

# PETROLEOS DEL PERU

MEMORIA  
1975



---

## PETROLEOS DEL PERU

---

Paseo de la República 3361  
LIMA 27 - PERU

---

## MEMORIA ANUAL 1975

Ejercicio terminado el  
31 de diciembre de 1975

---

### CONTENIDO :

Directorio .....	1
Presentación del Presidente Ejecutivo .....	2
Datos resaltantes .....	7
Resumen económico y financiero .....	8
Balance general, anexos y remisión a la Contraloría General de la República .....	10
OPERACIONES .....	20
Area Exploración - Producción .....	21
Perforación .....	24
Producción .....	27
Area de Producción Industrial .....	29
Dpto. de Proyectos Industriales .....	33
Area de Mercadotecnia .....	36
Abastecimiento y Transporte .....	40
Productos Químicos .....	42
Mercado Externo .....	43
El Oleoducto Norperuano .....	45
Area Administrativa .....	48
Sistemas e Informática .....	50
Area de Investigación y Desarrollo .....	51
Departamento de Relaciones Públicas .....	52

---

*CARATULA: A ritmo acelerado avanzan los trabajos de construcción del Oleoducto Norperuano que desde San José de Saramuro, en la región de la Selva, llegará hasta el puerto de Bayóvar, a 853 kilómetros de distancia, trasponiendo la cordillera andina por el Paso de Porculla.*



# DIRECTORIO

*(R.S. N° 175-EM/SD, del 14 de junio, 1973)*

## **PRESIDENTE EJECUTIVO**

GRAL. DIV. EP MARCO FERNANDEZ BACA C.

*(R.S. N° 194-72-EM/SD)*

## **REPRESENTANTES DEL MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS**

GRAL. BRIG. EP MAXIMO LEON VELARDE R.H.

CRNEL. EP ING. JORGE LUNA SALINAS

DR. CESAR DELGADO BARRETO

ING. FELIX GUERRA CHAVEZ

## **REPRESENTANTE DEL SECTOR ECONOMIA Y FINANZAS**

SR. C.P.C. PEDRO MAC KEE PRIALE

*(R.S. N° 121-75-EM/SD-10-6-75)*

## **REPRESENTANTE DEL SECTOR INDUSTRIA Y TURISMO**

CAP. FRAG. AP (r) ING. EDUARDO VILLA SALCEDO

## **REPRESENTANTE DEL SECTOR COMERCIO**

ING. JAIME QUIJANDRIA SALMON

*(R.S. N° 201-75-EM/SD-11-9-75)*

## **REPRESENTANTES DE LOS TRABAJADORES DE LA EMPRESA**

SR. CARLOS JIMENEZ LA TORRE L. T.

SR. MANUEL MONTERO SUAREZ

## **SECRETARIO**

DR. RICARDO RODRIGUEZ FARJE

SECRETARIO GENERAL DE PETROPERU

# COMITE EJECUTIVO

## **PRESIDENTE EJECUTIVO**

GRAL. DIV. EP MARCO FERNANDEZ BACA C.

## **GERENTE GENERAL**

GRAL. BRIG. EP MAXIMO LEON VELARDE R.H.

## **SUB-GERENTE GENERAL TECNICO**

CRNEL. EP ING. JORGE LUNA SALINAS

## **SUB-GERENTE GENERAL ADMINISTRATIVO**

CRNEL. EP ERNESTO NATTERS SAAVEDRA

## **SECRETARIO**

DR. RICARDO RODRIGUEZ FARJE

El 9 de octubre de 1968, por decisión histórica del Gobierno Revolucionario de la Fuerza Armada, el Perú recupera sus derechos soberanos de los campos de La Brea y Pariñas y en la actividad petrolera. Es así como la Empresa Petrolera Fiscal asume la administración de los bienes integrantes del Complejo Industrial de Talara, y los demás bienes que poseyó la I.P.Co., en todo el territorio nacional.

La labor meritoria y esforzada de la Empresa Petrolera Fiscal continúa cuando esta entidad, el 24 de julio de 1969, en virtud del D.L. No. 17753, se transforma en Petróleos del Perú y recibe el aporte de los activos expropiados a la mencionada compañía extranjera, asumiendo el pleno desarrollo de la industria petrolera con firme voluntad de servicio.

PETROPERU se empeña en la recuperación, para el país, de su condición de autoabastecedor de hidrocarburos que había perdido en 1962, y en los primeros días de 1970, pone en marcha un activo programa de exploración en nuestra Amazonía.

Actuando previsoramente frente a la creciente demanda de productos refinados en el mercado nacional, PETROPERU, da principio a un vasto programa de incremento de la capacidad refinera del país. Inicia así una primera ampliación de la Refinería La Pampilla para aumentar su capacidad en un cincuenta por ciento, y se preparan los estudios para la instalación de una Unidad de Craqueo Catalítico Fluido en Talara.

PETROPERU comienza su plan de desarrollo de la industria petroquímica con el estudio y la preparación de los proyectos de construcción del Complejo de Fertilizantes, de la Planta de Negro de Humo y de la Planta de Solventes.

El 16 de noviembre de 1971 se efectúa el descubrimiento de petróleo en el pozo Corrientes X-1, el primero que perfora PETROPERU en la Selva Amazónica. Este acontecimiento histórico es el resultado de una labor tenaz, de un arduo esfuerzo en que técnicos y trabajadores de nuestra Empresa pusieron todo su talento y empuje.

Este hallazgo suscita no sólo el júbilo nacional sino el interés de numerosas compañías petroleras de distintas nacionalidades por participar y colaborar con PETROPERU en la explotación petrolífera de la vasta y difícil región amazónica.

Para regular la intervención del capital y la tecnología extranjeros, PETROPERU elaboró una fórmula jurídica conocida como el contrato "Modelo Peruano", establecida sobre una base de equidad, que protege los intereses del Estado peruano y permite a los contratistas un margen de beneficio razonable, fórmula que luego es adoptada por los más diversos países del mundo.

Los resultados favorables de la exploración petrolífera en la Selva originan como preocupación fundamental el transporte de los volúmenes de petróleo encontrados hacia los centros poblados de la Costa. En ese momento surge el proyecto del Oleoducto Norperuano que, atravesando las tres regiones naturales, habrá de llegar hasta el puerto de Bayóvar en la Costa.

La Empresa intensifica sus programas de perforación en el Noroeste y en el Zócalo Continental. Ese mismo año se inaugura la ampliación a 30.000 barriles de la Refinería La Pampilla.

En 1972, los avances sucesivos de la actividad exploratoria de PETROPERU permiten confirmar en la Selva norte las estructuras de Corrientes, Capirona y Pavayacu. El Capahuari X1, primer pozo perforado por la compañía contratista Occidental resulta productor, corroborando el notable potencial petrolero de la Amazonia.

La complejidad creciente de nuestra actividad y su eficiente coordinación impuso la necesidad de contar con una sede central funcional que pudiera corresponder al vigoroso desarrollo de la Empresa y su gravitación indudable en el desarrollo del país. Así es como proyecta cuidadosamente y construye el edificio ubicado en una de las amplias vías de circulación de Lima, que es inaugurado en octubre de 1973.

La exploración en la Selva continúa desarrollándose intensamente con la participación de compañías extranjeras que suscriben un total de 18 contratos "Modelo Peruano" con PETROPERU. En el Noroeste, entretanto, se logra, tras especiales esfuerzos, detener la curva de declinación de los antiguos campos de Talara.

El proyecto del gran Oleoducto Norperuano cobra su verdadera fisonomía al concluirse los estudios de prefactibilidad y factibilidad que permiten precisar el diseño definitivo de su trazo.

En el área de la industria petroquímica se inicia la construcción del Complejo de Fertilizantes y se completan los estudios referentes a la Planta de Negro de Humo y el Complejo de Solventes.

En 1974, sigue llevándose a cabo una amplia labor exploratoria; se llegan a hacer 29,000 kilómetros de trochas para líneas sísmicas terrestres y fluviales en la Selva, a lo que debe sumarse las prospecciones aeromagnetométricas. El levantamiento por radar de toda la selva peruana, representa un valioso aporte de PETROPERU a la cartografía nacional y a la magnífica obra que realiza el Instituto Geográfico Militar. La incorporación del campo de Aguas Calientes en la Selva central y el incremento de la producción de los yacimientos del Noroeste significan un aumento en la producción general.

Queda inaugurada la Unidad de Craqueo Catalítico Fluido de Talara y los proyectos de la industria petroquímica entran a su fase de desarrollo. El Complejo de Fertilizantes registra notables avances en su construcción y se inician las obras de la Planta de Negro de Humo. Paralelamente se efectúan los estudios de factibilidad del Complejo de Solventes.

En octubre de 1974 se inicia la segunda ampliación de la Refinería de La Pampilla, que a un costo de 4,000 millones de soles habrá quintuplicado su producción inicial. En un año de construcción esta notable obra de Ingeniería permitirá la refinación de 100,000 barriles diarios de petróleo en La Pampilla. Incluirá una línea submarina de 34 pulgadas y 1.5 Km. de longitud y un amarradero para buques hasta de 200,000 toneladas.

En el año de 1975, que acaba de terminar, hemos proseguido con ritmo intenso la realización de los planes de trabajo que nos habíamos trazado para lograr en el más corto plazo el objetivo principal de nuestros esfuerzos: lograr autoabastecernos en produc-

tos de petróleo, que es una de las metas del Gobierno Revolucionario, el que nos da su confianza como organismo estatal para ser ejecutores de su política en el sector de hidrocarburos.

En el mundo se ha seguido sufriendo las consecuencias de la súbita alza del precio del petróleo crudo, principal fuente de energía en casi todos los países, desde fines de 1973. Este hecho es reconocido como uno de los principales factores determinantes de la agudización de la crisis económico-financiera que padecen las naciones que no son autosuficientes en ese vital producto.

Por los datos que esta Memoria Anual proporciona más adelante en sus respectivos capítulos, puede apreciarse que PETROPERU ha realizado en 1975 mayores inversiones que en el año precedente, por un monto de 12,551 millones de soles en la ejecución de los proyectos en marcha, principalmente en el Oleoducto Norperuano, la exploración en la Selva —agregándose más de 10,000 kilómetros de líneas sísmicas a los 29,000 ya recorridos—; se inician los trabajos del Complejo de Solventes, en Talara, y se continúa la ampliación de la capacidad de procesamiento de la Refinería La Pampilla para alcanzar los 100,000 barriles diarios. Además se ha acrecentado y mejorado la infraestructura para la producción de crudo y derivados así como para la distribución y comercialización de productos en varias zonas del país.

Los ingresos percibidos por el Estado directamente de PETROPERU ascendieron a 3,516'737,000 soles contra 1,032'168,000 del año 1974; a los que se suman 3,771'924,000 generados por impuestos al consumo, sobre los bienes y servicios, derechos de importación y exportación de contratistas y otros renglones, todo lo que hace un total general de 7,288'661,000 soles, monto que es más del doble de la cifra registrada en 1974 por igual concepto.

Entre las obras realizadas cabe destacar la culminación del primer e importante paso en el campo de la Petroquímica con la inauguración del Complejo de Fertilizantes de Talara, al cual se le ha dado prioridad por estar directamente vinculado a la producción agrícola.

La inversión total en dicha planta industrial es del orden de los 2,600 millones de soles, produciendo 300 toneladas diarias de amoniaco, que se convierten en 510 de urea, uno de los principales abonos nitrogenados que requieren nuestras tierras de cultivo para rendir más y que estaba siendo importado en cantidades crecientes.

También está en estudio la instalación de una planta semejante, pero de mayor capacidad, en la zona de Bayóvar, con miras a abastecer no sólo al mercado nacional sino también a otros países de la región andina. Asimismo, la Empresa continúa empeñada en la construcción de la Planta de Negro de Humo, próxima a inaugurarse, que utilizará un elemento residual de la Unidad de Craqueo Catalítico incorporada a la refinería de Talara en octubre de 1974. Dicha planta, en su etapa inicial producirá 7,700 toneladas métricas al año, ampliándose a 15,000 toneladas en una segunda etapa, cuyo estudio de factibilidad ya está concluido.

Un tercer paso dentro de la Petroquímica básica representa igualmente la construcción de la Planta de Solventes, comenzada en agosto del año pasado, 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 todavía son importados y tienen aplicación en las industrias de la pesca, minería, de pinturas, cosméticos, etc.

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

La ampliación y modernización del Departamento de Procesamiento de Datos, con un valioso y moderno equipo adquirido en propiedad, contribuirá a agilizar no sólo las actividades administrativas, sino también las operaciones más diversas de la industria petrolera y que ahora puedan hacerse más eficientemente con una computadora de la última generación.

La dependencia tecnológica del Perú, común a los países en desarrollo, con respecto a las naciones industrializadas, y la carencia en el país de número suficiente de profesionales especializados en diversas ramas de la producción industrial, ha llevado a nuestra Empresa a crear dentro de su organización un Área de Investigación y Desarrollo que contribuya a cubrir esa notoria brecha en el sector técnico. En 1975 se culminaron los primeros estudios de investigación conjuntamente con la preparación de personal con vocación para esta clase de actividades, en coordinación con centros de formación universitaria para programas de post-grado.

Al finalizar el año han sido ya ejecutados cerca de la mitad de los trabajos de construcción del Oleoducto Norperuano, divididos en cuatro tramos. Prevista para el segundo semestre de 1976, la terminación de esta gigantesca obra de 853 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, eventualmente, recupere su condición de exportador del mismo.

No habría sido posible la dinámica labor cumplida por PEROPERU durante los años anteriores y la que se desarrolla intensamente en estos momentos, sin la presencia de un verdadero equipo de trabajo sustancialmente identificado con los elevados objetivos que cumple nuestra Empresa, en exclusivo beneficio del desarrollo integral del país.

Durante 7 años he tenido el honroso privilegio de presidir este solidario y entusiasta equipo de trabajadores cuyo patriotismo y espíritu de entrega pude apreciar cotidianamente. Al retirarme de la Empresa a la que durante este período he dedicado todos mis esfuerzos, con la profunda convicción del rol fundamental que cumple en la vida de nuestra nación, hice entrega de la Presidencia Ejecutiva al General de Brigada EP Máximo León Velarde, quien me ha acompañado desde los augurales días de la formación de PETROPERU, primero como Sub-Gerente General de Administración y luego como Gerente General, en la ardua, sacrificada y honrosa tarea de lograr que nuestra Empresa, de todos los peruanos, sea el vivo ejemplo de lo que deben ser las empresas estatales, en una sociedad que vive cambios revolucionarios y que busca un futuro de justicia y solidaridad para todos sus miembros. Al agradecerle a él por su abnegada y valiosa cooperación, también expreso mi profundo reconocimiento a quienes, en un equipo que siempre tendremos presente, realizaron aunados profunda labor con su fe, su entusiasmo y su inteligencia, desde los inicios mismos de PETROPERU, o sea al General de Brigada EP Carlos Bobbio Centurión, como el primer Gerente General de la Empresa, al General de Brigada Jorge Miró Quesada Cáceres, como primer Sub-Gerente General de Operaciones, al Coronel Ingeniero Oscar Taboada Chávez, que lo reemplazó, y a todo el selecto grupo de altos funcionarios, hombres de ciencia y téc-

nicos, expertos profesionales, empleados y obreros que estrechamente unidos por el ideal de una misión que cumplir para la Patria, han hecho y están haciendo posible una empresa de la que estamos todos orgullosos.

Abrigo la íntima certeza de que la acción efectuada durante siete años ha estado coherentemente destinada a servir al país y que mi gestión como Presidente Ejecutivo sólo ha sido encaminada a lograr el fortalecimiento de PETROPERU hasta constituir la verdadera palanca del progreso que el Perú merece. El talento y eficaz colaboración del General Máximo León Velarde han contribuido decisivamente al surgimiento de esta Empresa y sé que él, con la cooperación consciente de todos los trabajadores de PETROPERU, logrará el éxito de cada uno de los proyectos en marcha, en cuyo cabal cumplimiento están empeñadas las legítimas aspiraciones de nuestra Patria.



