

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

Ejercicio Fiscal 2017

DATOS DEL PROGRAMA									
Programa presupuestario	P001 Estudios de Evaluación y Verificación de Hidrocarburos	Ramo	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	Unidad responsable	243-Dirección General de Evaluación de Potencial Petrolero	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		Realizado al periodo	Avance % anual vs Modificada
						Aprobada	Modificada		
Fin	Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de recursos hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos. mediante la estimación de recursos prospectivos y la cuantificación de reservas de	Porcentaje de estimación de recursos prospectivos y reservas consolidadas.	(Estimación de los recursos prospectivos y consolidación de las reservas realizados / Estimación de los recursos prospectivos y consolidación de las reservas programados) * 100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	N/A	100.00	N/A	N/A
		Producción de Hidrocarburos- Petróleo Crudo <i>Indicador Seleccionado</i>	(Volúmenes de producción total de crudo)	Sin Información	Estratégico-Eficacia-Anual	N/A	2,258	N/A	N/A
		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	5,102	N/A	N/A
Propósito	El Sector Hidrocarburos dispone de información actualizada, derivada de la estimación de los recursos prospectivos y la cuantificación de reservas.	Porcentaje de la consolidación de las reservas cuantificadas	(Consolidación de las reservas realizadas / Consolidación de las reservas programadas) * 100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	N/A	100.00	N/A	N/A
		Porcentaje de actividades realizadas para la estimación de recursos prospectivos	(Análisis para la estimación de recursos prospectivos realizados/ Análisis para la estimación de recursos prospectivos solicitados) * 100	Porcentaje	Estratégico-Eficacia-Anual	N/A	100.00	N/A	N/A
Componente	A Información entregada de la estimación de los recursos prospectivos y la cuantificación de reservas hidrocarburos.	Porcentaje de análisis y de la revisión de los recursos prospectivos	(Actividades realizadas para la estimación de los recursos prospectivos / Actividades programadas para la estimación de los recursos prospectivos) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	N/A	100.00	50.00	N/A

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

Ejercicio Fiscal 2017

DATOS DEL PROGRAMA											
Programa presupuestario	P001 Estudios de Evaluación y Verificación de Hidrocarburos	Ramo	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	Unidad responsable	243-Dirección General de Evaluación de Potencial Petrolero	Enfoques transversales	Sin Información			
				Porcentaje de análisis para la consolidación de las reservas 1P, 2P y 3P.	(Análisis realizados para la cuantificación de las reservas / Análisis programados para la cuantificación de las reservas) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	N/A	100.00	66.67	N/A
Actividad	A 1 Porcentaje de análisis y revisión de Información para la evaluación de los recursos prospectivos.	Porcentaje de actividades realizadas respecto a las programadas para rondas de licitación de áreas de exploración		(Actividades realizadas para el desarrollo de la información técnica para las rondas de exploración / Actividades programadas para el desarrollo de información técnica para las rondas de licitación de exploración) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	N/A	100.00	75.00	N/A	
		Porcentaje de actividades realizadas respecto a las de la posible existencia de yacimientos programadas para la evaluación de posible existencia de yacimientos transfronterizos		(Actividades realizadas para la evaluación transfronterizos /Actividades programadas para la evaluación de la posible existencia de yacimientos transfronterizos) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Semestral	N/A	100.00	50.00	N/A	
	A 2 Realización de análisis sobre la cuantificación de las reservas de hidrocarburos.	Porcentaje de actividades para la cuantificación de las reservas 1P, 2P y 3P.		(Actividades realizadas para las reservas 1P, 2P y 3P / Actividades programadas para las reservas 1P, 2P y 3P) * 100	Porcentaje	Gestión-Eficacia-Trimestral	N/A	100.00	75.00	N/A	
PRESUPUESTO											
								Meta anual	Ejercicio	Avance %	
								Millones de pesos	Millones de pesos	Annual	
PRESUPUESTO ORIGINAL								N/D	N/D	N/A	
PRESUPUESTO MODIFICADO								N/D	N/D	N/A	
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.											
Porcentaje de estimación de recursos prospectivos y reservas consolidadas. Sin Información,Sin Justificación											
Producción de Hidrocarburos-Petróleo Crudo Sin Información,Sin Justificación											
Producción de Hidrocarburos-Producción de Gas Sin Información,Sin Justificación											
Porcentaje de la consolidación de las reservas cuantificadas Sin Información,Sin Justificación											

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

Ejercicio Fiscal 2017

DATOS DEL PROGRAMA										
Programa presupuestario	P001 Estudios de Evaluación y Verificación de Hidrocarburos	Ramo	46	Comisión Nacional de Hidrocarburos	Unidad responsable	243-Dirección General de Evaluación de Potencial Petrolero	Enfoques transversales	Sin Información		
Porcentaje de actividades realizadas para la estimación de recursos prospectivos										
Sin Información, Sin Justificación										
Porcentaje de análisis y revisión de Información para la evaluación de los recursos prospectivos										
Porcentaje de análisis para la consolidación de las reservas 1P, 2P y 3P.										
Causa : Se realizaron los análisis correspondientes, comparecencias de operadores petroleros y Terceros Independientes para la consolidación de las reservas probadas (2P y 3P) Efecto: Se cuenta con la consolidación de las										
Porcentaje de actividades realizadas respecto a las programadas para rondas de licitación de áreas de exploración										
Causa : Se está obteniendo nuevas datos en el área de Cordillera Mexicana para sustentar las licitaciones. Efecto: Otros Motivos:										
Porcentaje de actividades realizadas respecto a las programadas para la evaluación de posible existencia de yacimientos transfronterizos										
Causa : Se cuenta con nueva información por sírtica 2d proveniente de las APD. Efecto: Otros Motivos:										
Porcentaje de actividades para la cuantificación de las reservas 1P, 2P y 3P.										
Causa : Se concluyó con los trabajos de revisión, comparecencias de operadores petroleros y Terceros Independientes para la cuantificación de las reservas (1P, 2P y 3P) Efecto: Se concluyó con la cuantificación de las reservas 1P,										