,005.9	70.5	2,076.3	100.0

importado, provenientes de: Ecuador (76%), Venezuela (20%) y Colombia (4%). Del total de crudo importado, la refinería de La Pampilla recibió el 68%, la refinería de Conchán el 17% y la refinería de Talara el 15%.

Se importaron, además, 3.4 millones de barriles de productos refinados entre los cuales se consideran a la Gasolina Motor, Gasolina de Aviación 100/130, Turbo, Diesel 2, Residual 6 y Gas Licuado de Petróleo, procedentes de Brasil, Chile, Curazao, Méjico y Venezuela; los mayores volúmenes correspondieron al Turbo A-1 y al Diesel 2.

Se exportaron 3.4 millones de barriles, de los cuales 2'000,000 fueron de petróleo crudo y el resto, 1'400,000 barriles de productos refinados. Del total de petróleo crudo exportado, correspondió a la Selva 1.5 millones de barriles, vendidos a Brasil. De los productos exportados, correspondió el mayor volumen al Residual 6 con 1.2 millones de barriles.

UNIDADES Y TIPOS DE TRANSPORTE

Para las operaciones de cabotaje Costa, que representaron el 93% del total del volumen

transportado en cabotaje, se utilizó en 1976, 17 buques-tanque y 2 buques gaseros, los mismos que se agrupan como sigue:

FLOTA PROPIA:

3 B/T con un tiempo de utilización total de 21.8 meses. Se incluye al B/T "Trompeteros" de 25,000 toneladas de peso muerto, buque terminado en 1976 en el astillero del Servicio Industrial de la Marina, y que iniciara sus operaciones comerciales el 16 de Diciembre.

FLOTA CONTRATADA:

NACIONAL:

4 B/T pertenecientes a la Dirección Naviera Comercial de la Marina, con un tiempo de utilización total de 33.1 meses.

EXTRANJERA:

2 B/G contratados por tiempo, con una utilización total de 21.6 meses.

10 B/T contratados por tiempo, con una utilización total de 47.5 meses.

Operaciones Oleoducto

Durante el año 1976, los trabajos del Oleoducto Norperuano, quedaron prácticamente concluidos, llegando el avance general de la obra al 98.1%.

El Tramo I, de 306.1 Km. de tubería, fue concluido antes de Diciembre.

En el Tramo II, surgieron retrasos debido a las desfavorables condiciones de clima y topografía. Para ello, se dio participación a la Compañía TECHINT para que apoye al Consorcio W/S/H en una extensión de 27.5 Km., ubicados entre el río Chiriaco y Montenegro. El Tramo II, tiene 155.7 Kms. de largo. El tendido fue concluido en Diciembre.

Los Tramos III y IV de tubería fueron recepcionados provisionalmente en Diciembre. Las mediciones finales para el Tramo III y IV fueron 34.832 Kms. y 357.622 Kms., respectivamente.

En lo referente a las Estaciones de Bombeo, la Estación Nº 1 fue aceptada provisionalmente en Diciembre. La Estación Nº 5, tuvo un avance del 92.4%, desarrollándose a la fecha, conjuntamente con la erección de tanques de almacenamiento de crudo, ajustes en los trabajos civiles y montaje de equipos.

Los trabajos de construcción de las Estaciones 6, 7, 8, y 9, concluyeron en el mes de Octubre. Las Estaciones 6 y 7, fueron aceptadas provisionalmente en Octubre y las Estaciones 8 y 9, en Setiembre de este año.

A fines de Diciembre, se efectuaron las pruebas de circulación con agua en las Estaciones 6 y 7, a fin de comprobar la eficiencia de las turbo-bombas, los circuitos de tuberías y, a la vez, permitir la regulación de la instrumentación de las Estaciones. Pruebas similares de control de supervisión para medir las principales condiciones de Operación del Oleoducto, se realizarán en las Estaciones 8 y 9 en los primeros meses de 1977.

En la Estación Terminal de Bayóvar, se concluyó en Diciembre, la construcción del edificio de control, talleres, almacén, caminos principales, patio de tanques, poza de balasto.

Asimismo, en 1976, se realizaron los trabajos correspondientes a instalaciones electromecánicas, las que deberán estar concluidas en los primeros meses de 1977.

