

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

Ejercicio Fiscal 2016

DATOS DEL PROGRAMA									
<b>Programa presupuestario</b>	<b>G002 Administración Técnica de Asignaciones y Contratos</b>	<b>Ramo</b>	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	<b>Unidad responsable</b>	252-Dirección General de Dictámenes de Extracción	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información	
<b>Clasificación Funcional</b>									
<b>Finalidad</b>	3 - Desarrollo Económico	<b>Función</b>	3 - Combustibles y Energía		<b>Subfunción</b>	2 - Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	<b>Actividad Institucional</b>	3 - Regulación Eficiente del Sector Energético	
RESULTADOS									
NIVEL	OBJETIVOS	INDICADORES						AVANCE	
		Denominación	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo-Dimensión-Frecuencia	Meta anual		Realizado al periodo	Avance % anual vs Modificada
		Aprobada	Modificada						
<b>Fin</b>	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante la administración y supervisión en materia técnica de las asignaciones y contratos	Producción de Hidrocarburos-Producción de Gas <i>Indicador Seleccionado</i>	(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	102.0
		Porcentaje de informes relacionados con la administración técnica y la supervisión de las asignaciones y contratos para las actividades de Exploración y Extracción de	(Número de informes elaborados / Número de informes solicitados)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	100.00	100.00	100.00	100.00
<b>Propósito</b>	El Estado Mexicano maximiza los ingresos y recursos provenientes de las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos.	Procesos de Administración de asignaciones y contratos, así como autorizaciones.	(Número de dictámenes técnicos presentados/ Número de dictámenes técnicos solicitados)*100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	100.00	100.00	100.00	100.0
<b>Componente</b>	A Autorizaciones de perforación de pozos exploratorios y Autorizaciones de Reconocimiento y Exploración Superficial elaboradas	Porcentaje de Autorizaciones de Reconocimiento y Exploración Superficial (ARES)	(Numero de resoluciones para las autorizaciones de reconocimiento y exploración superficial/ Numero de Solicitudes recibidas para autorizaciones de reconocimiento y exploración superficial) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	100.00	100.00	100.0
		Porcentaje de Autorizaciones de perforación de pozos exploratorios	(Numero de resoluciones para la perforación de pozos exploratorios presentadas / Numero de Solicitudes recibidas para perforación de pozos exploratorios) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	100.00	100.00	100.00
	B Proponer el dictamen técnico para aprobación del Órgano de Gobierno.	Porcentaje de dictámenes Técnicos de Planes de Desarrollo presentados al órgano de gobierno.	(Dictámenes técnicos presentados al Órgano de Gobierno / Planes de desarrollo con la suficiencia documental requerida) * 100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Semestral	N/A	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	G002 Administración Técnica de Asignaciones y Contratos	Ramo	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	Unidad responsable	252-Dirección General de Dictámenes de Extracción	Enfoques transversales	Sin Información		
	C Contratos y/o Asignaciones para Exploración y Extracción administrados técnicamente y supervisados.	Porcentaje de obligaciones supervisadas y verificadas de las actividades de exploración y extracción.	(Número de informes elaborados / Número de informes programados)*100		Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	100.00	100.00	100.00
	D Elaborar un informe del porcentaje de las instalaciones que cumplen con las Disposiciones de Aprovechamiento de Gas Natural Asociado.	Porcentaje de instalaciones que cumplen con las Disposiciones de Aprovechamiento de Gas Natural Asociado	(Número de instalaciones cumpliendo con las Disposiciones /Número de instalaciones con programas aprobados )*100		Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	N/A	N/A	0.00	0.00
	E Asegurar la correcta evaluación de los Mecanismos de Medición así como la información de producción de Hidrocarburos contabilizados.	Mecanismos de evaluación implementados en materia de medición de hidrocarburos.	(Mecanismos de evaluación realizados / Mecanismos de evaluación programados) *100		Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	N/A	N/A	100.00	0.00
