

ANEXO XIII

APLICACIÓN DE RECURSOS DERIVADOS DEL APROVECHAMIENTO EN OBRAS DE INFRAESTRUCTURA

De acuerdo con lo establecido en el artículo sexto transitorio del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y del artículo 7°, fracción XI, de la Ley de Ingresos de la Federación 2004, se presenta el reporte sobre la aplicación de recursos derivados del aprovechamiento para inversión en obras de infraestructura de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios, en materia de exploración y producción de petróleo crudo y gas, así como refinación, cogeneración y petroquímica, durante el periodo enero-diciembre de 2005.

CUADRO 1 DE 7
APLICACIÓN DE RECURSOS EN OBRAS DE INFRAESTRUCTURA
Enero-diciembre
(Millones de pesos)

| Área de aplicación \ Obra de infraestructura | Recursos aplicados | Composición % |
|---|--------------------|---------------|
| Total | 30,779.0 | 100.0 |
| Infraestructura de Exploración y Producción de Petróleo Crudo y Gas | 23,381.0 | 76.0 |
| Pemex Exploración y Producción (PEP) ^{1/} | 21,675.3 | 70.4 |
| Administración de la Subdirección de Planeación | 140.9 | 0.5 |
| Amortización Burgos | 4,117.5 | 13.4 |
| Amortización Cantarell | 5,868.2 | 19.1 |
| Amortización Delta del Grijalva | 189.8 | 0.6 |
| Asistencia técnica especializada en la Coordinación Técnica de Explotación | 158.2 | 0.5 |
| Cabecera Activo Altamira | 56.3 | 0.2 |
| Cabecera Activo Poza Rica | 28.0 | 0.1 |
| Cabecera de la Región Sur | 290.1 | 0.9 |
| Cabecera Región Marina Noreste | 254.5 | 0.8 |
| Cabecera Región Marina Suroeste | 312.7 | 1.0 |
| Cabecera Región Norte | 115.9 | 0.4 |
| Coordinación Técnica Operativa Región Marina Suroeste | 200.2 | 0.7 |
| Coordinación Técnica Operativa Región Sur | 164.7 | 0.5 |
| Desarrollo de los recursos humanos enfocado a la competitividad e innovación | 67.0 | 0.2 |
| Dirección General PEP | 56.1 | 0.2 |
| Integral Abkatún-Pidiregas (Programable) | 64.4 | 0.2 |
| Integral Batab – Pidiregas | 3.4 | 0.0 |
| Integral Cactus-Sitio Grande – Pidiregas ^{2/} | 0.0 | 0.0 |
| Integral Carmito-Artesa – Pidiregas | 0.2 | 0.0 |
| Integral Complejo Antonio J. Bermúdez – Pidiregas | 311.6 | 1.0 |
| Integral Edén-Jolote | 8.5 | 0.0 |
| Integral Jacinto-Paredón | 96.5 | 0.3 |
| Integral José Colomo | 0.3 | 0.0 |
| Integral Kanaab-Pidiregas (Programable) | 26.2 | 0.1 |
| Malpaso | 3.8 | 0.0 |
| Mejoramiento en la operación y comercialización de hidrocarburos | 70.1 | 0.2 |
| Normalización y sistematización de la coordinación de tecnología de información | 177.3 | 0.6 |

CUADRO 2 DE 7
APLICACIÓN DE RECURSOS EN OBRAS DE INFRAESTRUCTURA
 Enero-diciembre
 (Millones de pesos)

