JESUS REYES HERODES. -

ACTAS - PEMEX

ACTA NUMERO 567.

En la ciudad de México, D.F., el día 20 de octubre - de 1969, a las 17.30 horas, bajo la presidencia del Sr. -- Ing. Manuel Franco López y con asistencia del Sr. Lic. Je- sús Reyes Heróles, Director General, se reunieron los miem- bros del H. Consejo de Administración de Petróleo Mexica- nos señores Lic. Antonio Ortíz Mena, Lic. Octaviano Campos Salas, Lic. José Hernández Delgado, Lic. Guillermo Martínez Domínguez, Lic. Plácido García Reynoso; señores Consejeros Sindicales Roberto Ricardez Ordeta, Mario Galindo García, - Modesto Álvarez López, Armin Karrodi Ruiz, Bulmaro Velaz-- quez Modesto y Lic. Manuel J. Sierra Secretario del Consejo que suscribe esta Acta.

A continuación se trataron los siguientes asuntos con- tenidos en la Orden del Día:

I.- LECTURA Y APROBACION DE LA SESION ANTERIOR.- El - Acta No. 566, de la sesión anterior, se distribuyó con ante- rioridad entre los señores Consejeros para su lectura, ha-- biendo sido aprobada por unanimidad.

II.- ACTIVIDADES DE LA INSTITUCION. (Abril-Septiembre - 1969).

a).- Exploración y Explotación.

1.- Exploración.

El Director General dió cuenta con su memorándum (ane- xo II-a-1) manifestando que durante el periodo Abril-Septiem

bre del año en curso, se distribuyeron en las zonas Noreste, Norte, Sur y Distrito de Poza Rica 68 brigadas de exploración que realizaron trabajos de Geología superficial y de subsuelo Sismología, Gravimetría y Magnetometría.

Se terminaron 82 pozos exploratorios, de los cuales 14 resultaron descubridores de nuevos campos, 14 descubrieron -- extensiones de campos productores y 54 fueron improductivos.

Los nuevos campos descubiertos fueron 10 de aceite y 4 de gas.

Los primeros denominados: Foca, Morsa y Escualo, en la Plataforma Continental.- Gallo, Vara Alta y Atlapexco, en la Zona Norte, Agua Nacida, Cacahuatengo, Huehuetepic y Tlaxcalatongo, en Poza Rica.- Platanaí y Pigua, en la Zona Sur.

Atlapexco y Tlaxcalatongo se descubrieron con producción no comercial.

Los segundos, o productores de gas, son: Llanura, en la Zona Noreste.- Carolina en el Distrito de Poza Rica.- Acahual y Morales en la Zona Sur.

Las extensiones de campos productores y nuevas acumulaciones fueron: 6 en campos de aceite y 8 en campos de gas.

Al concluir el mes de septiembre, se encontraban en -- perforación 53 pozos exploratorios; 9 en la Zona Noreste, 12 en la Zona Norte, 17 en Poza Rica y 15 en la Zona Sur.

El H. Consejo quedó enterado.

2.- Explotación.

El Director General dió cuenta con su informe respecto a la producción de Crudos, Líquidos y Gas, durante el periodo Abril-Septiembre de 1969, que fué la siguiente: (anexo II-a-2)

PRODUCCION DE CRUDOS Y LIQUIDOS:

	<u>CRUDOS.</u>	<u>LIQUIDOS.</u>	<u>TOTAL.</u>	<u>PROMEDIO DIARIO.</u>
<u>SEMESTRE BLS.</u>	75.144.774	9.025,168.	84.169,942.	459.945.
ABRIL.	11.993.407	1 535,049	13.528,456	450,949.
MAYO	12.455,760	1.490,869	13.946,629	449,891.
JUNIO	12.127,454	1.406,814	13.534,268	451.142.
JULIO	12 781,990	1.534,239	14.316,229	461,814.
AGOSTO	13.160,020	1.561,234	14.721,254	474,879.
SEPTIEMBRE	12.626.134	1.496,963	14.123,106	470,770.

PRODUCCION DE GAS.

		<u>PROMEDIO DIARIO.</u>
<u>SEMESTRE M³</u>	8,561.862,029	46.786,131.
ABRIL	1,402.299,660	46.743,321,
MAYO	1,442 777,063	46.541,196.
JUNIO	1,394,645,368	46.488,179.
JULIO	1,449.318,496	46 752,210.
AGOSTO	1,466.137,369	47.294.754.
SEPTIEMBRE	1,406.684,073	46.889,469.

El H. Consejo quedó enterado.

El Director General presentó el Resumen de Pozos Terminados y Metros Perforados en los trabajos relativos (Abril-Septiembre 1969, como sigue:

	<u>Exploración.</u>	<u>Desarrollo.</u>	<u>Total.</u>
Pozos Terminados	82	198	280
Metros Perforados	145,002.5	447,903.	692,925.5.

Terrestres, Lacustres y Marinos.

El H. Consejo quedó enterado.

b).- Refinación y Petroquímica.

1.- Refinación.

El Director General dió cuenta con su informe (anexo -- II-b-1) referente al procesamiento de crudos y líquidos de -- absorción, del que se obtuvieron los siguientes productos:

(Abril-Septiembre 1969)

(Todas las cantidades en barriles)

	<u>Producción.</u>	<u>Entreas a - Ventas y con sumo interno.</u>	<u>Exportación.</u>	<u>Existencia final.</u>
Gas seco	2.290,978.	2.290,978	-	-
Gas licuado	5.865,081	5.912,461	-	20,044.
Gasolina	23.982,559	23.665,341	-	1.167,411.
Aromáticos y solventes	913,989	893,215	314,613	78,375.
Dodecilben- ceno.	170,693	164,601	23,551	3,934.
Turbosinas	1,285,967	1.300,267	-	46,724.
Kerosinas	5,764,657	5,669.748	-	302,570.
Diesel	14.091,980	13.947,483	-	416,903.
Combustóleo	17.695,995	16.624,382	5,022,505	1,737.403.
Coque	206,650	210,500	-	18,967.
Lubricantes	694,448	743,513	-	271,079.
Parafinas	194,821	206,702	-	20,579.
Grasas	28,196	27,423	-	5,493.
Asfaltos	4.027,840	3.246,188	2,269,944	127,783.
Total:	77.213,854.	74.902,802.	7.630,631.	4.217,205.
 Promedio diario:	 421,933	 409,304.	 41,697.	

La producción detallada de derivados petroquímicos durante este periodo, se presenta a continuación.

El H. Consejo quedó enterado.

2.- Petroquímica.

