

**CNH**

Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

# **NOTE – COSTS**

**NATIONAL HYDROCARBONS INFORMATION CENTER  
NATIONAL CORE CENTER  
2025**



## INFORMATIVE NOTE

The new cost scheme for the services that will be provided at any of the 2 headquarters branches of the National Core Center (Hidalgo and Yucatán), includes the execution of Third-Party Service (Table no. 1), exhibition and consultation at the headquarters, and loan of samples with a differentiated payment based on the origin of the requested physical sample (Table no.2):

- Considering those Operators who request a physical sample that they themselves have acquired and delivered to the National Core Center, they will be charged only with the “Service Fee”, for the concepts listed from 7 to 19 (Table no. 2)
- If an Operator requests a physical sample that they have not acquired, the charge will be the “Total Fee”, that is, the sum of the “Service Fee” and the information “Usage Fee” (Table no. 2).

The National Hydrocarbons Commission, through the Core Center of the National Hydrocarbons Information Center (CNIH), makes the following Third-Party Services available to interested parties:

**Table 1. Costs authorized by the SHCP for the year 2025.**

No.	<i>Concepto de aprovechamiento</i>	<i>Unidad de medida</i>	<i>Aprovechamiento (MXN)</i>
1	Dean-Stark	Tapón	<b>\$1,065.3423</b>
2	Porosidad, permeabilidad y densidad	Tapón o núcleo de pared	<b>\$8,225.5352</b>
3	Presión capilar para un sistema aceite-agua	Tapón	<b>\$46,580.0435</b>
4	Presión capilar para un sistema gas-aceite	Tapón	<b>\$46,580.0435</b>
5	Presión capilar por la técnica centrífuga sistema aceite-agua	Tapón	<b>\$159,703.0063</b>
6	Resonancia magnética	Tapón	<b>\$28,214.6349</b>
7	Mojabilidad por el método de Amott	Tapón o núcleo de pared	<b>\$51,903.4771</b>
8	Mojabilidad mediante USBM	Tapón o núcleo de pared	<b>\$56,429.2697</b>
9	Presión capilar por la técnica de inyección de mercurio	Fragmento	<b>\$12,696.6949</b>
10	Permeabilidad relativa agua-aceite o gas-agua o gas-aceite en estado estacionario y presión neta de confinamiento	Tapón	<b>\$159,037.5770</b>
11	Permeabilidad relativa agua-aceite o gas-agua o gas-aceite en estado transitorio y presión neta de confinamiento,	Tapón	<b>\$61,884.9150</b>
12	Compatibilidad roca-fluido	Tapón	<b>\$21,959.1634</b>
13	Evaluación de velocidad crítica -una fase- a temperatura ambiente	Tapón	<b>\$61,219.4857</b>
14	Evaluación de velocidad crítica -dos fases- a temperatura ambiente	Tapón	<b>\$66,542.9193</b>
15	Aceite sintético hasta 5 galones	Cada composición del aceite	<b>\$15,970.3006</b>