GRAL. DIV. EP MARCO FERNANDEZ BACA  
PRESIDENTE EJECUTIVO

## DATOS RESALTANTES - EJERCICIO 1975

### FINANCIEROS

Ingresos brutos	S/ .	25,194'330,047
Impuesto al consumo	.. *	1,808'883,883
Impuesto sobre bienes y servicios	..	877'335,306
Ingresos de la Empresa	..	22,508'110,858
Utilidad antes de impuesto a la renta	..	417'442,709
Utilidad neta	..	238'533,462
Capital aportado por el Estado	..	4,678'123,549
Rentabilidad del capital pagado		5%
Capital autorizado	..	20,000'000,000
Capital de trabajo	..	(3,098'193,984)
Índice de solvencia		0.8
Índice de liquidez		0.5

### OPERATIVOS

MILES DE  
BARRILES

#### Petróleo crudo y gases licuados

Producción propia	26'948
Compras locales	5'134
Importación	17'138

#### Petróleo crudo y gasolina natural procesados en refinarias

41'637

#### Petróleo crudo y productos refinados vendidos

45'912

#### Petróleo crudo entregado a contratistas "Modelo Peruano"

6'003

# RESUMEN ECONOMICO Y FINANCIERO

## INGRESOS

Los ingresos totales de Petróleos del Perú en 1975 ascendieron a S/. 22,508.1 millones; correspondiendo el 59% ó S/. 12,744.3 millones, a ventas en el mercado interno; el 8% ó S/. 1,759.3 millones, a ventas de exportación; el 8% ó S/. 1,874.5 millones, a entregas de petróleo a contratistas según el contrato de operaciones "Modelo Peruano", y el 26% ó S/. 6,130.0 millones, a otros ingresos, provenientes principalmente de la asunción por parte del 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/. 6,966.0 millones, debido principalmente a mayores ventas en el mercado interno y en el de exportación, 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 1975 a S/. 417.4 millones.

Deducido de la misma el impuesto a la renta, de S/. 178.9 millones, queda una utilidad neta de S/. 238.5 millones.

En comparación con el año anterior, la utilidad neta es menor en S/. 182.9 millones, debido al incremento de los gastos de nuestras operaciones de producción, manufactura, distribución y comercialización, producido por la inflación mundial.

## INVERSIONES EN ACTIVOS FIJOS

Las inversiones en activos fijos ascendieron en 1975 a S/. 21,152.8 millones, distribuidos en la siguiente forma:

— Exploración	S/. 2,571.7	millones
— Producción	2,871.9	"
— Manufactura	1,141.1	"
— Distribución y Comercialización	1,007.8	"
— Oleoducto Nor-Peruano	12,956.0	"
— Fertilizantes	417.4	"
— Planta de Negro de Humo	229.9	"
— Planta de Solventes	78.9	"
— Sede Administrativa y otros	76.1	"
	<hr/>	
	S/. 21,152.8	millones

Se efectuaron mayores inversiones en relación con el año anterior por un monto de S/. 12,515.9 millones. Nuestras inversiones de exploración y producción de petróleo en la Selva aumentaron en S/. 2,756.4 millones, con respecto a las efectuadas en 1974; las inversiones en manufactura se incrementaron en S/. 279.6 millones, con respecto al año anterior. Sin embargo, entre los proyectos que más impulso han demandado durante 1975, tiene un lugar prominente el Oleoducto Nor-Peruano, cuya inversión, comparada con el año anterior, tuvo un incremento de S/. 8,719.8 millones. Asimismo, otros proyectos importantes continuaron su ritmo de avance acelerado completando o entrando a su etapa final de construcción, tal como la Planta de Fertilizantes, el Craqueo Catalítico en la Refinería de Talara, el Oleoducto Corrientes-Saramuro y la Planta de Negro de Humo, respectivamente, así como otros proyectos que ingresaron a la etapa de construcción, como la Planta de Solventes en Talara, ampliación de la Refinería La Pampilla y el buque-tanque "Trompeteros".

## SITUACION FINANCIERA

La relación entre el activo corriente y el pasivo corriente fue de 0.8 a 1.0 comparada con 0.9 a 1.0 a fin del año anterior. La disminución se debe principalmente al hecho de haberse continuado el incre-

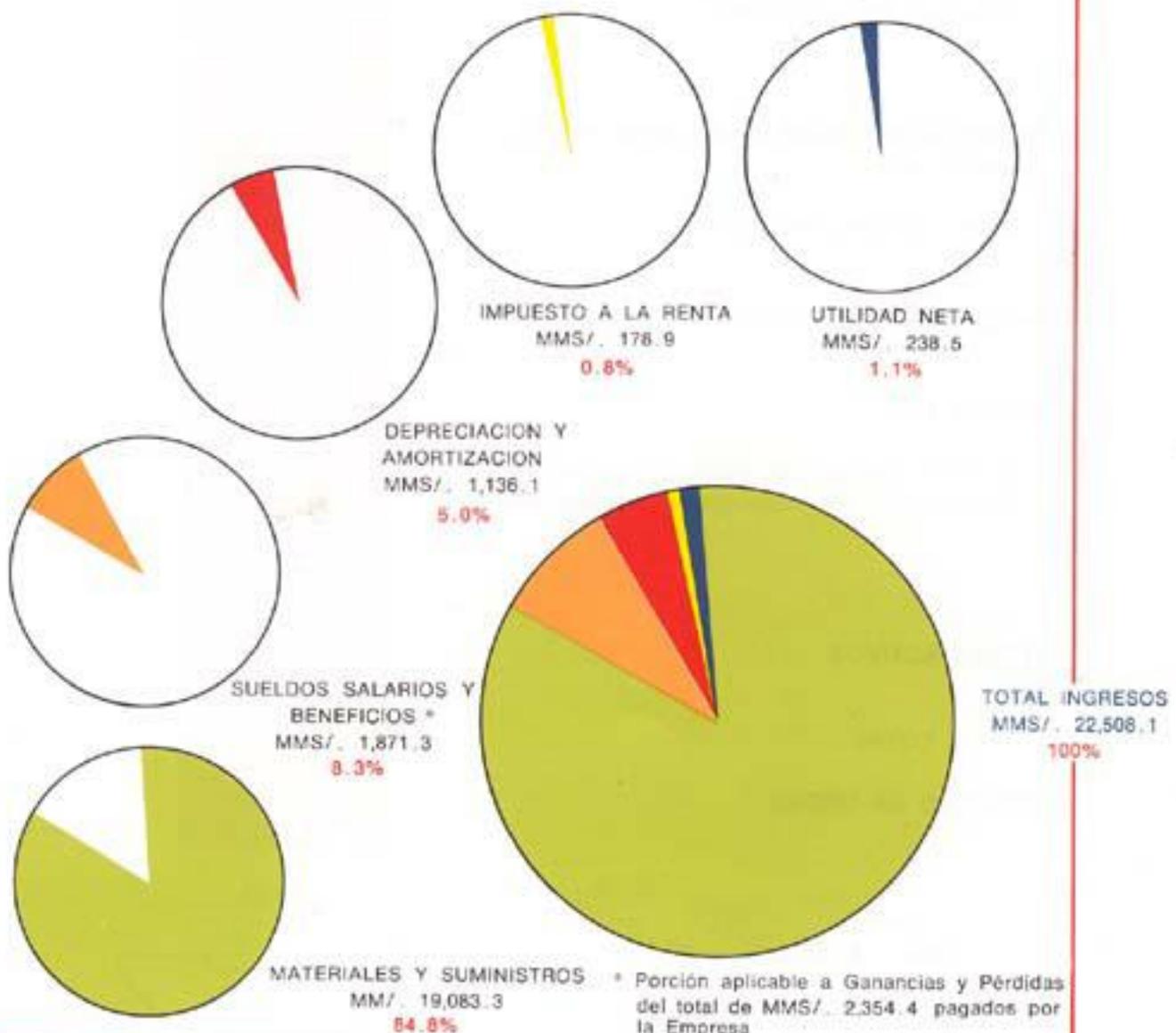
mento de inversiones en activos fijos de acuerdo con nuestros planes de expansión de operaciones, el aumento en las cuentas por cobrar al Estado y por el mayor valor de las existencias como resultado de la inflación internacional y nacional.

El capital neto de trabajo a fin de año resultó negativo en S/. 3,096.2 millones, constituido por S/. 129.9 millones, en caja-bancos; S/. 10,063.4 millones en cuentas por cobrar y S/. 5,726.9 millones en inventarios y otros activos, menos S/. 19,018.4 millones en cuentas.

El agresivo plan de expansión de operaciones, así como las justificadas expectativas en la industria petrolera nacional, han permitido a la Empresa incrementar sus facilidades crediticias de todo orden, cuya aplicación viene siendo efectuada sucesivamente a nuevos y prioritarios proyectos de inversión.

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

### DISTRIBUCION DE LOS INGRESOS—AÑO 1975



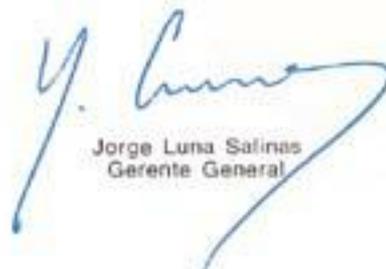
# BALANCE

EN MILES DE SOLES

<b>ACTIVO</b>	<b>AL 31 DE DICIEMBRE 1975</b>	<b>AL 31 DE DICIEMBRE 1974</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		
Caja y bancos	129'942	4,303'504
Valores negociables	7	4'034
Cuentas por cobrar comerciales, menos: Provisión para cuentas de cobrabilidad dudosa (1975 S/. 7'933; 1974 S/. 4'604)	1,368'841	697'754
Otras cuentas por cobrar	8,694'554	3,324'768
Existencias:		
Petróleo crudo y productos	2,207'816	1,851'682
Materiales y suministros	3,243'769	1,248'901
Gastos pagados por anticipado	277,309	166'058
<b>Total del activo corriente</b>	<b>15,922'238</b>	<b>11,596'701</b>
<b>CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO</b>		
Comerciales	3'998	9'541
Otras cuentas por cobrar	12'328	7'756
<b>INVERSIONES EN VALORES</b>	<b>52'352</b>	<b>55'719</b>
<b>ACTIVO FIJO</b>		
Al costo, menos depreciación y amortización	34,751'333	14'724'637
Revaluación por tasación de expropiación	622'064	822'755
	<b>35'373'397</b>	<b>15,547'392</b>
<b>OTROS ACTIVOS</b>	<b>4,381'810</b>	<b>3,386'401</b>
<b>TOTAL</b>	<b>55,746'123</b>	<b>30,603'510</b>
<b>CUENTAS DE ORDEN</b>	<b>28,000'522</b>	<b>14'036</b>



Máximo León Velarde R.H.  
Presidente Ejecutivo



Jorge Luna Salinas  
Gerente General

# GENERAL

EN MILES DE SOLES

<b>PASIVO Y CAPITAL</b>	<b>AL 31 DE DICIEMBRE 1975</b>	<b>AL 31 DE DICIEMBRE 1974</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		
Sobregiros bancarios	4,302'442	2,629'418
Cuentas por pagar	14,252'267	9,742'649
Parte corriente de las deudas a largo plazo	463'723	230'556
Total del pasivo corriente	<u>19,018'432</u>	<u>12,602'623</u>
<b>DEUDAS A LARGO PLAZO</b>	<u>29'001'579</u>	<u>11,975'354</u>
<b>PROVISION PARA BENEFICIOS SOCIALES</b>	<u>817'127</u>	<u>603'170</u>
<b>PREVISION PARA PENSIONES DE JUBILACION</b>	<u>996'013</u>	<u>1,154'578</u>
<b>CREDITOS DIFERIDOS</b>	<u>24'876</u>	<u>26'433</u>
<b>COMPENSACION POR RESCISION DE CONTRATOS DE OPERACIONES PETROLIFERAS</b>	<u>320'201</u>	<u>                    </u>
<b>CUENTAS ESPECIALES POR LIQUIDAR</b>	<u>29'174</u>	<u>24'359</u>
<b>CAPITAL</b> (Autorizado 20,000'000) Aportado por el Estado	<u>4,678'124</u>	<u>2,972'835</u>
<b>RESERVA POR MAYOR VALOR DE TASACION</b>	<u>622'064</u>	<u>822'755</u>
<b>UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO</b>	<u>238'533</u>	<u>421'403</u>
<b>TOTAL</b>	<u>55,746'123</u>	<u>30,603'510</u>
<b>CUENTAS DE ORDEN</b>	<u>28,000'522</u>	<u>14'036</u>



Juan Freundt Dalmau  
Sub-Gerente General



Carlos Trolles Meneses  
Gerente Area de Finanzas

# ESTADO DE GANANCIAS Y PERDIDAS

	EN MILES DE SOLES	
	POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE	
	1975	1974
<b>INGRESOS</b>		
Ventas netas	14,503'690	11,052'860
Entregas a contratistas "Modelo Peruano"	1,874'474	1,264'427
Otros ingresos operacionales	6,129'947	3,224'857
	<u>22,508'111</u>	<u>15,542'144</u>
<b>MENOS:</b>		
Costo de productos vendidos	19,891'807	13,733'534
<b>UTILIDAD BRUTA</b>	<u>2,816'304</u>	<u>1,808'610</u>
<b>GASTOS</b>		
Gastos de ventas	790'788	528'393
Gastos administrativos y generales	434'241	406'760
	<u>1,225'029</u>	<u>935'153</u>
<b>UTILIDAD EN OPERACIONES</b>	<u>1,591'275</u>	<u>873'457</u>
<b>OTROS INGRESOS Y (EGRESOS)</b>		
Dividendos	3'190	2'362
Ingresos financieros	99'770	61'591
Gastos financieros	( 1,537'241)	( 230'978)
Utilidad (Pérdida) en venta de activo fijo	( 3'030)	13'957
Diversos - neto	263'478	27'473
	<u>417'442</u>	<u>747'862</u>
<b>UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA</b>	<u>417'442</u>	<u>747'862</u>
<b>IMPUESTO A LA RENTA</b>	<u>( 178'909)</u>	<u>( 326'459)</u>
<b>UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO</b>	<u>238'533</u>	<u>421'403</u>

# ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA

EN MILES DE SOLES

POR EL AÑO TERMINADO EL  
31 DE DICIEMBRE DE

## ORIGEN DE FONDOS

	1975	1974
Utilidad neta del ejercicio	238'533	421'403
Más: Cargos que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación, amortización y retiros	1,126'084	874'469
Beneficios sociales:		
Compensación por tiempo de servicios y jubilación:	319'044	232'178
Aporte del Estado	1,705'289	
Disminución en cuentas por cobrar a largo plazo	971	
Disminución de inversiones en valores	3'367	
Disminución en cuentas especiales por liquidar	4'815	3'734
Disminución en cargos diferidos	46'167	
Aumento en créditos diferidos		15'232
Compensación por rescisión de contratos de operaciones petrolíferas	320'201	
Financiación a largo plazo	17,489'948	9,646'678
<b>TOTAL</b>	<b>21,254'419</b>	<b>11,193'694</b>

## APLICACION DE FONDOS

Utilidad por transferir al Tesoro Público	421'403	
Compra de activo fijo	21,152'778	8,636'883
Compra de inversiones en valores		532
Aumento de fondos y depósitos especiales	1,041'577	3,125'920
Aumento en cuentas por cobrar a largo plazo		722
Aumento en cargos diferidos		171'414
Amortización de la financiación a largo plazo	463'723	230'556
Adelantos y pagos de compensación por tiempo de servicios	105'087	89'072
Disminución en la previsión para pensiones de jubilación	158'566	121'287
Disminución en créditos diferidos	1'557	
<b>TOTAL</b>	<b>23,344'691</b>	<b>12,376'386</b>

## DISMINUCION DEL CAPITAL DE TRABAJO

( 2,090'272) ( 1,182'692)

## CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO

Activo corriente, aumento (disminución)		
Caja y bancos	( 4,173'562)	4,185'829
Valores negociables	( 4'027)	( 4'899)
Cuentas por cobrar comerciales	671'087	( 198'781)
Otras cuentas por cobrar	5,369'786	3,102'257
Existencias	2,351'002	1,213'106
Gastos pagados por anticipado	111'251	66'157
	<b>4,325'537</b>	<b>8,363'669</b>

## Pasivo corriente, aumento (disminución)

Sobregiros bancarios	1,673'024	2,104'174
Cuentas por pagar	4,509'618	7,326'800
Parte corriente de las deudas a largo plazo	233'167	115'387
	<b>6,415'809</b>	<b>9,546'361</b>

## DISMINUCION DEL CAPITAL DE TRABAJO

(2,090'272) ( 1,182'692)

