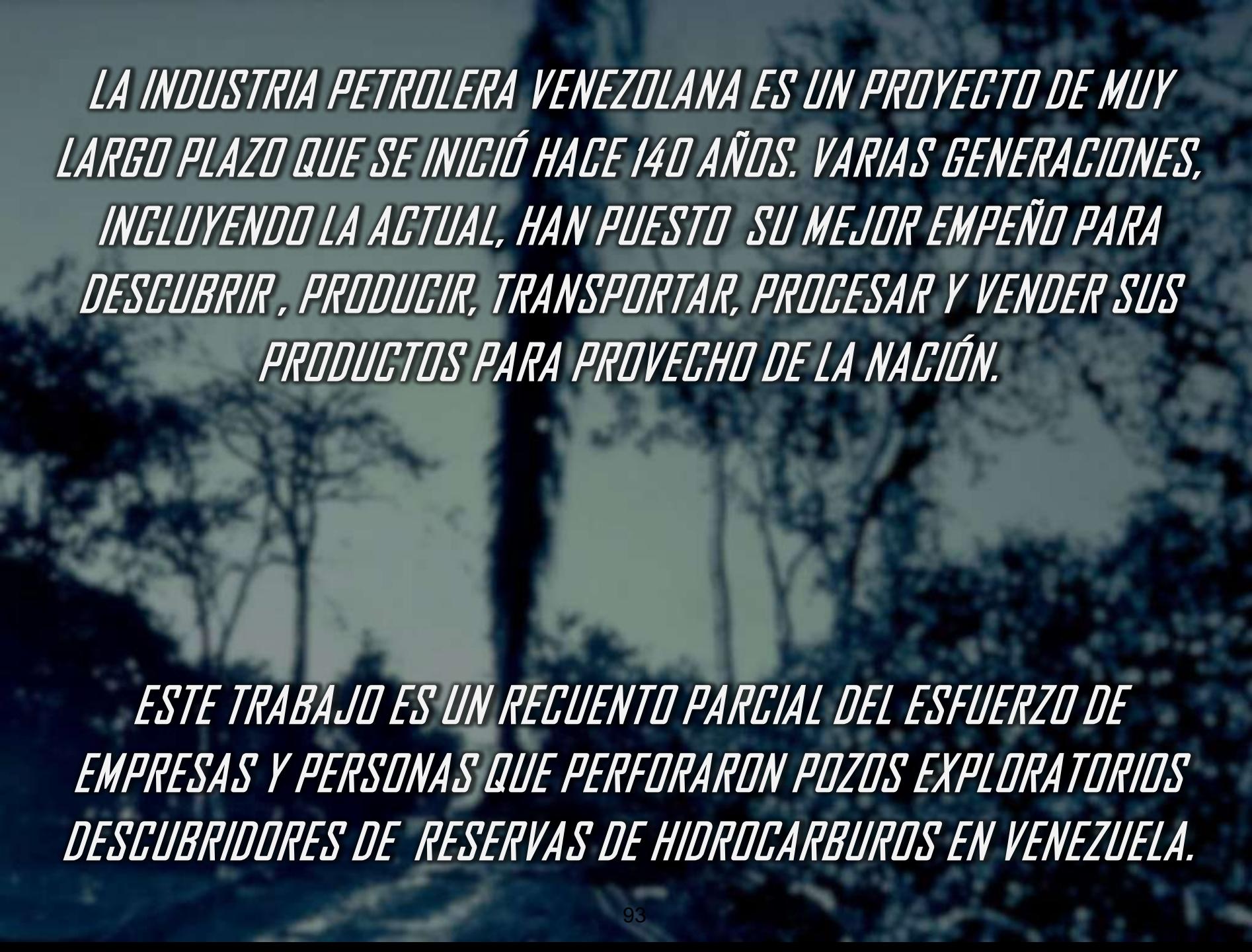




Hitos de la perforación en Venezuela EXPLORATORIA

Un recuento personal...

ORLANDO MÉNDEZ
2023

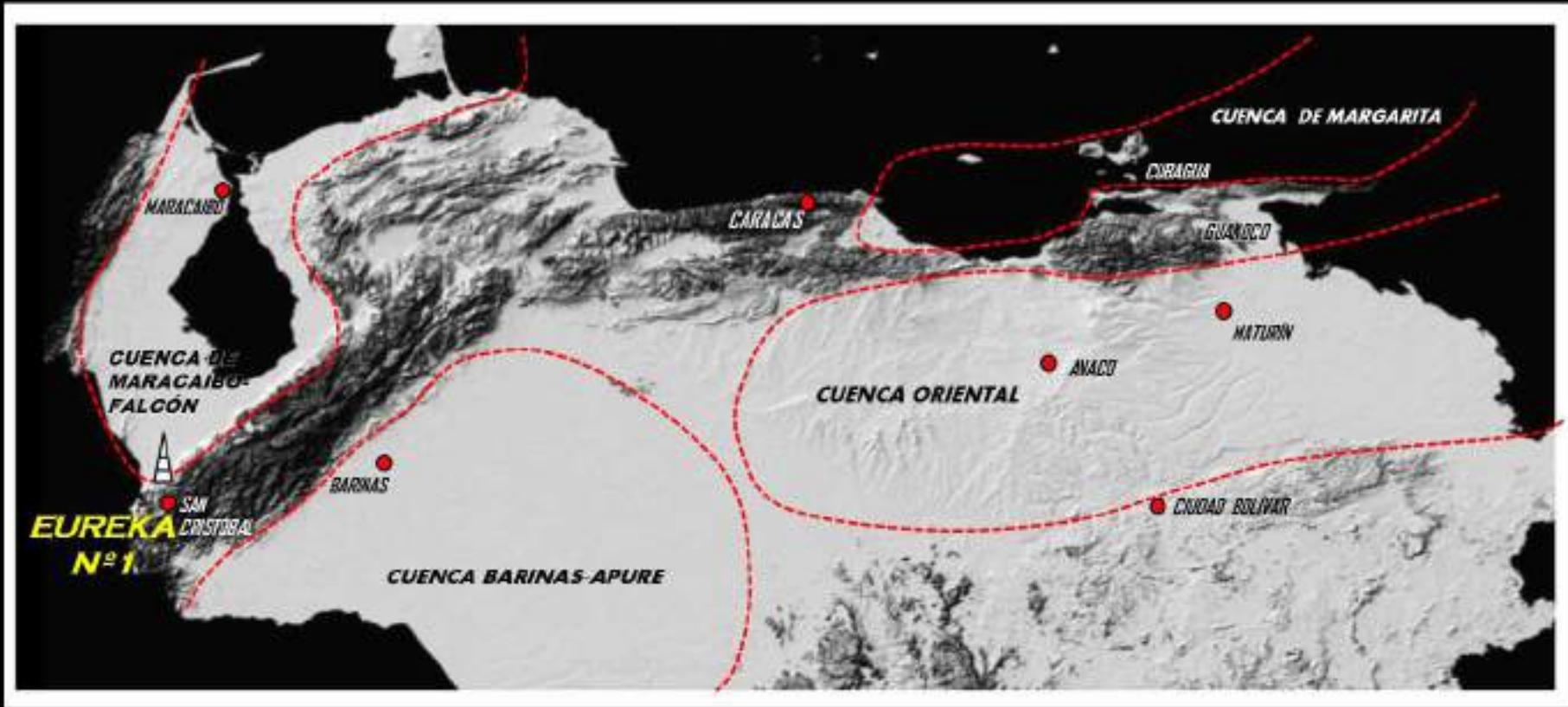


LA INDUSTRIA PETROLERA VENEZOLANA ES UN PROYECTO DE MUY LARGO PLAZO QUE SE INICIÓ HACE 140 AÑOS. VARIAS GENERACIONES, INCLUYENDO LA ACTUAL, HAN PUESTO SU MEJOR EMPENÓ PARA DESCUBRIR, PRODUCIR, TRANSPORTAR, PROCESAR Y VENDER SUS PRODUCTOS PARA PROVECHO DE LA NACIÓN.

ESTE TRABAJO ES UN RECUENTO PARCIAL DEL ESFUERZO DE EMPRESAS Y PERSONAS QUE PERFORARON POZOS EXPLORATORIOS DESCUBRIDORES DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS EN VENEZUELA.

EUREKA N°1

Edo. Táchira 1883



¡EL PIONERO!
Primer pozo petrolero perforado en Venezuela

**Compañía Nacional Minera
"PETROLIA"
ANEXO TACUBA**

EN EL AÑO DE 1875 OCURRE UN HECHO INSOLITO EN VENEZUELA:
DESPUES DE UN TERREMOTO SALE PETROLEO DE UNA GRIETA EN LA
HACIENDA DE MANUEL ANTONIO PULIDO, EN TACHIRA... A RAIZ DE
ESTO SE FORMARIA LA PRIMERA COMPAÑIA PETROLERA VENEZOLANA,
QUE SE DEDICO A EXPLOTARLO INDUSTRIALMENTE.



TERREMOTO DE LOS ANDES 1875

PAROOOOOM!

PULIDO Y SU COMPADRE EL DR BONA, AL VER LA GRAN CANTIDAD DE PETRÓLEO QUE MANABA EN LA QUEBRADA LA ALQUITRANA DECIDIERON FUNDAR UNA COMPAÑÍA PARA SU EXPLOTACIÓN





Sello primero para el año económico de mil ochocientos setenta y ocho
mil ochocientos setenta y nueve.

Su valor.—UN VENESOLANO.

Mosotros Manuel Antonio Pulido Pulido,
José Antonio Baldó, Ramón María Maldona-
do, Doctor Carlos González Bona, José Gregorio Villa-
jano hijo i Pedro Rafael Rincón, vecinos del Estado Tá-
chira, mayores de edad, agricultores los tres primeros i cono-
cientes los tres últimos i todos capaces de los actos de la-
vida civil declaramos que hemos convenido en constituir —
una Sociedad bajo el nombre de "Compañía hullera del
Táchira" para la explotación de la mina de hulla i al-
quitrán mineral que existe en los sitios de "Cerro negro" i "La
Alquitranada", en jurisdicción del distrito Rubio de este mismo
Estado, i cuyos linderos son los siguientes: Por el Sur, una línea des-
de un mojon en el río Quirimari, que pasando por el primer estribo de piedra, que
está al Sur de "La Alquitranada", siga hasta dos cuadras arriba del trapeche allí-
construido, donde se pondrá un mojon; por Occidente, una línea que cru-
zando dicha Quebrada, vaya a un tajar, que existe en la falda del Cerro; por



Dr. Carlos González Bona



Manuel Antonio Pulido Pulido



Gral. José Antonio Baldó



José Gregorio Villafañe



Ramón María Maldonado



Pedro Rafael Rincónes

ciados, en todo cuanto fuere aplicable.

24º El presente contrato se entenderá en sus tantos iguales para un solo efecto i se elevará á público cuando la mayoría lo acordare; comprometiéndose a su cumplimiento los abajo firmados i a responder cada uno, con sus bienes habidos i por haber por los perjuicios que originare á los demás. En fe de lo cual se firma por ante testigos en la ciudad de San Cristóbal á los doce días del mes de Octubre del año de mil ochocientos ochenta y cho. — Testado — Siguientes — no vale — interlineas — que pasan á impresar — vale — interlineas — venezolanos — vale — emmendado — oho — vale —

M. A. Gutiérrez Pd. id.

S. C. J. Baldy

Rafael Aldonado

Carlos González Bona

José G. Villafañe Pinto

Pedro Rodríguez

Gestigo
Juan Madrido

Gestigo
Felipe Villacampa

12 de Octubre de 1878

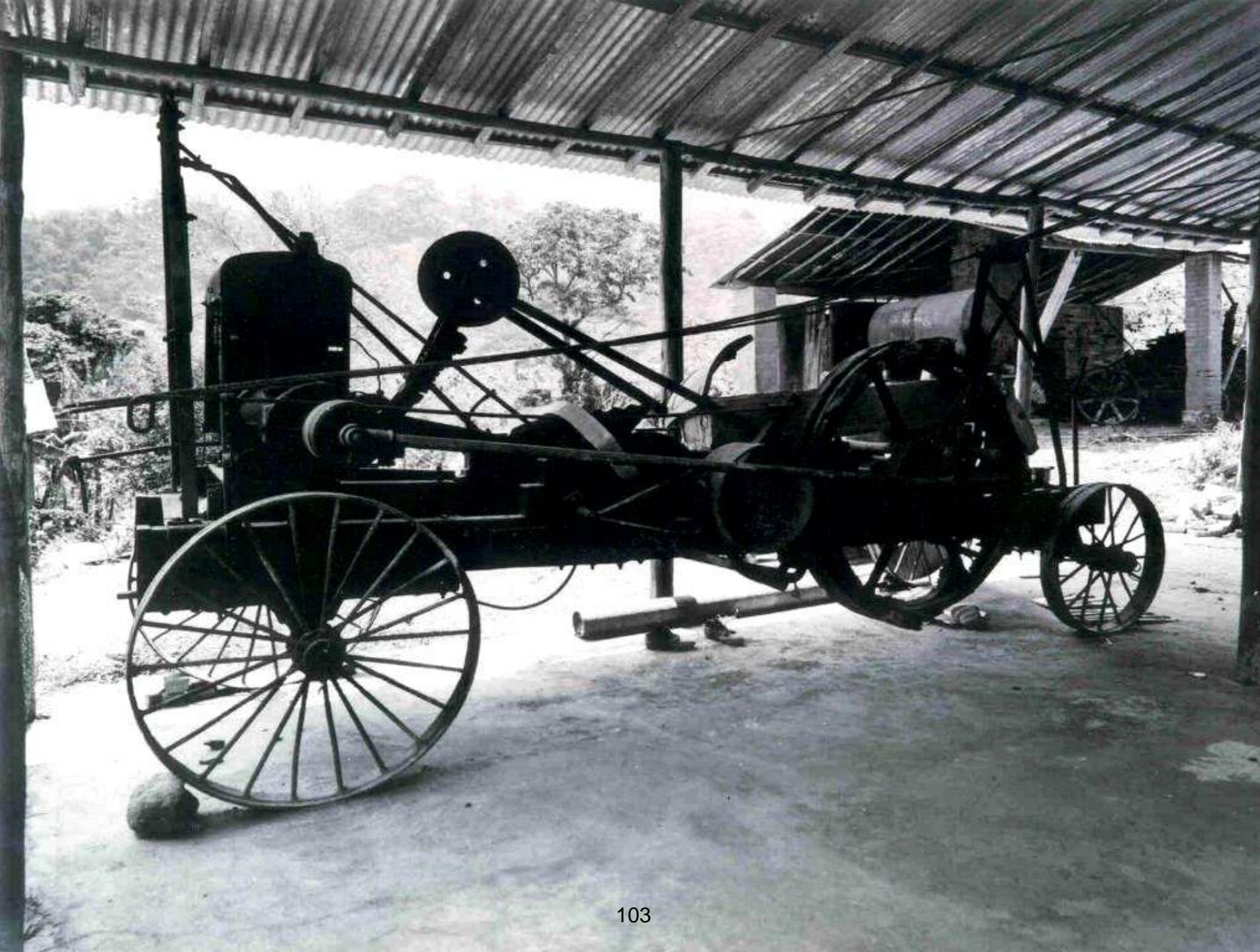
A portrait of a man with dark hair and a mustache, looking slightly to the right. The background is a textured, warm-toned surface.

1883

Pedro Rafael Ríñcones

**EL PIONERO DE LA PERFORACIÓN DE POZOS DE PETRÓLEO
EN VENEZUELA**

¹⁰²

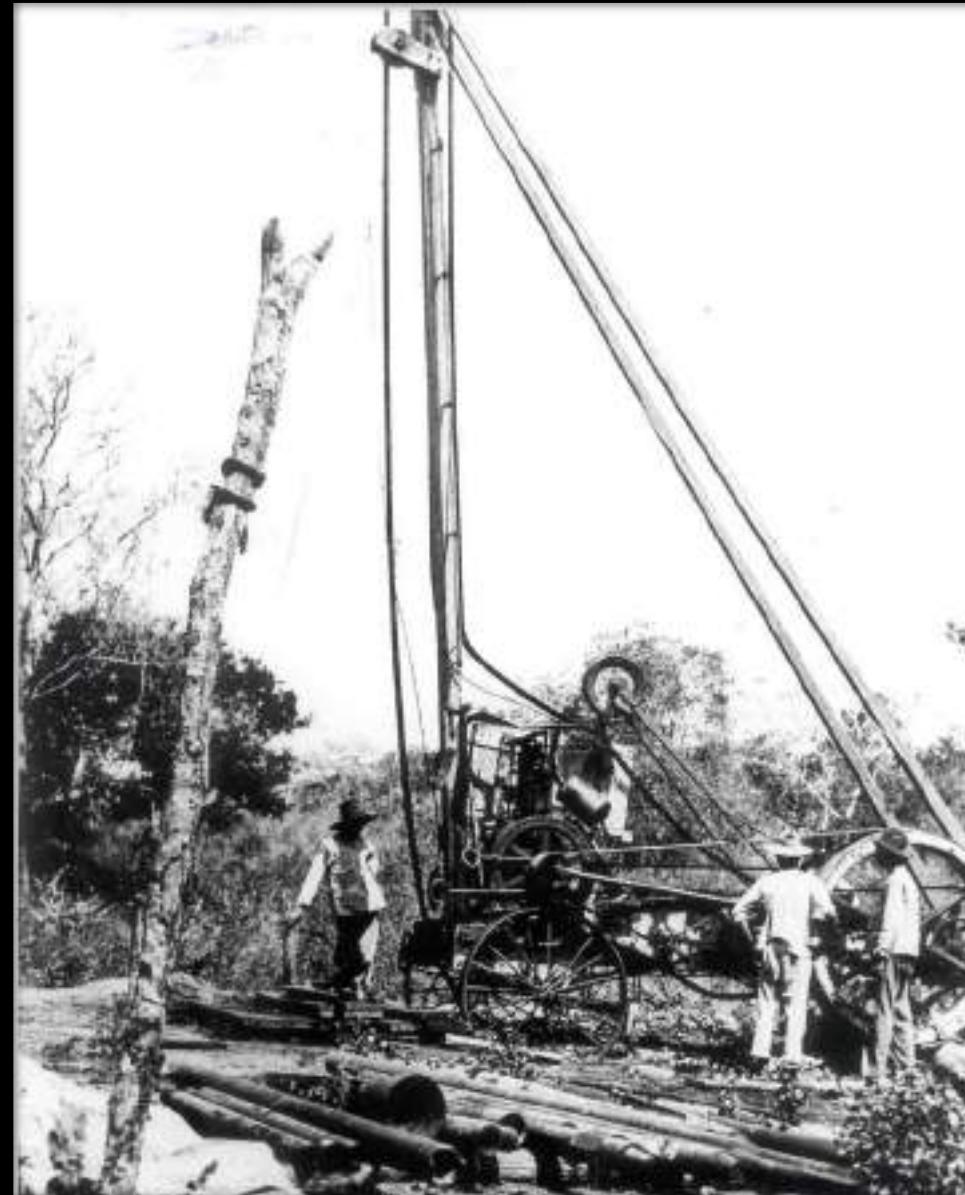


EUREKA N°1

Petrolia del Táchira

1883

- *Es el primer pozo petrolero perforado en Venezuela-*
- *Profundidad: 138'*
- *Producción: 50 galones (1.2 B) diarios de petróleo liviano*



A LA MEMORIA DE LOS FUNDADORES DE LA
"COMPANIA PETROLIA DEL TACHIRA"

JOSE ANTONIO BALDO

CARLOS GONZALEZ BONA

RAMON MARIA MALDONADO

MANUEL ANTONIO PULIDO

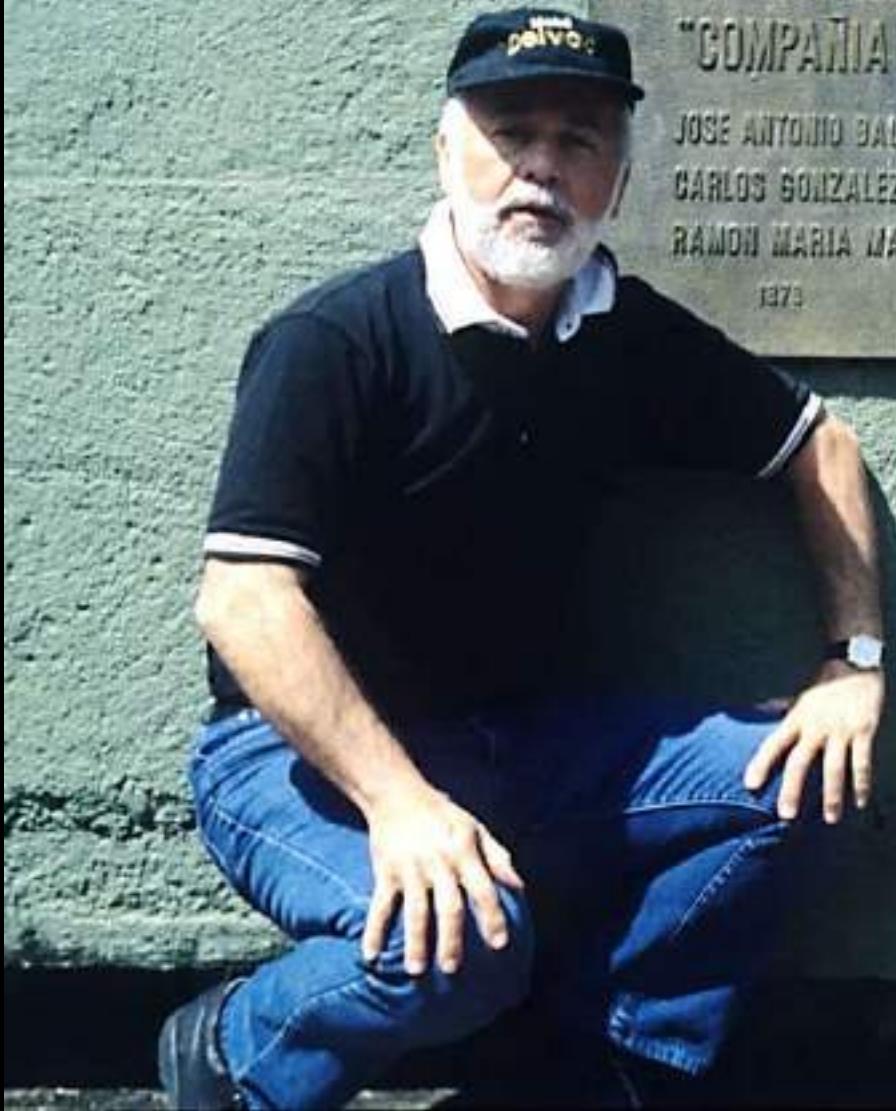
PEDRO RAFAEL RINCONES

JOSE GREGORIO VILLAFANE

1873

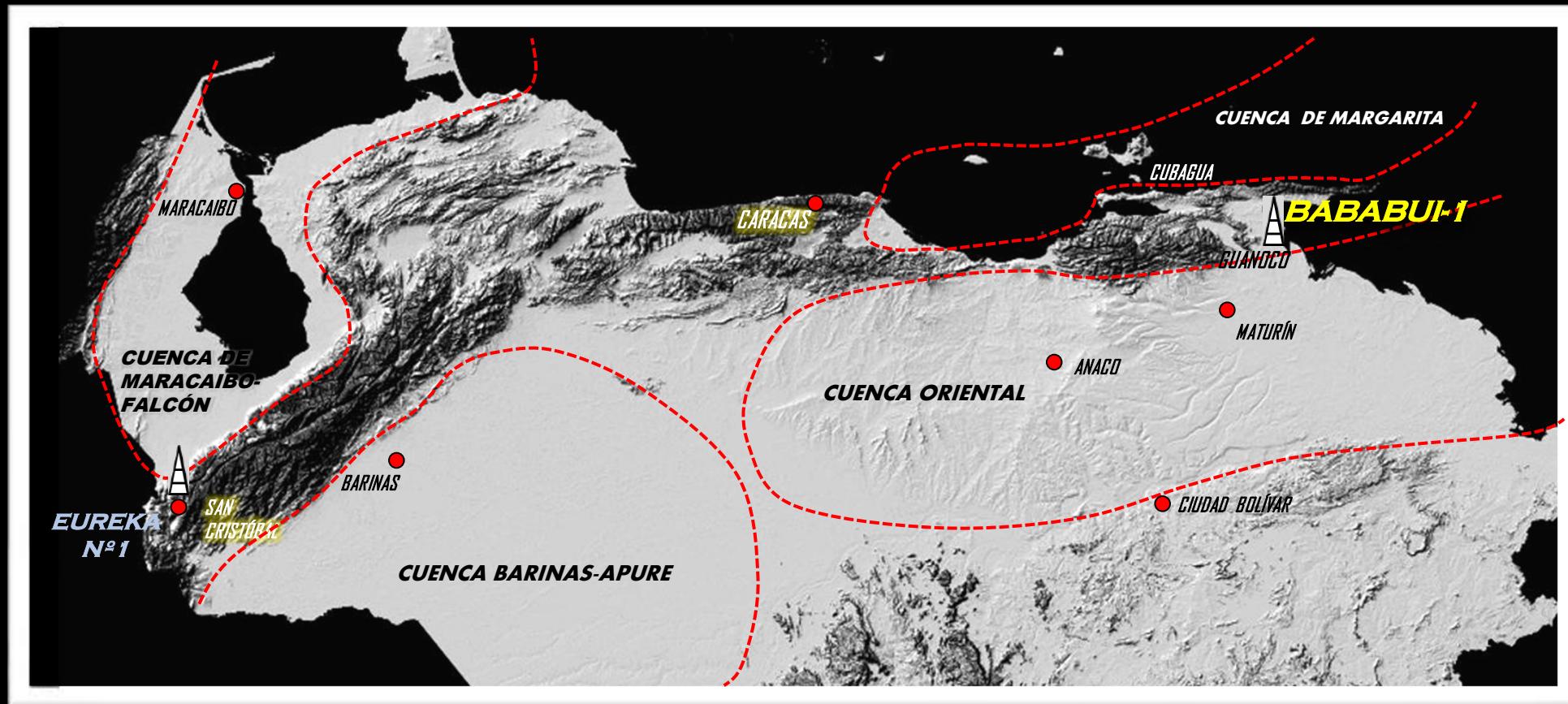
12 DE OCTUBRE

1873



BABABUI-1

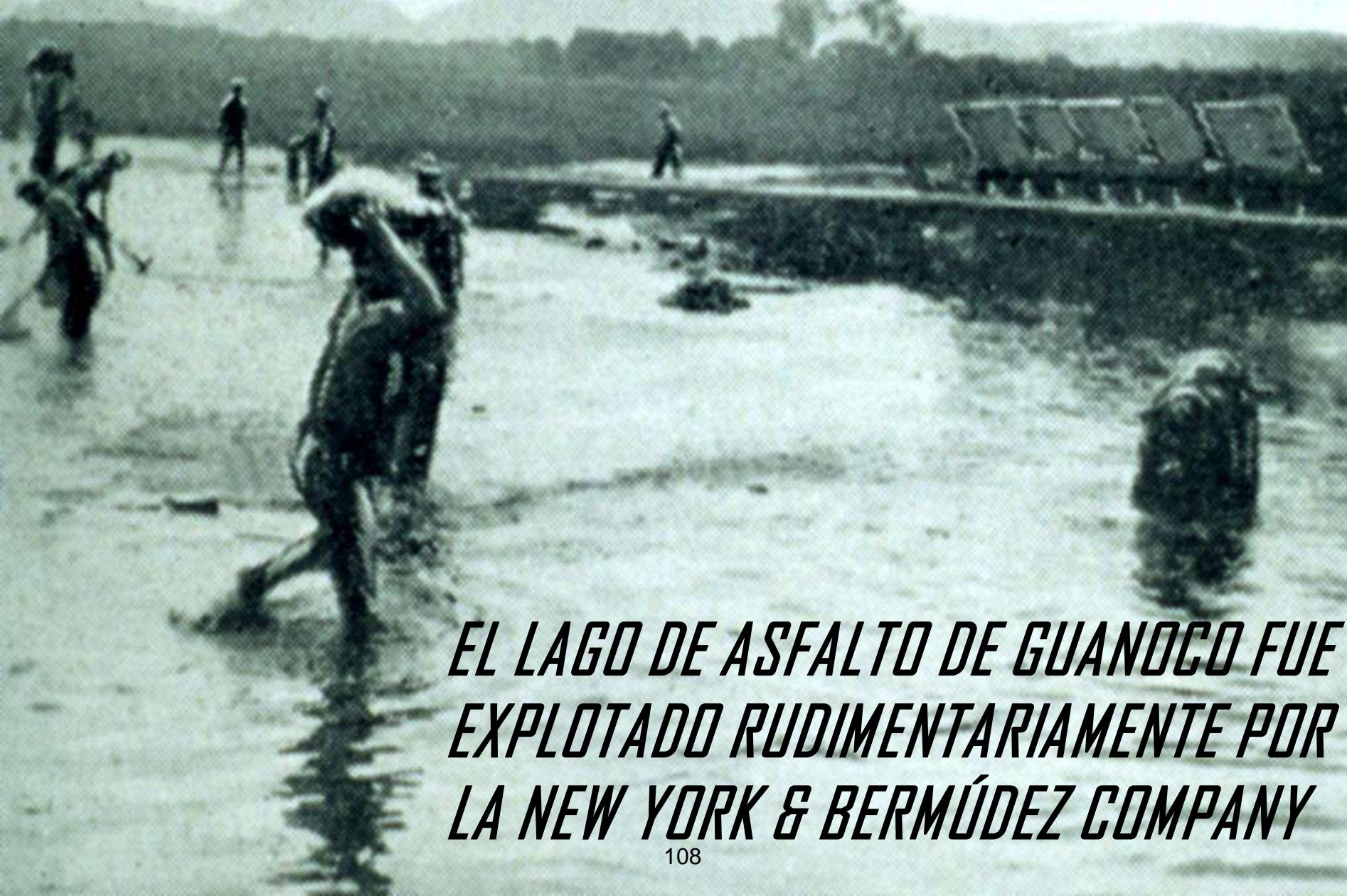
Edo. Sucre /1913



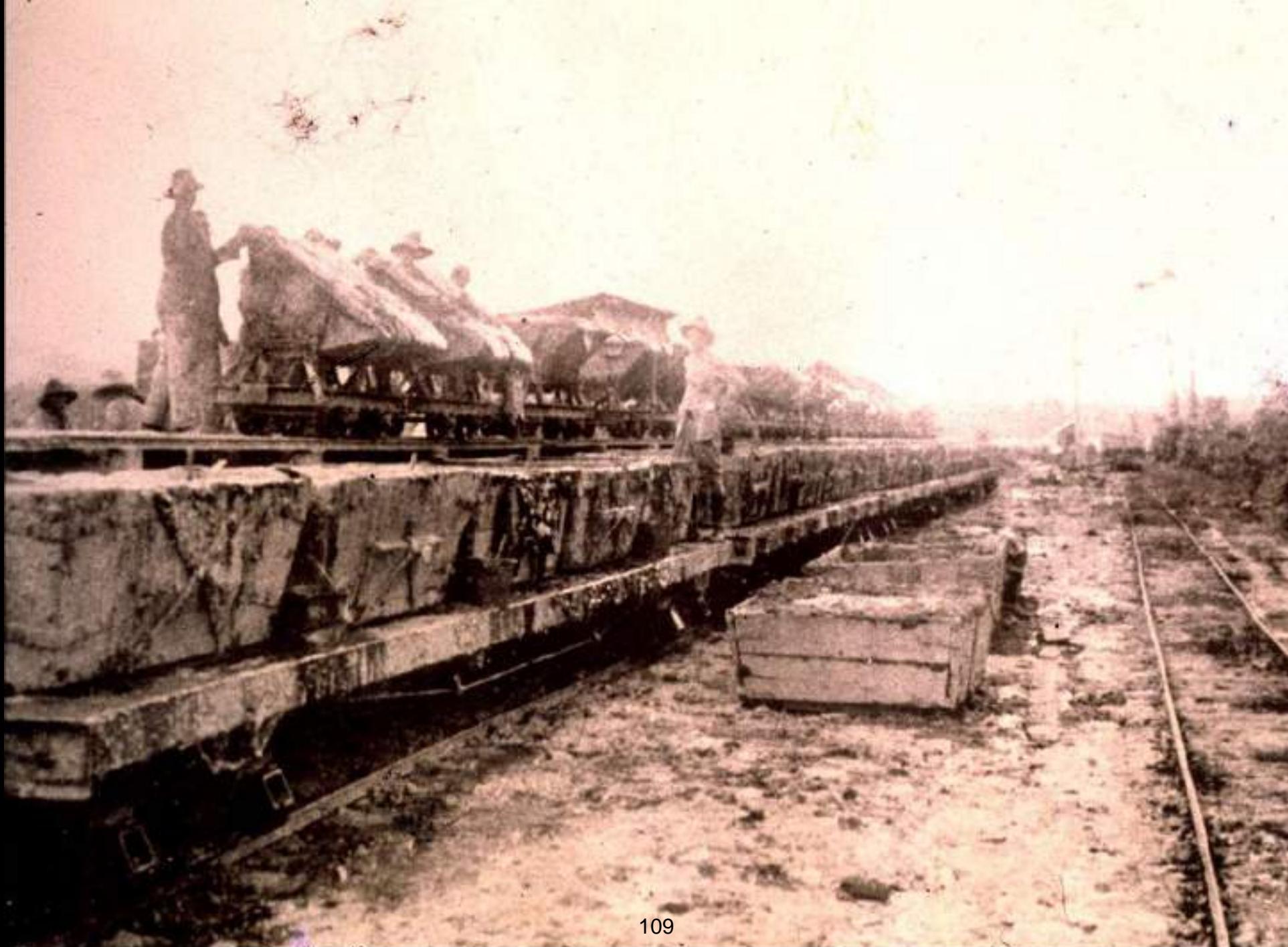
*Primer pozo petrolero venezolano del
Siglo XX*



1895-1934



*EL LAGO DE ASFALTO DE GUANOCO FUE
EXPLOTADO RUDIMENTARIAMENTE POR
LA NEW YORK & BERMÚDEZ COMPANY*



El ferrocarril recorría la distancia de 15 km entre el Lago de asfalto y el muelle en 20 minutos



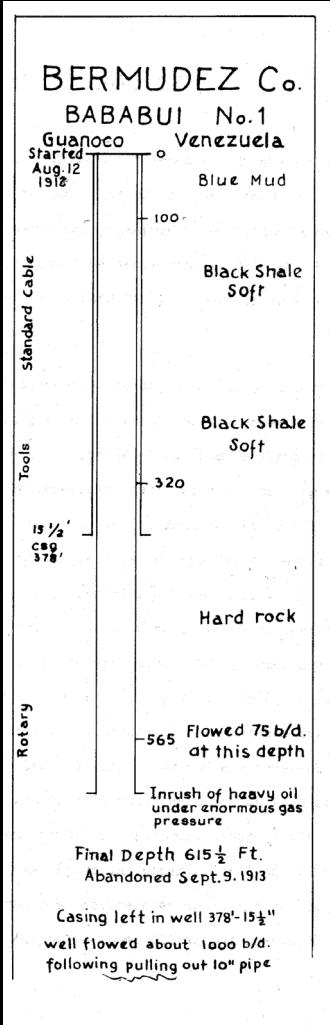
Cargar un barco tardaba de 3 a 6 días. Se despachaban 2 a 3 cargamentos mensuales.