Se inició también este año, la erección de 5 tanques de almacenamiento de crudo con capacidad de 22,380 m³. c/u., así como la erección de los tanques de agua, combustible y de los sistemas de alivio y contra incendios. En Diciembre, se había concluido la erección de 3 tanques de almacenamiento de crudo, registrándose un avance del 80% en este rubro. El avance general del Terminal de Bayóvar, llegó al 97%.

El muelle de carga de Bayóvar, estuvo operativo en el mes de Noviembre, otorgándosele al contratista la aceptación provisional de la obra. Este muelle, de 500 metros de longitud entre sus extremos, consta de una plataforma de carga de 150 metros de longitud, un edificio de control, cuatro brazos de carga con una capacidad de despacho de 100 mil barriles por hora; cuatro dolphins o duques de alva (dos de atraque y dos de amarre). Asimismo, un sistema de protección contra incendios (agua y espuma), sistema de protección catódica contra la corrosión y sistema de ventilación y presurización dentro de las oficinas de control, para evitar el ingreso de gases tóxicos.

El sistema de telemedición y control, quedó operativo parcialmente en este año, poniéndose en marcha en parte este sistema que integra una red de transmisión de UMF de 72 canales telefónicos de capacidad y 23 estaciones repetidoras.

Además de teléfonos, este sistema provee radio-comunicaciones entre las estaciones y entre éstas y unidades móviles en la ruta. Asimismo, establece comunicación escrita a través de teletipos entre todas las Estaciones y Bayóvar.

En resumen, 1976 fue el año de culminaciones para el Oleoducto Norperuano, habiéndose iniciado en Diciembre el bombeo del petróleo de la Selva a través de las tuberías, hasta Bayóvar, en la costa. Se calcula, que el crudo esté llegando a ese punto, a mediados del año 1977.

FUERZA LABORAL

A Diciembre de 1976, Operaciones Oleoducto de Petróleos del Perú, contaba con 187 personas, entre Administrativos (93), Empleados (74) y Obreros (20), debiendo elevar su número en los primeros meses de 1977 en la fase de transición de la etapa de construcción a la de operación.

También a Diciembre de este año, la fuerza laboral en las siete compañías contratistas principales del Oleoducto, llegó a 4,304 trabajadores, de los cuales 732 fueron extranjeros.

INVERSION EN LA INDUSTRIA NACIONAL

Durante 1976, Operaciones Oleoducto de Petróleos del Perú, invirtió en contratos de construcción y servicios y compras en el Perú, 8 millones 957 mil dólares, siendo el contrato más importante el suscrito para la compra de 2 remolcadores de puerto, con la firma PICSA, por 4.5 millones de dólares.



CONTRATOS SUSCRITOS EN 1976 PARA EL OLEODUCTO NORPERUANO

CONTRATO	Contratista	Fecha Suscripción	Monto Estimado	
1. Erección y Montaje de Tanques de Almacenamiento en la Estación de Bombeo N° 1	SEPIPSA - ADC	5, Abril 1976	0.58	MM. US\$
2. Erección y Montaje de Tanques de Almacenamiento en la Estación de Bombeo N° 5	PISI	21, Setiembre 1976	1.59	MM. US\$
3. Erección y Montaje de Tanques de Almacenamiento en las Estaciones de Bombeo 6 y 7	PROYECTOS INDUSTRIALES S. A.	5, Abril 1976	0.40	MM. US\$
4. Erección y Montaje de Tanques de Almacenamiento en las Estaciones de Bombeo 8, 9 y Alivio de Olmos	COSAPI	15, Abril 1976	0.31	MM. US\$
5. Erección y Montaje de Tanques de Almacenamiento en la Estación Terminal Bayóvar	COSAPI	15, Abril 1976	0.92	MM. US\$
6. Asistencia y Dirección Técnica para la Erección y Montaje de los Tanques de Almacenamiento	MATIMPORT	7, Mayo 1976	0.27 (*)	MM. US\$
7. Construcción de dos remolcadores de Puerto	PICSA	18, Junio 1976	4.25	MM. US\$
TOTAL :			8.32	MM. US\$

(*) Monto estimado según las remuneraciones que fija el Contrato para los Técnicos Rusos.

Area de Ingeniería

(Obras en construcción)

RECOLECCION CRUDO SELVA

Se terminó el diseño y folletos para la construcción de la Bateria Pavayacu, Capirona y Estación de Bombeo Capirona y folletos para la instalación de Sistemas de Desalinización de Crudo.