(todo en toneladas métricas)

	<u>Producción.</u>	<u>Entregas a Ventas y con- sumo interno.</u>	<u>Exportación.</u>	<u>Existencias final.</u>
Amoníaco	173,410.7	166,725.4	-	11,777.7.
Anhidrido car- bonico	254,078.8	68,233.1	-	-
Azufre	28,295.5	32,167.3	-	1,096.6.
Tetrámero	22,774.4.	22,354.1	-	708.3.
Dodcicilbenceno	24,654.2	22,409.5	3,206.7	544.1.
Benceno	40,496.2	26,715.0	22,112.6	3,957.0.
Tolueno	50,475.9	50,567.7	4,721.3	1,015.7
Ortoxileno	7,357.9	5,476.9	3,917.0	788.4.
Meta y Paraxi- leno.	20,992.0	13,246.6	14,756.3	2,828.2.
Etilbenceno	7,038.2	11,243.2	-	2,127.1.
Aromáticos pe- sados.	26,426.1	26,415.7	-	124.0.
Hexano	5,515.7	5,874.3	-	196.8.
Heptano	1,274.4	1,446.9	-	239.2.
Etano	21,946.3	21,946.3	-	-
Etileno	24,974.9	24,955.1	-	307.3.
Polietileno	13,576.4	14,538.1	-	-
Estireno	12,768.3	13,646.2	-	151.8.
Diclorooctano	9,630.5	11,230.3	-	5,515.2.
Cloruro de vini- lo	4,410.6	3,810.1	-	701.3.
Acetaadehido	4,311.0	4,012.4	-	481.0
Ciclohexano	-	1,320.2	-	643.8.
Total:	754,406.0	548,334.6	48,713.9	33,203.5.
Promedio diario:	4,122.4	2,996.3.	266.1.	

(1) En el mes de julio se importaron 3,320.6 tons de etilben-
ceno.

El H. Consejo quedó enterado.

ACTIVIDADES REALIZADAS DURANTE EL PERIODO ABRIL SEPTIEMBRE DE 1969 EN REFINERIAS Y PLANTAS.

El Director General dió cuenta de las actividades -- realizadas durante el periodo abril-septiembre del año en curso en Refinerías y Plantas, como sigue:

Refinería Azcapotzalco.- Se suspendió por poco tiempo el bombeo de crudo debido a incendio ocurrido el 11 de mayo en el oleoducto de 18" de Poza Rica a México, Se realizó reparación programada a la planta de dodecibenceno y se efectuaron trabajos rutinarios de limpieza y mantenimiento en otras plantas. El 10 de agosto hubo una explosión en el gasoducto Poza Rica-México quedando suspendida su operación desde entonces. En general esta Refinería trabajó normalmente.

Refinería de Ciudad Madero.- Las plantas de alquilación y dodecibenceno estuvieron fuera de operación para reparación general. Se repararon calentadores de las primarias 1 y 4. Se realizaron revisiones y reparaciones generales de las plantas desintegradoras catalíticas, planta de azufre y primaria MA -- así como en las plantas de coque y reductora de viscosidad. Se le dió mantenimiento a la caldera número 3. El 29 de junio la planta de parafina suspendió sus actividades por tiempo -- indefinido. Se hicieron otros trabajos menores de limpieza -- y reparación de otras plantas.

Refinería de Minatitlán.- Se dió limpieza al amoniaducto transmisor. Se realizaron reparaciones programadas en las desintegradoras catalíticas FCC y TCC, así como la preparadora de carga, desulfuradora de kerosina y se regeneró el catalizador

de la desulfuradora de lubricantes. Se hicieron reparaciones menores a la planta primaria número 1, a las reformadoras - BIX y de Nafta, así como a la caldera BF-501 y al oleoducto transistmico. Debido a las lluvias se dificultó el movimiento de barcos de crudo y combustóleo, así como la distribución de productos en esta zona.

Refinería de Salamanca.- Se reparó la caldera 8. La planta U-1 del nuevo tren de lubricantes empezó a operar normalmente el 18 de agosto. La planta de azufre estuvo fuera para reparación. Las hidrodeshulfuradoras y reformadoras de naftas y la primaria número 1 salieron de operación a reparación -- programada. La planta de alto vacío LB inactiva para reparación. La caldera número 3 inició su revisión y reparación. - La planta de amoniaco trabajó normalmente todo el semestre.

Distrito Industrial de Poza Rica, Ver.- Se interconectó la tubería nueva de 18" del oleoducto Poza Rica-México. Se realizaron reparaciones en las plantas de absorción FA y TA. Se hicieron trabajos de mantenimiento en otras plantas.

Distrito Industrial Frontera Noreste de Reynosa, Tamps.- Se efectuaron trabajos de limpieza y mantenimiento en los hornos F-1 y F-2 de la planta de etileno. Paró por poco tiempo el tren número 2 de la planta de polietileno para reparación de un compresor. Se efectuaron trabajos de mantenimiento. En general este centro de trabajo operó normalmente.

Distrito Industrial de Pajaritos, Ver.- Aprovechando la escasez de etileno la planta de acetaldehído estuvo fuera cerca de un mes para revisión y reparación. Se realizaron trabajos de limpieza y mantenimiento.

Complejo Petroquímico de Casoleacogue, Ver.- La planta número 1 operó normalmente, se efectuaron trabajos de mantenimiento y limpieza. La planta número 2 suspendió su operación durante mes y medio para reparación general. El amoniaducto a Salina Cruz suspendió su operación por falta de producto - y por desperfectos causados por las avenidas del río Coatzacoalcos.

Complejo Petroquímico de Cd. Camargo, Chih.- La planta de amoniaco estuvo fuera de operación por corto lapso para revisión y reparación de las calderas 1 y 2. Se realizaron reparaciones en las compresoras de síntesis y en algunos intercambiadores de calor.

San Martín Texmelucan, Pue.- La planta de metanol inició sus operaciones el 3 de junio. El 26 de julio suspendió sus actividades para reparar serpentines del reformador-calentador - EA-101. Reinició sus operaciones el 26 de septiembre.

El H. Consejo quedó enterado.

c).- VENTAS.

El Director General presentó (anexo II-c) un detalle del importe de las ventas interiores y exportaciones durante el periodo abril-septiembre del año en curso, así como - el importe de las efectuadas durante los mismos meses en el año de 1968, como sigue:

(Millones de Pesos.)

<u>VENTAS INTERIORES.</u>	<u>1968.</u>	<u>1969.</u>	<u>%</u>
ABRIL	857.3	954.8	11.4
MAYO	903.7	1,051.4	11.6
JUNIO	844.8	984.7	11.6
JULIO	905.0	1,024.2	11.3
AGOSTO	914.8	1,028.4	12.4.
SEPTIEMBRE	823.3	908.4	10.3

(Millones de Dólares.)

<u>EXPORTACIONES.</u>	<u>1968.</u>	<u>1969</u>	<u>%</u>
ABRIL	3.1	3.8	22.6.
MAYO	4.2	3.8	(9.5)
JUNIO	3.6	3.5	(2.8)
JULIO	3.2	3.2.	-
AGOSTO	3.5	3.3	(5.7)
SEPTIEMBRE	4.1	3.1	(24.4)

(A) Cifras sujetas a ajustes.

