

ACTA NUMERO 558.

En la ciudad de México, D.F., el día 25 de abril de 1966, a las 17.30 horas, bajo la presidencia del Sr. Lic. Alfonso Corona del Rosal, con asistencia del Sr. Lic. Jesús Reyes Heróles, Director General de la Institución, se reunieron los miembros del H. Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos señores Lic. Antonio Ortíz Mena; - Lic. Octaviano Campos Salas; Lic. Guillermo Martínez Domínguez; Lic. Manuel Barros Sierra, Subdirector de Finanzas en substitución del Lic. José Hernández Delgado; Lic. Jorge Espinosa de los Reyes, Subdirector Comercial en -- substitución del Lic. Plácido García Reynoso; señores Consejeros sindicales Martiniano Gómez Cobián, Heriberto -- Kehoe Vincent, Hermiño González Luna, Juan Ricardez Vargas, Manuel Vizcaino Hueso y Lic. Manuel J. Sierra Secretario del Consejo que suscribe esta Acta.

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

1.- LECTURA Y APROBACION DEL ACTA DE LA SESION ANTERIOR.- El Acta No. 557, de la sesión anterior, se distribuyó con anterioridad entre los señores Consejeros para su - lectura habiendo sido aprobada por unanimidad.

2.- ACTIVIDADES DE LA EMPRESA.

a).- Informe sobre Exploración y Explotación.- El Director General dió lectura a su informe (anexo 2) sobre el

trimestre comprendido del 10. de diciembre de 1965 al 28 de febrero de 1966, durante cuyo lapso se terminaron 73 pozos, de los cuales 50 fueron de exploración y 23 de desarrollo.

Los trabajos de perforación se tradujeron en el descubrimiento de 4 yacimientos productivos de aceite y 5 yacimientos de gas. Los 41 pozos restantes fueron improductivos.

La perforación de los pozos de desarrollo resultó en el hallazgo de 16 pozos productivos (14 de aceite y 2 de gas) siendo improductivos los otros restantes.

Trabajaron en ese período 56 brigadas de exploración comenzando en febrero la actividad de una brigada adicional.

La longitud total perforada en el periodo de referencia fue de 198,414 metros, de los cuales 139,233 correspondieron a pozos de exploración y 59,181 a pozos de desarrollo.

Los promedios mensuales de producción de crudos, condensado y líquidos de absorción fueron los siguientes:

x	Diciembre 1965	333,845 Bls/día.
x	Enero 1966	360,130 Bls/día.
x	Febrero 1966	368,445 Bls/día.

La producción de gas natural, en millones de metros cúbicos por día fue la siguiente:

Diciembre 1965	1,348.5
Enero 1966	1,404.9
Febrero 1966	1,430.9.

b).- Informe sobre Refinación y Petroquímica.- Informo el Director General sobre las actividades de estas ramas durante el primer bimestre de 1966. En las refinerías del sistema se procesaron 21,587.230 barriles de crudo, líquidos de absorción y reprocesos, que corresponden a 365,885 barriles por día durante el periodo de referencia. De lo procesado se obtuvieron 21,099.219 barriles de productos terminados, equivalentes a 357,614 barriles diarios. Durante el bimestre las existencias de crudo y líquidos de absorción disminuyeron en 110,261 barriles y las existencias de productos terminados disminuyeron en 1.017,628 barriles.

La exportación de aceites residuales a Estados Unidos durante el primer bimestre de 1966 fue de 2.096,168 barriles que corresponden a 35,528 barriles por día. La exportación de asfalto durante enero y febrero fue de 529,739 barriles correspondientes a 8,979 barriles diarios. Se exportaron además durante el bimestre 386,555 barriles de diesel, lo que corresponde a 6,552 barriles por día. Se cumplió con el programa de exportación y de entrega de productos refinados destinados a las ventas nacionales.

En el mismo periodo la elaboración de gasolina Pemex 100 en las refinerías de Azcapotzalco, Minatitlán y Madero, aumentando al máximo la carga a la planta de alquilación de la refinería de Azcapotzalco, utilizando butano-butadieno - recibido de otras refinerías, lo que permitió aumentar los envíos de alquilado ligero a las refinerías de Madero y Mi-

natitlán. A fines del bimestre se inició la operación normal de la planta de alquilación de la refinería de Madero, lo que permitirá cumplir con los programas de producción de gasolina Pemex 100 y efectuar la reparación general proyectada de la planta de la refinería de Azcapotzalco.