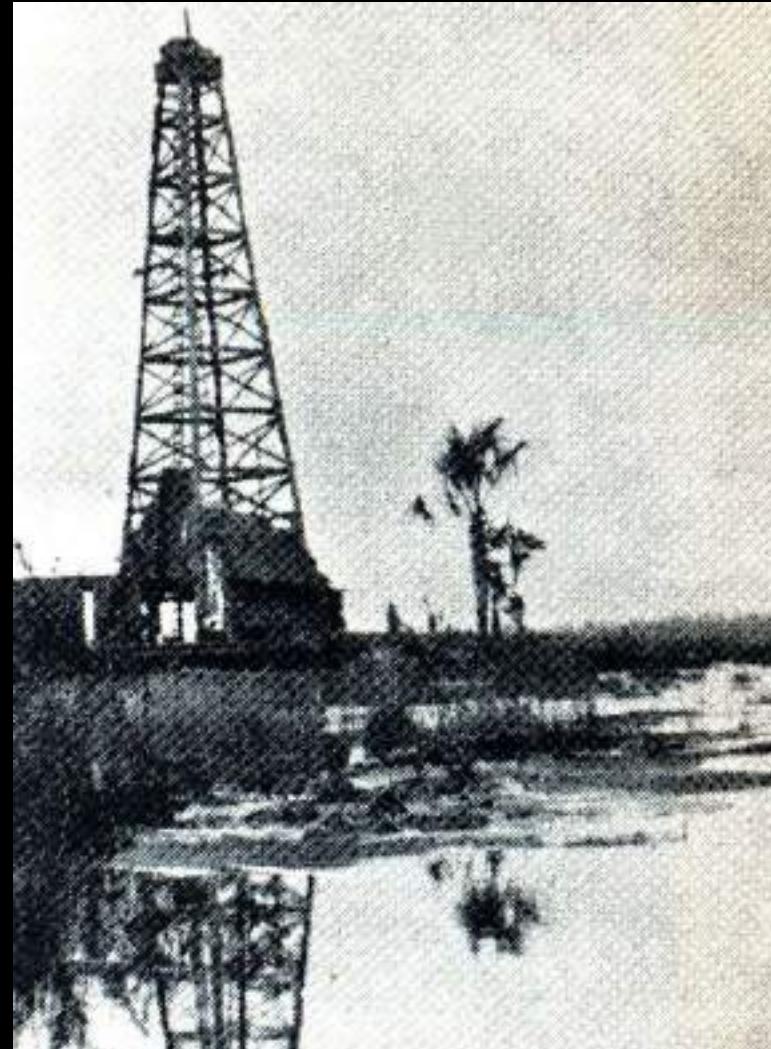
BABABUÍ -1

New York & Bermúdez Company

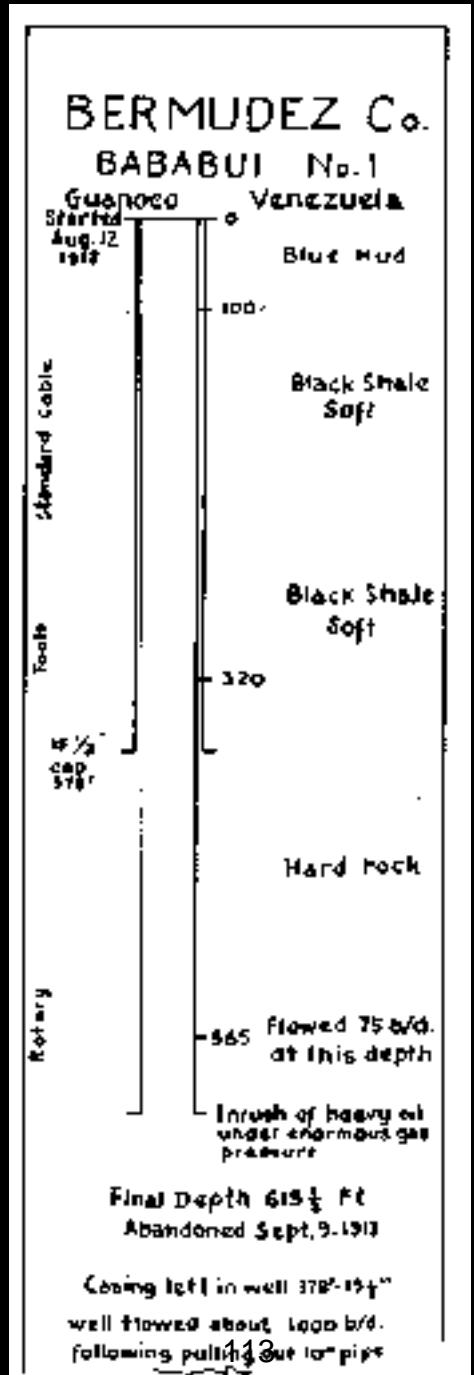
1913



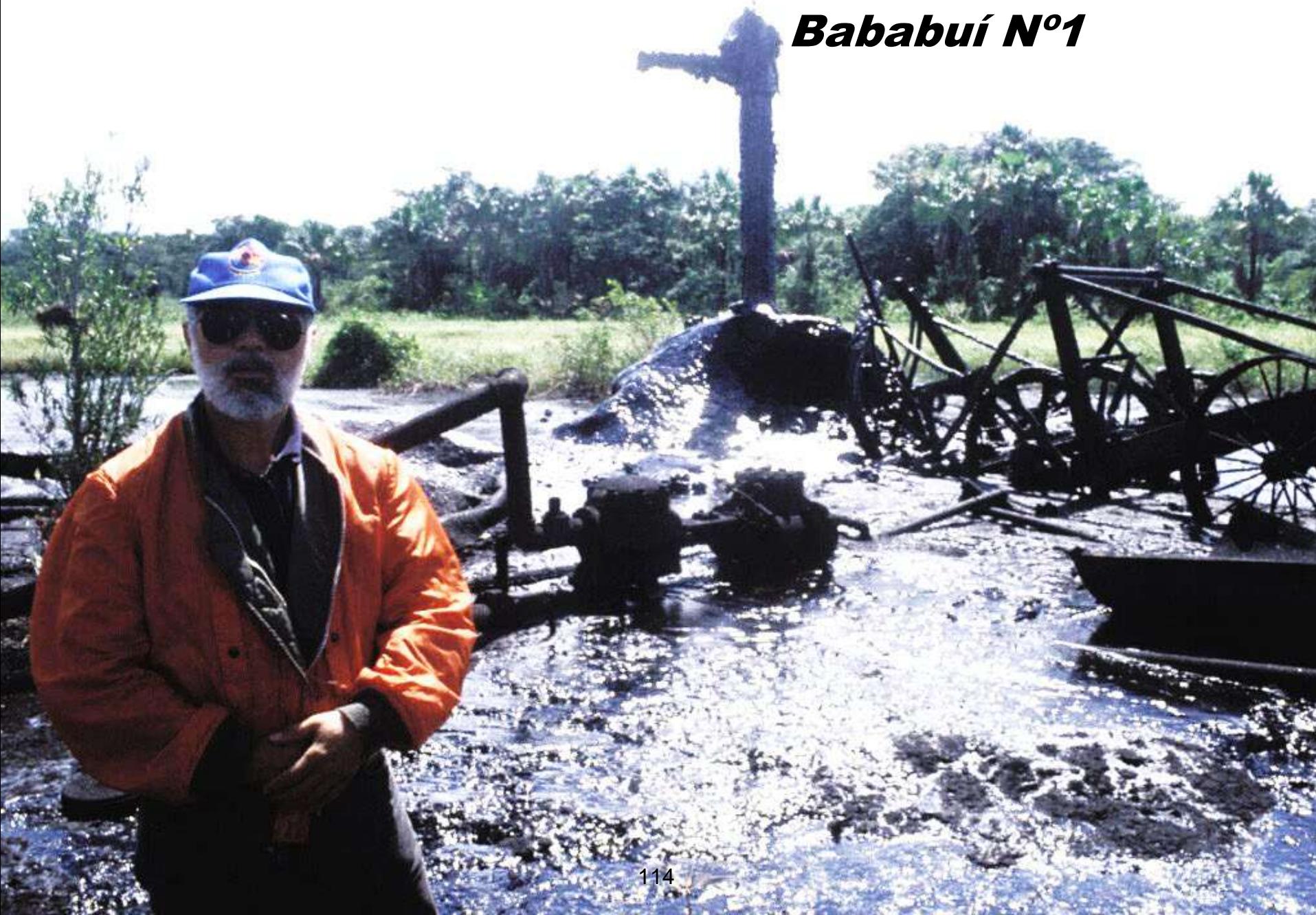
- **Primer pozo de Venezuela en el siglo XX**
- **Profundidad: 615'**
- **Llegó a producir a hueco abierto más de 1000 BPD de 11° API**



BABABUI N° 1
REGISTRO DE
COMPLETACIÓN

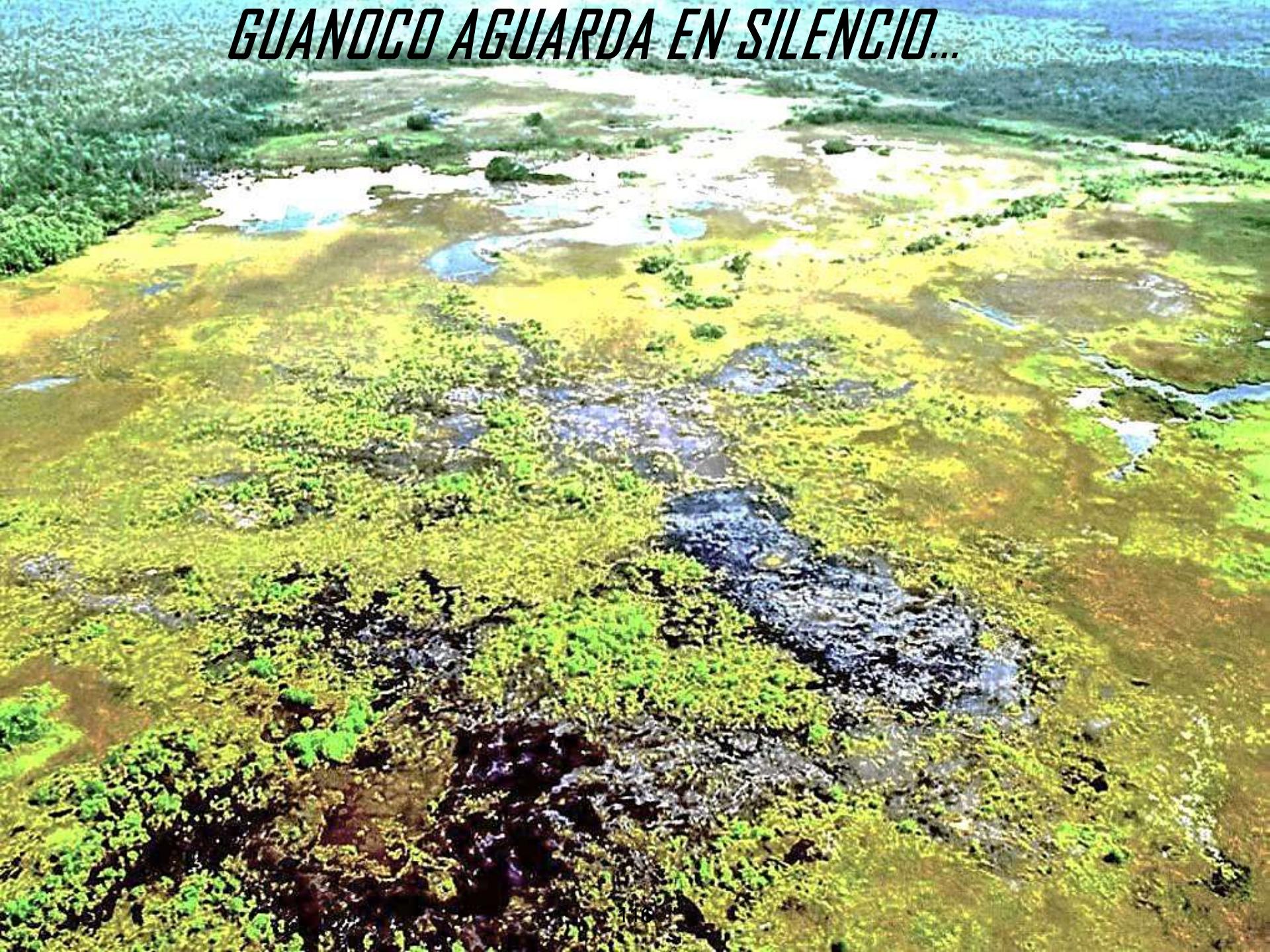


Bababuí N°1



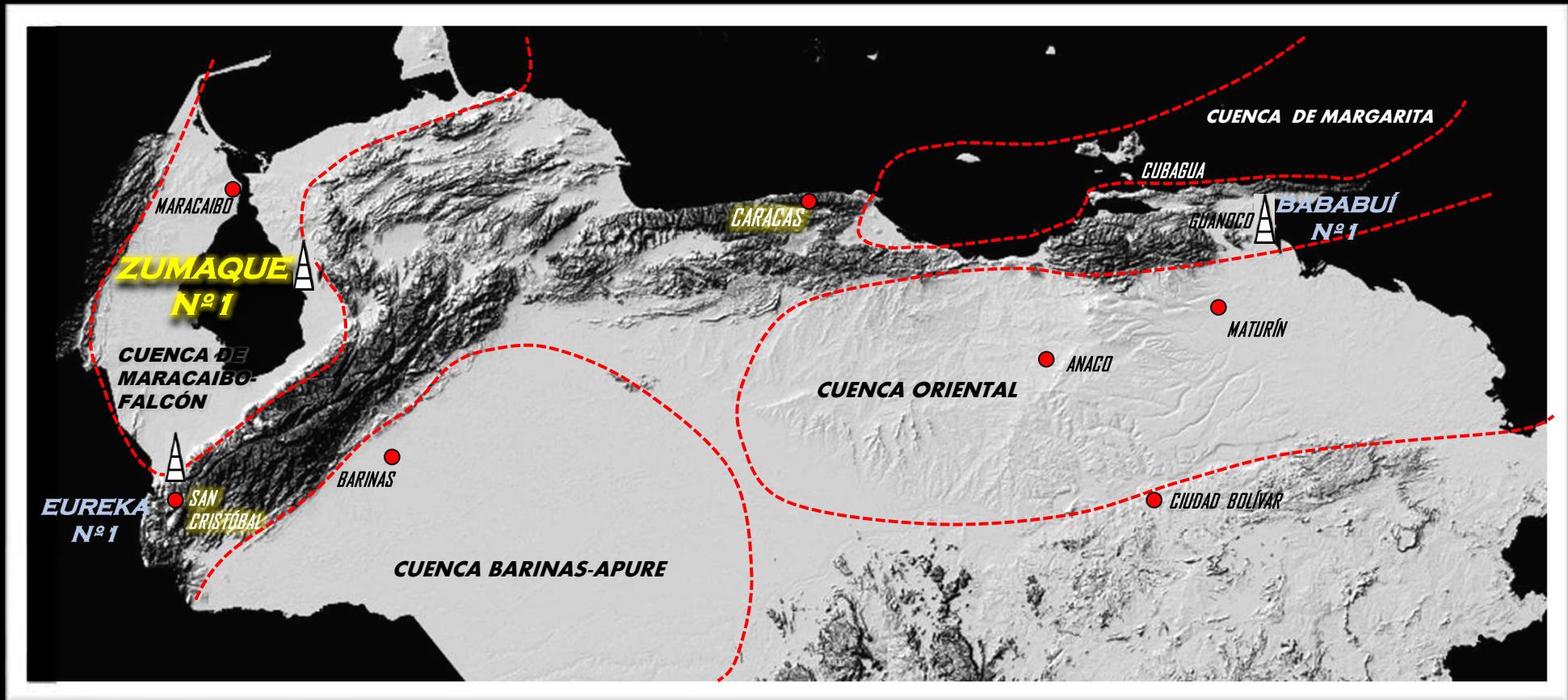


GUANOCO AGUARDA EN SILENCIO...



ZUMAQUE N°1

Edo. Zulia / 1914



El primer pozo a escala comercial

The Caribbean Petroleum Company

Organización de Exploración

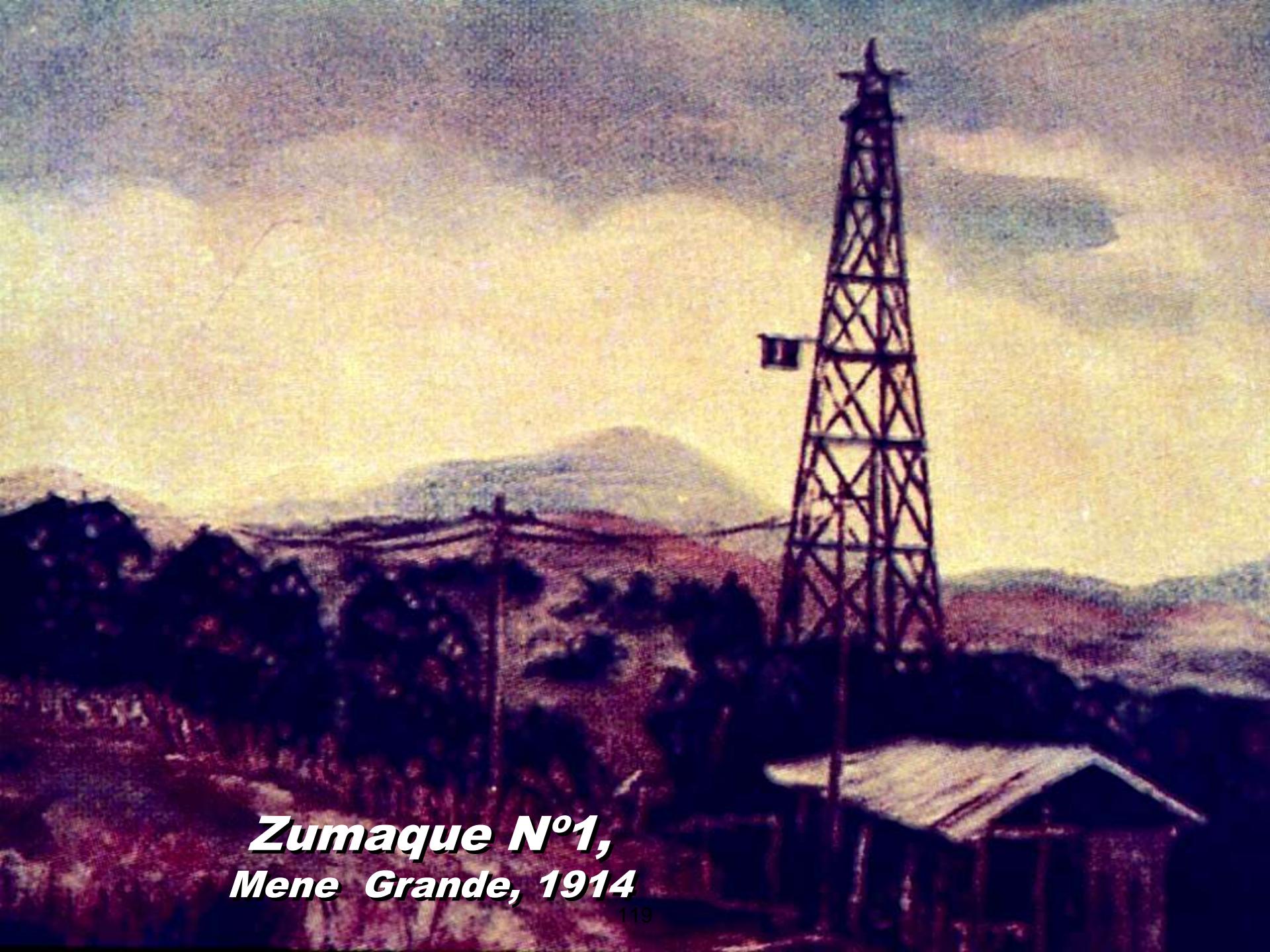
1913



Ralph Arnold

THE CARIBBEAN PETROLEUM COMPANY ORGANIZACIÓN DE EXPLORACIÓN (1913)		
DEPARTAMENTO	COORDINADOR	MEMBROS
EXPLORACIÓN	R. Arnold	
DEPARTAMENTO DE GEÓLOGOS	GEÓLOGO DE CARGO	DEPARTAMENTO DE GEÓLOGOS
Geólogo Jefe	Geólogo de Oficina	Geólogo Jefe
R. Arnold	J. D. Elizalde	J. A. Henreidt
	U. Jeffreys	
Geólogos de Carga		Geólogos de Camp
R. A. Gurne	Womer	R. A. Goddard
A. P. Olson	Wilson	H. E. Day
L. G. Donnelly	Moore	K. B. Marcus
E. H. Moore L.	Perrone	Jackson
F. C. Morris	Bleeker	Hopwood
G. H. Jackson	Macario	Prout
C. R. Baker	McLean	Warden
E. R. Chapman	McLean	
C. F. Eaton	Herald	
A. W. Heriot	Burkett	
F. L. Wilson	Reed	
H. H. Adams	White	
A. S. McMillan	Worrell	
E. G. Gladwin	Worrell	

Primera Organización de Exploración en Venezuela



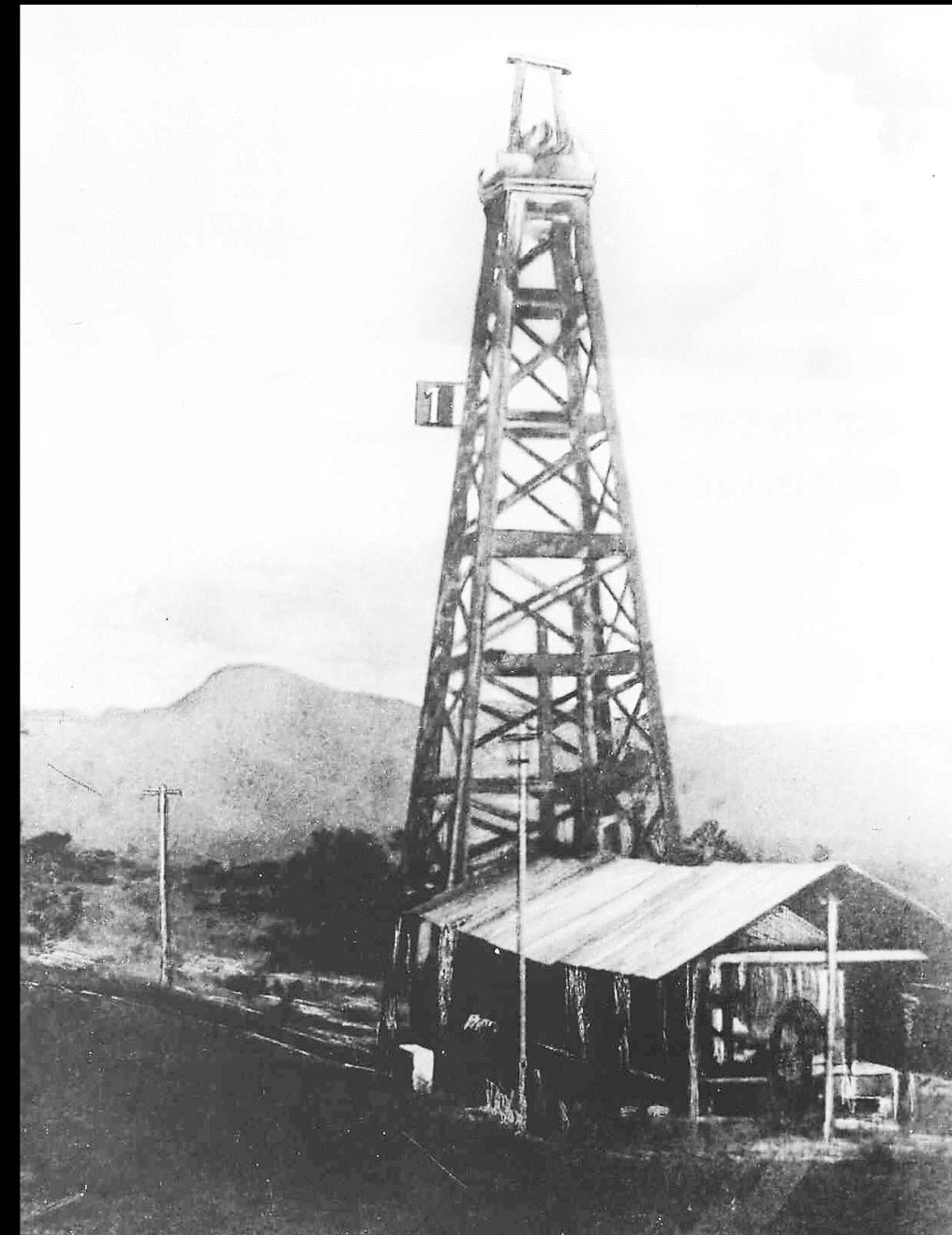
**Zumaque N°1,
Mene Grande, 1914**

ZUMAQUE -1

*Caribbean Petroleum
Company*

1914

- *Comienza a producir el 31 de Julio e inicia la producción petrolera a escala comercial en Venezuela.*
- *Profundidad: 4428'*
- *250 BDP de 19° API*
- *Descubre el Campo Mene Grande*