El H. Consejo quedó enterado.

d).- AVANCE DE OBRAS Y OBRAS TERMINADAS (Abril-septiembre de 1969)

1.- Avance de Obras.

El Director General presentó una relación conteniendo el avance de las obras que han alcanzado hasta un 50% o más, como sigue:

Instalaciones en Campos.

Campo Ogarrío, Tab.	Instalación de 3 compresoras de 1100 HP - transferidas a Otates)	99.00%
	Instalación de 3 compresoras de 265 HP.	67.00%
Campo Otates, Tab.	Instalación de 3 compresoras de 1100 HP	99.00%
Planta de Absorción, La Venta, Tab.	Instalación de 3 compresoras de 1440 HP.	55.00%
Campo El Plan, Ver.	Instalación de 3 compresoras (2 de 440 HP y una de 1100 HP)	94.00%
Campo Los Solados, Ver.	Instalación de 6 compresoras (4 de 440 HP y 2 de 1100 HP)	64.00%
Campo Mecoa-cán, Tab.	Instalación de una compresora de 1100 HP	94.00%
Campo El Golpe Tab.	Instalación de 2 compresoras de 1100 HP.	43.00%
	Batería de separadoras No.2 (incluyendo líneas de recolección)	92.00%
Distrito Frontera Noreste.	Construcción de recolección de gas en campos aislados de escasa producción	78.20%
Francisco Cano, Tamps.	Adquisición e instalación de una compresora	96.00%
Culebra 1, N.L.	Adquisición e instalación de una compresora	90.00%
Distrito Frontera Noreste	Modificación a las instalaciones de gas de alta presión dentro del perímetro de la Cd. de Reynosa.	95.70%

Campo Reynosa X	Adquisición e instalación de compresoras	98.50%
Campo Reynosa XII	Adquisición e instalación de una compresora	87.50%
Campo Reynosa XIII.	Adquisición e instalación de una compresora	98.50%
Distrito Industrial Poza Rica	4 Compresoras Cooper de 1100 HP	83.00%
Campo Sn. Andrés II, Ver.	Construcción de 2 tanques de 30,000 barriles cada uno	7.00%
Campo La Venta, Tab.	Inyección de agua al yacimiento Arena - C-1 Bloque 1.	54.00%
Distrito Frontera Noreste	Gasoducto 16" Ø x 23 Km. de Planta de Absorción Comitas entronque Gasoducto - Estación Comitas 1 y Reynosa 7.	98.00%
Reynosa III	Adquisición e instalación de una compresora	99.00%
Reynosa VIII	Adquisición e instalación de compresora	98.50%
Distrito Frontera Noreste	Gasoducto 14" Ø x 55 km. Planta Culebra a Planta Absorción Comitas	95.80%
Ebano, S.L.P.	Gasoducto de Distribución de gas seco y dulce para sistema de bombeo neumático en Campo Tamaulipas Constituciones	98.20%
	Adquisición e instalación de compresoras en el Campo Tamaulipas-Constituciones	99.00%
Sta. Rosalía - Cuervito	Gasoducto 6" de estación Sta. Rosalía - Cuervito.	77.00%
Campo Remolino, Ver.	Aprovechamiento de gas producido en campo (instalación de 5 compresoras de 660 HP c/u) 2 de las 5 compresoras se instalarán una en Miquetla y la otra en Poza Rica XVI.	95.00%
Campo Cerro del Carbón, Ver.	Suministro e instalación de 2 compresoras de 660 HP c/u.	91.00%
Campo Poza Rica, Ver.	Tanque de Almacenamiento de 55,000 barriles en el Campo V.	86.00%

Campo Poza Rica II.	Tanque deshidratador de 55,000 Bls. para reponer tanque No. 78.	97.00%
Cd. Pemex, Tab.	Sistema de recolección y conducción de gas de Usumacinta y Horniguero - a Cd. Pemex.	65.00%
Poza Rica, Ver.	Reparación gasoducto 10" Ø x 9 km.- Papantla-Escolín XX.	92.00%
	Construcción cerca perimetral y urbanización de batería Poza Rica XIX	55.00%
	Planta para acondicionar gas para - bombeo neumático en Xipiapa 30 MM - pies 3/día.	96.00%
	Modificación de gasoducto 12" Ø x 7 km. gas seco para Jiliapa y Miquetla en parte poblada de Poza Rica	85.00%
	Modificación de gasoducto 12" Ø x 7 km. gas amargo para Jiliapa y Miquetla en parte poblada de Poza Rica	85.00%
Distrito Frontera Noreste	Gasoducto de 6" estación Comitas a Torrecillas	91.50%
	Gasoducto de 8" de estación Cuervito a la Sierrita	97.00%
	Gasoducto de 8" de estación Pamorana 1 a estación Cuervito	78.40%
	Gasoducto de 6" de estación Picadillo a Cuervito	92.50%
	Construcción de 7 km. de la línea de distribución eléctrica 440 V para los pozos Laguna La Pez.	62.80%
Tonalá, Ver.	Ampliación electrificación pozos Tonalá, El Burro y La Venta	74.00%
El Plan, Ver.	Modificación gas inyectado (válvula 600 a 900 libras) Campo El Plan.	67.00%
	Reestructuración circuitos pozos en producción	80.00%
El Túnel, Ver.	Electrificación campo	77.00%
Tupilco, Ver.	Gasoducto 10" 7 km. Tupilco II a Tupilco I	97.00%
El Golpe, Ver.	Ampliación batería No. 1 líneas de recolección	99.00%

Tucán-Magallanes, Tab.	Batería de separación y medición, ductos de descarga en campos del Distrito Agua Dulce	68.00%
Castarrical, Tab.	Batería No. 1 campo y ductos de descarga	74.00%
Cuichapa Pte. Ver.	Baterías de separación y medición y ductos de descarga en campos del Distrito	83.00%
Otates, Tab.	Primera etapa de la red de bombeo neumático del campo (10.74) km.	

Plantas de Distribución.

Cd. Madero, Tam.	Planta de recepción y distribución de amoniaco	86.90%
Salina Cruz, Oax.	Ampliación planta de almacenamiento y distribución	80.00%
Mazatlán, Sin.	Ampliación planta de almacenamiento y distribución y erección de un tanque de 10,000 barriles.	67.00%
México, D.F.	Obras diversas en la terminal Satélite Oriente, Añil.	84.00%
Minatitlán, Ver.	Nueva terminal de amoniaco y propano y modificaciones a la terminal existente	87.00%
Sn. Juan Ixhuatpec, Edo. de Méx.	2a. ampliación a la terminal de gas licuado en Sn. Juan Ixhuatpec.	99.00%
Iguala, Gro.	Ampliación de las instalaciones cobertizo y descargadero de autos-tanque construidos.	95.00%

Estaciones de Servicio.