| Área de aplicación \ Obra de infraestructura | Recursos aplicados | Composición % |
|--|--------------------|---------------|
| Optimización de la Terminal Dos Bocas | 1.5 | 0.0 |
| Optimización del transporte y distribución de crudo área mesozoico | 1.1 | 0.0 |
| Programa Estratégico de Gas (Programable) | 1,064.7 | 3.5 |
| Proyecto Cantarell (Programable) | 614.2 | 2.0 |
| Proyecto Integral Burgos | 817.2 | 2.7 |
| Proyecto Integral campo Poza Rica | 29.8 | 0.2 |
| Proyecto Integral para el manejo de gas y condensado en la Región Sur | 1.2 | 0.0 |
| Proyecto Integral San Andrés Jurásico | 22.5 | 0.1 |
| Registro Pidiregas Integral Bellota Chinchorro | 275.0 | 0.9 |
| Registro Pidiregas Integral Cactus-Sitio Grande | 156.3 | 0.5 |
| Registro Pidiregas Integral campo Poza Rica | 53.4 | 0.2 |
| Registro Pidiregas Integral campo Taratunich | 224.5 | 0.7 |
| Registro Pidiregas Integral Cárdenas | 56.3 | 0.2 |
| Registro Pidiregas Integral Carmito-Artesa | 84.0 | 0.3 |
| Registro Pidiregas Integral Complejo Antonio J. Bermúdez | 209.7 | 0.7 |
| Registro Pidiregas Integral del campo Batab | 84.5 | 0.3 |
| Registro Pidiregas Integral del campo Kanaab | 4.3 | 0.0 |
| Registro Pidiregas Integral El Golpe-Puerto Ceiba | 103.8 | 0.3 |
| Registro Pidiregas Integral Jujo-Tecominoacán | 362.3 | 1.2 |
| Registro Pidiregas Programa Estratégico de Gas | 1,062.2 | 3.5 |
| Registro Pidiregas Proyecto Integral del campo Pol | 630.8 | 2.0 |
| Registro Pidiregas Proyecto Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín | 0.4 | 0.0 |
| Registro Pidiregas Proyecto Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco | 51.5 | 0.2 |
| Registro Pidiregas Proyecto Integral Arenque | 135.4 | 0.4 |
| Registro Pidiregas Proyecto Integral campo Caan | 136.2 | 0.4 |
| Registro Pidiregas Proyecto Integral campo-Chuc | 345.8 | 1.1 |
| Registro Pidiregas Proyecto Integral del campo Abkatún | 610.3 | 2.0 |
| Registro Pidiregas Proyecto Integral Ek-Balam | 96.6 | 0.3 |
| Registro Pidiregas Proyecto Integral Ku-Maloob-Zaap | 70.5 | 0.2 |
| Registro Pidiregas Proyecto Integral Och-Uech-Kax | 209.0 | 0.7 |
| Reingeniería del Sistema de Recuperación Secundaria del campo Tamaulipas-Constituciones | 470.2 | 1.5 |
| Subdirección de Administración y Finanzas | 5.0 | 0.0 |
| Tres Hermanos | 225.8 | 0.7 |
| Unidad Regional de Inspección, Mantenimiento y Logística | 0.7 | 0.0 |
| Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín-Pidiregas (Programable) | 42.8 | 0.1 |
| Integral Arenque-Pidiregas (Programable) | 234.8 | 0.8 |
| Integral Bellota Chinchorro-Pidiregas (Programable) | 3.0 | 0.0 |
| Integral Caan-Pidiregas (Programable) | 125.0 | 0.4 |
| Integral Ku-Maloob Zaap-Pidiregas (Programable) | 118.1 | 0.4 |
| Proyecto Integral Delta del Grijalva | 152.8 | 0.5 |
| Pemex Gas y Petroquímica Básica (PGPB) ^{1/ 3/} | 1,705.6 | 5.5 |
| Infraestructura administrativa de PGPB | 35.6 | 0.1 |
| Estación de compresión Emiliano Zapata | 174.8 | 0.6 |
| Estación de compresión Santa Catarina | 0.7 | 0.0 |
| Plantas criogénicas modulares y Terminal de recibo y distribución de GLP y gasolinas en la estación 19 | 74.9 | 0.2 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Juárez, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 13.4 | 0.0 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Abasolo, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 2.8 | 0.0 |