## ACTIVO FIJO (inmuebles, maquinarias, equipos e instalaciones)

	EN MILES DE SOLES		
	VALOR DE COSTO AL 31 DIC/75	DEPREC. Y AMORT. ACUMULADA AL 31 DIC/1975	VALOR NETO AL 31 DIC/75
Exploración	4,779'846	32'788	4,747'058
Producción	11,223'859	7,120'976	4,102'883
Manufactura	3,935'726	791'420	3,144'306
Distribución y Comercia- lización	2,500'539	559'420	1,941'119
Oleoducto Nor- Peruano	17,308'727		17,308'727
Fertilizantes	2,418'002	88'341	2,329'661
Negro de Humo	401'293		401'293
Solventes	130'121		130'121
Administración	707'504	61'339	646'165
	<u>43,405'617</u>	<u>8,654'284</u>	<u>34,751'333</u>
Revaluación por tasación de exportación	2,351'618	1,729'554	622'064
	<u>45,757'235</u>	<u>10,383'838</u>	<u>35,373'397</u>

## CAPITAL

Composición del Capital aportado por el Estado	EN MILES DE SOLES		
	AL 31 DE DICIEMBRE 1974	ADICIONES Y AJUSTES DURANTE EL EJERCICIO	AL 31 DE DICIEMBRE 1975
Complejo Industrial de Talara y bienes muebles, inmuebles y acciones vincu- lados 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	810'023	1,705'655	2,515'678
Transferencias de activos al Estado y obras realizadas por su cuenta	( 211'878)	( 366)	( 212'244)
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 an- teriores	1,406'912	329'175	1,736'087
Utilidad neta del ejercicio 1973	329'175	( 329'175)	
	<u>2,972'835</u>	<u>1,705'289</u>	<u>4,678'124</u>

# INGRESOS PERCIBIDOS POR EL ESTADO EN EL AÑO

EN MILES DE SOLES

	1975	1974
Impuesto a la renta	178'760	326'459
Derechos de importación	2,974'282	598'594
Impuesto al patrimonio empresarial	47'187	32'573
Impuesto a las remuneraciones por servicios personales	41'719	30'809
Otros impuestos	274'789	43'733
<b>TOTAL DE IMPUESTOS PAGADOS POR LA EMPRESA</b>	<b>3,516'737</b>	<b>1,032'168</b>
<b>OTROS INGRESOS FISCALES RELACIONADOS CON LAS OPERACIONES DE LA EMPRESA</b>		
Impuesto al consumo pagado por los consumidores a través de la recaudación de la Empresa	1,808'884	1,705'780
Impuesto sobre bienes y servicios pagado por los consumidores a través de la recaudación de la Empresa	877'335	438'089
Impuestos retenidos por la Empresa a su personal y entregados al Fisco, a la renta y a las remuneraciones por servicios personales	77'427	67'104
Impuesto a la renta sobre servicios pagado a entidades no domiciliados en el país	531'379	112'974
Derechos de importación y/o exportación e impuesto a la renta de contratistas de operaciones petroleras	476'899	204'279
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>7,288'661</b>	<b>3,560'394</b>

# 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 1975, 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 1975, están expresados en soles oro a los tipos de cambio oficial vigentes a esa fecha, con excepción de algunas financiamientos de moneda extranjera que, de acuerdo a convenios, son mantenidas al tipo de cambio oficial al 30 de setiembre de 1975.

Los materiales, suministros y activo fijo están contabilizados a los tipos de cambio oficial de la fecha de adquisición.

- b) EXISTENCIAS.— Las existencias de petróleo crudo, productos y otras mercaderías vendibles están valorizadas consistentemente al costo de producción y/o adquisición o al valor del mercado, según cual sea el más bajo. Las existencias de materiales y suministros están valorizadas 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 gasto y provisión.

- d) TITULOS Y VALORES.— Los títulos y valores de propiedad de la Empresa están valorizados al costo de adquisición o al valor del 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, equipos 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 adiciones al activo fijo durante el año 1975 se han visto afectadas por fluctuaciones de cambio en obligaciones por pagar correspondientes a proyectos en ejecución u obras terminadas en años anteriores. Las inversiones de exploración en las áreas nuevas de la Costa, Sierra y Selva se encuentran capitalizadas, así como las efectuadas en nuevos proyectos.

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 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 libros principales de la Empresa y constituyen una demostración completa y correcta de las operaciones consolidadas de Petróleos del Perú en las áreas de exploración, producción, refinación, distribución, comercialización, proyectos ya terminados o en plena ejecución (Craqueo Catalítico de la Refinería

de Talara, Planta de Fertilizantes, Oleoducto Nor-Peruano y Planta de Negro de Humo; ampliación de la Refinería La Pampilla, Planta de Solventes, buque-tanque "Trompeteros", así como las inversiones de otros proyectos mayores como el de la nueva Refinería en la Selva y la Refinería de Bayóvar.

## 2. PASIVO A LARGO PLAZO

Las obligaciones a largo plazo, excluyendo aquéllas que vencen dentro del año, ascienden a S/. 29,001.6 millones, siendo los acreedores principales los siguientes:

- Japan Petroleum Development Corp. y Japan Perú Oil Co. (JPDC & JAPECO) S/. 13,186.6 millones, por financiación parcial para la construcción del Oleoducto Nor-Peruano, así como para las operaciones de exploración en la búsqueda de petróleo en la Selva y operaciones de desarrollo correspondientes, amortizables hasta 1988.
- Wells Fargo Bank N.A., S/. 4,500 millones, por financiación parcial para la construcción del Oleoducto Nor-Peruano, amortizable hasta 1982.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE), S/. 2,381.5 millones, para la financiación de inversiones, amortizable hasta 1982.
- Gobierno del Japón por intermedio del Gobierno del Perú S/. 1,974.9 millones, por financiación parcial para la construcción de la Planta de Fertilizantes en Talara, amortizable hasta 1991.
- Industria Peruana de Alambre S.A. (ALAMBRESA) S/. 1,620.1 millones, valor de la tubería recibida para el Oleoducto Nor-Peruano, amortizable hasta 1980.
- Dirección General del Tesoro Público, S/. 1,437.1 millones, por derechos de importación —D. L. 20538— sobre la tubería de 36" para el Oleoducto Nor-Peruano, amortizable el 5 de marzo de 1978.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE), S/. 682.4 millones, por financiación parcial para la ampliación de la Refinería La Pampilla, amortizable hasta 1978.
- Techint, S/. 556.2 millones, por el tendido de la tubería en los tramos III y IV del Oleoducto Nor-Peruano, amortizable hasta 1985.
- Marubeni Corporation, S/. 533.9 millones, saldo de préstamo por financiación parcial para la construcción de la Unidad de Craqueo Catalítico Fluido en la Refinería de Talara, amortizable hasta 1982.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE), S/. 446.0 millones, por financiación parcial de la construcción del buque-tanque "Trompeteros", amortizable hasta 1981.
- Manufacturers Hanover Export Finance, S/. 342.0 millones, por financiación de la adquisición de la turbo-bomba y turbo-generador para el Oleoducto Nor-Peruano, amortizable hasta 1985.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) S/. 290.0 millones, por financiación parcial para la construcción de la Unidad de Craqueo Catalítico Fluido de la Refinería de Talara, amortizable hasta 1985.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE), S/. 273.0 millones, por financiación parcial para el estudio de factibilidad y diseño definitivo del Oleoducto Nor-Peruano, amortizable hasta 1981.
- Banco Mexicano S.A., S/. 166.5 millones, para la financiación parcial de la construcción de la Planta de Negro de Humo, amortizable hasta 1980.
- SIMA-Perú K/s. Oivind Lorentzen Trading A/s., S/. 99.6 millones, por financiación parcial de la construcción del buque-tanque "Trompeteros", amortizable hasta 1981.
- Page Communications Engineers Inc., S/. 90.0 millones, por financiación de la adquisición del sistema de telemetración, control y supervisión del Oleoducto Nor-Peruano, amortizable hasta 1980.

- Gulf Oil Corporation, S/. 66.6 millones, saldo de préstamos para comercialización y facilidades de almacenamiento de productos en la Refinería La Pampilla, amortizable hasta 1979.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE), S/. 65.2 millones, por financiación parcial para la construcción del Complejo de Solventes en Talara, amortizable hasta 1979.
- Machinoexport, S/. 57.2 millones, por financiación para la adquisición de tanques de acero para el Oleoducto Nor-Peruano, amortizable hasta 1985.
- Marubeni America Corporation, S/. 50.3 millones, saldo de préstamo por financiación parcial para la construcción de la Unidad de Craqueo Catalítico Fluido de la Refinería de Talara, amortizable hasta 1979.
- Corporación Andina de Fomento, S/. 50.1 millones, por la financiación parcial para la construcción de la Planta de Negro de Humo, amortizable hasta 1983.
- SIMA-Perú-Parson Crosland Ltd., S/. 46.6 millones, por la financiación parcial de la construcción del buque-tanque "Trompeteros", amortizable hasta 1980.
- IBM-World Trade Corporation, S/. 43.1 millones, financiación parcial para la adquisición de la Computadora IBM 370-145, amortizable hasta 1980.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE), S/. 16.8 millones, por la financiación parcial para la construcción de la Planta de Negro de Humo, amortizable hasta 1985.
- SIMA-Perú-Thyssen Stahlunion Techint GMBH, S/. 13.8 millones, por la financiación parcial de la construcción del buque-tanque "Trompeteros", amortizable hasta 1979.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE), S/. 9.3 millones, por la financiación de la cuota inicial para la adquisición de la Computadora IBM 370-145, amortizable hasta 1980.
- Bayer Industrial S.A., S/. 1.3 millones, saldo del préstamo para la construcción de dos tanques de almacenamiento de Acido Nitrilo, amortizable hasta 1981.

## **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/. 1,705.3 millones, como sigue: aporte de capital del Estado, S/. 1,709.0 millones; menos transferencias de bienes al Estado y otros desajustes, S/. 3.7 millones. Al final del ejercicio, el capital aportado ha alcanzado la cifra de S/. 4,678.1 millones.

## **CUENTAS DE ORDEN**

Estas incluyen garantías a favor de la Empresa concedidas por clientes y contratistas, por un valor de S/. 13,003.4 millones; créditos documentarios otorgados por la Empresa S/. 16,113.1 millones; compromisos de la Empresa en relación con la construcción del Oleoducto Nor-Peruano S/. 4,126.6 millones; ampliación de la Refinería La Pampilla S/. 1,720.9 millones; exploración petrolífera en la Selva S/. 951.7 millones; Planta de Fertilizantes S/. 854.9 millones; Planta de Solventes S/. 447.0 millones; Craqueo Catalítico de la Refinería de Talara S/. 202.2 millones; construcción del buque-tanque "Trompeteros" S/. 154.6 millones; Planta de Negro de Humo S/. 81.2 millones; compra de la Computadora IBM 370-145 S/. 19.9 millones y otras obligaciones contingentes S/. 271.5 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 las Leyes 11780 y D.S. 287-68 HC.

**CONVENIOS FINANCIEROS CONCERTADOS POR PETROPERU  
DURANTE 1975**

INSTITUCION FINANCIERA	MONEDA Y MONTO	DESTINO
—Wells Fargo Bank N.A.	US\$. 50'000,000	Oleoducto Nor-Peruano
—Wells Fargo Bank N.A.	US\$. 50'000,000	Oleoducto Nor-Peruano
—COFIDE	S/. 42'000,000	Planta de Negro de Humo
—COFIDE		
—Operación A	US\$. 270,000	Computadora IBM 370-45
—Operación B	S/. 4'000,000	Computadora IBM 370-45
—Henry Schroder Wagg. Co., Ltd.	LE. 5'339,318	Oleoducto Nor-Peruano
—Page Communications Engineers Inc.	US\$. 2'000,000	Oleoducto Nor-Peruano
—Crocker National Bank	US\$. 15'000,000	Oleoducto Nor-Peruano
—Credit Lyonnais	FF. 12'404,288	Ampliación de la Refinería La Pampilla

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.

Con Oficio N° CTB-DFI-178-74 del 8 de julio de 1974, el Presidente Ejecutivo remitió al Sr. Ministro de Energía y Minas los estados financieros y anexos al 31 de diciembre de 1973, así como una copia de la Declaración Jurada presentada a la Dirección General de Contribuciones, en cumplimiento del Decreto Ley N° 18191 del 31 de marzo de 1974.

Asimismo, con Oficio N° CTB-DFI-179-74, del 8 de julio de 1974, el Presidente Ejecutivo cumplió con remitir al Sr. Contralor General de la República los estados financieros y anexos correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 1973, así como una copia de la Declaración Jurada presentada a la Dirección General de Contribuciones, para los fines señalados en los artículos Nos. 21 y 22 del reglamento de la Ley N° 19079.

Sin febre, Julio de 1974.

  
 Ramón Aguilar A.  
 Auditor General de  
 Petróleos del Perú

**Remisión del  
Balance Anual  
a la  
Contraloría  
General  
de la  
República**



*Estudiando planos o perfiles del subsuelo o armando campamentos en medio de la Selva, los técnicos y operarios de PETROPERU laboran las 24 horas del día para buscar y abastecer al país de los productos de petróleo que necesita.*

## OPERACIONES

Realizando todas las operaciones propias de una empresa petrolera integrada, es decir, que tiene a su cargo todas las fases de la industria, desde la búsqueda de nuevos yacimientos productivos hasta la venta de productos refinados en todo el país, PETROPERU ha registrado en 1975 una intensa actividad, pese a los contratiempos derivados de la actual crisis económica internacional.

En lo que atañe a la exploración en la Selva, la Empresa ha incrementado en 4,484 kilómetros las líneas sísmicas completadas directamente y en 6,790 kilómetros las de sus contratistas, habiéndose descubierto estructuras de interés petrolífero en 2 lotes. Por otro lado, las reservas probadas se han incrementado en 22'722,000 barriles en el área a cargo de Occidental Petroleum.

Tanto en la Selva como en el Noroeste, PETROPERU ha perforado 102 pozos, con un total de 616,085 pies (187,783 metros). Y la Phillips Petroleum encontró reservas potenciales en la estructura Samiria, para ser confirmadas en perforaciones adicionales.

La producción de crudo fue de 39,144 barriles diarios en las áreas operadas por PETROPERU contra 37,896 de 1974; y de 32,893 barriles por día de los contratistas, versus 38,181 del año precedente.

Fueron refinados un total de 114,076 barriles diarios, que representan un aumento de más de 3,500 con respecto a 1974. A fines de 1976 será concluida la ampliación de la refinería La Pampilla mediante la Unidad de Destilación Primaria adicional que está siendo levantada, con la que dicha planta podrá procesar 100,000 barriles diarios en vez de los 35,000 de ahora.

El Complejo de Fertilizantes de Talara produjo, del 26 de febrero al 31 de diciembre, 47,758 toneladas métricas de urea para abonar las tierras agrícolas del país. Y en 1976 comenzará a operar la Planta de Negro de Humo, ya terminada en su primera etapa, y en 1977 la de Solventes, con el consiguiente ahorro de divisas para el Estado.

Las ventas de productos en el mercado interno totalizaron 42,173 millones de barriles por un valor de 12,234 millones de soles.

Para fines de 1976 está señalada la terminación del Oleoducto Nor-Peruano, que permitirá traer a la Costa el crudo hallado en la Selva, cubriendo así el déficit nacional que existe en este vital renglón de nuestra economía.

A continuación, vienen en detalle las operaciones desarrolladas por PETROPERU en el año recién concluido, gracias a los esfuerzos de sus técnicos y trabajadores de todas las especialidades.

## AREA DE EXPLORACION - PRODUCCION

*Una torre de perforación es armada en el suelo antes de ser erigida para el comienzo de una perforación en la Selva.*



### EXPLORACION

El programa exploratorio en la Selva, iniciado por Petróleos del Perú en 1971, ha sido continuado durante el año 1975, sumándose a nuestro esfuerzo las empresas signatarias de los Contratos de Operaciones "Modelo Peruano", con fines de exploración y desarrollo de las reservas petrolíferas en dicha región. Algunas de estas empresas se han retirado por no haber tenido éxito. Se han efectuado avances importantes en perforación exploratoria y prospección geofísica.

Petróleos del Perú en sus operaciones directas continuó su programa de perforación en las estructuras de Copal, Valencia y Patoyacu. Dentro del programa de pozos exploratorios-confirmatorios, se desarrolló las estructuras de Corrientes, Valencia, Pavayacu, y Yanayacu.

En cuanto a las áreas bajo Contratos de Operaciones se mantuvo en progresión normal. Al finalizar el año 1975 cinco compañías contratistas estaban ejecutando sus programas de perforación exploratoria, lo que se ha traducido en el descubrimiento de reservas potenciales en el área de PETROPERU - PHILLIPS, cuya importancia será evaluada al disponer de mayor información conjuntamente con las reservas potenciales descubiertas en 1974.