En enero se procesaron cantidades menores en la refinería de Minatitlán que las programadas debido a frecuentes paros en el bombeo a Salina Cruz por fallas frecuentes en la estación de bombas de Donají. Durante febrero fue posible cumplir con el programa a base de laborioso mantenimiento en dicha estación.

Con objeto de mejorar la calidad del diesel, se inició durante febrero, en la refinería de Minatitlán, un programa para tratar en las plantas desulfuradoras catalíticas en forma alterna, diesel y lubricantes; el diesel obtenido permitirá substituir el que producen otras refinerías con alto contenido de azufre.

Durante febrero se inició en la refinería de Salamanca la elaboración de la nueva línea de lubricantes Faja de Oro y Ebanó. En esta refinería el proceso de crudo se está aumentando lentamente, supeditado a las necesidades de productos de las zonas que anteriormente se abastecían de las refinerías de Azcapotzalco y Minatitlán. Esta actividad productora está afectada por la falta de capacidad de los oleoductos a Guadalajara, Aguascalientes y Morelia, lo que ocasiona el abastecimiento de productos por carros-tanque y autos-tanque.

La producción de derivados petroquímicos durante el primer bimestre de 1966 y las entregas para exportación, -- existencias o consumos internos, fue la siguiente:

(En toneladas)

	Producción.	Entregas.	Existencias.	Exportación.
Azufre	2,309	2,833	733	-
Amoniaco	24,098	22,807	3,312	-
Anhidrido carbónico	16,053	16,053	-	-
Dodecilbenceno	6,176	6,256	2,717	499

Solventes y aromáticos.

(En barriles)

	Producción.	Entrega,	Existencias	Exportación.
Benceno	37,573	37,861	8,300	-
Tolueno.	92,557	73,884	28,035	22,800
Ortoxileno	10,033	5,535	7,863	-
Meta y Paraxileno.	29,433	22,857	12,300	16,587
Etilbenceno.	5,002	5,655	1,962	-
Aromáticos pesados	7,594	8,474	337	-
Base aromín	2,911	3,351	5,032	-
Hexano	8,317	10,452	1,700	-
Heptano.	4,675	2,864	2,994	-

Existencias al terminar el bimestre.

La planta de amoniaco de Minatitlán estuvo inactiva durante 32 horas, de estas horas 17 se emplearon en la reparación de emergencia de la sección de generación de vapor y el resto en la reducción de un catalizador. La planta de amoniaco de Salamanca estuvo inactiva 54 horas en enero debido a la falta de gas ocasionada por la rotura del gasoducto en Tepeji del Río.

La planta Udex productora de aromáticos de la refinería de Minatitlán estuvo inactiva durante 3 días del mes de febre

ro para lavado químico de la torre extractora, con lo que se mejoró posteriormente la circulación del solvente.

En el mes de enero se efectuó la reparación general - programada a planta polimerizadora de la refinería de Azca potzalco por lo que estuvo inactiva 170 horas.

La planta de dodecibenceno de la refinería de Madero estuvo inactiva 50 horas durante el mes de enero, para realizar reparaciones de emergencia y hacer limpieza en el recalentador de la columna regeneradora de ácido.

Las demás plantas trabajaron normalmente durante el bimestre realizándose reparaciones menores que no afectaron -- los programas de producción.

c).- Ventas.- De acuerdo con lo dispuesto por el H. -- Consejo de Administración, el Director General informó que -- las ventas realizadas durante el primer bimestre del presente año fueron como sigue:

VENTAS INTERIORES.

Enero	\$	695.084,579.04
Febrero		666.459,613.95
	\$	<u>1,361.544,192.99</u>

EXPORTACIONES.

Enero	Dls.	3.794,101.77
Febrero		3,700.607.72
	Dls.	<u>7,494.709.49</u>

Las ventas interiores y las exportaciones durante el -- mismo período, correspondiente a 1964, fueron como sigue:

VENTAS INTERIORES.

Enero	\$	657,938.040.04
Febrero		608,906.075.26
	\$	<u>1,266.844,115.30</u>

EXPORTACIONES.

Enero	Dls.	3,241,192.52
Febrero		2,973,834.93
		<hr/>
	Dls.	6,215,027.45
		<hr/> <hr/>

D).- Obras terminadas y Avance de las Obras.- El Director General presentó para conocimiento de los señores Consejeros un estado de las Obras Mayores terminadas hasta el mes de marzo y un estado sobre el avance de las obras en proceso. En el informe del 3 de marzo de 1966 se incluyeron los datos recabados hasta el fin del mes de febrero de 1966.

