



Caracas, viernes 1° de diciembre de 1967

No. 48

LA CRISIS DEL MEDIO ORIENTE DETERMINO UN 25% DE EXPANSION
DE LA CAPACIDAD DE LA FLOTA PETROLERA MUNDIAL

La crisis del Medio Oriente, en pocos meses, encendió la chispa para la expansión en un 25 por ciento de la capacidad de la flota mundial de tanqueros, según revela un estudio recientemente completado por una de las grandes compañías petroleras internacionales. El suministro de tanqueros para la industria petrolera se ha situado en el equivalente de 7.850 tanqueros de tipo T-2, cuya capacidad es de 16 mil toneladas de peso muerto. (Aunque son muy pocos los tanqueros de este tipo que todavía prestan servicio, siguen siendo la unidad de medida que utiliza la industria).

De acuerdo con el estudio que cita "Petroleum Intelligence Weekly", los requerimientos en materia de tanqueros en condiciones normales equivalen a alrededor de 6.300 unidades del tipo T-2 más una capacidad de reserva de otras 200 unidades, pero ante la necesidad de trasladar petróleo desde el Golfo Pérsico a través del Cabo de Buena Esperanza y no a través de la ruta de Suez, ha sido necesario adicionarle el equivalente de otros 1.350 tanqueros del tipo mencionado.

Diferentes medidas combinadas han determinado este rápido crecimiento en la capacidad de la flota mundial transportadora de crudo. Por ejemplo, tanqueros ociosos fueron rápidamente puestos en uso mientras otros, que tenían programado mantenimiento o reparaciones, siguieron siendo utilizados. Donde fue po-

sible, y de acuerdo con las regulaciones sobre la materia, la capacidad de carga fue aumentada. Pero hubo todavía más: tanqueros que estaban destinados al transporte de granos y de minerales, fueron destinados al de petróleo.

Mientras tanto -señala la publicación especializada- se ha acelerado la construcción de nuevos tanqueros, y se estima que cuando sean entregadas las unidades actualmente en construcción, habrá aumentado la flota petrolera en un 38%.

EN ENERO COMIENZA OPERACIONES REFINERIA ESPAÑOLA QUE ESPERA COLOCAR PARTE DE SU PRODUCCION EN EL MERCADO NORTEAMERICANO

La Compañía Española de Petróleo espera tener en operación a capacidad plena, en enero de 1968, su refinería de 80 mil barriles diarios, ubicada en Gibraltar.

Esta refinería estatal española planea exportar productos a países de la Europa Occidental y alienta esperanzas de colocar en el mercado norteamericano, combustibles de bajo contenido de azufre.

La Continental Oil ha firmado con la empresa estatal española un contrato para suministrarle a partir de enero próximo, con destino a la refinería gibraltareña, 40 mil barriles diarios de crudo de Libia, de bajo contenido de azufre. La empresa española aún no ha decidido de qué fuente productora obtendrá los otros 40 mil barriles diarios de crudo, pero se sabe que suplidores norteamericanos y europeos (especialmente británicos y franceses) le han hecho ofertas sobre el particular. (Platt's Price Service).

IRAN PRESIONA A EMPRESAS PETROLERAS PARA QUE AUMENTEN SUS EXPORTACIONES DE CRUDO

Irán continúa presionando en todos los frentes a las compañías petroleras que operan en el país, con miras al logro de un importante aumento de sus

exportaciones.

La razón de esta actitud estaría, según se comenta en fuentes vinculadas al gobierno iraní, en la intención de éste de obtener del ingreso petrolero 5.900 de los 11.000 millones de dólares, en que estima el costo del programa de desarrollo económico que adelantará en el país en los próximos cinco años.

El Dr. Reza Fallah, director de la empresa estatal National Iranian Oil Company, les dijo a los directivos de los consorcios que operan allí, que el gobierno quiere tener una idea de cuáles serán los futuros ingresos del fisco iraní por concepto de petróleo, para fines de planeamiento. (Petroleum Intelligence Weekly).

EL GAS NATURAL Y LA FUERZA NUCLEAR JUGARAN PAPEL IMPORTANTE EN LOS PROXIMOS AÑOS EN EL MERCADO ENERGETICO DE GRAN BRETAÑA

El gobierno británico está interesado en integrar a la mayor brevedad posible la producción de gas natural y de fuerza nuclear del país, en su programa energético de los años venideros.

El Ministerio de Energía de Gran Bretaña estima que las reservas recuperables de gas, en los campos descubiertos hasta la fecha, pueden ser llevadas a producir alrededor de 3.000 millones de pies cúbicos por día, dentro de los próximos cinco años.

En 1970 se espera que todas las regiones del país estén recibiendo gas natural y la producción para 1975 se programa para que alcance los 4.000 millones de pies cúbicos diarios. Si tal meta es alcanzada, los yacimientos gasíferos del Mar del Norte suplirán para entonces alrededor del 15 por ciento de la demanda total de energía de Gran Bretaña.

