

Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP  
k) Planes y programas de la institución en ejecución

Plan Estratégico Institucional				PLAN ESTRATEGICO INSTITUCIONAL 2016-2019					
Plan Operativo Anual - POA y sus reformas aprobadas				POA					
Plan Anual de Inversiones (PAI)				PAI					
Tipo (Programa, proyecto)	Nombre del programa, proyecto	Objetivos estratégicos	Metas*	Presupuesto 2016 Aprobado***	TOTAL EJECUCION ENERO	Fecha de inicio	Fecha de culminación	Estado actual de avance por proyecto (link para descargar el documento) **	Link para descargar el documento completo del proyecto aprobado por la SENPLADES
ACTIVOS FIJOS	Bienes tangibles e intangibles para la operación tales como: Software y Hardware, Equipos para Mantenimiento, Adquisición de Vehículos, camiones y Otros, Equipos de Oficina y Mobiliario.	3. Incrementar el valor de la compañía mediante el manejo eficiente de recursos	3.1 Ejecutar proyectos nuevos que tengan un Índice de Rentabilidad IR > 2,0. 3.3 Mantener un costo de producción promedio anual igual o por debajo de \$23,17/Barril durante el periodo.	2,000,000	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	enero 2016	diciembre 2016	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	"NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera
AMAZONÍA VIVA	Ejecutar las acciones inherentes para la limpieza y rehabilitación de áreas afectadas por fuentes de contaminación identificadas como consecuencia de la operación hidrocarburífera en la Amazonía Ecuatoriana	5. Fortalecer la salud, seguridad, la responsabilidad social y ambiental de los empleados, contratistas, comunidades y ecosistemas en las áreas de operación e influencia de PETROAMAZONAS EP.	5.9 Eliminar 460 Fuentes de contaminación encargadas a Amazonía Viva en el distrito Amazónico durante el período. 5.10 Remediar 0.52 MMm3 de suelo encargadas a Amazonía Viva en el distrito Amazónico durante el período.	3,000,000	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	enero 2016	diciembre 2016	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	"NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera
CAMBIOS DE ZONA Y COMPLETACIONES DUALES	Intervención en los pozos para poner en producción nuevas arenas de pozos de desarrollo	2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos.	2.1 Incrementar un promedio de 53,000 Bppd. con respecto a la curva base anual con declinación durante el periodo. 2.2 Mantener una producción promedio de 139 MM de Bls. de petróleo durante el período. 2.3 Perforar y completar al menos 230 pozos de desarrollo durante el periodo. (Bajo operación directa de PAM EP).	13,900,000	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	enero 2016	diciembre 2016	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	"NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera
CONSORCIOS (SSF, Pardalis, Campos Maduros y Shaya)	Pago a los Consorcios cada mes como contraprestación por las actividades de Optimización de la Producción, esta tarifa se paga por cada barril incremental de crudo que produce en el área de actividad durante dicho mes de conformidad a los estipulado en el respectivo contrato.	2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos. 4. Expandir actividades de Exploración y Producción a nivel nacional y regional.	4.1 Perforar al menos un pozo exploratorio en áreas donde Petroamazonas EP mantiene participación como miembro de un consorcio en el período. 4.2 Firma de cuatro acuerdos de confidencialidad con empresas internacionales para analizar oportunidades de exploración y explotación en territorio ecuatoriano en el período.	1,099,111,321	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	enero 2016	diciembre 2016	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	"NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera
FACILIDADES	Instalaciones necesarias para la perforación de pozos de desarrollo, para el proceso y transporte de fluidos, y demás infraestructura necesaria para la operación.	2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos. 3. Incrementar el valor de la compañía mediante el manejo eficiente de recursos	2.1 Incrementar un promedio de 53,000 Bppd. con respecto a la curva base anual con declinación durante el periodo. 2.2 Mantener una producción promedio de 139 MM de Bls. de petróleo durante el período. 2.3 Perforar y completar al menos 230 pozos de desarrollo durante el periodo. (Bajo operación directa de PAM EP). 2.4 Mantener una producción promedio de 50 MMPCPD de gas natural durante el período. 3.3 Mantener un costo de producción promedio anual igual o por debajo de \$23,17/Barril durante el periodo.	67,246,000	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	enero 2016	diciembre 2016	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	"NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera
ITT	Bloque 43 (Campos Ishpingo, Tiputini y Tambococha) para la extracción e incorporación a la producción de 919.7 MM de reservas de crudo a través de la utilización de tecnologías limpias y un manejo ambiental y social responsable.	2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos. 4. Expandir actividades de Exploración y Producción a nivel nacional y regional.	2.2 Mantener una producción promedio de 139 MM de Bls. de petróleo durante el período. 2.3 Perforar y completar al menos 230 pozos de desarrollo durante el periodo. (Bajo operación directa de PAM EP). 2.4 Mantener una producción promedio de 50 MMPCPD de gas natural durante el período. 4.2 Firma de cuatro acuerdos de confidencialidad con empresas internacionales para analizar oportunidades de exploración y explotación en territorio ecuatoriano en el período.	80,017,434	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	enero 2016	diciembre 2016	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	"NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera

