

Lineamientos para el uso y entrega de información al Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

Centro Nacional de Información de Hidrocarburos Octubre, 2019

Marco Jurídico

Estructura de los Lineamentos

Principales aspectos

Entrega de información al CNIH

Acceso vía OPA y SAVIT

Anexo I

Anexo II

Muestras físicas y Anexo III

Marco Jurídico. Fundamento de los Lineamientos

LEY DE HIDROCARBUROS Artículos 32, 35 y 43

- Pertenece a la Nación la información geológica, geofísica, petrofísica, petroquímica y, en general, la que se obtenga o se haya obtenido de ARES, Exploración y Extracción de Hidrocarburos.
- La Información (Digital y Muestras Físicas) deberá ser acopiada, resguardada, administrada, actualizada y publicada por la Comisión, a través del Centro y la Comisión tiene facultades para regular sobre la materia.
- Se prohíbe publicar, entregar o allegarse de la Información medios distintos y o sin contar con el consentimiento previo de la Comisión.

Reingeniería Regulatoria

Lineamientos para el Uso de la Información contenida en el Centro Nacional de Información de Hidrocarburos

Más de 25

Guía de Entrega de información digital

Manual de Muestras Físicas Licencia de uso de información

Guía de Entrega de información sísmica

Formatos y tablas varias

Guía de Entrega de información geográfica



Reingeniería Regulatoria

Lineamientos de Uso y Entrega de Información al CNIH

- o Anexo I. Plazos para la entrega de Información Digital y Muestras Físicas
- o Anexo II. Entrega de Información Digital al CNIH y formatos
- o Anexo III. Entrega de Muestras Físicas y formatos

Marco Jurídico

Estructura de los Lineamentos

Principales aspectos

Entrega de información al CNIH

Acceso vía OPA y SAVIT

Anexo I

Anexo II

Muestras físicas y Anexo III

DE LAS DISPOSICIONES COMUNES

Título I

- Objeto
- Definiciones
- Medios de comunicación
- Confidencialidad
- Propiedad y derecho de comercialización de la Información

DEL USO DE LA INFORMACIÓN

Título II

- Tipos de Licencias.
- Proceso de solicitud y emisión de las licencias y suplementos
- Muestras Físicas
- Derechos y obligaciones de los Usuarios
- Responsabilidades y alcance
- Autorización para compartir la información
- Terminación, revocación

DE LA ENTREGA Y ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN

Título III

- Obligaciones de entrega y actualización de Información y Muestras Físicas.
- Plazos de entrega de Información Digital y de Muestras Físicas y prevención.

DE LA SUPERVISIÓN Y SANCIONES

Título IV

- Acciones de supervisión de cumplimiento regulatorio.
- Sanciones.

Anexo I. Plazos Anexo II. Información Digital Anexo III. Muestras Físicas

Marco Jurídico

Estructura de los Lineamentos

Principales aspectos

Entrega de información al CNIH

Acceso vía OPA y SAVIT

Anexo I

Anexo II

Muestras físicas y Anexo III

Adquirente	Cualquier Persona que adquiera , directa o indirectamente el control , derecho o título de la Licencia de Uso .
Demostración	Exposición de la Información a un Tercero, bajo el control y supervisión del Usuario. Únicamente visualización y obtención de presentaciones o documentos que no impliquen acceso, entrega o transferencia de Información.
Información	Datos técnicos obtenidos de ARES o de Exploración y Extracción de Hidrocarburos que comprenden Información Digital y Muestras Físicas.
Interesado	Persona con posibilidad de cumplir con los requisitos para obtener una Licencia de Uso (incluye Autorizados, Asignatarios y Contratistas).
Licencia de Uso	Acto administrativo por el se otorga el Uso exclusivo o no exclusivo de la Información a un Usuario , por un plazo y para un fin determinados; incluye, en su caso, los Suplementos.

Prestador de servicios	Persona contratada por el Usuario para realizar consultorías, estud técnicos y metodologías, procesar, almacenar, interpretar y certificar Información, previa suscripción de un contrato de confidencialidad .				
Socio	Persona que tiene una relación contractual con el Usuario a partir de una Transacción .				
Suplemento	Documento que forma parte de la Licencia de Uso y que contiene el inventario de información otorgada al Usuario, o bien la que este genere y entregue a la Comisión.				
Tercero	Cualquier Persona, excluyendo a los Socios y los Prestadores de Servicio.				
Transacción	Contrato que tenga por objeto una operación de negocios , relativa al desarrollo de proyectos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos.				
Usuario	Persona titular de una Licencia de Uso , incluyendo Asignatarios, Contratistas y Autorizados.				

ARES - Lineamientos

- · Objeto (art. 1)
- Uso de la Información (art. 4)
- · Confidencialidad (art. 6)
- · Comercialización de la Información (art. 9)
- · Modalidades de Licencias de Uso (art. 10)
- Responsabilidades (art. 23)
- Sustitución de Términos y condiciones por Licencias de Uso (Régimen transitorio)

Artículo 6. Confidencialidad



Comisión Nacional de Hidrocarburos



Licencia de Uso	Uso exclusivo	Información	Vigencia	Aprovech. comercial
Por tipo de dato	×	Digital geofísica, de pozos o de estudios	25 años	×
Pozos por zona	×	Digital, sobre un conjunto de pozos de una zona determinada	3 años (pago anual)	×
Anual de Pozos	×	Digital, de cuando menos cincuenta pozos	Anual	×
Para Autorizados, Asignatarios y Contratistas	×	Digital, relacionada con una Autorización	Por el periodo que se encuentre vigente la Autorización	×
Para universidades y centros de investigación	×	Digital	De conformidad con el convenio de colaboración celebrado con CNH	x
De Muestras Físicas	×	Muestras Físicas (Préstamo)	Un periodo máximo de seis meses	×
Información generada por Autorizados	/ *	Digital, derivada de ARES	De conformidad con los plazos establecidos en las Disposiciones de ARES	\checkmark
Información generada por Asignatarios y Contratistas	√ *	Digital, relacionada con una Asignación o Contrato	La vigencia de la Asignación o Contrato correspondiente	\checkmark

^{*} Al vencimiento del periodo de confidencialidad, el derecho de uso se vuelve no exclusivo

Plazos generales para la obtención de una Licencia de Uso

+-40 días hábiles

CNH informa

del o los aprovechamientos a cubrir CNH emite Licencia de uso e la información correspondiente

Solicitud de Licencia de Uso 5 días hábiles para que CNH verifique la suficiencia de la información o, en su caso, prevenga al interesado



recepción de

solicitud o

desahogo de

prevención.

Interesado realiza pago y remite comprobante



Interesado acude a recibir Licencia, Información y Suplementos



Formato CNIH-SLU o CNIH-SAMF, según corresponda + documentación art. 12

5 días para atender la prevención

Posible prórroga por hasta 3 días



Prevención que suspende los plazos de resolución 15 días hábiles a partir del día hábil siguiente a que 10 días hábiles, a partir de surta efectos notificación



Posible prórroga por hasta 5 días hábiles

Prevención que suspende los plazos de resolución

15 días hábiles a partir de la recepción de comprobante de pago de aprovechamientos*

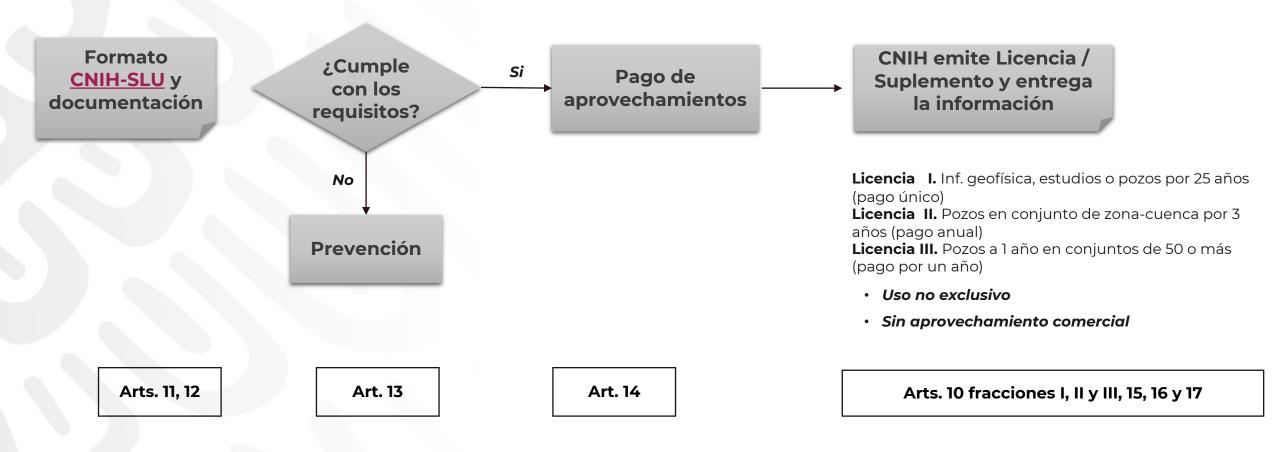
* A menos que CNH considere que pueda llevar más tiempo. Plazo no mayor a 10 días hábiles

En todos los casos, se trata de plazos máximos

Notificación al interesado

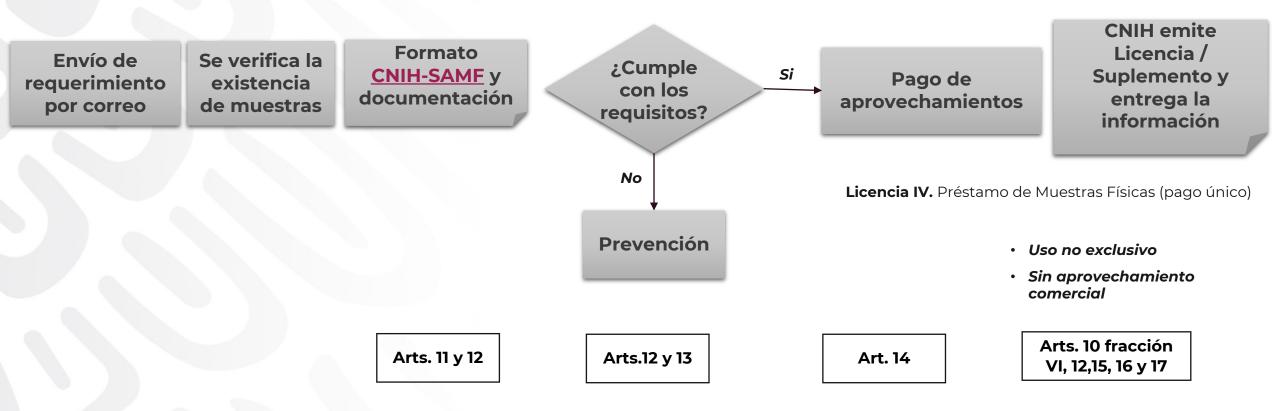


Interesados en obtener una Licencia de Uso de información Digital del CNIH para Personas morales o físicas



^{*} La Licencia contiene los términos y condiciones, el Suplemento establece el detalle de la información y la vigencia.

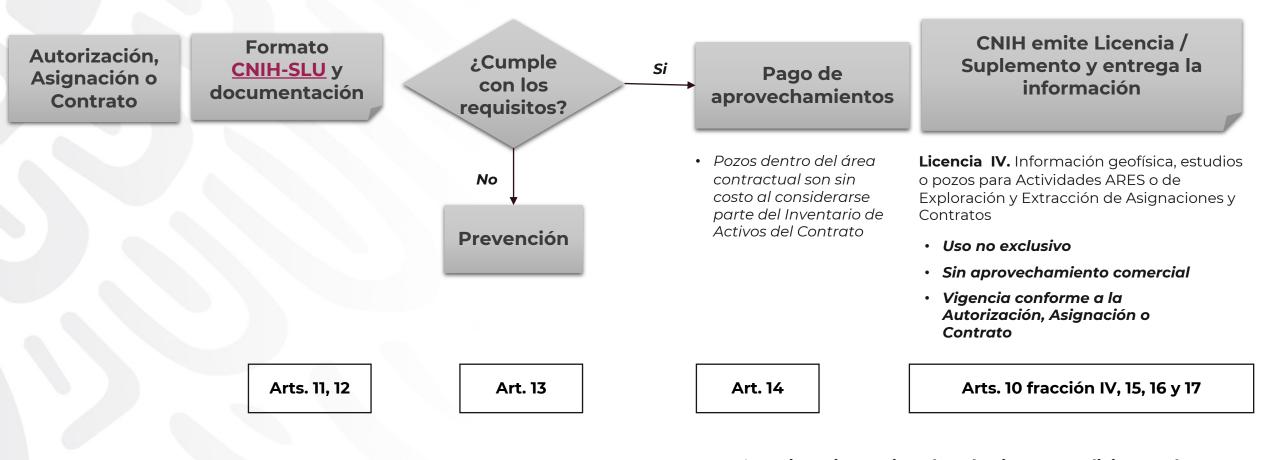
Interesados en obtener una Licencia de Uso de préstamo de Muestras Físicas de la LN para Personas morales o físicas



^{*} La Licencia contiene los términos y condiciones, el Suplemento establece el detalle de la información y la vigencia.