Otro aspecto significativo de esta nueva política británica en la materia energética, incluye además del gas natural, la integración de la fuerza nuclear

dentro del cuadro general de las necesidades de energía que demanda el país.

El uso total de energía en Gran Bretaña actualmente es el equivalente a casi 300 millones de toneladas de carbón por año. Esta cifra se espera que alcance (siempre en terminos de la equivalencia anotada) alrededor de unos 350 millones de toneladas para 1975. En el presente, del total señalado, sólo alrededor de un millón de toneladas son de energía procedente del gas natural y unos 10 millones de toneladas de fuerza nuclear combinada con la hidroeléctrica; pero la cifra del gas se espera que se eleve a unos 50 millones en 1975, mientras la combinada de fuerza nuclear e hidroeléctrica deberá subir, para la misma fecha, a unos 35 millones de toneladas.

Se concluye de esto, que para 1975 la fuerza nuclear y el gas natural suplirán, por lo menos, la cuarta parte de las necesidades energéticas de Gran Bretaña. (Petroleum Intelligence Weekly).

LA EMPRESA ESTATAL FRANCESA PERDIO CASI 14 MILLONES DE DOLARES EN SU PRIMER AÑO DE OPERACIONES

La compañía petrolera estatal francesa ERAP, experimentó pérdidas por 13,8 millones de dólares en su primer año de operaciones, de acuerdo con el informe financiero correspondiente a 1966, el cual fue recientemente publicado.

A pesar de que los resultados financieros en cuestión cubren solamente las operaciones de la ERAP, se mencionan también las ventas brutas y las inversiones de las principales afiliadas de la misma.

Las ventas brutas del grupo consolidado, montaron a 740 millones de dólares. Las inversiones totalizaron 340 millones de dólares, de los cuales el 60 por ciento fue cubierto con los propios recursos del grupo, el 18 por ciento con préstamos y el restante 22 por ciento con un subsidio del gobierno francés.

(Petroleum Intelligence Weekly).

LAS MODIFICACIONES CAMBIARIAS COLOMBIANAS ESTIMULARAN
LAS INVERSIONES Y LA EXPLORACION PETROLERAS

De medidas tendientes a evitar la declinación en las inversiones y en la exploración petroleras, califica "Petroleum Intelligence Weekly" la decisión del gobierno colombiano de instituir un nuevo tipo de cambio para las transacciones petroleras. De esta manera, las compañías podrán utilizar el cambio oficial de 16,25 pesos por dólar, para la mayoría de sus actividades.

Por ejemplo, dice la revista, una compañía petrolera que invierta un dólar en Colombia, recibirá 16,25 pesos por él. Cuando tenga que pagar royalties o impuestos o repatriar sus ganancias, este tipo oficial de cambio será aplicado. En años recientes, los dólares invertidos en Colombia eran convertidos al cambio de 7,67 pesos, pero cuando las empresas tenían que comprar petróleo para consumo doméstico el tipo de cambio era de nueve pesos por dólar, mientras que el cambio para los pagos por concepto de impuestos y royalties se hacían a la tasa más alta.

Por este motivo, las inversiones y la producción en Colombia habían experimentado una declinación en los últimos años. El año pasado, por ejemplo, la producción petrolera colombiana fue de 197 mil barriles diarios, o sea un 1,8 por ciento menos que en 1965; y hasta setiembre del año en curso, había descendido un 1,3 por ciento más. Al momento de ser dictado el decreto con las modificaciones cambiarias comentadas, solamente dos equipos de perforación estaban en operación, mientras lo normal es que 16 por lo menos estuvieran haciéndolo.

Aún cuando las petroleras que operan en Colombia tienen sus reservas acerca de algunos puntos del decreto y frente a discusiones en el seno del gobierno en torno al establecimiento de precios de referencia a los efectos del impuesto sobre la renta, las empresas en general se encuentran animadas por los pasos tomados oficialmente. La prueba de la aceptación de las medidas recientes se apreciará en la reacción de las mismas cuando, dentro de poco, el gobierno colombiano

... un millón y medio de hectáreas.



Caracas, viernes 8 de diciembre de 1967

No. 49

INTENSA ACTIVIDAD EXPLORATORIA SE VATICINA EN LAS AGUAS
HOLANDEAS DEL MAR DEL NORTE EN BUSCA DE PETROLEO Y GAS

Estimulada por la reciente crisis en el Medio Oriente, la industria petrolera encamina sus esfuerzos hacia la localización de petróleo y gas en áreas no-árabes, cercanas a los mercados europeos. Especial énfasis en esta línea de acción se está haciendo en Holanda, donde unas 30 compañías participan en licitaciones para obtener licencias de operación en áreas costa-afuera.