ZUMAQUE 1

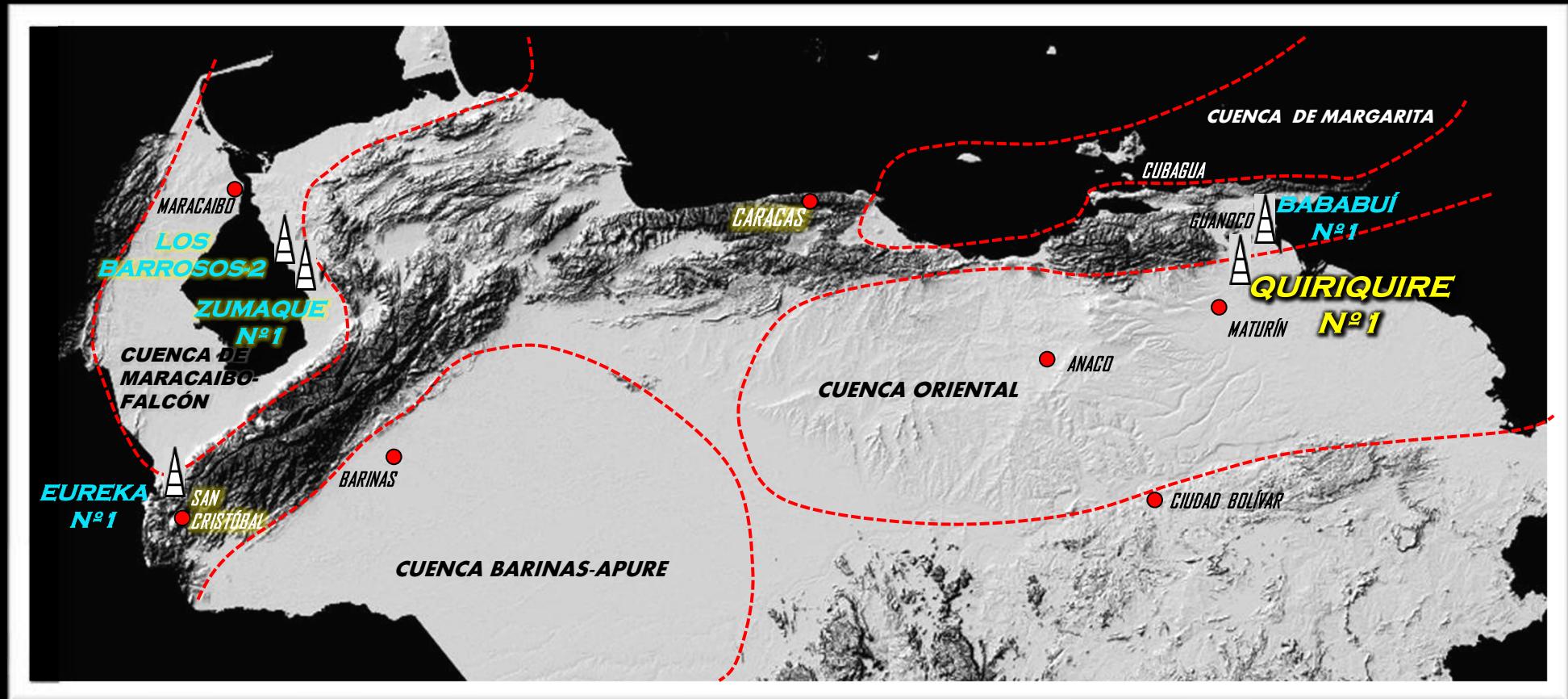
EL POZO QUE INICIO LA
ERA DE LA PRODUCCION
COMERCIAL EN EL PAIS



LA INDUSTRIA PETROLERA
SE INCORPORO AL PROGRESO
DE VENEZUELA AL COMENZAR
SU PRODUCCION EL DIA
31 DE JULIO DE 1914

QUIRIQUIRE N°1

Edo. Monagas / 1928

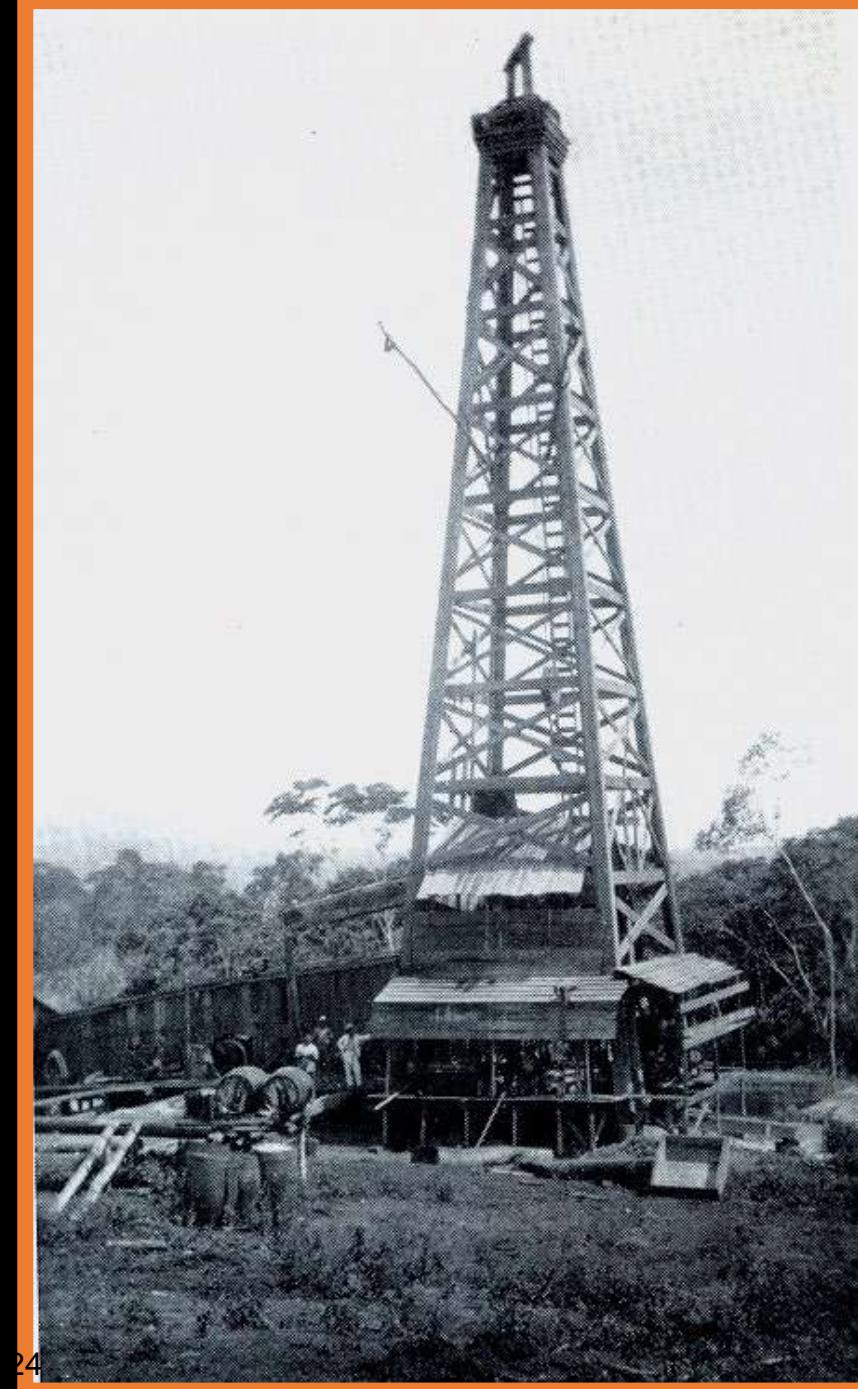


***Descubridor del gigantesco campo
Quiriquire***

QUIRIQUIRE-1

**Pozo
descubridor
del Campo
Quiriquire.
Perforado
por la
Standard
Oil Co de
Venezuela.**

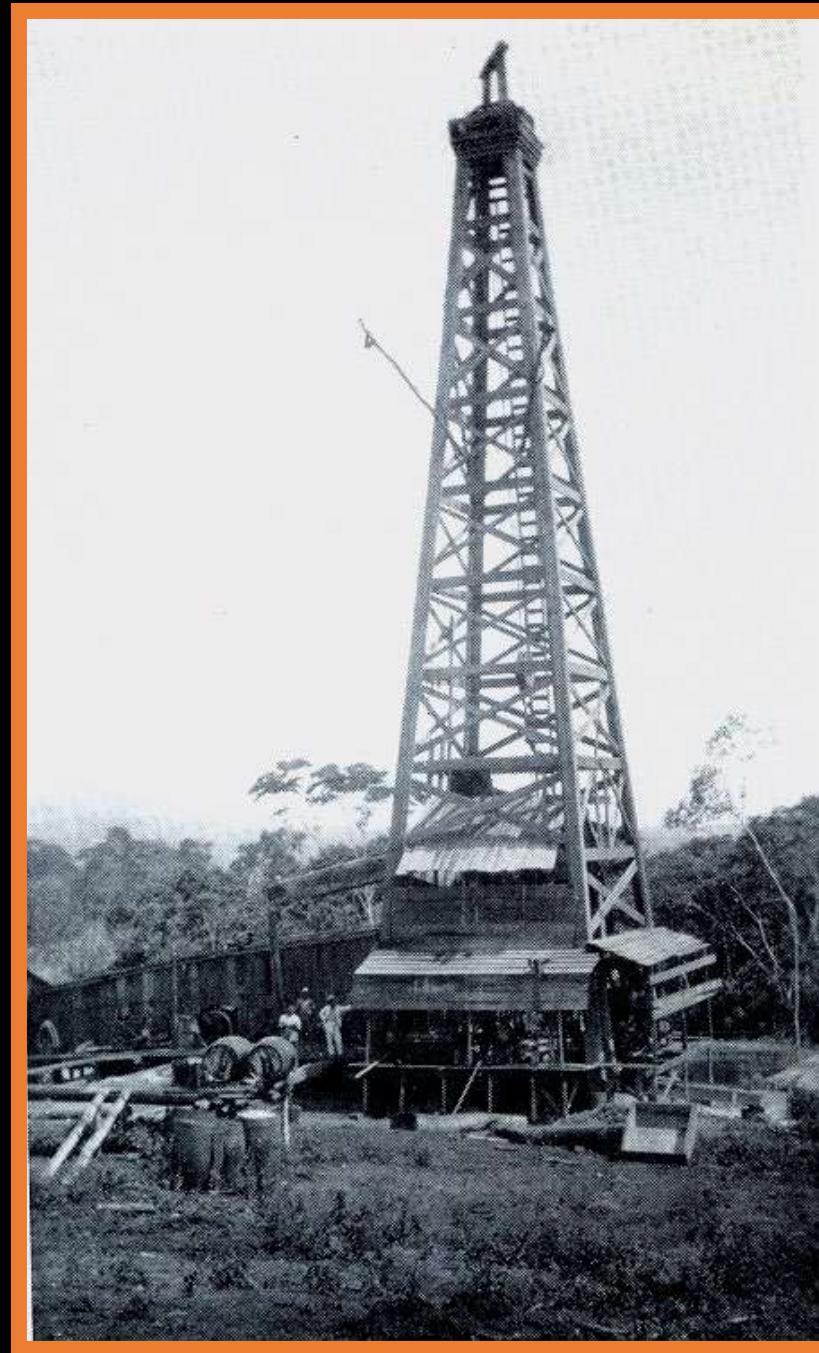
1928



QUIRIQUIRE-1

***Por sus grandes
reservas
descubiertas
Quiriquire fue
clasificado como
CAMPO GIGANTE***

***En 2023, después
de 95 años
continúa en
producción***



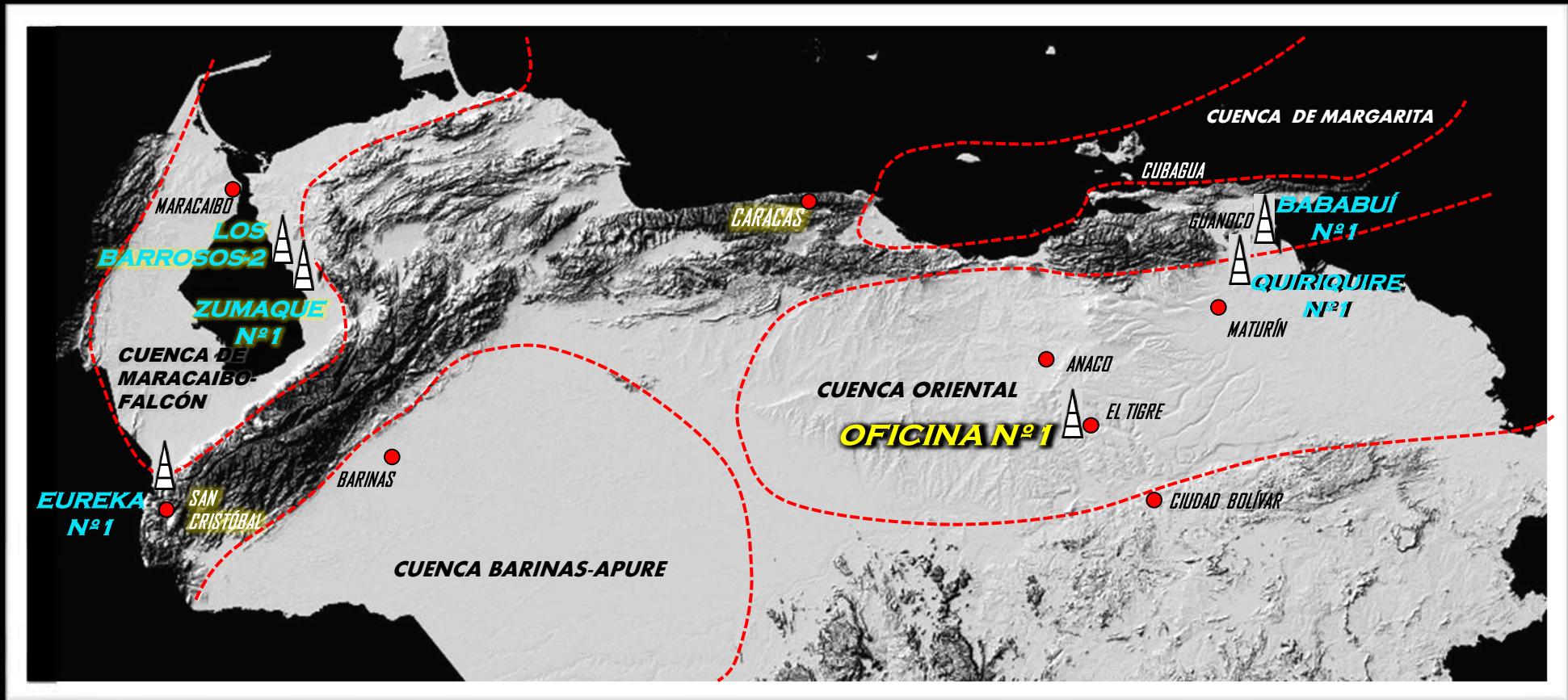
CAMPOS DE MONAGAS

*En 1988 le
celebramos sus 60
años*

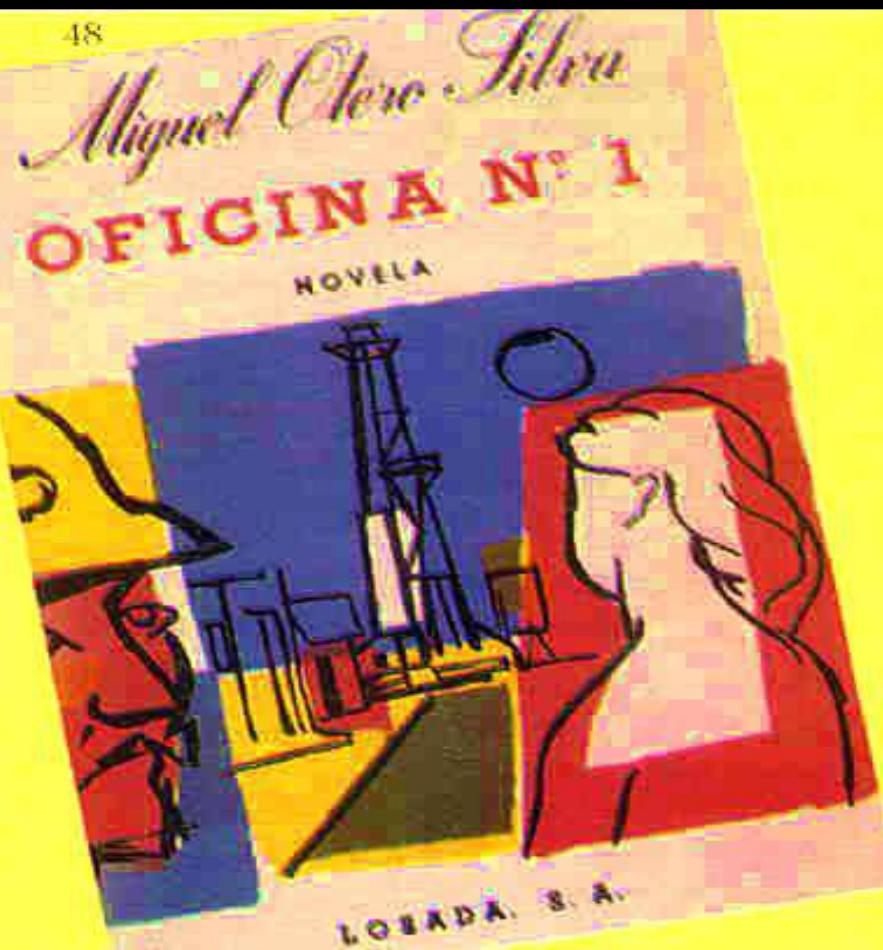


OFICINA N°1

Edo. Anzoátegui / 1937



Un pozo de novela...



OG-1. Oficina Gulf-1

“Del Zulia llegaron los perforadores y mecánicos americanos, amén de dos o tres obreros criollos avezados en la edificación de torres petroleras. Ya la primera de esas torres se alzaba entre los ventarrones. Los equipos de hombres se turnaban incesantemente, noche y día, al pie de sus vigas metálicas o trepados como simios a los travesaños más altos. Los oídos se habituaron al rezongo gangoso del motor *diesel* que no paraba nunca, que a veces pistoneaba como si fuera a apagarse, pero no se apagaba, sino emprendía su martilleo con mayor brío, como si se supiera fuerza generadora de todo el mecanismo que lo rodeaba.

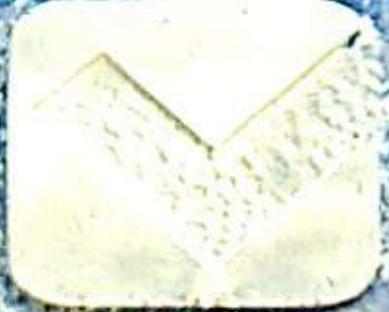
Miguel Otero Silva. *Oficina N° 1*. Buenos Aires

Editorial Obras Clásicas y Modernas. 1966. Precio 2.500

MIGUEL OTERO SILVA NARRA MAGISTRALMENTE EN SU NOVELA “OFICINA N°1” EL ESFUERZO Y LOS SENTIMIENTOS DE LOS EXPLORADORES Y PERSONAS QUE PERMITIERON DESCUBRIR EL PETRÓLEO EN LOS LLANOS DE ANZOÁTEGUI.

**EN 1987 EL POZO OFICINA N°1 CUMPLIÓ 50 AÑOS DE COMPLETADO Y
SE HABÍA CONVERTIDO EN EL CENTRO DE LA CIUDAD DE EL TIGRE.
COMO HOMENAJE CORPOVEN LE CONSTRUYÓ UNA PEQUEÑA PLAZA-
MONUMENTO QUE LA INAUGURAMOS EN JUNIO DE ESE AÑO.**





1937

corpoen

1987

SINGUENTE AÑO
DE LA COMPLETACION OFICIAL DEL POZO

OFICINA N° 1

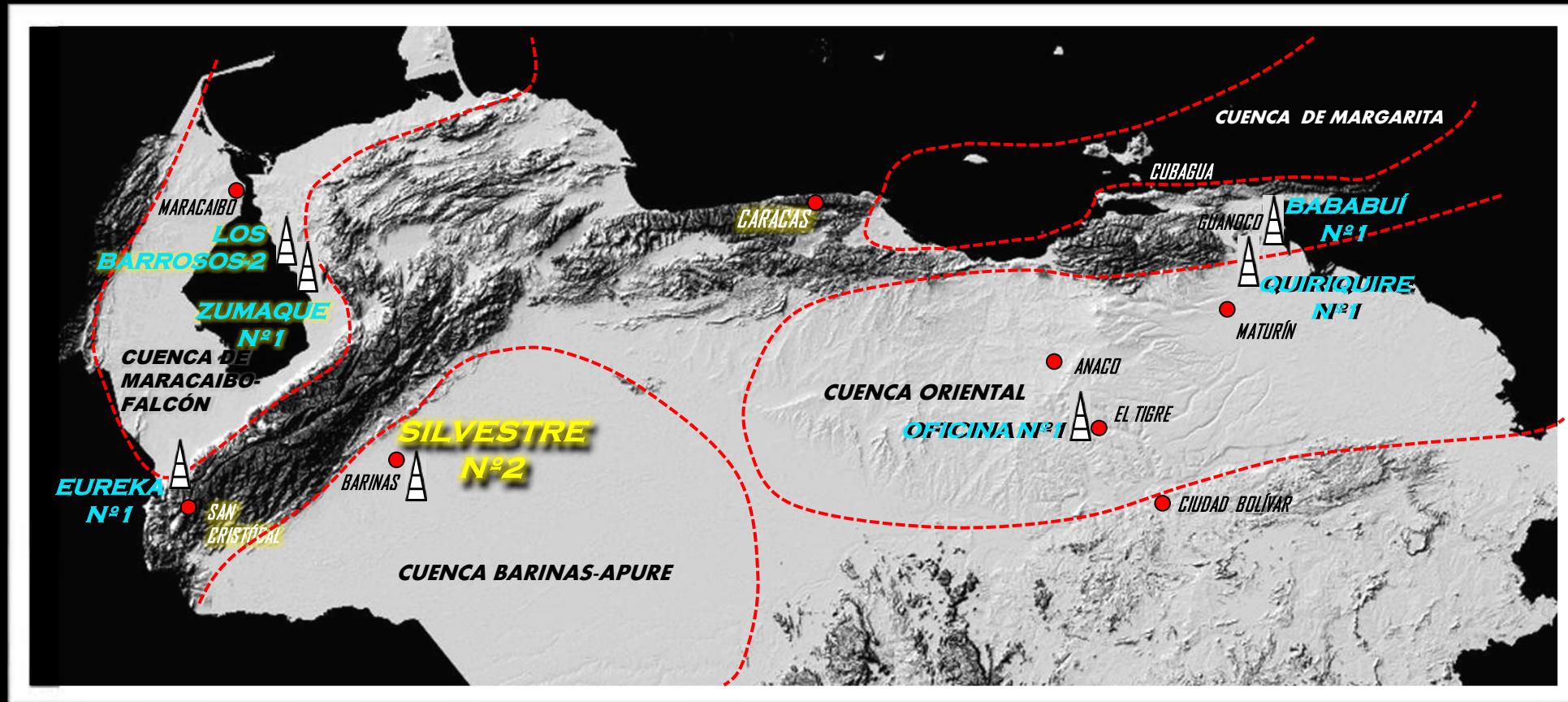
(OG-1)

HECHO HISTORICO EN EL DESARROLLO DE LA
CIUDAD DE EL TIGRE Y LAS ACTIVIDADES
PETROLERAS EN LA MESA DE GUANIPA

JUNIO 1987

SILVESTRE-2

Edo. Barinas / 1937

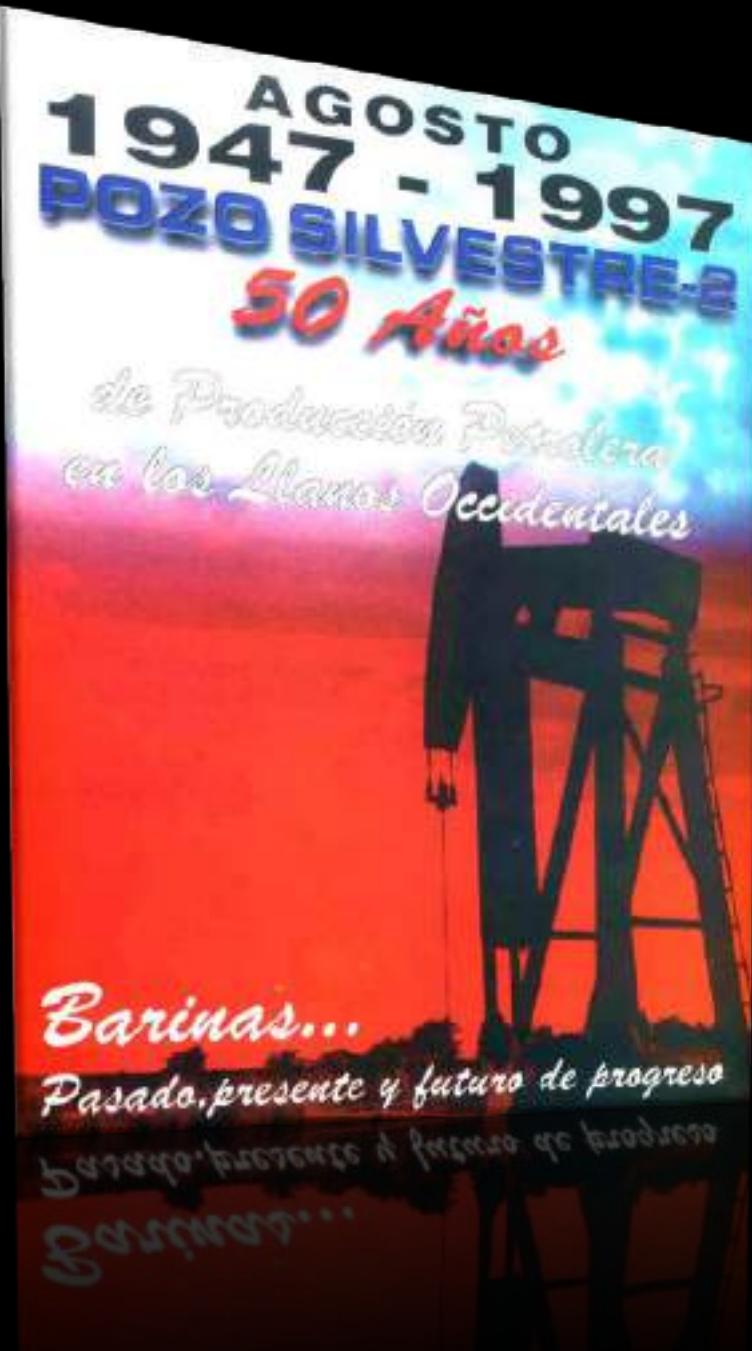


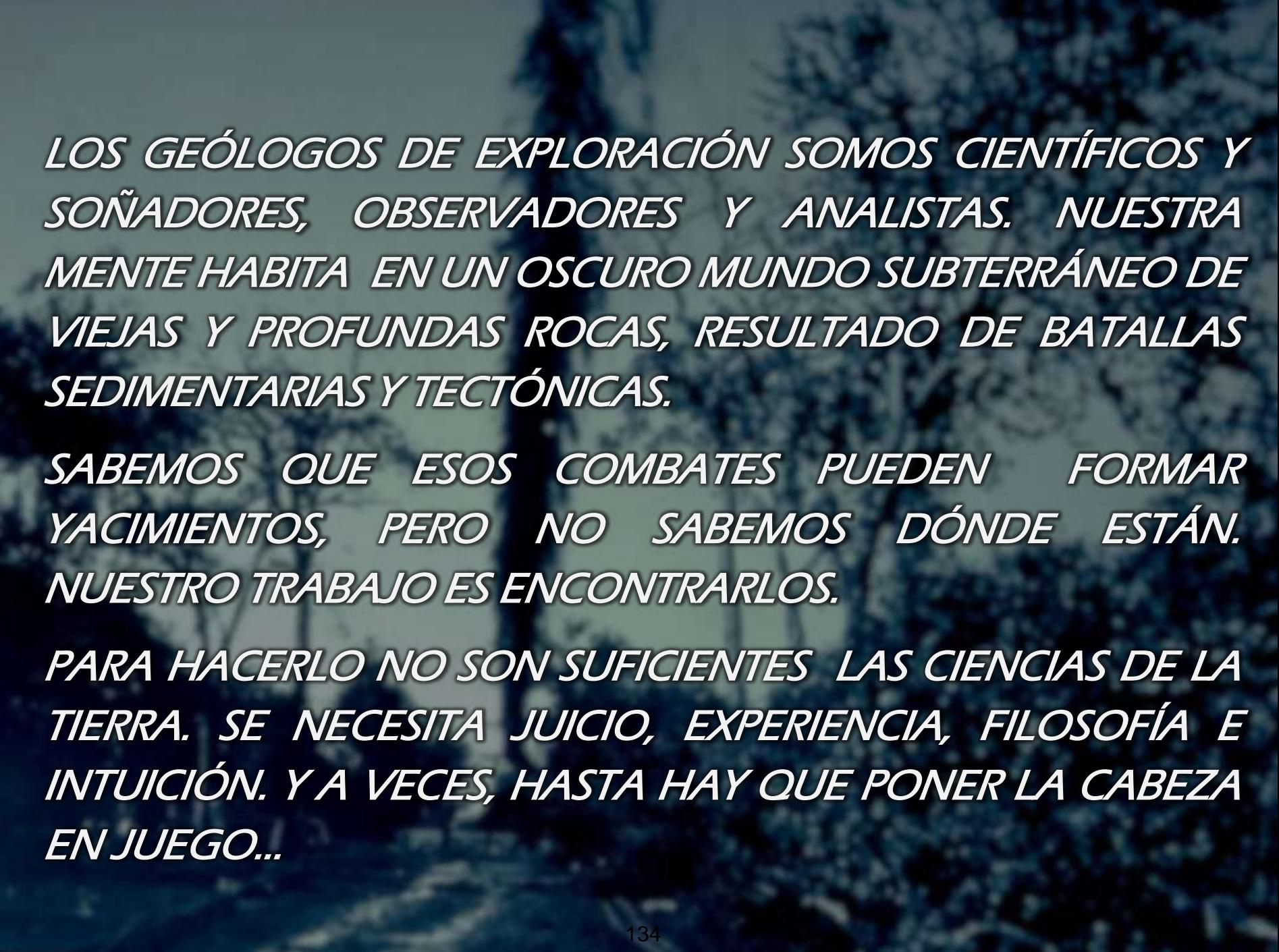
El pozo que madrugó a los llanos...

Silvestre-2



Pozo descubridor de la Cuenca de Barinas



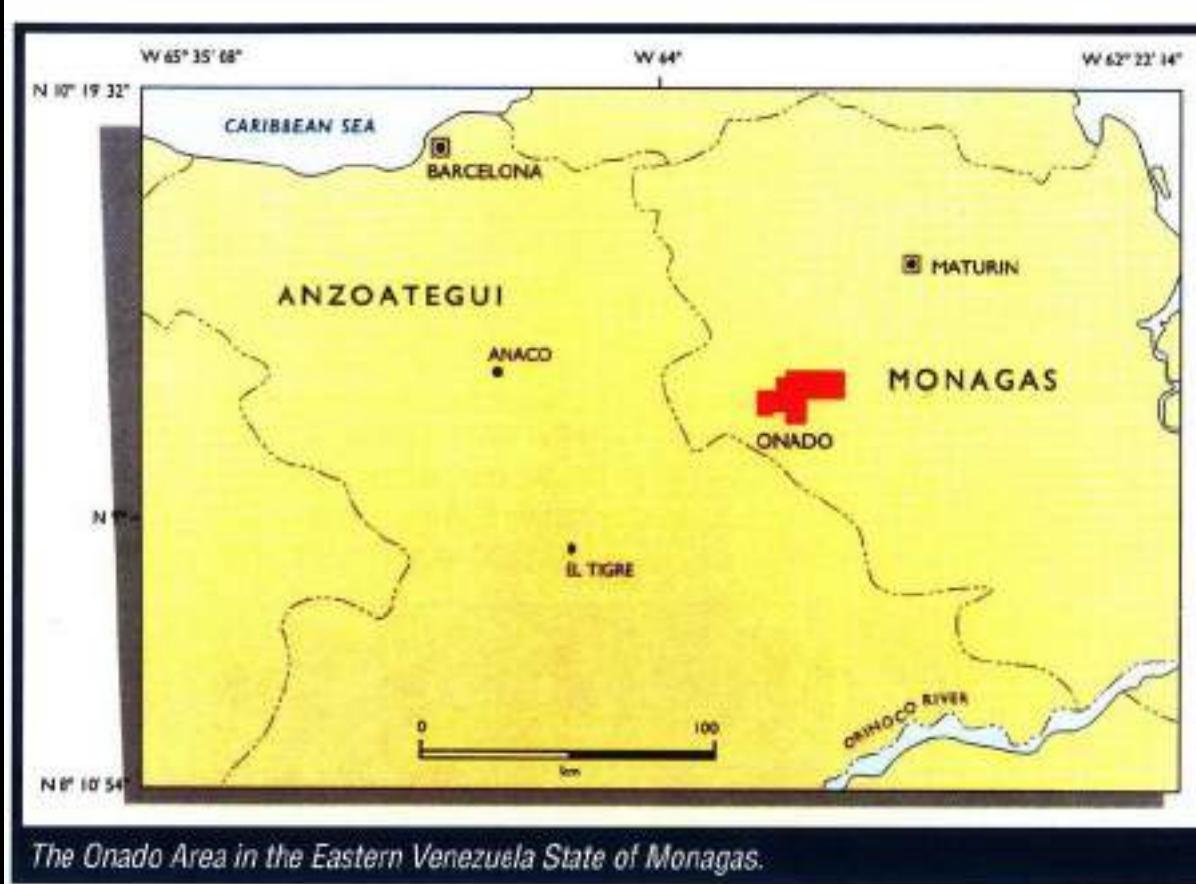


LOS GEÓLOGOS DE EXPLORACIÓN SOMOS CIENTÍFICOS Y SOÑADORES, OBSERVADORES Y ANALISTAS. NUESTRA MENTE HABITA EN UN OSCURO MUNDO SUBTERRÁNEO DE VIEJAS Y PROFUNDAS ROCAS, RESULTADO DE BATALLAS SEDIMENTARIAS Y TECTÓNICAS.