Interesados en obtener una Licencia de Uso de información del CNIH para Autorizados, Asignatarios o Contratistas



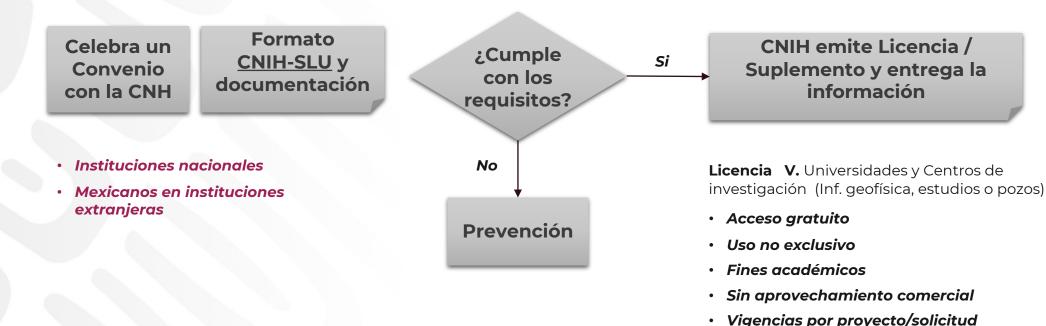
^{*} La Licencia contiene los términos y condiciones, el Suplemento establece el detalle de la información y la vigencia.



Art. 8

Arts. 11, 12

Interesados en obtener una Licencia de Uso de información del CNIH para Universidades o Centros de investigación



Art. 13

Arts. 10 fracción

V, 15, 16 y 17

^{*} La Licencia contiene los términos y condiciones, el Suplemento establece el detalle de la información y la vigencia.



Información Generada por empresas con un ARES-B (Autorizados) o **ARES B-AV (Asignatarios o Contratistas)**

- Modalidades ARES: I) Con adquisición de datos de campo
 - II) Sin adquisición de datos de campo
 - III) Sin adquisición de datos de campo para información de pozos

Proyecto / **Aviso ARES**

Entrega de Información al CNIH

CNIH emite Licencia / Suplemento

CNIH preserva confidencialidad 6 o 12 años según las Disposiciones Administrativas de **ARES**

Licencia VII (Inf. Generada por Autorizados) **Licencia VIII** (Inf. Generada por Asignatarios o Contratistas)

- Uso exclusivo por el periodo de confidencialidad y no exclusivo durante la vigencia de su Autorización, Asignación o Contrato
- Permite comercialización conforme a las Disposiciones Administrativas de ARES

Art. 2

Arts. 4, 11, 21 Título III, Capítulo I Arts. 4, 9, 10 fracciones VII y VIII,

Art. 6, Fracción I

^{*} La Licencia contiene los términos y condiciones, el Suplemento establece el detalle de la información y la vigencia.



Información Generada por Asignatarios o Contratistas (reportes y documentos a nivel Campo, Yacimiento, Regional, Asignación o Contrato) - no ARES -

Asignación o Contrato

Entrega de Información al CNIH

CNIH emite Licencia / Suplemento

CNIH preserva confidencialidad

2 años a partir de la fecha de la entrega al CNIH

Licencia VIII (Inf. Generada por Asignatarios o Contratistas)

 Uso exclusivo por el periodo de confidencialidad y no exclusivo durante la vigencia de su Asignación o Contrato

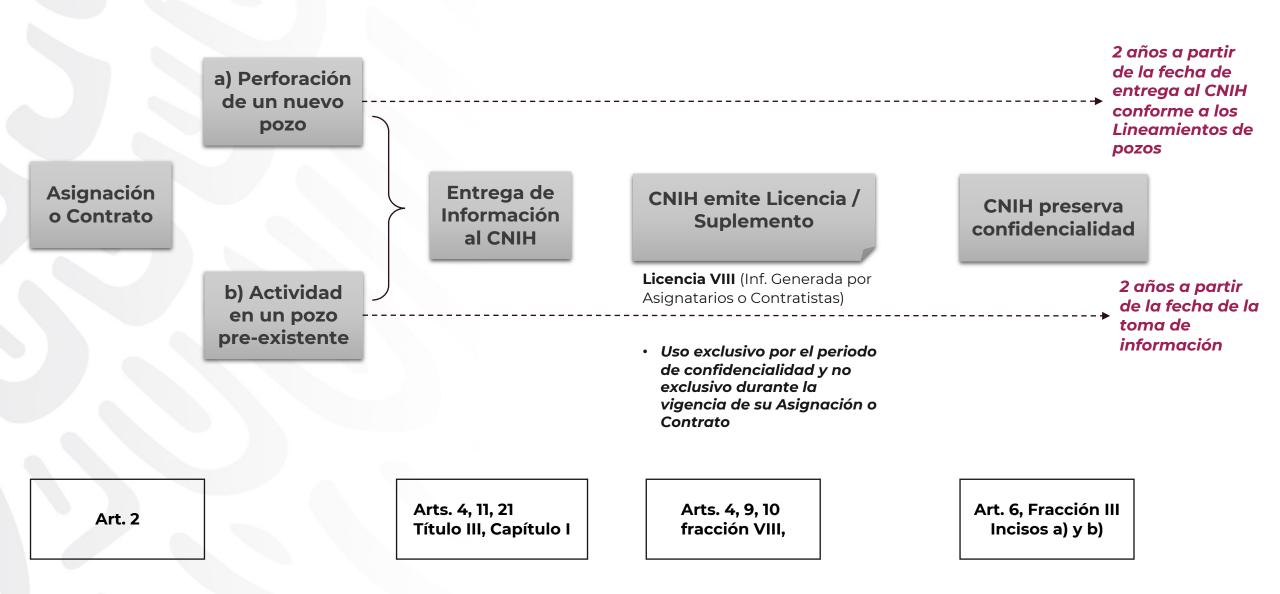
Art. 2

Arts. 4, 11, 21 Título III, Capítulo I Arts. 4, 9, 10 fracción VIII,

Art. 6, Fracción II

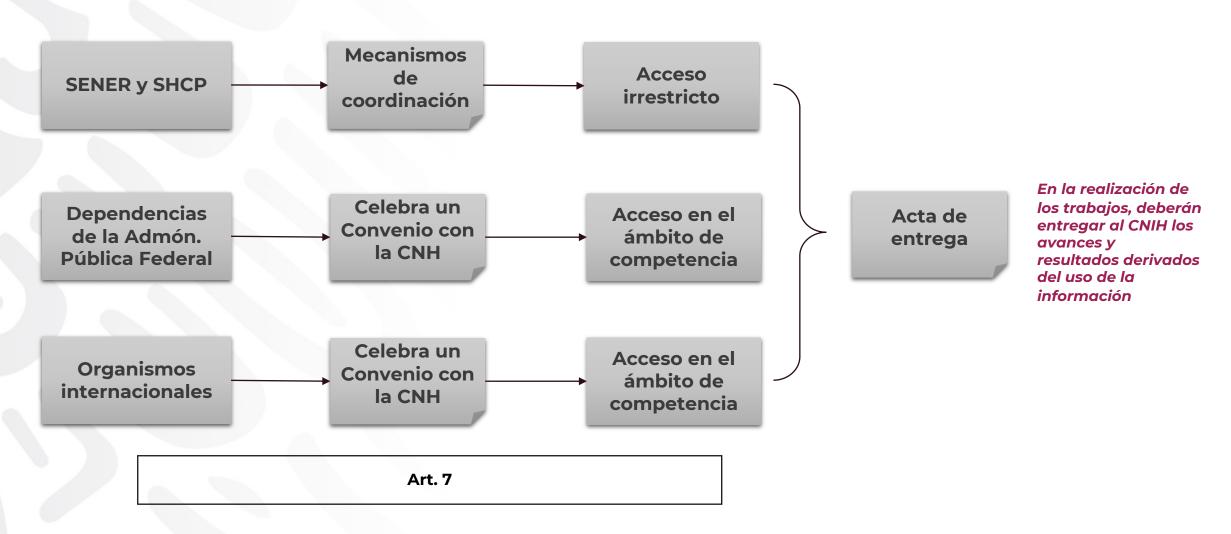
^{*} La Licencia contiene los términos y condiciones, el Suplemento establece la vigencia.

Información Generada por Asignatarios o Contratistas (Pozos)



* La Licencia contiene los términos y condiciones, el Suplemento establece la vigencia.

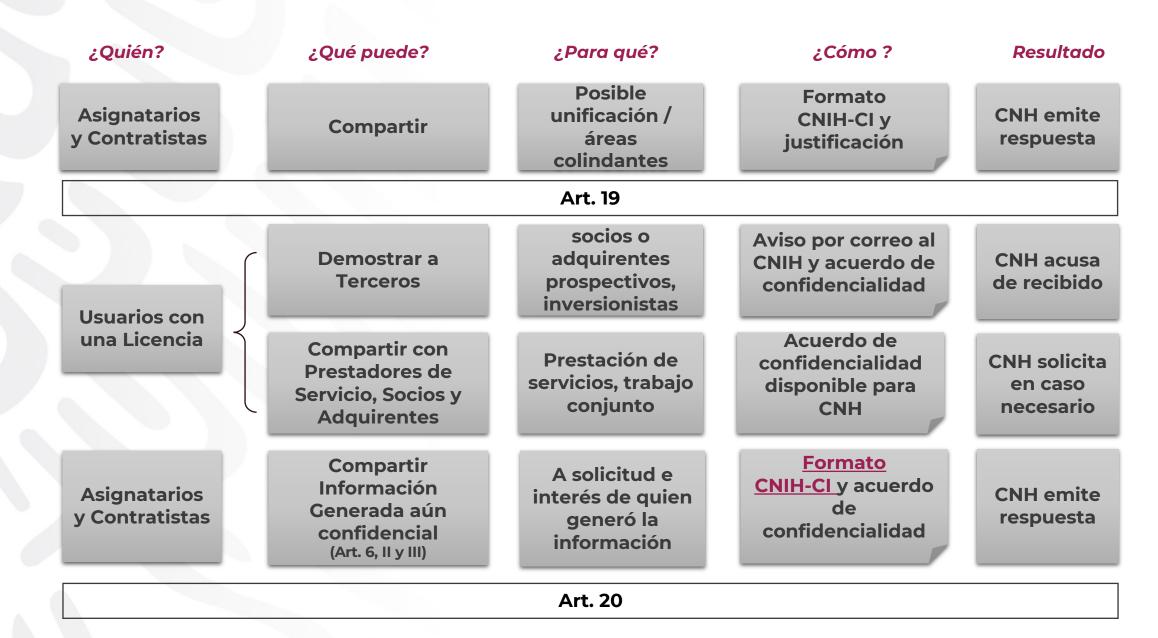
Acceso para SENER, SHCP, dependencias de gobierno y organismos internacionales



^{*} El Convenio contiene los términos y condiciones

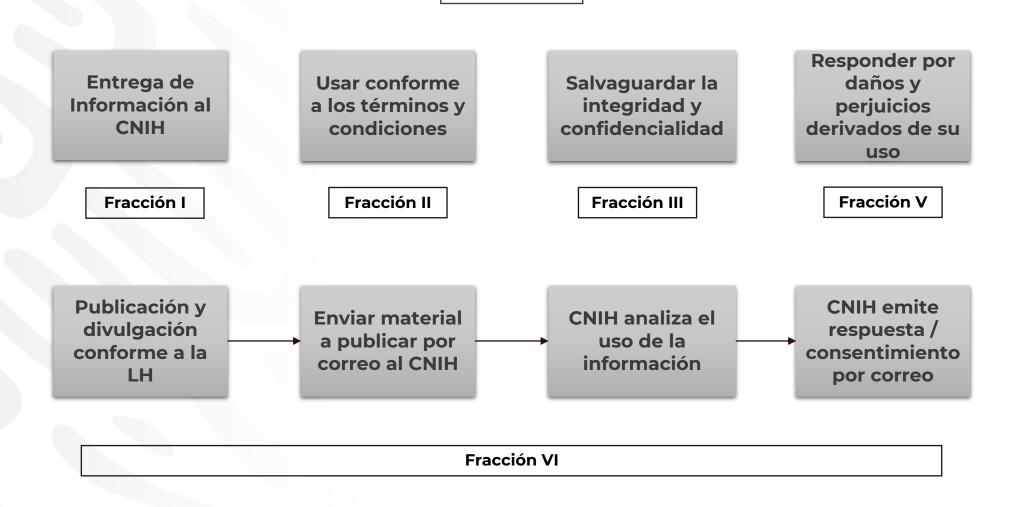


Derechos de los Usuarios: demostrar o compartir información



Obligaciones de los Usuarios





Artículo 25

Vencimiento de vigencia

Revocación

Renuncia

Desaparición del objeto o finalidad de Licencia

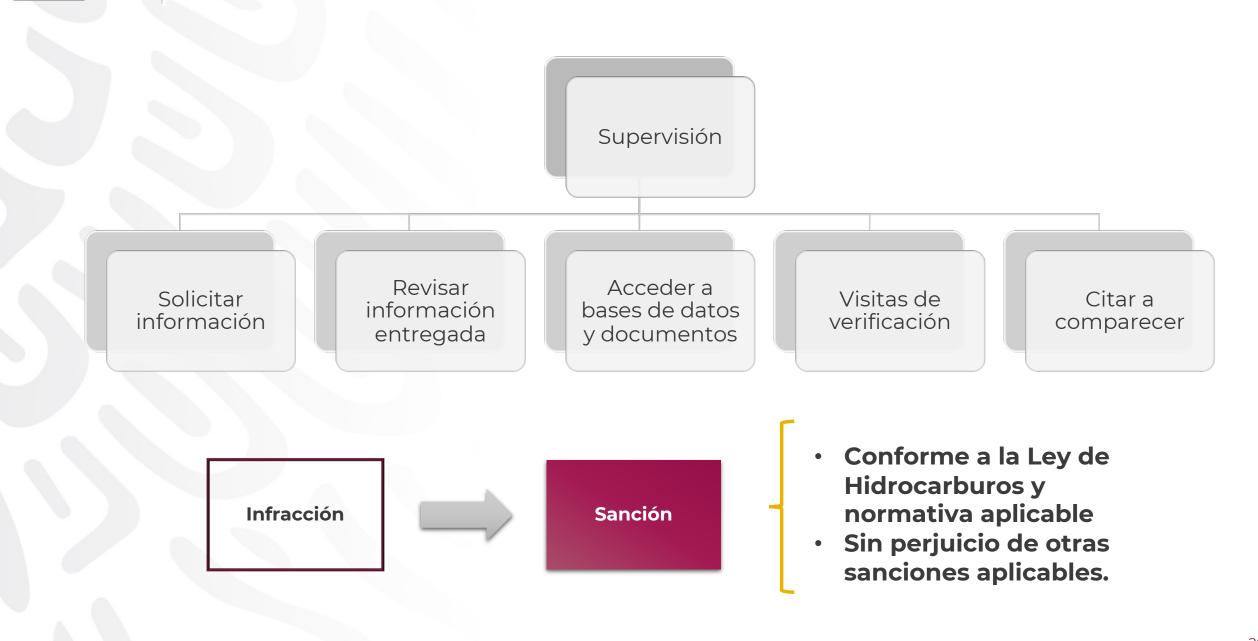
Disolución, liquidación o quiebra del Usuario