CUADRO 3 DE 7
APLICACIÓN DE RECURSOS EN OBRAS DE INFRAESTRUCTURA
Enero-diciembre
(Millones de pesos)

| Área de aplicación \ Obra de infraestructura | Recursos aplicados | Composición % |
|---|--------------------|---------------|
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Cactus, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 11.7 | 0.0 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Poza Rica, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 0.4 | 0.0 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Puebla, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 1.2 | 0.0 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Tepejí, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 4.8 | 0.0 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Zapopan, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 8.0 | 0.0 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Terminal Refrigerada Salina Cruz, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 3.9 | 0.0 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de la SGLPB en Veracruz | 2.3 | 0.0 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Madero, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 9.5 | 0.0 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Rosarito, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 1.2 | 0.0 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Topolobampo, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 20.0 | 0.1 |
| Proyecto integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Tula, para garantizar la operación continua y confiable de la misma | 1.2 | 0.0 |
| Actualización de equipos y sistemas para las comunicaciones informáticas etapa 1 | 32.7 | 0.1 |
| Adquisición y renovación de equipos y sistemas corporativos etapa 1 | 101.6 | 0.3 |
| Estación de compresión Santa Ana | 14.9 | 0.0 |
| Estaciones de compresión Soto la Marina y Macarela | 21.6 | 0.1 |
| Rehabilitación de instalaciones superficiales y subterráneas de regulación y medición de gas L.P. y gas natural afectadas mecánicamente de la Terminal Venta de Carpio | 4.5 | 0.0 |
| Apoyo estratégico a los Centros Procesadores de Gas | 46.3 | 0.2 |
| Modernización integral de las estaciones de medición de gas natural y gas L.P. del sistema nacional de ductos | 40.0 | 0.1 |
| Modernización y automatización de los sistemas de transporte por ducto | 0.5 | 0.0 |
| Rehabilitación de equipo de compresión de las estaciones Los Ramones y Estación 19 | 38.9 | 0.1 |
| Rehabilitaciones y adquisiciones para la red de ductos de la Región Centro | 35.8 | 0.1 |
| Rehabilitaciones y adquisiciones para la red de ductos Región Norte | 36.4 | 0.1 |
| Rehabilitaciones y adquisiciones para la red de ductos de la Región Sur | 96.6 | 0.3 |
| Rehabilitación de los equipos de las estaciones de compresión Región Sur | 32.5 | 0.1 |
| Rehabilitación y reacondicionamiento de estaciones de bombeo Región Centro | 11.8 | 0.0 |
| Actualización del sistema SCADA | 43.0 | 0.1 |
| Conservación de la capacidad de recuperación de licuables en el Complejo Procesador de Gas (CPG) Cactus | 9.6 | 0.0 |
| Conservación de la capacidad de recuperación de licuables en el CPG Nuevo Pemex | 21.6 | 0.1 |

CUADRO 4 DE 7
APLICACIÓN DE RECURSOS EN OBRAS DE INFRAESTRUCTURA
 Enero-diciembre
 (Millones de pesos)

