

Avance en los Indicadores de los Programas
presupuestarios de la Administración Pública
Federal

Ejercicio Fiscal 2016

DATOS DEL PROGRAMA									
Programa presupuestario	G001 Promoción y regulación de Hidrocarburos	Ramo	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	Unidad responsable	233-Dirección General de Regulación y Consulta	Enfoques transversales	Sin Información	
Clasificación Funcional									
Finalidad	3 - Desarrollo Económico	Función	3 - Combustibles y Energía		Subfunción	2 - Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	Actividad Institucional	3 - Regulación Eficiente del Sector Energético	
RESULTADOS									
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES					AVANCE		
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual Aprobada	Meta anual Modificada	Realizado al periodo	Avance % anual vs Modificada
Fin	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos. mediante un mejor marco regulatorio relacionado a las actividades de exploración y extracción.	Producción de Hidrocarburos- (Volúmenes de producción total de crudo de Petróleo Crudo)		Sin Información	Estratégico-Eficacia-Anual	N/A	2,247	2,154	-132.0
		Producción de Hidrocarburos- (Volúmenes de producción total de gas natural sin nitrógeno reportada en millones de pies cúbicos por día por cada uno de los Activos Integrales de PEP)		Sin Información	Estratégico-Eficacia-Anual	N/A	4,878	4,866	102.00
		Porcentaje de regulaciones (Regulaciones emitidas / Regulaciones emitidas del Sector Hidrocarburos. * 100)		Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	100.00	100.00	100.00	100.00
Propósito	Estrategia e instrumentos regulatorios emitidos en materia de Hidrocarburos. Asi como llevar a cabo los procesos de licitación requeridos por la Secretaría de Energía (SENER) para la adjudicación de contratos de exploración y extracción de	Porcentaje de regulaciones (Regulaciones propuestas / Regulaciones elaboradas y propuestas al Órgano de Gobierno del Sector Hidrocarburos. * 100)		Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	100.00	100.00	100.00	100.0
		Porcentaje de convocatorias (Número de convocatorias publicadas / publicadas con respecto a las convocatorias requeridas)*100		Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	N/A	N/A	100.00	100.00
Componente	A Someter al proceso de mejora regulatoria las regulaciones que elabora la Comisión.	Porcentaje de anteproyectos de regulaciones que se someten a mejora regulatoria (Anteproyectos sometidos al proceso de mejora regulatoria / Anteproyectos de Mejora programados) * 100		Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	100.00	100.00	100.0

Avance en los Indicadores de los Programas
presupuestarios de la Administración Pública
Federal

Ejercicio Fiscal 2016

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	G001 Promoción y regulación de Hidrocarburos	Ramo	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	Unidad responsable	233-Dirección General de Regulación y Consulta	Enfoques transversales	Sin Información		
	B Procesos licitatorios y contratos suscritos con el Estado y/o empresas privadas para la exploración y extracción de hidrocarburos	Porcentaje de licitaciones (Procesos licitatorios realizados/ Procesos celebrados y organizados por la Comisión de licitaciones programados) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	100.00	100.00	100.00		
	C Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH) establecido y administrado con información derivada de las actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial así como de Exploración y Extracción de Hidrocarburos	Porcentaje de solicitudes de información atendidas, tanto a nivel Cuarto de Datos como de Centro Nacional de empresas que cumplieron con los requisitos establecidos en el proceso licitatorio y/o licencias otorgadas) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	100.00	205.00	205.00		
	D Información estadística, económica y técnica de la industria de Hidrocarburos procesada para su difusión al público en general	Porcentaje de información generada y publicada sobre la exploración y extracción de reportes y bases de datos programados) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	100.00	100.00	100.00		
Actividad	A 1 Elaboración y revisión del contenido de las regulaciones que se elaboren.	Elaborar y revisar los anteproyectos de regulaciones que serán propuestas al Órgano de Gobierno	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	100.00	100.00	100.00		
	B 2 Suscripción de contratos que se adjudiquen por cada área contractual en los procesos licitatorios en materia de hidrocarburos.	Número de contratos suscritos (Número de contratos formalizados / Número de contratos derivados de los procesos de adjudicaciones en procesos licitatorios) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	100.00	100.00	100.00		
	B 3 Seguimiento y verificación del cumplimiento de obligaciones legales de contratistas respecto de los contratos de exploración y extracción formalizados.	Porcentaje de cédulas de información contractual elaboradas / Numero de contratos de exploración y extracción formalizados) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	N/A	100.00	100.00	100.00		
	B 4 Validación de los acuerdos de operación conjunta de los contratistas en los contratos de exploración y extracción de hidrocarburos formalizados.	Porcentaje de acuerdos de operación conjunta validados (Numero de acuerdos de operación conjunta validados / Numero de acuerdos de operación conjunta presentados) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	N/A	100.00	100.00	100.00		
	C 5 Realizar control de calidad a la información proporcionada por PEMEX, asignatarios, contratistas y autorizados.	Generar informe sobre la calidad de la información recibida. (Información procesada / información recibida)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	100.00	100.00	100.00		