AMPLIACION DE REFINERIA LA PAMPILLA

Se completó el diseño de las obras complementarias a cargo de PETROPERU para la nueva unidad de procesos.

Esto significó un total de 1,800 Horas/Ing., 5,000 Horas/Dibujante, un total de 400 planos y la preparación de 40 folletos para Licitaciones y Concursos de Precios.

INSTALACION DE TRES TUBERIAS SUBMARINAS EN MOLLENDO

Tuberías de 12 (2) y 7 (1) pulgadas de diámetro para el abastecimiento de combustibles y gas a la zona sur del país.

Luego de los trabajos de diseño y construcción en tierra se instalaron las tuberías en el agitado mar de Mollendo (Marzo 77), requiriendo para ello de especiales maniobras de lanchas, remolcadores y equipo pesado.

CONSTRUCCION DE UN TANQUE ESFERICO EN REFINERIA LA PAMPILLA

Es el primer tanque esférico de alta presión que se construye íntegramente con compañías y personal nacional; el trabajo realizado a un costo de S/. 30'000,000, asegura el almacenamiento de gas para la ciudad de Lima de 10,000 barriles adicionales.

TANQUES DE ALMACENAMIENTO

Con el fin de ampliar la capacidad de almacenamiento de las plantas del litoral, durante el año 1976 se han concluido 6 nuevos tanques de 67,000 barriles cada uno, en Salaverry (2), Chimbote (2), Pisco (1) e Ilo (1), a un costo de S/. 120'000,000.

OLEODUCTO RAMAL NORTE

El Oleoducto Ramal Norte comienza cerca de Andoas en el Bloque IA PETROPERU — OXY y estará constituido por una tubería de 16 pulgadas de diámetro con una longitud aproximada de 260 kilómetros y una Estación de Bombeo en Andoas.

El Ramal Norte se unirá con el Oleoducto Nor Peruano en la Estación de Bombeo N° 5. Ha sido diseñado para transportar 80,000 barriles de petróleo crudo inicialmente, pudiendo ampliarse hasta una capacidad de 105,000 barriles, para lo cual será necesario la instalación de una segunda estación de bombeo.

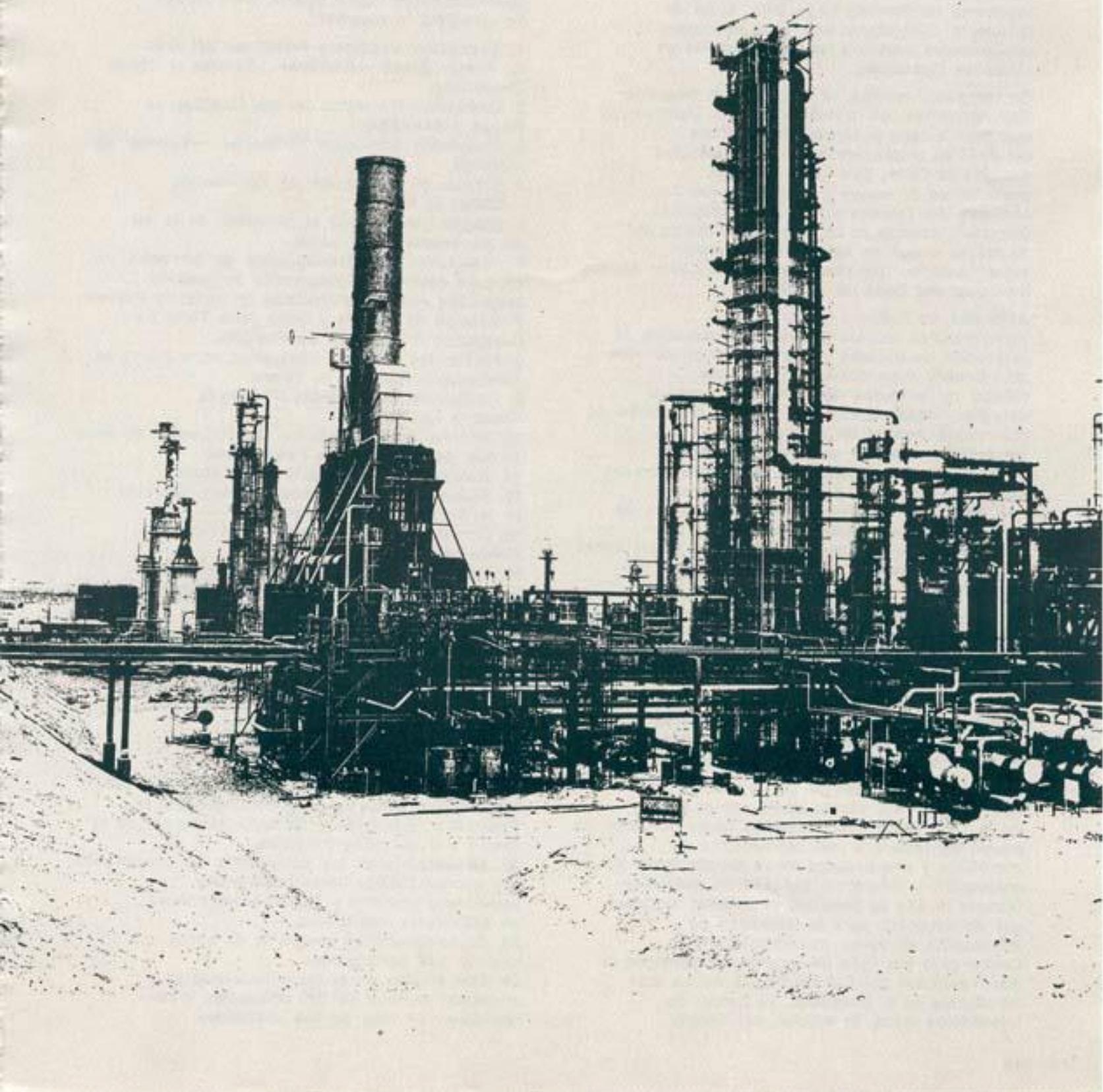
Por Decreto Supremo N° 037-76-EM/DGH se autorizó a Petróleos del Perú la contratación de la construcción del Ramal Norte con la firma mejicana Construcciones Protexa S.A., de C.V.