SABEMOS QUE ESOS COMBATES PUEDEN FORMAR YACIMIENTOS, PERO NO SABEMOS DÓNDE ESTÁN. NUESTRO TRABAJO ES ENCONTRARLOS.

PARA HACERLO NO SON SUFICIENTES LAS CIENCIAS DE LA TIERRA. SE NECESA JUICIO, EXPERIENCIA, FILOSOFÍA E INTUICIÓN. YA VECES, HASTA HAY QUE PONER LA CABEZA EN JUEGO...

Onado, una historia personal...



the massive sands of the Oligocene Merecure Formation and the overlying, much shaler Miocene Oficina Formation.

The nearest wells were tens of kilometers away.

That seismic and those distant wells

secondary objective.

Drilling took place between June and September of 1971.

At that time I was Mobil's only geologist at its eastern Venezuela office in the town of Anaco, and thus I found



Orlando Méndez is a geology professor at Universidad Central de Venezuela. He was an exploration and development geologist for Mobil Oil de Venezuela (1965-76); PDVSA Llanoven S.A. (1976-78); PDVSA Lagoven S.A. (1978-85); and PDVSA Public Affairs (1985-98).

Venezuela's Onado-51:

Wellsite Geologist Puts His Job – and Chin! – On the Line

By ORLANDO MENDEZ

Exploration geologists are scientists and dreamers, observers and analysts. Our minds wander in the dark, underground worlds of ancient and deeply buried rocks where, in slow motion, sediments were broken, bent and twisted to form traps for oil and gas.

Even though we may be unsure where these traps are hidden, we've been tasked with finding them – but knowledge of earth science is not sufficient to find them. We also need experience, judgment, a certain philosophy and intuition.

We are used to taking professional risks – and sometimes we may have to take more personal ones.

The Concession and the Well

The Onado-50 Block lies 30 kilometers northeast of the Aguasay Field in the Maturin Sub-basin in Venezuela's Eastern Basin. In 1971 the concession block was held 50/50 by Mobil Oil Company de Venezuela, the operator, and Texaco de Venezuela.

That year the concessionaires decided to drill the block's first well – a wildcat that at a planned total depth of 14,500 feet would be Mobil's deepest in the country.

The site had been selected on rather poor seismic that showed a possible, interesting reflector at depth, interpreted as the acoustic boundary between



The Onado Area in the Eastern Venezuela State of Monagas.

the massive sands of the Oligocene Merecure Formation and the overlying, much shallower Miocene Oficina Formation.

The nearest wells were tens of kilometers away.

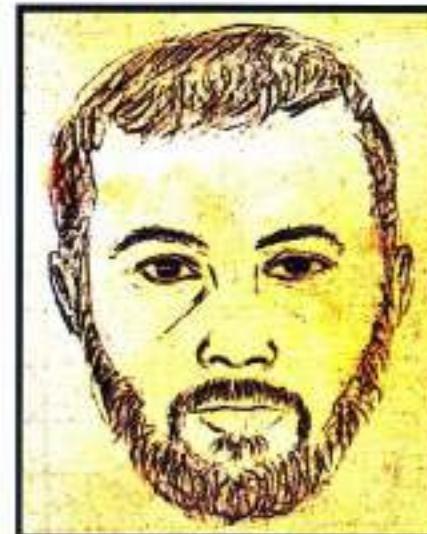
That seismic and those distant wells were the information available to predict the geological section to be encountered in the new well – nothing unusual for an exploration well in a new area.

The main objective was the "U" sand of the Merecure Formation; the Basal Sands of the Oficina Formation were the

secondary objective.

Drilling took place between June and September of 1971.

At that time I was Mobil's only geologist at its eastern Venezuela office in the town of Anaco, and thus I found myself appointed wellsite geologist for wildcat well Onado-51. Three well-checkers, with whom I had worked before and I trusted, would assist me – Victor Arias, "Pachico" Figuera and Ramon Azocar.



Orlando Méndez is a geology professor at Universidad Central de Venezuela. He was an exploration and development geologist for Mobil Oil de Venezuela (1966-76); PDVSA Llanoven S.A. (1976-78); PDVSA Lagoven S.A. (1978-85); and PDVSA Public Affairs (1985-98).

A Dry Hole?

We drilled for three months essentially without problems, except for the usual minor ones plus the occasional sticking

Continued on next page

Venezuela's Onado-51:

Un Géologo de Pozo Puso su Trabajo- y su Cabeza!- En juego

Exploration geologists are scientists and dreamers, observers and analysts. Our minds wander in the dark, underground worlds of ancient and deeply buried rocks where, in slow motion, sediments were broken, bent and twisted to form traps for oil and gas.

Even though we may be unsure where these traps are hidden, we've been tasked with finding them – but knowledge of earth science is not sufficient to find them. We also need experience, judgment, a certain philosophy and intuition.

We are used to taking professional risks – and sometimes we may have to take more personal ones.

The Concession and the Well

The Onado-50 Block lies 30 kilometers northeast of the Aguasay Field in the Maturín Sub-basin in Venezuela's Eastern Basin. In 1971 the concession block was held 50/50 by Mobil Oil Company de Venezuela, the operator, and Texaco de Venezuela.

That year the concessionaires decided to drill the block's first well – a wildcat that at a planned total depth of 14,500 feet would be Mobil's deepest in the country.

The site had been selected on rather poor seismic that showed a possible, interesting reflector at depth, interpreted as the acoustic boundary between



The Onado Area in the Eastern Venezuela State of Monagas.

the massive sands of the Oligocene Merecure Formation and the overlying, much shallower Miocene Oficina Formation.

The nearest wells were tens of kilometers away.

That seismic and those distant wells were the information available to predict the geological section to be encountered in the new well – nothing unusual for an exploration well in a new area.

The main objective was the "U" sand of the Merecure Formation; the Basal Sands of the Oficina Formation were the

secondary objective.

Drilling took place between June and September of 1971.

At that time I was Mobil's only geologist at its eastern Venezuela office in the town of Anaco, and thus I found myself appointed wellsite geologist for wildcat well Onado-51. Three well-checkers, with whom I had worked before and I trusted, would assist me – Victor Arias, "Pachico" Figuera and Ramon Azocar.



Orlando Méndez is a geology professor at Universidad Central de Venezuela. He was an exploration and development geologist for Mobil Oil de Venezuela (1966-76); PDVSA Llanoven S.A. (1976-78); PDVSA Lagoven S.A. (1978-85); and PDVSA Public Affairs (1985-98).

A Dry Hole?

We drilled for three months essentially without problems, except for the usual minor ones plus the occasional sticking

Continued on next page



Mobil

J. ORLANDO MENDEZ
GEOLOGO

MOBIL OIL COMPANY DE VENEZUELA
DEPTO. DE INGENIERIA DE PETROLEO
APARTADO 61373 - CARACAS
ANACO - EDO. ANZOATEGUI

EXT. 409

El 20 de Abril de 1971 llegamos a la profundidad final de 15.586 pies sin haber encontrado ni una gota de petróleo... Para la fecha Onado-51 era el pozo más profundo perforado en la Cuenca Oriental.

Desde Caracas el Gerente de Exploración de la Mobil Oil Company ordenó abandonar el pozo...





**DR. M.C. PARSONS / GERENTE DE EXPLORACIÓN /
MOBIL OIL COMPANY DE VENEZUELA / 1971**
DIBUJO: ORLANDO MÉNDEZ

¡PARSONS ME ORDENÓ DESDE CARACAS ABANDONAR EL POZO! PERO NO ESTUVE DE ACUERDO. LE DIJE QUE NO HABÍAMOS ALCANZADO LAS ARENAS "U" DE LA FM. MERECURE, QUE ERAN EL OBJETIVO.

ÉL DIJO: "SI NO ESTÁN A 15.586 PIES ES POR QUE ALLÍ NO SE DEPOSITARON. ORLANDO, LA DECISIÓN ESTÁ TOMADA".

YO INSISTÍ: "MR. PARSONS, MI CONTROL COMO GEÓLOGO DEL POZO ME DICE QUE MERECURE ESTÁ UN POCO MÁS PROFUNDO, SIGAMOS PERFORANDO, CONFÍE EN MI."

FUE TANTA MI VEHEMENCIA, QUE LLAMÓ AL DR. FOSTER SMITH, SUBGERENTE DE EXPLORACIÓN, Y LE DIJO: "FOSTER PIDE EL AVIÓN DC-3 MOBIL, VUELA A ANACO Y DILE A ORLANDO QUE TE EXPLIQUE Y JUSTIFIQUE DE MANERA INEQUÍVOCAS SU PETICIÓN".



*TRES HORAS MÁS TARDE EL DC-3 ATERRIZÓ CON
FOSTER EN EL AEROPUERTO DE ANACO.¹⁴²*

FOSTER, MI INTERPRETACIÓN IMPLICA ALGO MUY IMPORTANTE BAJO EL PUNTO DE VISTA GEOLÓGICO: EL BASAMENTO ESTÁ MÁS PROFUNDO DE LO ESPERADO, LAS FORMACIONES SE DEPOSITARON CON MAYORES ESPESORES Y CAMBIOS LITOLÓGICOS.

¡ESTAMOS AVANZANDO EN EL CONOCIMIENTO Y ESTRATEGIA EXPLORATORIA DE LA CUENCA!.



DE ACUERDO ORLANDO, PERO LO QUE LE INTERESA A LOS ACCIONISTAS DE MOBIL Y TEXACO ES PROTEGER SUS INVERSIONES.

ADEMÁS, RECUERDA QUE ENTRE TANTO EL TALADRO ESTÁ “STAND BY”, CIRCULANDO BARRO DE PERFORACIÓN, CON LAS CUADRILLAS EN LABORES DE MANTENIMIENTO, Y... LA MOBIL - TEXACO SIGUEN GASTANDO MILES DE DÓLARES.

*ORLANDO, TUS ANÁLISIS DE RIPIOS, REGISTROS, COLUMNAS ESTRATIGRÁFICAS Y SOBRE
TODO LAS SECCIONES GEOLÓGICAS PARECEN DARTE LA RAZÓN... ME HAS CONVENCIDO.
¡EL PROBLEMA ES CONVENCER A PARSONS!
¡YA REGRESO A CARACAS, EL DC-3 ME ESTÁ ESPERANDO!*



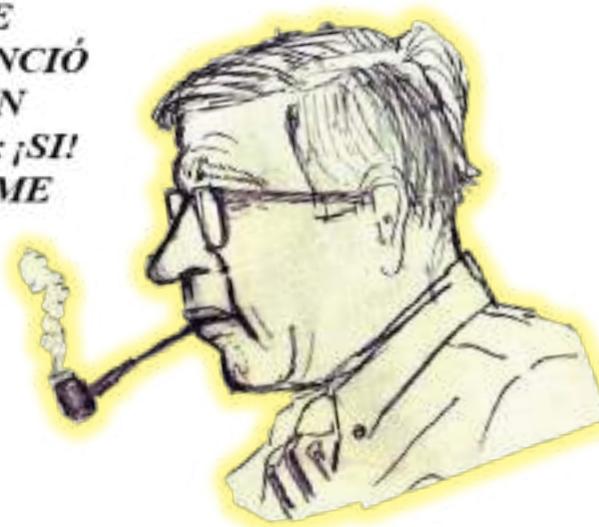
**DR. FOSTER SMITH / SUB-GERENTE DE EXPLORACIÓN DE
MOBIL OIL COMPANY DE VENEZUELA / 1971**
DIBUJO: ORLANDO MÉNDEZ, 1971



A MEDIO DÍA, EL DR. SMITH ABORDÓ EL DC-3 QUE LO ESPERABA EN EL AEROPUERTO DE ANACO Y REGRESÓ A CARACAS. DISCUTIÓ EL ASUNTO CON PARSONS, HASTA QUE LO CONVENCÍ DE CORRER EL RIESGO Y ACEPTAR MI PROPUESTA.



Y LLEGÓ EL MOMENTO DECISIVO... ESA MISMA TARDE MR. PARSONS ME LLAMÓ POR TELÉFONO Y SIN SALUDARME ME DIJO: "TU CONVENCISTE A FOSTER Y FOSTER ME CONVENCÍ A MI" Y ME PREGUNTÓ: ¿ORLANDO, TU PONES TU CABEZA EN ESTA DECISIÓN? TRAGUÉ DURO... Y CONTESTÉ CON FIRMEZA: ¡SI! FINALMENTE SE DESPIDIÓ DICIENDO: "GO AHEAD", QUE YO ME ENCARGO DE TEXACO.

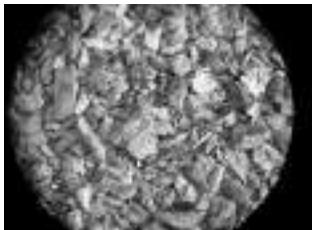
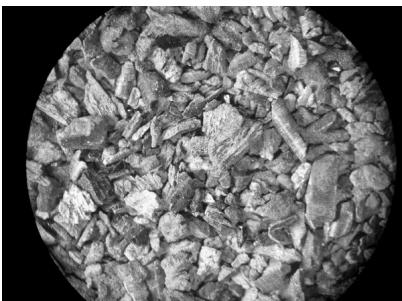


DOS HORAS DESPUÉS EL GERENTE DE DIVISIÓN ANACO ME INFORMÓ QUE CARACAS HABÍA DECIDIDO PERFORAR 500 PIES MÁS Y QUE REGRESARA DE INMEDIATO AL POZO.

PASÉ POR MI CASA EN CAMPO NORTE Y COMPARTÍ CON MI ESPOSA LUISA LO ACONTECIDO. ME ABRAZÓ CON FUERZA DESEÁNDOME MUCHA SUERTE, BENDIJE A NUESTRO PEQUEÑO HIJO, Y ANTES DE PARTIR LE DIJE A ELLA: "¡VOY A HACER UNA PROMESA, ME DEJARÉ CRECER LA BARBA Y NUNCA ME LA QUITARÉ SI MI POZO PENETRA LAS ARENAS DE MERECURE Y DESCUBRE EL PETRÓLEO QUE ME ESTÁ ESPERANDO DESDE HACE MILLONES DE AÑOS!"



SALÍ PARA ONADO-51, A 140 KM DE DISTANCIA EN UN CARRO "MALIBÚ" ASIGNADO POR MOBIL PARA MI TRABAJO. AL LLEGAR, COMO SIEMPRE RECIBÍ EL RONCO SALUDO DEL TALADRO. EN LA PUERTA DEL TRAILER DE GEOLOGÍA (MUD LOGGING), COMO SOLDADOS ESPERANDO A SU SUPERIOR, ME RECIBÍAN ANSIOSOS EL MICROSCOPIO, EL FLUOROSCOPIO, LOS DISOLVENTES, LAS CARTAS DEL GEOLÓGICO, Y HASTA LAS CAJITAS DE METAL LLENAS CON LAS MUESTRAS DE CANAL (DITCH SAMPLES) DE LA BASE DE LA FORMACIÓN OFICINA.



POR OTRA PARTE, MI INTERPRETACIÓN IMPLICABA ALGO MUY IMPORTANTE BAJO EL PUNTO DE VISTA GEOLÓGICO: EL BASAMENTO ESTABA MÁS PROFUNDO DE LO ESPERADO, LAS FORMACIONES SE DEPOSITARON CON MAYORES ESPESORES Y CAMBIOS LITOLÓGICOS, ES DECIR, SE AVANZABA EN EL CONOCIMIENTO Y ESTRATEGIA EXPLORATORIA DE LA CUENCA.

SIN EMBARGO, MÁS ALLÁ DE ESTO, LO QUE LE INTERESABA A LOS ACCIONISTAS ERA PROTEGER SUS INVERSIONES. ENTRE TANTO EL TALADRO ESTABA “STAND BY”, CIRCULANDO BARRO DE PERFORACIÓN, LAS CUADRILLAS EN LABORES DE MANTENIMIENTO, Y... LA MOBIL - TEXACO GASTANDO MUCHOS DÓLARES.

A MEDIO DÍA ,EL DR. SMITH ABORDÓ EL DC-3 QUE LO ESPERABA EN EL AEROPUERTO DE ANACO Y REGRESÓ A CARACAS. DISCUTIÓ EL ASUNTO CON PARSONS, HASTA QUE LO CONVENCÍÓ DE CORRER EL RIESGO Y ACEPTAR MI PROPUESTA.

Y LLEGÓ EL MOMENTO DECISIVO... ESA MISMA TARDE MR. PARSONS ME LLAMÓ POR TELÉFONO Y SIN SALUDARME ME DIJO: “TU CONVENCISTE A FOSTER Y FOSTER ME CONVENCÍÓ A MI” Y ME PREGUNTÓ: ¿ORLANDO, TU PONES TU CABEZA EN ESTA DECISIÓN? TRAGUÉ DURO... Y CONTESTÉ CON FIRMEZA: ¡SI! FINALMENTE SE DESPIDIÓ DICIENDO: “GO AHEAD”, QUE YO ME ENCARGO DE TEXACO.

DOS HORA DESPUÉS EL GERENTE DE DIVISIÓN ANACO ME INFORMÓ QUE CARACAS HABÍA DECIDIDO PERFORAR 500 PIES MÁS Y QUE REGRESARA DE INMEDIATO AL POZO.

PASÉ POR MI CASA EN CAMPO NORTE Y COMPARTÍ CON MI ESPOSA LUISA LO ACONTECIDO. ME ABRAZÓ CON FUERZA DESEÁNDOME MUCHA SUERTE, BENDIJE A NUESTRO PEQUEÑO HIJO, Y ANTES DE PARTIR LE DIJE A ELLA: “¡VOY A HACER UNA PROMESA, ME DEJARÉ CRECER LA BARBA Y NUNCA ME LA QUITARÉ SI MI POZO PENETRA LAS ARENAS DE MERECURE Y DESCUBRE EL PETRÓLEO QUE ME ESPERA DESDE HACE MILLONES DE AÑOS!”

AUNQUE ANOCHECÍA SALÍ PARA ONADO-51, A 140 KM DE DISTANCIA EN UN CARRO “MALIBÚ” ASIGNADO POR MOBIL PARA MI TRABAJO. AL LLEGAR, COMO SIEMPRE RECIBÍ EL RONCO SALUDO DEL TALADRO. EN LA PUERTA DEL TRAILER DE GEOLOGÍA (MUD LOGGING), COMO SOLDADOS ESPERANDO A SU SUPERIOR, ME RECIBÍAN ANSIOSOS EL MICROSCOPIO, EL FLUOROSCOPIO, LOS DISOLVENTES, LAS CARTAS DEL GEOLÓGRAFO, Y HASTA LAS CAJITAS DE METAL LLENAS CON LAS MUESTRAS DE CANAL (DITCH SAMPLES) DE LA BASE DE LA FOMACIÓN OFICINA.

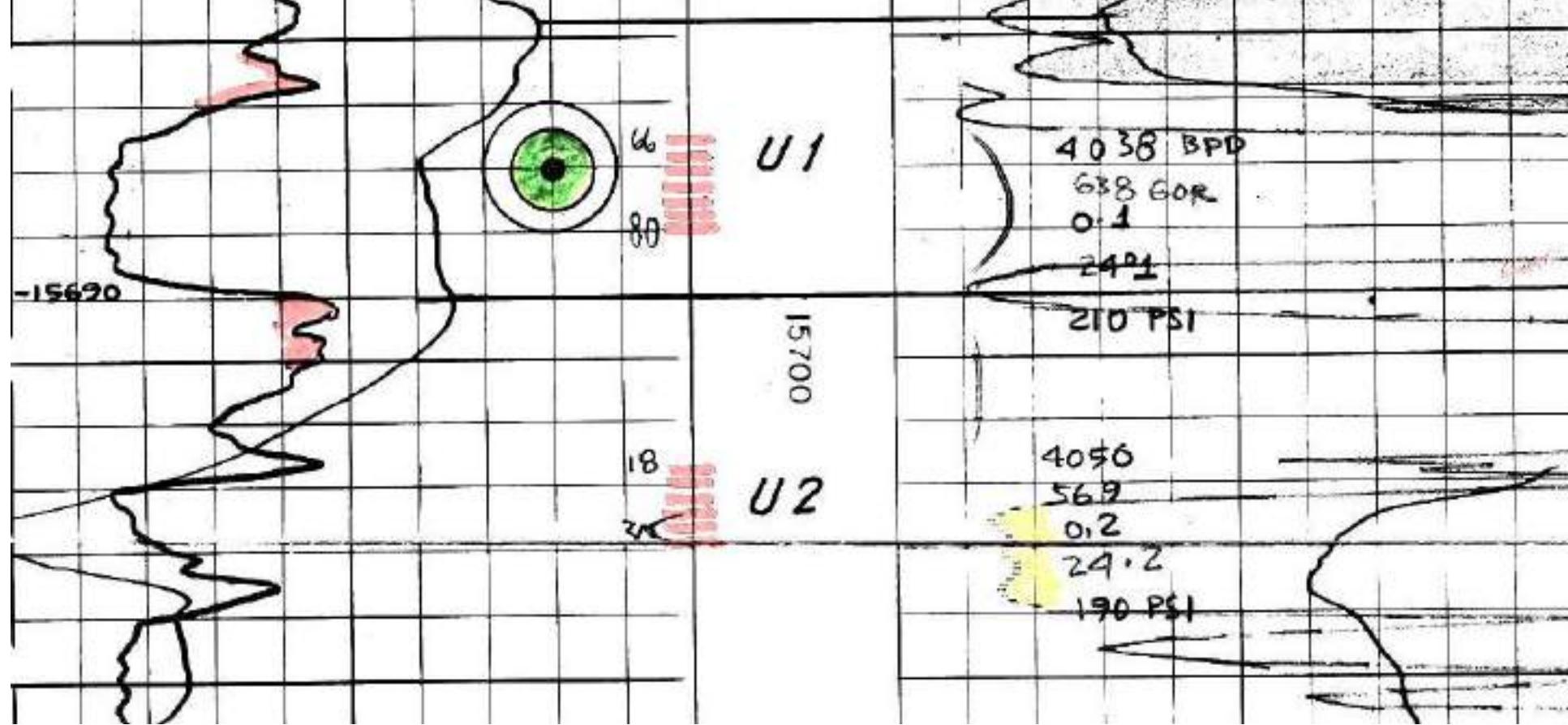


**LA PROFUNDIDAD FINAL DE
ONADO-51 FUE 15.860 PIES**

Schlumberger		INDUCTION-ELECTRICAL LOG	
COUNTY FIELD OR LOCATION WELL	COMPANY	MOBIL	
	WELL	ONADO 51	
FIELD	ONADO		
COUNTY VENEZUELA	STATE MONAGAS		
LOCATION N = 244424.64			Other Services: FDC (GR, FAL, CWP, PHL, HDT)
E = 632.085.02			
Sec.	Twp.	Rge.	
Permanent Datum: 4E		Elev. 438'	Elev. K.B. D.F. 452' G.L. 452'
Log Measured From: RTE		.14 Ft. Above Perm. Datum	
Drilling Measured From: RTE			
Date MAY 2, 1971			
Run No. FOUR			
Depth—Driller 15845			
Depth—Logger 15860			
Bm. Log Interval 15859			
Top Log Interval 15100			
Casing—Driller 9 5/8 13744			
Casing—Logger 13741			
Bit Size 8 1/2			
Type Fluid in Hole SPERSENE			
Dens. 12.5	Visc. 78		
pH	Fluid Loss 8.5	2.1 ml	ml
Source of Sample FLOW LINE			ml
R _m Mvms Temp +50	Avg Temp 104 F	F	F
R _m Mvms Temp +40	88 F	F	F
R _m ID Mvms Temp +30	88 F	F	F
Source R _m R _m MUD PRESS			
R _m C SHF +15	210 F	F	F
Time Since Circ 6 HRS			
Max. Rec. Temp. 230 F			
Equip. Location 476 EDV			
Recorded By CHAVES			
Witnessed By HENDEZ			
<i>ONADO 51</i>			

Schlumberger Induction-Electrical Log

COUNTRY VENZUELA	FIELD or LOCATION CNADO	WELL CNADO-51	COMPANY MOBIL OIL COMPANY	
			CITY CNADO	STATE MONAGAS
LOCATION	N-217.121.64 E-632.083.02		Other Services: FDC/GR-CNP FAE-PML-HDT	
Sec.	Twp.	Rge.		
Permanent Datum: G.L. 438', Elev. 438' Log Measured From RTE, 14 Ft. Above Perm. Datum Drilling Measured From RTE			Elev.: K.B. D.F. G.L. 438'	
Date	22 Feb. 71	20 Mar. 71	22 Apr. 71	2 May 71
Run No.	One	Two	Three	Four
Depth—Driller	3000	3701	15586	15845
Depth—Logger	2315	13679	15568	15860
Bm. Log Interval	2814	13678	15567	15859
Top Log Interval	100	2354	13711	15100
Casing—Driller	- @ -	13-3/F @ 2954	35/8 @ 3711	9-5/F @ 3711
Casing—Logger	-	2954	13711	13711
Bit Size	7-1/2"	12-1/4"	8-1/2"	8-1/2"
Type Fluid in Hole	POEM	POEM	Sparsene	Sparsene
Dens.	9.4	3.1	13.7	7.7
pH	8.5	6.0 ml	8.0	3.6 ml
Fluid Loss	0 ml	-	-	ml
Source of Sample	Flowline	Flowline	Flowline	Flowline
R_m @ Meas. Temp.	4.9 @ 95°F	.05 @ 76°F	.49 @ 107°F	.53 @ 104°F
R_m @ Meas. Temp.	4.2 @ 90°F	.03 @ 76°F	.37 @ 90°F	.40 @ 83°F
R_m @ Meas. Temp.	6.1 @ 80°F	.14 @ 76°F	.14 @ 90°F	.132 @ 88°F
Source: R_m Rel.	X	X	M	M
Mud press			Mud press	Mud press
R_m @ BHT	" @ - °F	.013 @ 296°F	.19 @ 276°F	.19 @ 270°F
Time Since Circ.	1-1/2 Hr	6 Hrs	6 Hrs	6 Hrs
Max. Rec. Temp.	80 °F	296 °F	276 °F	270 °F
Equip. Location	435 EDV	476 EDV	476 EDV	476 EDV
Recorded By	RIDGEWAY	149 GEWAY	CHAUVEL	CHAUVEL
Witnessed By	MENDEZ	MENDEZ	MENDEZ	MENDEZ



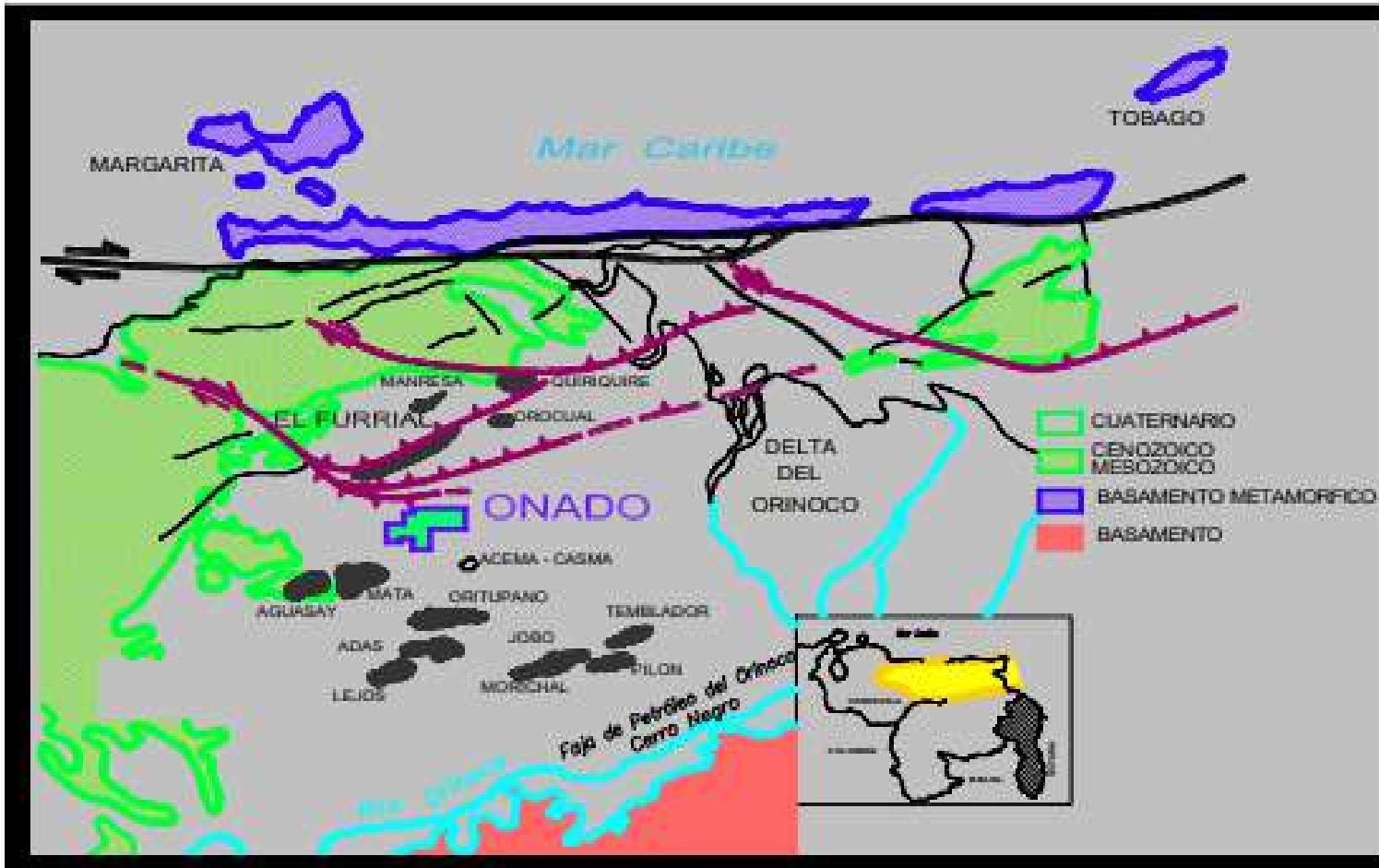
**LAS PRUEBAS DE LAS ARENAS U-1 y U-2 DE LA FORMACIÓN MERECURE
RESULTARON EXTRAORDINARIAS: 4038 BPD Y 4050 BPD RESPECTIVAMENTE,
AMBAS CON PETRÓLEO MEDIANO DE 24°API**



