



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y
Planificación del Desarrollo

"2013 - "Año del Bicentenario de la Asamblea General Constituyente de 1813"

49



ANEXO I

FORMULARIO DE REQUERIMIENTOS DE INFORMACIÓN A EMPRESAS DEL SECTOR HIDROCARBURÍFERO

Datos de la empresa

1.1 Formulario de información sobre el Plan Anual de Inversiones Hidrocarburíferas

1.2 Información contable de la empresa

Información histórica

2.1 Reservas de hidrocarburos

2.2 Actividades e inversiones realizadas en exploración 2012-2013

2.3 Actividades e inversiones realizadas en producción 2012-2013

2.4 Actividades de almacenaje 2012-2013

2.5 Actividades de refinación 2012-2013

2.6 Inversiones realizadas en almacenaje 2012-2013

2.7 Inversiones realizadas en refinación 2012-2013

Inversiones

3.1 Inversiones en exploración de hidrocarburos 2014

3.2 Inversiones en explotación 2014

3.3 Inversiones en refinación 2014

3.4 Inversiones en almacenaje 2014

3.5 Proyectos de Inversión

Observaciones: La información solicitada debe ser consignada por empresa.
Los datos completos, en color, en las celdas de los cuadros constituyen ejemplos ilustrativos
Cuando los valores monetarios se hayan efectivizado en USD informarlos en AR\$ al tipo de cambio de la operación.



DATOS, DESCRIPCIÓN Y ACTIVIDAD DE LA EMPRESA

1.1.1 Razón Social:

1.1.2 CUIT:

1.1.3 Domicilio legal:

1.1.4 Contacto de referencia: Nombre y Apellido

Cargo

Teléfono laboral

Teléfono celular

E-mail

1.1.5 Unidades de negocios que la componen: Completar según la participación en cada área.

Área productiva - PETRÓLEO		%	Área productiva - GAS		%
Explotación			Explotación		
Perforación			Perforación		
Terminación			Terminación		
Producción			Producción		
Transporte por ductos			Transporte por ductos		
Refinación			Tratamiento		
Distribución			Distribución		
Comercialización			Comercialización		
Otros: detallar			Otros: detallar		
TOTAL PETRÓLEO			TOTAL GAS		
TOTAL GENERAL (*)			(*) El total general debe sumar 100%.		

1.1.6 Fecha de inicio de actividades de la empresa:
Completar con día, mes y año.

1.1.7 Breve historia de la empresa, desde el inicio de sus actividades: Completar en no más de 1000 caracteres con espacios. COMPLETAR SOLO SI HUBO CAMBIOS RESPECTO DEL 2012

1.1.8 La empresa, ¿forme parte de un grupo empresarial-económico?: SI NO ¿Cuál?

1.1.9 Origen del capital de la empresa: Indicar el porcentaje de capital de la empresa según origen nacional o extranjero. El total debe sumar 100%.

Nacional	Extranjero	País de origen
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

1.1.10 Si es de origen nacional, especificar si posee subsidiarias en el exterior: Indicar país de localización, razón social, segmento en el que opera y grado de participación en el mercado.

País	Razón social	Segmento	Participación en el mercado
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

1.1.11 Facturación total de la empresa en el año 2012:
Completar en miles de pesos.

1.1.12 Personal empleado: Completar con la cantidad de personas por área y tipo de relación laboral. Indicar fecha de relevamiento; por ejemplo: Junio 2013.

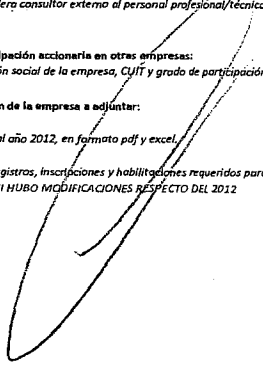
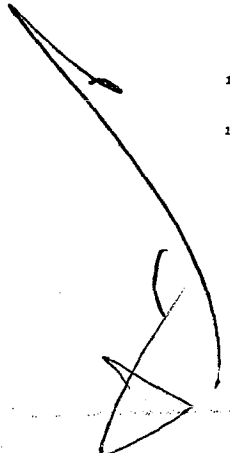
Áreas de la empresa	Permanente (**)	Temporario (**)	Consultor externo (***)	Otros
Gerencial				
Administrativa				
Operativa				
De Servicios				
Otros				
TOTAL				

(*) Se considera personal permanente cuando la relación laboral no tiene fecha predeterminada de finalización.
 (**) Se considera personal temporario cuando la relación laboral tiene fechas de inicio y finalización determinadas.
 (***) Se considera consultor externo al personal profesional/técnico contratado para la realización de obras o prestación de servicios específicos.

1.1.13 Detallar participación accionaria en otras empresas: Especificar razón social de la empresa, CUIT y grado de participación

Empresa	CUIT	Participación
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

1.1.14 Documentación de la empresa a adjuntar:
 Balance General año 2012, en formato pdf y excel.
 Copias de los registros, inscripciones y habilitaciones requeridos para desarrollar la/s actividad/es de la empresa.
 ENVIAR SOLO SI HUBO MODIFICACIONES RESPECTO DEL 2012





Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y Planificación del Desarrollo

49



3.2.3 Información contable histórica de la empresa

Balance:

Completar con valores en pesos

Para 2013 completar la información correspondiente hasta 30/06

Fecha de cierre de ejercicio (dd/mm/aa)

Empresa:

Cuentas		Cuentas	
ACTIVO			
ACTIVO CORRIENTE			
Caja y bancos			
Inventarios			
Créditos por ventas			
Otros créditos			
Comerciantes			
Títulos del activo corriente			
Créditos por ventas			
Otros créditos			
Participaciones por transacciones en sociedades			
Materiales y repuestos			
Bienes de uso			
Bienes afectos en comisión			
Activos financieros			
Total del activo corriente			
ACTIVO FIJO			
Inmuebles			
Equipos			
Muebles y otros bienes			
Otros bienes			
Total del activo fijo			
TOTAL DEL ACTIVO			
PASIVO			
PASIVO CORRIENTE			
Deudas por compras			
Deudas por servicios			
Deudas por impuestos			
Deudas por otros			
Total del pasivo corriente			
PASIVO FIJO			
Capital aportado			
Reservas			
Total del pasivo fijo			
TOTAL DEL PASIVO			
ACTIVO = PASIVO			

Handwritten signature/initials on the left side of the page.