En estas licitaciones, cuyas buenas-pros se conocerán dentro de unos dos meses, participan compañías que desarrollan operaciones similares de exploración en aguas del Mar del Norte y otras que son nuevas en la escena petrolera mundial.

La actividad exploratoria en aguas holandesas habrá de surtir efectos en la que se desarrolla en aguas británicas del Mar del Norte, ya que algunas empresas dedicarán sus mayores esfuerzos a la búsqueda de petróleo y gas en las de Holanda. Las razones para esta situación son básicamente cuatro:

1) Las áreas costa-afuera holandesas son geológicamente muy promisorias, dados los descubrimientos de gas y petróleo hechos anteriormente en ellas;

2) Las empresas petroleras están incómodas por el largo "impasse"

surgido en torno al precio al cual deberá venderse el gas producido en las áreas británicas del Mar del Norte;

3) Las tendencias en Gran Bretaña de buscar fórmulas de nacionalización de las exploraciones, comienzan a ser estudiadas seriamente por muchas compañías;

y 4) Hay indicios de que las poco flexibles regulaciones holandesas en materia exploratoria, contendrán de todos modos provisiones que harán más halagüeño para las empresas el cuadro, de lo que se creyó en un principio.

(Petroleum Intelligence Weekly).

IMPORTACION DE PRODUCTOS PETROLEROS ACABADOS EN ESTADOS UNIDOS

La Texaco Inc. ha pedido al Secretario del Interior, Stewart Udall, que mantenga en suspenso cualquier decisión sobre su reciente solicitud de una cuota de importación destinada a suministrarle crudo a su proyectada refinería en Puerto Rico.

La solicitud de la Texaco se explica por la circunstancia de que Udall recientemente determinó concederle una cuota de importación a la Hess Oil & Chemical Corporation, para que exporte desde las Islas Vírgenes productos terminados (presumiblemente gasolina) hacia los Estados Unidos.

La solicitud original de la Texaco establecía que la empresa no planeaba suministrar a Estados Unidos gasolina de la obtenida en su proyectada refinería de Puerto Rico; pero esto era bajo las condiciones que existían al momento de la formulación de la mencionada solicitud. (Oil Daily).

LIBIA ESTABLECIO RECORD DE PRODUCCION DIARIA EN OCTUBRE

La producción petrolera de Libia en el mes de octubre de este año subió a la cifra record de 2.080.700 barriles diarios, o sea un 29,2 por ciento más

que en igual mes de 1966.

La Esso con más de tres cuartos de millón de barriles diarios, la Oasis con más de 600 mil, el consorcio British Petroleum-Bunker Hunt con 273 mil y el formado por Mobil y la Gelsenberg con 230 mil barriles por día, fueron los mayores productores de crudo en Libia en el mencionado mes de octubre de 1967.

La producción de Libia en el período enero-octubre del año en curso fue de 1.659.000 barriles de crudo por día (cifra promedio), o sea un 12,1 por ciento más que en el mismo período del año pasado. (Petroleum Press Service).

COSTOSA MAQUINA PARA CONTROLAR EMISIONES CONTAMINANTES DE LA ATMOSFERA SOMETEN A PRUEBAS EN NUEVA JERSEY

Como un ejemplo más de la determinación de las autoridades del Estado de New Jersey de combatir la contaminación atmosférica, se califican las pruebas iniciales de una máquina diseñada y construida en un laboratorio de investigaciones de Trenton, que mide la cantidad de hidrocarburos y de monóxido de carbono que emiten los vehículos a motor.

Esta máquina, la primera en su tipo en los Estados Unidos, costó alrededor de 475 mil dólares, de los cuales el Gobierno Federal norteamericano pagó las dos terceras partes. El sólo costo de instalación de 75 de estas máquinas en las estaciones de inspección que funcionarán en el Estado de New Jersey, se estima en más de 750 mil dólares.

Todos los vehículos matriculados en Nueva Jersey serán sometidos a pruebas ante estas máquinas, ya que para fines de 1968 deberán estar en condiciones de emitir a la atmósfera sólo una muy mínima parte de elementos contaminantes.

Otra máquina para someter a prueba los camiones que usan "diesel" como combustible, de características muy similares a la anotada, está siendo

diseñada y construída en el Instituto de Tecnología Stevens, de Hoboken, E. U.A. (New York Times).

EN LIBIA SE HA FIRMADO CONTRATOS POR
MIL MILLONES DE BARRILES

A un mil millones de barriles ascienden los contratos que para colocación de crudos de Libia en diversos mercados, ha firmado la Signal Oil & Gas, como agente exclusivo de ventas de la Occidental Petroleum, la cual opera en ese país norafricano. Un vocero autorizado de la Signal reveló la cifra.

Una información emitida aparte por la Occidental señala que tal cantidad es adicional a las que la Signal ha contratado para sus propios requerimientos. (Platt's News Service).