| Área de aplicación \ Obra de infraestructura | Recursos aplicados | Composición % |
|---|--------------------|---------------|
| Conservación de la capacidad de recuperación de licuables en el CPG Ciudad Pemex | 17.8 | 0.1 |
| Conservación de la capacidad de recuperación de licuables en el CPG Área Coatzacoalcos ^{2/} | 0.0 | 0.0 |
| Conservación de la capacidad de recuperación de licuables en el CPG Poza Rica | 0.9 | 0.0 |
| Conservación de la capacidad de recuperación de licuables en el CPG La Venta | 18.1 | 0.1 |
| Conservación de la capacidad de recuperación de licuables en el CPG Matapionche | 5.4 | 0.0 |
| Conservación de la capacidad de recuperación de licuables en el CPG Arenque | 2.8 | 0.0 |
| Conservación y mantenimiento de los servicios auxiliares en el CPG Cactus | 76.7 | 0.2 |
| Rehabilitación de las instalaciones de fraccionamiento en el CPG Cactus | 7.5 | 0.0 |
| Modernización del proceso de endulzamiento en el CPG Cactus | 6.7 | 0.0 |
| Conservación y mantenimiento de servicios auxiliares en el CPG Nuevo Pemex | 114.9 | 0.4 |
| Conservación y modernización de la infraestructura complementaria en el CPG Nuevo Pemex | 26.9 | 0.1 |
| Conservación de las instalaciones de fraccionamiento en el CPG Nuevo Pemex | 14.4 | 0.0 |
| Modernización del proceso de endulzamiento en el CPG Nuevo Pemex | 1.8 | 0.0 |
| Modernización del proceso de endulzamiento en el CPG Ciudad Pemex | 21.4 | 0.1 |
| Conservación y mantenimiento de los servicios auxiliares del CPG Ciudad Pemex | 51.6 | 0.2 |
| Conservación y modernización de la infraestructura complementaria en el CPG Ciudad Pemex | 8.9 | 0.0 |
| Conservación y modernización de terminales en el CPG Área Coatzacoalcos | 19.1 | 0.1 |
| Conservación y mantenimiento de servicios auxiliares del CPG Área Coatzacoalcos | 5.4 | 0.0 |
| Conservación y modernización de la infraestructura complementaria en el CPG Área Coatzacoalcos | 26.3 | 0.1 |
| Conservación y modernización del fraccionamiento en el CPG Área Coatzacoalcos | 6.5 | 0.0 |
| Recuperación de azufre en el CPG Área Coatzacoalcos | 66.4 | 0.2 |
| Conservación y modernización de la infraestructura complementaria en el CPG Poza Rica | 9.3 | 0.0 |
| Conservación y mantenimiento de servicios auxiliares en el CPG Poza Rica | 1.2 | 0.0 |
| Conservación y modernización de la infraestructura complementaria en el CPG Reynosa | 8.3 | 0.0 |
| Conservación y mantenimiento de los servicios auxiliares en el CPG La Venta | 11.1 | 0.0 |
| Incremento de la eficiencia en el endulzamiento y recuperación de azufre del CPG Matapionche | 0.2 | 0.0 |
| Conservación y modernización de la infraestructura complementaria en el CPG Matapionche | 1.8 | 0.0 |
| Infraestructura operativa complementaria en el CPG Arenque | 3.8 | 0.0 |
| Inspección, rehabilitación y certificación del transporte por ductos a nivel nacional | 131.0 | 0.4 |
| Mantenimiento predictivo y correctivo a ductos de transporte de gas natural, LPG y petroquímicos básicos para servicios a complejos y ductos sin inspección | 15.0 | 0.0 |
| Adquisición y renovación de equipos y sistemas de informática personal etapa 1 | 15.7 | 0.1 |

CUADRO 5 DE 7
APLICACIÓN DE RECURSOS EN OBRAS DE INFRAESTRUCTURA
 Enero-diciembre
 (Millones de pesos)