Handwritten signature/initials on the right side of the page.



1.2.2 Bienes de uso
Completar con valores en pesos.

Concepto	2012			2013		
	Valores de ajuste al plan	Depreciaciones acumuladas al cierre	Neto resultante	Valores de ajuste al cierre	Depreciaciones acumuladas al cierre	Neto resultante
Terrenos y edificios						
Plantas, pozos e instalaciones exploración y producción						
Instalaciones						
Maquinarias, herramientas y equipos						
Muebles y útiles						
Rodados						
Equipos de computación						
Obras en curso						
TOTAL						

1.2.3 Información requerida por el Art. 64, Apartado I, Inc.B) de la Ley N° 19.550
Completar con valores en pesos.

Concepto	2012			2013		
	Gastos de explotación	Gastos de administración y comercialización	Total	Gastos de explotación	Gastos de administración y comercialización	Total
Honorarios y prestaciones por servicios						
Honorarios del operador						
Honorarios de directores y síndicos						
Sueldos y jornales						
Contribuciones sociales						
Regalías						
Canon						
Transportes						
Alquileres						
Impuestos, tasas y contribuciones						
Depreciación bienes de uso						
Desafectación / reserva por revaluación técnica						
Amortización activos intangibles						
Materiales y suministros varios						
Seguros						
Bono gratificación al personal						
Movilidad, pasajes y viáticos						
Impuesto a los débitos y créditos						
Impuesto a los ingresos brutos						
Varios						
TOTAL						

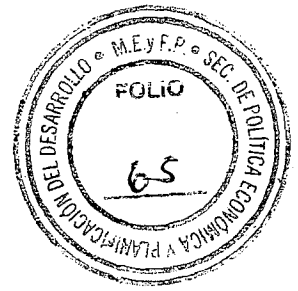
1.2.4 Información detallada de deudas de la empresa (al momento de completar la información: especificar fecha aquí)
Completar con la información solicitada en cada columna, considerando los datos más recientes disponibles; especificar la fecha.
Agregar una fila por cada acreedor y tipo de deuda, tal como se ejemplifica en el cuadro.

	Nombre / Razón Social del Acreedor	Fecha de Origen de la Deuda	Capital Solicitado	Capital Adudado a la Fecha	Moneda de Nominación de la Deuda	Régimen de Amortización	Tipo de Interés	Tasa de Interés
PASIVO CORRIENTE								
	Cuentas por pagar							
	Cuentas por pagar							
	Cuentas por pagar							
	Cuentas por pagar							
	Cuentas por pagar							
	Deudas Soc. art.33 ley 19.550 y relacionadas							
	Deudas bancarias y financieras							
PASIVO NO CORRIENTE								
	Cuentas por pagar							
	Deudas Soc. art.33 Ley 19.550 y relacionadas							
	Deudas bancarias y financieras							



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y Planificación del Desarrollo



INFORMACIÓN SOBRE RESERVAS DE HIDROCARBUROS

Referencias:
Consiguar la información por empresa (teniendo en cuenta su porcentaje de participación en las UTE de las que fuera parte).
Completar cada columna, de acuerdo a la unidad de medida, en valores totales anuales.
Unidades: Mm³ = miles de metros cúbicos para petróleo; MMm³ = millones de metros cúbicos para gas.
En tipo de hidrocarburo especificar si es petróleo o gas natural.
Agregar las filas que sean necesarias.

2.1.1 Reservas Probadas y Probables de Petróleo y Gas (hasta el fin de la concesión)

Petróleo (Mm³) / Gas (MMm³)
Hasta el fin de la concesión

Table with 16 columns: Años, Tipo de hidrocarburo, Provincia, Concesión, Cuenca, Yacimiento, Operador, On-shore / Off shore, Probadas, Probables, Posibles, Recursos, Probadas, Probables, Posibles, Recursos.

2.1.2 Reservas Probadas y Probables de Petróleo y Gas (hasta el fin de la vida útil del yacimiento)

Petróleo (Mm³) / Gas (MMm³)
Hasta el fin de la vida útil del yacimiento

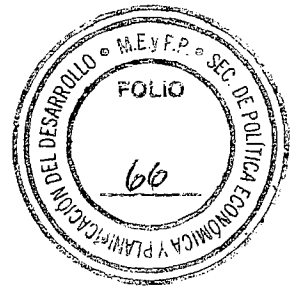
Table with 16 columns: Años, Tipo de hidrocarburo, Provincia, Concesión, Cuenca, Yacimiento, Operador, On-shore / Off shore, Probadas, Probables, Posibles, Recursos, Probadas, Probables, Posibles, Recursos.

2.1.3 Certificación de Reservas de Petróleo y Gas

Completar una fila por cada certificación de reservas.
Completar según Res. SE N° 524/2006.

Table with 13 columns: Años, Nombre Completo, Razón social, País de origen, Ciudad, Dirección, Teléfono, Cuenca, Provincia, Área, Yacimiento, On-shore / Off shore, Cantidad de reservas certificadas (Mm³ / Mm³), Tipo de hidrocarburo (Gas/Petróleo), Costa de certificación de reservas (ARS).

Handwritten signature and scribbles.