Este contrato fue suscrito el 20 de Setiembre de 1976, entrando en vigencia el 11 de Noviembre de 1976, debiendo terminarse la obra en un plazo de 17 meses.

A fines del año, el desarrollo del proyecto se encuentra dentro de lo planeado, habiéndose firmado los contratos de adquisición de la tubería, efectuado un avance del 25% en el replanteo del trazo y 16% del diseño de la Estación de Bombeo y Estación de Alivio.

El costo total estimado para este proyecto es de 118'450,000 dólares.

Vista parcial de la Refinería La Pampilla, después de haberse terminado los trabajos de ampliación, que le permiten procesar actualmente 100,000 barriles diarios de crudo.



Investigación y Desarrollo

Dentro de las limitaciones económicas y de personal debidas a las restricciones de ley, durante el año se trató de cumplir con el objetivo básico, de preparación técnica del personal. Para ello se contó con el Programa de Maestría en Química e Ingeniería Química en las Universidades de San Marcos e Ingeniería; se continuó también con el Programa de Maestría en Ingeniería de Petróleo en la UNI. Al 31 de Diciembre completaron este ciclo solamente 11 profesionales debido a las transferencias en Unidades Operativas.

Se completó, además, el Programa de Segunda Especialización en Investigación de Operaciones que llevó a cabo la Universidad Católica del Perú en colaboración con la Universidad Católica de Chile. Este curso tuvo una duración de 22 meses y a él asistieron 7 analistas del Departamento de Investigación Operativa; además se concedió una licencia de 12 meses a uno de estos analistas para seguir estudios de post-gradó en Estados Unidos mediante una beca de la OEA.

Asimismo, se continuó con la profundización técnica del personal mediante la asignación de trabajos y/o el estudio de métodos de cálculos, tales como el método de cálculo de unidades de refinación, craqueo catalítico, desalinización de crudos, simulación de reservorios, control de corrosión, etc.

Se organizó también un Seminario Técnico sobre Craqueo Catalítico con la participación de las compañías UOP, Kellogg y Davidson, y otro Seminario de Mantenimiento de Plantas de Craqueo Catalítico Fluido y Fertilizantes y se llevaron a cabo 16 seminarios técnicos cortos sobre costos de refinación (3 horas de duración cada uno).

Haciendo uso de becas dadas por la OEA se entrenó a 3 analistas de Investigación Operativa en acceso a Bancos de Información extranjeros en Pémex.