EL SONAR SE UTILIZARA EN LA
PERFORACION SUBMARINA

El sonar y otros equipos electrónicos propios de esta era espacial, muy pronto serán utilizados en la perforación submarina para efectos de aumentar la producción petrolera.

El sonar, en principio usado unicamente en la detección submarina, es la base de un nuevo procedimiento que hará posible (según revelan directivos de la Bendix Corporation), con la más alta precisión, localizar cabezales de pozos a profundidades superiores a los 600 metros.

Actualmente, cuando un equipo de perforación submarina es removido del sitio donde estaba en operación, motivado a condiciones del tiempo u otras similares, localizar nuevamente el cabezal del pozo con los procedimientos usuales de rastreo, es tarea árdua, difícil y costosa.

Con el uso del sonar, equipos receptores-transmisores colocados en la

superficie del océano, en el área de perforación, emitirán señales que conducirán al buque-madre hacia el sitio exacto donde está el cabezal del pozo, haciendo que la reanudación de la perforación tenga una precisión inimaginable. (The New York Times).



Caracas, viernes 15 de diciembre de 1967

No. 50

PROXIMAMENTE HABRA EN ESTADOS UNIDOS 83 PLANTAS NUCLEARES
GENERADORAS DE ELECTRICIDAD EN VEZ DE LAS 16 ACTUALES

La Comisión de Energía Atómica reveló que un masivo incremento en el monto de energía generada por fuerza nuclear, está muy próximo en los Estados Unidos.

El Dr. Glen T. Seaborg, presidente de la junta directiva de la Comisión de Energía Atómica, declaró que las 16 plantas de fuerza nuclear actualmente en operación, en fecha próxima serán no menos de 83, lo cual supone que la capacidad de generación de fuerza de esta fuente subirá de los casi 3 millones de kilowatios de ahora a unos 55 millones.

"Pronosticamos -añadió el Dr. Seaborg- que para 1980 la fuerza nuclear estará generando en los Estados Unidos alrededor de 150 millones de kilowatios de electricidad".

Dijo además el presidente de la junta directiva de la CEA que las nuevas plantas de fuerza nuclear tendrá reactores más grandes y serán más económicas en cuanto a operaciones, lo cual deja abiertas las posibilidades de efectuar más y mayores avances en las construcciones de estaciones nucleares, capaces de producir electricidad a costos cada vez más bajos.

"Algo todavía mucho más importante -siguió diciendo el Dr. Seaborg- será el exitoso desarrollo en el futuro de un reactor de fusión termonuclear controlada, cuyo proceso será mucho más avanzado que los de fusión corrientes de las plantas actualmente en operación".

Agregó que un reactor nuclear de fusión controlada en términos de equivalencia, significará la disponibilidad de una fuente de energía igual a 500 Océanos Pacíficos llenos de petróleo de alto grado; "una enorme y asombrosa cantidad de energía", subrayó. (Miami Herald).

COMENZARON LOS ENVÍOS DE LA VENTA DE GAS MÁS GRANDE EN LA HISTORIA DE LA INDUSTRIA PETROLERA

Las primeras entregas de gas natural incluidas en la venta más grande que haya sido hecha en la historia de la industria petrolera dentro de un mismo Estado, están en camino hacia el mercado, procedente del vastísimo Campo Katy, el cual está ubicado a unos 48 kilómetros al oeste de la ciudad de Houston, en el Estado de Texas, E.U.A.

El Campo Katy, descubierto en 1935, tiene reservas estimadas en 6 billones 100 mil millones de pies cúbicos de gas, por lo cual se le considera uno de los más grandes del mundo. Tiene 37 propietarios pero está unificado. La Humble opera el campo y todas las instalaciones de procesamiento, bajo esta unificación.

TERMINADO OLEODUCTO SIRIO QUE LLEVARÁ CRUDO DESDE EL NOR-ORIENTE DEL PAÍS HASTA EL MEDITERRANEO

El Ministro de Petróleo de Siria, Ahmed Hassan, oficialmente anunció que la construcción del oleoducto Karachuk-Tartous ha sido definitivamente concluida, tres meses antes de la fecha prevista. Este oleoducto de 648 kilómetros de longitud llevará 80 mil barriles diarios de crudo desde los campos nor-orientales sirios hasta el terminal de exportación de Tartous, en el Mediterráneo.

No hay indicaciones de la fecha en que el oleoducto entrará en operación. Los técnicos soviéticos que tienen a su cargo, por contrato, el desarrollo de los

campos nor-orientales sirios y la construcción de las instalaciones de almacenamiento en Tartous, no han concluido todavía los trabajos. (Platt's News Service).