Resolución judicial o mandamiento de autoridad competente

Artículo 26

- · Incumplimiento de obligaciones
- Publicar o entregar la Información por medios distintos o sin consentimiento de la Comisión
- · Compartir Información sin autorización
- · Remitir información falsa, alterada o incompleta
- · Omitir o entorpecer la entrega de reportes o información
- · No cumplir con los pagos de aprovechamientos, en su caso

Supervisión y régimen de sanciones



Solicitudes de Licencia y Suplementos



Solicitudes de Licencia y Suplementos



Normatividad vigente al momento del inicio del trámite

Licencias y Suplementos Vigentes



Conservan vigencia, por el tiempo y fin para el que fueron expedidas



La Comisión expedirá un comunicado para intercambiar por Licencia de Uso



Marco Jurídico

Estructura de los Lineamentos

Principales aspectos

Entrega de información al CNIH

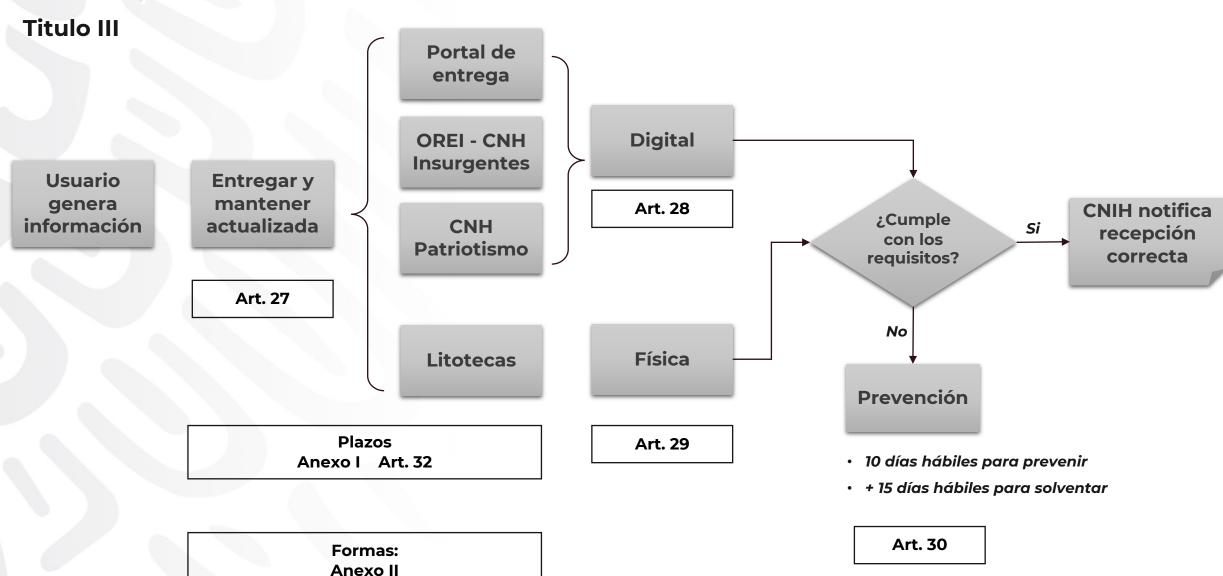
Acceso vía OPA y SAVIT

Anexo I

Anexo II

Muestras físicas y Anexo III

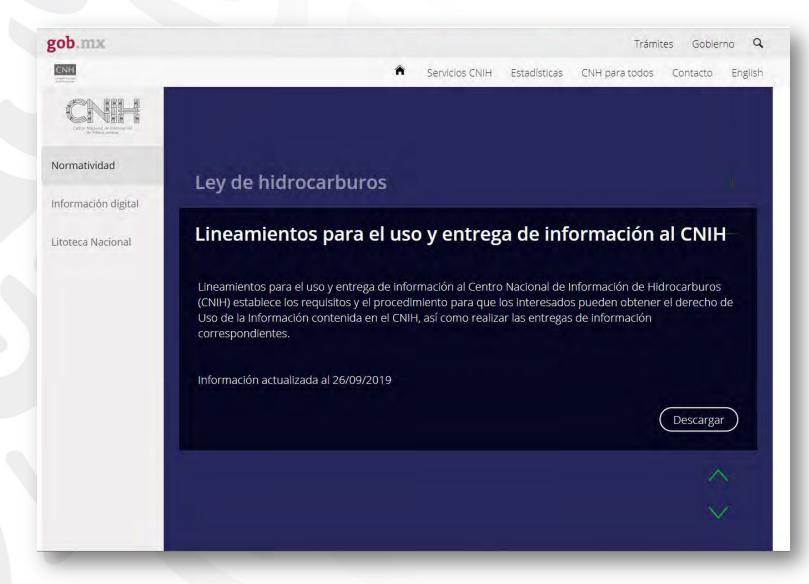
Entrega de información al CNIH



Anexo III



¿Dónde consultar los Lineamientos, formatos y anexos?



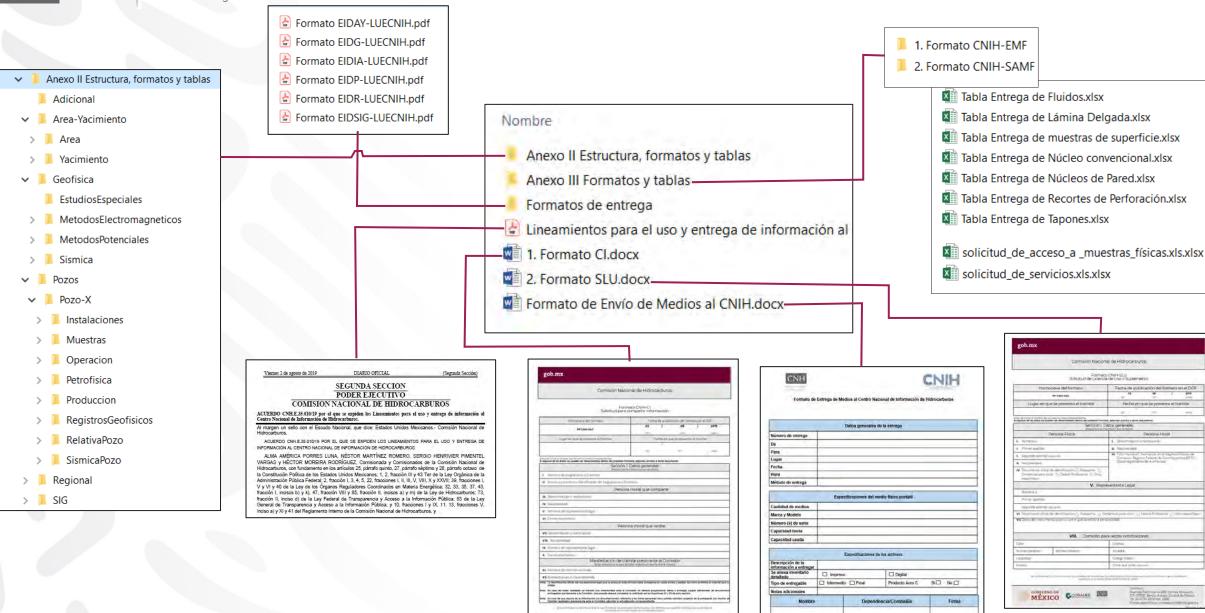
Descarga Archivo .zip con el paquete de documentos asociados a los Lineamientos



https://hidrocarburos.gob.mx/cnih/

cnh.gob.mx Hidrocarburos.gob.mx Rondasmexico.gob.mx

¿Qué contiene el .zip?



MÉXICO CONME

Marco Jurídico

Estructura de los Lineamentos

Principales aspectos

Entrega de información al CNIH

Acceso vía OPA y SAVIT

Anexo I

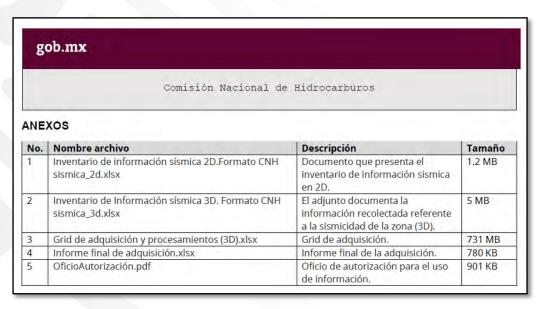
Anexo II

Muestras físicas y Anexo III



cnh.gob.mx Hidrocarburos.gob.mx Rondasmexico.gob.mx





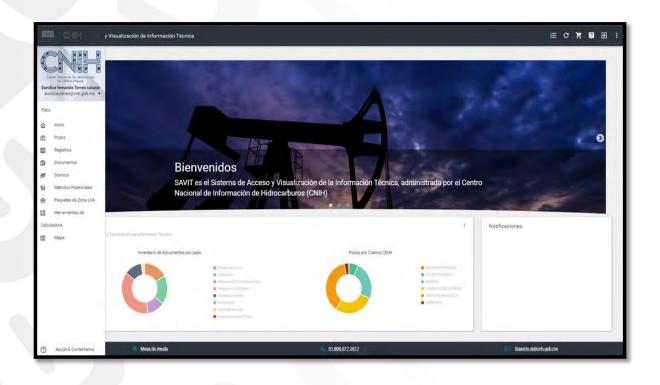
Oficialía de Partes Automatizada (OPA)

Comisión Nacional	de Hidrocarburos				
Homoclave del formato	Fecha de publicación del formato en el DOF				
LUEC-0118	20 01 2018				
Lugar en que se presenta el trâmite	Fecha en que se presenta el trámite				
Ciudad de México	1				
	15 08 2019				
es de iniciar el llenado, lea las instrucciones correspondi- algunos de los datos no pueden ser desarrollados dentro del	entes. presente Formato, adjuntar archivo a dicho documento.				
Persona Física	Persona Moral				
. Nombre(s): CARLOS	I. Denominación o razón social:				
. Primer apellido: SANDOVAL	II. Nacionalidad				
. Segundo apellido (Opcional): BARRIOS	III. Folio mercantil, inscripción en el Registro Público de Comercio / Datos registrables de la				
I. Nacionalidad MEXICANO					
V. Documento oficial de identificación: Pasaporte Credencial para votar Profesional Otro, especifique:	Asignación: Contrato: Autorización: Otro, Especifique:				
Lugar en que se presenta el tràmite Fecha en que se Ciudad de México is Antes de iniciar el llenado, les las instrucciones correspondientes. Si algunos de los datos no pueden ser desarrollados dentro del presente Formato, adjuntar Sección 1. Datos generales (Proportione la información que se solicita) Persona Física Ferso I. Nombre(s): CARLOS I. Denominación o razór I. Primer apellido: SANDOVAL II. Nacionalidad III. Folio mercantil, Público de Comercio empresa: IV. Documento oficial de identificación: Pasaporte Credencial para votar Profesional Otro, especifique: VI. Representante Legal Nombre (s) MARIA Primer apellido: CISNEROS Segundo apellido (Opcional): PEREZ VII. Documento oficial de identificación: Pasaporte Credencial para : Drofasional Otro aspacifique: Contacto: Pasaporte (s) MARIA Primer apellido: CISNEROS Segundo apellido (Opcional): PEREZ VII. Documento oficial de identificación: Pasaporte Credencial para : Drofasional Otro aspacifique: Contacto: Contacto: Pasaporte Credencial para : Drofasional Otro aspacifique: Contacto Contacto: Contact	ntante Legal				
Nombre (s) MARIA					
Primer apellido: CISNEROS					
Segundo apellido (Opcional): PEREZ					
Profesional Otto especifique	Contacto: Aventida Fatriotismo 580, colonia Noncalco, C.F. 03700, Benito Juices, Ciudad de Ménico Tel: 55 4774-6700 ent				



Sistema de Acceso y Visualización de Información Técnica (SAVIT)

Pre-visualización, Visualización y Descarga, sujeto a los derechos correspondientes a sus Licencias de Uso y suplementos vigentes.