OBRAS MAYORES TERMINADAS.

Durante el mes de marzo se terminaron las siguientes obras:

- 1.- MEXICALI, B.C. - Terminal de recibo y distribución  
Costo estimado: \$24.150,000.00.
- 2.- REYNOSA, TAMPS.- Planta de etileno.- Costo estimado: \$160.520,000.00.
- 3.- REYNOSA, TAMPS.- Planta de polietileno.- Costo estimado: \$148.095,000.00.
- 4.- REYNOSA, TAMPS.- Etilenoducto de la Planta de etileno a la de polietileno.- Costo estimado: -----  
\$3.685,000.00.
- 5.- SALAMANCA, Gto.- Edificio central contra incendio.  
Costo estimado: \$800,000.00.
- 6.- SALAMANCA, GTO.- Planta de reacondicionamiento de -  
tambores.- Costo estimado: \$10.000,000.00.
- 7.- POLIDUCTO TRANSISTMICO.- Estación de bombeo No. 3 -  
en Donají, OAX.- Costo estimado: \$5.192,000.00.
- 8.- POLIDUCTO MINATITLAN - MEXICO.- Estación de bombeo  
No. 7 en San Martín Texmelucan, Pue.- Costo estimado: \$7.500,000.00.

AVANCE DE LAS OBRAS.

Al finalizar el mes de marzo, el avance de los diferentes proyectos se estima como sigue:

MEXICO, D.F.

Reconstrucción estaciones de servicio en el D.F.	90%
Terminadas	32
En proceso	2
Por iniciarse	3
Nuevas	6
Terminal satélite de distribución sur en Mixcoac	3%
Terminal satélite de distribución oriente en -- Añil	40%

AZCAPOTZALCO, D.F.

Planta de tratamiento de aguas industriales y <u>ne</u> gras	56%
Cinco tanques para crudo y destilados	19%
Llenaderas de productos especiales y envasado de lubricantes	76%

MADERO, TAMPS.

Planta de tratamiento, alquilación y recuperación de hidrocarburos	97%
Planta de grasas	68%
Planta de coque	30%
Planta de estireno	22%
Terminal de embarques terrestres	85%

SALAMANCA, GTO.

Ampliación planta de amoniaco	31%
Planta repasadora de nafta	32%
Llenaderas para lubricantes especiales	30%
Planta hidrosulfurizadora y reformadora de gasolinas	24%
Unidad de tratamiento de gas	26%
Ampliación tanquería	33%
Planta recuperadora de azufre	11%

MINATITLAN, VER.

Tanquería y tubería de patio	30%
Planta catalítica y recuperación de vapores	15%

Ampliación de la planta de polimerización	95%
Tanques esféricos para crudo rico	86%
Nuevas plantas primaria y vacío	15%
Tanques para destilados	31%
Planta de ciclohexano (Hydrar)	29%
Plantas de benceno (Hydeal) y etilbenceno (Alkar)	25%
Tratamiento de agua y calderas	8%

**LA VENTA, TAB.**

Ampliación planta de absorción	69%
--------------------------------	-----

**COATZACOALCOS, VER.**

Planta de etileno	69%
Calderas para planta de etileno	40%
Planta de derivados clorados	54%
Torre de enfriamiento para Sales y Alcalis	52%
Planta para purificación de sal	35%
Servicios auxiliares	11%
Torres de enfriamiento para planta de etileno	16%

**ROSARITO, B.C.**

Terminal de almacenamiento y distribución	39%
---	-----

**MAZATLAN, SIN.**

Muelle	40%
--------	-----

**TOLUCA, MEX.**

Terminal de almacenamiento y distribución	85%
---	-----

**CIUDAD CARMARGO, CHIH.**

Planta de amoniaco	16%
--------------------	-----

**DURANGO, DGO.**

Instalación 8 tanques horizontales	48%
------------------------------------	-----