México, D.F.	Estación de Servicio No. 67 en Costa Rica y M. Doblado	64.00%
México, D.F.	Estación de Servicio No. 307 en Mercado 44	67.00%
Cordoba, Ver.	Estación de Servicio No. 1043	51.00%
Chilpancingo, Gro.	Estación de Servicio No. 315	71.00%
Pachuca, Hgo.	Estación de Servicio No. 684	98.00%

Oaxaca, Oax. Estación de Servicio No. 638 55.00%

Líneas de Conducción.

Poza Rica, Cer. Oleoducto Poza Rica-Salamanca, modificaciones a las estaciones de bombeo Nos. 7 y 8. 51.00%

Venta de Carpio EdoE de Méx. Gasoducto Cd. Pemex-México-Salamanca Guadalajara ampliación estaciones de compresión Nuevos Ramales. 84.00%

Ojo Caliente Coah. Automatización Estación de compresión No. 5 99.75%

Cd. Madero, Tams. Reparación y asilamiento de 90 Km. - del Poliducto Tampico-Monterrey. 90.20%

Gasoducto Reynosa-Monterrey. Torreón-Chih., Ampliación estación de compresión No. 1. 89.00%

Oleoducto Poza Rica-Cd. Madero Oleoducto Poza Rica-Cd. Madero, Tramo Naranjos-Mata Redonda y Estación de bombeo 56.00%

Gasoducto Reynosa Monterrey-Torreón-Chihuahua. Reparación tramo Escobedo-Monclova 78.70%

Xostlán, Pue. Protección al Gasoducto Cd. Pemex-Mex. y al Poliducto Cd. Pemex-México en terrenos de Hylsa. 67.00%

TANQUES DE ALMACENAMIENTO.

Azcapotzalco, D.F. Ampliación tanquería de crudo y Gasolina. 58.00%

Vías de Comunicación.

Mérida, Col. Muelle 95.00%

Punta Prieta, - Son. Reconstrucción muelle 70.00%

Cd. Madero, Tams. Dragado y rectificación margen izquierda Río Pánuco en la Terminal - Tampico, Tams. Marítima 98.00%

Tampico, Tams. Relocalización del Taller Hangar 97.70%

Edificios para Servicios Administrativos.

Reynosa, Tamps. Edificios administrativos para Gerencia de Exploración. 98.60%

Refinería Azcapotzalco Casa de cambio para 150 trabajadores 66.00%

Casas habitación.

Coatzacoalcos, Ver. Siete casas habitación. 92.00%

Quince casas para personal técnico en Pajaritos, Ver. 99.00%

Obras Sociales.

Reynosa, Tamps. Urbanización y ampliación Col. Petrolera "José Escandón" 90.00%

Cerro Azul, Ver. Hospital Auxiliar 71.30%

Pánuco, Ver. Escuela Artículo 123. 76.60%

Plantas Petroquímicas.

Cd. Madero, Tamps. Planta preparadora de carga para etil benceno 74.80%

Pajaritos, Ver. Planta de óxido de etileno 74.00%

Reynosa, Tamps. Ampliación servicios auxiliares 98.30%

2.- Obras Terminadas.

El Director General presentó (anexo 2-d) una relación de las obras terminadas durante los meses Abril-Septiembre de 1969, como sigue:

ABRIL

Cazones, Ver. Construcción pisos, diques y drenajes en tanques de almacenamiento TV-1 y TV-2, Batería Cazones. 810,000.00.

Campo Poza Rica XVI Estación de compresión, instalación de una compresora de 660 HP. 4,291,000.00.

Salina Cruz, Oax. Planta de recepción y distribución de Amoniaco. 40,000,000.00.

Salamanca Guadalajara Protección Catódica del gasoducto - Salamanca-Guadalajara 250,000.00.

Puebla, Pue.	Ramal y caseta de medición para suministro de gas a Industria Kaiser.	264,858.00.
Naucalpan, Edo. de Méx.	Ramal y Caseta de medición para Manufacturas Electrónicas, S.A.	95,776.00.
México, D.F.	Ramal y Caseta de medición para Industrial de alimentos, S.A.	73,515.00.
	Ramal para alimentar de gas al Centro Administrativo de Pemex.	126,340.00.
	Ramal y caseta de medición para Aceite Casa, S.A.	161,018.00.
Edo. de Méx.	Ramal y Caseta de medición para Murano Excello, S.A.	107,930.00.
Cd. Madero, Tams.	Zo. Acueducto Chairel-Laguna de Los Patos-Refinería.	12,900,000.00.
Salamanca, Gto.	Emisor de aguas negras pluviales.	2,280,000.00.
México, D.F.	Terminal aérea de Pemex en Aeropuerto Central.	2,000,000.00.
Naranjos, Ver.	Escuela "Antonio M. Amor"	800,000.00.
	Subtotal:	64,160,437.00.

MAYO

Cd. Obregón, Son.	Plantas de Almaceamiento y distribución	22,000,000.00.
Rosarito, B.C.	Planta de almacenamiento y distribución de amoniaco	36,000,000.00.
	Descargadero submatino para amoniaco	10,200,000.00.
Campo Brasil Reynosa	Gasoducto Brasil-Treviño-Reynosa	37,265,600.00.
México, D.F.	Ramal y estación de regulación y medición de gas para Productos Especializados de Acero, S.A.	160,250.00.
Reynosa, Tams.	Laboratorio y bodegas para la Gerencia de Exploración.	6,000,000.00.
	Subtotal:	111,625,850.00.

JUNIO:

Oaxtepec, Mor.	Estación de Servicio No. 2564 en el - Klm. 84 500 de autopista México-Cuau- tla.	650,000.00
Villahermosa, Tab.	Ampliación planta de acondicionamien- to, casa de bombas y erección de dos tanques de 3,000 Barriles	537,550.00
Minatitlán, Ver.	Amoniaducto Minatitlán-Salina Cruz de 245 Km. y 6" Ø	45.988,000.00
Escobedo, Mon- clova	Gasoducto de 172 Km y 10 Ø	43.000,000.00
México, D.F.	Ramal y estación de regulación y me- dición de gas para Casa de Moneda, - S.A.	374,100.00
Poza Rica, Ver.	Protección catódica del Oleoducto -- Poza Rica a Estación No. 7.	500,000.00
	Subtotal:	91.049,650.00

JULIO:

Ogarrio, Tab.	Gasoducto 10" Ø-16.8 km. de Ogarrio a Planta de absorción	7.571,000.00
Otates, Tab.	Gasoducto 16" Ø - 2.0 Km. de Bateria 1 de Otates a estación de compresión Otates	1.002,298.00
Santa Ana, Tab.	Cambio de trazo de 7 km. de tuberías de 8" y 10" Ø de aceite y gas de San- ta Ana a Sánchez Magallanes	3.080,000.00
Reynosa, Tams.	Instalación de una bomba centrífuga para el sistema contra incendio de - protección con niebla a 24 tanques - de gas licuado	144,000.00
Campo Sn. An- drés 1, Ver.	Instalación de tres compresoras Coor- per de 1440 HP.	21.359,000.00
Minatitlán, Ver.	Ampliación planta deshidratadora - del Poliducto Minatitlán-México.	330,000.00
México, D.F.	Modificación del gasoducto de 8" Ø - en el cruce del FF.CC. en la Col. -- Industrial Vallejo.	185,000.00
	Ramal y estación de medición y regu- lación de gas para Fábricas Automex, S.A.	73.414.89