* Solicitud de acceso vía correo a contactoCNIH@cnh.gob.mx



N 4							•	
M	a	rc			ri			
	u			\mathbf{G}		м		V

Estructura de los Lineamentos

Principales aspectos

Entrega de información al CNIH

Acceso vía OPA y SAVIT

Anexo I

Anexo II

Muestras físicas y Anexo III

Los Usuarios deberán realizar la entrega de **Información Digital** y de **Muestras Físicas** a la Comisión de acuerdo con los plazos establecidos en el Anexo I de Los Lineamientos para uso y entrega de información al CNIH.

Los plazos derivan y están homologados con los establecidos en los Lineamientos específicos de cada Actividad y se adicionan especificaciones para aquellos tipos de datos que no se encuentran expresamente previstos en ninguna otra regulación.

Plazos de entrega para información digital geofísica

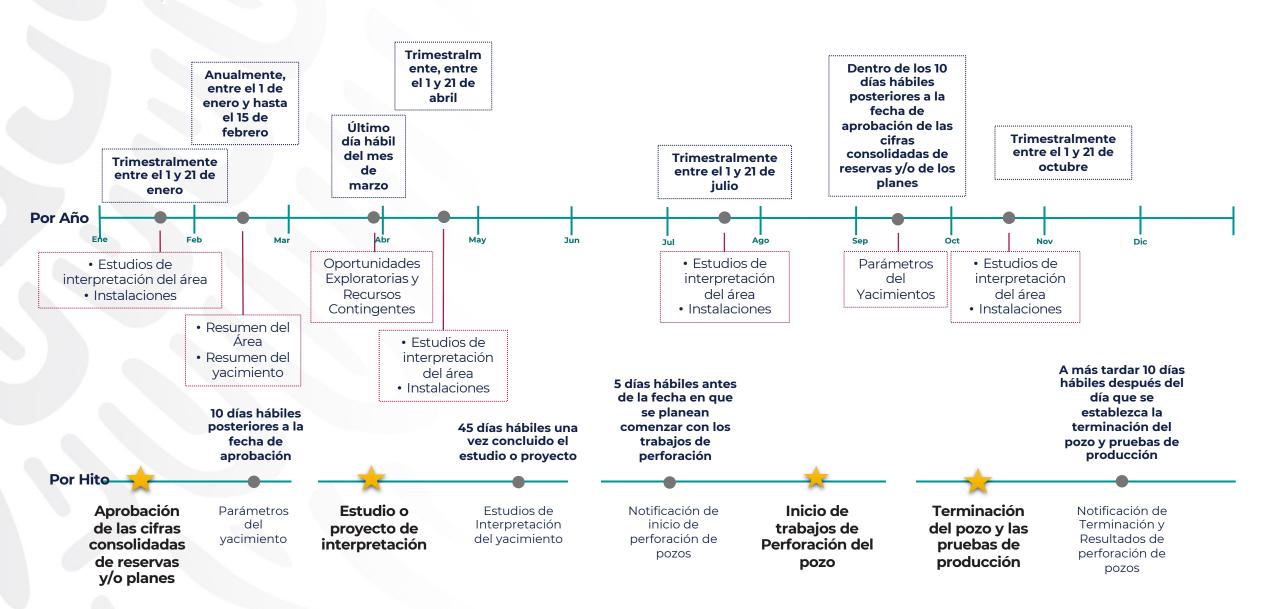
Fin de adquisición o procesamiento

60 días hábiles a partir de la notificación

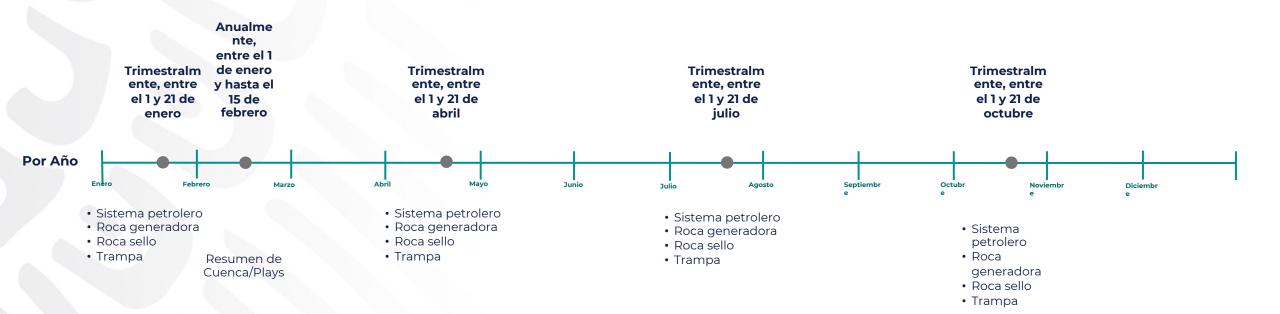
- Sísmica
- Métodos Potenciales
- Métodos Electromagnéticos
 - Estudios Especiales



Plazos de entrega para información digital de Área-Yacimiento

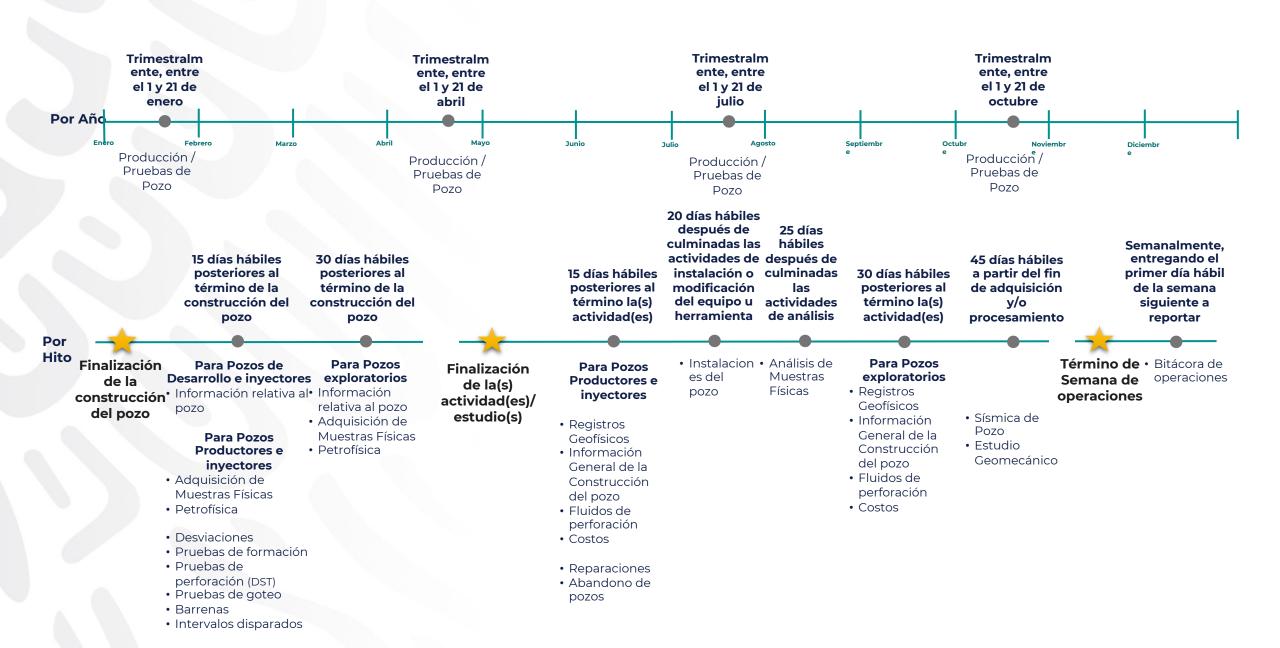


Plazos de entrega para información digital de Regional





Plazos de entrega para información digital de Pozos



Anexo I. Plazos de entrega para Muestras Físicas, familia Pozos



45 días posteriores al término de la construcción del pozo



Término de la construcción del pozo

- a) Núcleos convencionales seccionado 1/3 de diámetro
- b) Núcleos de pared y Tapones
- c) Láminas delgadas: de 1x3 y 2x3
- d) Placas paleontológicas
- e) Recortes de perforación

- a) Núcleos convencionales, núcleos seccionado 2/3 diámetro
- b) Núcleos de pared y Tapones: para análisis
- c) Muestras de Hidrocarburos: Aceite

60 días Muestras de Afloramientos



A la conclusión del Estudio de Interpretación



		•
Marc	urid	
I TIGIL	инч	

Estructura de los Lineamentos

Principales aspectos

Entrega de información al CNIH

Acceso vía OPA y SAVIT

Anexo I

Anexo II

Muestras físicas y Anexo III

Anexo II: Especificaciones para la entrega de Información Digital al CNIH

El objeto de este Anexo es establecer las especificaciones técnicas y formatos para la entrega de la Información generada durante las Actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial, así como de Exploración y Extracción de Hidrocarburos, por parte de Autorizados, Asignatarios y Contratistas, conforme a lo establecido en el artículo 26 de los Lineamientos.

En los casos que deba entregarse Información Digital diferente a la señalada en este Anexo, se estará a lo dispuesto en la regulación respectiva.

Información y
formatos
ADMINISTRATIVOS
En cumplimiento a
Regulaciones de las
Actividades

Información TÉCNICA y formatos de cumplimiento a Lineamientos del CNIH Sección 1: Generalidades

Sección 2: Especificaciones Técnicas por Tipo de Dato

Apartados: Consideraciones especiales complementarias para algunos tipos de datos

Apartado A

Formatos de Entrega de Datos Tabulares Por tipo de dato

Apartado B

Estudios

Especificaciones Técnicas

Apartado C

Formatos Software Especializados Especificaciones Técnicas

Apartado D

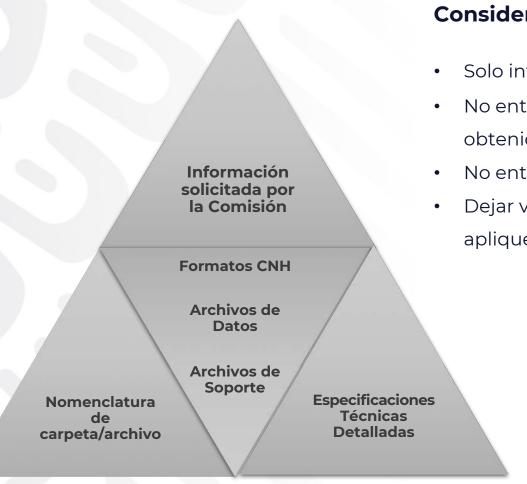
Formatos de entrega de base de datos Archivos de Información geográfica

Familia

Subfamilia

Tipo de datos

Especificaciones Técnicas



Consideraciones

- Solo información nueva generada
- No entregar información fuente obtenida del CNIH
- No entregar carpetas vacías
- Dejar vacíos campos que no apliquen

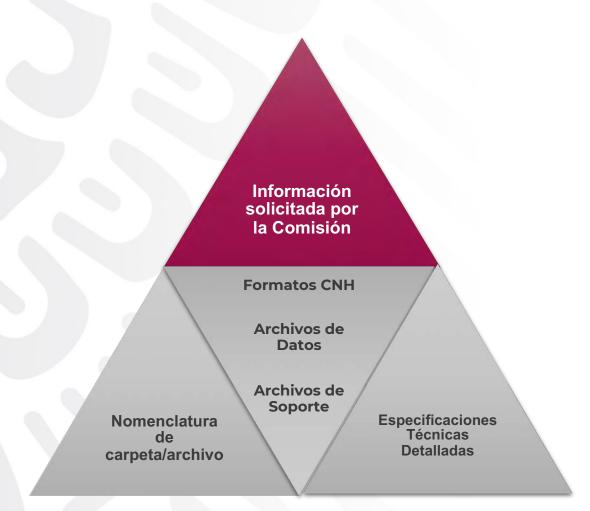


- Formato EIDAY-LUECNIH.pdf
- Formato EIDG-LUECNIH.pdf
- Formato EIDIA-LUECNIH.pdf
- Formato EIDP-LUECNIH.pdf
- Formato EIDR-LUECNIH.pdf
- Formato EIDSIG-LUECNIH.pdf

* Formato de entrega de medios (opcional)







Información solicitada por la Comisión

4. Pozos

La Familia de Datos "Pozos" agrupa ocho subfamilias de datos.

A. Relativa al Pozo

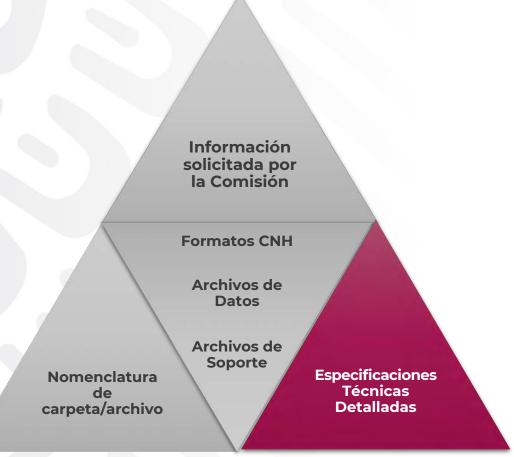
I. Información solicitada por la Comisión

Toda la información solicitada en este numeral es conforme al formato 4. Formato EIDP-LUECNIH.doc

Para cada uno de los tipos de datos asociados a la subfamilia de **Relativa al Pozo**, se enlista la Información requerida y sus características en la siguiente tabla.