INFORMACIÓN SOBRE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS 2012-2013

Referencias:

Consignar la información por empresa (teniendo en cuenta su porcentaje de participación en las UTE de las que fuera parte). Completar, para cada yacimiento una columna para el año 2012 y otra para 2013. Agregar tantas columnas como sea necesario. Para el año 2013: consignar los datos ejecutados hasta 30/06. C = convencional; NC = no convencional (shale). Los pozos de avanzada y delineación deben declararse en la hoja de Producción (2.3) En las celdas que corresponda, tener en cuenta la unidad de medida. Completar en ARS. Cuando los valores monetarios se hayan efectivizado en USD informarlos en ARS al tipo de cambio de la operación.

Table with columns for CONCEPTO and AÑOS (2012, 2012, 2012, 2013, 2013). Rows include Cuenca, Provincia, Yacimiento, Permiso de Exploración, Operador, Participación en el área (%), On-shore / Off-shore, Formaciones objetivo, Tipo de recurso, Actividad, Pozos exploratorios de gas C terminados, Pozos exploratorios de gas NC terminados, Pozos exploratorios de petróleo C terminados, Pozos exploratorios de petróleo NC terminados, Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de gas C, Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de gas NC, Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de petróleo C, Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de petróleo NC, Cantidad de datos sísmicos 2D adquiridos (km), Cantidad de datos sísmicos 3D adquiridos (km), Equipos de perforación propios (operando en el sitio al fin del periodo), Equipos de perforación alquilados (operando en el sitio al fin del periodo), Inversión, Pozos exploratorios de gas C terminados (ARS), Pozos exploratorios de gas NC terminados (ARS), Pozos exploratorios de petróleo C terminados (ARS), Pozos exploratorios de petróleo NC terminados (ARS), Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de gas C (ARS), Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de gas NC (ARS), Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de petróleo C (ARS), Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de petróleo NC (ARS), Datos sísmicos 2D adquiridos (ARS), Datos sísmicos 3D adquiridos (ARS), Equipos de perforación propios (operando en el sitio al fin del periodo) (ARS), Equipos de perforación alquilados (operando en el sitio al fin del periodo) (ARS), Inversión en Medio Ambiente (ARS), Otras inversiones (ARS) (detallar si superan el 20% del monto total), TOTAL INVERSIONES (ARS)

Handwritten signature

Handwritten signature



INFORMACION SOBRE PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS 2012-2013

Referencias:
Consignar la información por empresa (reñando en cuenta su porcentaje de participación en las UTE de las que fuera parte).
Completar, para cada pozo, una columna para el año 2012 y otra para 2013. Agregar tantas columnas como sea necesario.
Para el año 2013, consignar los datos ejecutados hasta 30/06.
C = convencional; NC = no convencional (shale)
Los pozos de avanzada y de línea se declaran junto con los de producción.
En las celdas que correspondan, tener en cuenta la unidad de medida.
Completar en ARS. Cuando los valores monetarios se hayan ejecutado en USD informarlos en ARS al tipo de cambio de la operación.

Reparación/reeducción de pozos en operación: completar con la cantidad de pozos que se encuentran en operación y fueron reparados y/o reeducados en cada período (2012-2013)
Pozos terminados (durante el período): completar con los pozos nuevos finalizados en cada período. Independientemente de cuando se hayan comenzado.
Pozos en operación (stock al fin del período): completar con los pozos en operación que tenga la empresa en cada yacimiento la final de cada período, 2012 y 2013.

Table with columns for Concepto and Años (2012, 2013). Rows include Licencia, Provincia, Yacimiento, Producción (gas, petróleo, condensado), and Inversión (reparación, pozos terminados, nuevos pozos).

Handwritten signature

Handwritten mark

Handwritten signature



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y Planificación del Desarrollo

49



INFORMACIÓN CAPACIDAD DE ALMACENAJE 2012-2013

Referencias:
 Consignar la información por empresa (teniendo en cuenta su porcentaje de participación en las UTE de las que fueren parte).
 Para el año 2013: consignar los datos ejecutados hasta 30/06.
 Si almacena más de un producto agregar las filas necesarias.
 En las columnas que corresponda, tener en cuenta la unidad de medida.

Empresa	Tipo de Almacenaje	Descripción del proyecto	Ubicación (provincia)	Volumen de almacenamiento	2012		2013	
					m ³ /hora	m ³ /hora	m ³	m ³
Completar con el nombre de la empresa	Completar según cuadro TP-1		Provincia donde se ubica	Completar según cuadro TP-2				

Cuadro TP-1

Tipo de Almacenaje
Buque tanque/barcaza
Camiones
Veagón tanque
Ductos
Esteras (GLP)
Tanques cilíndricos (GLP)
Almacenaje subterráneo - Cavidades lixiviadas
Almacenaje subterráneo - Aculleros
Almacenaje subterráneo - Minas abandonadas
Almacenaje subterráneo - Caverna criogénicas
Clasificación según construcción
Tanques de almacenaje esféricos
Tanques de almacenaje cilíndricos horizontales
Tanques de almacenaje con techo fijo
Tanques de almacenaje con techo flotante
Otros (especificar)