Avance en los Indicadores de los Programas
presupuestarios de la Administración Pública
Federal

Ejercicio Fiscal 2016

DATOS DEL PROGRAMA											
Programa presupuestario	G001 Promoción y regulación de Hidrocarburos	Ramo	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	Unidad responsable	233-Dirección General de Regulación y Consulta	Enfoques transversales	Sin Información			
	C 6 Proporcionar información en materia de hidrocarburos a los interesados.	Porcentaje de solicitudes de información atendidas.		(Número de solicitudes atendidas / Número de solicitudes recibidas) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	100.00	154.00	154.00	
	D 7 Análisis y procesamiento de la información estadística, económica y técnica proporcionada por los diferentes actores de la industria	Porcentaje de integración y actualización de las bases de datos sobre exploración y extracción de hidrocarburos		(Número de actualizaciones realizadas a la base de datos / Número de actualizaciones y programadas a la base de datos) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	100.00	100.00	100.00	
PRESUPUESTO											
							Meta anual	Ejercicio	Avance %		
							Millones de pesos	Millones de pesos	Anual		
PRESUPUESTO ORIGINAL							172.5	405.5	235.0		
PRESUPUESTO MODIFICADO							452.1	405.5	89.7		
Justificación de diferencia de avances con respecto a las metas programadas											
Indicadores con frecuencia de medición con un periodo mayor de tiempo al anual. Estos indicadores no registraron información ni justificación, debido a que lo harán de conformidad con la frecuencia de medición con la que programaron sus metas.											
Producción de Hidrocarburos-Petróleo Crudo Sin Información,Sin Justificación											
Producción de Hidrocarburos-Producción de Gas Sin Información,Sin Justificación											
Porcentaje de regulaciones emitidas del Sector Hidrocarburos. Causa : Derivado del proceso interno para su aprobación y publicación, 2 regulaciones se encontraban pendientes de la autorización por parte del Órgano de Gobierno para ser publicadas en el Diario Oficial de la Federación. Al 15 de marzo de 2017 fueron publicadas estas regulaciones en el Diario Oficial quedando cumplido el programa del ejercicio 2016. Efecto: Permite dar certeza jurídica a las actividades que realiza la CNH con los operadores petroleros y terceros. Otros Motivos:Las regulaciones programadas para emitirse durante 2016, actualmente han sido publicadas en el Diario Oficial de la Federación.											
Porcentaje de regulaciones elaboradas y propuestas al Órgano de Gobierno del Sector Hidrocarburos. Causa : Se propusieron al Órgano de Gobierno el 100% de las regulaciones elaboradas. Efecto: Dar certeza Jurídica a las actividades que realiza la CNH con los operadores petroleros y terceros. Otros Motivos:											
Porcentaje de convocatorias publicadas con respecto a las requeridas por la SENER. Causa : No se registraron metas al inicio del ejercicio en virtud de que no se tenía definido el número de convocatorias que solicitaría la SENER, sin embargo fue hasta el último trimestre de 2016 cuando se publicaron las 4 licitaciones que fueron requeridas, fijándose este número como cumplimiento de la meta al 100% al cierre del ejercicio. Efecto: Que la CNH cumpla con lo establecido en la normatividad en la materia. Otros Motivos:											
Porcentaje de anteproyectos de regulaciones que se someten a la Comisión Federal de Mejora Regulatoria. Causa : Los anteproyectos planeados se sometieron al proceso de mejora regulatoria que incluye la consulta pública, ante la Comisión Federal de Mejora Regulatoria. Efecto: El 100 % de los anteproyectos fueron enviados a la Comisión Federal de Mejora Regulatoria. Otros Motivos:											
Porcentaje de licitaciones celebradas y organizadas por la Comisión Causa : en el reporte del cuarto trimestre se tenía reportado únicamente dos eventos de licitación, sin embargo Durante el ejercicio de 2016 se celebraron 4 licitaciones: Trión, 2.1, 2.2 y 2.3, de las cuales sólo el Área Contractual Trión se encuentra concluido el procedimiento de formalización contractual. Efecto: Que la CNH cumpla con las disposiciones normativas en la materia. Otros Motivos:											