**GUADALAJARA, JAL.**

Planta de almacenamiento y distribución	23%
---	-----

**IXHUATEPEC, MEX.**

Ampliación terminal gas licuado	38%
---------------------------------	-----

**ESTACIONES DE SERVICIO EN TODA LA REPUBLICA.**

Acapulco, Gro.	90%
Cuernavaca, Mor.	10%
Ixmiquilpan, Hgo.	5%
Monterrey, N.L.	5%

**CULIACAN, SIN.**

Planta de almacenamiento y distribución	15%
---	-----

**SAN LUIS POTOSI, S.L.P.**

Planta de almacenamiento y distribución	4%
---	----

**POLIDUCTO CIUDAD PEMEX - CD. DE MEXICO**

Ramal a Veracruz	76%
Estaciones de Bombas No. 2 (Arroyo Claro, Ver.)	98%
Estación de Bombas No. 3 (Arroyo Moreno, Ver.)	99%

**POLIDUCTO SALAMANCA-MORELIA.**

Nueva Línea	39%
-------------	-----

**POLIDUCTO SALAMANCA - GUADALAJARA.**

Estación de Bombas No. 1 (Salamanca, Gto.)	71%
--	-----

**GASODUCTO REYNOSA-MONTERREY-TORREON-CHIHUAHUA.**

Estación de Compresión No. 4 (Sta. Catarina, N.L.)	98%
--	-----

**OBRAS SOCIALES.**

Hospital Central en México, D.F.	30%
Hospital Zona Sur en Minatitlán, Ver.	45%
Hospital auxiliar en Cd. Pemex, Tab.	65%
Hospital auxiliar en Agua Dulce, Ver.	10%
Hospital auxiliar en El Plan, Ver.	70%
Escuela Artículo 123 en Nanchital, Ver.	69%
Escuela Artículo 123 en Agua Dulce, Ver.	12%
Escuela Artículo 123 en Cd. Pemex, Tab.	38%

El H. Consejo quedó enterado con satisfacción.

3.- FINANCIAMIENTO DEL EXPORT-IMPORT BANK DE WASHINGTON Y DEL CHASE MANHATTAN BANK, PARA CONSTRUCCION DE LA PLANTA DE LUBRICANTES Y PARAFINAS, SALAMANCA, GTO.- El Director General dió lectura a su memorándum (anexo 3) referente a que en el programa de obras de la Institución para el presente -

año, se incluyó el proyecto de la construcción de una nueva planta productora de lubricantes y parafinas en la refinería de Salamanca, Gto., previo estudio que reveló que la producción actual es insuficiente para atender el requerimiento del mercado interno, haciéndose necesario llevar a cabo importaciones complementarias, situación que sería cada vez mas aguda.

La planta tendrá una capacidad de producción de 4,000 barriles de lubricantes por día de trabajo y 55,000 toneladas métricas anuales de parafina, lo que permitirá suprimir totalmente las importaciones y aun disponer de sobrantes para exportación los primeros años.

Se estima que posiblemente para 1970 la demanda nacional habrá absorbido integralmente esa producción, que duplica la que actualmente se tiene.

Al efecto se llevaron a cabo negociaciones con el Export-Import Bank de Washington y con el Chase Manhattan Bank de New York. Al primero se le solicitó financiamiento para la adquisición de bienes y servicios producidos en los Estados Unidos. Al segundo se le solicitó crédito para financiar los costos locales del proyecto. Las negociaciones llegaron a feliz término y los días 31 de marzo último y primero del presente los contratos respectivos fueron suscritos en Washington y New York por el Director General.

Las características de los dos créditos son las siguientes:



y especificaciones, por lo que la construcción de las obras civiles y la colocación de pedidos de equipo principiarán - en breve, calculándose se terminarán en un plazo no mayor - de 24 meses a partir de esta fecha.

La Secretaría de la Presidencia y la de Hacienda y -- Crédito Público y la Comisión Especial de Financiamientos - Exteriores dieron oportunamente su aprobación a los finan-- ciamientos descritos.

El H. Consejo dió su ratificación unánime y con satis-- facción a las operaciones llevadas a cabo por el Director - General.

4.- FINANCIAMIENTO DE INSTITUCIONES BANCARIAS DEL NOR-- ESTE POR \$300 MILLONES DE PESOS.- El Director General dió - lectura a su memorándum (anexo 4) en el cual informa que ne goció con varias sociedades financieras mexicanas, represen-- tadas por la Compañía General de Aceptaciones, S.A. el otor-- gamiento de un crédito por la cantidad de \$300 millones de pesos destinado a la realización completa del programa in-- tensivo de perforaciones de explotación y desarrollo en la zona Noreste (Distrito de Reynosa) participando un grupo de industriales de Monterrey interesados vivamente y por obvias razones en el incremento de las reservas de gas en aquella región del país.