Tipo de Dato	Tipo de Dato Datos a Incluir Información solicitada por la Comisión		Formato CNH
Datos	Formatos CNH	Datos Generales de Autorización y Aviso de Pozos	datos_generales_poz os_autorizacion.xlsx
Generales de Autorización y Aviso de Pozos	Archivos de Soporte	Documentación para la autorización y Aviso de perforación de pozos	PDF
		Documentación para la modificación a una autorización	
	Formatos CNH	Inventario de registros de Hidrocarburos	inv_registro_hidrocarb uros.xlsx
Registro de	Archivos de Datos	Datos del registro de Hidrocarburos	LAS, ASCII
Hidrocarburos		Informe final del registro de Hidrocarburos	PDF para
	Archivos de Soporte	Imagen del registro de Hidrocarburos	documentos. JPG, TIFF o PDF para imágenes
Columna	Formatos CNH	Información de la columna geológica	columna_geologica.xl sx
Geológica del	Archivos de Datos	Catálogo de Información geológica	EXCEL
Pozo	Archivos de Soporte	Imágenes e informes de la Columna Geológica	PDF, JPGZIP para varios documentos
	Formatos CNH	Inventario de geoquímica de Pozo	inv_geoquimica.xlsx
		Registro geoquímico	EXCEL, PDF, .ZIP
Geoquímica de Pozo	Archivos de Datos	Análisis Stiff	para varios documentos.
	Archivos de Soporte	Análisis geoquímico de roca	PDF
	7 il cinivos de coporte	Análisis geoquímico del Agua	





Especificaciones Técnicas Detalladas

II. Especificaciones técnicas detalladas

a) Datos Generales de Autorización de Pozos

i) Archivos de Soporte

Se deberá entregar toda la información relacionada a la Autorización y Aviso de Perforación de Pozos de pozos en aguas profundas, aguas someras, aguas ultra profundas y terrestres, conforme a los Lineamientos de perforación de pozos o cualquier otra que se genere durante esta etapa, lo anterior es aplicable tanto para las autorizaciones de perforación de pozos como para cualquier modificación a éstas.

b) Registro de Hidrocarburos

i) Archivos de Datos

Deberán reportarse en el encabezado del registro la Información básica del Pozo (datos generales), intervalo del registro, paso de muestreo de los Recortes de Perforación, así como la Información adicional concerniente a la toma del registro (mnemónico de curvas, nombre de las curvas, descripción a detalle de las curvas, unidades).

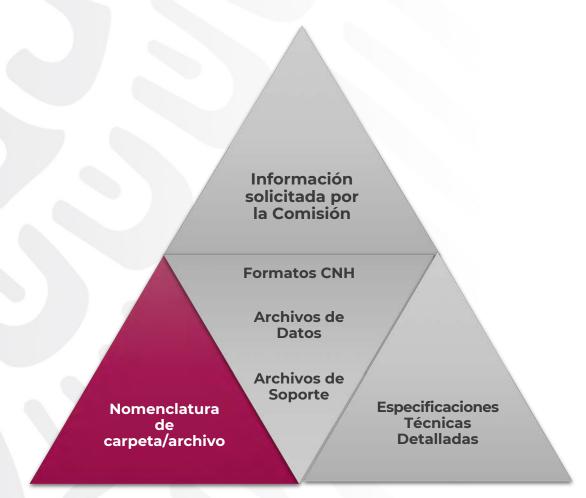
Cuando se tengan las corridas de registros LWD o AIT o similar, se deberá incluir en el registro de Hidrocarburos al menos las curvas de rayos gamma y resistividad;

- .1) Se deberá entregar un archivo Excel con los resultados de los análisis incluyendo las gráficas de: Exponente DC, parámetros, presiones y temperaturas. Estos análisis deberán incluir la descripción completa de la simbología utilizada y la descripción de las abreviaturas empleadas, y
- .2) Se entregará en formato pdf, tiff o jpg la gráfica del registro continuo de Hidrocarburos en pistas con mínimo la siguiente información:
- Velocidad de perforación (min/m), y el gas en cortes; así como tipo de barrena y diámetro
- Profundidad (m);

ii) Archivos de Soporte

- ii.1) Deberá incluirse en el informe final:
- Descripción de los lodos de perforación utilizados y descripción litológica del Recorte de Perforación;
- Parámetros de adquisición y observaciones tomadas durante la toma del registro, y
- Observaciones como descripciones litológicas, características del lodo, condiciones de operación, pérdida de lodo, presencia de Hidrocarburos líquidos, CO2, de gas sulfhídrico, flujo de agua, salinidad, solubilidad, entre otras.





Nomenclatura de Carpeta/ Archivo

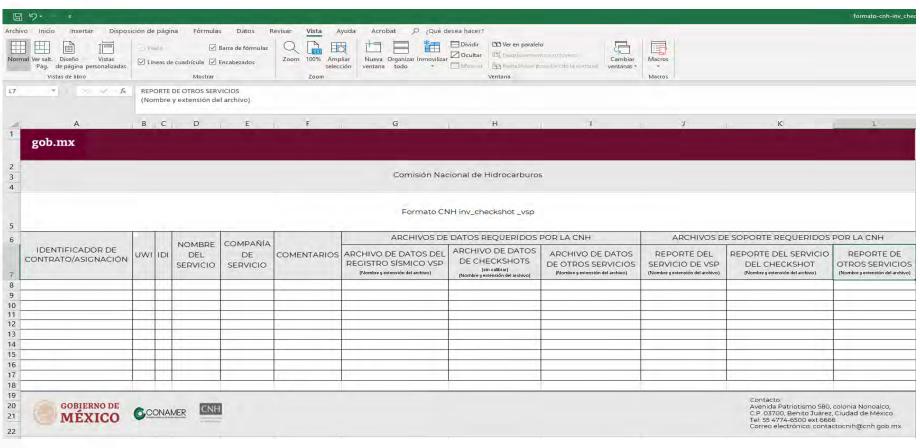
III. Nomenclatura de carpeta/archivo

- a) El nombre de las carpetas estará en mayúsculas y minúsculas, acorde la estructura de la siguiente tabla, y
- **b)** El nombre de los archivos deberá estar en minúsculas, todos separados por guion bajo (_) y sin hacer uso de caracteres especiales (no usar acentos).

Tipo de Dato	Datos a Incluir	Carpeta	Nombre de archivo	Ejemplo
Datos Generales de	Formatos CNH	Pozos/RelativaPozo/	descripcion_fecha	datos_generales_pozos_aut orizacion_24092018.xlsx
Autorización y Aviso de Pozos	Archivos de Soporte	DatosGenerales/	descripcion_IDI_fecha	Estado_Mecanico_IDI_2409 2018.xlsx
	Formatos CNH		formato_fecha	inv_registro_hidrocarburos_ 24092018.xlsx
	Archivos de Datos		descripcion_IDI_fecha	
Registro de Hidrocarburos	Pozos/RelativaPozos RegistroHidrocarbu Archivos de Soporte	RegistroHidrocarburos/	Nota: El nombre del archivo de la imagen del registro debe ser la misma que el archivo de datos.	registro_hidrocarburos_IDI _24092018.las
Columna	Formatos CNH	Pozos/RelativaPozo/ ColumnaGeologica/	formato_fecha	columna_geologica_240920 18.xlsx
Geológica del Pozo	Archivos de Datos		descripcion IDI fecha	catalogo_elementos_geologi
	Archivos de Soporte		descripcion_ibi_icciia	cos_IDI24092018.xlsx
Geoquímica de	Formatos CNH	Pozos/RelativaPozo/ GeoquimicaPozo/	formato_fecha	inv_geoquimica_24092018.xl sx
Pozo	Archivos de Datos		descripcion_IDI	estudio_geoquimico_IDI
	Archivos de Soporte		_intevalo_fecha	_1950_1910_24092018.xlsx







Formatos preparados por la Comisión mediante el Centro, para el manejo de la Información técnica solicitada. El listado de formatos se encuentra en el Apartado A Formatos de Entrega de Datos Tabulares.



Son archivos que contienen la Información estructurada de un tipo de dato. Por ejemplo, un archivo LAS, un registro de desviaciones, un archivo SEGY, etc.

Archivos de Datos

Archivo Edición Formato Ver Ayuda Table 3 - P-wave Time and Velocity Computation ______ PEMEX Company: Well: Maximino-1DL Seismic reference datum: 0.00 m (MSL) Source elevation: -3.00 m (MSL) Source offset from wellhead: 58.18 m Source azimuth: 294.36 deg Well reference elevation (RT): 30.20 m (MSL) Correction velocity: 1500.0 m/s Method of calculation: Straight ray 21 Dec 2014 Date: Nomenclature MD: Measured depth of receiver below well reference TVD: True vertical depth of receiver below well reference TVDSD: True vertical depth of receiver below seismic datum Horizontal distance between source and receiver Tt: Time from source to receiver Tv: Vertical time from source to receiver Ts: Static time correction from source to seismic datum Tc: Corrected vertical time from seismic datum to receiver TWT: Two-way vertical time below seismic datum Vave: Average velocity DZ: Vertical depth interval DT: Vertical time interval Vint: Interval velocity Vrms: RMS velocity Offset MD TVDSD Τt Ts Tc TWT Vave Vint Vrms (m) (m) (ms) (ms) (m/s) (m/s) (m) (m) (ms) (ms) (ms) (m/s) (m) (ms) 0.0 0.0 0.0 3100.0 3100.0 3069.8 4049.3 2023.0 2022.7 2024.7 1516.2 3069.8 2024.7 1516.2 1516.2 58.2 2.0 2085.0 2086.6 3200.0 2084.6 4173.2 1519.1 3200.0 3169.8 58.2 2.0 100.0 61.9 1614.2 1519.2 3300.0 3300.0 3269.8 58.2 2144.0 2143.7 2145.7 4291.4 1523.9 59.1 1692.0 1524.3 2.0 100.0 3400.0 3400.0 3369.8 58.2 2203.7 2203.4 2205.4 4410.8 1528.0 100.0 59.7 1675.0 1528.5 2.0 3469.8 2259.3 4522.6 1534.4 1788.9 1535.5 3500.0 3500.0 58.2 2259.6 2261.3 100.0 55.9 3600.0 3600.0 3569.8 58.2 2313.6 2313.2 2315.2 4630.5 1541.9 100.0 54.0 1853.6 1543.6 3700.0 3700.0 3669.8 58.2 2362.7 2362.4 2364.4 4728.8 1552.1 100.0 49.2 2034.6 1555.4 3800.0 3800.0 3769.8 2410.6 2410.3 2412.3 4824.6 1562.7 100.0 47.9 2087.7 1567.7 3900.0 3900.0 3869.8 2459.1 2458.9 2460.9 4921.7 1572.5 100.0 48.5 2059.7 1578.9 4000.0 4000.0 3969.8 2507.7 2507.4 2509.4 5018.8 1582.0 100.0 48.5 2059.7 1589.6 4100.0 4100.0 4069.8 2552.7 2552.4 2554.4 5108.8 1593.2 100.0 45.0 2222.2 1602.9 4200.0 4200.0 4169.8 2596.4 2596.2 2598.2 5196.3 1604.9 100.0 43.7 2285.7 1616.8 4300.0 4300.0 4269.8 58.2 2637.3 2637.1 2639.1 5278.1 1617.9 100.0 40.9 2445.0 1632.8 4410.0 4410.0 4379.8 58.2 2681.3 2681.1 2683.1 5366.2 1632.4 110.0 44.0 2497.2 1650.7

2689.0

2695.1

2701.4

2707.5

2714.0

2720.8

2727.6

2734.4

2.0

2.0

5378.0

5390.2

5402.7

5415.1

5428.1

5441.7

5455.1

5468.9

1634.3

1636.2

1638.0

1639.8

1641.4

1642.8

1644.3

1645.6

15.0

15.0

15.0

15.0

15.0

15.0

15.0

15.0

5.9

6.1

6.3

6.2

6.7

6.9

2542.4

2459.0

2400.0

2419.4

2307.7

2205.9

2238.8

2173.9

1653.2

1655.5

1657.6

1659.7

1661.6

1663.2

1664.8

1666.3

4425.0

4440.0

4455.0

4470.0

4485.0

4515.0

4530.0

4394.8

4409.8

4424.8

4439.8

4454.8

4469.8

4484.8

4499.8

2687.3

2693.3

2699.6

2705.8

2712.3

2719.1

2725.8

2732.7

58.2

58.2

58.2

2687.0

2693.1

2699.4

2705.5

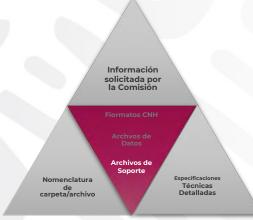
2712.0

2718.8

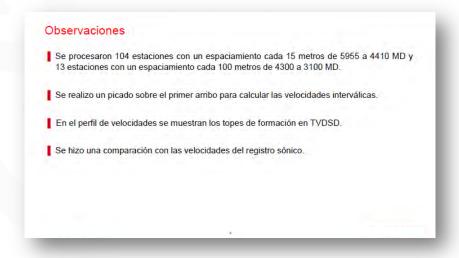
2725.6

2732.4

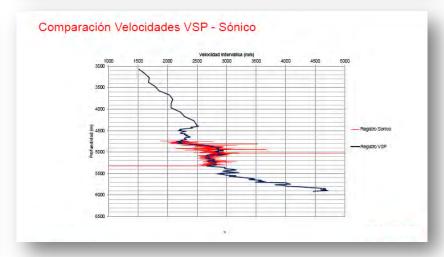
Archivo de Soporte



Documentación de soporte a la Información contenida en los Archivos de Datos. Ejemplo: reporte de velocidades VSP