	Ramal y estación de medición y regularización de gas para Panificadora Conasupo, S.A.	184,274.00.
Panzacola, - Tlax.	Ramal y caseta de medición para suministro de gas a Acumuladores del Centro, S.A.	168,605.00.
	Subtotal:	34.097,591.89.
<u>AGOSTO:</u>		
Hallazgo, Ver.	Gasoducto de 8" Ø - 6 km. de Hallazgo 1 a entronque gasoducto Sn. Andrés- Poza Rica	1.114,000.00.
Poza Rica, Ver.	Red de gas combustible a compresoras Poza Rica VI, XIII y Escolín XX.	90,000.00.
Campo Sn. Andrés Ver.	Gasoducto de 10" Ø - 6 km. para interconectar sistemas de bombeo neumático de Sn. Andrés y Hallazgo.	1.510,000.00.
Poza Rica, Ver.	Gasoducto 12" Ø 4- km. para gas seco a Cerro del Carbón y Remolino y para emergencia a Sn. Andrés y Hallazgo.	14.800,000.00.
Remolino, Ver.	Circuito para bombeo neumático del campo.	6.750,000.00.
Treviño, Tams.	Gasoducto 6" Ø Estaciones Treviño 1 y 2 a Treviño 3.	4.600,000.00.
Salamanca, Gto.	Unidad de vacío para nuevo Tren de Lubricantes.	52.000,000.00.
	Torre de enfriamiento para el nuevo Tren de Lubricantes	27.500,000.00.
Cuernavaca, Mor.	Terminal de Recibo y Distribución	23.000,000.00.
Oleoducto Poza Rica-Salamanca.	Ampliación a las Estaciones de bombeo 2,3,4,5 y 6	42.000,000.00.
Tlalnepantla, Edo. de Méx.	Ramal y Estación de Medición y Registros de gas para "ESTANEO ELECTRO".	95,944.00.
Puebla, Pue.	Ramal y Estación de Medición Registro de gas para "PHELPS-DODGE PYCSA" S.A.	162,892.00.

Txpan, Ver.	Calzada Costera a la Barra	7.000,000.00.
México,D.F.	Centro Administrativo de Pemex.	330.000,000.00.
Sn. Martín Tex melucan,Pue.	Planta de Metanol.	110.000,000.00.
	Subtotal:	630.622,836.00.

SEPTIEMBRE

Campo El Gol- pe	Oleoducto 16" Ø km. El Golpe, Arjona.	38.000,000.00.
Campo Cadena	Construcción líneas de recolec- ción de gas pozos Cadena 1 B, 2 y 3 y batería de separadores No. 1.	1.373,000.00.
Culebra	Gasoducto 6" x 8.5 km. de Esta- ción Culebra a Planta de Absor- ción Culebra.	1.119,000.00.
Salamanca,Gto.	Planta desasfaltizadora del Nue- vo Tren de Lubricantes.	74.200,000.00.
	Servicios auxiliares para el nue vo tren de lubricantes.	18.200,000.00.
Jalapa, Ver.	Estación de Servicio No. 493 en Av. Revolución No. 325	643,000.00.
Sta. Clara, - Edo. de Méx.	Ramal y Estación de Medición y - regulación de gas para Clínica - Hospital del Instituto Mexicano del Seguro Social	153,100.00.
Topolobampo, Sin.	Oleoducto a la termoeléctrica de la Comisión Federal de Electrici- dad.	1.066,000.00.
Guadalajara, Jal.	Ramal y caseta de medición a Fa- bricación y Servicio.	90,000.00.
	Ramal y caseta de medición a Cer- vecería Moctezuma, S.A.	172,946.00.
Topolobampo, Sin.	Rehabilitación de muelle	2.000.000,
Poza Rica,Ver.	Campo de Base-ball	18.392,191.66.

Salamanca, Gto. Planta de alcohol isopropílico. 55.000.000,00.

Subtotal: 210.409,237.66.

GRAN TOTAL: 1,141.965,602.55.

El H. Consejo quedó enterado.

III.- AUTORIZACIONES DEL CONSEJO.

a).- Créditos.

1.- Financiamiento otorgado por Mediobanca.

El Director General presentó un informe referente a créditos (anexo III-a-1) habiendo el Consejo aprobado por una nimidad el financiamiento otorgado por Mediobanca, que corres ponde al sistema de "Crédito Comprador", que permite a Petróleos Mexicanos obtener recursos baratos para efectuar compras libremente en Italia. Como no existen condiciones especiales, Petróleos Mexicanos puede obtener mejores precios al poner en competencia a proveedores italianos.

Los términos del crédito respectivo, son los siguientes:

Importe de la operación:	2,200 millones de liras italianas que equivalen a 44 millones de <u>pe</u> <u>sos</u> al tipo de cambio actual.
Tasa de interés:	6% anual sobre saldos insolutos.
Plazo de la operación:	Hasta 10 años, incluyendo 2 de - gracia.
Aplicación de los recursos:	Adquisición de maquinaria y equi- pos italianos.
Forma de pago:	Expedición de series de pagarés - por cada orden, con vencimientos semestrales sucesivos.
Observaciones:	Este financiamiento corresponde al sistema denominado "Crédito - Comprador", lo que le da a Petró

leos Mexicanos la ventaja de obtener recursos baratos para efectuar compras libremente en Italia. Como no existe ninguna condición, PEMEX puede obtener mejores precios al poner en competencia a proveedores italianos.

2.- Financiamiento otorgado por Baring Brothers & Co. Ltd.

El Consejo, respecto al informe del Director General (anexo III-a-2) sobre el financiamiento otorgado por Baring Brothers & Co. Ltd., aprobó por unanimidad dicho financiamiento, que corresponde al sistema "Crédito Comprador" que permite a Petróleos Mexicanos obtener recursos baratos e implica la ventaja de disponer del financiamiento de tasa baja de interés con absoluta libertad de comprar a cualquier proveedor inglés, lográndose así mejores precios:

Los términos del crédito respectivo son los siguientes:

Importe de la operación:	2 millones de libras esterlinas o sean 60 millones de pesos al tipo de cambio actual.
Tasa de interés:	5.5% anual sobre saldos insolutos.
Plazo de la operación:	Hasta 10 años.
Aplicación de los recursos:	Adquisición de materiales, equipos y servicios de proveedores del Reino Unido, así como pago de fletes ingleses originados en el transporte a puertos mexicanos.

Forma de pago: Expedición de series de pagarés - por cada orden, venciendo el primero a los 30 meses de la fecha de expedición y el último a los 10 años de esa fecha.