Cuadro TP-2

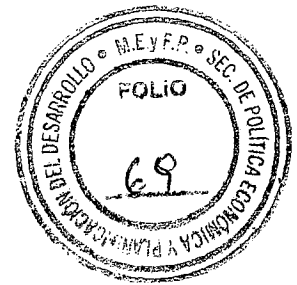
Producto	Capacidad nominal (m ³)
Aditivos para Lubricantes	
Aerokerosene (Jet)	
Aeronautas	
Aguarrás	
Asfaltos	
Bases Lubricantes	
Biodiesel	
Bioetanol	
Butano y Otros C4	
Condensado	
Coque	
Cortes de Gas Oil	
Cortes de Kerosene	
Cortes de Nafta Virgen	
Cortes de Solventes	
Cortes Fuel Oil	
Crudo Cuenca Austral - Santa Cruz - Off Shore	
Crudo Cuenca Austral - Santa Cruz - On Shore	
Crudo Cuenca Austral - Tierra Fuego - Off Shore (Hidra)	
Crudo Cuenca Austral - Tierra Fuego - San Sebastián	
Crudo Cuenca Cuyana y Bolsones	
Crudo Cuenca Golfo San Jorge - Ca Radón Seco	
Crudo Cuenca Golfo San Jorge - Chubut (Escala nte)	
Crudo Cuenca Neuquina - La Pampa (Medanito)	
Crudo Cuenca Neuquina - Mendoza	
Crudo Cuenca Neuquina - Neuquén (Medanito)	
Crudo Cuenca Neuquina - Río Negro (Medanito)	
Crudo Cuenca Noroeste - Formosa	
Crudo Cuenca Noroeste - Jujuy	
Crudo Cuenca Noroeste - Salta	
Crudo Importado	
Destilado de Vacío	
Diesel Oil	
Fueloil	
Gas de Refinería	
Gas Natural	
Gasolil Grado 2 (Agrogasolil)	
Gasolil Grado 2 (Común)	
Gasolil Grado 3 (Ultra)	
Gasolina Natural	
Grasas	
Kerosene	
Lubricantes automotrices	
Lubricantes Industriales	
Lubricantes marinos	
Mecclas IFO	
MTBE	
Nafta de Craqueo Catalítico	
Nafta de Refinado	
Nafta Grado 1 (Común)	
Nafta Grado 2 (Super)	
Nafta Grado 3 (Ultra)	
Nafta Virgen	
Otros Mejoradores de octano	
Otros Productos Livianos (especificar)	
Otros Productos Medianos (especificar)	
Otros Productos Pesados (especificar)	
Otros Tipos de Gasolil (especificar)	
Otros Tipos de Naftas (especificar)	
Propano y Otros C3	
Residuo de Destilación	
Solventes Alifáticos	
Solventes Aromáticos	
Solventes Hexano	
Otro (especificar):	



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y Planificación del Desarrollo

49



INFORMACIÓN SOBRE REFINACIÓN 2011-2013

Refinerías: Para completar esta hoja se deben considerar todos los productos ingresados a refinería y luego todos los subproductos obtenidos, para cada una de las refinerías para cada año. Consignar la información por empresa teniendo en cuenta su porcentaje de participación en las UTE de las que fuera parte. Para cada refinería detallar la combinación de materia prima utilizada y productos obtenidos. Agregar tantos filios como sea necesario. Para el año 2013: consignar los datos ejecutados hasta 30/06.

(*) Graduación API (en caso de corresponder): 0-15° API Pesado 15-30° API Intermedio 30° API Liviano

(**) Utilizar las medidas estándar de la industria; m³ para combustibles, toneladas para propano y butano, etc. (***) Introducir una sola vez (en la primer fila correspondiente) la cantidad total de materia prima utilizada por cada tipo de ítem.

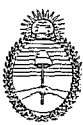
Table with columns: Año, Refinería, Materia prima utilizada (según cuadro TP-1), Calidad (según graduación API (*)), Unidad de medida (**), Cantidad materia prima ingresada (***), Proveedor, Productos finales obtenidos (según cuadro TP-2), Unidad de medida (**), Cantidad de producto obtenido, Caste.

Cuadro TP-1

- Materia prima utilizada: Aditivos para Lubrificantes, Bases Lubrificantes, Biodiesel, Bioetanol, Condensado, Cortes de Gas Oil, Cortes de Kerosene, Cortes de Nafta Virgen, Cortes de Solventes, Cortes Fuel Oil, Crudo Importado, Crudo Cuenca Austral - Santa Cruz - Off Shore, Crudo Cuenca Austral - Santa Cruz - On Shore, Crudo Cuenca Austral - Tierra Fuego - Off Shore (Hidra), Crudo Cuenca Austral - Tierra Fuego - San Sebastián, Crudo Cuenca Corvanz y Bolsónes, Crudo Cuenca Golfo San Jorge - Cañadón Seco, Crudo Cuenca Golfo San Jorge - Chubut (Escalante), Crudo Cuenca Neuquina - La Palma (Medanito), Crudo Cuenca Neuquina - Mendoza, Crudo Cuenca Neuquina - Neuquén (Medanito), Crudo Cuenca Neuquina - Río Negro (Medanito), Crudo Cuenca Noroeste - Formosa, Crudo Cuenca Noroeste - Jujuy, Crudo Cuenca Noroeste - Salta, Destilado de Vacío, Gas Natural, Gasolina Natural, MTBE, Nafta de Craqueo Catalítico, Nafta Virgen, Otros Mejoradores de octano, Otros Tipos de Naftas, Residuo de Destilación, Nafta de Reformado, Otro: (especificar)

Cuadro TP-2

- Productos obtenidos: Aerokerosene (jet), Aeronafas, Aguarrás, Asfaltos, Bases Lubrificantes, Butano y Otros C4, Cique, Destilado de Vacío, Diesel Oil, Fueloil, Gas de Refinería, Gasoil Grado 1 (Agrognoli), Gasoil Grado 2 (Comun), Gasoil Grado 3 (Ultra), Grasas, Kerosene, Lubrificantes automotrices, Lubrificantes industriales, Lubrificantes marinos, Mezclas IFO, Nafta Grado 1 (Comun), Nafta Grado 2 (Super), Nafta Grado 3 (Ultra), Nafta Virgen, Otros Productos Livianos, Otros Productos Medianos, Otros Productos Pesados, Otros Tipos de Gasoil, Otros Tipos de Naftas, Propano y Otros C3, Solventes Alifáticos, Solventes Aromáticos, Solventes Hexano, Otro: (especificar)



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y Planificación del Desarrollo



INFORMACIÓN SOBRE INVERSIÓN REALIZADA EN ALMACENAJE 2012-2013

Referencias:
Consultar la información por empresa (teniendo en cuenta su porcentaje de participación en las UTE de las que fuera parte).
En las columnas que correspondan, tener en cuenta la unidad de medida.
Para el año 2013: consignar los datos ejecutados hasta 30/06.
Agregar tantas columnas como sea necesario.
Completar en ARS. Cuando los valores monetarios se hayan efectivizado en USD informarlos en ARS al tipo de cambio de la operación.
(*) Si almaceno más de un producto agregar las filas necesarias.

