

BARRILES DE PAPEL No. 190©
¿Cómo SE ALCANZÓ LA PRODUCCIÓN DE 3.708.000 b/d EN 1970?

Académico, Ing. Diego J. González Cruz

El hito histórico de la máxima producción de petróleo de Venezuela de 3.708.000 b/d en 1970 tiene muchos aspectos interesantes, en especial como contribuyeron las concesionarias a lograr esa producción. También resaltaremos la calidad API del crudo producido, cuanto de ese volumen se refinó, y cuanto se exportó, así, cómo fue el consumo del mercado interno, y lo relacionado con el gas natural asociado producido y la exportación de sus componentes.

Es necesario destacar que todas las cifras que siguen fueron obtenidas del Informe Anual del Ministerio de Minas e Hidrocarburos: *Petróleo y Otros Datos Estadísticos-PODE del año 1970*, que elaboraba anualmente la Oficina de Economía Petrolera del Despacho. Ese año el ministro era Hugo Pérez La Salvia, el Director General Inmer Belis, y Ramsey Michelena era el Jefe de la Oficina de Economía Petrolera, así, el Director de hidrocarburos era Luis Plaz Bruzual, y Arévalo Guzmán Reyes era el Jefe de la División de Conservación.

En el Cuadro No. 1 vemos cual fue la contribución de cada concesionaria. Destaca que las tres grandes (Creole, Shell y Mene Grande) contribuyeron con el 80,2% de la producción.

Cuadro No. 1
Aportes por Concesionarias 1970

<u>CONCESIONARIA</u>	<u>BARRILES ANUALES</u>	<u>BARRILES DIARIOS</u>	<u>% CONTRIBUCION</u>
Creole	576.740.000	1.580.110	42,6
Shell	353.416.000	968.263	26,1
Mene Grande	155.635.000	426.397	11,5
Ven-Sun	86.414.000	236.751	6,4
Mobil	42.031.000	115.153	3,1
Texaco	27.260.000	74.685	2,0
Texas Petroleum	21.845.000	59.849	1,6
Chevron	20.867.000	57.170	1,5
C.V.P	16.931.000	46.386	1,3
Sinclair	15.796.000	43.277	1,2
Phillips	15.684.000	42.970	1,2
Pan American (Amoco)	4.316.000	11.825	0,3
Signal	3.751.000	10.277	0,3
Coro	3.645.000	9.986	0,3
Continental	2.840.000	7.781	0,2
Caracas	1.853.000	5.077	0,1
Mito Juan	1.384.000	3.792	0,1
Petrolera Las Mercedes	991.000	2.715	0,1
Talon	973.000	2.666	0,1
Varco	0	-	-
San Jacinto	0	-	-
Otras (incluida Orocuai)	1.048.000	2.871	0,1
		-	
TOTAL	1.353.420.000	3.708.000	100,0

Cálculos DJGC

Con respecto a la calidad de los crudos, en el Cuadro No. 2 vemos la calidad API de los crudos producidos por cada concesionaria. El crudo más pesado lo produjo Chevron de su campo Boscan. Los más livianos los aportaban mayormente los campos productores en el Oriente del país:

Cuadro No. 2
Calidad API de los crudos producidos por las concesionarias 1970

<u>CONCESIONARIA</u>	<u>GRAVEDAD API</u> <u>PROMEDIO DEL</u> <u>CRUDO</u> <u>PRODUCIDO</u>
Creole	24,2
Shell	22,7
Mene Grande	28,4
Ven-Sun	32,8
Mobil	32,0
Texaco	33,0
Texas Petroleum	27,3
Chevron	10,4
C.V.P	23,7
Sinclair	31,1
Phillips	25,0
Pan American (Amoco)	13,4
Signal	36,9
Coro	20,3
Continental	26,4
Caracas	19,0
Mito Juan	32,2
Petrolera Las Mercedes	30,2
Talon	35,1
Varco	
San Jacinto	
Otras (incluida Orocual)	22,2
TOTAL	26,3

Cálculos DJGC

La producción por entidades federales se muestra en el Cuadro No. 3. El grueso de la producción de Occidente provino, en ese orden, de los campos Lagunillas, Bachaquero, Lama, Tía Juana y Lamar. En Oriente la producción principalmente provino de los campos Mata, Oficina, Sta. Rosa, Nipa, Merey, Guara y Quiriquire.

**Cuadro No. 3
Producción por entidades federales 1970**

	<u>Barriles Anuales</u>	<u>Barriles diarios</u>
OCCIDENTE		
ZULIA	1.095.347.000	3.000.950,7
FALCON	405.000	1.109,6
TRUJILLO*		
BARINAS	21.032.000	57.621,9
Sub Total	1.116.784.000	3.059.682,2
ORIENTE		
ANZOATEGUI	164.516.000	450.728,8
MONAGAS	63.036.000	172.701,4
GUARICO	7.946.000	21.769,9
DELTA AMACURO	1.138.000	3.117,8
Sub Total	236.636.000	648.317,8
TOTAL	1.353.420.000	3.708.000,0

* Trujillo produjo hasta 1958

Cálculos DJGC

Esta producción fue procesada mayormente en las 12 refinерías nacionales, que tenían una capacidad total de 1.364.400 b/d, y procesaron 1.229.594 b/d. Creole y Shell fueron las empresas que más procesaron. Los detalles se muestran en el Cuadro No.4.