*ONADO – 51 FUE EL MEJOR DESCUBRIMIENTO DE
PETRÓLEO EN VENEZUELA EN 1971 - 1972*



*Y CUMPLÍ MI PROMESA. DESDE
ENTONCES TENGO BARBA...*

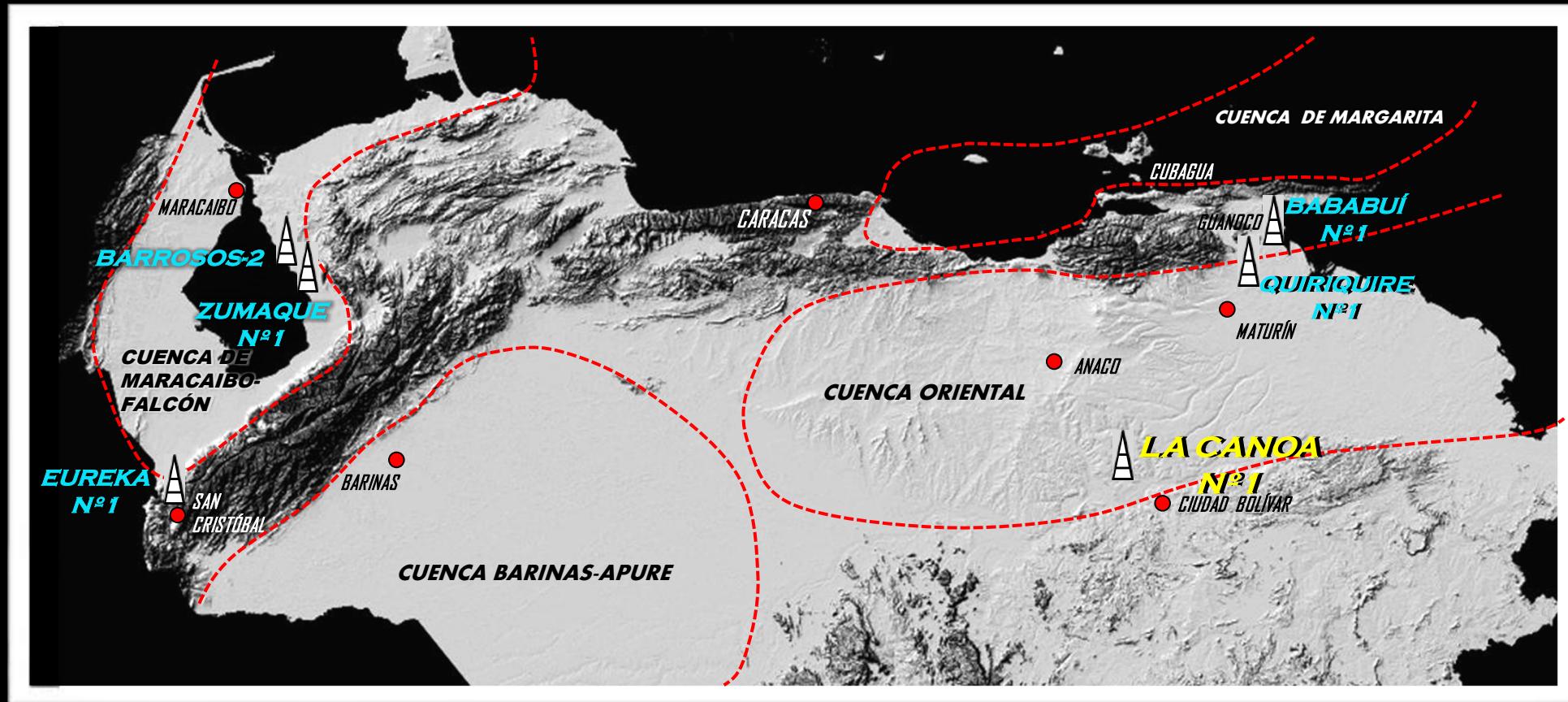


El Campo Onado hasta junio de 2005 había producido 25,3 MMBls de petróleo, 83 MMPCG y 4.1 MMBls de agua, provenientes de un total de 39 pozos perforados.

Faja Petrolera del Ojanco

LA CANOA N°1

Edo. Anzoátegui / 1936



*Pozo descubridor de la Faja del
Orinoco*

LA CANOA N°-1, EL POZO DESCUBRIDOR

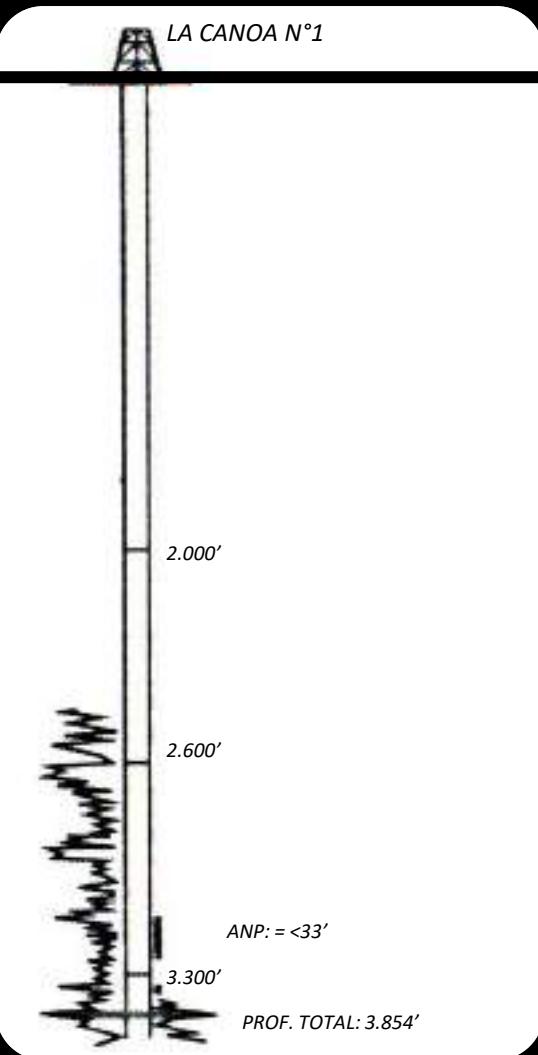
- Compañía: Standard Oil (Venezuela)*
- Ubicación: 155 km SSW de Maturín y 40 km NNW de Ciudad Bolívar.*
- Fecha perforación: 16-10-1935 al 7-1-1936*
- Profundidad total. 3.854'*
- Arena neta petrolífera: 30'*
- Prueba: 40 bd de petróleo de 7°API*
- El pozo fue abandonado no comercial*

- La Canoa N° 2 fue perforado entre agosto de 1936 y Enero de 1937 a 20 km al NE del N°1. Alcanzó 4.618' y fue abandonado sin probarlo.*



La Canoa N°1

*Pozo descubridor de
la FPO*





Estima el Geólogo J. Orlando Méndez Fuentes:

1976

Aún es Necesario Perforar 900 Pozos Adicionales en la Faja Petrolífera del Orinoco

CARACAS. (INNAC).— Alrededor de 900 pozos adicionales habría que perforar en la Faja Petrolífera del Orinoco para obtener un resultado de exploración por taladro realmente satisfactorio y capaz de ofrecer una visión más completa sobre la verdadera potencialidad que en recursos de hidrocarburos pesados puede tener la citada región petrolífera venezolana. El costo de perforación de estos 900 pozos adicionales pudiera ser del orden de los 300 millones de bolívares y su lapso de ejecución puede extenderse de cinco a diez años.

Así lo dijo el geólogo venezolano José Orlando Méndez Fuentes, quien dictó la primera charla en el Seminario que sobre Temas de la Industria Petrolera se inició ayer, bajo los auspicios y el patrocinio de la Agrupación de Orientación Petrolera (AGROPET).

El Seminario —al que asistieron periodistas y ejecutivos vinculados a la industria petrolera— fue inaugurado por el Presidente de AGROPET, Carlos José Ramírez. Luego, el geólogo Méndez Fuentes inició su charla apoyado en una serie de diapositivas, explicando los orígenes del petróleo y sus características dentro del esquema geológico en general.

Tras presentar una diapositiva en la que se observa la Tierra desde el espacio en una excelente foto tomada desde un satélite artificial, el geólogo Méndez Fuentes dijo: "Cuando observamos fotografías de la tierra vista desde el espacio, comprendemos con claridad la recientemente acuñada frase de "planeta de agua". Estos océanos y mares que hoy cubren las tres cuartas partes de la superficie terrestre, han estado presentes a lo largo de la historia geológica, sufriendo activos desplazamientos en sus posiciones como consecuencia de los intensos procesos que originaron y modificaron la corteza terrestre. Dichos cambios continúan produciéndose hoy en día a un ritmo inadvertido para la escala de percepción humana.

Al mismo tiempo, estos procesos antiguos y modernos

- * Hasta ahora se han perforado 100 pozos, pero un plan completo de exploración perforatoria necesitará 1.000 pozos para determinar tipo y volumen de crudo existente
- * En la corteza terrestre continúan produciéndose cambios por desplazamientos a un ritmo inadvertido para la escala de percepción humana...
- * La industria petrolera nacionalizada necesita mantener una inversión de 500 millones de bolívares anuales en programas de exploración continua...

Por: C. R. Chávez

una profundidad de 5.000 pies —que es el promedio calculado para toda el área de la Faja—; sin embargo, en este pozo siguieron perforando hasta llegar a la profundidad de 10.017 pies sin encontrar todavía el basamento. Al contrario, a una profundidad de seis mil pies encontraron una roca de color verde cuyo nombre es limolita, y cuyo espesor debe ser bastante superior a los 4.000 pies, ya que al detener la perforación en los 10.017 pies, todavía estaban perforando en esta roca.

Sin embargo, hay evidencias de que en esta misma zona del Pozo Carrizal 159, situado al suroeste de Pariaquira, de que allí existe una nueva cuenca petrolífera de gran riqueza de hidrocarburos, lo cual constituye una

nacionalizada del petróleo necesita invertir un promedio de 500 millones de bolívares anuales en programas exploratorios, a objeto de mantener una posición de avanzada en el campo de la perspectiva inmediata de expansión, y también para obtener un cuadro diagnóstico de las reservas probables y probadas de petróleo que haya en el país. Informó sin embargo, que las decisiones sobre la inversión que deba hacerse en materia de exploración están, obviamente, a cargo de PETROVEN que es la empresa matriz, ante la cual cada operadora somete su programa específico de exploración, no obstante que Petroven es quien aprueba finalmente el programa para cada operadora y le asigna los recursos correspondientes.

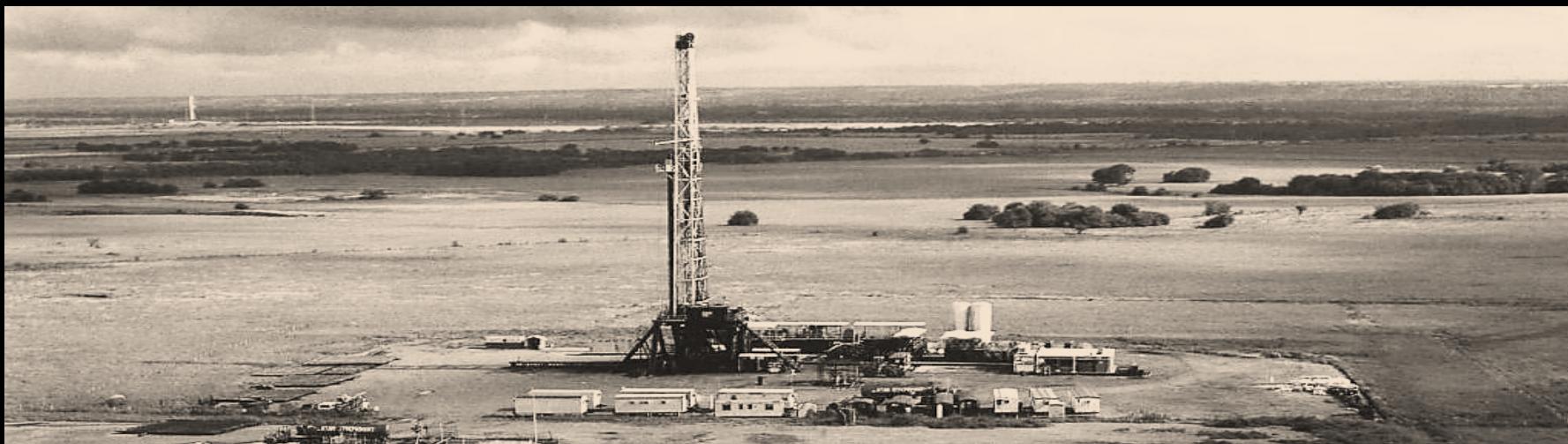
En cuanto a la Faja Petrolífera del Orinoco, el geólogo Méndez Fuentes dijo que, en base a un cálculo promedio de 5.000 pies de profundidad por pozo perforado en la Faja, y asumiendo que cada uno de estos pozos cueste un mínimo de 5 millones de bolívares, se necesitarían entonces 270 millones para la perforación de los 900 pozos adicionales que sería conveniente perforar; no obstante hay que tomar en cuenta el factor de aumento de costos que se produce anualmente, tanto por la vía inflacionaria como por el aumento natural en algunos factores de costos, uno de los cuales es el de los salarios. En todo caso, habrá que hacer fuertes inversiones en la Faja para poder lograr una clara determinación de las reservas petrolíferas que ésta tiene y, sobre todo, la proporción de crudos que pueda ser recuperable con los conocimientos tecnológicos disponibles.

Finalmente el expositor dijo que, tras un descenso lógico del proceso exploratorio durante el año 1975 —debido fundamentalmente a la actividad previa a la nacionalización de la industria— este año está cobrando cada vez mayor impulso la exploración a nivel nacional. Sin embargo, señaló que aún queda mucho por hacer en

En cuanto a la Faja Petrolífera del Orinoco, el geólogo Méndez Fuentes dijo que, en base a un cálculo promedio de 3.000 pies de profundidad por pozo perforado en la Faja, y asumiendo que cada uno de estos pozos cueste un mínimo de 3 millones de bolívares, se necesitarían entonces 270 millones para la perforación de los 900 pozos adicionales que sería conveniente perforar; no obstante hay que tomar en cuenta el factor de aumento de costos que se produce anualmente, tanto por la vía inflacionaria como por el aumento natural en algunos factores de costos, uno de los cuales es el de los salarios. En todo caso, habrá que hacer fuertes inversiones en la Faja para poder lograr una clara determinación de las reservas petrolíferas que ésta tiene y, sobre todo, la proporción de crudos que pueda ser recuperable con los conocimientos tecnológicos disponibles.

Finalmente el expositor dijo que, tras un descenso lógico del proceso exploratorio durante el año 1975 — debido fundamentalmente a la actividad previa a la nacionalización de la industria — este año está cobrando cada vez mayor impulso la exploración a nivel nacional.¹⁶⁰ Sin embargo, señaló que aún queda mucho por hacer en

La Faja del Orinoco, según lo dicho por el geólogo Méndez Fuentes, guarda aún muchas sorpresas, pues el conocimiento que se tiene, por la vía de la exploración por taladro es muy reducida, toda vez que hasta ahora sólo se han perforado 100 pozos, y el expositor cree que deberán perforarse no menos de 900 pozos adicionales — para completar 1.000— a fin de obtener un conocimiento bastante aproximado de los tipos de crudo existentes allí, así como de las reservas de hidrocarburos que realmente



Venezuela podrá convertirse en el primer país petrolero

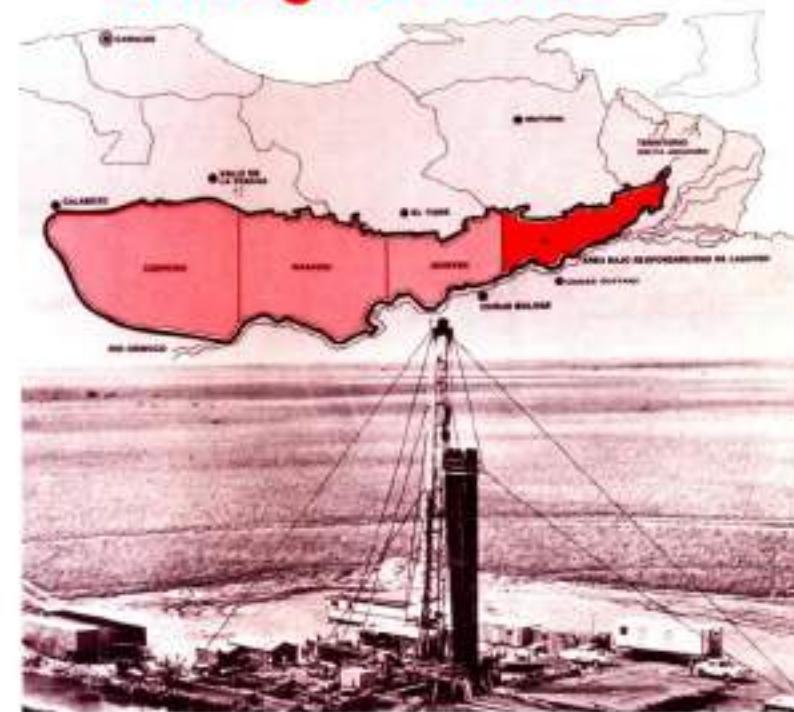
Mérida, 22 de octubre en un alto nivel en el petróleo mundial.

(Especial).- Venezuela podría convertirse en el primer país petroero del mundo, una vez que sean incorporadas las reservas de este producto conocidas con la Faja del Orinoco, de esta manera se expresó Orlando Méndez asesor técnico a la Coordinación de Información y Relaciones de Petróleos de Venezuela, quien dictará en esta ciudad dos conferencias con motivo de estarse celebrando los 54 años de la fundación de la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Los Andes.

Méndez participó en dos conferencias sobre petróleo, una estuvo relacionada con el devenir histórico del petróleo en Venezuela, rese-

Con solamente el petróleo de la Faja manifestó no nosotros podríamos producir millón y medio de barriles diarios, durante 500 años. Si se utilizan nada más las reservas probadas de 30.000 millones, el país tendría petróleo por cuarenta años, de manera que sí existen suficientes reservas en hidrocarburos, como para garantizar a la nación una industria sólida y estable.

También en la Faja del Orinoco Lagoven busca la energía del futuro



Dentro del programa que ya ha trazado la industria petrolera nacional para realizar y desarrollar la Faja Petrolífera del Orinoco, la correspondiente a Lagoven, filial de Petróleos de Venezuela, plantea un proyecto que tiene como meta producir en su primera etapa unos 105.000 barriles diarios en cinco años para 1991. Esta etapa —que incluye otras tres siguientes— incluye entre sus principales resultados:

- Una refinería de 170.000 barriles diarios de capacidad.
- Un oleoducto de 300 kilómetros de longitud y 300.000 barriles diarios de capacidad.
- Un terminal marítimo para exportaciones.
- Una planta eléctrica de 240 megavatios.
- Viviendas y servicios.

El proyecto ISMA —Complejo del Sur de Monagas y Anzoátegui— es un megaproyecto que tendrá impacto no solo en la economía regional sino en todo el proceso de desarrollo nacional.

Cerrado con eficiencia es el compromiso.

LAGOVEN
Filia de Petróleos de Venezuela, S.A.

EL 80 EN LA FAJA

17-12-80. La fecha es para la División de Oriente triplemente significativa. Manuel Luzzardo nos la explica.

—El pasado 17 de diciembre, sesquicentenario de la muerte del Liberator, nosotros estábamos culminando, con el pozo CN-118, el programa exploratorio que se nos había asignado para 1980 en la Faja. Y no sólo eso, sino que lo terminamos exitosamente, en menor tiempo del previsto y con buenos resultados. En algunos pozos inclusive, con resultados mejores de los que inicialmente se esperaban. Además, en esa misma fecha, tal como lo recordará el Presidente de Lagoven en su mensaje navideño, cumplía Lagoven cinco años como empresa operadora filial de PDVSA.

Hubo pozos, en efecto, en los que se estimaba una producción de 100 a 150 barriles diarios y arrojaron cifras superiores, uno de ellos hasta de 800 barriles por día. Sólo el pozo perforado en 1980, según lo programado, más los diecisiete que se suman a partir de septiembre del '79.

—Los diecisiete primeros pozos fueron todos satisfactorios. De los diez últimos, sólo seis regulatoron acoso, lo cual nos da casi un 85 por ciento de éxito... un récord muy raro en el mundo en cuanto a programas exploratorios se refiere.

El trabajo se inició con el CNX-1 (Ver "El taladro entra en la Faja", "Nasarrá", diciembre 78). En el inicio, hoy es la consolidación; queda por delante, ahora, el siempre tentador reto del futuro. Así lo consideran tanto Manuel Luzzardo, supervisor de Coordinación de Geología en la División de Oriente, como las demás organizaciones que han intervenido en esta labor.



MANUEL LUZZARDO.

PEDRO MARTORANO.



ARMANDO ACOSTA y JULIAH SALAZAR. Abajo, CARLOS TELLO y ALFONZO ECHEVERRÍA



MAXIMO ROBERTO RANGEL

—Desde el punto de vista geológico, hemos llegado a conclusiones importantes. Además de lo que ya acabo de decir, hay que señalar primero: las características geológicas del área están dentro del marco regional y local pronosticado; segundo: las rocas de la formación Oficina son las únicas en las cuales se han identificado intervalos petroleros; tercero: en el miembro Morichal están las arenas con mayor productividad; cuarto: se ha seleccionado el área para el primer módulo de producción del DSMA, el cual contempla producir 125.000 BPD de cruda mejorada en 1988.

LISTOS PARA

EL 81

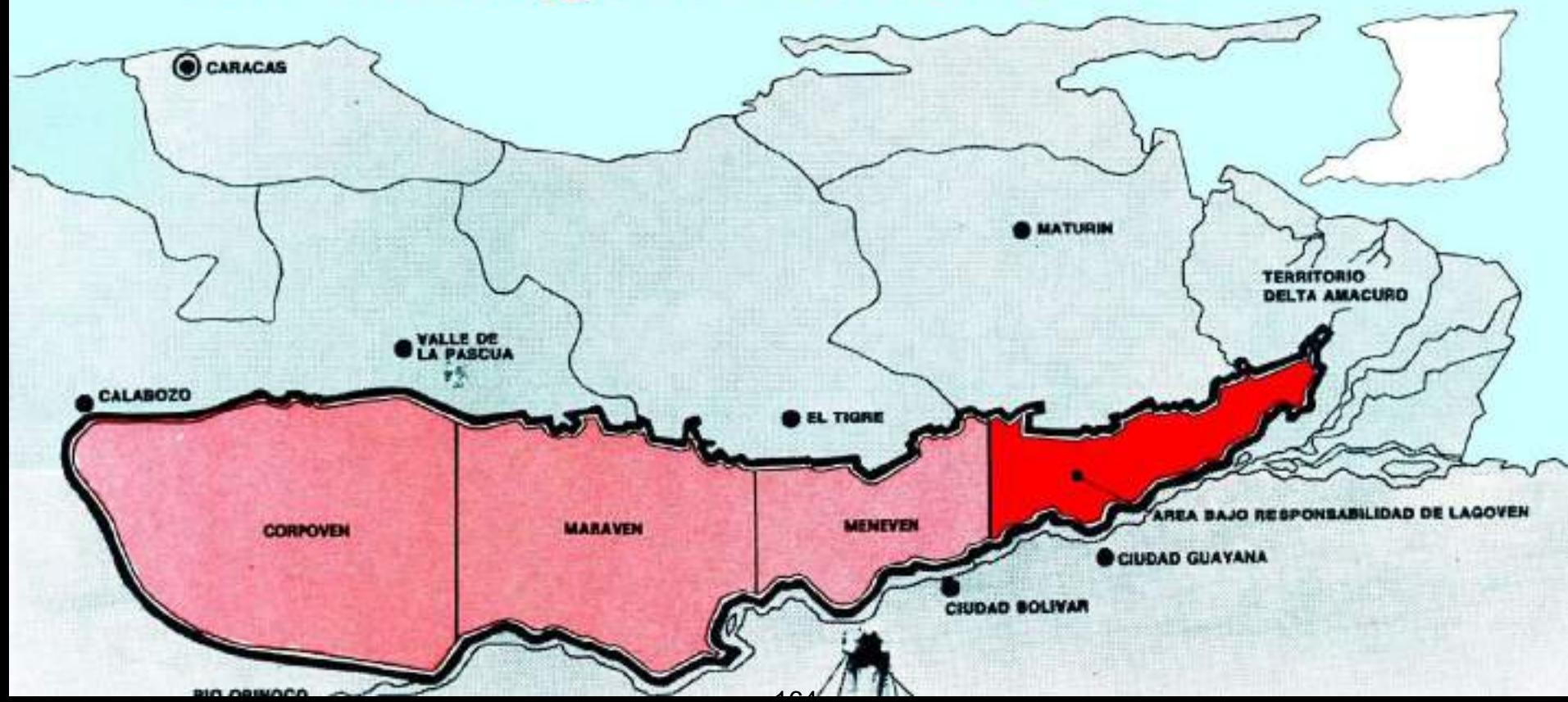
Conviene anotar también —nos indica Manuel Luzzardo— que al finalizar el mes pasado, ya la Coordinación tenía prácticamente listo el trabajo previo para comenzar con los setenta y siete pozos programados al programa de este año.

—¿Quiere decir que empiezan el año con tareas adelantadas?

—Exactamente. Y eso es fruto de la dedicación del grupo de trabajo. Un equipo de profesionales, muchos de ellos jóvenes, quienes han ido aglutinando la experiencia con mucha paciencia y gran entusiasmo. La formación de este equipo es para mí, desde otro punto de vista, el hito más importante que hemos obtenido, pues ellos se están capacitando para el futuro. La prueba está en los resultados. Cuando empezamos en septiembre del 78, el panorama se nos presentaba ambicioso... No ha sido fácil, pero hemos logrado cumplirlo satisfactoriamente.

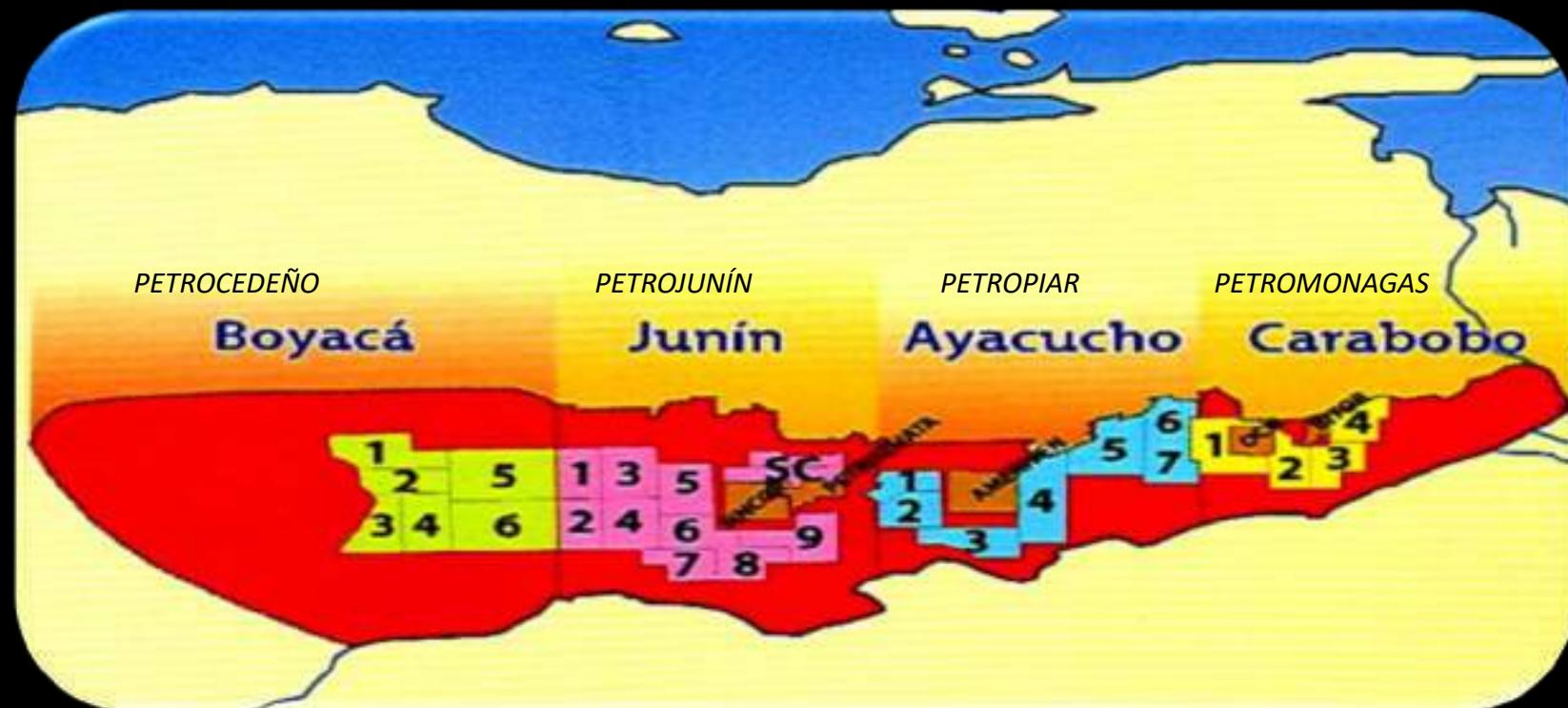
Se relata Luzzardo a los geólogos Ramón Gutiérrez, Supervisor de

También en la Faja del Orinoco Lagoven busca la energía del futuro

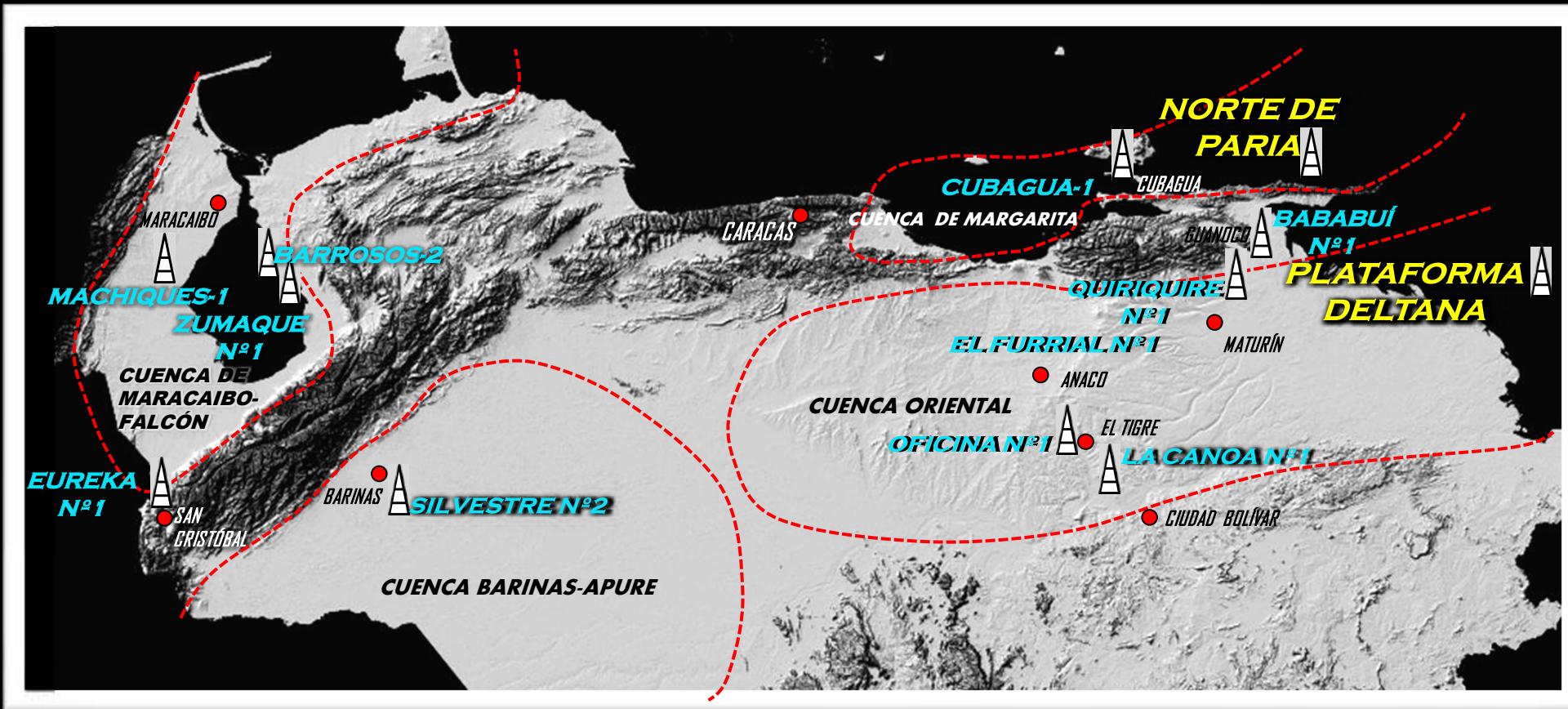


PRINCIPALES CAMPOS

BOYACÁ, JUNÍN, AYACUCHO, CARABOBO



NORTE DE PARIA Y PLATAFORMA DELTANA



DEL ALMIRANTE AL GRAN MARISCAL

EXPLORACION EN NUEVAS AREAS: UN CONTINUO APRENDIZAJE

Para Claus Graf, la actividad de mayor riesgo dentro de la industria petrolera es la exploración. Su comentario viene a propósito de los recientes resultados de las actividades exploratorias de la empresa en el Corredor de Urdaibai en el Lago de Maracaibo, Alturitas, El Salto y en el proyecto costa afuera.