En las áreas del Zócalo Continental, la Cia. Tenneco-Unión terminó un pozo exploratorio el cual fue completado sin éxito. En el área PETROPERU - BELCO, se han perforado 7 pozos exploratorios de los cuales 3 resultaron productivos.

### SELVA

Durante el año 1975, Petróleos del Perú ha perforado un total de 13 pozos con tres equipos, de los cuales 3 pozos fueron exploratorios, 9 exploratorios-confirmatorios y 1 de desarrollo.

Los pozos exploratorios estuvieron ubicados en las estructuras de Copal, Valencia y Patoyacu. De estas tres estructuras, el pozo perforado en Valencia fue productivo en sus horizontes cretáceos de Vivian y Chonta, alcanzando una producción de 3,200 barriles diarios. La información proporcionada por los pozos de Copal y Patoyacu ha sido de sumo valor para mejorar la interpretación geológica regional del área.

Los 9 pozos exploratorios-confirmatorios fueron dirigidos de plataformas previamente perforadas verticalmente, correspondiendo 4 pozos a la estructura Corrientes, 1 a Valencia, 2 a Pavayacu y 2 a Yanayacu.

La completación de los pozos en Corrientes ha tenido un éxito del 100%, siendo el pozo 42XCD Corrientes el de mayor potencial con 7,300 barriles diarios.

En Patoyacu el pozo 34X dio 1,100 barriles por día y en Yanayacu el pozo 22AXCD dio 1,300.

#### **EVALUACION DE AREAS**

Se ha efectuado el reconocimiento geológico de campo en las áreas de Tarapoto, Moyobamba, Tingo María, Boquerón y Aguas Calientes - Pongo de Coñec. Actualmente, se está evaluando el Área Santiago - Nieva - Cenepa.

#### **PROSPECCION SISMICA — PETROLEOS DEL PERU**

El programa de prospección sísmica desarrollado por Petróleos del Perú para apoyar la perforación exploratoria continuó intensamente durante 1975, habiéndose prospectado un total de 4,484 Km. de líneas sísmicas terrestres. De este total, 1,747 Km. se registraron en el lote 2; 940 Km. en el lote 8; 1,104 Km. en el lote 31 y 693 Km. en el lote 35. Las operaciones sísmicas en 1975 han demandado la utilización de 54 brigadas/mes (4.5 brigadas/año).

Los resultados obtenidos fueron bastante favorables:

- En el lote 2, se finalizó los trabajos de sísmica, habiéndose descubierto numerosas estructuras geológicas de interés petrolífero.
- En el lote 8, se hizo trabajos de detalle en estructuras previamente determinadas.
- En el lote 31, se completó el programa de sísmica regional, habiéndose descubierto numerosas estructuras geológicas de interés petrolífero.
- En el lote 35, se iniciaron los trabajos de carácter regional.

#### **COMPAÑIAS CONTRATISTAS**

En cumplimiento de las obligaciones estipuladas en los contratos "Modelo Peruano", 9 compañías contratistas han completado sus programas de trabajo sísmico, tanto en lo que respecta al levantamiento regional como a los trabajos de detalle. En total se han registrado 6,790 Km. de líneas sísmicas durante 1975.

Paralelamente a las actividades de sísmica descritas, en 1975 se completó el trabajo de interpretación foto-geológica a base de las imágenes de radar (SLAR) correspondientes a la Selva Central y Sur del país. En total se cubrió un área de 250,000 Km. cuadrados.

## CONTRATO PETROPERU-OCCIDENTAL

En el año 1975, en esta área de contrato, que es la más antigua y de mayor éxito, se perforaron 3 pozos exploratorios, 1 productivo, 1 suspendido, y 1 abandonado. Dos pozos confirmatorios, 1 productivo y 1 abandonado. Asimismo, se perforaron 2 pozos de desarrollo que fueron completados como productores. El esfuerzo exploratorio en estas operaciones durante el año 1975 ha servido para continuar confirmando y aumentando las reservas descubiertas en los años 1972, 1973, y 1974.

## OTROS CONTRATOS

### SELVA

En cumplimiento de los programas mínimos de exploración establecidos en los contratos "Modelo Peruano" sólo 9 compañías han continuado la prospección sísmica durante el año 1975 en sus áreas asignadas. Las otras terminaron sus programas de estudios sísmicos en el año 1974. Cinco de ellas han concluido con sus operaciones de exploración en las áreas que les fueron asignadas y por los resultados negativos han hecho suelta de las áreas respectivas en 1975. Asimismo, otras 5 compañías se encontraban en proceso de suelta de área al finalizar el año 1975.

En cuanto a la perforación exploratoria durante 1975, el número de equipos de perforación operados por las compañías contratistas llegó a 15, ya que a las compañías que estuvieron en actividades de perforación en 1974 se sumaron Deminex, Andes, Perú Cities, Signal e Hispanoil. Al 31 de diciembre del año en curso, sólo 6 equipos de perforación contratados por las compañías operadoras se encontraban en actividad.

Las compañías contratistas han perforado durante 1975, un total de 27 pozos exploratorios en la Selva Peruana y además 2 de desarrollo en el área de Occidental. De los 27 pozos exploratorios perforados, sólo 3 han sido productivos y éstos en el área Occidental, así como los 2 de desarrollo que resultaron productivos.

La prospección sísmica durante el año 1975 continuó de la siguiente manera:

### KILOMETROS DE LINEAS SIMICAS REGISTRADAS

COMPANIA	Km. TERRESTRES	Km. FLUVIALES	Km. MARINOS	TOTAL
Andes	671.6	—	—	671.6
Cities	534.5	—	—	534.5
Deminex	520.7	—	—	520.7
Getty	791.6	—	—	791.6
Hispanoil	948.8	—	—	948.8
Oceanic	528.7	—	—	528.7
Phillips	440.2	—	—	440.2
Signal	698.3	—	—	698.3
Total	1,623.6	—	—	1,623.6
* TOTAL	6,758.0			6,758.0
PETROLEOS DEL PERU				
Selva Norte	2,687	—	—	2,687
Selva Central	1,797	—	—	1,797
TOTAL	4,484			4,484

\* Las compañías que no figuran terminaron sus estudios sísmicos en 1974.

*Equipo de perforadores  
en la zona de Operaciones  
Nor-Oeste,*



## **PERFORACION**

### **PETROPERU**

En 1975 Petróleos del Perú ha perforado en sus áreas del Noroeste y Selva Norte un total de 102 pozos y al finalizar el año se están perforando además 5 pozos en el Noroeste y 3 en la Selva.

En la perforación de las áreas del Noroeste se ha empleado un promedio de 4.9 equipos-año para un total de 90 pozos, que suman 453,802 pies perforados (138,319 metros).

En la Selva Norte se han perforado 12 pozos, con un total de 162,283 pies (49,464 metros) y un esfuerzo de 3.0 equipos-año.

Del total de pozos perforados por Petróleos del Perú, 7 son exploratorios, 6 exploratorios-confirmatorios y 89 de desarrollo. Resultaron productivos 2 pozos exploratorios, 4 exploratorios-confirmatorios y 84 de desarrollo. (Además 2 pozos exploratorios del Noroeste se encuentran en evaluación).

El índice de éxito alcanzado en la perforación de exploración y confirmación es de 46% y en desarrollo 94%, representando una disminución de 14% en la perforación exploratoria-confirmatoria y un incremento de 6% en desarrollo, con relación a 1974.

### **AREAS BAJO CONTRATO DE OPERACIONES**

#### **a) SELVA**

##### **PETROPERU - AMOCO**

El 29 de junio terminó la perforación de su cuarto pozo, con el cual completó la obligación establecida en el Programa Mínimo Garantizado. Esta compañía hizo suelta de área el 11 de diciembre de 1975.

##### **PETROPERU - DEMINEX**

Se inició la perforación el 3 de marzo de 1975 y el 29 de noviembre había concluido la perforación de su segundo pozo. Ambos pozos fueron abandonados por no presentar posibilidades comerciales. Al 31 de diciembre de 1975, Deminex se encontraba en proceso de suelta de área.

##### **PETROPERU - ARCO**

El 3 de mayo se había concluido con la perforación del cuarto pozo exploratorio. Por los resultados negativos en el área, esta compañía hizo suelta de área el 11 de diciembre.

##### **PETROPERU - ANDES**

Se inició la perforación del primer pozo el 14 de agosto. Al 31 de diciembre se estaba perforando el segundo pozo.

##### **PETROPERU - BRITISH PETROLEUM**

Se terminó la perforación del tercer pozo el 15 de enero. Al 31 de enero la Cía. British Petroleum se encontraba en proceso de suelta de área, debido a los resultados negativos de la perforación.

#### **PETROPERU - GETTY**

Se terminó de perforar el cuarto pozo el 13 de agosto. Al 31 de diciembre, Getty estaba en proceso de suelta de área.

#### **PETROPERU - HISPANOIL**

Se inició la perforación del primer pozo el 24 de agosto, pozo que fue abandonado el 11 de noviembre por improductivo; al 31 de diciembre el área estaba siendo evaluada.

#### **PETROPERU - CITIES**

Se comenzó la perforación del primer pozo, iniciándose así la perforación en la cuenca de Madre de Dios. Al 31 de diciembre se estaba perforando el segundo pozo.

#### **PETROPERU - SUN OIL**

El 19 de agosto se terminó de perforar el segundo pozo. Al 31 de diciembre la Cia. Sun Oil se encontraba en proceso de suelta de área.

#### **PETROPERU - PHILLIPS**

El 28 de octubre se terminó de perforar el cuarto pozo. De los 4 pozos perforados, el de la estructura de Samiria es el único que mostraba posibilidades de reservas potenciales. Al 31 de diciembre la Cia. Phillips se encontraba en proceso de suelta de área.

#### **PETROPERU - SIGNAL**

Se inició la perforación el 10 de noviembre y al 31 de diciembre continuaba en perforación.

#### **PETROPERU - UNION**

El 30 de enero se terminó de perforar el cuarto pozo. La Cia Unión Oil hizo suelta de área el 18 de diciembre.

#### **PETROPERU - AMERADA**

La compañía Amerada hizo suelta de área el 31 de octubre de 1975, por que el área asignada no ofrecía posibilidades para la perforación.

#### **PETROPERU - TOTAL**

La compañía Total hizo suelta de área el 3 de diciembre de 1975 por la misma razón que Amerada.

#### **PETROPERU - OCEANIC**

Oceanic, que debió haber comenzado a perforar su primer pozo el 30 de noviembre de 1975, de acuerdo con el contrato firmado, se acogió al período de extensión de 9 meses establecido en la cláusula XVIII del "Modelo Peruano" para subsanar este incumplimiento.

### **b) NOROESTE (Zócalo Continental)**

#### **PETROPERU - TENNECO**

Continuó el programa de perforación exploratoria y concluyó en el mes de marzo con sólo un pozo, que fue abandonado como improductivo.

#### **PETROPERU - BELCO**

En esta área de contrato durante el año de 1975 se continuó normalmente la perforación. Se completaron 3 pozos exploratorios productivos y se abandonaron 4. En lo referente a desarrollo se perforaron 27 pozos, resultando 21 productivos y 3 abandonados; los 3 restantes, al finalizar el año, se mantenían en prueba de evaluación.

### **RESERVAS DESCUBIERTAS EN LA SELVA NORTE**

Como resultado de la perforación por Occidental en el área materia de contrato, las reservas probadas se han incrementado para Occidental en 22'722,000 barriles con respecto al año 1974.

Adicionalmente a las reservas descubiertas por Occidental, Union-Tenneco-Champin y Amoco-Pecten en años anteriores, se han encontrado reservas potenciales en la estructura de Samiria en el área operada por Phillips, cuyos volúmenes recuperables e "in situ" requieren ser confirmados por perforaciones adicionales.

**POZOS PERFORADOS: 1975 VS. 1974**

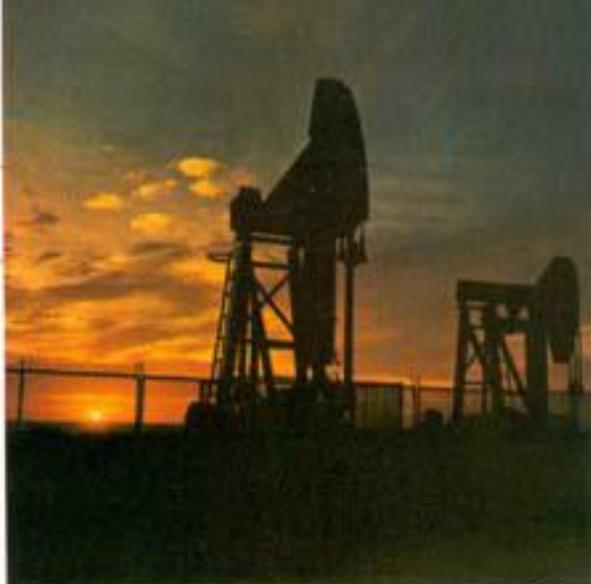
	AREA TALARA	AREA LIMA	OPERACIONES SELVA	TOTAL AÑO 1975	TOTAL AÑO 1974	DIFERENCIA
<b>EXPLORACION Y CONFIRMACION</b>						
Productivos	—	1	5	6	9	- 3
Secos y Abandonados	2	—	3	5	6	- 1
Suspendidos	—	—	—	—	—	—
En prueba	—	2	—	2	—	+ 2
En perforación	(1)	—	(2)	(3)	—	—
<b>TOTAL</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>8</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>- 2</b>
<b>DESARROLLO</b>						
Productivos	13	67	4	84	65	+19
Secos y Abandonados	2	3	—	5	9	- 4
Suspendidos	—	—	—	—	—	—
En prueba	—	—	—	—	—	—
En perforación	(1)	(3)	—	(4)	—	—
<b>TOTAL</b>	<b>15</b>	<b>70</b>	<b>4</b>	<b>89</b>	<b>74</b>	<b>+15</b>
<b>RESUMEN</b>						
Productivos	13	68	9	90	74	+16
Secos y Abandonados	4	3	3	10	15	- 5
Suspendidos	—	—	—	—	—	—
En prueba	—	2	—	2	—	+ 2
En perforación	(2)	(3)	(2)	(7)	—	—
<b>TOTAL</b>	<b>17</b>	<b>73</b>	<b>12</b>	<b>102</b>	<b>89</b>	<b>+13</b>

**PERFORACION EN AREAS BAJO CONTRATO DE OPERACIONES**

Cont. Petroperú-Tenneco/Unión	—	1	1	—
Cont. Petroperú-Belco	3	4	7	—
Cont. Petroperú-Getty	—	3	3	—
Cont. Petroperú-Unión	—	1	1	—
Cont. Petroperú-Phillips	—	3	3	—
Cont. Petroperú-British Petr.	—	1	1	—
Cont. Petroperú Arco	—	3	3	—
Cont. Petroperú-Amoco	—	3	3	—
Cont. Petroperú-Occidental	3	2	5	—
Cont. Petroperú-Andes	—	1	1	1
Cont. Petroperú-Deminex	—	2	2	—
Cont. Petroperú-Hispanoil	—	1	1	—
Cont. Petroperú-Cities Service	—	1	1	1
Cont. Petroperú-Signal	—	—	—	1
Cont. Petroperú-Sun Oil	—	2	2	—

EXPLORACION				DESARROLLO			
PRODUC TIVOS-	ABANDO. Y SECOS	TOTAL POZOS	EN PERF.	PRODUC TIVOS	ABANDO. Y SECOS	TOTAL POZOS	EN PERF.
—	1	1	—	—	—	—	—
3	4	7	—	21	6	27	3
—	3	3	—	—	—	—	—
—	1	1	—	—	—	—	—
—	3	3	—	—	—	—	—
—	1	1	—	—	—	—	—
—	3	3	—	—	—	—	—
—	3	3	—	—	—	—	—
3	2	5	—	2	—	2	1
—	1	1	1	—	—	—	—
—	2	2	—	—	—	—	—
—	1	1	—	—	—	—	—
—	1	1	1	—	—	—	—
—	—	—	1	—	—	—	—
—	2	2	—	—	—	—	—

*Una de las numerosas unidades de bombeo que extraen petróleo en el Nor-Oeste.*



## PRODUCCION

El volumen de petróleo crudo producido en 1975 por Petróleos del Perú, en sus áreas de operaciones directas en el Noroeste, fue de 12'851,116 barriles, equivalentes a un promedio de 35,208 barriles por día.

Esta cifra, comparada con la correspondiente al año 1974, es inferior en 455,620 barriles (ó 1,249 bis./día) y supera a la producción promedio del bienio 1972-73 en 441 barriles por día.