En el campo administrativo se iniciaron las gestiones para la adquisición de un terreno apropiado para la construcción, a mediano plazo, de un local para Investigación y Desarrollo.

Se inició la organización de un Centro de Informática. Para ello se contó con el apoyo de la OEA de la cual recibimos como donación un equipo de lectura y una reproductora de microfilms y una suscripción de los standards de producción y refinación del API en microfilms. Durante el año se concluyó el sistema operativo que se empleará para la obtención de información en forma mecanizada en el Centro pero por falta de recursos económicos la documentación del Centro todavía no ha sido introducida en el programa. El Centro de Información inició la edición del "Alerta

Informativo Mensual", que es una publicación en la que se presentan copias del contenido de las revistas más leídas que se reciben durante el mes.

Proyectos Específicos

Se llevaron a cabo proyectos de acuerdo a nuestra capacidad de realización la cual fue sustancialmente menor que la pronosticada. Se completó lo siguiente:

1. Evaluación Geológica Preliminar del Area de Puerto Bravo —Zorritos—, Tumbes y Zócalo Continental.
2. Evaluación Geológica de las Cuencas de Bagua y Santiago.
3. Evaluación Geológica Preliminar —Cuenca de Marañón.
4. Estudio de Simulación de Yacimientos —Campo de Maquía.
5. Estudio para reducir el contenido de la sal en los crudos de la Selva.
6. Evaluación técnico-económica de procesos de craqueo catalítico y tratamiento de gasolina craqueada para la proyectada refinería de Bayóvar.
7. Balance de Materia y Calor de la Torre de Destilación Primaria en La Pampilla.
8. Producción de bases lubricantes en la Planta de Asfalto de la Refinería de Talara.
9. Producción de Solventes Nº 3 en la Refinería La Pampilla.
10. Informe de la Planta de Desalinización de agua de mar del Complejo de Fertilizantes.
11. Adición de Alcohol a Gasolina Motor.
12. Sistema de interconexión de crudo reducido en la Refinería La Pampilla.
13. Corrosión en el Compresor de CO₂ de la Planta de Urea.
14. Métodos de cálculo, diseño para hornos, válvulas de control, evaluación de crudos, etc.
15. Modelo Financiero Corporativo.
16. Mecanización del PVLA.
17. Aplicaciones específicas del Modelo de Análisis de Riesgo.
18. Modelo Matemático de Refinerías (Modular).
19. Implementación del Sistema Mecanizado de Acceso de Información Bibliográfica.
20. Modelo de Despacho de Vehículos (camiones-tanque).
21. Se prepararon los programas de Capacitación Integral Progresiva en Geología, Ingeniería de Petróleo y Refinación y se dictaron Cursos de la Fase I y II de dicho Programa.
22. Se coordinaron las actividades de capacitación que cubren 130,624 horas/hombre en actividades grupales y 19,434 horas/hombre en actividades individuales.
23. Se administró un programa de becas con un total de 247 participantes.
24. Con el plan de ayuda educacional se aceptaron un total de 349 solicitudes y se reembolsó un total de 236 solicitudes.

Sistemas e Informática - Unidad Operativa Descentralizada



Durante 1976 en que esta Unidad Operativa Descentralizada operó ya con su propia estructura administrativa, logró como resultado económico una utilidad de S/. 30'671,018.32. Esta cifra representa el 31.79% de los activos fijos.

Las tarifas aplicadas a los Departamentos y otras Unidades Operativas de la Empresa, fueron fijadas en base a precios competitivos del mercado, siendo inferiores a las aplicadas a los clientes ajenos a la Empresa. Por servicios de procesamiento de datos con sus recursos excedentes, obtuvo de terceros un ingreso de S/. 6'021,424.00 durante el año.

En cuanto a la implementación de sistemas mecanizados en la Empresa, cumplió en un 95% su programa de trabajo para el año, en base a la encuesta de necesidades realizada y a la

justificación económica y priorización de proyectos. Se dio especial atención a las necesidades del Área de Exploración-Producción.

En 1976, en adición al mantenimiento requerido por el teleprocesamiento existente con las Plantas Callao y La Pampilla, esta U.O.D. puso en operación tres terminales del computador instalados en nuestra Sede Administrativa.