CASI 9 MILLONES DE BARRILES DIARIOS DE PETROLEO Y
GAS LICUADO PRODUCIRA ESTADOS UNIDOS EN 1968

El estimado de la producción de petróleo crudo y gases licuados en los Distritos I y IV de los Estados Unidos, el cual servirá de base para las cuotas de importación de 1968, es de 8.984.000 barriles diarios, lo cual representa un ligero aumento con respecto a la estimación hecha para el año en curso: 8.724.000 barriles por día.

El Buró de Minas al revelar esta información, añadió que el nivel de importaciones de crudo, productos terminados (exceptuando combustibles residuales), será un 12,2 por ciento de la producción doméstica estimada. (Platt's News Service).

EL CONSORCIO ESSO-BHP PRODUCIRA PARA 1970 EN AUSTRALIA
MAS DE LA MITAD DEL CRUDO QUE ESE PAIS REQUIERE

El consorcio que forman la Esso y la BHP en Australia, anunció planes para producir 48 millones de barriles de petróleo por año, para fines de 1970, en sus campos costa-afuera de Marlin, Kingfish y Halibut, en el Estrecho de Bass.

Esto representaría alrededor de un tercio de los requerimientos petroleros de Australia.

Los campos de Marlin, Kingfish y Halibut se espera que comiencen a producir a una tasa de unos 10 mil barriles diarios, a mediados de 1969. Con los nueve mil barriles diarios de producción en el área de Queensland y los 22 mil por día de las islas Barrow, en el occidente del país, Australia estará produciendo

para esa fecha un poco más de la mitad del crudo que necesita para cubrir su consumo interno. (Platt's News Service).

'MINI-AUTOMOVIL' A ELECTRICIDAD Y GASOLINA CONSTRUIRAN
EN ESTADOS UNIDOS PARA COMBATIR LA CONGESTION DEL
TRANSITO Y LA CONTAMINACION ATMOSFERICA

Funcionarios federales de los Estados Unidos anunciaron que se trabaja en el desarrollo de un 'mini-automóvil', accionado conjuntamente por gasolina y electricidad, con un doble objetivo: reducir la congestión del tránsito en las grandes ciudades y combatir la contaminación atmosférica ocasionada por los automóviles del presente.

El 'mini-automóvil', cuyo desarrollo adelanta la Universidad de Pennsylvania en colaboración con la General Motors Corporation, y con una ayuda federal de 300 mil dólares, tendrá la mitad del tamaño de los automóviles promedio norteamericanos, actualmente en uso. Desarrollará una velocidad de casi 100 kilómetros por hora.

El pequeño vehículo será accionado por una batería eléctrica y un pequeño motor a gasolina. Se estima que costará unos 1.600 dólares por unidad y estará en servicio, en gran escala, dentro de cinco años.

La contaminación atmosférica producida por ese 'mini-automóvil' sería apenas una décima parte de la que causan los automóviles actualmente en uso. (The New York Times).

LA ENI ITALIANA OPERARA EN LOS SECTORES QUIMICO Y NUCLEAR

El Senado italiano ha aprobado una ley mediante la cual se amplía el campo de acción dentro del cual la ENI está legalmente autorizada para operar.

CARTA SEMANAL DE NOTICIAS

Así, la empresa estatal italiana podrá ahora dedicarse a actividades en los campos químico y nuclear, incluida la búsqueda de yacimientos de uranio y cualquier actividad "complementaria" a estos sectores.

La ENI deseaba entrar sobre todo en el campo de las operaciones nucleares, porque el gobierno italiano está interesado en la instalación de varias plantas de fuerza nuclear desde ahora hasta 1975, con fines de generación de energía. (Platt's News Service).



Caracas, jueves 21 de diciembre de 1967

No. 51

LA CREOLE UTILIZO EL 74 POR CIENTO DEL GAS
QUE PRODUJO EN EL TERCER TRIMESTRE DE 1967

Durante el tercer trimestre de 1967 la Creole Petroleum Corporation utilizó el 73,5 por ciento de los 1.348,74 millones de pies cúbicos de gas (cifra promedio), que diariamente produjo en Venezuela, en los campos que opera directamente.

El promedio de utilización de gas más alto ocurrió en la División Occidental, donde produjo 1.287,83 millones de pies cúbicos por día, de los cuales utilizó el 75,4 por ciento.

La utilización del gas que la Creole produjo en los campos que opera, en toda Venezuela, (en millones de pies cúbicos de promedio diario), se discrimina así: inyectado a los yacimientos petroleros para conservación y fines de recuperación secundaria, 829,27 millones; utilizado como combustible en operaciones, 138,78 millones; vendido, 0,39 millones; condensado, 22,84 millones.

Las actividades de inyección se efectuaron en las seis plantas de conservación de gas que la Creole opera en el oriente y el occidente del país.