La producción en Operaciones Selva Norte, iniciada en el mes de febrero de 1974 por la explotación del yacimiento de Corrientes, ha acumulado en 1975 un total de 887,217 barriles, que representa un promedio diario de 2,431 barriles. En este campo la producción de 1974 fue de 339,635 barriles y hasta la actualidad se mantiene un régimen restringido de producción con respecto a su capacidad real debido a consideraciones de orden técnico y a las limitaciones de facilidades de producción y transporte disponibles en la zona.

En Operaciones Pucallpa la producción del campo Aguas Calientes en 1975 totalizó 156,800 barriles, con un promedio diario de 429 barriles.

Además, como consecuencia de la transferencia de los activos de la Cia. Peruana de Petróleos El Oriente S.A. al Estado peruano y su adjudicación a Petróleos del Perú, la Empresa, a través de la Gerencia de Operaciones Pucallpa, está ejerciendo desde el mes de enero de 1975 el control directo de la producción y el mantenimiento del campo Maquia. Durante el ejercicio de 1975 su producción ha totalizado 392,670 barriles de petróleo o un promedio de 1,076 bis./día.

En resumen, la producción total de petróleo crudo proveniente de las operaciones directas de Petróleos del Perú, alcanzó un volumen de 14'287,803 barriles (39,144 bis./día), cifra que constituye el 54.3% del total producido en el país en 1975, ascendente a 26'404,105 barriles (72,340 bis./día).

## AREAS BAJO CONTRATOS DE OPERACIONES \*

—La producción de crudo obtenida del área del contrato PETROPERU-Belco, en 1975, ha sido de 10'449,084 barriles (promedio: 28,628 bis./día), volumen que comparado con el del año precedente es inferior en 3'486,986 barriles (ó 9,553 bis./día).

Esta situación refleja el hecho de que la perforación exploratoria del año no ha descubierto nuevas áreas significativamente potenciales para la expansión de los programas de desarrollo.

—En el área del contrato PETROPERU-Occidental se inició la explotación sistemática del yacimiento de Shiyacu en el mes de enero y durante el año ha acumulado un total de 1'556,785 bis., promediando 4,265 bis./día.

Al finalizar el año 1975 en las áreas del Noroeste operadas por Petróleos del Perú se mantienen activos 2,187 pozos, incluyendo 24 productores de gas; y 16 pozos inyectores de gas y 8 inyectores de agua, utilizados en los programas de recuperación secundaria 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 16.5 barriles, índice que muestra una declinación aparente de 0.4 Bl./día de promedio por pozo, con relación al año anterior.

En 1975 las áreas operadas por nuestra Empresa en el Noroeste han producido 28,870 millones de pies cúbicos de gas (79.1 millones de pies cúbicos por día) y 655,857 barriles de gases licuefactados (1,797 bis./día).

El programa diseñado para el tendido y funcionamiento de los gasoductos para la conducción del gas combustible y gas de proceso hacia la Planta de Fertilizantes de Tarma, ha sido concluido y puesto íntegramente en operación.

Con relación al proyecto de recolección del gas natural proveniente de la explotación del Zócalo Continental Norte, para alimentación del mismo complejo de Tarma, PETROPERU, de acuerdo con el convenio respectivo, ha completado toda la porción terrestre y Belco ha realizado un avance acumulado del 80% de la fase submarina. El sistema ha sido puesto ya en operación y efectúa una entrega aproximada del 50% del volumen de gas considerado en la fase final del proyecto.

\* Referida a producción fiscalizada.

### PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO

BARRILES POR DIA	a) AREAS OPERADAS POR PETROPERU				b) AREAS BAJO CONTRATO OPE- RADAS POR OTRAS EMPRESAS		
	ONO	OPP	OPS	TOTAL	PETROPERU BELCO	PETROPERU OCCIDENTAL	TOTAL
AÑO 1975	35,208	1,505*	2,431	39,144	28,628	4,265	32,893
AÑO 1974	36,457	472	93	37,860	38,181	—	38,181
DIFERENCIA	— 1,249	+ 1,033	+ 1,500	+ 1,284	— 9,553	+ 4,265	— 5,288

\* Incluye la producción de los campos de Aguas Calientes y Maquila; este último operado por Petroperú desde enero de 1975.

### PRODUCCION DE GASES LICUEFACTADOS

BARRILES POR DIA	AREA TALARA	AREA LIMA	TOTAL
GASOLINA NATURAL	687	568	1,255
PROPANO	377	—	377
BUTANO	19	—	19
HEXANO	82	—	82
TOTAL	1,165	568	1,733

### POZOS ACTIVOS

	a) AREAS OPERADAS POR PETROPERU				b) AREAS EN CONTRATO OPERADAS POR OTRAS EMPRESAS	
	ONO	OPS	OPP	TOTAL	PETROPERU BELCO	PETROPERU OCCIDENTAL
<b>PRODUCTORES</b>						
De Petróleo	2,139	6	35	2,180	273	8
De Gas	24	—	—	24	—	—
<b>TOTAL</b>	<b>2,163</b>	<b>6</b>	<b>35</b>	<b>2,204</b>	<b>273</b>	<b>8</b>
<b>INYECTORES</b>						
De Agua	8	—	—	8	8	—
De Gas	16	—	—	16	5	—
<b>TOTAL</b>	<b>24</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>24</b>	<b>13</b>	<b>—</b>

## AREA DE PRODUCCION INDUSTRIAL



*Cerca de 12 millones de barriles ha procesado la Refinería La Pampilla en 1975.*



*Vista parcial de los tanques de almacenamiento de la Planta de Lubricantes del Callao.*

### DEPARTAMENTO DE MANUFACTURA

Las cinco Refinerías de PETROPERU: Talara, La Pampilla, Conchán, L.F. Díaz y Pucallpa, han procesado durante 1975 un volumen de 41'157,000 barriles de petróleo crudo (112,800 barriles por día calendario) y 480,000 barriles de gasolina natural (1,300 barriles diarios).

El incremento de la demanda del mercado nacional requirió procesar 1'235,000 barriles (3,400 barriles diarios) más que en el año 1974. El porcentaje de petróleo crudo nacional refinado fue de 58% y 42% el de petróleo crudo importado. En total, durante 1975 se refinó un 3% más de petróleo crudo que en el año 1974.

Los Planes de Refinación de la Costa fueron preparados con programas de computación (Modelo Matemático Integrado de Refinerías). En los Planes de Refinación Selva se logró una mejor mezcla de crudos, obteniéndose mayor procesamiento.

La Planta de Lubricantes del Callao ha producido 270,000 barriles de productos lubricantes de los cuales 6,900 han sido elaborados para otras compañías. En la elaboración de los lubricantes se han usado 19.3% de bases nacionales, 75.5% de bases importadas y 5.2% de aditivos importados.

#### REFINERIA DE TALARA

Durante 1975 se procesaron en la Refinería de Talara 25'317,000 barriles de petróleo crudo (69,400 barriles por día calendario) y 480,000 de gasolina recuperada del gas natural (1,300 barriles diarios), lo cual representa 1'497,000 barriles (4,100 barriles diarios) más de crudo refinado en comparación con el año 1974.

Del total del crudo procesado, 2'687,000 barriles fueron destilados en las antiguas Unidades de Craqueo Térmico, que habían sido adaptadas en 1974 para operar en destilación primaria, aumentando así nuestra capacidad de destilación en 15,000 barriles diarios. Se usaron 12,000 barriles de crudo importado, Lote 9, para la elaboración de combustibles industriales N° 5 y 6.

A principios de 1975 se realizó la operación de puesta en marcha y pruebas de garantía del Complejo de Craqueo Catalítico que incluye una nueva Unidad de Vacío con capacidad de 19,800 barriles por día ordinario y la Unidad de Craqueo Catalítico fluido con capacidad inicial de diseño de 16,600 barriles por día ordinario para catalizador de alúmina, el cual fue luego reemplazado por catalizador zeolítico que permite operar a más baja carga (14,500 barriles por día ordinario) y obtener mejores rendimientos; además existen instalaciones complementarias como las de Tratamiento Mérox-Gasolina (8,300 barriles por



*Un aspecto de la Planta de Fertilizantes de Talara.*

día ordinario) y caldero CO (132,000 libras por hora de vapor). La operación de estas nuevas unidades se normalizó en el mes de marzo.

La Unidad de Vacío tiene como función obtener la carga de gasóleos para la Unidad de Craqueo Catalítico, a partir de crudo reducido proveniente de la Destilación Primaria. El Proceso de Craqueo Catalítico permite convertir parcialmente productos que, de otro modo, irían a residuales, a gas licuado de petróleo y gasolina para motores de alto octanaje. El Complejo de Craqueo Catalítico reemplaza a las antiguas Unidades de Craqueo Térmico, que han sido adaptadas para Destilación Primaria.

### **REFINERIA LA PAMPILLA**

La Refinería La Pampilla ha procesado un total de 11'747,000 barriles de petróleo crudo (32,200 barriles por día), lo que representa 124,000 barriles (304 barriles diarios) más que en el año 1974. El 94% del petróleo refinado corresponde a importaciones, en comparación con el año 1974 en que el 65.5% del crudo procesado procedió de importaciones.

Durante el año 1975 en la Refinería La Pampilla se efectuó la ampliación de la capacidad de procesamiento de crudo de 34,000 barriles diarios a 37,000, mediante el diseño e instalación de un nuevo circuito de fondos y de una nueva desaladora para este circuito.

### **REFINERIA CONCHAN**

La Refinería de Conchán ha refinado 2'873,000 barriles de crudo (7,800 barriles diarios) totalmente importado.

### **REFINERIA L.F. DIAZ**

La refinería L.F. Díaz de Iquitos ha procesado un total de 516,000 barriles (1,400 barriles diarios), de los cuales el 27% ha sido crudo importado y el 73% crudo nacional. Comparando con el año 1974 se ha procesado 81,000 barriles más (220 barriles diarios) debido a una mejor disponibilidad de crudos, tanto en mayor volumen como en calidades más apropiadas para la refinería.

Con el fin de mejorar el rendimiento de productos livianos, se continuó con el abastecimiento en esta Refinería de crudo Noroeste Peruano, completándolo con crudos Santa Elena (Ecuador) y Oriente. Esta operación fue programada y coordinada en Lima.

### **REFINERIA PUCALLPA**

La Refinería de Pucallpa ha procesado 704,000 barriles (1,900 barriles por día calendario) de crudo nacional. El incremento en el procesamiento de crudo ha sido de 255,000 barriles (700 barriles diarios) comparado con el año 1974, o sea que ha superado en 57% el volumen procesado en el año anterior. Esta mejor utilización de su capacidad de procesamiento se ha logrado optimizando la mezcla de crudos usados (Oriente, Aguas Calientes, Trompeteros y Shiviayacu), en la programación de las operaciones en Lima.

### **PLANTA DE LUBRICANTES**

Durante el año 1975 la Planta de Lubricantes tuvo una producción de 270,000 barriles de productos lubricantes elaborados con bases de la Refinería de Talara y con aceites básicos importados. Esta cifra incluye 6,900 barriles elaborados para otras compañías. La producción aumentó en 49,000 barriles debido a mejoras en el equipo de llenado, operativas y cobertura de algunas vacantes del personal aprobado. Durante 1975 se estableció personal permanente para el llenado de envases menores de 1/4 y 5/4 galón.

### **PLANTA DE FERTILIZANTES**

La Planta de Fertilizantes entró en operación de prueba el 26 de febrero de 1975, siendo inaugurada oficialmente el 19 de abril; alcanzándose desde el 26 de febrero al 31 de diciembre una producción de 47,758.5 toneladas métricas, siendo el promedio de 155 toneladas diarias. Esta producción ha estado limitada por diversas fallas mecánicas que se están controlando.

### TOTAL PROCESADO POR PETROPERU

BARRILES POR DIA	Año 1974	Año 1975	Diferencia
<b>MATERIA PRIMA</b>			
Petróleo crudo nacional	77,715	64,814	— 12,901
Petróleo crudo importado	31,660	47,947	+ 16,287
	109,375	112,761	+ 3,386
Gasolina natural	1,167	1,315	+ 148
<b>TOTAL PROCESADO</b>	<b>110,542</b>	<b>114,076</b>	<b>+ 3,534</b>
<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>			
Gases licuados	1,441	3,295	+ 1,854
Combustible de aviación	5,238	5,054	— 184
Gasolinas motor	32,361	35,603	+ 3,242
Kerosenes	12,592	12,664	+ 272
Diesels	20,069	19,924	— 145
Petróleos industriales	36,671	35,032	— 1,639
Lubricantes, asfaltos y otros	2,170	2,847	+ 677
Pérdidas (ganancias)	—	(549)	+ 549
<b>TOTAL PRODUCCION</b>	<b>110,542</b>	<b>114,076</b>	<b>+ 3,534</b>

### REFINERIA DE TALARA

BARRILES POR DIA	Año 1974	Año 1975	Diferencia
<b>MATERIA PRIMA</b>			
Petróleo crudo nacional	63,909	59,874	— 4,035
Petróleo crudo importado	1,318	9,455	+ 8,137
	65,227	69,329	+ 4,102
Petróleo crudo importado Lote 9	1,997	33	— 1,964
<b>TOTAL CRUDOS</b>	<b>67,224</b>	<b>69,362</b>	<b>+ 2,138</b>
Gasolina natural	1,167	1,315	+ 148
<b>TOTAL PROCESADO</b>	<b>68,391</b>	<b>70,677</b>	<b>+ 2,286</b>
<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>			
Gases licuados	—	1,657	+ 1,657
Combustible de aviación	1,186	1,205	+ 19
Gasolinas motor	19,326	24,140	+ 4,814
Kerosenes	11,013	11,518	+ 505
Diesels	13,581	13,408	— 173
Petróleos industriales	21,581	17,447	— 4,134
Lubricantes, asfaltados y otros	1,419	1,729	+ 310
Pérdidas (ganancias)	285	(427)	— 712
<b>TOTAL PRODUCIDO</b>	<b>68,391</b>	<b>70,677</b>	<b>+ 2,286</b>

REFINERIAS:		LA PAMPILLA			CONCHAN		
BARRILES POR DIA		Año 1974	Año 1975	Diferencia	Año 1974	Año 1975	Diferencia
<b>MATERIA PRIMA</b>							
Petróleo crudo nacional	11,011	1,975	- 9,036	373	-	- 373	
Petróleo crudo importado — Orito	-	480	+ 480	-	-	-	
Petróleo crudo importado Boliviano	1,765	-	- 1,765	-	-	-	
Petróleo crudo importado Ecuatoriano	10,904	18,748	+ 7,844	2,890	6,567	+ 3,677	
Petróleo crudo importado Mesa	6,923	10,961	+ 4,058	2,548	1,137	- 1,411	
Petróleo crudo importado Mandji	866	-	- 866	532	47	- 485	
Petróleo crudo importado Qatar	375	-	- 375	334	-	- 334	
Petróleo crudo importado Lote 9	-	-	-	737	121	- 616	
Petróleo crudo importado Leona La Mar	-	-	-	471	-	- 471	
<b>TOTAL PROCESADO</b>	<b>31,844</b>	<b>32,184</b>	<b>+ 340</b>	<b>7,885</b>	<b>7,872</b>	<b>- 13</b>	
<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>							
Gases licuados	1,441	1,638	+ 197	-	-	-	
Combustible de aviación	4,052	3,849	- 203	-	-	-	
Gasolinas motor	11,263	9,504	- 1,759	1,397	1,444	+ 47	
Kerosenes	192	6	- 186	970	858	- 112	
Diesels	4,181	3,803	- 378	1,537	1,756	+ 219	
Petróleos industriales	10,671	12,999	+ 2,228	3,556	3,321	- 235	
Lubricantes, asfaltos y otros	345	689	+ 324	406	455	+ 49	
Pérdidas (ganancias)	(301)	(178)	+ 123	19	36	+ 19	
<b>TOTAL PRODUCIDO</b>	<b>31,844</b>	<b>32,184</b>	<b>+ 340</b>	<b>7,885</b>	<b>7,872</b>	<b>- 13</b>	

REFINERIAS:		L.F. DIAZ			PUCALLPA		
BARRILES POR DIA		Año 1974	Año 1975	Diferencia	Año 1974	Año 1975	Diferencia
<b>MATERIA PRIMA</b>							
Petróleo crudo nacional	1,192	1,036	- 156	1,230	1,929	+ 699	
Petróleo crudo importado	-	378	+ 378	-	-	-	
<b>TOTAL PRODUCIDO</b>	<b>1,192</b>	<b>1,414</b>	<b>+ 222</b>	<b>1,230</b>	<b>1,929</b>	<b>+ 699</b>	
<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>							
Gases licuados	-	-	-	-	-	-	
Combustible de aviación	-	-	-	-	-	-	
Gasolina motor	200	266	+ 66	175	249	+ 74	
Kerosenes	288	249	- 39	129	233	+ 104	
Diesels	389	332	- 57	381	625	+ 244	
Petróleos industriales	312	559	+ 247	551	806	+ 255	
Lubricantes, asfaltos y otros	-	-	-	-	-	-	
Pérdidas (ganancias)	3	8	+ 5	(6)	16	+ 22	
<b>TOTAL PRODUCIDO</b>	<b>1,192</b>	<b>1,414</b>	<b>+ 222</b>	<b>1,230</b>	<b>1,929</b>	<b>+ 699</b>	

		MILES DE BARRILES		
		Año 1974	Año 1975	Diferencia
<b>PLANTA DE LUBRICANTES</b>	<b>MATERIA PRIMA</b>			
	Bases lubricantes nacionales	66	52	- 14
	Bases lubricantes importadas	145	204	+ 59
	Aditivos importados	10	14	+ 4
	<b>TOTAL PROCESADO</b>	<b>221</b>	<b>270</b>	<b>+ 49</b>
	<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>			
	Con bases nacionales	60	53	- 7
	Con bases importadas	153	210	+ 57
	Elaborados a terceros	8	7	- 1
	<b>TOTAL PRODUCIDO</b>	<b>221</b>	<b>270</b>	<b>+ 49</b>

*La Planta de Negro de Humo ya fue terminada en su primera etapa, para producir 7,700 toneladas métricas al año de ese producto, que hasta ahora venía siendo importado.*



## **DEPARTAMENTO DE PROYECTOS INDUSTRIALES**

Durante el año se desarrollaron estudios a diferentes niveles de formulación técnico-económica de proyectos industriales y la construcción de otros, referentes a unidades de refinación de productos químicos y especiales, como se señalan a continuación.