Prácticamente estamos continuando aquí la conversación con el gerente de Geología del Departamento de Producción, en un diálogo iniciado el mes pasado cuando hablamos sobre el descubrimiento en el pozo El Salto 15 de petróleo pesado y extrapesado, para nosotros nuevo, en dos yacimientos a tasas de 900 y 400 barriles diarios.



ERGOVEN

CLAUS H. GRAF
Gerente de Geología

LAGOVEN, S. A.
Sociedad de EXPLORACIÓN DE VENEZUELA
Departamento de Producción

Tel.: (02) 13-11 - Ext. 20200
Caracas



1983



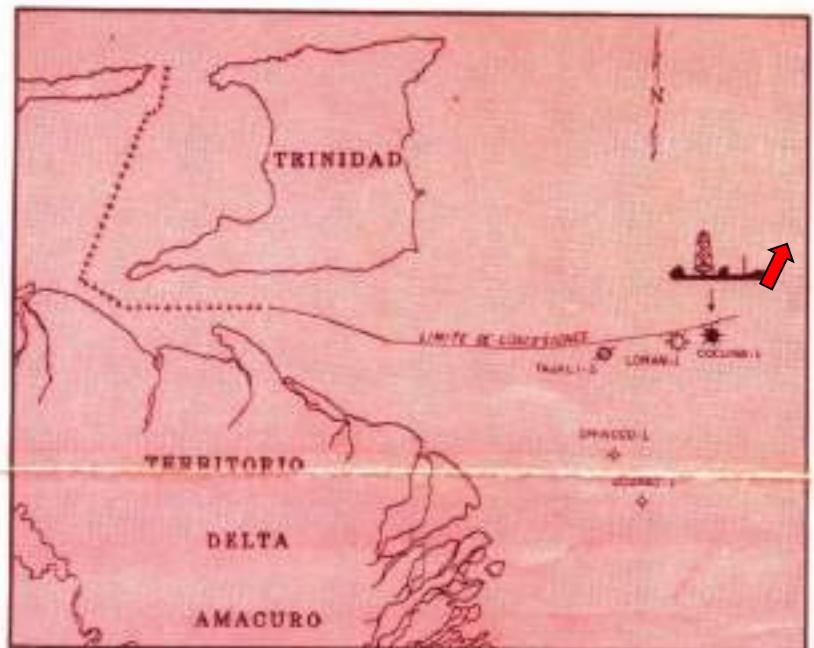
WODECO 9

CULMINÓ PERFORACIÓN DEL COCUINA 1

Al culminar la semana pasada la perforación del pozo exploratorio Cocuina 1, Lagoven descubrió un nuevo yacimiento gasífero en la plataforma deltaica y en el mismo se efectuaron pruebas que arrojaron entre cinco y 22 millones de pies cúbicos de gas por día.

Orlando Méndez, supervisor de Exploración de Oriente del Departamento de Geología, informó que la pasada semana concluyó la perforación del pozo exploratorio Cocuina 1, ubicado en la plataforma del Delta del río Orinoco, a unos 250 kilómetros al este del Campo de Pedernales.

El pozo, explicó, alcanzó



CULMINÓ PERFORACIÓN DEL COCUINA 1

Al culminar la semana pasada la perforación del pozo exploratorio Cocuina 1, Lagoven descubrió un nuevo yacimiento gasífero en la plataforma deltana y en el mismo se efectuaron pruebas que arrojaron entre cinco y 22 millones de pies cúbicos de gas por día.

Orlando Méndez, supervisor de Exploración de Oriente del Departamento de Geología, informó que la pasada semana concluyó la perforación del pozo exploratorio Cocuina 1, ubicado en la plataforma del Delta del río Orinoco, a unos 250 kilómetros al este del Campo de Pedenales.

El pozo, explicó, alcanzó

El
señor

J. ORLANDO MENDEZ F.
Gaditano

LAGOVEN, N. A.

Apartado 4009
Paitit, 90-11 - Bnk. 34
Caracas, 101. Venezuela

Costa Afuera

¡ESPECIAL!

INFORMACIONES

LAGOVEN

PROGRAMA EXPLORATORIO COSTA AFUERA

EXITO EN EL PATAO - 1

Un éxito en su programa exploratorio costa afuera acaba de obtener Lagoven al descubrir, en la perforación del pozo Patao - 1, una formación de gas natural que en las primeras evaluaciones ha dado una producción de más de 700.000 metros cúbicos diarios.

La perforación del Patao - 1 alcanzó los 4.145 metros de profundidad. Este pozo es el tercero que perfura la empresa en la plataforma continental bajo su responsabilidad exploratoria y está ubicado al norte de la Península de Paria, a unos 180 kilómetros al este de Margarita.

Anteriormente se habían perforado los pozos Guamo - 1 y Orinoco - 1, situados al este del Delta del Orinoco, los cuales, aunque no resultaron productores, permitieron obtener valiosa información geológica sobre el área.

Técnicos de Lagoven evalúan actualmente el hallazgo registrado en el Patao - 1, antes de proseguir con pruebas de horizontes prospectivos en zonas superiores del pozo. Los resultados obtenidos hasta los momentos y las características aparentemente favorables de los intervalos que faltan por ser evaluados, abren perspectivas alentadoras para el esfuerzo que la empresa viene realizando en las aguas de nuestra plataforma continental.



PROGRAMA EXPLORATORIO COSTA AFUERA

EXITO EN EL PATAO - 1

Un éxito en su programa exploratorio costa afuera acaba de obtener Lagoven al descubrir, en la perforación del pozo Patao - 1, una formación de gas natural que en las primeras evaluaciones ha dado una producción de más de 700.000 metros cúbicos diarios.

La perforación del Patao - 1 alcanzó los 4.145 metros de profundidad. Este pozo es el tercero que perfora la empresa en la plataforma continental bajo su responsabilidad exploratoria y está ubicado al norte de la Península de Paria, a unos 180 kilómetros al este de Margarita.

Anteriormente se habían perforado los pozos Guarao - 1 y Orinoco - 1, situados al este del Delta del Orinoco, los cuales, aunque no resultaron productores, permitieron obtener valiosa información geológica sobre el área.

Técnicos de Lagoven evalúan actualmente el hallazgo registrado en el Patao - 1, antes de proseguir con pruebas de horizontes prospectivos en zonas superiores del pozo. Los resultados obtenidos hasta los momentos y las características aparentemente favorables de los intervalos que faltan por ser evaluados, abren perspectivas alentadoras para el esfuerzo que la empresa viene realizando en las aguas de nuestra plataforma continental.





MEJILLONES - 1: GRAN CAMPO GASIFERO EN PARIA

Un nuevo descubrimiento de gas en la plataforma continental venezolana acaba de lograr Lagoven con el pozo Mejillones - 1, cuyas primeras pruebas indican la existencia de otro gran campo gasifero en esta zona de Paria.

El pozo Mejillones - 1 descubridor del nuevo yacimiento de gas, es el quinto del esfuerzo exploratorio emprendido por Lagoven costa afuera, y está ubicado al norte de la costa de Paria a unos 32 kilómetros de la Bahía de Mejillones.

Este nuevo descubrimiento de gas frente a Paria está siendo evaluado actualmente, pero los primeros resultados indican que se trata de un yacimiento de gran magnitud, comparable al campo de gas que la empresa descubrió hace algunos meses en la misma zona con el pozo Patao - 1.

Además de gas, el pozo Mejillones - 1 produjo condensado, lo que ratifica la presencia de hidrocarburos líquidos en la plataforma continental del oriente del país.

Los hallazgos de gas frente a Paria confirman la existencia en esta parte de la plataforma continental venezolana, de considerables reservas de gas natural, producto utilizado como combustible y en otros procesos de la industria petroquímica y la hidrodesulfuración de crudos pesados.

Próximamente en la continuación de su programa costa afuera en aguas al norte de Paria, Lagoven iniciará la exploración del propio Golfo.



MEJILLONES - 1: GRAN CAMPO GASIFERO EN PARIA

Un nuevo descubrimiento de gas en la plataforma continental venezolana acaba de lograr Lagoven con el pozo Mejillones - 1, cuyas primeras pruebas indican la existencia de otro gran campo gasifero en esta zona de Paria.

El pozo Mejillones - 1 descubridor del nuevo yacimiento de gas, es el quinto del esfuerzo exploratorio emprendido por Lagoven costa afuera, y está ubicado al norte de la costa de Paria a unos 32 kilómetros de la Bahía de Mejillones.

Este nuevo descubrimiento de gas frente a Paria está siendo evaluado actualmente, pero los primeros resultados indican que se trata de un yacimiento de gran magnitud, comparable al campo de gas que la empresa descubrió hace algunos meses en la misma zona con el pozo Patao - 1.

Además de gas, el pozo Mejillones - 1 produjo condensado, lo que ratifica la presencia de hidrocarburos líquidos en la plataforma continental del oriente del país.

Los hallazgos de gas frente a Paria confirman la existencia en esta parte de la plataforma continental venezolana, de considerables reservas de gas natural, producto utilizado como combustible y en otros procesos de la industria petroquímica y la hidrogenización de crudos pesados.

Próximamente en la continuación de su programa costa afuera en aguas al norte de Paria, Lagoven iniciará la exploración del propio Golfo.



COSTA AFUERA TERMINA SU PRIMERA ETAPA

Al finalizar la primera etapa del programa exploratorio Costa Afuera, hay una pregunta que a los compañeros de esa Organización les resulta difícil responder: ¿Cuál ha sido el momento "cumbre" "estelar", o simplemente el más emocionante en estos cuatro años de actividad?

Ante la mesa de reuniones, los supervisores de las diferentes secciones, con Pedro Martorano, actualmente a la cabina del grupo, se miran "pasándose" uno a otro la pregunta, como buscando que la respuesta sea expresión fidedigna del consenso.

Están allí, en el edificio Libertador de Maracay, desde temprano. A las cinco de la mañana llegó por radio el primer reporte de las operaciones de los taladros. A las seis ya estaba elaborado el resumen. Poco después salían sendas copias a la Gerencia de la División y a la Coordinación de Operaciones y Asuntos Gubernamentales, de donde a su vez saldría pronto la información hacia la Jefatura de Zona del MEM en Quiriquire.

Tal vez no se habían planteado antes la pregunta. Para todos los integrantes de Costa Afuera, cada día transcurrido y cada tarea realizada ha sido importante para el logro de los resultados, de los cuales hoy se sienten orgullosos: 26 pozos perforados (no todos productores pero si valiosos por la



Reunión de la mañana. JORGE SÁNCUINO, EDUARDO GUTIERREZ, PEDRO MARTORANO, JOAQUÍN GARCÍA, JULIÁN SALAZAR y OSCAR OSORIO.

información geológica que han ido suministrando al programa exploratorio), descubrimiento de seis campos (Patao, Mejillones, Dragón, Los Testigos, Mejillones Sur y Río

Caribe), cuyas reservas superan con mucho las reservas de gas libre conocidas hasta ahora en Venezuela y con potencial adicional para producción de condensado.

MAXIMO ALBERTO RANGEL

—Momentos "especiales"? —volvemos a la pregunta inicial—

—Todos, responden los supervisores, emitiendo una opinión similar a la que tienen a recién tiempo entre varios compañeros del equipo.

—Lógicamente muy claras circunstancias que han sido relevantes, como cuando se terminó exitosamente un pozo, si Patao-1, por ejemplo, que fue el primero productor de gas, o los Río Caribe 1 y 2, excelentes productores de gas y condensado.

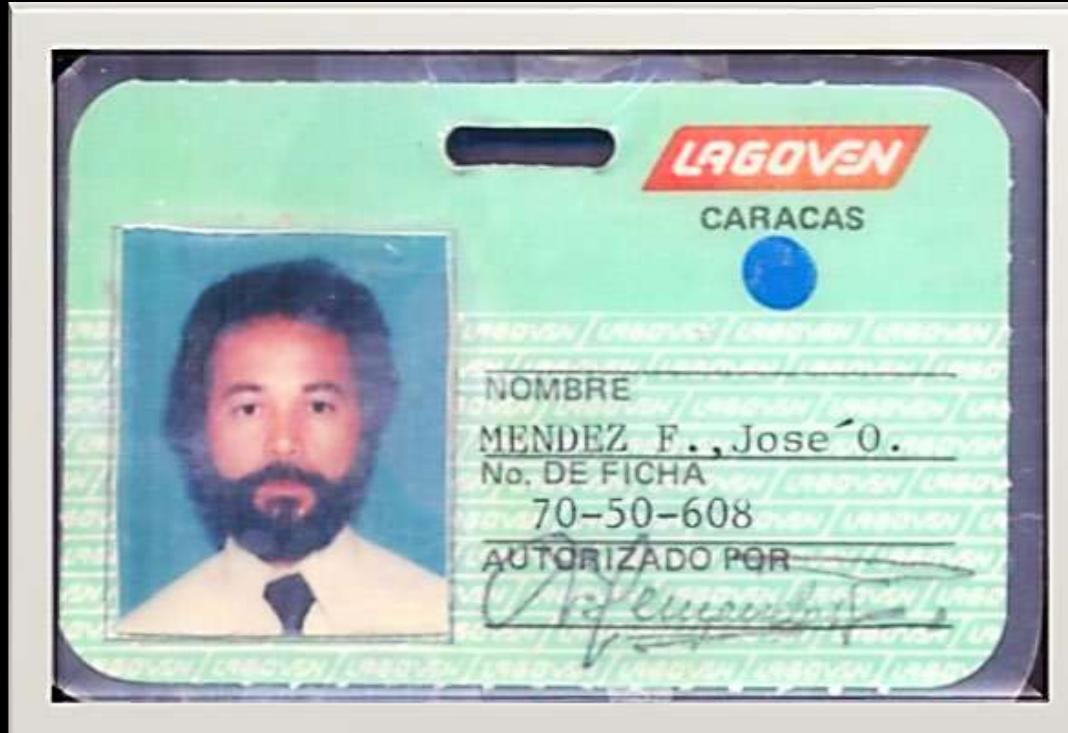
—Y sobre los otros pozos en progreso: Caracolito-1 y Dragón-3?

—Esperamos también buenas noticias, pero no podemos adelantar nada porque en estos momentos están en evaluación.

Asimismo fueron muy significativas los comienzos, cuando apenas eran ocho las personas que ocupaban el apartamento 2 del edificio Libertador.

—Teníamos que salir adelante: el 12 de octubre de 1978, el Wodoco IX había comenzado a operar. En ese entonces disponíamos de una sola frecuencia de radio y nos turnábamos durmiendo en la oficina para poder captar las informaciones".

De esa época quedan vinculados al programa Eduardo Gutiérrez, Giorgi Rebula, Ivonne Serra, la secretaria, y Carol Stacy, el veterano en operaciones Costa Afuera, contra-



***Coordinador del Programa
Costa Afuera***



Costa Afuera

Orlando Méndez, coordinador del programa Costa Afuera, comentó que estos resultados son producto de cinco años de trabajo constante y explicó que:

— Comenzamos en octubre de 1978. Se cubrió una extensión de casi 50.000 kilómetros cuadrados al este de Margarita y norte de la Península de Paria, el Golfo de Paria y frente al Delta del Orinoco, con un total de 29 pozos perforados, de los cuales 17 resultaron productores de cuantiosos volúmenes de gas, 2 productores no comerciales y 10 secos.



...mi querida Venezuela
que adoro sobre todas las
cosas.

SIMON BOLIVAR
(25.9.1825)

INFORMACIONES

Órgano de Lagoven S.A., Filial de Petróleos de Venezuela para sus trabajadores en Caracas/Producido por el Departamento de Relaciones Públicas/ Redacción: Alejandra Samaniego/Fotografía: R. Artigas, F. Morales y J. Andrade. Diagramación e Impresión: Artes Gráficas, Departamento de Servicios Generales. Depósito Legal pp. 77-01-16.

BOLETIN No. 342 - SEMANA DEL 24/30 DE OCTUBRE DE 1983

LAGOVEN

1983

Al concluir Programa Exploratorio Costa Afuera

LAGOVEN DESCUBRIO RESERVAS DE GAS EQUIVALENTE A 6.000 MILLONES DE BARRILES DE PETROLEO

Con un volumen de reservas de gas equivalentes a unos 6.000 millones de barriles de petróleo -1.000 millones de reservas probadas- Lagoven concluyó exitosamente la primera etapa de su programa de perforación exploratoria de la plataforma continental del oriente venezolano.

Orlando Méndez, coordinador del programa Costa Afuera, comentó que estos resultados son producto de cinco años de trabajo constante y explicó que:

— Comenzamos en octubre de 1978. Se cubrió una extensión de casi 50.000 kilómetros cuadrados al este de Margarita y norte de la Península de Paria, el Golfo de Paria y frente al Delta del Orinoco, con un total de 29 pozos perforados, de los cuales 17 resultaron productores de cuantiosos volúmenes de gas, 2 productores no comerciales y 10 secos.

Al preguntarle sobre el mayor logro alcanzado, Méndez recordó que fue frente a las costas de la Península de Paria donde, el 25 de junio de 1979, se inició con el pozo Patao 1 una serie de descubrimientos de enormes yacimientos de gas, los cuales fueron identificados con los nombres de Patao, Mejillones, Dragón, Los Te-



UBICACION DE LOS POZOS EN EL PROGRAMA EXPLORATORIO COSTA AFUERA

de gas por día. Asimismo agregó: se destaca el pozo Río Caribe-1, el cual produjo un volumen de 2.755 barriles de condensado de 58 grados API.

operaciones y en las áreas de geología, ingeniería de perforación y yacimientos 178 ingeniería de producción,

Una vez terminada la primera

ter multidisciplinario y su objetivo es integrar y procesar toda la información recabada durante la ejecución de la primera etapa del Programa de Exploración Costa

DOS FECHAS PARA RECORDAR...

El mes de octubre registra dos fechas significativas en nuestras actividades: el Día del Trabajador Gráfico y el Día del Ingeniero, celebrados el 24 y el 28 de octubre, respectivamente. Ambas hacen referencia a profesionales que integran el equipo multidisciplinario que labora en Lagoven.

El Trabajador Gráfico realiza una valiosa labor que va desde el diseño, diagramación, montaje e impresión, hasta todas las actividades que implica el arte de la fotografía.

Los ingenieros son, por su parte, un pilar fundamental en las operaciones de nuestra empresa. Aquí agrupamos a estos profesionales en sus diferentes especialidades: petroleros, de minas, mecánicos, electricistas, civiles, químicos, de sistemas, de computación y otros más.

A través de INFORMACIONES hacemos llegar a nuestros

Al preguntarle sobre el mayor logro alcanzado, Méndez recordó que fue frente a las costas de la Península de Paria donde, el 25 de junio de 1979, se inició con el pozo Patao-1 una serie de descubrimientos de enormes yacimientos de gas, los cuales fueron identificados con los nombres de Patao, Mejillones, Dragón, Los Testigos, Mejillones Sur, Río Caribe y Patao Sur. Los pozos descubridores de mayor potencial de producción fueron Patao-1 y Patao Sur-1, con aportes superiores a los 40 millones de pies cúbicos

NORTE DE PARIA

de gas por día. Asimismo -agregó- se destaca el pozo Río Caribe-1, el cual produjo un volumen de 2.755 barriles de condensado de 58 grados API.

Por otra parte, Méndez destacó la participación directa de personal de Lagoven en el desarrollo de este importante programa exploratorio, especialmente en toda la labor supervisoria de las

operaciones y en las áreas de geología, ingeniería de perforación y yacimientos e ingeniería de producción.

Una vez terminada la primera etapa de este programa, ¿cuáles son los próximos pasos?

— En los actuales momentos, Lagoven desarrolla proyectos de evaluación de las áreas exploradas. Estos proyectos tienen carác-

Sea exploration effort nears end

By Jose de Cordoba
Daily Journal Staff

After finding important gas fields, Lagoven is winding up offshore exploratory activities in the waters off the Paria peninsula and the Orinoco Delta Shelf, a company official said recently.

Orlando Mendez, Lagoven's exploration supervisor for offshore and eastern Venezuela said the Wodeco IX, a drill ship Lagoven has had under contract since 1978, will finish its 29th well, the Tajali, and conclude the company's offshore exploratory program.

Though two wells drilled north of the Paria peninsula found light crude — 55 API and 5^o API — most wells

yielded natural gas, Mendez said. He could not reveal how large the newly discovered reserves are.

"Lagoven has proved the existence of very important gas fields nort of Paria and in the Delta platform," said Mendez. "We have been very successful, given that five years ago there was no idea of what the area's potential was."

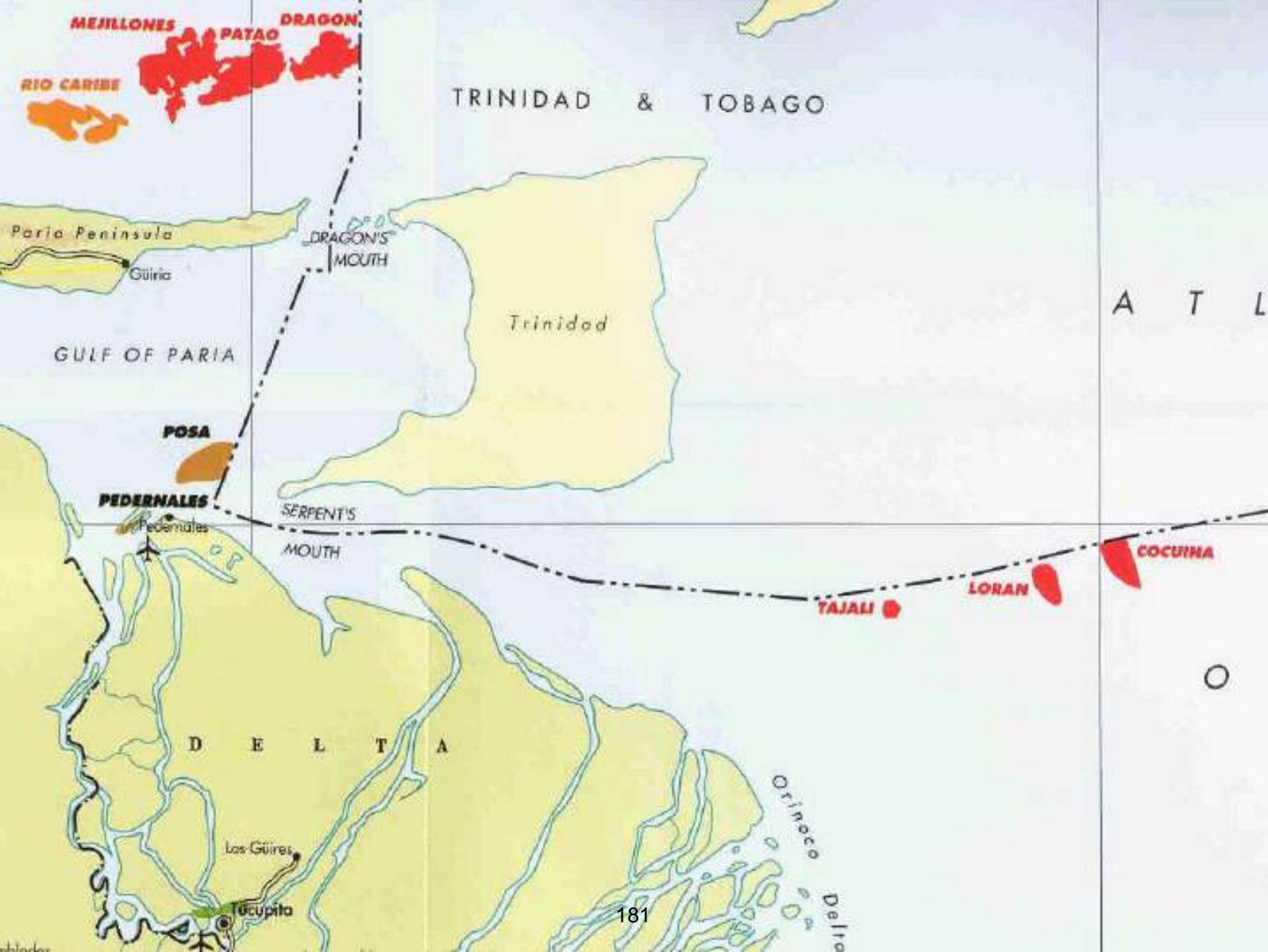
However, the industry lacks money to develop the very expensive infrastructure of production platforms, pipelines and terminals needed to produce the gas and bring it to land. "The country does not have the resources at this point," Mendez said. But, he added, the fields discovered by Lagoven represent

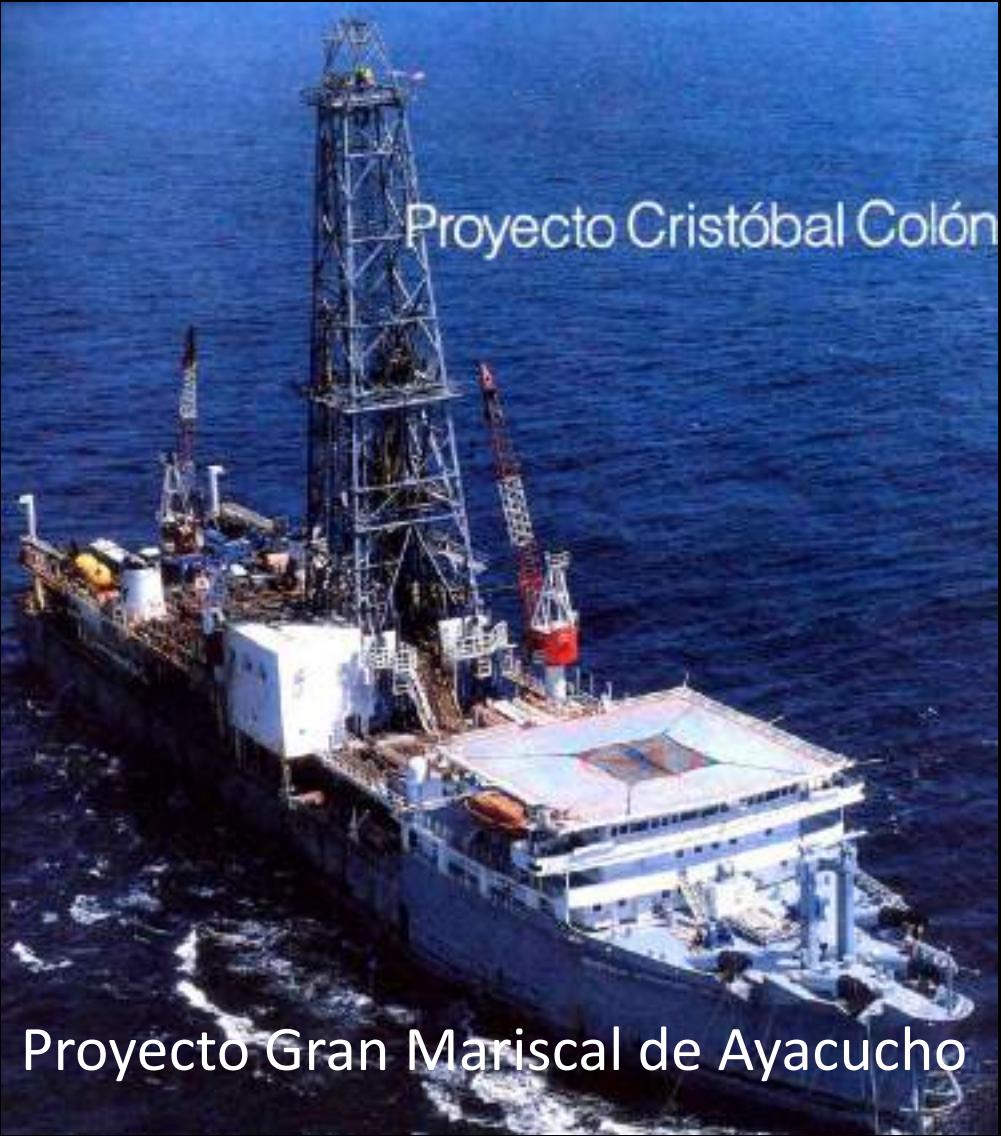
enormous reserve assets for the country.