Table with columns for Denominación del proyecto, Motivo de la inversión, Fecha de inicio, Fecha de finalización, Ubicación, Capacidad de Recepción, Capacidad de Desgaseo, and various investment types in ARS.

Cuadro TP-4

Table with columns for Producto and Cantidad (m). Lists various petroleum products like Aeronáuticos, Aguarás, Asfaltos, Bases Lubrificantes, Biodiesel, Bujantol, Butano y Otros C4, Condensado, Coque, Cortes de Gas Oil, Cortes de Kerosene, Cortes de Nafta Virgen, Cortes de Solventes, Cortes Fuel Oil, Crudo Cuenca Austral, Crudo Cuenca Austral - Santa Cruz - Off Shore, Crudo Cuenca Austral - Santa Cruz - On Shore, Crudo Cuenca Austral - Tierra Fuego - Off Shore (Hidra), Crudo Cuenca Austral - Tierra Fuego - San Sebastián, Crudo Cuenca Cayma y Bolewens, Crudo Cuenca Golfo San Jorge - Cañadón Seco, Crudo Cuenca Golfo San Jorge - Chubut (Escalante), Crudo Cuenca Neuquina - La Pampa (Medanito), Crudo Cuenca Neuquina - Mendoza, Crudo Cuenca Neuquina - Neuquén (Medanito), Crudo Cuenca Neuquina - Río Negro (Medanito), Crudo Cuenca Noroeste - Formosa, Crudo Cuenca Noroeste - Jujuy, Crudo Cuenca Noroeste - Salta, Crudo Importado, Destilado de Vacío, Diesel Oil, Fueloil, Gas de Refinería, Gas Natural, Gasoil Grado 1 (Agregasoll), Gasoil Grado 2 (Común), Gasoil Grado 3 (Ultra), Gasolina Natural, Gritas, Kerosene, Lubrificantes automotrices, Lubrificantes industriales, Lubrificantes marinos, Mezclas IPD, NHTB, Nafta de Craqueo Catalítico, Nafta de Reformado, Nafta Grado 1 (Común), Nafta Grado 2 (Super), Nafta Grado 3 (Ultra), Nafta Virgen, Otros Mejoradores de octano, Otros Productos Livianos, Otros Productos Medianos, Otros Productos Pesados, Otros Tipos de Gasoil, Otros Tipos de Naftas, Propano y Otros C3, Residuo de Destilación, Solventes Alifáticos, Solventes Aromáticos, Solventes Hexano, Otro, Otro, Otro.

Cuadro TP-5

Table with columns for Tipo de almacenamiento and description of storage improvements like Aumento de la capacidad de almacenaje, Mejoras en la capacidad de recepción, Mejoras en la capacidad de despacho, Mejoras en la capacidad de almacenaje subterráneo, and Otras (Especificar).



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y
Planificación del Desarrollo

4 9



INFORMACIÓN SOBRE INVERSIÓN REALIZADA EN REFINACIÓN 2012-2013

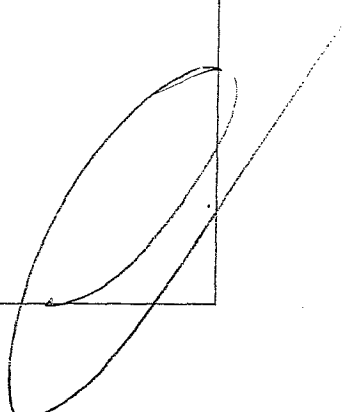
Referencias:

Consignar la información por empresa (teniendo en cuenta su porcentaje de participación en los UTE de las que fuera parte). Completar, para cada proyecto una columna para el año 2012 y otra para 2013. Agregar tantas columnas como sea necesario. Para el año 2013: consignar los datos ejecutados hasta 30/06. En las celdas que correspondo, tener en cuenta la unidad de medida. Completar en ARS. Cuando los valores monetarios se hayan efectivizado en USD informarnos en ARS al tipo de cambio de la operación. (*) Si utiliza más de un producto agregar la cantidad de filas necesarias. (**) Si se obtiene más de un producto agregar la cantidad de filas necesarias.

CONCEPTO	2012	2013
Denominación del proyecto		
Objetivo (Seleccionar el que corresponda del cuadro TP-1)		
Fecha de inicio (Mes/año)		
Fecha de finalización (Mes/año)		
Ubicación (provincia)		
Ubicación (localidad)		
Materia prima a utilizar (Seleccionar el que corresponda del cuadro TP-2) (*)		
Cantidad (m ³ /día)		
Producto final a obtener (Seleccionar el que corresponda del cuadro TP-3) (**)		
Cantidad (m ³ /día)		
Ingreso, topping y vado:		
Inversión en Unidad de destilación atmosférica (ARS)		
Inversión en Unidad de destilación al vacío (ARS)		
Conversión de pesados:		
Inversión en Unidad de craqueo térmico (ARS)		
Inversión en Unidad de craqueo catalítico (ARS)		
Inversión en Unidad de coqueo retardado (ARS)		
Inversión en Unidad de hidro craqueo (ARS)		
Inversión en Unidad de visbreaking (ARS)		
Aumento de octanaje y reducción del contenido de azufre:		
Inversión en Unidad de reformado catalítico (ARS)		
Inversión en Unidad de desulfuración (ARS)		
Inversión en Unidad de hidrot tratamiento (ARS)		
Inversión en Unidad de alquilación (ARS)		
Inversión en Unidad de aromatización (ARS)		
Inversión en Unidad de mezcla (blending) de naftas y MTBE (ARS)		
Inversión en Tanques (ARS)		
Inversión en Antorchas (ARS)		
Inversión en Seguridad y Medio ambiente (ARS)		
Otras inversiones (ARS) (detallar si superan el 20% del monto total)		
TOTAL INVERSIONES (ARS)		