<b>Actividad</b>	A 1 Revisión documental de solicitudes de autorización de perforación de pozos exploratorios y autorizaciones de Reconocimiento y Exploración Superficial	Porcentaje de revisiones técnicas para autorizaciones de Reconocimiento y Exploración Superficial (ARES)	Numero de solicitudes para las Autorizaciones de Reconocimiento y Exploración Superficial con revisión técnica / numero de solicitudes recibidas para las Autorizaciones de Reconocimiento y Exploración Superficial * 100		Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	100.00	110.00	110.00
		Porcentaje de Reportes emitidos asociados al cumplimiento de las obligaciones de los asignatarios y contratistas.	(Número de informes elaborados / Número de informes solicitados) * 100		Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	0.00	0.00	0.00
	B 2 Revisión técnica de los planes de desarrollo para la Extracción	Porcentaje de revisiones técnicas de los planes de desarrollo para la Extracción	(Planes de desarrollo en etapa de elaboración del Dictamen Técnico / Total de planes de desarrollo con verificación documental suficiente para elaborar un Dictamen técnico) * 100		Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	100.00	100.00	100.00
	B 3 Revisión técnica de los planes de Exploración	Porcentaje de planes de exploración con revisión y evaluación técnica	(Fichas de suficiencia documental realizadas a los planes de desarrollo / Total de planes de desarrollo recibidos) * 100		Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	100.00	104.17	104.17
	B 4 El Estado Mexicano cuenta con la certeza en los procesos de Mecanismos de Medición en volumen y calidad de los hidrocarburos extraídos, a través de Opiniones Técnicas, Informes Técnicos y Dictámenes Técnicos emitidos	Cantidad de Opiniones, Informes y Dictámenes en materia de medición de hidrocarburos	(Cantidad de Opiniones, Informes y Dictámenes emitidos oficialmente / Cantidad de Opiniones, Informes y Dictámenes Técnicos requeridos oficialmente) * 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	G002 Administración Técnica de Asignaciones y Contratos	Ramo	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	Unidad responsable	252-Dirección General de Dictámenes de Extracción	Enfoques transversales	Sin Información		
C 5	Seguimiento y Verificación del cumplimiento de obligaciones de asignatarios y contratistas que realicen actividades de exploración de hidrocarburos	Porcentaje de informes emitidos de respecto al cumplimiento de las obligaciones de los asignatarios y contratistas que realizan actividades de exploración.	(Número de informes elaborados / Número de informes programados)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	100.00	100.00	100.00	100.00	
		Porcentaje de Reportes emitidos asociados al cumplimiento de las obligaciones de los asignatarios y contratistas.	(Número de informes elaborados / Número de informes solicitados) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	N/A	100.00	100.00	100.00	
C 6	Seguimiento y verificación del cumplimiento de obligaciones de asignatarios y contratistas respecto a la extracción de hidrocarburos.	Porcentaje de informes emitidos de respecto al cumplimiento de las obligaciones de los asignatarios y contratistas que realizan actividades de extracción.	(Número de informes elaborados / Número de informes programados)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	100.00	100.00	100.00	
C 7	El Estado Mexicano cuente con los instrumentos de evaluación para el análisis oportuno de los hidrocarburos producidos, contabilizados y reportados por los Operadores Petroleros.	Instrumentos de evaluación de los hidrocarburos producidos	(1/2)*100*[(Cantidad de instrumentos de evaluación emitidos / Cantidad de instrumentos de evaluación propuestos) + (Producción mensual analizada / Producción mensual recibida por parte del Operador Petrolero)]	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	100.00	100.00	100.00	100.00	
C 8	Elaborar el informe de los reportes recibidos de Aprovechamiento de Gas Natural Asociado, así como de los resultados de las verificaciones físicas realizadas a las instalaciones para Aprovechamiento de Gas Natural	Porcentaje revisiones y validaciones a los reportes recibidos de Aprovechamiento de Gas Natural Asociado.	(Numero de revisiones y validaciones a los reportes recibidos / Numero de reportes totales recibidos)*100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	N/A	100.00	415.00	415.00	
		Porcentaje de Supervisiones y verificaciones físicas de instalaciones para Aprovechamiento de Gas Natural Asociado	(Numero de inspecciones realizadas / Numero de inspecciones programadas ) *	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	N/A	100.00	100.00	100.00	
PRESUPUESTO										
							Meta anual	Ejercicio	Avance %	
							Millones de pesos	Millones de pesos	Anual	
PRESUPUESTO ORIGINAL							64.2	187.3	291.8	
PRESUPUESTO MODIFICADO							211.1	187.3	88.7	
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.										