<b>No.</b>	<b>Concepto de aprovechamiento</b>	<b>Unidad de medida</b>	<b>Aprovechamiento (MXN)</b>
16	Restauración y/o añejamiento	Tapón o núcleo de pared	<b>\$18,366.5013</b>
17	Propiedades eléctricas de factor de formación e índice de resistividad a presión de confinamiento	Cada tapón/cada núcleo de pared/por muestra	<b>\$70,535.4944</b>
18	Intercambio catiónico	Tapón	<b>\$39,925.7516</b>
19	Permeabilidad de retorno a aceite o agua (de dos fases).	Tapón	<b>\$157,706.7187</b>
20	Desplazamiento con CO2 o N2 en tapón (EOR)	Cada concentración	<b>\$404,847.5578</b>
21	Desplazamiento con agua alternada con gas natural (WAG)	Inyección	<b>\$574,930.8224</b>
22	Prueba triaxial para determinar los módulos estáticos	Tapón	<b>\$39,128.1106</b>
23	Prueba triaxial para determinar la envolvente de Mohr Coulomb	Tapón	<b>\$59,090.9864</b>
24	Coeficiente de compresibilidad del volumen de poros bajo régimen de deformación uniaxial (PCVP)	Tapón	<b>\$97,618.1347</b>
25	Coeficiente de Biot	Por cada servicio	<b>\$135,747.5553</b>
26	Prueba hidrostática de cilindro de pared grueso (TWC)	Tapón	<b>\$55,896.0522</b>
27	Prueba brasileña de la fuerza de tensión de la dureza y rigidez de la roca	Cada muestra	<b>\$14,639.4422</b>
28	Compresibilidad del Volumen Poroso por hidrostática (PVC)	Tapón	<b>\$67,076.1368</b>
29	Análisis PVT composicional para aceite negro	Estudio	<b>\$1,564,311.4880</b>
30	Análisis PVT composicional para aceite volátil	Estudio	<b>\$1,244,287.0307</b>
31	Análisis PVT composicional para gas y condensado	Estudio	<b>\$1,060,832.9008</b>
32	Obtención de la composición del gas C1 a C11+	Análisis	<b>\$11,180.0845</b>
33	Análisis de aceites por SARA	Estudio	<b>\$91,829.2286</b>
34	Determinación de la gravedad API	Por cada muestra de roca	<b>\$3,354.4624</b>
35	Análisis de agua rutinario (análisis Stiff)	Por cada muestra de agua	<b>\$23,955.4510</b>
36	Análisis de composición por cromatografía de Fluidos +C36	Por cada muestra de aceite	<b>\$33,538.0683</b>
37	Análisis de biomarcadores (GC-MS)	Por cada muestra de aceite	<b>\$71,866.3528</b>
38	Interpretación de los resultados del análisis de biomarcadores	Por cada interpretación de cada muestra	<b>\$37,579.8132</b>
39	Rayos Gamma Espectral en núcleo	Por cada metro	<b>\$2,621.2884</b>
40	Tomografía en fragmento de roca	Por cada disparo	<b>\$1,078.4542</b>
41	Toma de imagen circunferencial de núcleo sin cortar a diámetro completo 360°	Por cada metro	<b>\$7,054.2051</b>
42	Descripción megascópica litológica	Por cada muestra de roca	<b>\$1,330.8584</b>
43	Difracción de Rayos X (XRD), incluye fracción arcilla	Por cada muestra de roca	<b>\$12,643.1546</b>
44	Espectroscopía de Fluorescencia de Rayos X (XRF)	Por cada fragmento de roca	<b>\$7,593.9784</b>
45	Análisis de microscopio electrónico de barrido (SEM) más espectroscopía de energía dispersiva (EDS)	Por cada fragmento de roca	<b>\$11,046.7802</b>

<b>No.</b>	<b>Concepto de aprovechamiento</b>	<b>Unidad de medida</b>	<b>Aprovechamiento (MXN)</b>
46	Análisis por microscopio electrónico de barrido (SEM)	Por cada fragmento de roca	<b>\$7,054.2051</b>
47	Análisis granulométrico por tamizador láser (LPSA) PartSizsm	Por cada muestra	<b>\$2,396.2007</b>
48	Análisis bioestratigráfico por micropaleontología de foraminíferos planctónicos y bentónicos del Terciario y Mesozoico	Por cada muestra de roca	<b>\$6,654.2919</b>
49	Descripción petrográfica y diagénesis básica	Por cada muestra o por cada lámina	<b>\$13,176.3721</b>
50	Descripción sedimentaria y paleoambiental del núcleo	Por cada metro	<b>\$5,988.8627</b>
51	Análisis por microscopía de fluorescencia	Por cada muestra o por cada lámina	<b>\$9,582.6175</b>
52	Análisis bioestratigráfico de nanoplancton calcáreo	Por cada muestra o por cada lámina	<b>\$3,354.4624</b>
53	Análisis bioestratigráfico de palinología	Por cada muestra o por cada lámina	<b>\$8,251.7591</b>
54	Evaluación de muestras de roca con especialista	Por cada día de evaluación del especialista	<b>\$27,884.6519</b>
55	Solicitud de muestras físicas	Por cada pozo	<b>\$2,037.8087</b>
56	Solicitud de registros de inventario, por cada solicitud.	Por cada solicitud	<b>\$673.0778</b>
57	Solicitud de determinación del peso de recortes de perforación en gramos, por cada intervalo.	Por cada Intervalo	<b>\$9.8339</b>