DATOS DEL PROGRAMA									
Programa presupuestario	G001 Promoción y regulación de Hidrocarburos	Ramo	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	Unidad responsable	233-Dirección General de Regulación y Consulta	Enfoques transversales	Sin Información	
Porcentaje de solicitudes de información atendidas, tanto a nivel Cuarto de Datos como Centro Nacional de Hidrocarburos.									
Causa : Se recibió un número mayor de solicitudes de información del programado tanto para cuartos de datos como para información vía Licencia de Uso de Centro Nacional de Información de Hidrocarburos, ya que se hace un estimación aproximada, pero el comportamiento real depende de la cantidad de requerimientos de información que cada una de las empresas decida realizar, y para el 2016 se recibieron y atendieron 105% más solicitudes de las previstas. Efecto: Un cumplimiento por encima de la meta programada, que tuvo un impacto positivo al atender un número mayor de solicitudes y generar por ende un ingreso mayor por los aprovechamientos derivados del acceso a la información. Otros Motivos: No es posible tener una programación exacta del número de solicitudes, además de atribuirse al número de empresas que decidan participar, también la cantidad de procesos Licitatorios que se ejecutan en el año, no se encuentra calendarizada, varía de acuerdo a la política energética que determine la Secretaría de Energía quien es la instancia que determina el número de licitaciones que van realizándose en el año de forma paulatina, si embargo es ascendente el resultado que se va acumulando.									
Porcentaje de información generada y publicada sobre la exploración y extracción de hidrocarburos.									
Causa : Todos los datos necesarios para las Rondas de Licitación (de exploración y extracción), tanto concluidas como en curso, al cierre de 2016 (Rondas 1.1, 1.2, 1.3 y 1.4, así como Rondas 2.1, 2.2 y 2.3), se encuentran disponibles y publicados en la página de la Comisión Nacional de Hidrocarburos por lo cual el cumplimiento fue del 100%. Efecto: Otros Motivos:									
Elaborar y revisar los anteproyectos de las regulaciones que serán propuestas al Órgano de Gobierno									
Causa : Se elaboraron los anteproyectos planeados según la programación establecida para el año 2016 y propuestos al Órgano de Gobierno. Efecto: Que la CNH cumpla con las disposiciones normativas en la materia. Otros									
Número de contratos suscritos derivados de los procesos licitatorios.									
Causa : La meta se cumplió en el tercer trimestre, y el cuarto trimestre no existió suscripción de contratos. Efecto: Que la CNH cumpla con las disposiciones normativas en la materia. Otros Motivos:									
Porcentaje de cedulas de información contractual elaboradas.									
Causa : Se elaboraron 25 cedulas de información contractual, derivadas de la adjudicación de 25 Contratos de la Licitación R01-L03. Efecto: Que la CNH vioaile el cumplimiento contractual de los contratos oportunamente. Otros									
Porcentaje de acuerdos de operación conjunta validados									
Causa : Se cumplió con la meta ajustada, toda vez que los Contratistas que suscribieron los Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos, lo hicieron en lo individual y no en Consorcio. Efecto: Otros Motivos:									
Generar informe sobre la calidad de la información recibida.									
Causa : Se efectuaron los procesos de acopio, integración, organización y control de calidad de la información de todas las Licitaciones (Ronda 1 y Ronda 2) a fin de poder tener en las fechas establecidas en las bases los paquetes de datos disponibles, por lo cual la actividad se concluyó satisfactoriamente al cierre de 2016. Efecto: Otros Motivos:									
Porcentaje de solicitudes de información atendidas.									
Causa : Se recibió un número mayor de solicitudes de información del programado, ya que se hace un estimación aproximada, pero el comportamiento real depende de la cantidad de requerimientos de información que cada una de las empresas decida realizar, y para el 2016 se recibieron y atendieron 29% más solicitudes de las previstas. Efecto: Un cumplimiento por encima de la meta programada, que tuvo un impacto positivo al atender un número mayor de solicitudes y generar por ende un ingreso mayor por los aprovechamientos derivados del acceso a la información. Otros Motivos: No es posible tener una programación exacta del número de solicitudes debido a que varía en función de las necesidades de cada empresa, sin embargo el número es ascendente y acumulado.									
Porcentaje de integración y actualización de las bases de datos sobre exploración y extracción de hidrocarburos									
Causa : Como resultado de la Transferencia Histórica de Información, se concluyó en el mes de agosto la migración de todas las bases de datos al Centro Nacional de Información de Hidrocarburos, tanto de exploración como de extracción y en el último trimestre se llevó a cabo su instrumentación en el Centro Nacional de Información de Hidrocarburos y al cierre de 2016 se integraron al 100% con la información actualizada al alcance del proceso de transferencia. Efecto: Otros Motivos:									