DATOS DEL PROGRAMA									
<b>Programa presupuestario</b>	<b>G002 Administración Técnica de Asignaciones y Contratos</b>	<b>Ramo</b>	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	<b>Unidad responsable</b>	252-Dirección General de Dictámenes de Extracción	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información	
<b>Producción de Hidrocarburos-Producción de Gas</b> Sin Información,Sin Justificación									
<b>Porcentaje de informes relacionados con la administración técnica y la supervisión de las asignaciones y contratos para las actividades de Exploración y Extracción de los hidrocarburos.</b> Causa : Derivado de las acciones realizadas en la DGACE, se llevaron a cabo en su totalidad las actividades programadas para el ejercicio 2016, respecto del seguimiento y administración de las asignaciones y contratos por lo que se reporta el avance al 100% Efecto: Otros Motivos:Se cumplió con la meta en su totalidad									
<b>Procesos de Administración de asignaciones y contratos, así como autorizaciones.</b> Causa : Derivado de las acciones realizadas en la DGACE, se llevaron a cabo en su totalidad las actividades programadas para el ejercicio 2016, respecto del seguimiento y administración de las asignaciones y contratos por lo que									
<b>Porcentaje de Autorizaciones de Reconocimiento y Exploración Superficial (ARES)</b> Causa : La publicación de la convocatoria de la Ronda 2, incrementó el interés para llevar a cabo ARES sin embargo se ajustó la meta para llegar únicamente a 16, sin embargo esta tendencia será incremental por el interés mostrado									
<b>Porcentaje de Autorizaciones de perforación de pozos exploratorios</b> Causa : EN EL EJERCICIO 2016 SE RECIBIERON 61 SOLICITUDES DE LAS CUALES SE AUTORIZARON 31 POZOS. DEL TOTAL DE 61 SOLICITUDES, 19 ESTAN EN TRÁMITE, 6 SE DESECHARON Y 5 SE SUSPENDIERON. NOTA: DEL EJERCICIO 2015 FUERON RECIBIDAS 13 SOLICITUDES EN EL MES DE DICIEMBRE, LAS CUALES SE AUTORIZARON EN ENERO 2016, POR LO QUE EL TOTAL DE POZOS AUTORIZADOS EN 2016, SUMAN 44 EN TOTAL por lo que la Meta se ajustó. Derivado de la publicación de los Lineamientos de perforación de pozos, los pozos exploratorios, en aguas profundas y ultraprofundas, y los pozos tipo, deberán solicitar autorización a la Comisión; por lo anterior, a finales del cuarto trimestre, se recibieron varias solicitudes que se encuentran en proceso de ser resueltas en el ejercicio 2017, lo que incrementará el número de solicitudes atendidas en 2017 Efecto: Otros Motivos:									
<b>Porcentaje de dictámenes Técnicos de Planes de Desarrollo presentados al órgano de gobierno.</b> Causa : Se recibieron en la Comisión Nacional de Hidrocarburos 18 planes provisionales para ser revisados, mismos que fueron analizados, a los cuales se les emitió su respectivo Dictamen Técnico, mismos que fueron presentados ante el Órgano de Gobierno. Efecto: Se recibieron en la Comisión Nacional de Hidrocarburos 18 planes provisionales para ser revisados Otros Motivos:Se analizó la información de 18 planes provisionales para ser revisados, a los cuales se les emitió su respectivo Dictamen Técnico y fueron presentados ante el Órgano de Gobierno.									
<b>Porcentaje de obligaciones supervisadas y verificadas de las actividades de exploración y extracción.</b> Causa : Derivado de las acciones realizadas en la DGACE, se llevaron a cabo en su totalidad las actividades programadas para el ejercicio 2016, respecto del seguimiento y administración de las asignaciones y contratos por lo que									
<b>Porcentaje de instalaciones que cumplen con las Disposiciones de Aprovechamiento de Gas Natural Asociado</b> Causa : A la fecha no se tienen aprobados los Programas de Aprovechamiento de Gas de las Asignaciones y Áreas Contractuales razón por la cual no se pudo realizar esta actividad. Efecto: Otros Motivos:No se registró Meta									
<b>Mecanismos de evaluación implementados en materia de medición de hidrocarburos.</b> Causa : Se utiliza el mecanismo de evaluación revisado y mejorado establecido desde el primer semestre DE 2016, por lo que se cumplió la meta de implementar un mecanismo. Efecto: Dar cumplimiento a las Disposiciones en la materia para el adecuado seguimiento de las operaciones de las Operadoras Petroleras. Otros Motivos:									
<b>Porcentaje de revisiones técnicas para autorizaciones de Reconocimiento y Exploración Superficial (ARES)</b> Causa : Durante el primer semestre, se tuvo poco interés por parte de las empresas para realizar Actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial. Posterior a la publicación de la convocatoria de la Ronda 2, se incrementó el interés para llevar a cabo ARES, por lo que se recibieron mas solicitudes de las planeadas en el tercer trimestre del ejercicio. Efecto: Otros Motivos:									
<b>Porcentaje de Reportes emitidos asociados al cumplimiento de las obligaciones de los asignatarios y contratistas.</b>									