**Table no. 2. Costs authorized by the SHCP for the year 2025.**

<b>No.</b>	<b>Concepto de aprovechamiento</b>	<b>Unidad de medida</b>	<b>Cuota de uso (MXN)</b>	<b>Cuota de servicio (MXN)</b>	<b>Cuota total (MXN)</b>
1	Por el uso de mesa de rodillos	Mesa / Día	\$2,337.3571		<b>\$2,337.3571</b>
2	Por el uso de módulo de consulta	Módulo / Día	\$1,038.8253		<b>\$1,038.8253</b>
3	Por el uso de microscopio estereoscópico para su utilización en el módulo de consulta	Día	\$908.9721		<b>\$908.9721</b>
4	Por el uso de microscopio petrográfico para su utilización en el módulo de consulta	Día	\$1,817.9443		<b>\$1,817.9443</b>
5	Por la toma y envío de fotografía con microscopio	Día	\$1,298.5316		<b>\$1,298.5316</b>
6	Por el uso de sala de uso múltiple	Día	\$2,597.0633		<b>\$2,597.0633</b>
7	Por disposición en sitio de caja de núcleos en la mesa de rodillos	Caja	\$90.8971	\$ 77.9119	<b>\$168.8090</b>

8	Por disposición en sitio de láminas delgadas	Pozo	\$ 389.5596	\$ 259.7064	<b>\$649.2660</b>
9	Por disposición en sitio de muestras de canal	Caja	\$ 246.7209	\$ 90.8971	<b>\$337.6180</b>
10	Por disposición en sitio de tapones/almohadilla de núcleos	Pozo	\$ 844.0454	\$ 259.7064	<b>\$1,103.7518</b>
11	Por préstamo de tapones ya existentes	Tapón	\$ 129.8531	\$ 714.1924	<b>\$844.0455</b>
12	Por préstamo de láminas delgadas ya existentes	Lámina	\$ 15.5825	\$ 20.7765	<b>\$36.3590</b>
13	Por préstamo de muestras de canal de tipo Litológico	Gramo	\$ 25.9706	\$ 3.8956	<b>\$29.8662</b>
14	Por préstamo de muestras de canal de tipo Geoquímico	Gramo	\$ 25.9706	\$ 3.8956	<b>\$29.8662</b>
15	Por préstamo de muestras de canal de tipo Paleontológico	Gramo	\$ 25.9706	\$ 3.8956	<b>\$29.8662</b>
16	Por el corte y préstamo de tapón y almohadilla de núcleos	Tapón/almohadilla	\$ 779.1191	\$1,623.1646	<b>\$2,402.2837</b>
17	Por la elaboración y préstamo de lámina delgada	Lámina	\$ 19.4780	\$ 2,155.5626	<b>\$2,175.0406</b>
18	Por toma de imagen digital de alta resolución de núcleo	Imagen / metro	\$ 779.1191	\$10,907.6662	<b>\$11,686.7853</b>
19	Por toma de imagen digital de alta resolución de lámina delgada	Imagen / Lámina	\$ 19.4780	\$10,647.9598	<b>\$10,667.4378</b>

In the case of Universities, Institutions and Research Centers that have entered into a Collaboration Agreement with the National Hydrocarbons Commission for access to information from the National Hydrocarbons Information Center, it is reiterated that in accordance with the established collaboration mechanisms, payment is exempt to these institutions for uses related to the use of equipment/facilities, provision of physical samples and loan of physical samples (concepts listed from 1 to 15, Table no. 2) but the charge for uses that involve the production which are cited below:

- Cutting and loan of plug and pad of cores
- Elaboration and loan of thin section
- High resolution digital core image
- High resolution digital thin section image

In which case, since these are specialized services, the institutions involved in the Agreement will have to pay both the fee for the use of National information and the fee for services and use of Core Center facilities.

Likewise, it is mentioned that for the exploitations with numerals 1 to 6 (Table no. 2) related to the use of equipment/facilities, the use fee will be charged generally to all users other than Universities, Institutions and Training Centers. Research that has entered into a collaboration agreement with the National Hydrocarbons Commission.

In relation to the use associated with the Third-Party Services (Table no.1), the fee will be charged generally to all Users.

One of the strategic objectives of the National Hydrocarbons Commission is to permanently promote knowledge of the subsoil, in that sense, the uses mentioned above seek to maximize the use of the information contained in the Core Center, promoting the responsible use of the national heritage.