Cambios entre las Guías de entrega de Información Digital

VS

Lineamientos para uso y entrega de información



Guías de entrega de Información Digital vs Lineamientos para uso y entrega de información

Familias

Guías

- Geofísica
- Área-Yacimiento
- Regional
- Pozos
- Instalaciones del Pozo
- Sistemas de Información Geográfica
- Información Adicional

Lineamientos

- Geofísica
- Área- Yacimiento
- Regional
- Pozos

- Sistemas de Información Geográfica
- Información Adicional



Guías

Sísmica	Sísmica de Campo Sísmica Pre-Apilada Sísmica Apilada Sísmica Post-Apilada Velocidades Sísmicas Otra información sísmica	
Métodos Potenciales	Métodos Potenciales	
Métodos Electromagnéticos	Métodos Electromagnéticos	
Estudios Especiales	Estudios Especiales	

Lineamientos

	Información General
	Sísmica de Campo
	Sísmica Pre-Apilada
Sísmica	Sísmica Apilada
Sistilica	Sísmica Post-Apilada
	Velocidades Sísmicas
	Estudios Especiales
	Otra Información Sísmica
———	Método Gravimétrico
Métodos Potenciales	Método Magnetométrico
	Wetodo Magnetometrioo
Métodos Electromagnéticos	Métodos Electromagnéticos
Estudios Especiales	Estudios Especiales

Guías

Lineamientos

				Resumen del Area
	Resumen del Área			Recursos y Reservas
	Producción Reservas		Área	Instalaciones
Área	Instalaciones —			Asignaciones y Contratos
	Instalaciones Pruebas y Análisis Estudios y Proyectos de Interpretación			Estudios de Interpretación
- Olevala, mera	Resumen de Yacimientos			Resumen del Yacimiento
Yacimiento	Parámetros del Yacimiento Estudios y Proyectos de Interpretación		Yacimiento	Parámetros del Yacimiento
	Estudios y 1 Toycotos de Interpretacion			Estudios de Interpretación
		+		

La recepción de la información de **Producción** queda a cargo de la Dirección General de Medición y Comercialización de la Producción

Área-Yacimiento

Guías

	Formatos CNH	Reservas	reservas_area_v01.xls
Reservas	Archivos de soporte	Reporte de cuantificación de reservas * Reporte y carta de certificación de las reservas Informe de recursos contingentes relacionados Plan de extracción autorizado	PDF, EXCEL, .ZIP para varios archivos.

Lineamientos

Comisión Nacional de Hidrocarburos

		Formatos CNH	Base de datos de Oportunidades Exploratorias	BD_oportunidades_exp.xlsx
		Tomatos orar	Base de datos de recursos contingentes	BD_recursos_contingentes.xlsx
4			Ficha Técnica de Oportunidades Exploratorias	FT_Oportunidades_Exploratorias. xlsx
			Ficha Técnica de recursos contingentes	FT_Recursos_Contingentes.xlsx
	Recursos y	Archivos de Datos	Ficha técnica de notificación de inicio de perforación de pozos	FT_Notificación_Inicio.xlsx
	Reservas		Ficha técnica de notificación de terminación y resultados de perforación de pozos	FT_Notificación_Terminación_Res ultados.xlsx
		Archivos de Soporte	Documentación asociada a oportunidades exploratorias	
			Documentación asociada a notificación de inicio de perforación de pozos	PDF, EXCEL, SHP, SEGY, DAT, MXD, archivos de imágenes, .ZIP para varios archivos.
			Documentación asociada a recursos contingentes	

La recepción de la información de reservas queda a cargo de la Dirección General de Reservas

Lineamientos

Asignaciones y Contratos	Formato CNH	Formato para asignaciones y contratos	Formato A_4_inventarios.xlsx
		Formatos para documentar Inventario de Pozos y Materiales	Inv_Pozos-Materiales.xlsx
	Archivo de Datos	Archivos de datos asociados a las asignaciones	PDF, EXCEL, PDF, XLS.ZIP
		Otros datos de Asignaciones y Contratos	EXCEL



Pozos

Guías

Lineamientos

	Datas Cananalas da Danas	ľ
	Datos Generales de Pozos	
Dolotivo al Doza	Datos Generales de Localizaciones	
Relativa al Pozo	Registro de Hidrocarburos	
	Columna Geológica del Pozo	
	Geoquímica de Pozo	
Muestras Físicas	Adquisición de Muestras Físicas	
	Análisis de Muestras Físicas	
Petrofísica	Parámetros Petrofísicos	
	Registros Originales	
Registros Geofísicos	Registros Editados	
3	Registros Empalmados	
	Registros Evaluados	
	Información General de Perforación	
	Desviaciones	
	Pruebas de Formación	
	Pruebas de Perforación (DST)	
	Pruebas de Goteo	
	Barrenas	
	Fluidos de Perforación	
Operación	Reparaciones	
	Costos fijos y variables	
	Información diaria de perforación	
	Terminación de pozos	
	Estimulaciones	
	Intervalos Disparados	
	Abandono de Pozos	
	Estudio Geomecánico	
	Volúmenes de producción por pozo	
	Reservas per peze-	
	Afores	
	Pruebas de Producción	
Producción/Pruebas de	Pruebas de Presión	
Pozo	Invección	
	Análisis de Fluidos	
	Análisis Cromatográfico	
	Análisis PVT	
	Análisis Nodal	
Círmina da Dan	Checkshot	
Sísmica de Pozo	VSP	
	Otros Servicios	

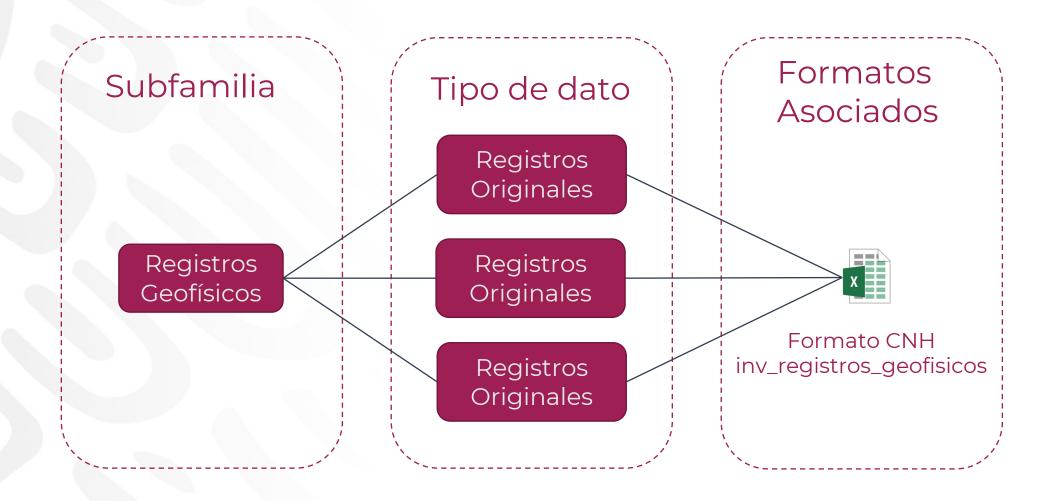
	Datos Generales de Autorización y Aviso de Pozos
Relativa al Pozo	Registro de Hidrocarburos
Relativa at P020	Columna Geológica del Pozo
	Geoquímica de Pozo
Muestras Físicas	Adquisición de Muestras Físicas
iviuestras Fisicas	Análisis de Muestras Físicas
Petrofísica	Parámetros Petrofísicos
	Registros Originales
Registros Geofísicos	Registros Evaluados
	Registros Editados
	Información General de Construcción del Pozo
	Desviaciones
	Pruebas de Formación
	Pruebas de Perforación (DST)
	Pruebas de Goteo
	Barrenas
Operación	Fluidos de Perforación
	Reparaciones
	Costos
	Bitácora de Operaciones
	Intervalos Disparados
	Abandono de Pozos
	Estudio Geomecánico
	Pruebas de Producción
	Pruebas de Producción de Alcance Extendido
	Pruebas de Presión y Estudios de Formación
	Análisis de Fluidos
Producción/Pruebas de	Análisis Cromatográfico
Pozo	Análisis PVT
	Análisis Nodal
	Sistemas Artificiales de Producción
	Inyección Asociada a Procesos de Recuperación Secundaria y
	Mejorada 4 7 7000000 un 1 10000000 un 100000000 un 10000000000
	Checkshots
Sísmica de Pozo	Vsp
	Otros Servicios
Instalacion In Dec	Instalaciones Superficiales
Instalaciones de Pozo	Instalaciones Sub-superficiales
	·



Ejemplos para entrega de Información

Familias / Subfamilias / Tipos de Datos







Archivos entregados

- Formato CNH
- Archivo de soporte
- Archivo de datos

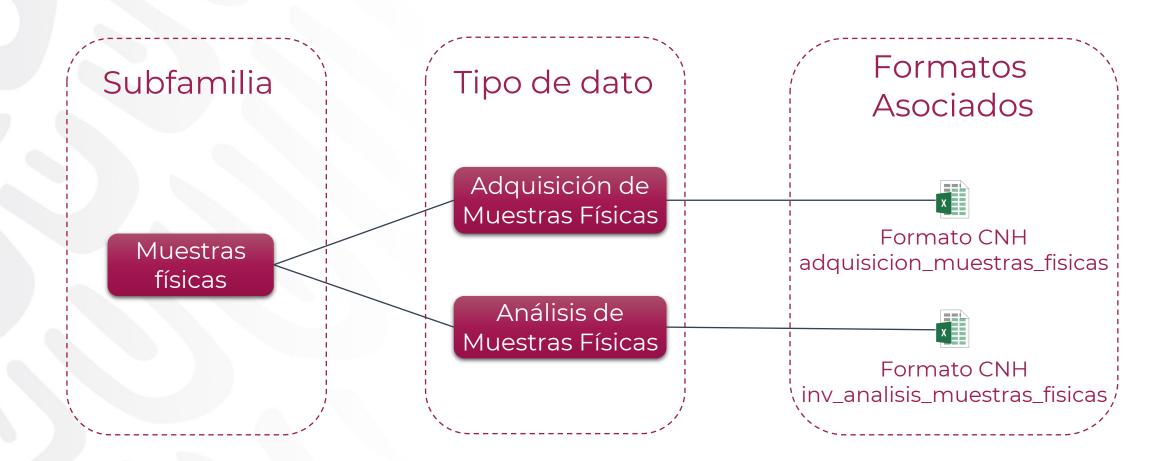
- inv_registros_geofisicos_24092018.xlsx
- reporte_AIT_IDI_3400_3250_24092018.pdf
- AIT_IDI_3400_3250_24092018.las

Nombrado de archivo

Originales

Registros Geofísicos

Registros Geofísicos



Análisis de Muestras Físicas



Archivos entregados

- Formato CNH
- Archivo de soporte
- Archivo de datos

- inv_analisis_muestras_fisicas_24092018.xlsx
- reporte_difracción_IDI_24092018.pdf
- difraccion__rayosx_IDI_24092018.xlsx

Nombrado de archivo

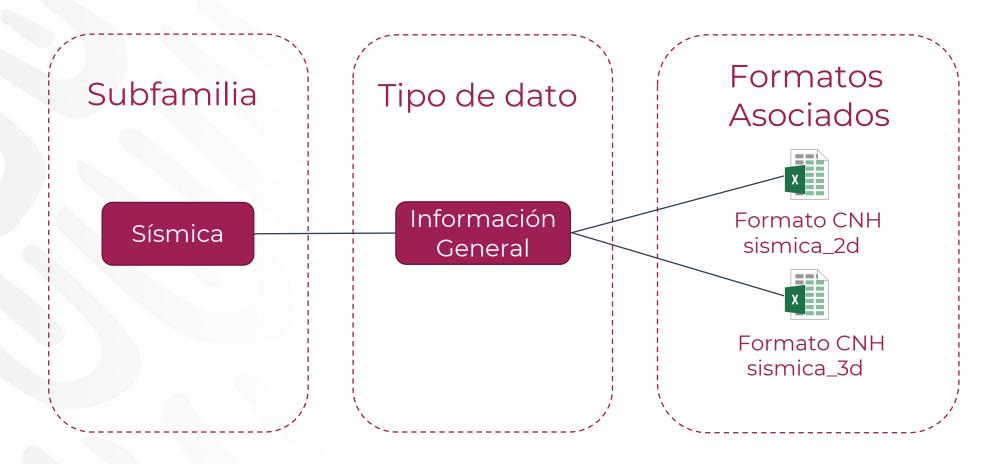
Muestras físicas

Familias / Subfamilias / Tipos de Datos



Adicional

* Ejemplo Geofísica







Archivos entregados

- Formato CNH
- Archivo de datos
- Archivo de Soporte

- sismica_2d_24092018.xlsx
- procesado_24092018.sgy
- Infproces_2d_24092018.pdf

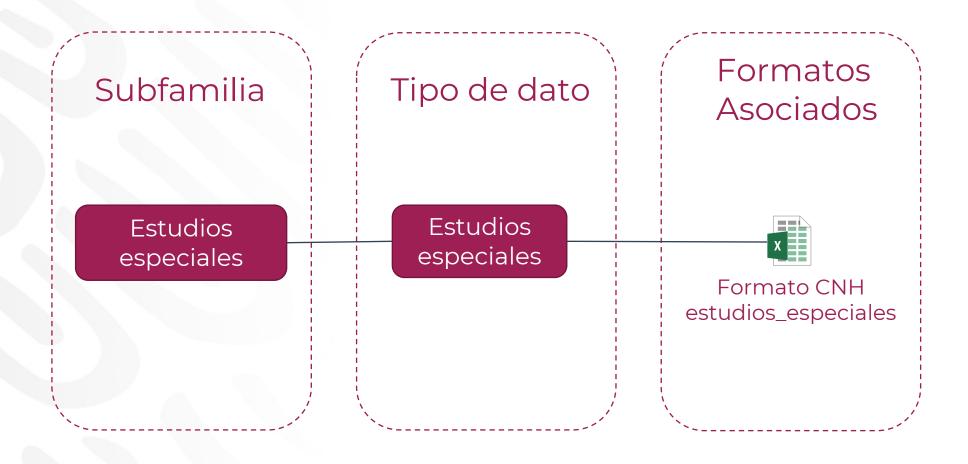
Nombrado de archivo

Sísmica

Sísmica Pre Apilada

Comisión Nacional de Hidrocarburos









Archivos entregados

- Archivo de datos

• Formato CNH

• Archivos de soporte

- estudios_especiales_24092018.xlsx
- modelo_geológico_24092018.zip
- horizontes_24092018.txt