Tipo (Programa, proyecto)	Nombre del programa, proyecto	Objetivos estratégicos	Metas*	Presupuesto 2016 Aprobado***	TOTAL EJECUCION ENERO	Fecha de inicio	Fecha de culminación	Estado actual de avance por proyecto (link para descargar el documento) **	Link para descargar el documento completo del proyecto aprobado por la SENPLADES
OGE	Alcance para ejecución de proyectos de Generación de Crudo, Generación a Gas, Captación y Transporte de Gas, Interconexión y Mejoras	5. Fortalecer la salud, seguridad, la responsabilidad social y ambiental de los empleados, contratistas, comunidades y ecosistemas en las áreas de operación e influencia de PETROAMAZONAS EP.	5.7 Reducir la emisión de al menos 2 millones de toneladas de CO2 a la atmósfera con el proyecto de Optimización de Generación Eléctrica OGE durante el periodo. 5.8 Ahorrar aproximadamente 400 MM de galones de Diésel por sustitución con gas asociado o petróleo crudo para la generación eléctrica en la actividad hidrocarburífera durante el periodo.	17,758,000	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	enero 2016	diciembre 2016	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	"NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera
PERFORACIÓN	Perforación de Nuevos Pozos de desarrollo	2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos. 4. Expandir actividades de Exploración y Producción a nivel nacional y regional.	2.1 Incrementar un promedio de 53,000 Bppd. con respecto a la curva base anual con declinación durante el periodo. 2.2 Mantener una producción promedio de 139 MM de Bls. de petróleo durante el periodo. 2.3 Perforar y completar al menos 230 pozos de desarrollo durante el periodo. (Bajo operación directa de PAM EP). 2.4 Mantener una producción promedio de 50 MMPCPD de gas natural durante el periodo. 4.2 Firma de cuatro acuerdos de confidencialidad con empresas internacionales para analizar oportunidades de exploración y explotación en territorio ecuatoriano en el periodo.	58,000,000	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	enero 2016	diciembre 2016	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	"NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera
SUBSIDIARIA NAPO	Pago a la Subsidiaria Río Napo por cada Barril de Petróleo de Crudo neto producido en el campo Sacha y entregado por la subsidiaria en el Centro de Fiscalización y Entrega de conformidad a los estipulado en el contrato. - proporción que corresponde para cubrir la inversiones que realiza la Subsidiaria	2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos.	2.1 Incrementar un promedio de 53,000 Bppd. con respecto a la curva base anual con declinación durante el periodo. 2.2 Mantener una producción promedio de 139 MM de Bls. de petróleo durante el periodo. 2.3 Perforar y completar al menos 230 pozos de desarrollo durante el periodo. (Bajo operación directa de PAM EP).	192,585,750	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	enero 2016	diciembre 2016	"NO DISPONIBLE"; debido a que está pendiente el cierre anual de la información financiera del año 2016.	"NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera
<b>TOTAL PLANES Y PROGRAMAS EN EJECUCIÓN</b>				<b>1,533,618,505</b>					
FECHA ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN:				31/01/2016					
PERIODICIDAD DE ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN:				MENSUAL					
UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN - LITERAL k):				GERENCIA DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN					
RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN DEL LITERAL k):				Eduardo Miranda					
CORREO ELECTRÓNICO DEL O LA RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN:				<a href="mailto:Eduardo_Miranda@petroamazonas.ec">Eduardo_Miranda@petroamazonas.ec</a>					
NÚMERO TELEFÓNICO DEL O LA RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN:				(02) 243-4461 EXTENSIÓN 18336					

\*Basado en el Plan Estratégico 2016 - 2019

\*\* La herramienta GPR se encuentra en implementación por lo tanto no se puede establecer la descarga del documento

\*\*\* Presupuesto de Inversión 2016, de acuerdo la Guía Metodológica de la LOTAIP pag 12.