Se llevó también a cabo en esta U.O.D. la conversión de una aplicación a un sistema de Base de Datos. Se efectuó la ampliación de la capacidad de almacenamiento en Discos, a 800 millones de caracteres.

El personal de esta U.O.D. a fin de 1976 estuvo integrado por 36 administrativos y 40 empleados.

Area Administrativa

Relaciones Industriales

Las relaciones laborales durante el año 1976 se desarrollaron en un clima de armonía y comprensión. En Octubre la Federación de Trabajadores del Perú realizó una Convención Sindical en la ciudad de Talara, reuniendo a dirigentes de los 9 Sindicatos y 11 Seccionales que la integran.

ESTADISTICA

En el curso del año fueron contratados 650 nuevos trabajadores, para cubrir 349 vacantes producidas por renuncia, jubilación y fallecimiento, así como los puestos requeridos por la expansión de nuestra industria. Con esta adición, el total de trabajadores en 1976 llegó a 8,059 contra 7,758 en 1975.

BENEFICIOS Y DESARROLLO SOCIAL

Para la selección de postulantes a las Becas para hijos de trabajadores, se empleó criterio social además del sistema de puntaje de notas; bajo este programa reciben ayuda 180 jóvenes que siguen estudios superiores y 53 que cursan secundaria técnica o comercial.

En el año que termina, se inició un nuevo programa llamado de Prácticas Pre-Profesionales, que permite al trabajador que sigue estudios superiores, efectuar las prácticas que le exige su programa en diferentes unidades de nuestra Empresa.

El Plan de Sugerencias que propiciamos entre el personal, recibió 301 nuevas ideas para mejoras en el trabajo, las que recibieron premios que en conjunto sobrepasaron los 360 mil soles.

Las instalaciones de nuestro Gimnasio prestaron servicios 10,685 veces, en turnos para damas y varones, para el personal del área de Lima Metropolitana.

Bajo nuestro auspicio el Club PETROPERU inició la presentación mensual de una actividad de extensión cultural, recibida con entusiasmo por el personal.

Iniciamos en 1976 un programa dirigido a agilizar la tramitación y atención de jubilados, con muy buenos resultados.

En los III Juegos RED-TAP tuvimos efectiva participación. En la etapa final 205 trabajadores intervinieron en las diferentes disciplinas deportivas y culturales; algunos equipos estuvieron íntegramente conformados por trabajadores de PETROPERU que llevaron la representación del Sector Energía y Minas.

Un estudio sobre ausentismo fue iniciado en 1976, cuya finalidad es encontrar pautas que permitan mejorar esta situación en el futuro.

Nuestros grupos de Coro, Folklore, Teatro y Estudiantina, desarrollaron efectiva labor en las Unidades de la Empresa y en instituciones de la comunidad, recibiendo cálidos elogios y felicitaciones.

Departamento de Logística

1976 ha sido un año con grandes problemas económicos a nivel nacional, que lógicamente afectaron las diferentes operaciones de la Empresa, y en especial el de las adquisiciones.

Se tuvo que recurrir a fuertes medidas de austeridad, que en algunos casos afectaron la producción y el normal desarrollo de las actividades, teniendo que tomarse entre otras, algunas de las medidas que a continuación detallamos:

—Descontinuar la reposición automática de los materiales, repuestos y herramientas de uso continuo en nuestras diferentes operaciones a nivel nacional.

—Justificación técnica y por escrito para la compra de equipos.

—Reajuste de los niveles de aprobación tanto para Pedidos de Materiales como para Ordenes de Compra.

—Aprobación de los Comités, tanto el de Lima (COABIPE) como el de las Operaciones, como un requisito indispensable, antes de procesar ciertos pedidos de las diferentes operaciones.

Por otro lado, en coordinación y estrecha cooperación con la Unidad Operativa Sistemas e Informática, se han comenzado a desarrollar algunos nuevos programas mecanizados que, en un futuro inmediato, darán un mejor servicio a las diferentes locaciones de la Empresa, tales como: Seguimientos, Rotación de inventarios, Ordenes de compra, Categorización de ítems, Partidas arancelarias, Materiales nacionales, Materiales importados.