| Área de aplicación \ Obra de infraestructura | Recursos aplicados | Composición % |
|--|--------------------|---------------|
| Proyecto Integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Matapionche, para garantizar operación continua y confiable de las misma | 0.1 | 0.0 |
| Proyecto Integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en San Juan Ixhuatepec, para garantizar operación continua y confiable de las misma | 0.2 | 0.0 |
| Proyecto Integral de mantenimiento y rehabilitación de las instalaciones de gas L.P. en Terminal terrestre Salina Cruz, para garantizar operación continua y confiable de la misma | 0.5 | 0.0 |
| Modernización de la infraestructura complementaria en el CPG Cactus | 1.1 | 0.0 |
| Seguridad industrial. Física y protección ambiental | 8.2 | 0.0 |
| Mantenimiento integral del transporte por ducto a nivel nacional | 20.5 | 0.1 |
| Actualización de equipos y sistemas para las comunicaciones informáticas etapa 2 | 12.6 | 0.0 |
| Adquisición y renovación de equipos y sistemas corporativos etapa 2 | 10.8 | 0.0 |
| Infraestructura de Refinación ^{1/ 3/} | 5,914.6 | 19.2 |
| Mejoramiento al pool de gasolinas de la Refinería "Francisco I. Madero" | 231.1 | 0.8 |
| Cambio en la configuración de la Refinería de Cadereyta | 42.6 | 0.1 |
| Reconfiguración de la Refinería "Miguel Hidalgo" en Tula, Hgo. | 4.2 | 0.0 |
| Reconfiguración de la Refinería "Francisco I. Madero" en Cd. Madero, Tamps. | 11.4 | 0.0 |
| Reconfiguración de la Refinería "Ing. Antonio M. Amor" en Salamanca, Gto. | 9.0 | 0.0 |
| Reconfiguración de la Refinería "Lázaro Cárdenas" en Minatitlán, Ver. | 498.6 | 1.6 |
| Construcción de planta desmineralizadora de la Refinería Cadereyta | 1.0 | 0.0 |
| Paquete Ecológico | 48.6 | 0.2 |
| Reconfiguración de la Refinería "Ing. Antonio Dovalí Jaime" en Salina Cruz, Oax. | 2.2 | 0.0 |
| Libramiento del oleoducto de 24 pulgadas DN Madero-Cadereyta y poliducto 12 pulgadas DN Madero-Cadereyta en la zona urbana de Cd. Victoria; incluye construcción de estación de rebombeo poliducto | 60.9 | 0.2 |
| Implantación del sistema SCADA a 7 poliductos de la red nacional de ductos de Pemex Refinación 2003 | 0.7 | 0.0 |
| Administración | 167.0 | 0.5 |
| Adquisiciones de la Subdirección de Auditoría de Seguridad Industrial y Protección Ambiental | 1.3 | 0.0 |
| Adquisiciones de la Dirección General | 0.3 | 0.0 |
| Adquisiciones de la Subdirección de Planeación | 3.0 | 0.0 |
| Adquisiciones de la Subdirección de Finanzas y Administración | 0.6 | 0.0 |
| Infraestructura Terminales Golfo | 3.4 | 0.0 |
| Rehabilitación de instalaciones portuarias | 103.8 | 0.3 |
| Sostenimiento de la operación de las Terminales Centro | 7.2 | 0.0 |
| Sostenimiento de la operación de las Terminales Golfo | 323.8 | 1.1 |
| Sostenimiento de la operación de las Terminales Norte | 31.3 | 0.1 |
| Sostenimiento de la operación de las Terminales Pacífico | 182.7 | 0.6 |
| Rehabilitación Transporte Marítimo | 37.2 | 0.1 |
| Sostenimiento de la producción de la Refinería de Cadereyta | 421.2 | 1.4 |
| Sostenimiento de la producción de la Refinería de Madero | 265.7 | 0.9 |
| Sostenimiento de la producción de la Refinería de Minatitlán | 247.0 | 0.8 |
| Sostenimiento de la producción de la Refinería de Salamanca | 573.3 | 1.9 |
| Sostenimiento de la producción de la Refinería de Salina Cruz | 446.6 | 1.5 |
| Sostenimiento de la producción de la Refinería de Tula | 344.6 | 1.1 |
| Normatividad ductos e instalaciones Norte | 4.7 | 0.0 |
| Normatividad ductos e instalaciones Pacífico | 0.5 | 0.0 |
| Normatividad instalaciones portuarias | 0.1 | 0.0 |