Cuadro TP-1

Objetivo del proyecto de inversión
Incremento de la capacidad de refinación
Incremento de la conversión
Incorporación de nuevos productos
Actualizar la tecnología
Procesar mas crudo pesado
Procesar mas crudo liviano
Procesar crudos mas ácidos
Mejorar el aprovechamiento de los residuos
Mejorar la calidad del producto
Eficiencia energética y confiabilidad operativa
Calidad y normas regulatorias
Mejorar las condiciones de seguridad y medio ambiente
Otro (especificar):





Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y Planificación del Desarrollo

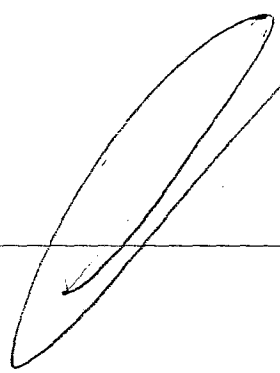


Cuadro TP-2

Materia prima a utilizar
Aditivos para Lubrificantes
Bases Lubrificantes
Blodiesel
Bioetanol
Condensado
Cortes de Gas Oil
Cortes de Kerosene
Cortes de Nafta Virgen
Cortes de Solventes
Cortes Fuel Oil
Crudo Importado
Crudo Cuenca Austral - Santa Cruz - Off Shore
Crudo Cuenca Austral - Santa Cruz - On Shore
Crudo Cuenca Austral - Tierra I Fuego - Off Shore (Hidra)
Crudo Cuenca Austral - Tierra I Fuego - San Sebastián
Crudo Cuenca Cuyana y Bolsones
Crudo Cuenca Golfo San Jorge - Cañadón Seco
Crudo Cuenca Golfo San Jorge - Chubut (Escalante)
Crudo Cuenca Neuquina - La Pampa (Medanito)
Crudo Cuenca Neuquina - Mendoza
Crudo Cuenca Neuquina - Neuquén (Medanito)
Crudo Cuenca Neuquina - Río Negro (Medanito)
Crudo Cuenca Noroeste - Formosa
Crudo Cuenca Noroeste - Jujuy
Crudo Cuenca Noroeste - Salta
Destilado de Vacío
Gas Natural
Gasolina Natural
MTBE
Nafta de Craqueo Catalítico
Nafta Virgen
Otros Mejoradores de octano
Otros Tipos de Naftas
Residuo de Destilación
Nafta de Reformado
Otro:

Cuadro TP-3

Producto obtenido
Aerokerosene (Jet)
Aeronaftas
Aguarrás
Asfaltos
Bases Lubrificantes
Butano y Otros C4
Coque
Destilado de Vacío
Diesel Oil
Fueloil
Gas de Refinería
Gasoil Grado 1 (Agrogasoil)
Gasoil Grado 2 (Común)
Gasoil Grado 3 (Ultra)
Grasas
Kerosene
Lubrificantes automotrices
Lubrificantes industriales
Lubrificantes marinos
Mezclas IFO
Nafta Grado 1 (Común)
Nafta Grado 2 (Súper)
Nafta Grado 3 (Ultra)
Nafta Virgen
Otros Productos Livianos
Otros Productos Medianos
Otros Productos Pesados
Otros Tipos de Gasoil
Otros Tipos de Naftas
Propano y Otros C3
Solventes Alifáticos
Solventes Aromáticos
Solventes Hexano
Otro:



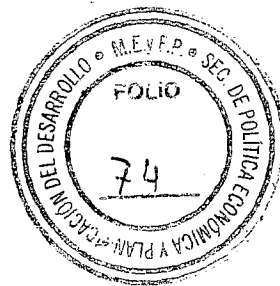


INFORMACIÓN SOBRE INVERSIONES EN EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS 2014

Referencias:

Consignar la información por empresa (teniendo en cuenta su porcentaje de participación en las UTE de las que fuera parte).
Completar, para cada yacimiento una columna para cada semestre. Agregar tantas columnas como sea necesario.
Para el año 2013: consignar los datos proyectados desde 01/07.
C = convencional; NC = no convencional (shale)
Los pozos de avanzada y delineación se declaran en la hoja de Producción (3.2)
En las celdas que corresponda, tener en cuenta la unidad de medida.
Completar en ARS. Cuando los valores monetarios se hayan proyectado en USD informarlos en ARS al tipo de cambio estimado.

CONCEPTO	SEMESTRES		
	1º semestre 2013	2º semestre 2013	1º semestre 2014
Cuencas			
Provincia			
Yacimiento			
Permiso de Exploración (nombre del área)			
Operador			
Participación en el área (%)			
On-shore / Off Shore			
Formación objetivo de las tareas de exploración realizadas			
Tipo de recurso (Convencional/Tight/Shale)			
Actividad			
Pozos exploratorios de gas C terminados			
Pozos exploratorios de gas NC terminados			
Pozos exploratorios de petróleo C terminados			
Pozos exploratorios de petróleo NC terminados			
Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de gas C			
Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de gas NC			
Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de petróleo C			
Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de petróleo NC			
Cantidad de datos sísmicos 2D adquiridos (km)			
Cantidad de datos sísmicos 3D adquiridos (km2)			
Equipos de perforación propios (operando en el sitio al fin del periodo)			
Equipos de perforación alquilados (operando en el sitio al fin del periodo)			
Inversión			
Pozos exploratorios de gas C terminados (ARS)			
Pozos exploratorios de gas NC terminados (ARS)			
Pozos exploratorios de petróleo C terminados (ARS)			
Pozos exploratorios de petróleo NC terminados (ARS)			
Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de gas C (ARS)			
Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de gas NC (ARS)			
Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de petróleo C (ARS)			
Perforación nueva sin terminar de pozos exploratorios de petróleo NC (ARS)			
Datos sísmicos 2D adquiridos (ARS)			
Datos sísmicos 3D adquiridos (ARS)			
Equipos de perforación propios (operando en el sitio al fin del periodo) (ARS)			
Equipos de perforación alquilados (operando en el sitio al fin del periodo) (ARS)			
Inversión en Medio Ambiente (ARS)			
Otras Inversiones (ARS) (detallar si superan el 20% del monto total)			
TOTAL INVERSIONES PROYECTADAS (ARS)			