Observaciones: Este financiamiento corresponde al sistema denominado "Crédito Comprador", que implica la ventaja para Petróleos Mexicanos de disponer del financiamiento a tasa baja de interés con absoluta libertad de comprar a cualquier proveedor inglés; por lo cual se puede lograr mejores precios.

b).- Pago de Ocupaciones Superficiales.

El Director General dió cuenta con su memorándum -- (anexo III-b) solicitando autorización del Consejo, que le fué concedida por unanimidad para cubrir las cantidades que a continuación se indican, por concepto de ocupaciones superficiales de terrenos propiedad de particulares, que se han visto afectados con instalaciones de la Industria.

Los valores unitarios por M2 o por hectárea, están de acuerdo con los avalúos solicitados a la Secretaría del Patrimonio Nacional y en algunos casos se ha logrado reducir los mismos en las negociaciones sostenidas con los propietarios.

Los honorarios notariales y gastos que estos contratos de ocupación superficial causen, serán en todo caso por cuenta de Petróleos Mexicanos.

1.- Con pozos en producción, peras, caminos de acceso, líneas de descarga, etc. se ocupó una superficie de ---- 12-76-00 Has. en el Campo Mecocacán, Mpio. de Paraiso, Tab.- Se ha convenido con el propietario el pago de dicha ocupación superficial a razón de \$1,500.00 Haas. o sea un total de -- \$69,916.35.

2.- Con instalaciones correspondientes al pozo Papantla No. 28, líneas de agua, gasoductos, líneas de descarga -- etc. se ocupó una superficie de 70,000 M2 en la Parcela No. - 250, denominada La Concha, en el Mpio. de Papantla, Ver., cuyo valor comercial es de \$3.00 M2., por lo que se debe cubrir a su propietario la suma de \$210,000.00.

3.- Para el alojamiento y derecho de vía del oleoducto Cd. Hadero Chihuahua se ocupó una superficie de 10,798.50 M2. en el Mpio. de Villa de Guadalupe, N.L., conviniéndose - con el propietario una indemnización a razón de \$2.00 M2, o - sea un total de \$21,597.00.

4.- Con el alojamiento y derecho de vía del amoniaducto Nanchital-Salina Cruz, se afectó una superficie de ----- 22,390.50 M2 en el Mpio. de Cosoleacaque, Ver.- Dicho terreno corresponde al fundo legal del Municipio y se ha convenido -- con la autoridad local que, previa autorización que obtenga - la Legislatura del Estado, se le compense la ocupación territorial mencionada, a razón de \$2.50 M2, o sea \$55,976.25.

5.- En el Mpio. de Huimanguillo, Estado de Tabasco, - para el desarrollo del Campo Otates, se afectó una fracción - de 107-29-77 Has, conviniéndose con el propietario en cubrir la ocupación superficial correspondiente a razón de \$500.00 - Ha. de donde resulta un total para este asunto de \$53,648.85.

6.- Con el alojamiento y derecho de vía del oleoducto Poza Rica-Salamanca, se ocupó una superficie de 7,273.20 M2. - en el Mpio. de Celaya, Gto. conviniéndose con su propietario - en una indemnización por la ocupación superficial a razón de - \$5.00 M2., o sea \$36,666.00.

7.- Con diversas líneas conectoras de productos provenientes de Poza Rica via Salamanca y Azcapotzalco, se afectaron 44,761.75 M2. en el Mpio. de Xicotepéc de Juárez, Pue. estableciéndose una indemnización de acuerdo con el propietario, a razón de \$1,00 M2.

8.- Con el alojamiento y derecho de via del acueducto Chairel-Leon y Refinería Cd. Madero y del oleoducto Cacalilao II-Refinería Cd. Madero, se ocupó una superficie de -- 2,846 M2, conviniéndose con el propietario en indemnizarlo a razón de \$30.00 M2., o sea un total de \$85,398.60.

9.- Con el alojamiento y derecho de via del oleoducto Cd. Madero-Chihuahua, se ocupó una superficie de 25,189.50 M2 dentro de los Kms. 489 -i- 594 al 591 -'-273, correspondientes al trazo de aquel, se ha convenido con el propietario en indemnizar la ocupación superficial sobre la base de \$2.00 M2., o sea \$50,379.00.

10.- Con instalaciones tales como tubería de gas propano, tubería del nuevo oleoducto Poza Rica-Estación 7, posterioría de una línea de transmisión eléctrica y camino de acceso a la estación de bombas No. 4, se ocupó una superficie de --- 13,137.50 M2 en el Mpio. de Huauchinango, Pue., conviniéndose con el propietario en cubrir a razón de \$15.00 M2. dicha ocupación, por lo que deberá indemnizarsele la suma de ----- \$197,092.50.

11.- Para la construcción del oleoducto Poza Rica-Salamanca, se ocupó una superficie de 12,371.40 M2 en el Mpio de

Celaya, Gto., conviniéndose con el propietario en indemnizarle a razón de \$3.00 M2., o sea \$37,114.20.

c).- Enajenación de Inmuebles.

El Director General presentó su memorándum (anexo -- c), manifestando que a efecto de lograr la integración de to das las oficinas de Petróleos Mexicanos en un solo Centro Ad ministrativo propiedad de la Industria, con ventajas económi cas evidentes y con la seguridad de mayor rendimiento en el trabajo, como es del conocimiento de los señores Consejeros, a partir del 30 de mayo del año en curso, se trasladaron to das las oficinas de la Institución en el D.F. al nuevo Cen tro Administrativo, desocupándose los edificios anteriormen te destinados a oficinas en el primer cuadro de la ciudad, - tanto los que eran propiedad de Petróleos Mexicanos, como -- los que se tenía necesidad de alquilar.

Lo anterior permitió estar en posibilidad de enajenar los bienes inmuebles que eran propiedad de la Institución.

Se decidió enajenarlos al propio Gobierno Federal a efecto de evitar demoras en las pláticas con los distintos - interesados que acarrearían gastos y pérdida de tiempo, habien dose mostrado interesado el Gobierno Federal en adquirir los siguientes inmuebles:

- a).- Edificio No. 92-94 de la Avenida Juárez.
- b).- Edificio No. 35 de la calle de Humboldt.
- c).- Edificio No. 49 de la calle de Humboldt.
- d).- Planta Vallejo, ubicada en la calle de Donizetti No. 315.
- e).- Estación de Servicio en la Calz. Nonoalco Nos. 226 y 234.

- f).- Terreno ubicado en la calle de Colón No. 24.
- g).- Terrenos y construcciones de la Planta Nonoalco ubicada en la calle de Crisantema No. 13.
- h).- Predio ubicado en la calle de Centenario No. 26 Coyoacán, D.F.
- i).- Edificio No. 89 de la Av. Juárez.

Conforme a los avalúos de la Secretaría del Patrimonio Nacional, los valores de todos estos inmuebles suman _____ \$117.932,043.17.