Nombrado de archivo

Estudios especiales

Información General

Formatos a entregar

Formato de entrega

Formato: sismica_3d (inventario)



																									Fqb	mada ENH pos	ich_50	
			NÚMERO			NOMERE OFFICIAL		DÉTENA DE								FEDHA DE MIGIO	PECHA DE TEDMINO				миемомеа	162,0	MU	16046	PUNTOS	DE TIRO TA	AANO SUP	ERFICIE T
RICEN DE LA PORMACIÓN	DEITIFICADOR DE SCHTRATO ASIGNACIÓN	NUMERO DE AUTORIZACIÓN ARES	CONTRATO	ASIGNACIÓN:	NOMBRE DEL PROSPECTO SIGNICO	NOMERE OFICIAL DEL PROSPECTO SÍSMICO DE PEPROCESO	DIM	REFERENCIA	TIPO DE ACTYVIDAD	FORMATO	TIPO DE PROSPECZO	TIPO CE ADQUISICIÓN	HETODO DE ADQUISICION	TRO DE FUENTE	SOMPANIA DE DOIVRSE	(motors)	production (DOMEND	TIPO DE DATO SISMICO	VERGIÓN DE PROCESADO	DE LA VERSIÓN DE PROCESADO	MININO	MAXIMO M	INNO MAI	OHMAN OW	CHRKAN	(m)	(fall)
INTRATO	CNH-R01-L02-A50/2015	ARES-EMJ-MX-18-3G8/1500-18		NO APLICA	SONORA REPROCESADO		UTM-14	ITRF-2005	ADQUISICIÓN	SEG-Y	MARINO	10	CABLE CONVENCIONAL	PISTOLA DE AIRE	ASOCIADOS 1	01/05/2018	01/05/2019	TIEMPO	PSOM	MIGRACION PRE-APILA	SPRESOMOF	4150	8309	2600 780	0	12	X12.5	2500
																								-				

Formatos a entregar

Formato de entrega de medios (opcional)

		Datos generales	de la entrega								
Número de entrega	1										
De	Patriotismo	Patriotismo 580- ARES-P580-NO-20-5P4-196									
Para	Centro Nacio	onal de Información	de Hidrocarburos								
Lugar		riotismo número 580 D. Ciudad de México		ación Benito Juárez, Código							
Fecha	20-10-2016										
Hora	10:00										
Método de entrega	Paqueteria										
	Esp	ecificaciones del n	nedio físico portátil								
Cantidad de medios	4										
Marca y Modelo	seagate										
Número (s) de serie	HNG565738	hy									
Capacidad bruta	4 TB										
Capacidad usada	з тв										
		Especificaciones o	de los archivos								
Descripción de la	81.		1000000								
información a entregar Se anexa inventario	Sísmica Rep		1-								
detallado	☐ Impre	SO.	☐ Digital								
Tipo de entregable	x Intermed	tio Final	Producto Ares C	Six No							
Notas adicionales	1.0										
Nombre		Depend	Firma								
Juan Pérez		Empresa ejempl									

Medios físicos de entrega

a) Volumen de Información menor a 2Tb

Discos compactos (DVD)

Memorias USB

Discos duros portátiles (HDD)





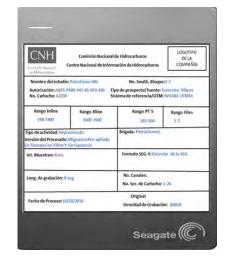
b)Volumen de Información mayor a 2Tb

Tape Drive: Modelo "IBM TS1150 tape drive"

Cartucho 3592 Media IBM: 10TB

(Using JD/JZ media), ó 7 TB (Using JC/JY media) ó 2TB (Using JL media)

Formato de grabación LTFS







Ma	arce	uri	di	CO

Estructura de los Lineamentos

Principales aspectos

Entrega de información al CNIH

Acceso vía OPA y SAVIT

Anexo I

Anexo II

Muestras físicas y Anexo III



Muestras físicas y Anexo III: Entrega y uso de Muestras Físicas

Establecer los parámetros para la entrega y el uso de Muestras Físicas por parte de los Asignatarios, Contratistas o Autorizados, obtenidas de las actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos, así como de las actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial.

Marco Regulatorio - formatos y tablas para entrega de Muestras Físicas

ANEXO III. Guía para la entrega y uso de Muestras Físicas

Estándares para la Entrega de Muestras Físicas

Proceso de entrega de Muestras Físicas a la LINAIH

Acceso a la Información - Muestras Físicas

- Titulo III. De la entrega y actualización de la Información, Capitulo I. De la obligación de entregar y actualizar la Información
- Artículo 29. De la entrega de Muestras Físicas
- Artículo 30. De la prevención para la entrega de Información Digital y Muestras Físicas
- Artículo 32. De los plazos de entrega de la Información Digital y Muestras Físicas
- Anexo I. Plazos para la entrega de Información Digital y de Muestras Físicas IV. Pozos Muestras Físicas
 - <u>Anexo III Entrega y uso de Muestras Físicas</u>
 - A. Entrega de Muestras Físicas derivadas de las actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial, Exploración y Extracción de Hidrocarburos
 - B. Uso de Muestras Físicas



Anexo III. Guía para la entrega y uso de Muestras Físicas

APARTADO A

De la entrega de Muestras Físicas

A. Entrega de Muestras Físicas derivadas de las actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial, Exploración y Extracción de Hidrocarburos.

- 6. Estándares para la Entrega de Muestras Físicas
- 7. Especificaciones Técnicas por Tipo de Muestras
 - I. Núcleos de Roca "consolidados"
 - II. Núcleos convencionales "no consolidados"
 - III. Núcleos convencionales
 - IV. Recortes de Perforación
 - V. Núcleos de Pared y Tapones
 - VI. Láminas Delgadas
 - VII. Muestras de Hidrocarburos
 - VIII. Muestras de Afloramiento

¿Qué se entrega?

- ✓ Formato (trámite)
 CNIH-EMF
- ✓ **Tablas asociadas**(por tipo de muestra adquirida)

¿Cómo se entrega?

- Cantidad y requerimientos técnicos por tipo de muestra
- Especificaciones para el embalaje y etiquetado



ANEXO III. Guía para la entrega y uso de Muestras Físicas

APARTADO B

Del uso de las Muestras Físicas

- B. Uso de Muestras Físicas
 - 8. Uso de las Muestras Físicas de acuerdo con los servicios prestados
 - I. Exhibición y consulta de muestras geológicas
 - A. Para Núcleos Convencionales
 - B., Para Recortes de Perforación
 - C. Para Tapones de Núcleo y Núcleos de Pared
 - D. Para Láminas Delgadas
 - E. Para Muestras de Fluidos
 - II. Servicios Especiales
 - III. Términos y Condiciones para el Préstamo de Muestras Físicas
 - IV. Restricciones y Supuestos
 - a)Para Muestra Representativa
 - b) Autorizaciones de Reconocimiento y Exploración

Superficial

- V. Información Digital Asociada
- VI. Revisiones Aleatorias
- VII. Información de Contacto

¿Cómo se accede?

- ✓ Formato (trámite)
 CNIH-SAMF
- ✓ Tabla asociada (indicando el tipo de muestra)

¿Qué servicios se ofrecen?

- Servicios Básicos
 - o Exhibición y Consulta
 - Equipo e Instalaciones
 - o Préstamo de muestras
- ✓ Servicios Especiales
 - Elaboración de lámina delgada
 - o Corte de tapón
 - o Toma de imagen de alta resolución

¿Cuál es el proceso?

- ✓ Confirmación de existencia
 - (tipo de muestra solicitada)
- ✓ Selección de muestras y servicios
- Generación de cotización
- ✓ Pago de servicios
- Se agenda visita



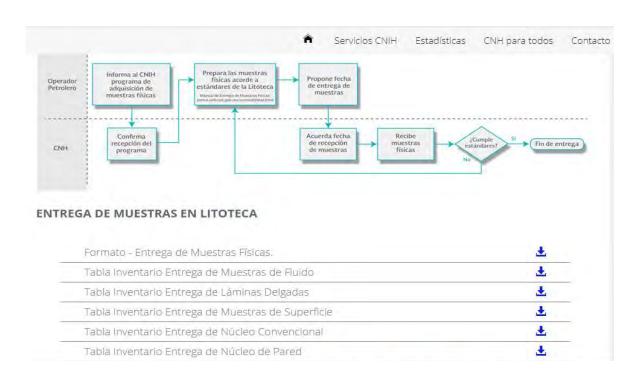
Apartado A. Formatos y Tablas de entrega para Muestras Físicas

Toda muestra geológica derivada de las actividades de exploración y extracción deberán entregarse a la Litoteca Nacional de la Industria de Hidrocarburos (LINAIH), acompañada por los siguientes formatos:

- Formato de Entrega de Muestra Física (CNIH-EMF), y estará acompañado de la tabla según corresponda.
 - o Tabla Entrega de Núcleo convencional
 - o Tabla Entrega de Núcleos de Pared
 - o Tabla Entrega de Recortes de Perforación
 - o Tabla Entrega de Lámina Delgada
 - o Tabla Entrega de Tapones
 - o Tabla Entrega de Fluidos
 - o Tabla Entrega de Muestras de Superficie

Los Formatos de Entrega están disponibles en el Portal Hidrocarburos dentro de la Sección Litoteca Nacional https://hidrocarburos.gob.mx/

¿Qué se entrega?



Ejemplo de Formato y Tabla asociada

Núcleo convencional

n	[Seleccione el lugar donde se hará la entrega de Muestras Fisicas] L. Litoteca Nacional sede Yucatán
	i. Dioteca nacional sede rocatali.
)	II. Litoteca Nacional sede Hidalgo.
	Sección 3. Típo de Muestras Físicas Seleccione el típo de Muestras Físicas que entregará a la Litotecal
<	Núcleo convencional en su configuración de 1/3 (Continüe en la retoción 4/);
	III. Núcleo convencional en su configuración de 2/3 (Continúe en la sección 4.II).
	III. Núcleo a diámetro completo (Consissio en la sección 4.81).
	IV. Núcleo de Pared (Continúe en la sección 4 IV).
	V. Recortes de Perforación (Continúe en la sección 4V).
	VI. Lámina Delgada (continúe en la sección 4.VI).
	VII. Tapones (Continue en la sección 4 VII).
	VIII. Fluidos (Continue en la sección 4VIII).
	IX. Muestra de superficie (Continue en la sección 4.8).