(C O N F O T O G R A F I A)

LA ENERGIA NUCLEAR ESTA GENERANDO ACTUALMENTE FUERZA
ELECTRICA ESTIMADA EN 8.800 MILLONES DE VATIOS

Casi las dos terceras partes de las centrales eléctricas construídas en Norteamérica en los últimos tiempos, utilizan la energía nuclear como fuente generadora.

Actualmente (según un informe presentado en el Foro Atómico Alemán) existen en el mundo 56 plantas de energía atómica, que conjuntamente producen 8.800 millones de vatios. Los países más adelantados en este renglón son: Gran Bretaña, Estados Unidos, Rusia, Italia, Francia y la República Federal Alemana.

En el Foro se reveló que actualmente se encuentran en construcción, en todo el mundo, 56 centrales más de energía atómica, cuya producción conjunta será de unos 23.400 millones de vatios. De ellos, 20.800 millones corresponderán al mundo occidental, 1.800 al bloque oriental y 840 millones de vatios a la India y Pakistán.

Es en los Estados Unidos de América donde más rápidamente se lleva a cabo el proceso de construcción de nuevas instalaciones nucleares para generar electricidad. (Hannoversche Presse).

COMPUTADOR ELECTRONICO SE ESTA UTILIZANDO PARA
HACER MAS EFICIENTE LA PERFORACION PETROLERA

Por primera vez en la historia de la industria petrolera, un computador digital está siendo utilizado en el control de operaciones de perforación de pozos. El ensayo lo está llevando a cabo la Humble Oil & Refining Company en el campo Bayou Carlin, de Louisiana del Sur, E.U.A.

Voceros de la Humble revelaron que el sistema de control de las operaciones de perforación de pozos mediante un computador electrónico, tiene como fin la obtención de un más eficiente rendimiento de los taladros perforadores y a un costo

más bajo. El computador analiza electrónicamente todos los datos de los proyectos de perforación en el mismo lugar donde se efectúa ésta y provee la medición de varios factores de la operación, tales como el peso que soporta el taladro y velocidad a la cual la tubería de perforación está girando.

La penetración del taladro en las formaciones del subsuelo es automáticamente registrada por el computador, el cual determina peso y tamaño de las mechas, lo mismo que la velocidad de rotación más apropiada para la continuación de la operación. (CON FOTOGRAFIA).

LISTAS LAS PRIMERAS ENTREGAS DE PETROLEO SINTETICO PRODUCIDO EN ATHABASCA

El envío de petróleo crudo sintético proveniente de las arenas bituminosas de Athabasca, en el Canadá, aparentemente está por iniciarse próximamente. Con este propósito ya el oleoducto desde las plantas petrolíferas de Athabasca hasta Edmonton, está lleno con alrededor de 330 mil barriles de crudo sintético.

Igualmente, puede comenzarse próximamente el envío de petróleo crudo de la misma procedencia, a través del Oleoducto Interprovincial, con destino a los mercados canadienses orientales y a los del Medio Oeste norteamericano. (Oil & Gas Journal).

JAPON ESPERA EXPORTAR EN 1968 AZUFRE EXTRAIDO DEL PETROLEO MEDIANTE LA DESULFURACION

Japón prevé para 1968 un incremento en su producción de azufre, suficiente para cubrir su demanda interna. Además, dejará margen para la exportación; todo esto como resultado de la recuperación de este producto del proceso de la desulfuración de combustible residual pesado.

De acuerdo con estimaciones del Ministerio de Comercio Internacional e Industria, las refinerías petroleras japonesas durante 1971 estarán recuperando

alrededor de 585 mil toneladas métricas de azufre, del combustible residual. Esta cantidad, sumada a las 300 mil toneladas anuales que se espera produzcan las minas japonesas, excederán sustancialmente la demanda interna de la industria química y de fertilizantes del país. (Platt's News Service).

IRAN Y KUWAIT ANUNCIAN PLANES PARA INCREMENTAR SU PRODUCCION PETROLERA

El gobierno de Iran y el Consorcio Iranio aparentemente están muy cerca de un acuerdo en torno a un incremento vigoroso de la producción petrolera, tal cual son los deseos de los dirigentes oficiales del país. Los observadores llegan a esta conclusión, después de oír un reciente discurso del Presidente de la National Iranian Oil Company, Dr. M. Eghbal, en el cual dijo que el Consorcio (denominado en inglés Iranian Oil Operating Companies) en el futuro deberá aumentar su producción y exportación de productos petrolíferos, para que los ingresos provenientes del petróleo sirvan de complemento financiero a los planes de desarrollo del país.

Por otra parte, desde Kuwait se informó que las compañías petroleras que allí operan fueron invitadas por el gobierno a abrir negociaciones en torno, también, al aumento de su producción. Altos funcionarios oficiales de Kuwait dijeron que los ingresos adicionales logrados por el país como fruto del incremento de su producción petrolera, estimados en 50 millones de libras esterlinas, serán destinados a proveer asistencia financiera a Egipto y Jordania con fines de desarrollo. (Platt's News Service)

EXPLORACION PETROLERA EN MOZAMBIQUE

Tres compañías norteamericanas tienen los derechos exclusivos de exploración petrolera en más 6 de millones de hectáreas de Mozambique, colonia portuguesa en Africa.