El Poder Ejecutivo Federal, mediante Decreto publicado en el Diario Oficial de la Federación de 21 de mayo de -- 1969, desincorporó del dominio público y autorizó a esta Institución para vender, fuera de subasta, los predios antes señalados, con las construcciones que tengan, al precio mínimo fijado por la Secretaría del Patrimonio Nacional.

Dada la conveniencia de dejar concluida esta operación, la Secretaría del Patrimonio Nacional autorizó al Notario No. 134 del Distrito Federal, a levantar en el protocolo a su cargo las escrituras correspondientes, formalidad que -- quedó documentada en la Escritura 308 de 30 de julio de 1969.

2.- Con fecha 15 de junio de 1961, Petróleos Mexicanos adquirió, mediante donación gratuita del Gobierno del Estado de Colima, la propiedad de un predio con superficie de 9,306.87 M2., con frente a las calles de Medellín y Av. Cristobal Colón, en la zona industrial de la Cd. de Colima, que en un principio se pensó destinar a la construcción de una - Planta de Almacenamiento y Distribución en Colima, Col. Para

completar dicha superficie, se adquirió otra de 300 M2, que estaba enclavada en la primera, por compraventa que se hizo a sus propietarios el 15 de junio de 1961.

Para la misma finalidad señalada, el 22 de noviembre de 1961, Petróleos Mexicanos adquirió un lote de terreno con tigo al anterior, con superficie de 8,112.06 M2., mediante permuta que en esa fecha se documentó respecto de un terreno y sus construcciones, propiedad de esta Institución, con superficie de 1,537.61, ubicado en el Parque Hidalgo de la mis ma Cd. de Colima, en donde estaba establecida la Planta No.1 (Planta de Distribución).

Para todas estas operaciones se contó oportunamente con la autorización del Consejo.

En virtud de las instalaciones que Petróleos Mexicanos tenía pensado construir en las superficies así adquiri-- das se han realizado, por razones técnicas, en diverso lugar, el Gobierno del Estado ha solicitado la devolución de los in muebles.

El Director General solicita autorización del Consejo, que le fué concedida por unanimidad para que mediante la forma jurídica que proceda, se reintegre al patrimonio del Go-- bierno del Estado de Colima, el lote primeramente señalado, - que en forma gratuita fué donado a la Institución y mediante la devolución del terreno por el que se permutó la segunda su perficie, le sea ésta igualmente devuelta a su original pro-- pietario.

Respecto a ña pequeña superficie de 300 M2, cuyo valor estimamos a la fecha en \$15,000.00 y que ya integra par-

te del primero de los lotes, el Director General solicita autorización para donarla al Gobierno del Estado, la cual le fué concedida por unanimidad.

Los gastos y honorarios notariales serán por cuenta de la mencionada entidad local.

3.- En el Municipio de Villa Cuauhtemoc, Ver., Petróleos Mexicanos es propietario de una superficie de 49-75-59 Has., de lo que perteneció al lote No. 1 de la Ex-Hacienda Las Matillas; casi la mayor parte de esta superficie (41 Has) están ocupadas por colonos de distintas agrupaciones.

Considerando las gestiones hechas por los arrendatarios y el hecho de que dicha superficie no tiene una utilidad industrial futura, el Director General solicitó autorización, que le fué concedida por unanimidad, para llevar a cabo la venta de los lotes localizados en las 41 Has. ocupadas por los solicitantes.

Las ventas se harán precisamente a los arrendatarios de los lotes, mediante pago de contado, conforme a los valores que la Secretaría del Patrimonio Nacional señale, no pudiendo adquirir cada titular más de un lote de terreno.

d.- Donativos y Ayudas Sociales.

El Director General presentó su memorándum (anexo d) solicitando autorización, que le fué concedida por unanimidad, para llevar a cabo los donativos y ayudas sociales que a continuación se señalan:

1.- Para el servicio urbano, obrero-familiar, en el Campo Cerro Azul, se venía utilizando un autobús que a la fe

cha se encuentra en malas condiciones y se ha considerado conveniente substituirlo y entregarlo a la Sección 13 del STPRM para que continúe prestando servicio.- El valor de dicho vehículo es de \$98,615.76.

2.- El día 4 de julio pasado, falleció el Sr. Lic. Francisco Covarrubias, quien desde el 8 de junio de 1949 -- prestó servicios a Petróleos Mexicanos en diversos desempeños profesionales que a partir de esa fecha se le encomendaron.

Dicha persona no se encuentra contratado como trabajador de Petróleos Mexicanos, pero dada su colaboración en las comisiones a su cargo, se considera justificado hacer efectivos a sus deudos el seguro de vida y los gastos funerarios, que importan: \$84,960.20 el primero y \$18,649.80 los segundos, o sea un total de \$103,610.00.

IV.- ASUNTOS GENERALES.

a).- NOMBRAMIENTOS.

El Director General manifestó que en vista de que el Sr. Ing. José Colomo, por su edad y servicios prestados a la Institución le fué concedida su jubilación, pidiéndole continuara como Asesor de la Dirección General, se consideró conveniente substituir al mencionado profesional por el Sr. Ing. Francisco Inguanzo Suárez, designado por el C. Presidente de la República, quien tiene largo historial en la Industria y a cuyo cargo estaba la Gerencia de Explotación.

En substitución del Ing. Inguanzo se nombró al Ing. - Walter Friedeberg, con 25 años de servicios en Petróleos Mexicanos, quien desempeñaba el puesto de Gerente de la Zona -

Norte.

A su vez el Ing. Abundio Juárez Méndez, Superintendente del Distrito Frontera Noroeste, substituye al Ing. -- Fricdeberg y el Ing. Jesús Flores Saucedo, Superintendente de Explotación de dicho Distrito, al Ing. Juárez Méndez.

Además el Sr. Lic. Octavio Díaz de León, Subdirector de Relaciones Laborales y Asuntos Jurídicos, solicitó por razones de salud su jubilación, que le fué concedida favorablemente. Para el manejo de los asuntos concernientes a esa Subdirección, el Sr. Presidente de la República acordó que el - Lic. Sergio Benhumea, Subdirector Administrativo, asumiera - el carácter de Subdirector Técnico Administrativo. El Lic. - Díaz de León, en la medida de sus posibilidades físicas, prestará servicios como Consultor Jurídico de Petróleos Mexica--nos.

Los funcionarios designados tomaron posesión de sus puestos.

DATOS BIOGRAFICOS DE LAS PERSONAS DESIGNADAS:

El Sr. Ing. Walter Friedeberg nació en México, D.F. el 7 de mayo de 1922. Cursó sus estudios profesionales en la Facultad de Ingeniería de la Universidad Nacional Autónoma - de México, recibándose en 1948 de ingeniero petrolero y en 1964 de ingeniero geólogo.