INFORMACIÓN SOBRE INVERSIÓN EN EXPLOTACIÓN 2014

Referencias:

Consignar la información por empresa (teniendo en cuenta su porcentaje de participación en las UTE de las que fuera parte). Completar, para cada yacimiento una columna para cada semestre. Agregar tantas columnas como sea necesario.

Para el año 2013: consignar los datos proyectados desde 01/07.

C = convencional; NC = no convencional (shale)

Los pozos de avanzada y delineación se declaran junto con los de producción.

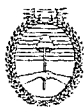
En las celdas que corresponda, tener en cuenta la unidad de medida.

Completar en ARS. Cuando los valores monetarios se hayan proyectado en USD informarlos en ARS al tipo de cambio estimado.

Table with columns for Concepto and Años (Semestre 2013, Semestre 2014, Semestre 2014). Rows include Cuentas, Producción, Infraestructura nueva y existente, Reparación/reevaluación de pozos en operación, and Inversión.

Handwritten signature on the left side of the page.

Handwritten signature on the right side of the page.



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y Planificación del Desarrollo



INFORMACIÓN SOBRE INVERSIÓN EN REFINACIÓN 2014

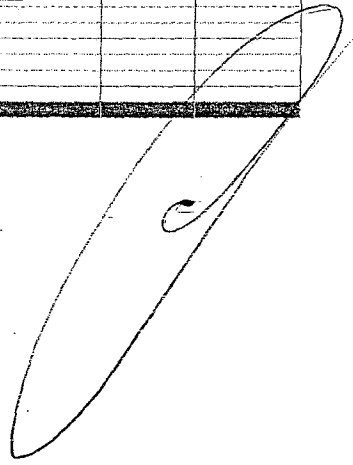
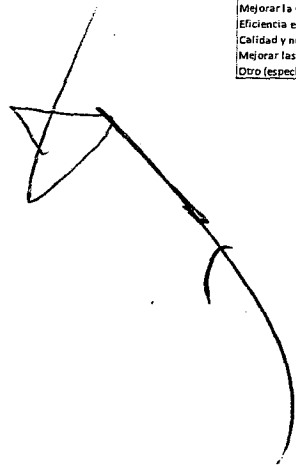
Referencias:

Consignar la información por empresa (teniendo en cuenta su porcentaje de participación en las UTE de las que fuera parte). Completar, para cada proyecto una columna para cada semestre. Agregar tantas columnas como sea necesario. Para el año 2013: consignar los datos proyectados desde 01/07. En las celdas que corresponda, tener en cuenta la unidad de medida. Completar en ARS. Cuando los valores monetarios se hayan proyectado en USD informarlos en ARS al tipo de cambio estimado. (*) Si utiliza más de un producto agregar la cantidad de filias necesarias. (**) Si se obtiene más de un producto agregar la cantidad de filias necesarias.

Table with columns for Denominación del proyecto, Objetivo, Fecha de inicio, Fecha de finalización, Ubicación (provincia), Ubicación (localidad), and semestros 2013, 2014, 2014. Rows include various investment types like 'Inversión proyectada en Unidad de destilación atmosférica (ARS)', 'Inversión proyectada en Unidad de craqueo catalítico (ARS)', etc.

Cuadro TP-1

- Objetivo del proyecto de inversión: Incremento de la capacidad de refinación, Incremento de la conversión, Incorporación de nuevos productos, Actualizar la tecnología, Procesar mas crudo pesado, Procesar mas crudo liviano, Procesar crudos mas ácidos, Mejorar el aprovechamiento de los residuos, Mejorar la calidad del producto, Eficiencia energética y confiabilidad operativa, Calidad y normas regulatorias, Mejorar las condiciones de seguridad y medio ambiente, Otro (especificar):





Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y
Planificación del Desarrollo

9

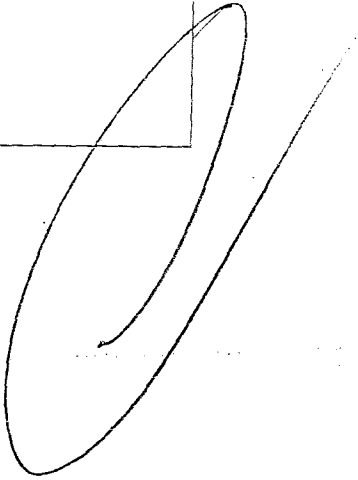
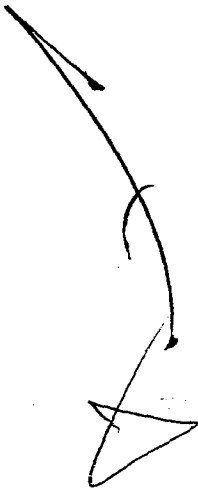