Entre los trabajos especiales realizados, el que merece resaltarse por ser la primera vez que se realizó en el país, fue el despacho aduanero, de tanques de fierro rolados para el abastecimiento y almacenamiento de petróleo a utilizarse a todo lo largo del Oleoducto Nor-Peruano, con capacidad de 140,770 barriles c/u. con un peso de aproximadamente 100 toneladas métricas cada uno. Esta operación tuvo que coordinarse con gran exactitud ya que los buques de la URSS

que los transportaban no tenían los medios para levantar estos tonelajes.

La Sección Fomento de la Industria Nacional logró incorporar aproximadamente 1,000 ítems, luego de realizar los controles de calidad correspondientes. En el presente año, estos materiales y repuestos se adquirirán localmente, con el beneficio del ahorro de divisas.

En resumen, las compras han disminuido,

acentuándose esta baja principalmente debido a que en el año 1976, se ha reducido considerablemente las adquisiciones para proyectos de gran envergadura, llámense Oleoducto, Plantas de Fertilizantes, Negro de Humo, Craqueo Catalítico, etc.

A continuación se inserta un Cuadro Estadístico de Pedidos de Materiales y Ordenes de Compra procesados por el Departamento de Logística.

Estadística de Pedidos de Material y Ordenes de Compra - 1976

— Pedidos de Material recibidos por el Departamento de Logística :	ONO	=	2,014
	OTROS	=	4,790
	TOTAL	=	<u>6,804</u>
— Ordenes de Compra procesadas en el año 1976 :			8,261
— Número de ítems comprados :			26,504

	MONTO EN DOLARES	MONTO EN SOLES *
— Compras en Lima	US\$ 8'143,576	S/. 450'900,581.62
— USA	" 13'057,080	" 722'970,519.60
— Otros	" 2'884,282	" 159'702,694.34
— Compras efectuadas por las localidades en las zonas que operan	" 7'840,432	" 430'901,769.74
	<u>US\$ 31'925,370</u>	<u>S/. 1,764'475,565.30</u>
— Resumen :		
— Productos de manufactura nacional	US\$ 6'719,075	S/. 372'035,172.75
— Productos importados	" 17'365,863	" 961'538,623.31
— Compras zonales (tanto nacional como importado)	" 7'840,432	" 430'901,769.74
	<u>US\$ 31'925,370</u>	<u>S/. 1,764'475,565.30</u>

Relaciones Públicas



PETROPERU mantiene constante vinculación con la comunidad no sólo en el campo de su actividad industrial sino también mediante la producción de publicaciones y películas. Su Sala de Arte, su Auditorio, su Galería de Exposiciones y su Sala de Conferencias brindan servicio permanente, con frecuentes presentaciones de artistas e intelectuales en charlas, conferencias, seminarios, forams, exposiciones, recitales y conciertos.

Habida cuenta de la gravitación de la Empresa sobre la actividad productiva —así como de la envergadura nacional de sus operaciones— PETROLEOS DEL PERU concede particular importancia a sus relaciones con la comunidad.

La revista COPE ha continuado siendo una muestra visible de la identificación de PETROPERU con la cultura nacional. Como lo han sido, igualmente, las numerosas exhibiciones que tuvieron como escenario la Sala de Arte y la Galería de Exposiciones de la sede administrativa.

En el Auditorio y en la Sala de Conferencias se dieron cita los científicos, técnicos, historiadores y profesionales de las más diversas disciplinas, para desarrollar congresos, simposios y seminarios de magnitud nacional e internacional.

Las películas del Oleoducto Norperuano llegaron a los cines de toda la República y se difundieron por las estaciones de televisión, mostrando el

formidable esfuerzo humano y tecnológico que significa esta obra de ingeniería, que permite nuestro autoabastecimiento petrolero.

Se concedió particular importancia a la relación con los estudiantes de centros educativos, públicos y particulares, facilitando la exhibición de dicha película en copias de 16 milímetros y proporcionando información técnica sobre la actividad de PETROPERU a miles de escolares.

La Universidad peruana así como las asociaciones gremiales y los colegios profesionales, fueron escenarios frecuentes en los que directivos y técnicos de la Empresa ofrecieron conferencias y exposiciones de su especialidad.

Las visitas de diversos sectores de la colectividad a las instalaciones industriales de la Empresa, se desarrollaron ininterrumpidamente durante el año, convirtiéndose en fuente valiosa de comunicación directa.

Edición:
Departamento de Relaciones Públicas
Diagramación:
Enrique Higashi
Impresión:
INDUSTRIALgráfica S. A. Impresores