### **PLANTA NEGRO DE HUMO - PRIMERA ETAPA**

Durante el año se completó la construcción de la primera etapa. De este modo, estará en condiciones de producir 7,700 toneladas métricas de diversos tipos de Negro de Humo.

La construcción se ha llevado a cabo por un contrato celebrado entre PETROPERU con Ingeniería Panamericana de México y utilizando tecnología de la Compañía Continental Carbon Co. La producción de esta planta está destinada a satisfacer la demanda del mercado interno.

### **PLANTA NEGRO DE HUMO - SEGUNDA ETAPA**

Se preparó el estudio de factibilidad de la segunda etapa a fin de elevar la capacidad de la Planta Negro de Humo ubicada en Talara, de 7,700 toneladas métricas por año, a 15,000. Dicho estudio ha sido aprobado oficialmente encontrándose en etapa de proceso de contratación para el diseño y construcción.

La producción será destinada primordialmente al mercado de exportación a los países del Grupo Regional Andino y entraría en operación a partir del año 1979. La materia prima provendrá de la Unidad de Craqueo Catalítico Fluido de Talara.

## **AMPLIACION DE LA REFINERIA "LA PAMPILLA"**

La ejecución de los trabajos de ingeniería, construcción y montaje de la Unidad de Destilación Primaria adicional de 65,000 barriles por día, asignada a la firma francesa TECHNIP, alcanzó a fines de diciembre el siguiente avance: ingeniería 91.2%, adquisición de materiales 94.0%, obras civiles 49.1% y montaje de la línea submarina de 34 pulgadas de diámetro y 4,5 km. de longitud 43.0%. Esto representa un avance global de 23% en dichos trabajos. Reprogramaciones de determinadas fases del proyecto dan como fecha de terminación mecánica el 29 de noviembre de 1976.

El Departamento de Ingeniería está completando las obras civiles para el montaje de los tanques de almacenamiento de crudo y productos.

Por otra parte, se encuentran en obra equipos mayores tales como la Torre Estabilizadora de Gasolina, la Desaladora Electroestática de Crudos, así como dos tanques de almacenamiento de crudo de 140,000 barriles de capacidad cada uno. El equipo y material transportado a la obra alcanzó un total de 5,000 toneladas métricas.

La ingeniería nacional en sus distintas especialidades está participando activamente a través de compañías subcontratistas con un empleo de 500 personas aproximadamente.

A partir del mes de noviembre este proyecto de ampliación ha pasado a ser administrado en forma integral por la Refinería "La Pampilla".

## **COMPLEJO DE SOLVENTES**

El Complejo de Solventes, ubicado en Punta Malacas, Talara, está constituido por una planta con una capacidad de producción de 10,650 toneladas al año de alcohol isopropílico y 5,000 toneladas al año de acetona, en su primera etapa, con posibilidad de ampliación a 8,000 toneladas al año, posteriormente. El 85% del costo de los bienes y servicios provenientes del Reino Unido, que alcanza un total de 512.8 millones de soles, será financiado por el Barclay's Bank de Inglaterra y COFIDE y la diferencia con recursos propios de PETROPERU.

La firma Lurgi Mineraloltechnik de Alemania, que es el contratista principal para la instalación del Complejo, durante el año 1975 ha registrado un avance de obras del 24.3 por ciento, que está de acuerdo con lo programado. En agosto se iniciaron los trabajos de pilotaje, que fueron ejecutados por la firma subcontratista peruana César Fuentes y Ortiz Ingenieros y en octubre se iniciaron las obras de cimentación que fueron encargadas a otra firma subcontratista peruana, COSAPI, y cuyo avance a fin de año es de 40.5 por ciento.

Durante el año se han realizado pagos por un monto de 59 millones de soles, ya sea en moneda nacional o extranjera.

En 20 años de operación, se estima que este proyecto producirá una economía de divisas de 148.5 millones de soles anuales, generando empleos para 70 personas, debiendo iniciar sus operaciones en el segundo trimestre de 1977.

Usando como materia prima la mezcla propileno-propano obtenida del Complejo de Craqueo Catalítico, se obtendrán alcohol isopropílico y acetona con patentes de la empresa alemana Rheinpreussen. Tales productos se utilizan en la elaboración de antioxidantes para la industria de harina de pescado, xantatos para la industria minera, en la industria de cosméticos, como solventes de barnices en la de pinturas, etc.

## **REFINERIA DE LA SELVA**

En junio de 1975 se aprobó oficialmente el estudio de factibilidad del Proyecto Refinería de la Selva que consiste en una unidad de destilación primaria de petróleo crudo tipo paquete, con una capacidad no-

minal de 12,000 barriles diarios a instalarse en la Estación Nº 5 del Oleoducto Nor-Peruano, procesándose crudo nacional de los campos PETROPERU - Occidental.

Se estima que este proyecto estará operando a fines del año 1978. La producción de esta refinería permitirá el autoabastecimiento de la región Selva hasta 1985. Los excedentes de los productos serán transportados a la Costa a través del Oleoducto Nor-Peruano.

## **REFINERIA DE BAYOVAR**

Se desarrolló el estudio de factibilidad técnico-económica de esta refinería de gran capacidad que aproveche la economía de escala, a ubicarse en la zona industrial del territorio de Bayóvar, con una capacidad de 150,000 barriles por día calendario 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 año 1980, debiendo abastecer la demanda interna y proveer de insumos para la industria petroquímica y para el Complejo de Lubricantes de Bayóvar, destinándose además algunos excedentes para el mercado de exportación.

## **COMPLEJO DE BASES LUBRICANTES Y PARAFINAS**

Se desarrolló el estudio de pre-factibilidad técnico-económica del Complejo de Bases Lubricantes y Parafinas a ubicarse en el área industrial del territorio de Bayóvar determinándosele una capacidad de 145,000 toneladas métricas por año de bases lubricantes y de 35,000 de parafinas.

Este complejo será instalado de acuerdo a la moderna tecnología y utilizará como materia prima productos procedentes de la Refinería de Petróleo de Bayóvar, debiendo entrar en operación en el año 1980. La producción de esta planta permitirá el autoabastecimiento hasta el año 1986.

## **COMPLEJO AMONIACO UREA**

Se desarrolló el estudio de pre factibilidad técnico-económica para la construcción del Complejo de Amoníaco-Urea a localizarse en la zona industrial del territorio de Bayóvar, dimensionada para que aproveche la economía de escala, resultando ser de 700 toneladas métricas diarias de amoníaco y 720 de urea. Este complejo, dotado de todas las facilidades auxiliares, será instalado de acuerdo a la moderna tecnología y entrará en operación en 1980.

La producción de amoníaco de este Complejo será destinada a:

- Planta de Urea.
- Planta de Acrilonitrilo - INDUPERU.
- Planta de Fosfato Diamónico - MINEROPERU.
- Planta de Nitrato de Amonio Técnico.

La producción de urea será destinada a autoabastecer al país de la creciente demanda de fertilizantes nitrogenados, colocándose los excedentes en el mercado de exportación, durante los primeros años de operación.

## **ASFALTOS OXIDADOS**

Se ha efectuado el estudio preliminar del Proyecto de Asfaltos Oxidados a fin de prever la necesidad de asfaltos y breas que demanda en particular la industria siderúrgica nacional para la fabricación del coque metalúrgico.

## AREA DE MERCADOTECNIA



*PETROPERU tiene plantas de abastecimiento de combustibles en ocho aeropuertos del país.*

Se cumplió durante 1975 el objetivo fundamental del Area de Mercadotecnia, de asegurar el abastecimiento de las refinerías y la satisfacción del consumo nacional.

Después de aproximadamente siete años y medio, mediante Resolución Suprema Nº 145-75.EM/DGH del 26 de junio de 1975, el Gobierno decretó un reajuste de los precios de los combustibles derivados del petróleo que se comercializan en el mercado interno.

Cabe añadir los esfuerzos de PETROPERU dentro del ámbito del comercio internacional. En este aspecto, se abrió el mercado de Brasil para nuestro crudo de la Selva; asimismo, se continuó obteniendo beneficios en las exportaciones derivadas de la calidad de nuestro crudo y productos, como en el caso de las permutas de crudo LCT y ventas de petróleos industriales de bajo contenido de azufre. Tales esfuerzos coadyuvaron a atenuar los resultados económicos para la Empresa.

### OPERACIONES COMERCIALES

#### Sistema de Distribución

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 tres divisiones, en las que han sido estratégicamente ubicadas las plantas de distribución de productos y estaciones de aeropuertos. Las Regiones son: Norte, Metropolitana y Sur; y las Divisiones: Selva, Huancayo e Ica.

Las Plantas de Talara, La Pampilla, Conchán y Pucallpa se abastecen directamente por tubería, desde las refinerías 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 y Cuzco son abastecidas por vía terrestre.

La Refinería de Iquitos abastece por vía fluvial las Plantas de Iquitos, Requena y Yurimaguas. Esta última abastece por tierra a la Planta de Tarapoto.

PETROPERU opera directamente estas plantas, con excepción de la de Cerro de Pasco, que es operada por terceros mediante contrato de concesión

#### Servicio de Aviación

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.

#### Estaciones de Servicio y Grifos

Las ventas al por menor de combustibles, lubricantes y otros productos, se efectuaron en la cadena de grifos y estaciones de servicio PETROPERU, compuesta de:

Grifos y Estaciones Propios	89
Contratados	312
Total	401



*Camiones-tanque abasteciéndose de gasolina en la Planta de Ventas de La Pampilla.*



*Operación de llenado de gas en balones para uso doméstico en la Planta del Callao.*

Existen además 309 estaciones particulares sin contrato.

En el mes de mayo se incorporó la cadena de comercialización que fuera de Gulf del Perú S.A, expropiada por el Estado.

## **INVERSIONES**

Entre los proyectos de inversiones más importantes efectuados por Operaciones Comerciales en 1975, se cuentan los siguientes:

### **PLANTA DE ETEN:**

Esta planta reemplazará a la que viene funcionando en el puerto de Pimentel. Las obras civiles tienen un avance del 50%. Los tanques están en proceso de erección con un avance de 35%. La planta operará parcialmente en el segundo semestre de 1976 y se concluirá en 1977.

### **PLANTA DE CUZCO:**

Las obras civiles de la nueva planta están avanzadas en un 20%. De las obras metal-mecánicas, su diseño registra un avance de 95% y se espera la llegada de los materiales de importación. La planta quedará lista para operar en 1977.

### **PLANTA DE LA OROYA:**

Por dificultades en el proceso de adquisición del terreno seleccionado, esta nueva planta operará a principios de 1978.

### **AEROPUERTO DE IQUITOS:**

Están terminadas las obras civiles. Las instalaciones metal-mecánicas tienen un avance del 95%, estimándose su terminación en el primer semestre de 1976.

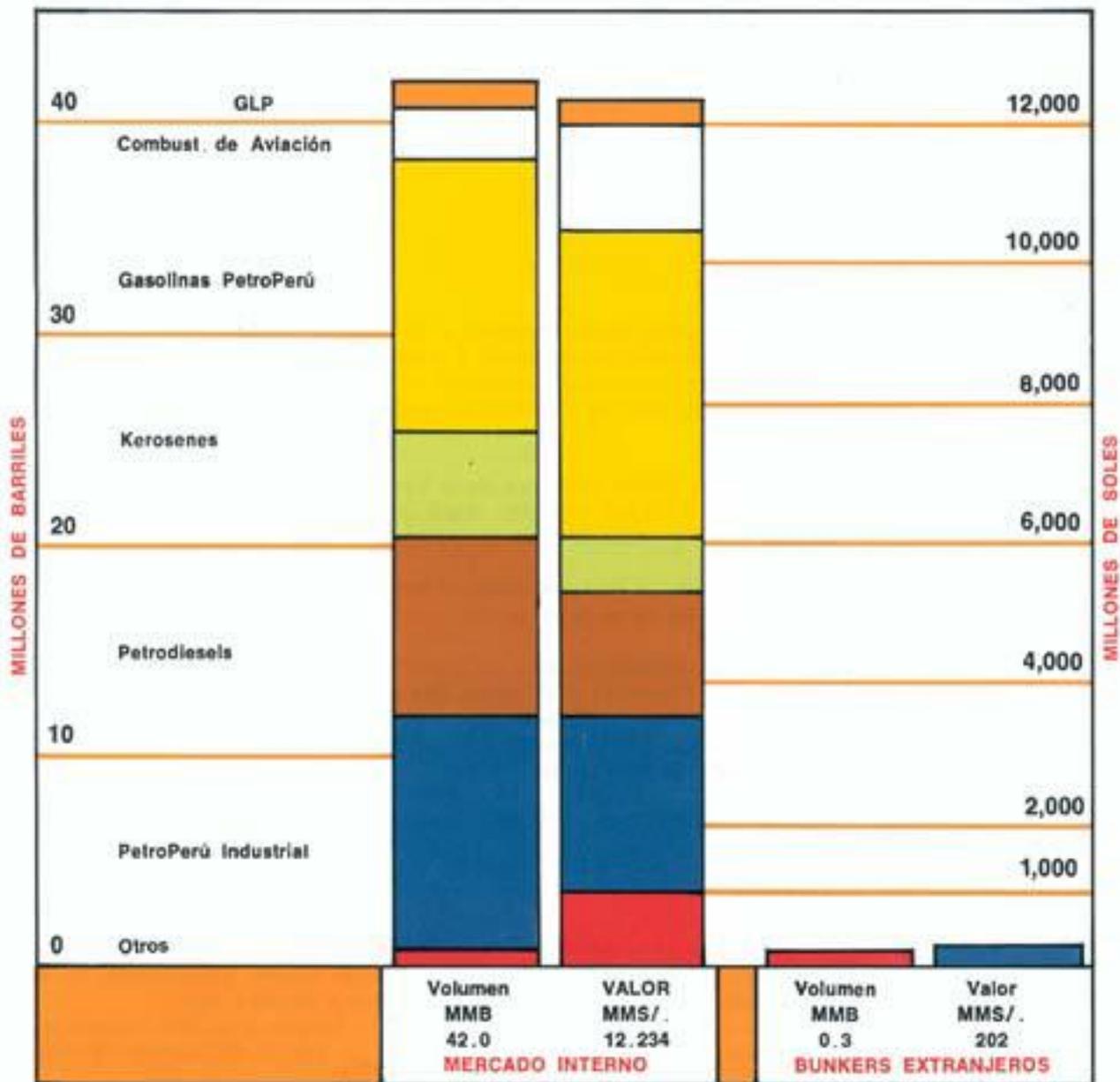
### **AMPLIACION DE TANCAJE:**

Se encuentra en la etapa de construcción para las siguientes plantas del litoral:

Salaverry	— 2 tanques de 67 MB c/u
Chimbote	— 2 tanques de 67 MB c/u
Ilo	— 1 tanque de 67 MB
Mollendo	— 1 tanque de 5 MB

Estos tanques podrán operar a fines de 1976.