CUADRO 6 DE 7
APLICACIÓN DE RECURSOS EN OBRAS DE INFRAESTRUCTURA
 Enero-diciembre
 (Millones de pesos)

| Área de aplicación \ Obra de infraestructura | Recursos aplicados | Composición % |
|--|--------------------|---------------|
| Adquisición de Pick-up en la Subdirección de Almacenamiento y Distribución | 21.3 | 0.1 |
| Adquisición de Servidores en la Subdirección de Almacenamiento y Distribución | 6.7 | 0.0 |
| Adquisiciones oficinas centrales Subdirección Producción 1 | 41.7 | 0.1 |
| Adquisiciones oficinas centrales Subdirección Producción 3 | 0.2 | 0.0 |
| Suministro, instalación y puesta en operación del Sistema Integral de Medición y Control de Operaciones en Terminales (SIMCOT) de Terminales Golfo | 2.2 | 0.0 |
| Suministro, instalación y puesta en operación del SIMCOT de Terminales Pacífico | 102.8 | 0.3 |
| Tren energético de la Refinería de Minatitlán | 135.2 | 0.4 |
| Tren energético de la Refinería de Salina Cruz | 4.1 | 0.0 |
| Rehabilitación ductos e instalaciones Centro | 110.3 | 0.4 |
| Rehabilitación ductos e instalaciones Golfo | 235.3 | 0.8 |
| Sistemas de medición de flujo Centro | 10.5 | 0.0 |
| Complementación del nuevo oleoducto de 24. Nuevo Teapa - Cadereyta | 5.7 | 0.0 |
| Normatividad ductos e instalaciones Centro | 27.3 | 0.1 |
| Rehabilitación ductos e instalaciones Norte | 307.1 | 1.0 |
| Rehabilitación ductos e instalaciones Pacífico | 65.4 | 0.2 |
| Infraestructura ductos e instalaciones Norte | 45.3 | 0.1 |
| Infraestructura Terminales Centro | 12.2 | 0.0 |
| Infraestructura Terminales Norte | 20.8 | 0.1 |
| Infraestructura Terminales Pacífico | 9.5 | 0.0 |
| Normatividad ductos e instalaciones Golfo | 173.1 | 0.6 |
| Turbomaquinaria de la red de oleoductos y poliductos | 146.0 | 0.5 |
| Infraestructura ductos e instalaciones Golfo | 127.4 | 0.4 |
| Suministro, instalación y puesta en operación del SIMCOT de Terminales Norte | 18.6 | 0.1 |
| Combate al mercado ilícito de combustibles | 159.3 | 0.5 |
| Adquisiciones de la Gerencia de Administración de Servicios | 6.1 | 0.0 |
| Adquisiciones varias en la Subdirección de Almacenamiento y Distribución | 10.4 | 0.0 |
| Adquisiciones de la Gerencia de Tecnología y Procesos de Información | 13.8 | 0.0 |
| Adquisiciones de la refinería de Salamanca (transportación) | 2.5 | 0.0 |
| Adquisiciones de Contraloría Interna 2005-2009 | 1.9 | 0.0 |
| Adquisiciones de la Subdirección Comercial | 7.6 | 0.0 |
| Adquisiciones de la Dirección Corporativa de Ingeniería y Desarrollo de Proyectos | 8.5 | 0.0 |
| Infraestructura en Cogeneración | 9.2 | 0.0 |
| Pemex Petroquímica | 9.2 | 0.0 |
| Modernización y optimización de la infraestructura de servicios auxiliares I Pajaritos | 9.2 | 0.0 |
| Obra: Cogeneración y modernización de turbogeneradores para producir vapor de proceso en Pajaritos | 9.2 | 0.0 |
| Infraestructura en Petroquímica | 1,474.3 | 4.8 |
| Petroquímica Corporativo | | |
| Eficientización del almacenamiento y distribución I ^{2/} | 0.0 | 0.0 |
| Infraestructura complementaria I | 15.1 | 0.0 |
| Mantenimiento a los ductos administrados por Pemex Petroquímica | 13.7 | 0.0 |
| Proyecto Fenix ^{2/} | 0.0 | 0.0 |
| Proyecto Jaguaroundi ^{2/} | 0.0 | 0.0 |
| Modernización y eficientización de la cadena de derivados del metano I | 11.3 | 0.0 |