Cuadro TP-2

Materia prima y lubricantes
Aditivos para Lubricantes
Bases Lubricantes
Biodiesel
Bioetanol
Condensado
Cortes de Gas Oil
Cortes de Kerosene
Cortes de Nafta Virgen
Cortes de Solventes
Cortes Fuel Oil
Crudo importado
Crudo Cuenca Austral - Santa Cruz - Off Shore
Crudo Cuenca Austral - Santa Cruz - On Shore
Crudo Cuenca Austral - Tierra I Fuego - Off Shore (Hidra)
Crudo Cuenca Austral - Tierra I Fuego - San Sebastián
Crudo Cuenca Cuyana y Bolsones
Crudo Cuenca Golfo San Jorge - Cañadón Seco
Crudo Cuenca Golfo San Jorge - Chubut (Escalante)
Crudo Cuenca Neuquina - La Pampa (Medanito)
Crudo Cuenca Neuquina - Mendoza
Crudo Cuenca Neuquina - Neuquén (Medanito)
Crudo Cuenca Neuquina - Río Negro (Medanito)
Crudo Cuenca Noroeste - Formosa
Crudo Cuenca Noroeste - Jujuy
Crudo Cuenca Noroeste - Salta
Destilado de Vaco
Gas Natural
Gasolina Natural
MTBE
Nafta de Craqueo Catalítico
Nafta Virgen
Otros Mejoradores de octano
Otros Tipos de Naftas
Residuo de Destilación
Nafta de Reformado
Otros:

Cuadro TP-3

Producto obtenido
Aerokerosene (Jet)
Aeronafas
Agarrás
Asfaltos
Bases Lubricantes
Butano y Otros C4
Coque
Destilado de Vaco
Diesel Oil
Fueloil
Gas de Refinería
Gasoil Grado 1 (Agrogasoil)
Gasoil Grado 2 (Común)
Gasoil Grado 3 (Ultra)
Grasas
Kerosene
Lubricantes automotrices
Lubricantes industriales
Lubricantes marinos
Mixclas FFO
Nafta Grado 1 (Común)
Nafta Grado 2 (Súper)
Nafta Grado 3 (Ultra)
Nafta Virgen
Otros Productos Livianos
Otros Productos Medianos
Otros Productos Pesados
Otros Tipos de Gasoil
Otros Tipos de Naftas
Propano y Otros C3
Solventes Alifáticos
Solventes Aromáticos
Solventes Hexano
Otros:





Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y Planificación del Desarrollo



INFORMACIÓN SOBRE INVERSIÓN EN ALMACENAJE 2014

Referencias.
Consignar la información por empresa (teniendo en cuenta su porcentaje de participación en las UTE de las que fuera parte)
Completar, para cada proyecto una columna para cada semestre. Agregar tantas columnas como sea necesario.
Para el año 2013, consignar los datos proyectados desde Q1/03.
En las columnas que correspondo, tener en cuenta la unidad de medida.
Completar en ARS. Cuando los valores monetarios se hayan proyectado en USD informarlos en ARS al tipo de cambio estimado.
(*) Si almacena más de un producto agregar las filas necesarias.

Table with columns for Denominación del proyecto, Meses de la inversión, Fecha de inicio, Fecha de finalización, Ubicación (provincia), Ubicación (localidad), Capacidad de Recepción, Capacidad de Despacho, and investment amounts in ARS for various categories like fuel, trucks, and ducts.

Cuadro TP-4

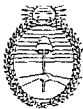
Table with two columns: Producto (listing various fuels and lubricants) and Cantidad (m³). Includes items like Aditivos para Lubricantes, Aeronaftas, Gasoil, and various types of Diesel Oil.

Cuadro TP-5

Table with one column: Tipo de Almacenaje (listing storage types like Aumento de la capacidad de almacenaje, Mejoras en la capacidad de recepción, etc.).

Handwritten signature and scribbles on the left side of the page.

Large handwritten scribble on the right side of the page.



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

Secretaría de Política Económica y Planificación del Desarrollo



PROYECTOS DE INVERSIÓN

Plan global de Inversiones

Referencias:

Consignar la información por empresa (teniendo en cuenta su porcentaje de participación en las UTE de las que fuera parte). Completar en ARS. Cuando los valores monetarios se hayan proyectado en USD informarlos en ARS al tipo de cambio estimado. Agregar la cantidad de proyectos que sean necesarios. Agregar tantas columnas como sea necesario. Los datos incluidos en color rojo son ejemplos.

DESCRIPCIÓN	PROYECTO 1	PROYECTO 2	PROYECTO 3	PROYECTO 4	PROYECTO 5	PROYECTO 6
Denominación del proyecto						
Objeto						
Inversión Inicial (ARS)						
Inversión total estimada (ARS)						
Fecha de inicio (estimada)						
Fecha de finalización (estimada)						
VAN (ARS)						
TIR (%)						
Tiempo de repago de la Inversión (años)						
Aportes propios						
Aportes de terceros						
Crédito bancario/Acreedor 1						
Entidad emisora						
País de origen						
Monto total						
Moneda						
Tasa de interés anual						
Condiciones						
Plazo						
Crédito bancario/Acreedor 2						
Entidad emisora						
País de origen						
Monto total						
Moneda						
Tasa de interés anual						
Condiciones						
Plazo						
Crédito bancario/Acreedor 3						
Entidad emisora						
País de origen						
Monto total						
Moneda						
Tasa de interés anual						
Condiciones						
Plazo						
Inversión 2000						
Inversión 2001						
Inversión 2002						
Inversión 2003						
Inversión 2004						
Inversión 2005						
Inversión 2006						
Inversión 2007						
Inversión 2008						
Inversión 2009						
Inversión 2010						
Inversión 2011						
Inversión 2012						
Inversión 2013						
Inversión 2014						
Inversión 2015						
Inversión 2016						
Inversión 2017						
Inversión 2018						
Inversión 2019						
Inversión 2020						
Inversión 2021						
Inversión 2022						
Inversión 2023						
Inversión 2024						
Inversión 2025						
Inversión 2026						
Inversión 2027						
Inversión 2028						
Inversión 2029						
Inversión 2030						