Ingresó a Petróleos Mexicanos como Ayudante de Geólogo el 25 de enero de 1944. Desempeñó trabajos de geología superficial y de subsuelo en la Zona Sur y posteriormente se le comisionó en la Gerencia de Exploración, donde continuó -

efectuando trabajos de geología de subsuelo. En 1945 pasó a la Gerencia de Explotación, donde realizó labores de perforación exploratoria en el Distrito de Cerro Azul hasta 1946, en que se le trasladó al Distrito de Poza Rica, participando en todos los trabajos de descubrimiento, desarrollo y manejo de campos petrolíferos en los aspectos de ingeniería petrolera, hasta 1956.

De 1956 a 1958 trabajó en la Superintendencia de Ingeniería Petrolera en México, D.F. En 1959 fué designado Superintendente de Explotación del Distrito de Poza Rica hasta 1965, en que se le nombró Gerente de la Zona Norte de Petróleos Mexicanos, con residencia en Tampico, comisión de la que fué promovido al cargo de Gerente de Explotación.

El Sr. Ing. Abundio Juárez Méndez nació el 29 de septiembre de 1930 en San Luis Potosí, S.L.P. Cursó sus estudios profesionales en la Facultad de Ingeniería de la Universidad Nacional Autónoma de México, recibiendo de Ingeniero Petrolero en 1953.

Ingresó a Petróleos Mexicanos el 7 de febrero de 1954 en el Departamento de Ingeniería de Yacimientos en Coatzacoalcos, Ver., del que posteriormente fué Subjefe. Mas tarde ocupó la Jefatura de Ingeniería Petrolera en el Distrito de El Plan y después fué nombrado Superintendente General del Distrito.

En 1967 se le designó Superintendente General del Distrito de Reynosa, puesto que ocupó hasta ser promovido a Gerente de la Zona Norte de Petróleos Mexicanos, con residencia en Tampico.

El Sr. Ing. Jesús Flores Saucedo nació el 21 de enero de 1923 en Ramos Arizpe, Coah Realizó sus estudios profesionales en la Escuela Nacional de Ingenieros.

Ingresó a Petróleos Mexicanos en septiembre de 1952 - y desempeñó trabajos como Ingeniero Petrolero en los Distritos de El Plan, Angostura y Reynosa. De 1961 a 1965 laboró -- como Ayudante del Jefe de Ingenieros Petroleros y de 1965 a - 1967 como Jefe del Departamento de Ingeniería Petrolera. Desde 1967 ocupó el cargo de Superintendente de Explotación del Distrito de Reynosa, de donde se le promovió a Superintendente del Distrito Frontera Noreste, con sedes en Reynosa.

El H. Consejo quedó enterado.

No habiendo otro asunto que tratar, se levantó la se sión.

MJS/apn.

DECLARACIONES DEL DIRECTOR GENERAL DE PETROLEOS
MEXICANOS, LIC. JESUS REYES HEROLES

Por instrucciones expresas del ciudadano Presidente de la República, Gustavo Díaz Ordaz, ratificadas en su último Informe ante el Congreso de la Unión, Petróleos Mexicanos ha continuado negociando la rescisión de los contratos-riesgo firmados de 1949 a 1951, habiéndose llegado a un acuerdo para terminar voluntariamente los contratos celebrados con las empresas Sharmex e Isthmus Development Company.

El 1o. de julio de 1950, Petróleos Mexicanos firmó un contrato con la empresa Sharmex, en el cual se establecía que ésta efectuaría trabajos de investigación geológica, geofísica y perforaciones de pozos con fines petroleros, en una superficie total de 317,82 kilómetros cuadrados, comprendidos entre Poza Rica y Tamiahua. El contrato establecía 12 años para los efectos de exploración y perforación; el reembolso, sin límite de tiempo, de los gastos que la empresa Sharmex realizara y un 15% del valor de la producción como compensación por 25 años. Simultáneamente, se firmó otro contrato en que se fijaba la venta de Petróleos Mexicanos a Sharmex, de todos o de una parte de los porcentajes de la producción perteneciente a Pemex, de conformidad con el contrato principal.

Sharmex invirtió 15.903,051 dólares (198.788,137.50 pesos), cantidad que Petróleos Mexicanos terminó de reembolsar en el mes de mayo de 1963. Por concepto de compensación, al 30 de septiembre de 1969, alcanzó 7.715,318.62 dólares (96.441,482.75 pesos), y en los últimos cuatro años ha recibido un pago mensual promedio por este mismo concepto de 15,000 dólares (187,500 pesos).

Ante la solicitud de Petr6leos Mexicanos para rescindir voluntariamente los contratos, que en lo que se refiere a compensaci6n y ventas vencen hasta el 30 de julio de 1975, es decir, les resta una vigencia de poco m6s de cinco a6os y seis meses, la empresa Sharmex present6 una proposici6n mediante la cual, con el pago de 1. 670, 768 d6lares ----- (20. 884, 600 pesos) se daban por terminados ambos contratos. Petr6leos Mexicanos objet6 la valorizaci6n realizada por Sharmex y despu6s de una serie de an6lisis t6cnicos de la producci6n que era de esperarse en el futuro, y de negociaciones, se convino en que mediante el pago de 950, 000 d6lares (11. 875, 000 pesos) se terminen el contrato principal y el de ventas, a partir del 1o. de octubre del corriente a6o.

Los contratos celebrados con la empresa Isthmus Development Company, el 17 de marzo de 1951, eran de similar naturaleza, o sea, uno de investigaci6n y perforaci6n y el otro de ventas. Mediante el primero, Isthmus Development Company invirti6 3. 541, 740. 41 d6lares ----- (44. 271, 755. 12 pesos), cantidad que le fue reembolsada en su totalidad en agosto de 1969 y comprendi6 un 6rea de 161 kil6metros cuadrados de los campos de Nuevo Teapa, Ixhuatl6n y Santa Rosa, en el Estado de Veracruz. La compensaci6n establecida, que era del 15% del valor de la producci6n a obtener, as6 como el contrato de ventas, vencen en marzo de 1976. Hasta el presente, Isthmus Development Company ha recibido por concepto de compensaci6n 1. 621, 275. 74 d6lares (20. 265, 946. 75 pesos) y recibe mensualmente por el mismo concepto una cantidad cercana a los 7, 000 d6lares ---- (87, 500 pesos).

A solicitud de Petróleos Mexicanos, Isthmus Development Company propuso rescindir los dos contratos por la cantidad de 571, 520 dólares (7.144, 000 pesos) y después de diversas valorizaciones y negociaciones se llegó a la cifra de 395, 000 dólares (4.937, 500 pesos).

Las instalaciones existentes, tanto de Sharmex como de Isthmus, quedan en propiedad de Petróleos Mexicanos, en los términos de los convenios de terminación firmados.

Terminados los contratos con las mencionadas empresas Sharmex e Isthmus Development Company, sólo está pendiente la rescisión del contrato Pauley Noreste, que ya está en proceso.

México, D. F., a 8 de diciembre de 1969.