**CUADRO 7 DE 7
 APLICACIÓN DE RECURSOS EN OBRAS DE INFRAESTRUCTURA
 Enero-diciembre
 (Millones de pesos)**

| Área de aplicación \ Obra de infraestructura | Recursos aplicados | Composición % |
|--|--------------------|---------------|
| Seguridad y protección ambiental derivado de observaciones y normatividad I | 2.2 | 0.0 |
| Petroquímica Tula | | |
| Seguridad y protección ambiental derivado de observaciones y normatividad I | 4.6 | 0.0 |
| Sostenimiento de la capacidad de producción de la cadena de propileno I | 8.0 | 0.0 |
| Petroquímica Escolín | | |
| Infraestructura complementaria I | 4.7 | 0.0 |
| Sostenimiento de la capacidad de producción de derivados del etano I | 2.9 | 0.0 |
| Petroquímica Morelos | | |
| Ampliación y modernización de la cadena de derivados del etano I | 697.0 | 2.3 |
| Modernización y optimización de la infraestructura de servicios auxiliares I | 40.9 | 0.1 |
| Seguridad y protección ambiental derivado de observaciones y normatividad I | 94.6 | 0.3 |
| Sostenimiento de la capacidad de producción de derivados del etano I | 3.0 | 0.0 |
| Petroquímica Pajaritos ^{3/} | | |
| Ampliación de la planta derivados clorados III | 161.3 | 0.5 |
| Infraestructura administrativa I ^{2/} | 0.0 | 0.0 |
| Modernización y optimización de la infraestructura de servicios auxiliares I ^{2/} | 0.0 | 0.0 |
| Seguridad y protección ambiental derivado de observaciones y normatividad I | 3.4 | 0.0 |
| Sostenimiento de la capacidad de producción de derivados del etano I | 63.2 | 0.2 |
| Sostenimiento de la capacidad de producción de servicios auxiliares I ^{2/} | 0.0 | 0.0 |
| Petroquímica Cosoleacaque | | |
| Seguridad y protección ambiental derivado de observaciones y normatividad I | 16.2 | 0.1 |
| Sostenimiento de la capacidad de producción de derivados de metano I | 28.0 | 0.1 |
| Sostenimiento de la capacidad de producción de servicios auxiliares I | 26.2 | 0.1 |
| Petroquímica Cangrejera | | |
| Ampliación y modernización de la cadena de derivados del etano I | 37.5 | 0.1 |
| Infraestructura administrativa I | 44.7 | 0.1 |
| Modernización y ampliación de derivados de aromáticos I | 13.6 | 0.0 |
| Modernización y optimización de la infraestructura de servicios auxiliares I | 22.9 | 0.1 |
| Seguridad y protección ambiental derivado de observaciones y normatividad I | 86.0 | 0.3 |
| Sostenimiento de la capacidad de producción de derivados del etano I | 26.6 | 0.1 |
| Sostenimiento de la capacidad de producción de servicios auxiliares I | 12.7 | 0.0 |
| Sostenimiento de la capacidad de producción del tren de aromáticos I | 30.7 | 0.1 |
| Modernización y ampliación del tren de aromáticos I | 3.3 | 0.0 |

1_/ Algunas de las obras reportadas en los trimestres anteriores fueron reclasificadas por la entidad como gasto programable, por lo que se excluyen del informe correspondiente al cuarto trimestre. Asimismo, no se informan expresamente algunas que fueron incluidas en otras obras.

2_/ La cifra reportada es menor a cien mil pesos.

3_/ Incluye cifras revisadas del trimestre anterior conforme a lo reportado por la entidad.

Fuente: Petróleos Mexicanos.