### VENTAS DE VOLUMENES Y VALORES — AÑO 1975



# Abastecimiento y Transporte - *Unidad Operativa*

## **TRANSPORTE INTERNACIONAL (Importaciones y Exportaciones)**

Durante el año 1975, PETROPERU transportó por vía marítima, un total de 7.1 millones de toneladas largas (53.3 millones de barriles) entre cabotaje, importaciones y exportaciones. Esta cifra representa un aumento de 17.7% en comparación con el tonelaje transportado el año anterior el cual se debe, principalmente, a las importaciones de crudo para las Refinerías de la Costa y a las exportaciones de crudo de la Selva.

Durante el año 1975, el abastecimiento de las Refinerías de la Costa se completó con 16'956,000 barriles de crudo importado, equivalentes a 2'313,000 toneladas largas, provenientes de Ecuador 66.5%, de Venezuela 32.1% y de Colombia el 0.4%. Para la Selva se importaron 139,000 barriles.

Del total de crudo importado, la Refinería La Pampilla recibió el 63%, la Refinería de Talara el 20% y la Refinería Conchán el 16%. Las Refinerías de la Selva el 1%.

Se han importado 3'872,000 barriles de combustibles entre los cuales se consideran Nafta, Gasolina Motor, Gasolina de Aviación 100/130, Turbo, Diesel Nº 2, Kerosene, Residual Nº 6 y Gas Licuado de Petróleo, procedentes de México, Brasil, Chile, Venezuela, Estados Unidos de Norteamérica, Colombia, Antillas Menores y Trinidad. Los mayores volúmenes correspondieron al Diesel Nº 2 con 32% y al Residual Nº 6 con 28%; el menor volumen al Gas Licuado de Petróleo con 1%.

En razón del Contrato de Compra-Venta de Crudo de la Selva suscrito con Brasil, durante el año 1975 se han exportado 1'137,000 barriles.

## **TRANSPORTE DE CABOTAJE**

El transporte de cabotaje de petróleo crudo y derivados durante el año 1975 alcanzó la cifra de 3'831,000 toneladas largas (28'735,000 barriles), incluyéndose en dicha cifra 214,000 barriles transportados de la Costa a la Selva, vía Canal de Panamá, de los cuales 145,000 corresponden a petróleo crudo.

El 61% del transporte de cabotaje se llevó a cabo en flota de bandera nacional y el 39% restante en flota de bandera extranjera. El 63% del transporte en flota nacional lo efectuó PETROPERU directamente.



*El 17 de octubre fue lanzado al mar de los astilleros del SIMAC el buque-tanque "Trompeteros", de 25,000 toneladas de porte bruto.*

## UNIDADES Y TIPOS DE TRANSPORTE

Para las operaciones del transporte de cabotaje en la Costa, en el año 1975 se emplearon 2 buques-tanque a cargo de PETROPERU, habiéndose complementado los requerimientos con buques de la Oficina Naviera Comercial, pertenecientes a la Armada Peruana, y con contrataciones de buques de bandera extranjera.

El transporte por vía marítima tiene primordial importancia en las operaciones de la Empresa, debido a que sus tres más grandes Refinerías: Talara, La Pampilla y Conchán, con el 97% de capacidad de refinación nacional, se encuentran en la Costa y es necesario abastecerlas de petróleo crudo a la vez que se requiere distribuir los productos obtenidos en dichas refinerías. En mucha menor proporción se efectúa el transporte fluvial por medio de trenes compuestos de empujadores con una, dos o tres barcazas para transportar petróleo crudo a las Refinerías de la Selva y de éstas llevar los productos a las Plantas de Venta en la Selva.

El buque-tanque de 25,000 toneladas de porte bruto, denominado "Trompeteros", que construye el Servicio Industrial de la Marina para PETROPERU, fue lanzado al agua el 17 de octubre de 1975. Se encuentra, desde esa fecha, amarrado al Muelle de Construcciones Navales en proceso de acabado. La construcción tiene un 76% de avance y será entregado a mediados de 1976.

En el año 1975, las importaciones de productos para cubrir el déficit de la zona del Oriente, fueron efectuadas, principalmente de Manaus y Belém, en el Brasil, utilizándose para ello barcazas y buques brasileños. En menor proporción se importó del Caribe en buques nacionales y extranjeros.

Para cumplir con las exportaciones de crudo de la Selva a Manaus, Brasil, se dispone de una flota fluvial de propiedad de PETROPERU compuesta por 1 empujador de 3,800 HP y 5 barcazas con una capacidad total de 122,000 barriles para el tráfico internacional y de 4 empujadores de 700 HP cada uno y 5 barcazas con una capacidad total de 55,000 barriles para el tráfico de cabotaje. Esta flota será completada en 1976 con un empujador de 4,450 HP para el tráfico internacional y un empujador de 700 HP para el tráfico de cabotaje.

## PRODUCTOS QUIMICOS - *Unidad Operativa*



*Otro aspecto de la Planta de Fertilizantes de Talara.*

Durante el año 1975, Productos Químicos —Unidad Operativa— continuó con la comercialización de productos químicos nacionales e importados, así como también proporcionando servicios de descarga y almacenamiento a las industrias que lo han requerido a través de nuestras instalaciones.

La Planta de Fertilizantes de Talara inició la producción de Urea en abril de 1975, habiendo coordinado nuestra Unidad Operativa las entregas de este producto a la Empresa Nacional de Comercialización de Insumos para su venta. El suministro a la agricultura por esta nueva planta ha sido de 45,500 toneladas métricas, que representan un notable ahorro de divisas al país.

Las ventas totales de solventes nacionales e importados, productos para uso agrícola y ácido nafténico fueron de 191,600 barriles, sin incluir el producto urea.

Se ha brindado servicios de descarga y almacenamiento de productos químicos a las firmas: Bayer Industrial S.A., Industrias Vencedor S.A., Union Carbide Inter-América Inc, y Productos Plásticos Industriales S.A.

### **ABASTECIMIENTO Y DISTRIBUCION:**

Las Refinerías de Talara y Conchán abastecen al mercado interno con productos nacionales. Los productos importados son abastecidos por diversas firmas extranjeras.

Se cuenta con dos plantas de almacenamiento ubicadas en el Callao y en Conchán.

Durante el año 1975, se obtuvo la aprobación para centralizar en la zona de Conchán el abastecimiento y distribución de productos químicos, debiendo iniciarse los trabajos en 1976 para complementarse en 1977.

## MERCADO EXTERNO - *Unidad Operativa*

Como en años anteriores, durante 1975, se continuó buscando las fuentes y alternativas más convenientes para la importación de crudos y productos derivados y a los precios más competitivos.

Es así como en 1975, a pesar de las decisiones de los países de la OPEP, que continuaron presionando el alza de los precios en el mercado internacional, el costo promedio de las importaciones de crudo fue de S/. 479.90/barril contra los S/. 500.88/barril para el año 1974.

En productos refinados se logró bajar el costo promedio en 1974 de S/. 652.72/barril a S/. 603.52/barril en 1975.

Igualmente, en el campo de las exportaciones, además de vender los excedentes de productos derivados y continuar con la permuta de petróleos industriales, se iniciaron las ventas de petróleo de la Selva y permuta de crudo LCT de Talara, obteniéndose ingresos adicionales para PETROPERU y generando divisas para el país.

### **1.- EXPORTACIONES**

#### **PETROLEO CRUDO**

La exportación de petróleo crudo en 1975, fue de un volumen de 1'482,000 barriles, alcanzando un valor de S/. 684.7 millones.

Se iniciaron las exportaciones de petróleo crudo de la Selva al Brasil. Mediante contrato entre PETROPERU y PetroBras, nuestra Empresa entregó crudo proveniente de nuestros propios campos de Corrientes y de los que se encuentran en explotación por Occidental Petroleum mediante el Contrato de Operaciones "Modelo Peruano".

Igualmente, se exportó durante el año 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 exporta el volumen excedente.

#### **PRODUCTOS REFINADOS**

Durante 1975 se exportó un total de 1'923,000 barriles de productos refinados por un valor de 898'872,900 soles.

De este total, 1'812,000 barriles correspondieron a petróleos industriales, los que se exportaron generando ingresos por 845'546,000 soles. Además, en cumplimiento del contrato de compra-venta y abastecimiento de gas licuado de petróleo que tenemos firmado con la Corporación Estatal Petrolera Ecuatoriana, se exportó el excedente de 105,000 barriles de este producto por un valor de 43'326,000 soles. Igualmente, se exportó al Ecuador 6,000 barriles de gasolina de aviación 100/130, lo que se efectuó para abastecer de emergencia a ese país.

Cabe destacar que de los 1'812,000 barriles de petróleos industriales exportados 1'098,000 se exportaron en calidad de permuta, operación que dejó a la Empresa ingresos adicionales del orden de los 28 millones de soles; y 714,000 barriles fueron exportaciones netas de los excedentes producidos por la baja actividad pesquera en el país.

## 2.- IMPORTACIONES

### PETROLEO CRUDO

Para abastecer el déficit entre producción nacional y requerimiento de las refinarias, las importaciones alcanzaron un total de 16'856,000 barriles por un monto anual de 8,089.4 millones de soles. Estos volúmenes importados provinieron principalmente de Ecuador (68%), Venezuela (30%) y Colombia (2%).

### PRODUCTOS:

Con el fin de cumplir con el normal abastecimiento de productos refinados, en 1975 se importó un total de 4'280,000 barriles por un valor C&F puerto peruano de 2,582'911,000 soles. De este total, 1'098,000 barriles y 462'828,000 soles correspondieron a los petróleos industriales recibidos en permuta y 701,000 barriles correspondieron a importaciones de productos para la Selva, con un valor de 541'361,000 soles.

	MILES DE BARRILES POR AÑO			BARRILES POR DIA		
	1974	1975	Diferencia	1974	1975	Diferencia
<b>EXPORTACIONES</b>						
Diesel	—	115	+ 115	—	315	+ 315
Petróleo Crudo	—	1,481	+ 1,481	—	4,058	+ 4,058
Gases Licuefactados	2	104	+ 102	5	285	+ 280
Petróleos Industriales	2,192**	2,033**	— 159	6,005	5,570	— 435
Gasolina Aviación 100/130	—	6	+ 6	—	16	+ 16
<b>Total *</b>	<b>2,194</b>	<b>3,739</b>	<b>+ 1,545</b>	<b>6,010</b>	<b>10,244</b>	<b>+ 4,234</b>
<b>IMPORTACIONES</b>						
Petróleo Crudo	11,948	17,138	+ 5,190	32,735	46,181	+ 13,446
Combustible Aviación	182	101	— 81	498	277	— 221
Gasolina/Nafta	621	459	— 162	1,701	1,258	— 443
Kero/Turbo	603	1,128	+ 525	1,651	3,090	+ 1,439
Diesel	526	1,278	+ 752	1,442	3,501	+ 2,059
Petróleos Industriales	1,041**	1,098**	+ 57	2,853	3,008	+ 155
Otros ***	495	216	— 279	1,356	592	— 764
<b>T O T A L E S ****</b>	<b>15,416</b>	<b>21,136</b>	<b>+ 5,720</b>	<b>42,236</b>	<b>57,907</b>	<b>+ 15,671</b>

#### NOTAS:

- \*— No incluye Acido Nafténico, ni Lubricantes para uso de buques extranjeros.
- \*\*— Trueques de Residuales.
- \*\*\*— Comprende GLP y Bases Lubricantes.
- \*\*\*\*— No incluye 40 MB. de Productos Químicos importados.

# EL OLEODUCTO NORPERUANO



*Operación de descarga de tubería para el Oleoducto Norperuano en el puerto fluvial de Iquitos.*

El año 1975 marcó el inicio de los trabajos del Oleoducto Nor-Peruano, avanzándose hasta fines de diciembre un 46% de los trabajos programados en las cuatro fases en que se dividió la obra: (1) Tendido de la tubería, (2) Construcción de las estaciones e instalaciones de equipos, (3) Construcción del terminal y muelle de Bayóvar y (4) Instalaciones y construcción del sistema de telemedición y control.

En el tendido de la tubería, se completó en este período la movilización de todos los equipos en los 4 tramos, lográndose los mayores avances en el tramo del desierto de Sechura, y en el de la zona de pantanos en la Selva.

El ubicado en la zona de Selva Alta, a partir de Borja, fue el más afectado a consecuencia de las adversas condiciones del clima.

Respecto a las estaciones de bombeo se complementaron los trabajos de Ingeniería, se ordenaron los materiales y movilizaron los equipos para la construcción; en esta etapa se realizaron también trabajos de instalación de campamento y obras civiles.

En la estación terminal de Bayóvar se completaron los campamentos para la construcción habiéndose realizado labores de movimiento de tierras y nivelación de las diferentes áreas de la obra, tales como: patio de tanques, poza de balasto, carreteras de acceso, etc.

El muelle de carga fue una de las fases del proyecto, en las que se registró mayor progreso, habiéndose completado el tablestacado y relleno del área para el atracadero de lanchas y adelantado en el prefabricado de los pilotes, vigas y estructuras del puente de acceso.

En el sistema de telemedición y control se completó el estudio de campo y se inició la construcción de 11 de las 23 estaciones de micro-onda.



*Vista aérea de un tramo de los trabajos de construcción del ramal Corrientes-San José de Saramuro, del Oleoducto Norperuano.*

En el curso del año, el avance de las obras en diferentes tramos del Oleoducto sufrió retrasos debido al problema de la entrega de materiales, la demora en la movilización de equipos por las malas condiciones del terreno y del clima, etc.

El que más retraso registró fue el tramo II y en menor grado el tramo I (ambos en la zona de Selva), debido a su topografía particular y a las intensas lluvias que continuamente azotan a la región.

En lo referente al tendido de la tubería que va desde San José de Saramuro en la Selva a lo largo de 853 Km. hasta Bayóvar en la Costa, el avance en el año fue de 347 Kms.

La culminación de los trabajos del Oleoducto Norperuano, ha sido señalada para el último trimestre de 1976, debiendo destacarse las dimensiones del esfuerzo que significa el llevar a buen término esta gigantesca obra que permitirá la recuperación del petróleo del Oriente Peruano, y su traslado a través de la Selva y Sierra, (donde el paso de Porculla se eleva a 2,400 mts. sobre el nivel del mar) hasta la Costa peruana.

## **INVERSION EN LA INDUSTRIA NACIONAL**

Durante 1975, en las operaciones Oleoducto Norperuano, Petróleos del Perú invirtió en la adquisición de materiales y servicios de construcción, etc., en moneda nacional, 8,600 millones de soles.

## **SISTEMA DE RECOLECCION DE CRUDO**

Para la recolección del crudo hallado en las estructuras petrolíferas exploradas por PETROPERU y que será sacado a la Costa por el Oleoducto Norperuano se necesitan tres ramales, uno de los cuales (Corrientes-San José de Saramuro), con 2 tuberías de 108 Kms. de longitud y 10 pulgadas de diámetro, se terminó de soldar en diciembre, faltando efectuarse las pruebas de presión. El otro (Pavayacu-Capirona-Corrientes) se empalmará con el anterior y tiene en total 81 Kms., con tubería de 18 pulgadas en 18 Kms. y de 10 pulgadas de diámetro en los 62 restantes. La trocha ya ha sido concluida debiendo proseguirse con la instalación y soldadura de los tubos. Estos dos ramales quedan al Norte del río Marañón.

El tercero, al Sur del mismo río, será tendido en 18 Kms. con tubería de 8 pulgadas a lo largo de una trocha, también ya terminada, desde Yanayacu a San José de Saramuro.

A partir de enero de 1976 será iniciada la construcción de las baterías de almacenamiento y estaciones de bombeo en Pavayacu, Capirona, Corrientes 1.X, Corrientes 6.X y Yanayacu, estimándose que este proyecto, en el que laboran alrededor de 1,300 personas, quedará terminado en diciembre de 1976, con la intervención —por primera vez en nuestro país, en este tipo de obras— de contratistas nacionales que emplean normas internacionales.

## RAMAL NORTE

Por otro lado, ya se están realizando los estudios del Ramal Norte, que deberá concluirse en un plazo de 24 meses. Este recibirá el crudo extraído del bloque 1-A (estructuras Forestal, Capahuari y Shivyacu) de PETROPERU Occidental. Partiendo de una estación de bombeo situada en la margen izquierda del río Pastaza, cerca de Andoas, éste se conectará con el Oleoducto Norperuano en la Estación Nº 5, a inmediaciones de Borja. Tal ramal tendrá una longitud aproximada de 260 Kms., utilizando tubería de 16 pulgadas de diámetro, siendo diseñado para transportar 80,000 barriles diarios de crudo en su etapa inicial.