Los participantes en la empresa exploratoria en territorio portugués de Africa, tanto en tierra como en aguas territoriales, son la Sunray DX, la Skelly Oil y la Clark Oil and Refining, las cuales tienen una participación igual.

Otras dos empresas petroleras norteamericanas, la Gulf Oil y la Panamerican, están llevando a cabo labores exploratorias en Mozambique. (Chemical Week).

RUSIA AYUDA A EGIPTO A CONSTRUIR UNA NUEVA REFINERIA

La Unión Soviética está ayudando a Egipto a construir una nueva refinería. El primer embarque de equipo ruso para la planta llegó al puerto de Alejandría, pero ni cantidad ni contenido del mismo fueron revelados. Las dos refinerías egipcias ubicadas en Suez, como se sabe, fueron seriamente dañadas recientemente por un bombardeo israelí. En una de las dos, ahora, dos unidades de procesamiento están en operación.

Egipto tiene también una pequeña refinería, de 28 mil barriles diarios de capacidad, en Alejandría. (Petroleum Intelligence Weekly).



Caracas, jueves 28 de diciembre de 1967

No. 52

SEMINARIO DE INGENIERIA TUVO LUGAR EN LA CREOLE

Con asistencia de unas noventa personas, profesionales de la ingeniería en su gran mayoría, tuvo lugar en Cabimas, Estado Zulia, un seminario de ingeniería general organizado por la Creole Petroleum Corporation.

Las palabras de bienvenida estuvieron a cargo del ingeniero Félix Norreo hijo, Superintendente de Ingeniería General de la Creole en la División de Occidente, quien destacó que los objetivos principales del seminario eran exponer algunas experiencias de trabajo y en lo posible, tratar temas que aunque no técnicos, sí están relacionados con el interés profesional.

Seguidamente se inició el ciclo de conferencias que estuvo a cargo de los ingenieros Nicolás Nouel, Luis Carrizales, Vicente Llatas, Ismael Urreiztieta y W. Weiskorn. El Dr. Juan B. Moretti Garantón, disertó al final sobre el tema "Gerencia Industrial".

Durante el seminario se trataron los aspectos más resaltantes sobre las funciones de la sección de corrosión, responsabilidades del ingeniero de proyecto, el mantenimiento de los motores eléctricos en la industria petrolera, el tendido de tuberías en el Lago de Maracaibo y las operaciones de las modernas gabarras de perforación con cabría incorporada.

SE VATICINA QUE EN 1968 LIBIA AUMENTARA
SU PRODUCCION EN UN 42 POR CIENTO

Los vaticinios sobre producción mundial petrolera en 1968, colocan a Libia en dos y medio millones de barriles diarios, lo cual significa que en este renglón estará muy cerca de Kuwait e Irán, segundo y tercer productores del Medio Oriente, respectivamente.

El promedio de producción de Libia en los primeros once meses de 1967 registra 1.730.000 barriles diarios. Esta cifra representa sólo un 16 por ciento de aumento con respecto a 1966, pero ello se debe al hecho de que Libia bajó su producción durante 27 días, durante la crisis árabe-israelí, en solidaridad con los países árabes.

Estimaciones no oficiales, pero basadas en datos de la mayor seriedad, permiten estimar que la producción de Libia en 1968 alcanzará un promedio de 2.475.000 barriles por día, lo cual representará un 42 por ciento de aumento con respecto a la cifra de 1967. Aún más, este aumento se señala como "conservador" si es que para entonces todavía el Canal de Suez continúa cerrado.

Gran parte del notable aumento de la producción libia se debe, obviamente, a las ventajas de transporte que se derivan del cierre del Canal de Suez. Pero aún en el caso de que el tráfico de buques se reanudara por la vía mencionada, todavía quedaría a favor del país norafricano, el hecho del bajo contenido de azufre de su crudo, lo cual lo hace muy apreciado en los centros consumidores.

Cuán cerca se coloque Libia en 1968 de Kuwait e Irán, depende naturalmente de los aumentos de producción que experimenten estos países mesorientales. Hasta noviembre de 1967, el promedio diario de producción de Kuwait era de 2.490.000 barriles y el de Irán de 2.480.000; pero ambos esperan incrementar notablemente su producción en 1968. Irán aspira a un incremento anual de un 20 por ciento en los próximos cinco años, mientras que Kuwait espera que su seis por ciento de aumento por la OPEP, sea logrado. (Petroleum Intelligence Weekly).