El día 8 de marzo último se suscribió el contrato de crédito con las siguientes características:

Monto -----	300.000,000 M.N.
Plazo -----	5 años.
Tipo de interés -----	6% anual sobre saldos insolutos.
Garantía -----	Ninguna.

Instituciones acreditantes:

Compañía General de Aceptaciones, S.A.

Financiera del Norte, S.A.

Crédito Bursátil, S.A. y

Crédito Minero y Mercantil, S.A.

Las Instituciones mencionadas participaron en la operación en proporciones diversas.

El tipo de interés es notoriamente inferior al que rige en nuestro mercado de dinero, habiéndose logrado gracias a que los industriales de Monterrey convinieron en absorber el diferencial.

La operación descrita fué aprobada en su oportunidad por las Secretarías de la Presidencia y de Hacienda y Crédito Público.

El H. Consejo ratificó por unanimidad la operación descrita por el Director General.

El Consejero señor Hermilo González Luna manifestó -- ser motivo de viva satisfacción para los representantes sin dicales se hubiera podido obtener el crédito señalado con recursos mexicanos facilitados en términos favorables, resultando el interés inferior al que se emplea en esta clase de operaciones, gracias a que los que facilitaron el crédi-

to estuvieron dispuestos a absorber el diferencial, lo cual constituye una prueba más de la inteligencia y capacidad -- con que ampliamente desempeña su cargo el Director General de Petróleos Mexicanos.

El Presidente del H. Consejo, Lic. Alfonso Corona del Rosal, juzgando interpretar la opinión de los señores Consejeros oficiales, se adhirió a la felicitación de los Consejeros sindicales.

5.- REDENCION EFECTUADA DEL PASIVO EN FAVOR DEL GOBIERNO FEDERAL, POR \$770 MILLONES DE PESOS.- El Director General dió lectura a su memorándum (anexo 5) referente a la redención efectuada del pasivo a favor del Gobierno Federal por \$770 millones de pesos, manifestando que en la última sesión del H. Consejo celebrada el 3 de marzo próximo pasado, el H. Consejo autorizó al Director General para efectuar la redención de certificados "B" emitidos por Petróleos Mexicanos en favor del Gobierno Federal, en la medida en que las condiciones financieras de la Institución lo permitiera y previa consulta con el Sr. Presidente del Consejo.

Una vez satisfechos los requisitos indicados, el 16 de marzo próximo pasado hizo entrega al Secretario de Hacienda y Crédito Público de la cantidad de \$770 millones de pesos, formada por:

- a) Cheque a favor de la Tesorería de la Federación \$ 693.362,475 M.N.
- b) Cesión del saldo del adeudo de Nacional Financiera, S.A. a Pemex por compra-venta de acciones de Fertilizantes del Istmo, S.A. 76.637,525 M.N.

Con el pago anterior quedó reducido el pasivo denominado "Certificados B" a la cantidad de mil millones de pesos, con el ahorro consiguiente en cuanto a la causa de intereses del 8% anual, sobre la suma expresada de \$770 millones de pesos.

El H. Consejo dió con satisfacción su aprobación unánime.

6.- BALANCE GENERAL CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO -- 1965.- El Director General dió lectura a su memorándum -- (anexo 6) en el cual presenta el Balance General correspondiente al ejercicio de 1965, habiendo el H. Consejo -- por unanimidad, dado su aprobación.

#### 7.- ASUNTOS GENERALES.

a).- CONSTRUCCION DE UN CAMINO DEL PANTEON MUNICIPAL DE MAZATLAN A EL CONCHI.- El Director General dió lectura a su memorándum (anexo 7-a) referente a que el H. Ayuntamiento de Mazatlán, Sin. solicitó que Petróleos Mexicanos construyera un camino del Panteón Municipal de la ciudad de Mazatlán, Sin. a El Conchi, con las siguientes especificaciones: 8 metros de ancho por 900 metros de largo; sin camellón ni alumbrado, únicamente con una sub-base, base y carpeta asfáltica, con un importe de \$240.000 aproximadamente.

Considerando que esta obra es de utilidad no solamente para la ciudad de Mazatlán, sino también para la Institución y habiendo sido aprobada por la Secretaría de Hacienda

da y Crédito Público, el E. Consejo de Administración de -  
Petróleos Mexicanos, por unanimidad, estuvo de acuerdo con  
la ejecución de dicho camino.

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