<b>Porcentaje de revisiones técnicas de los planes de desarrollo para la Extracción</b> Causa : Se recibieron en la Comisión Nacional de Hidrocarburos un total de 52 planes entre los que destacan planes provisionales y de desarrollo para la extracción de hidrocarburos, 2 planes de desarrollo se encontraban en etapa de revisión de información al cierre de 2016, en el mes de enero 2017, la actividad ya fue concluida. Efecto: Se recibieron en la Comisión Nacional de Hidrocarburos un total de 52 planes a los cuales se les realizó la revisión de información a dos de ellos se les realizó la revisión de información en el mes de enero de 2017, pero el proceso inicio en el 2016. Otros Motivos:Al concluir con la etapa de revisión de información se puede continuar con el proceso para realizar el Dictamen Técnico, para finalmente presentar ante el Órgano de Gobierno									
<b>Porcentaje de planes de exploración con revisión y evaluación técnica</b> Causa : Se recibió una solicitud de evaluación de un plan de exploración adicional a las 24 realizadas, en respuesta al éxito en los resultados de diversas actividades de exploración a lo largo del mismo periodo 2016. Efecto: Se revisaron y evaluaron 25 planes de exploración con lo que se satisfizo el 100% de la demanda del servicio para el periodo 2016. Otros Motivos:									
<b>Cantidad de Opiniones, Informes y Dictámenes en materia de medición de hidrocarburos</b> Causa : Se logro el cumplimiento de la meta en 2016, derivado de que se recibieron solicitudes de opiniones adicionales a las del Anexo 3 de los LTMMH. Estas solicitudes dependen entre otros factores de: a. Licitaciones b. Que las áreas estén produciendo c. Migraciones externadas de PEMEX para pasar de ¿Asignaciones¿ a ¿Contratos¿ Efecto: Otros Motivos:Este Indicador es variable y ascendente en su resultado, toda vez que se atienden al 100% las solicitudes de opinión de tal forma que no se puede establecer un denominador estático que mida la eficiencia, sin embargo se cumple con la actividad al emitir las opiniones, informes y dictámenes en las fechas requeridas en los oficios de petición y de manera incremental en su resultado.									

DATOS DEL PROGRAMA										
<b>Programa presupuestario</b>	<b>G002 Administración Técnica de Asignaciones y Contratos</b>	<b>Ramo</b>	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	<b>Unidad responsable</b>	252-Dirección General de Dictámenes de Extracción	<b>Enfoques transversales</b>	Sin Información		
<b>Porcentaje de informes emitidos respecto al cumplimiento de las obligaciones de los asignatarios y contratistas que realizan actividades de exploración.</b>										
Causa : Derivado de las acciones realizadas en la DGACE, se llevaron a cabo en su totalidad las actividades programadas para el ejercicio 2016, respecto del seguimiento y administración de las asignaciones y contratos por lo que se reporta el avance al 100%. Efecto: Otros Motivos:										
<b>Porcentaje de Reportes emitidos asociados al cumplimiento de las obligaciones de los asignatarios y contratistas.</b>										
Causa : Derivado de las acciones realizadas en la DGACE, se llevaron a cabo en su totalidad las actividades programadas para el ejercicio 2016, respecto del seguimiento y administración de las asignaciones y contratos por lo que se reporta el avance al 100%. Efecto: Otros Motivos:										
<b>Porcentaje de informes emitidos respecto al cumplimiento de las obligaciones de los asignatarios y contratistas que realizan actividades de extracción.</b>										
Causa : Se cumplió con el programa de informes sobre el cumplimiento de las obligaciones de los Asignatarios y Contratistas respecto a la extracción de hidrocarburos 2016. Efecto: Otros Motivos:										
<b>Instrumentos de evaluación de los hidrocarburos producidos</b>										
<b>Porcentaje revisiones y validaciones a los reportes recibidos de Aprovechamiento de Gas Natural Asociado.</b>										
Causa : Con relación a este indicador, durante el cuarto trimestre de 2016 se recibieron y revisaron los 191 Programas de Aprovechamiento de Gas-2016 (PAGNA), correspondientes a igual número de Asignaciones de PEP, a las que les aplican las Disposiciones Técnicas de Aprovechamiento de Gas Natural (DTAGNA). Lo anterior, derivado de que a partir de septiembre de 2016, de acuerdo a calendario de entrega de PEP, comenzó a poner a disposición de la Comisión, sus PAGNA por Asignación, con lo que dio cumplimiento a lo establecido en las DTAGNA. Efecto: Otros Motivos:										
<b>Porcentaje de Supervisiones y verificaciones físicas de las instalaciones para Aprovechamiento de Gas Natural Asociado</b>										
Causa : Se realizaron 6 visitas en el 4to. Trimestre para complementar las 8 acumuladas: 1. Área Contractual Carretas (del 4 al 7 de octubre 2016) 2. Área Contractual Cuichapa Poniente (del 26 al 28 de octubre 2016) 3. Área Contractual Mundo Nuevo (del 26 al 28 de octubre 2016) 4. Área Contractual Mareógrafo (del 12 al 13 de octubre 2016) 5. Área Contractual Duna (11 y 12 de octubre 2016) 6. Área Contractual Barcodón (2 de noviembre) Efecto: Otros Motivos:										