Contacto: Avenida Patriotismo 580, colonia Noncalco, CP. 03700, Benito Juliez, Ciudad de México Tel: 55 4774-6500 est. 6535.

gob.n	x																	
							Comisión I	Nacional de Hi	drocarburos									
							Tabla Entreg	ga de Núcleo	convenciona	1								
							CAJAS	CONVENC	ONALES									
ASIGNATARIO O CONTRATISTA	NOMBRE DEL POZO	IDENTIFICADOR OFICIAL DEL POZO	NOMBRE DEL ÁREA CONTRACTUAL O ASIGNACIÓN PETROLERA	INTERVALO TOTAL	DIAMETRO DEL NÚCLEO	RECUPER ACIÓN	ARCHIVO DE LABORATORIO O NÚMERO DE TRABAJO	FLUIDO DE CORTE	FECHA DE ENTREGA	NÚMERO DE CAJAS CONVENCIO NALES		FRAGMENT OS	PROFUNDIDAD INICIAL (n)	PROFUNDID AD FINAL(n)	PARTE SUPERIOR / MEDIA / O INFERIOR	CALIDAD DEL NÚCLEO	EXISTENCIA	OBSERVACIONE
empresaABC	POZO-1	5.85859E+11	CNH-R02-L05?/2020	1940-19-49	3	9	empresa_ABC_pozo-1	agua	2020-05-21	9	1	5	1940	1941	INFERIOR	BUENA	1	
	1										2	4	1941	1942	INFERIOR	BUENA	- 1	
											3	6	1942	1943	INFERIOR	BUENA	1	
		1	11								4	5	1943	1944	MEDIA	BUENA	1	
											5	3	1944	1945	MEDIA	BUENA	1	
1		1 ==== :!	1	7		1 = 1					6	8	1945	1946	MEDIA	BUENA	1	7
											7	6	1946	1947	SUPERIOR	BUENA	1	
				1					= 3		8	7	1947	1948	SUPERIOR	BUENA	-1	
							1, 7				9	5	1948	1949	SUPERIOR	BUENA	1	

Estándares para la Entrega de Muestras Físicas

Toda muestra que se reciba en la Litoteca Nacional, deberá cumplir los requerimientos establecidos en el

"Manual de Entrega de Muestras Físicas"

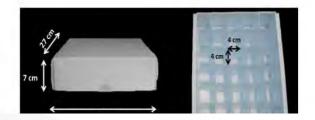
El manual esta disponible para su descarga en:

https://hidrocarburos.gob.mx/cnih/litoteca-nacional/acceso-entrega-e-informaci%C3%B3n-disponible/

i) Los frascos que resguardan los Recortes de Perforación destinados a determinaciones litológicas y paleontológicas, deberán resguardarse en cajas de polipropileno celular natural blanco calibre 4 mm como mínimo, de alta resistencia (de dos piezas que consisten en base y tapa), con las siguientes dimensiones (incluyendo la tapa): largo: 27 cm., ancho: 27 cm y altura: 7 cm, las cuales contarán con una rejilla o panal del mismo material, con el propósito de resguardar cada frasco de forma individual.

Dichas cajas contarán con una etiqueta de transferencia térmica la cual se pegará centrada en la caja con los siguientes datos:

- iv.1. Nombre del Asignatario o Contratista;
- iv.2. Nombre oficial del Pozo autorizado por la Comisión;
- iv.3. Identificador oficial del Pozo:
- iv.4. Nombre del Área Contractual o de Asignación o Proyecto autorizado;
- iv.5. Identificador oficial del Contrato o Asignación;
- iv.6. Intervalo de Recortes de Perforación y/o muestras de canal en metros desarrollados (md);
- iv.7. Tipo de muestra, y
- iv.8. Número de caja (/total de cajas) para el total de muestras obtenidas por Pozo.



¿Cómo se entrega?



Especificaciones de entrega

Núcleos consolidados

Los núcleos convencionales como parte de su proceso inicial de laboratorio deberán ser seccionados en una configuración de 1/3 - 2/3 de su diámetro con el propósito de conservar la porción de 1/3 de diámetro como muestra testigo y la porción de 2/3 de diámetro será destinada para adquisición de muestras para diversos análisis de laboratorio.



Recortes de Perforación

Recortes de perforación del tipo: Litología, Paleontología y Geoquímica.

- 100 gramos de muestra procesada para Litología
- 50 gramos de muestra procesada para Paleontología
- 50 gramos de muestra seca para Geoquímica





Láminas Delgadas

Las láminas delgadas se entregan en cajas de cartón y cada una contiene muestras de un solo núcleo.





Especificaciones de entrega

Muestra de Hidrocarburo y Agua de Formación

Se entregan en frascos de aluminio. El volumen solicitado es de por lo menos 1 litro del fluido recuperado.

- Aceite (muerto)
- Agua de formación (congénita)



Núcleos de Pared y **Tapones**

Se entregan en cajas de plástico (polipropileno con rejilla)

- o Pozo
- o Intervalo
- o Corrida



Muestras de Áreas de Reconocimiento y **Exploración Superficial**

La confidencialidad depende del tipo de Autorización con la que cuenten.

- o Láminas delgadas
- o Muestras de Lecho Marino



Especificaciones de entrega

Etiquetado

Datos mínimos:

- o Nombre oficial del Pozo
- o Identificador Oficial
- o Asignación o Contrato
- o Tipo de Muestra
- o Intervalo (m)
- o Número de caja (s)



TONALLI ENERGIA S.A.P.I DE C.V.

POZO: TECOLUTLA -11 DES

IOP: 58030009000020001

ASIGNACION PETROLERA: AREA

CONTRACTUAL 24 TECOLUTLA

IOC: CNH-R01-L03-A24/2016

INTERVALO: 115 - 190 m

MUESTRA DE LITOLOGÍA

No DE CAJA: 2 DE 44

1. La entrega de Muestras Físicas se programa a través de la notificación vía correo electrónico litoteca.nacional@cnh.gob.mx

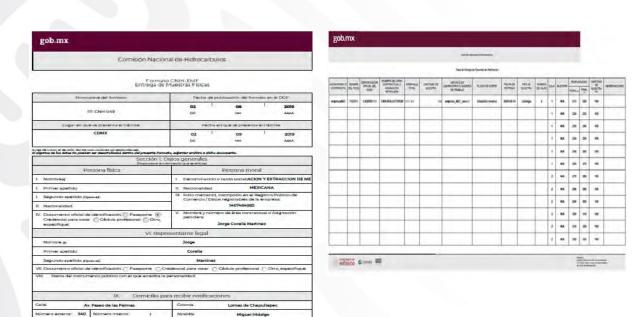
Detallando lo siguiente:

- Formato de entrega de muestras físicas (CNIH-EMF) y soportes fotográficos
- Razón social del Asignatario, Contratista o Autorizado
- Nombre del responsable de la entrega
- Datos generales de la unidad que transportará el material

MÉXICO CONAMER

Formato de entrega

2.-Los datos deben ser consistentes con el etiquetado (soporte fotográfico)



Soportes Fotográficos

3.-Es indispensable que se observen los datos generales tales como:

- o Etiqueta (con los datos requeridos)
- o Tipo de embalaje
- o Tipo de muestras
- o Número de cajas



Proceso de entrega Muestras Físicas en la LINAIH

4.- Una vez confirmada la cita

El Asignatario, Contratista o Autorizado, se presenta en la sede que corresponda con respecto a la ubicación de la toma de la Muestra Física

LINAIH - Sede Hidalgo

- o Burgos
- o Tampico Misantla
- o Veracruz
- o Aguas Profundas (Norte)
- o Aguas Someras (Norte)

LINAIH - Sede Yucatán

- o Cuencas del Sureste
- o Aguas Someras (Sur)
- o Aguas Profundas (Sur)

5.- Presentar documentación de manera impresa:

- o Oficio de Entrega
- o Formatos de entrega
- o Evidencia fotográfica

Ciudad del Carmen Mérida (575.3 Km)

^{*}Dar cumplimiento a las medidas de seguridad: camisa de algodón, calzado cerrado (preferentemente bota industrial)





Hidalgo

Ciudad del Conocimiento y la Cultura, Blvd. Sta. Catarina s/n, Col. Santiago Tlapacoya, San Agustín Tlaxiaca, Hgo., C.P. 42110



Yucatán

Parque Científico y Tecnológico de Yucatán Carretera Sierra Papacal Chuburna Puerto Km 5, Sierra Papacal, Yucatán, CP 97302



Apartado B. Del Uso de las Muestras Físicas

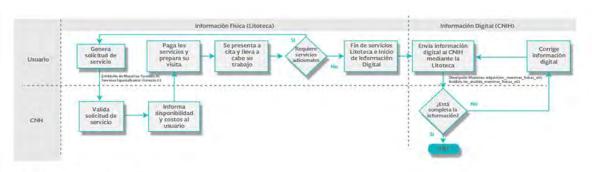
Formato de Solicitud de Acceso a Muestras Físicas (CNIH-SAMF), y estará acompañado con sus tablas asociadas

- o Tabla Solicitud de Acceso a Muestras Físicas
- Tabla Solicitud de Servicios

Los Formatos de Entrega están disponibles en el Portal Hidrocarburos dentro de la Sección Litoteca Nacional

https://hidrocarburos.gob.mx/

¿Cómo se accede?



SOLICITUD DE SERVICIOS

Formato - Solicitud de Acceso a Muestras Físicas.	₫.
Tabla Solicitud de Acceso a Muestras Físicas.	<u>*</u>
Tabla Solicitud de Servicios.	<u>±</u>

Consulta el reglamento a acceso a Litotecas aquí.

Servicios Básicos

- Exhibición y consulta de muestras geológicas dentro de la Litoteca: núcleos, láminas delgadas, muestras de canal (recortes de perforación), placas de montaje y tapones.
- 2. Cuartos de datos con acceso a información digital del CNIH.
- 3. Áreas de consulta académicas.

Servicios Especiales

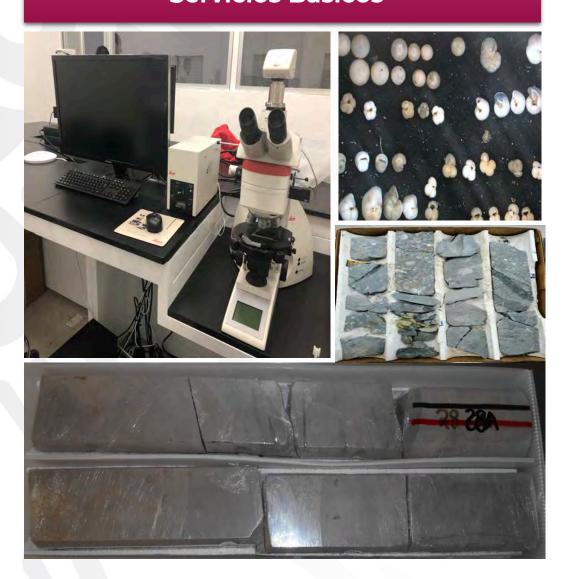
- 1. Corte de tapón de núcleo.
- 2. Elaboración de lámina delgada.
- 3. Toma de imagen digital de alta resolución (núcleo y lámina delgada)

Estos derivados se elaboran a partir de una muestra física.

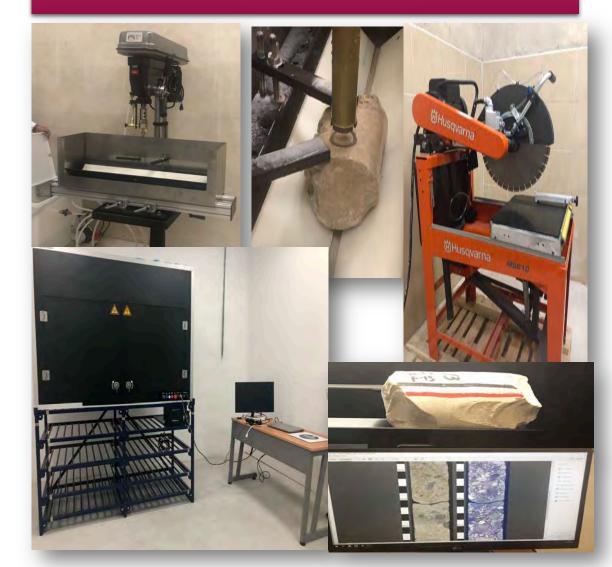
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Servicios que se brindan

Servicios Básicos



Servicios Especiales



Acceso a la Información

¿Cuál es el proceso?

- 1.- **Usuario:** envía los nombres de pozo, el tipo de muestra de interés y el intervalo requerido.
- 2.- **CNIH-LN:** Confirma la existencia de muestras de acuerdo a la solicitud enviada.
- 3.- Usuario: llena el formato de Acceso a Muestras Físicas
- 4.- **CNIH-LN:** genera la cotización respectiva por los servicios solicitados y **Usuario** realiza el pago de aprovechamiento que corresponda.
- 5.- En caso de que el **Usuario** requiera préstamo de muestras del tipo: láminas delgadas, tapones y recortes de perforación, **CNIH-LN** genera la Licencia de Uso de Muestras Físicas y el suplemento.
- 6.- **CNIH-LN:** Confirma día, hora para la visita en la respectiva sede, de acuerdo con la solicitud recibida.
- 7. Finalizado el servicio el **Usuario** deberá entregar al CNIH una copia del Estudio o Reporte generado (30 días posteriores a este).

go	b.mx		
	Comisión Nacion	al de Hidrocarburos	
		CNIH-SAMF eso o préstamo de Muestras Físicas	
	Homoclave del formato	Fecha de publicación del formato en el DO)F
	FF-CNH-049	DD MM	AAAA
	Lugar en que se presenta el trámite	Fecha en que se presenta el trámite	
	inidar el llehado, lea las instrucciones carrespondientes.		АААА
alguno		atos generales	
	Proporcione la info	mación que se solicita) Persona moral	
L N	ombreisi:	Denominación o razón social:	
I. Pr	rimer apellido	II. Nacionalidad	
i. Se	egundo apellido (Opcional):	 Folio mercantil, inscripción en el Registro Públ Comercio / Datos registrables de la empresa: 	ico de
II. N	acionalidad		
Cr	ocumento oficial de identificación: Pasaporte redencial para votar Cédula profesional Otro, specifique:	V. Nombre y número de área contractual o Asign petrolera:	ación

https://hidrocarburos.gob.mx/cnih/litotecanacional/acceso-entrega-e-informaci%C3%B3n-disponible/

https://hidrocarburos.gob.mx/cnih/litotecanacional/servicios-y-costos/



Litoteca Nacional de la Industria de Hidrocarburos (LINAIH)



Visítanos

https://hidrocarburos.gob.mx/

Contáctanos



+52 (55) 1454 8500 EXT. 6535



litoteca.nacional@cnh.gob.mx



gob.mx/CNH hidrocarburos.gob.mx rondasmexico.gob.mx