"We now know we have resources that when the time comes, represents money in the bank, though we are not now in a position to develop them," he said.

Now that the exploratory phase is all but concluded, Lagovén will evaluate results with the intention of "leaving the fields ready for future stages of drilling and development," he said.

Heightened technical expertise is an added benefit resulting from Lagoven's offshore exploration, Mendez said. "In the course of exploration we used very sophisticated seismic techniques that led us to make more accurate predictions





Proyecto Gran Mariscal de Ayacucho

tion
Monday, September 19, 1983



Sea exploration effort nears end

By Jose de Cordoba
Daily Journal Staff

After finding important gas fields, Lagoven is winding up offshore exploratory activities in the waters off the Paria peninsula and the Orinoco Delta Shelf, a company official said recently.

Orlando Méndez, Lagoven's exploration supervisor for offshore and eastern Venezuela, said the Wadco IX, a drill ship Lagoven has had under contract since 1979, will finish its 29th well, the Tajali, and conclude the company's offshore exploratory program.

Though two wells drilled north of the Paria peninsula found light crude — 55 API and 58 API — most wells

yielded natural gas, Méndez said. He could not reveal how large the newly discovered reserves are.

"Lagoven has proved the existence of very important gas fields north of Paria and in the Delta platform," said Méndez. "We have been very successful, given that five years ago there was no idea of what the area's potential was."

However, the industry lacks money to develop the very expensive infrastructures of production platforms, pipelines and terminals needed to produce the gas and bring it to land. "The country does not have the resources at this point," Méndez said. But, he added, the fields discovered by Lagoven represent

enormous reserve assets for the country.

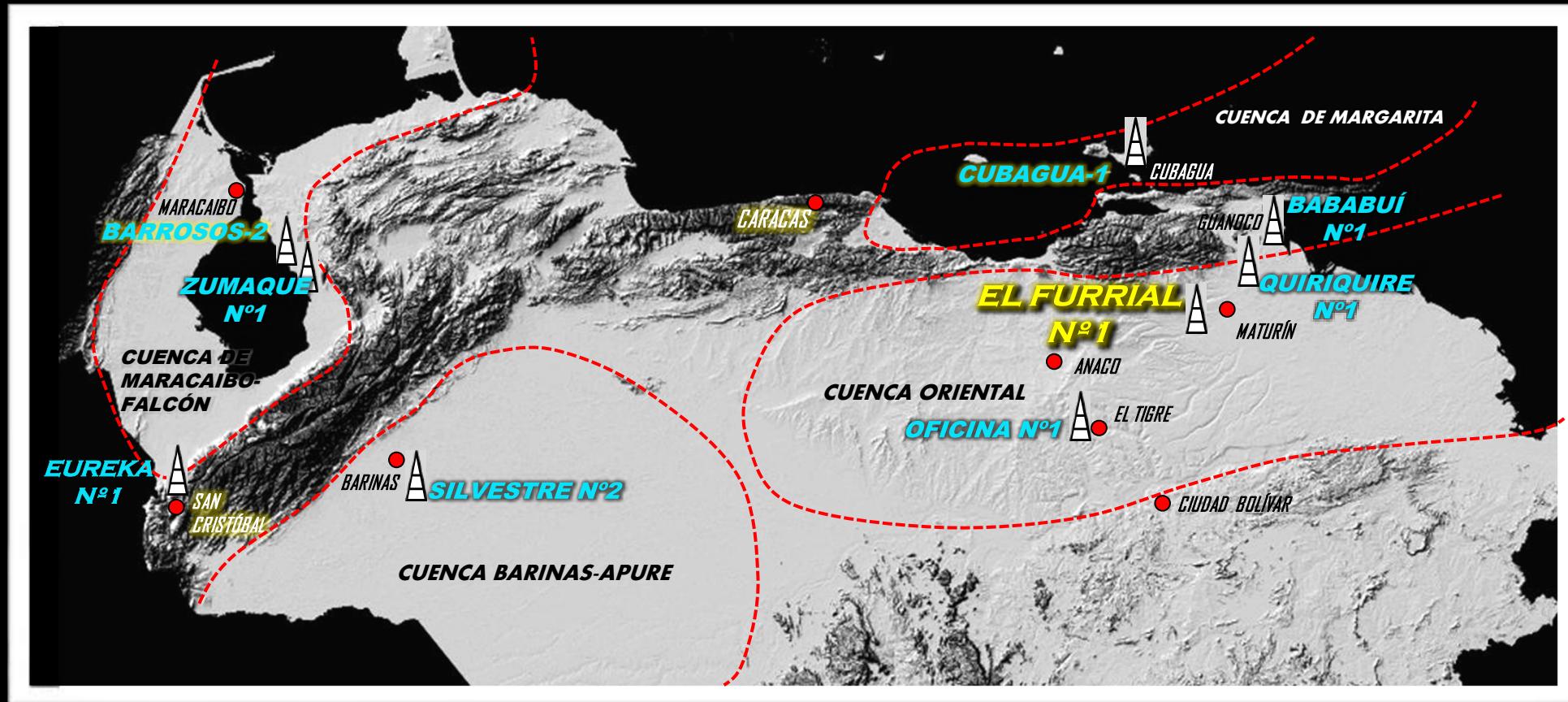
"We now know we have resources that when the time comes, represents money in the bank, though we are not now in a position to develop them," he said.

Now that the exploratory phase is all but concluded, Lagoven will evaluate results with the intention of "leaving the fields ready for future stages of drilling and development," he said.

Heightened technical expertise is an added benefit resulting from Lagoven's offshore exploration, Méndez said. "In the course of exploration we used very sophisticated seismic techniques that led us to make more accurate predictions."

FURRIAL-1

Edo. Monagas / 1985



***EL FURRIAL-1 CAMBIÓ LA
HISTORIA...***





VINCENZO DE LISA

CRISTINA SANZ

JOSÉ L. PERDOMO

MATS NALSEN

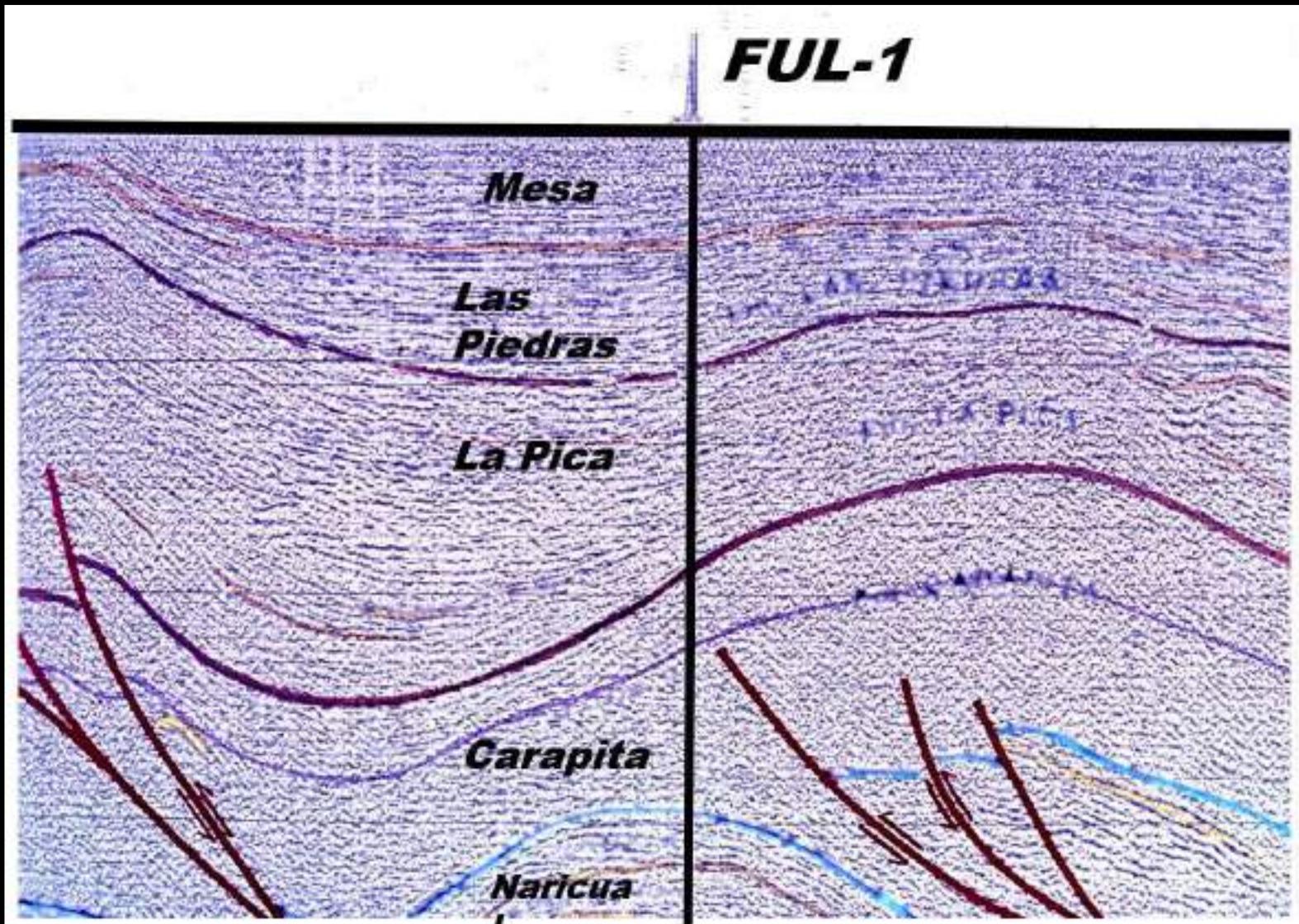
Lagoven, Grupo de Exploración de Oriente
Supervisor: Orlando Méndez
1985

Exploracion
Oriente

185



FUL-1



*EL SUPERVISOR DEL GRUPO DE EXPLORACIÓN DE ORIENTE GEÓLOGO
ORLANDO MÉNDEZ, CON LOS GEOFÍSICOS VINCENZO DE LISA, JOSÉ L.
PERDOMO Y MATS NALSEN, Y LA GEÓLOGA CRISTINA SANZ, SELECCIONARON
LA UBICACIÓN DEL POZO EXPLORATORIO FURIAL-1*



¡En las pruebas produjo hasta 20.000 bd de petróleo de 29°API. Luego de completado se estabilizó la producción en 12.500 bd.!

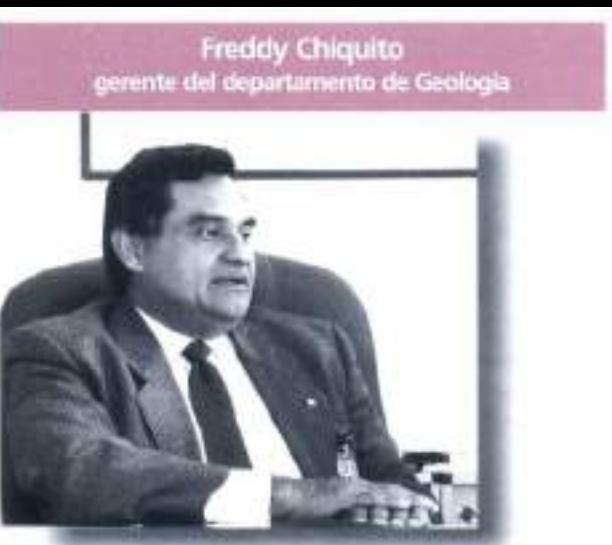
El pozo Ful-1 fue perforado a 4.522 metros y produjo inicialmente a una tasa de 7.500 barriles diarios de crudo mediano con un reductor de 1/2 pulgada. Actualmente, el pozo produce 12.100 barriles por día con reductor de 3/4 de pulgada, lo cual lo sitúa como el mejor productor de la industria.





HILDEBRANDO MARTELL
gerente de exploración

El pozo Furrial I constituyó la culminación exitosa de un proyecto de perforación profunda que estuvo basado en una hipótesis exploratoria muy novedosa para su momento, soportada por sólidos conocimientos técnicos e impulsado por una extraordinaria mezcla de entusiasmo y de pragmático optimismo.



Freddy Chiquito
gerente del departamento de Geología

Estaba al frente de la actividad de Exploración de la empresa en 1986.

"Fue un hito importante en la historia de Lagoven que sirvió de modelo para otras empresas petroleras, dada la complejidad de su estructura geológica. Su repercusión trascendió más allá de nuestras fronteras y fue usado como patrón de referencia para descubrir otros campos del mismo tipo en otras



Mats Nansen
intérprete sismico

áreas. Hoy en día El Furrial tiene 42 pozos activos, algunos de los cuales producen por completación doble (desde dos puntos distintos) y la producción promedio por pozo es de unos 6 mil 600 barriles por día, un nivel realmente envidiable para cualquier país". ■

En Caracas interpretaba un paquete de 793 kilómetros de líneas sísmicas grabadas en 1978, donde se visualizaban varias estructuras prospectivas, por lo que Lagoven hizo un ranking y escogió dos puntos de acción: El Furrial I y Orocual 52.

"Como los estudios sísmicos bidimensionales mostraban condiciones favorables, decidimos iniciar la perforación de ese pozo, el cual debía completarse a una profundidad que nunca habíamos alcanzado hacia el sur de Orocual: 14 mil pies. Se nos presentaron algunos problemas, pero al llegar al yacimiento la emoción fue indescriptible. No esperábamos un campo gigante".

Ese logro le produjo gran satisfacción personal y profesional, sobre todo por ser uno de los que ubicó las coordenadas exactas donde debía perforarse. ■

MUCHOS DESTACADOS PROFESIONALES DE LAGOVEN A NIVEL GERENCIAL Y OPERACIONAL, CONTRIBUYERON CON EL DESCUBRIMIENTO Y DESARROLLO DEL GRAN CAMPO EL FURRIAL

***Y la sabana se
llenó de taladros...***



El Furrial cambió la historia

Diseño: ELENA
FOTOGRAFÍA:
AVANCE SISTEMAS/ALBERTO
GARIBOLDI ALBERTO MOLINA/AGENCIA MOLINA

AVANTAGE
ALBERTO G.

Hace 10 años descubrimos el mayor volumen de hidrocarburos líquidos de las tres últimas décadas. El Furrial, un extenso yacimiento ubicado al norte de Monagas con cerca de tres mil millones de barriles de reservas recuperables de crudo mediano.

El hallazgo se produjo con la perforación en 348 días del pozo Furrial 1, actividad que comenzó el 16 de marzo de 1985 y culminó el 26 de enero del siguiente año, fecha cuando se alcanzó una profundidad cercana a los 14 mil pies. Las primeras pruebas arrojaron una tasa de producción de 7 mil 300 barriles diarios.

Este logro no fue producto del azar. Implicó la realización en la década de los 70 y comienzos de los 80 de levantamientos geofísicos combinados con reinterpretaciones geológicas.

En ese periodo se emprendió un ambicioso pro-

grama para investigar los horizontes profundos en esa área monaguense, el cual incluyó la perforación exitosa de algunos pozos en Quiriquire y Orosíval; la reactivación de levantamientos geológicos de superficie; los contratos con universidades nacionales y extranjeras; las simulaciones de campo; los proyectos especiales con Intevep y los levantamientos sísmicos. Todo este esfuerzo permitió obtener el éxito alcanzado en ese campo.

El Furrial significó la apertura de nuevos horizontes pa-

ra Lagoven y la industria petrolera venezolana. También fue la concreción de las posibilidades de esa región que algunos años antes había alcanzado relevancia con los campos de Pemónales y Quiriquire. Además marcó el inicio en grande de las operaciones petroleras en esa región, tradicionalmente agrícola y ganadera.

A partir de 1986 se dio un gran empuje a las actividades relacionadas con el desarrollo de una rápida infraestructura de campo. Ya en 1989 se contaba con equipos e ins-



Este campo significó la apertura de nuevas horizontes para la empresa y la industria petrolera venezolana, y marcó el inicio en grande de las operaciones petroleras en una región tradicionalmente agrícola y ganadera.

PRODIGIOSO FURRIAL

¡En el Furrial se probaron 5.000 millones de barriles de reservas de petróleo!

En efecto, Lagoven comprobó la existencia de importantes volúmenes de petróleo liviano con gravedades entre los 30 y 44 grados API en la Formación San Juan, de edad Cretácico Superior, mediante la prueba exitosa del pozo Orocuial-52, el cual añadió unos 34 millones de barriles de condensado y 558 mil millones de pies cúbicos de gas. Ese mismo pozo probó 36 millones de barriles de petróleo de 38 grados API en la Formación Garapito, de edad Mioceno-Oligoceno.

Si Orocuial representó importantes adiciones de reservas y de potencial de producción, un año más tarde, en febrero de 1986, El Furrial se constituyó en el mayor descubrimiento de hidrocarburos líquidos registrado en los últimos años por la industria petrolera.

El pozo Ful-1 fue perforado a 4.522 metros y produjo inicialmente a una tasa de 7.500 barriles diarios de crudo mediano con una reducción constante. Algunos días más tarde, se realizó la prueba por la que se obtuvieron los resultados se procedió a perforar el Ful-2. Estos dos pozos han producido 528 millones de barriles de crudos procesados y 578 millones de pies cúbicos de gas. La reserva comercializada es de 1.000 millones de barriles de crudo mediano y se estima que ya se habían probado 1.500 millones para el sector del Grupo Maturín.

Ahora el Furrial vuelve a ser noticia. Mediante la perforación del pozo Ful-4, en la parte inferior del Grupo Mercurio, dañado geológicamente Oligoceno-Mioceno, se ha avanzado la exploración en la parte inferior de la Formación San Juan, a profundidades de 4.600 a 4.700 metros, a través de las pruebas de perforación y pruebas de los pozos Ful-1 y Ful-2. Los cálculos realizados indican que en estos nuevos horizontes geológicos existen unos 1.500 millones de barriles de crudo mediano, lo que sumaría los dos descubrimientos anteriores, el Ful-1 y el Ful-2, que ya acumuló una cifra cercana a los cuatro millones de barriles de petróleo.

Ahora, las pruebas realizadas en el Ful-4, en el intervalo de 4.698 a 4.742 metros, arrojaron valores de producción de 4.211 barriles netos de petróleo por día sin indicios de agua y con una gravedad de 26.6 grados API, utilizando un reductor de 3/4 de pulgada.

EL VRA SAN JUAN

CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE ALTA NIVEL

El Furrial está ubicado en un área próxima a los campos de Jusepin y Manresa, al norte de Monagas. Lagoven inició las prospecciones geológicas de este campo hace cuatro años mediante la ejecución de 150 sondeos sismicos y se llegó a la conclusión de que el yacimiento constituido por la Formación San Juan, El Furrial, El Corozo, San Bartolo y Boquerón. Han sido años de trabajo constante por parte de un valioso equipo profesional de ingenieros geofísicos y geólogos.

En Caracas, la Organización de Exploración del Departamento de Geología se encargó de la elaboración de la información en geología, geofísica y de adquirir la información directa (sísmica, gravimétrica, entre otras) para interpretar el terreno mediante los datos obtenidos.

La interpretación es etapa que ha dado gran inicio. Se realizó la retroalimentación constante, al autorizar la ejecución de la prueba de cierre de la interpretación más adecuada para la selección. Esta última es la que permite la adecuada a la identificación de estructuras petroleras.

En Maturín, la organización de Geología, bajo la administración de la Gerencia Técnica de la División de Oriente, se encarga de efectuar la supervisión de campo para la adquisición geofísica (levantamientos sísmicos, gravimétricos), garantizando la eficiencia de la operación y la calidad de la información, bajo la guía general y asesoría de la organización de Exploración, pero con la autonomía necesaria para efectuar sus operaciones.

Además supone, dentro del organigrama geológico, la ejecución de la perforación de los pozos de alta producción en el yacimiento, así como la evaluación el desarrollo y mejoramiento de la información necesaria para la toma de decisiones que garanticen el logro de los objetivos de los exploradores de cada pozo.

EL ESPUMA DEL MAREM

En la actualidad se encuentra en marcha evaluando la ejecución del pozo Ful-3, y ha iniciado la perforación del Col-1, pozo exploratorio en la estructura de El Corozo, que sigue el eje del Furrial. Posteriormente, se avanza hacia el pozo Ful-5, que sigue la misma dirección que el pozo Ful-4.

Asimismo, se realizan las estructuras correspondientes al yacimiento, al norte y al sur, respectivamente, de El Furrial. La organización de Geología de Maturín, conjuntamente con Ingeniería de Exploración, continuará además con la perforación de nuevos pozos productores de acuerdo al plan de desarrollo de dicho campo, y para 1990 se proyecta alcanzar la perforación y completación de 24 pozos con el objetivo de continuar el ambicioso plan que, a mediano plazo, establece la generación de un potencial de 100.000 barriles diarios de crudos en esa prometedora región. ■

A large oil rig structure is visible in the background, with its complex metal framework and various platforms extending upwards. The sky above is a clear blue with scattered white clouds. In the foreground, the back of a person wearing a white hard hat and a dark blue shirt is shown, looking towards the rig.

*¡El Furrial, uno de los
descubrimientos de petróleo
más importantes del mundo en
los últimos 30 años!*

Orlando Méndez de PDVSA geólogo del año 1987

Por considerársele el geólogo de más sobresaliente actuación profesional durante 1987, Orlando Méndez, asesor técnico de Programas Educativos de la Coordinación de Información y Relaciones de Petróleos de Venezuela, recibió el premio "Santiago Aguerrevere", otorgado por el jurado nombrado para el efecto por la Sociedad Venezolana de Geólogos.

En acto especial, le fue otorgada tan honrosa distinción a Orlando Méndez, oportunidad en la cual también José Ortega, Anton van Erve y Zorena de Monroy, geólogos al servicio de Corpoven, recibieron el premio "Clemente González de Juana", por ser autores del mejor artículo sobre el tema de geología en Venezuela, publicado durante 1987; y Emira Cabrera de Molina, quien labora también en la Gerencia de Exploración de Corpoven, fue galardonada con el premio "Gustavo Feo Codecido", por ser el geólogo de más sobresaliente actuación gremial.

El galardonado con el premio "San-

tiago Aguerrevere" fue seleccionado por un jurado que estuvo integrado por los geólogos Brígido Natera, José Luis Padrón y Eduardo Quijada.

El laureado Orlando Méndez es geólogo graduado en la Universidad Central de Venezuela, de la promoción egresada en 1965, y master en Geología de Petróleo en la misma UCV. Tiene 23 años de servicio en la industria petrolera en las funciones de exploración, producción e información y relaciones y su carrera dentro de la industria petrolera ha transcurrido en las empresas Mobil, Llanoven, Lagoven y, en el presente, en PDVSA.

Profesor de pre y postgrado en las universidades Central de Venezuela, Simón Bolívar y de Oriente, actualmente es profesor en la UCV de Geología del petróleo y Métodos del Subsuelo, en la Escuela de Geología, y de Técnicas de Exploración en el postgrado de Economía de Hidrocarburos en la Facultad de Economía.

CREO QUE EL FURRIAL TUVO QUE VER CON ESTE PREMIO...





FUL 1



***El noble Furrial-1, después de 20 años de trabajo,
ya exhausto, pidió ser abandonado en 2006 con
el orgullo de haber producido ¡46 millones de
barriles de petróleo!***

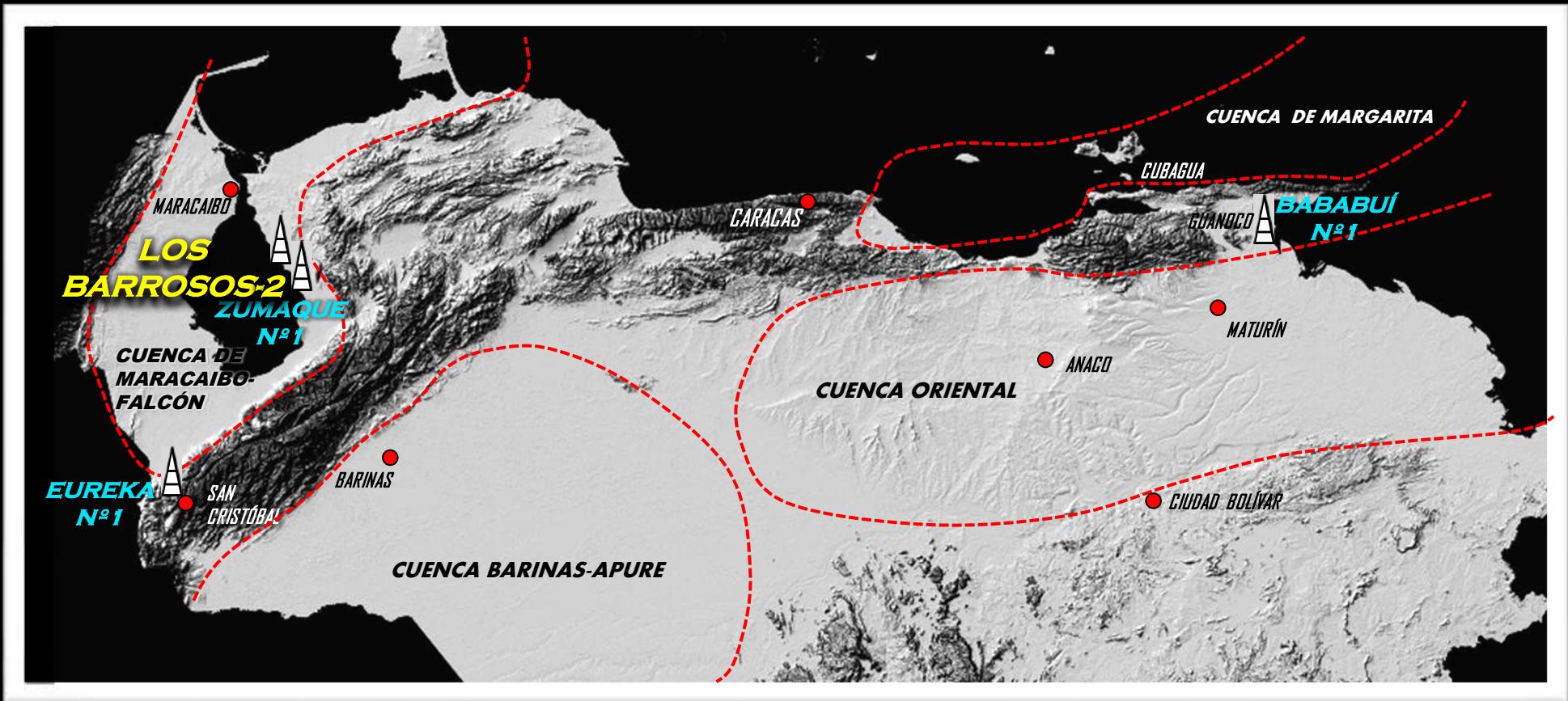


***¡Hasta Agosto 2014 se habían
perforado 270 pozos!***

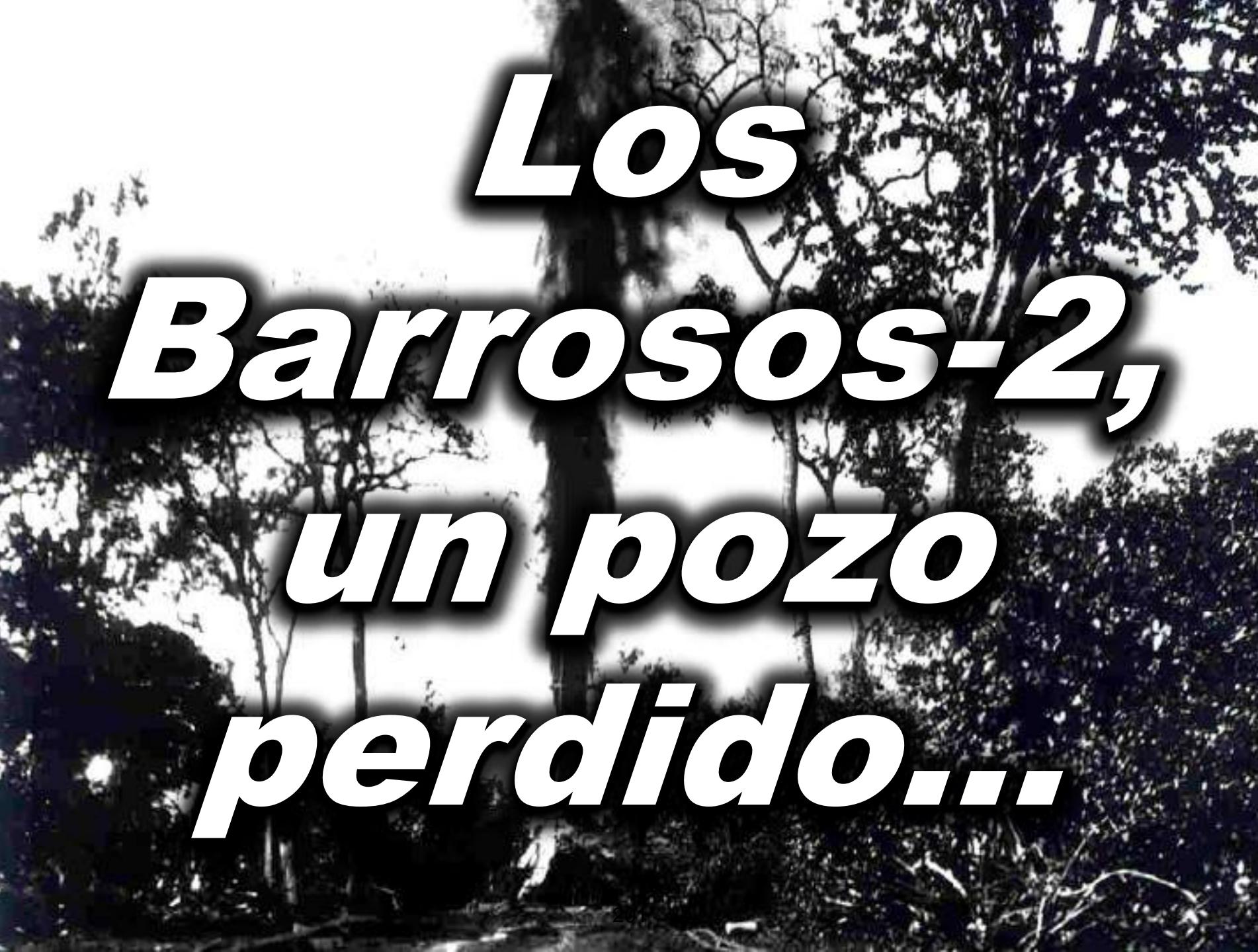


BARROSOS-2

Edo. Zulia /1922



*¡El pozo que colocó a Venezuela como un
país de importancia petrolera mundial!*



***Los
Barrosos-2,
un pozo
perdido...***



Share:

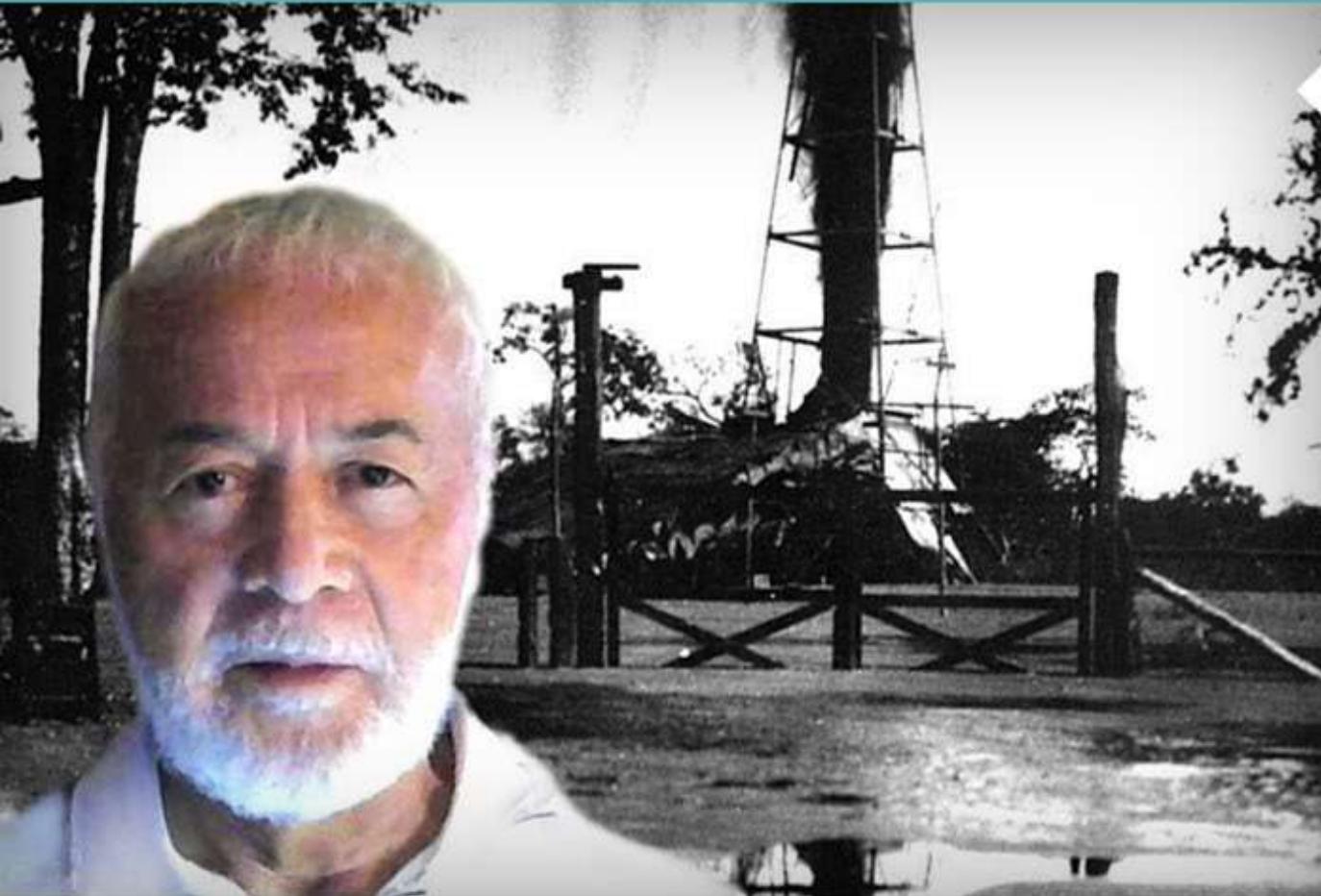
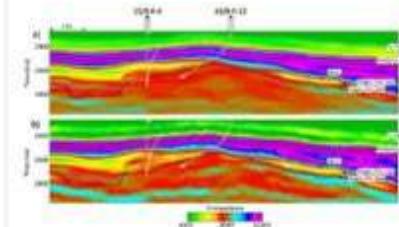


Photo of the author

Extended reading

Seismic Impedance Inversion
with Updated Low...