**Cuadro No. 4
Crudo procesado por refinерías 1970**

<u>EMPRESA</u>	<u>Capacidad Barriles por día de operación</u>	<u>Crudo procesado por refinерías b/d</u>
CREOLE	554.200	
Amuay		448.236
Caripito		56.303
La Salina		0
SHELL	404.000	
Cardon		370.672
San Lorenzo		26.445
El Cubo		0
VEN GULF	159.000	
Pto. La Cruz		160.571
MOBIL	106.000	
El Palito		104.831
Guarico		0
San Silvestre*		0
CHEVRON	61.500	62759**
Bajo Grande		
SINCLAIR	43.400	
El Chaure		32.477
Barinas		4.697
C.V.P.	22.300	
Moron		16.922
TEXAS/TEXACO	10.000	
Tucupita		4.194
PHILLIPS	4.000	
San Roque		4.246
MENE GRANDE***		
Cabims		0
Oficina		0
TALON		
Mene Mauroa****		0
TOTAL	1.364.400	1.229.594

* desmantelada en 1966
** No hay correspond. con la capacidad menc.
*** Operaron hasta 1950

Con respecto al consumo interno de crudos y productos, se alcanzó la cifra anual de 73.140.751 barriles, principalmente de gasolinas y combustibles pesados. El consumo mayor ocurrió en las industrias y uso doméstico. Más detalles en el Cuadro No. 5:

**Cuadro No. 5
Consumo Interno Total de Productos refinados 1970**

<u>PRODUCTO</u>	<u>BARRILES ANUALES</u>	<u>BARRILES DIARIOS</u>
Gasolinas	25.750.227	70.548,6
Comb. Pesado (Fuel Oil)	22.863.379	62.639,4
Diesel-Gasoleo	9.171.290	25.126,8
Otros	6.889.174	18.874,4
Kerosen	3.826.243	10.482,9
Asfalto	2.280.323	6.247,5
Turbo Fuel	1.683.635	4.612,7
Lubricantes	676.480	1.853,4
		-
TOTAL	73.140.751	200.385,6

Cálculos DJGC

Con respecto a las exportaciones directas de crudos y productos, están fueron de 2.434.622 b/d de crudos y 1.034.983 b/d de productos, para un total de 3.469.605 b/d, principalmente a los EE.UU. Destacó la exportación de combustible pesado (Fuel Oil) que fue de 745.611 b/d.

Finalmente, de una producción de gas natural de 4.685,5 mmpc/d se exportaron 28.528,8 b/d de sus derivados. Mas detalles en los Cuadros No. 6 y 7:

**Cuadro No. 6
Producción y Usos del Gas Natural 1970**

	<u>PRODUCCION BRUTA</u>	<u>INYECTADO</u>	<u>USADO EN LA IPN</u>	<u>VENDIDO</u>	<u>TRANSFORMADO EN PRODUCTOS</u>	<u>BOTADO O QUEMADO</u>
Millones de m3 anuales	48.427	20.111	5.125	3.866	881	18.444
Millones de pies cubicos diarios	4.685,48	1.945,81	495,86	374,05	85,24	1.784,52

Cálculos DJGC

Cuadro No. 7
Exportación de componentes del Gas Natural 1970

<u>PRODUCTO</u>	<u>BARRILLES ANUALES</u>	<u>BARRILES DIARIOS</u>
Gasolina Natural	2.782.000	7.621,9
Mezclas de GLP	2.618.000	7.172,6
Butano	2.581.000	7.071,2
Propano	2.432.000	6.663,0
Iso Butano	0	-
SUB TOTAL GLP	7.631.000	20.906,8
		-
GRAN TOTAL	10.413.000	28.528,8

Cálculos DJGC

Finalmente, lo más importante: “la Gente”. Todos estos logros se alcanzaron con apenas 23.993 empleados y obreros, de los cuales empleados y obreros nacionales eran 22.916 y empleados y obreros extranjeros eran 1.077.

Caracas, 24 de marzo 2020

Académico, Ing. Diego J. González Cruz, PE.
 Senior Associate E&P and Natural Gas, *GBC Global Business Consultants* (www.gbc-laa.com)
 Miembro Correspondiente de la Academia Nacional de Ingeniería y el Hábitat (ANIH)

Fundador y Ex Presidente del Centro de Orientación en Energía (COENER)
 Coordinador del Centro de Estudios de Energía de CEDICE-Libertad (CEEV)
 Todos los Barriles de Papel aquí: <http://petroleumag.com/author/diego-j-gonzalez-cruz/> .
 Telf. Cel. +58 416 605 8299.