ESPECTACULARES DESCUBRIMIENTOS DE GAS NATURAL EN BOLIVIA PUEDEN REVOLUCIONAR LA ECONOMIA DEL PAIS

Bolivia acaba de hacer espectaculares descubrimientos de gas natural en la zona baja andina y en las áridas tierras de Santa Cruz, los cuales podrían revolucionar la economía entera del país.

Los dos últimos pozos perforados en Monteagudo, a pocos kilómetros al oeste de Camirí, reventaron imprevistamente y están botando al aire más de 200 millones de pies cúbicos de gas por día. El mundialmente famoso Paul N. Adair, un tejano experto en la extinción de incendios petroleros, está tratando de controlar los reventones. El gas que a tremenda presión se escapa de estos dos pozos, es suficiente para abastecer las necesidades de consumo de una ciudad de medio millón de habitantes.

Como resultado de un programa de exploración y desarrollo de recursos de gas natural, con inversión de 110 millones de dólares, la Gulf Oil Company ha descubierto en la zona baja andina y en los límites de Santa Cruz,

yacimientos con reservas probadas de más de tres billones de metros cúbicos de gas natural, las cuales podrían llegar hasta los seis billones de metros cúbicos. (The New York Times).

DOS GIGANTESCAS CENTRALES DE ENERGIA ATOMICA SERAN CONSTRUIDAS EN ALEMANIA OCCIDENTAL

Dos empresas de energía eléctrica de Alemania Occidental han decidido construir dos gigantescas centrales de energía atómica; una tendrá una capacidad de 640 millones de vatios y estará instalada a orillas del río Weser, y la otra será construida en las riberas del río Elba y tendrá una capacidad de 630 millones de vatios.

En la República Federal Alemana, donde la economía privada hasta ahora se había mantenido reservada en lo relativo a inversiones en plantas de energía atómica, con la construcción de estas dos gigantestas centrales atómicas se une al esfuerzo por lograr energía eléctrica a través de centrales nucleares. Las gigantescas centrales a construirse próximamente, se sumarán a las tres ya en funcionamiento y a otras tres que están en construcción dentro de la República Federal Alemana. (Hannoversche Presse).

FRANCIA ESTA REALIZANDO EXPERIMENTOS DE PERFORACION SUBMARINA EN EL MEDITERRANEO

En alta mar, a la altura de Marsella, en el Mediterráneo, el barco "L'Astragale", al servicio de la investigación petrolífera, ha iniciado la primera parte de un programa de perforaciones submarinas del Instituto Francés del Petróleo, por cuenta de la sociedad Elf-Erap.

El Mediterráneo tiene allí una profundidad de unos 80 metros. Y en ese lugar, precisamente, "L'Astragale" está haciendo una perforación de mil metros bajo el suelo submarino, para que el Instituto Francés del Petróleo pruebe sus materiales y equipos de prospección submarina.

Una vez terminadas sus labores frente a Marsella, la sociedad Elf-Erap utilizará "L'Astragale" y sus equipos en pruebas de complementación experimental sobre las operaciones de inmersión, hasta 150 metros de profundidad, para ensayos de fijación de explosivos, instalación de pilotes de perforación y estudios sobre los suelos submarinos.

En los primeros días de enero del año 1968, "L'Astragale" partirá para Gabón, en el Africa ecuatorial, para aplicar allí, en el pozo Anguille M-7, los métodos puestos a prueba en la perforación experimental realizada en el Mediterráneo.

El Instituto Francés del Petróleo explica su interés en estos experimentos, partiendo de la base de que una sexta parte del petróleo que se produce en el mundo proviene de yacimientos situados en el mar. Ciertos especialistas estiman, incluso, que las reservas de la plataforma continental son superiores a las conocidas hasta la fecha en tierra. (Breves Noticias de Francia).

ACUERDO AUSTRO-RUSO SOBRE GAS NATURAL

El proyecto de tender un gasducto para llevar gas natural desde Ucrania a Europa Occidental dio un paso adelante, al llegar a un acuerdo en principio la Unión Soviética y Austria, para entregas de gas natural sovié-

tico durante 20 años, a un ritmo anual de 1.500 millones de metros cúbicos.

Anteriormente había sido concertado un acuerdo en principio entre la Unión Soviética y la ENI sobre entregas anuales a Italia de 6.000 millones de metros cúbicos de gas natural. Y existen planes, no concretados aún, para entrega a Francia de 2.500 millones de metros cúbicos anuales.

El acuerdo austro-soviético sigue la pauta del arreglo tentativo italo-soviético, de asociación a la industria local en la instalación del sector ruso del gasducto. El arreglo prevé que una empresa austríaca suministre unas 500 mil toneladas de tubería de gran diámetro y que un consorcio bancario de la misma nacionalidad facilite los créditos necesarios. Más adelante, las entregas de gas natural soviético servirán, en parte, para pagar el costo de la tubería.

(Petroleum Press Service).