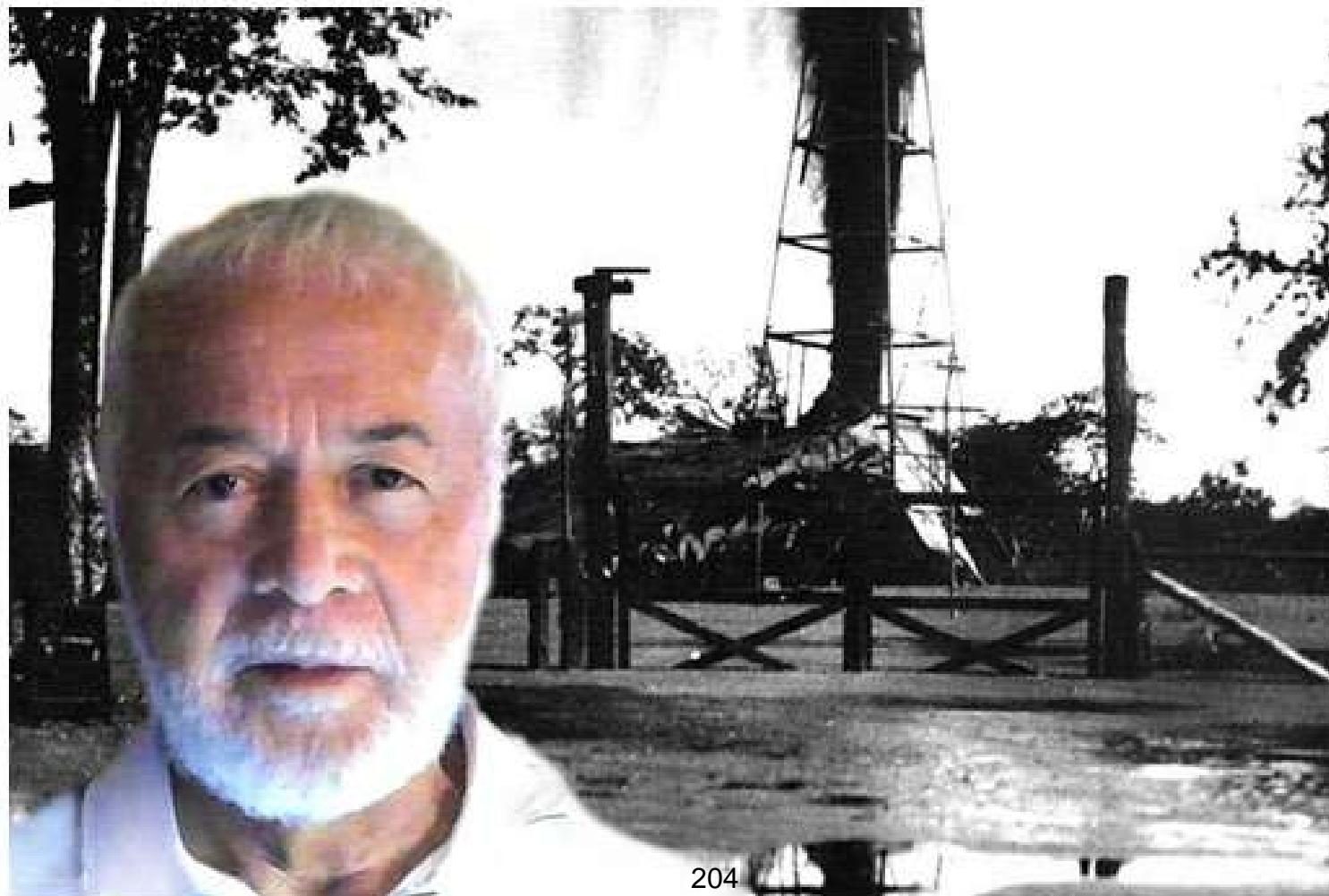
Seismic impedance is widely used in our industry because it...



CIEN AÑOS DE UN REVENTÓN PERDIDO

LA HISTORIA NO CONTADA DE LOS BARROSOS-2

Orlando Méndez / diciembre 2022

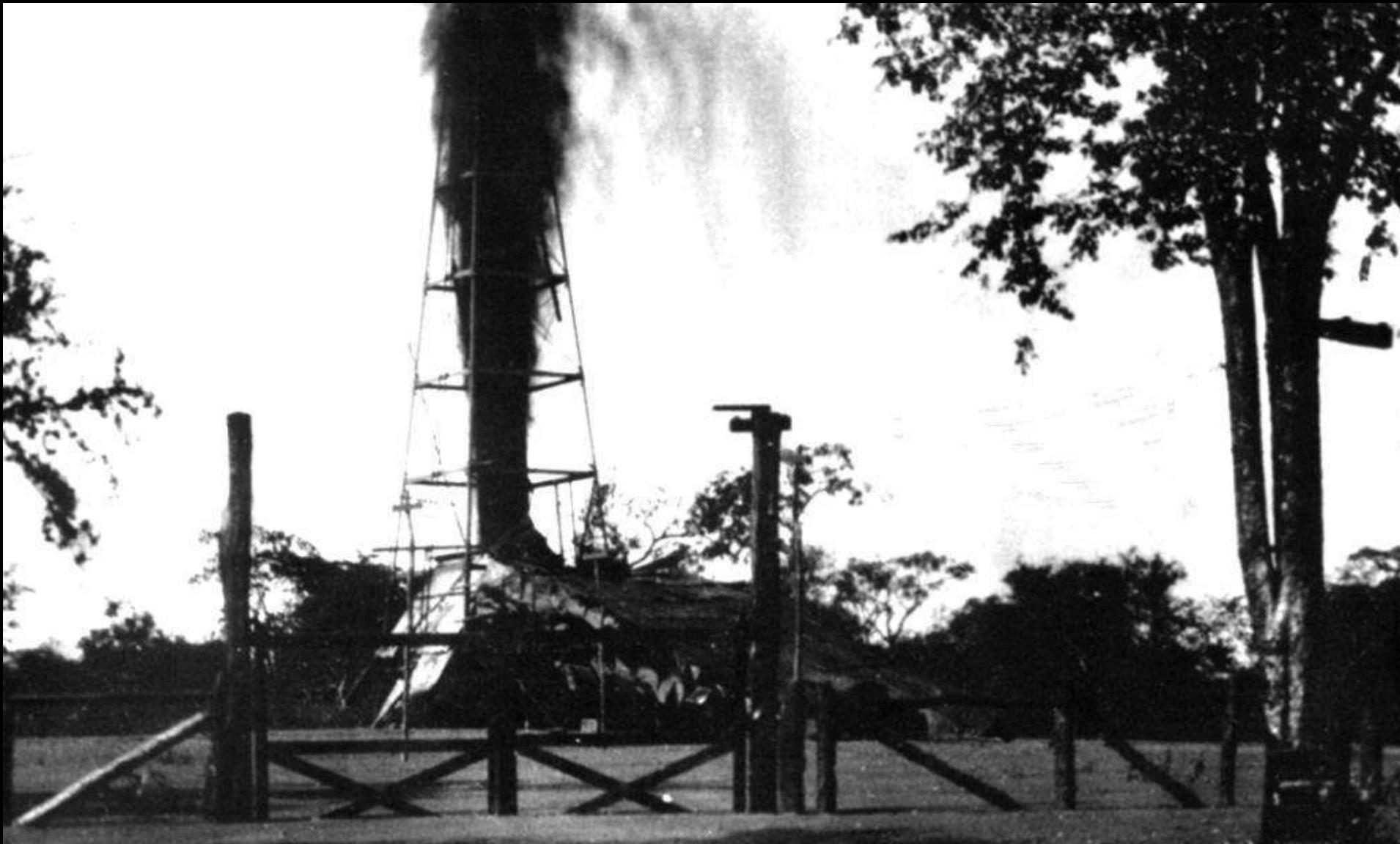


Barrosos-2



***¡100.000 BD
durante 9 días!***

14-12-1922

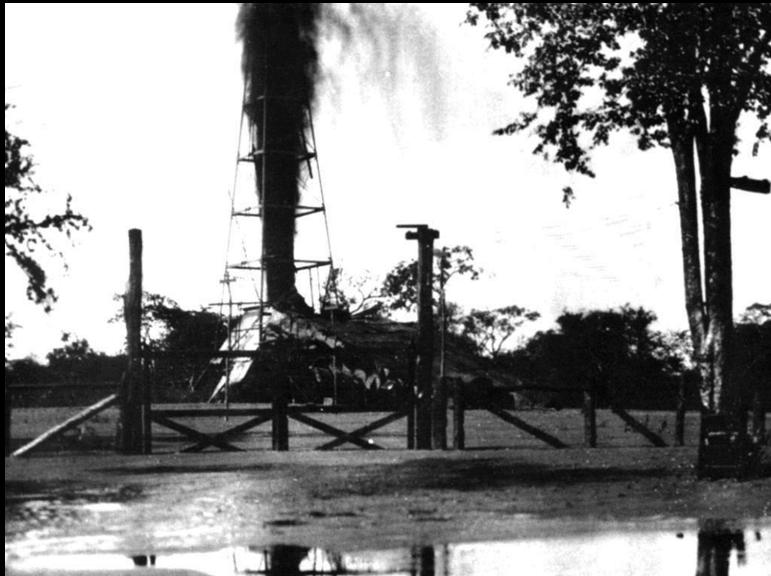


***Ante el dramático llamado del Barrosos-2,
137 compañías petroleras entre existentes y
nuevas se afianzaron e instalaron en Venezuela...***



A mediados de Diciembre de 1922, la Venezuelan Oil Concession (Grupo Shell) perforaba con dificultad un pozo cerca del pequeño pueblo de Cabimas...

¡¡De repente, a las nueve de la mañana, ocurrió un enorme reventón y el pozo empezó a fluir sin control ante la desesperación de los perforadores!!





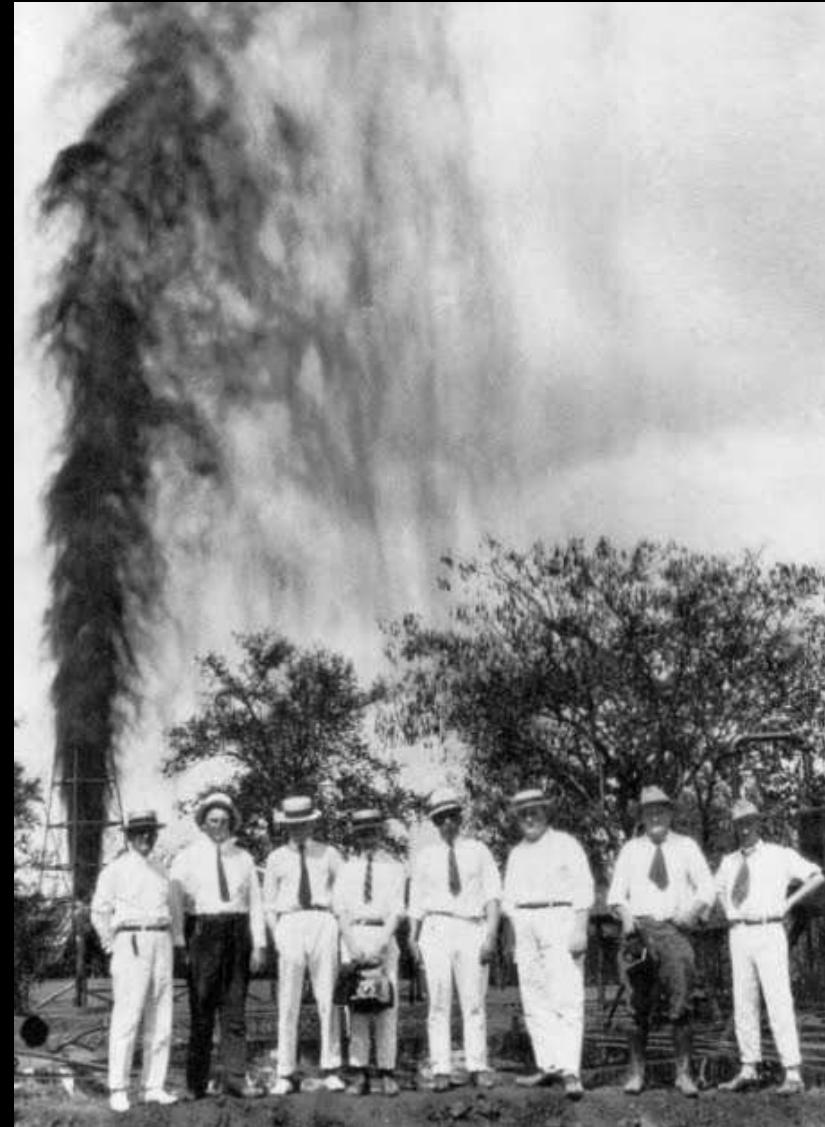
14-12-1922

***¡100.000 BD
durante 9 días!***

Los Barrosos-2



Los perforadores de la VOC no atinaban que hacer, ya que en esos tiempos no se conocían las técnicas para controlar (matar) al pozo. El petróleo cubrió el lugar, se desbordó hacia el lago de Maracaibo e inundó al caserío Cabimas ante la impotencia de sus habitantes.



A Los Barrosos-2 se apersonaron los directivos y gerentes de la Venezuelan Oil Concession, sus familiares, periodistas y por supuesto los atribulados habitantes de Cabimas.

Para
periodistas
PALEONI

periodista paleón
preparado por el doctor
J. B. Arias Rodríguez

EL NACIONAL

15 de diciembre de 1922

Estalló en Cabimas el pozo Barroso 2

Martes 15 de diciembre
de 1922
Correspondiente
Especial J.L. Gallardo

En el sector minero de Cabimas, se registró la explosión en el pozo Barroso 2, que pertenece a la Compañía Minera La Rosa y Minas de Andino, así como también en La Morena, Quemado y Carrizal, se han registrado explosiones destruyendo el trabajo de más de 1000 personas que se han quedado sin el abastecimiento del pozo Barroso 2, que pertenece a la Compañía Minera La Rosa, que es una explotación de 100.000 barriles diarios de crudo, lo cual conforma el principal problema económico.

Un grupo de técnicos de la Venezuela Oil Concessions que trabajan en los laboratorios pertenecientes del Barroso 2, informó que T. E. Harris, Gerente,

Explotación Barroso, Miller, Wadsworth, Baskin, Durkham y Scott, informaron sobre las explosiones mencionadas.

El trabajo de perforación del pozo, de 12.3 kilómetros de profundidad, pasaba 30 metros sobre su cubierta a suave pendiente. Los casquillos de trabajeadores, completamente conservados, se arrojaron al espacio La lluvia, rellenando espacios vacíos tanto de dia y de noche, para trabajar de noche y el paso al muelle de barcos del crudo dura quince días y principios de número hacia las aguas del lago, por un caño que actualmente desemboca en La Morena entre los acantilados de La Morena y El Carrascal, donde fue localizado un buque de construcción.

El sector de Los Barriles parece ser el epicentro del factor económico que genera la crisis económica en Venezuela y otras zonas americanas en mayor proporción al desarrollo nacional.

La inspiración positivista de la tiranía

La hermosa geografía venezolana, rica en belleza en una Venezuela donde se observa la magnitud de los paisajes y la belleza de las montañas, ha logrado desgarrar por las causas locales de la filosofía positivista. Esta filosofía, que

inspiró mi anteriormente mencionada.

Se dirige entonces la sorprendente fuerza de una autoridad científica que transformaría el régimen político en uno de numerosos problemas, considerando que la dominación del país venezolano no posee bases que constituya el desarrollo de un criterio de moralidad.



Se espera una producción de 100.000 barriles diarios de crudo

Dilectores de explotación los técnicos de la Venezuela Oil Concessions

La riqueza del jugo de la tierra

El violento reventón sacudirá nuestra economía

Caracas, 15 de diciembre
de 1922.

(Por el jefe de nuestro
redactorial económico H.M. Mata)

Información procedente de Caracas

muestra que se

comenzó la crisis

que se produjo

por la explosión

en el pozo Barroso,

que dejó

el consumo de

gasolina y aceite

en el país

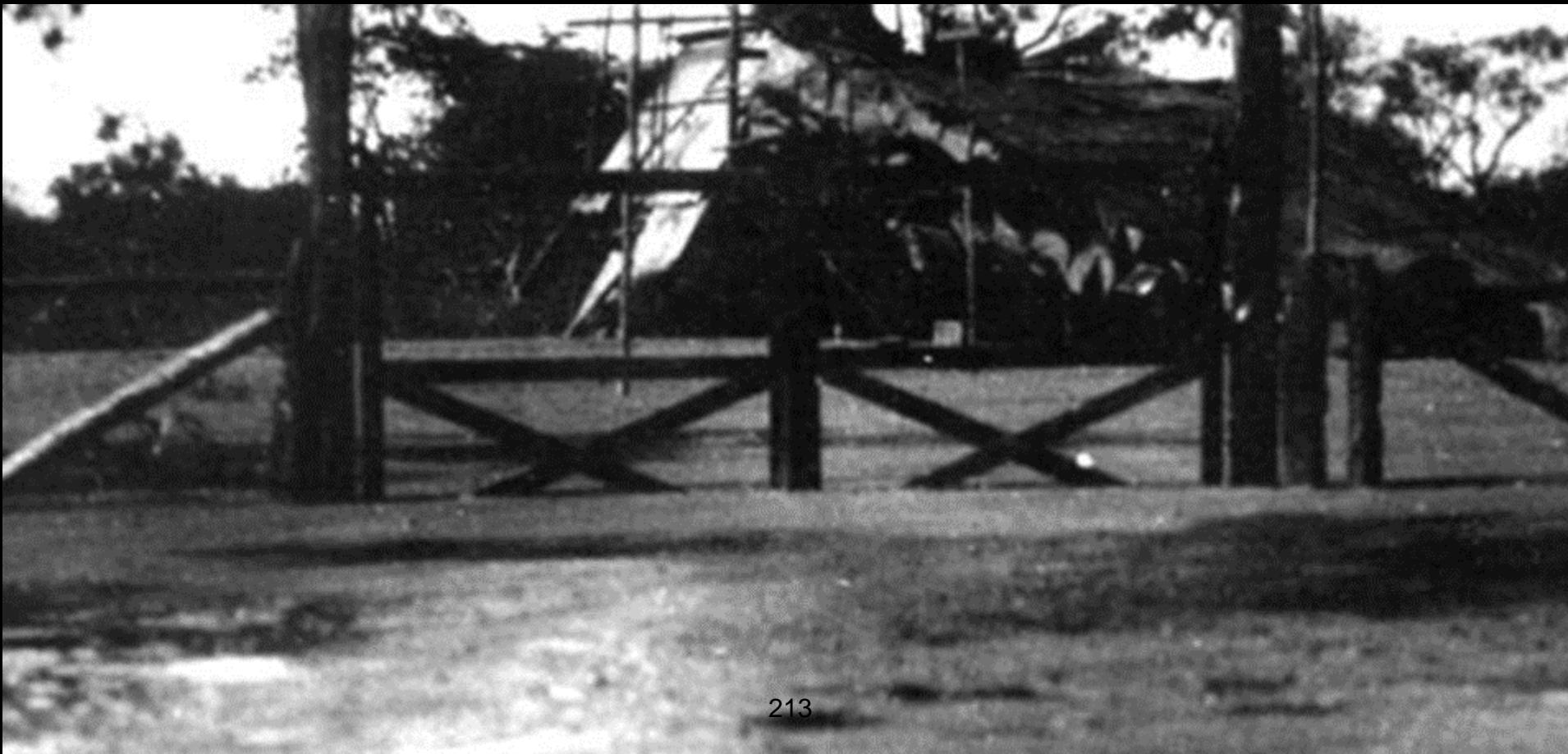
en un tercio

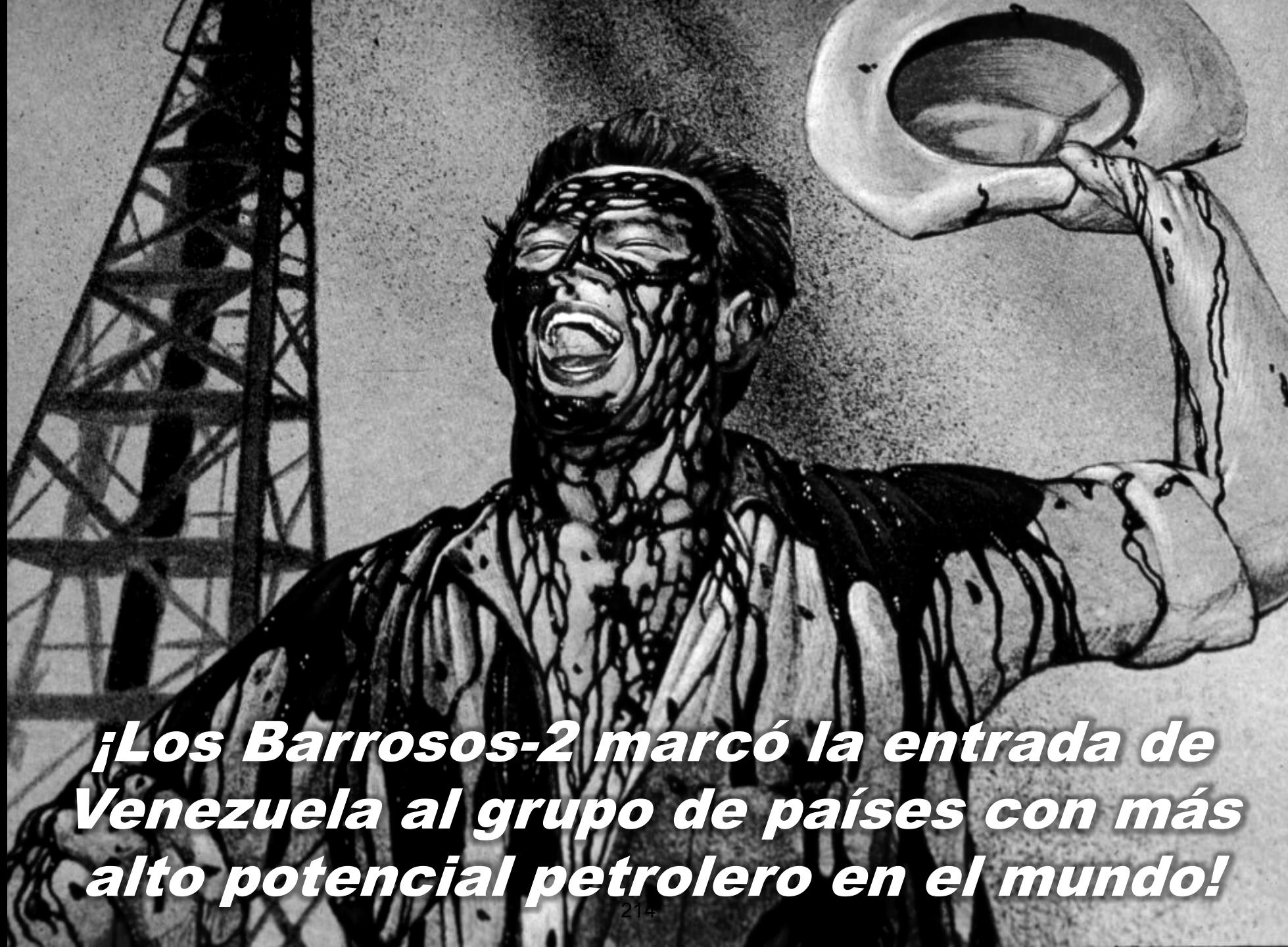
y que se produjo

en el petróleo

Al noveno día cesó el reventón después de verter casi un millón de barriles de petróleo.

La noticia recorrió al mundo y colocó a Venezuela en el cartel petrolero internacional.





¡Los Barrosos-2 marcó la entrada de Venezuela al grupo de países con más alto potencial petrolero en el mundo!

En Venezuela se han reconocido con placas, monumentos o similares, la importancia de pozos meritorios como Eureka-1(Táchira), Zumaque-1 (Zulia), Oficina N°1 (Anzoátegui) o Silvestre-2 (Barinas).

Sin embargo, a Orlando Méndez le extrañaba que a Los Barrosos-2 no le hubieran hecho un homenaje... (Ahora hablaré en primera persona) :

En 1974 comencé a indagar el por qué. Pregunté a la Shell su ubicación, dado que la VOC, perforadora del pozo, fue una de sus subsidiarias. Me dieron las coordenadas, pero correspondían a un pozo lejos de Cabimas.

En 1977, ya nacionalizada la industria petrolera, visité con el mismo propósito a Maraven. Allí me facilitaron las coordenadas de tres pozos, los cuales fui verificando a lo largo de dos años. Ninguno correspondía a las referencias históricas.

Parecía que a Los Barrosos-2 se lo hubiera tragado el propio reventón...

En Julio de 1980, en Ciudad Ojeda, conocí al Sr. Celestino Arvelo quien había trabajado en cargueros de petróleo. Para variar le pregunté si sabía donde estaba Los Barrosos-2. Su respuesta me sorprendió: "Yo tenía 14 años cuando el reventón. El pozo está en una casita rural donde arreglan carros, en la intercomunal de Cabimas" y me dio otras referencias. Lo abracé y salí de inmediato a buscar a mi anhelado pozo.



Sr. Celestino Arvelo
Julio, 1980



En la avenida intercomunal encontré la casita rural y dos mecánicos reparando un Malibu. Uno de ellos llamó a la dueña de la casa, de nombre Romelia Moreno, a quien le pregunté ansioso si allí estaba el pozo Los Barrosos-2.

Me dijo que sí, que estaba en el patio, pero que le daba pena mostrármelo...

*Señor, este
es el pozo
que usted
busca...*





Más que pena, dolor fue lo que sentí... ¡Los Barrosos-
2, uno de los pozos más importantes del mundo, yacía
entre una letrina y una lavadora inservible!
219



Era como para ponerse a llorar...



Julio 1980

Me prometí, y le prometí, a Los Barrosos-2 que haría los mejores esfuerzos para promover su reconocimiento .

En los meses siguientes me dediqué a informar sobre el hallazgo y lograr el apoyo de la industria petrolera e instituciones para hacerle un monumento a la altura de su importancia.

Maraven, con respaldo de PDVSA, del Ministerio de Minas e Hidrocarburos, Gobernación del Estado Zulia, Alcaldía y las fuerzas vivas de Cabimas, tomó las riendas de un formidable proyecto para construir una Plaza conmemorativa.



La industria petrolera compró la casa de la Sra. Romelia Moreno, las de los vecinos y toda la manzana completa.

Y allí, donde lloraba el triste abandono de Los Barrosos- 2, hoy está la...

PLAZA EL REVENTON

**EN COMMEMORACION DEL REVENTON DEL POZO LOS BARROSOS 2,
OCURRIDO EN ESTE SITIO EL 14 DE DICIEMBRE DE 1922, EL CUAL
PUSO DE MANIFIESTO LA RIQUEZA PETROLERA DE NUESTRO PAIS**

PETROLEOS DE VENEZUELA S.A. Y SUS FILIALES

CABIMAS DICIEMBRE DE 1983

PLAZA EL REVENTÓN



INAUGURADA EN CABIMAS EL 14 DE DICIEMBRE DE 1983