### CONTRATOS SUSCRITOS EN 1975 PARA EL OLEODUCTO NORPERUANO

CONTRATO	CONTRATISTA	FECHA SUSCRIP.	MONTO ESTIMADO
1. Apoyo aéreo para la supervisión e inspección	Fuerza Aérea Peruana	4 Feb. 1975	1.48 MM US\$
2. Apoyo aéreo para los estudios, implementación, operación y mantenimiento del sistema de telemedición, control y supervisión	FAP	4 Feb. 1975	2.50 MM US\$
3. Construcción de estaciones de bombeo 1 y 5	Consortio W/S/H	14 Marz. 1975	46.43 MM US\$
4. Construcción de estaciones de bombeo 6 y 7	TECHINT Cia. Internacional	19 Marz. 1975	17.69 MM US\$
5. Construcción de estaciones de bombeo 8 y 9	COSAPI	14 Marz. 1975	20.06 MM US\$
6. Construcción del terminal de Bayóvar y estación de alivio de Olmos	COSAPI	23 Ene. 1975	28.77 MM US\$
7. Construcción del muelle de carga de Bayóvar	George Wimpey & Co. Ltd.	31 Ene. 1975	27.15 MM US\$
8. Inspección radiográfica de soldadura	Gottfeld Ltd.	5 Marz. 1975	2.93 MM US\$
9. Transporte marítimo de materiales y equipos no considerados en otros contratos			2.40 MM US\$
10. Transporte marítimo de turbo/bombas y turbo-generadores			1.36 MM US\$
<b>TOTAL</b>			<b>150.77 MM US\$</b>

# AREA ADMINISTRATIVA

## DEPARTAMENTO DE LOGISTICA

1975 ha sido un año de decisiones y cambios trascendentales para el Departamento de Logística. La implementación del Proyecto de Racionalización del Proceso de Compras y la del Sistema de Administración y Control Selectivo de Materiales en las Áreas Administrativas y Operativas de la Empresa, obligó a una nueva estructuración organizativa, con la consecuente ampliación de áreas de trabajo en nuestra División de Compras y la creación de la Sección Planeamiento de la reestructurada División de Planeamiento e Inventarios.

El siguiente cuadro estadístico de Pedido de Materiales y Ordenes de Compra refleja los montos de las compras efectuadas en el año.

### PEDIDOS DE MATERIALES Y ORDENES DE COMPRA — 1975

— Pedidos de Material recibidos por el Dpto. de Logística	ONO	6,697
	OTROS	1,810
	TOTAL	8,507
— Ordenes de Compra procesadas en el año 1975:		12,310
	<b>MONTO</b>	<b>MONTO</b>
— Compras en el País	S/ 682'178,490.00	US\$ 15'159,522.00*
— USA	S/ 1,093'298,625.00	US\$ 24'295,525.00
— Europa y otros	S/ 365'025,510.00	US\$ 8'111,676.00
<b>TOTAL</b>	<b>S/ 2,140'502,625.00</b>	<b>US\$ 47'566,725.00</b>
— RESUMEN		
— Productos de Manufactura Nacional	S/ 459'351,090.00	US\$ 10'207,802.00
— Productos Importados	S/ 1,681'151,535.00	US\$ 37'358,923.00
<b>TOTAL</b>	<b>S/ 2,140'502,625.00</b>	<b>US\$ 47'566,725.00</b>

\* Incluye compras efectuadas por RLP, RCO, OPS, OPP, en las zonas que operan.

---

## **DEPARTAMENTO DE RELACIONES INDUSTRIALES**

### **RELACIONES LABORALES**

Enmarcada en la política laboral que propugna el Gobierno Revolucionario de la Fuerza Armada se desarrolló en 1975 nuestra labor de relaciones laborales con los trabajadores. El 18 de febrero de dicho año culminó en trato directo la negociación colectiva sobre sueldos y salarios, y condiciones de trabajo, firmandose un Convenio Unico de Trabajo con vigencia por un año para sueldos y salarios, y de dos años para las condiciones de trabajo.

### **ESTADISTICA**

Durante 1975 el número de trabajadores de PETROPERU se incrementó con personal para cubrir cargos de supervisores, empleados y obreros, vacantes por el cese de 118 en las filas de la Empresa y 123 que se acogieron a la jubilación; así como también para cubrir nuevos puestos creados por la diversificación de actividades en PETROPERU. Con la nueva adición el total de trabajadores en 1975 llegó a 7,758, contra 6,891 en 1974, entre administrativos, técnicos, empleados y obreros.

### **BENEFICIOS Y DESARROLLO SOCIAL**

En 1975 sostuvimos 194 becas para estudios universitarios y 119 para estudios de secundaria técnica comercial, otorgadas a hijos del personal en toda el área de la República.

A través del Plan de Sugerencias recibimos 155 nuevas ideas aportadas por el personal y referidas a mejoras en sistemas de trabajo, aumento de productividad, reducción de costos, etc., otorgándose premios estímulos por estas ideas.

En el curso del año adecuamos nuestra política salarial a las normas dadas por el Decreto Ley 21053. Por otro lado, con la finalidad de organizar e implementar programas que estimulen y robustezcan la acción e iniciativa de los trabajadores, creamos en 1975 la Sección Promoción Social que cubre funciones en tres áreas: a) Educación, cultura y recreación; b) Asociación comunitaria, como medio de satisfacer necesidades; c) Capacitación social.

En el campo de la medicina ocupacional, introdujimos una mejora en el sistema de exámenes médicos estableciendo el examen médico periódico para todo el personal, por edades.

Mantuvimos en el curso de 1975 un programa activo de comunicación oral y escrita, publicando el "Informativo PETROPERU" en ONO, OPS y Sede Administrativa; y la revista "Equipo PETROPERU" para todos los trabajadores.



*En noviembre comenzó a operar el nuevo Centro de Computación IBM-370/145, que es el más completo existente en el país.*

Para permitir una efectiva evaluación de resultados y con fines de descentralización en la Empresa, Sistemas e Informática quedó constituida en 1975 como una Unidad Operativa Descentralizada, otorgándosele autonomía administrativa y dotándola de sus propias unidades de servicio.

El 18 de noviembre se puso formalmente en operación el nuevo Computador IBM.370/145 que cuenta con una Unidad Central de Proceso con 512 K. de memoria y que ha sido adquirido por Petróleos del Perú, representando una inversión de 67 millones de soles y que permitirá optimizar las actuales aplicaciones mecanizadas de la Empresa y desarrollar nuevos programas técnicos de apoyo para la Exploración-Producción de los Campos de Operaciones del Nor-Oriente.

Nuestros nuevos equipos son de los más modernos y de mayor capacidad instalados para el procesamiento electrónico de datos, constituyendo en forma integrada el Centro de Cómputo más completo existente en el país, por la diversificación de aplicaciones de teleproceso que se tiene en operación.

Se han adquirido también 4 Unidades Duales 3742 de entrada de datos, para el reemplazo gradual de las máquinas perforadoras de tarjetas.

La inversión realizada contribuirá a incrementar la eficiencia en las diferentes actividades que realiza Petróleos del Perú.

## AREA DE INVESTIGACION Y DESARROLLO

Creada con el propósito de trabajar en forma permanente en la búsqueda de nuevos métodos para desarrollar los procesos y operaciones de nuestra Empresa, teniendo como objetivo liberarnos gradualmente de la dependencia tecnológica, esta Aerea inició en 1975 las actividades de apoyo técnico a las diferentes unidades de PETROPERU, habiéndose completado los primeros estudios de investigación. Estos fueron:

Sumario del Mapa Tectónico del Perú, Sismógrafos Sintéticos, Palinología del Devónico de la Sección del Alto Manú, Gradientes Geotérmicas de la Cuenca del Mazañón. Manual de Laboratorio para Yacimientos de Hidrocarburos, Informe sobre la prevención de la contaminación de los ríos de la Selva por derrame de petróleo, Corrosión en Plantas de Desalinización de Agua de Mar, y Modelo para Análisis de Riesgo.

Se adquirió e instaló un programa en la computadora para estudios de simulación de yacimientos y conificación, habiéndose iniciado la utilización del mismo.

Continuó en el año 1975 la preparación del personal para trabajos de Investigación Operativa a la vez que se realizaban trabajos en dicha disciplina. Y se inició el programa de post-gradó en Ingeniería de Petróleo en la UNI.

Asimismo se comenzó la preparación del personal para la Investigación y Diseño de procesos de Unidades Industriales. Dicha preparación se viene realizando por medio de:

- a) Estudios de post-gradó que realizan a medio tiempo 18 de nuestros profesionales en Ingeniería Química y Química en las Universidades de San Marcos e Ingeniería, para lo cual se firmaron convenios con dichas Universidades.
- b) A través de trabajos realizados en coordinación con las Unidades Industriales de PETROPERU.

Se están desarrollando los métodos de diseño y procesos de los equipos de las Plantas Industriales y realizando los primeros trabajos de investigación en los campos de corrosión, desalado de crudos y tratamiento de efluentes.

A fines de 1975 se comenzaron los trabajos de planeamiento de los nuevos laboratorios de investigación y desarrollo.

Se realizaron también seminarios técnicos sobre corrosión y el uso de catalizador zeolítico en unidades de craqueo catalítico.

Para cubrir las necesidades de capacitación del personal, durante el año 1975, se totalizaron 147,266 horas/hombre de entrenamiento, de las cuales 128,976 horas/hombre corresponden a 314 actividades grupales y 18,290 horas/hombre a 454 actividades individuales.

En el Plan de Ayuda Educacional se han tramitado 234 solicitudes para cursos diversos realizados en otras instituciones.

En los programas de becas se prestó ayuda a 206 estudiantes de diversos centros universitarios e instituciones técnicas, para que realizaran prácticas pre-profesionales en nuestras instalaciones.

## DEPARTAMENTO DE RELACIONES PUBLICAS



*En su Sala de Arte y Galería de Exposiciones de la zona cívica de la sede de PETROPERU se presentaron numerosas muestras a lo largo del año.*

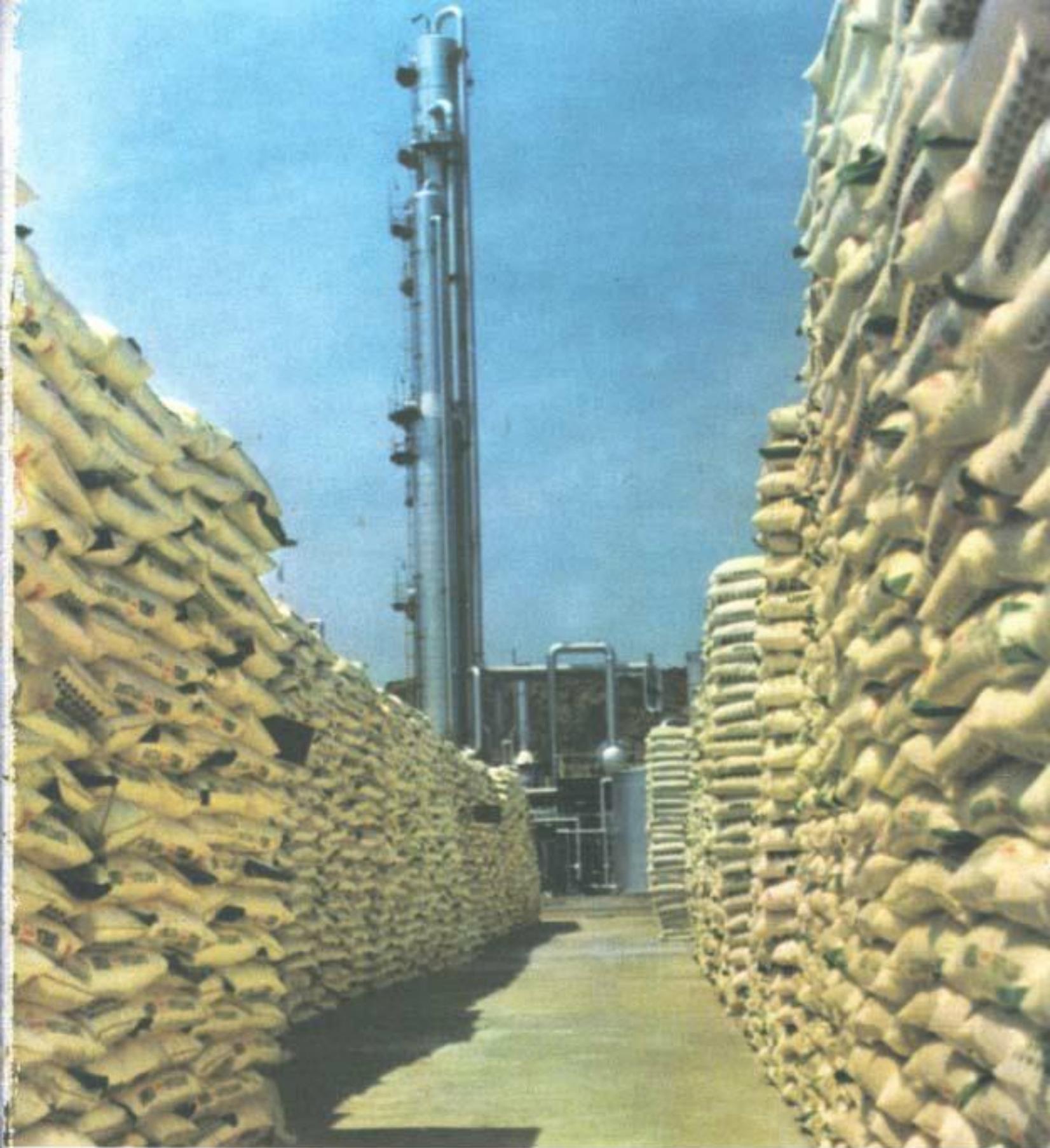
Dentro de un amplio programa de información pública en torno a sus operaciones así como de exaltación y difusión de los valores nacionales —históricos, artísticos y científicos—, PETROPERU viene desarrollando desde su creación diversas actividades, que se resumen en la publicación de la revista "Copé" y de folletos sobre la industria petrolera, e igualmente mediante la producción de cortos cinematográficos, como las series "Operación Amazonía", "Conquistando el Futuro" y "El Oleoducto Norperuano" y de programas de radio y televisión. Asimismo, edición de libros como "Cien años de Arqueología en el Perú" y "La Abeja Republicana".

En el curso de 1975, se realizaron en el auditorio conferencias, conciertos, presentaciones folklóricas y recitales de canto, entre los que destacaron la Orquesta de Cámara de Lima, el Conjunto de Cámara "Amigos de la Música", la "Camerata Vocale Orfeo" y el Conjunto "Nueva Música" en un concierto de homenaje a Armando Guevara Ochoa.

Para difundir la pintura, escultura y artesanía peruanas, presentó en el año diversas muestras en su Sala de Arte, siendo las principales: Retrospectiva, de Julia Codesido, uno de los más altos valores de la pintura contemporánea; Acuarelas Costumbristas de Teodoro Núñez Ureta, ex-Director de la Escuela Nacional de Bellas Artes; Muestra de Percepción Visual de la Comunicación Social, de José Bracamonte Vera, Premio Nacional de Cultura, Área de Comunicaciones; Primera Exposición Retrospectiva de Francisco González Gamarra, ex-Director de la Escuela Nacional de Bellas Artes; y las muestras colectivas; Promoción 1974 de la Escuela Nacional de Bellas Artes. La Mujer y el Arte en el Perú y el Segundo Salón de Artistas Jóvenes Peruanos.

Asimismo, el auditorio de PETROPERU sirvió como escenario de diferentes reuniones nacionales e internacionales de carácter técnico y científico, y las instalaciones industriales de la Empresa fueron visitadas por grupos de estudiantes y profesionales interesados en seguir de cerca la actividad petrolera de nuestro país.

Edición : DEPARTAMENTO DE RELACIONES PUBLICAS  
Diseño : J. BALDASSARI B.  
Impresión : EDITORIAL AUSONIA-Talleres Gráficos S.A.



*La Planta de Fertilizantes de Talara comenzó a operar en abril de 1975, habiendo producido en el año 45,500 toneladas métricas de urea, para abonar las tierras de cultivo del país.*

*CONTRACARATULA: Están en plena ejecución los trabajos de ampliación de la Refinería La Pampilla, con una Unidad de Destilación Primaria adicional, para aumentar su capacidad de procesamiento de 35,000 a 100,000 barriles diarios.*



