

**YPF**

*Sociedad Anónima*

**CUENCA NOROESTE**

**FORMULARIO DE CALIFICACION**

**ANEXO I**

A handwritten signature or set of initials, possibly 'ME', written in black ink.

# YPF

*Sociedad Anónima*

## Formulario de Calificación del Postulante

### Composición del Postulante

	Nombre	% de participación
Empresa A	_____	_____
Empresa B	_____	_____
Empresa C	_____	_____
Empresa D	_____	_____
Empresa E	_____	_____
Empresa F	_____	_____
		_____
		100%
Contrato de Gerenciamiento	_____	



**FORMULARIO DE CALIFICACION**  
**AREA AGUARAGÜE / AREA PALMAR LARGO**

<u>Parámetro</u>	<u>Unidad</u>		<u>Valor por Empresa</u>	<u>% de participación</u>	<u>Valor a computar</u>
			(1)	(2)	(3)
1° Patrimonio neto al Ultimo Ejercicio	Millones de U\$S	A	-----	-----	-----
		B	-----	-----	-----
		C	-----	-----	-----
		D	-----	-----	-----
		E	-----	-----	-----
		F	-----	-----	-----
			Valor POSTULANTE		
2° Producción Total de Petróleo Crudo y Condensado en 1991 o período posterior de 12 meses	Millones de barriles	A	-----	-----	-----
		B	-----	-----	-----
		C	-----	-----	-----
		D	-----	-----	-----
		E	-----	-----	-----
		F	-----	-----	-----
			Valor POSTULANTE		
3° Producción Total de Gas Natural en 1991 o período posterior de 12 meses	Billones de pies cúbicos	A	-----	-----	-----
		B	-----	-----	-----
		C	-----	-----	-----
		D	-----	-----	-----
		E	-----	-----	-----
		F	-----	-----	-----
			Valor POSTULANTE		

*ME*

<b>4°</b>	Reservas Totales comprobadas de Petróleo Crudo y Condensado al 31-12-91 o fecha posterior	Millones de barriles	A	-----	-----	-----
			B	-----	-----	-----
			C	-----	-----	-----
			D	-----	-----	-----
			E	-----	-----	-----
			F	-----	-----	-----
			Valor POSTULANTE			100

<b>5°</b>	Reservas Totales comprobadas de Gas Natural al 31-12-91	Billones de pies cúbicos	A	-----	-----	-----
			B	-----	-----	-----
			C	-----	-----	-----
			D	-----	-----	-----
			E	-----	-----	-----
			F	-----	-----	-----
			Valor POSTULANTE			100

**Nota:** (1) Se entiende por Billones a "miles de millones"  
 (2) En el caso de los estados contables auditados del POSTULANTE están expresados en moneda distinta al dólar estadounidense (U\$S), el valor del PATRIMONIO NETO deberá convertirse a dicha moneda al tipo de cambio del cierre del ejercicio final considerado.

**FORMULARIO DE CALIFICACION  
AREA CAMPO DURAN**

<u>Parámetro</u>	<u>Unidad</u>	<u>Valor por Empresa</u>	<u>% de participación</u>	<u>Valor a computar</u>
		(1)	(2)	(3)
<b>1º</b> Patrimonio neto al Ultimo Ejercicio	Millones de U\$S	A	-----	-----
		B	-----	-----
		C	-----	-----
		D	-----	-----
		E	-----	-----
		F	-----	-----
		Valor POSTULANTE		
<b>2º</b> Refinación diaria de Petróleo Crudo en 1991 o periodo posterior	Miles de barriles	A	-----	-----
		B	-----	-----
		C	-----	-----
		D	-----	-----
		E	-----	-----
		F	-----	-----
		Valor POSTULANTE		
<b>3º</b>	Operación de una Planta Petroquímica acorde con la descripción hecha sobre los Requisitos Mínimos de Calificación	Si [ _ ]	No [ _ ]	

**Nota:** En el caso de los estados contables auditados del POSTULANTE están expresados en moneda distinta al dólar estadounidense (U\$S), el valor del PATRIMONIO NETO deberá convertirse a dicha moneda al tipo de cambio del cierre del ejercicio final considerado.

Formulario de Calificación Individual

Area Aguaraque / Area Palmar Largo

Empresa \_\_\_\_\_

Participante  
del Consorcio \_\_\_\_\_

Integrado por  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

% de Participación de la Empresa en el Consorcio \_\_\_\_\_

<u>Parámetro</u>	<u>Unidad</u>	<u>Valor</u>
1.- Patrimonio Neto al último ejercicio	Millones de U\$S	_____
2.- Producción Total de Petróleo Crudo y condensado en 1991 o Período posterior de 12 meses.	Millones de Barriles	_____



---

3.- Producción Total de Gas Natural en 1991 o Período posterior de 12 meses.	Billones de Pies Cúbicos	_____
--	--------------------------	-------

---

4. Reservas Totales comprobadas de Petróleo 31/12/91 o fecha posterior.	Millones de Barriles	_____
---	----------------------	-------

---

5. Reservas Totales Comprobadas de Gas Natural al 31/12/91 o fecha posterior.	Billones de Pies Cúbicos	_____
---	--------------------------	-------

---

Firma de la Empresa \_\_\_\_\_



## Formulario de Calificación Individual

### Area Campo Durán

Empresa \_\_\_\_\_

Participante del  
Consortio \_\_\_\_\_

Integrado por  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

% de Participación de la Empresa en el Consortio \_\_\_\_\_

<u>Parámetro</u>	<u>Unidad</u>	<u>Valor</u>
1.- Patrimonio Neto al último ejercicio	Millones de U\$S	_____
2.- Operador de una Refinería de Petróleo en 1991 o Período posterior de 12 meses	Miles de Barriles	_____
3.- Operación de una Planta Petroquímica acorde con la descripción hecha sobre los Requisitos Mínimos de Calificación	Si [ _ ]	No [ _ ]

Firma de la Empresa





Las Empresas que integran el POSTULANTE y que suscriben al pié, se obligan mancomunada y solidariamente frente a YPF SOCIEDAD ANONIMA, a todos los efectos derivados de este CONCURSO y del eventual Contrato de Asociación y/o de Compraventa que suscriban con YPF SOCIEDAD ANONIMA, constituyendo domicilio común en la Ciudad de Buenos Aires en ..... unificando personería jurídica en la Empresa .....-  
.....-

Asimismo, dichas empresas declaran:

- a) Que conocen y aceptan en su totalidad el pliego de Bases y Condiciones del Concurso Público Internacional N 14-280/92, en especial, y sin que ello implique limitación, con referencia al procedimiento de presentación de ofertas y selección del o de los POSTULANTES CALIFICADOS por parte de YPF SOCIEDAD ANONIMA (Artículo 6 del Pliego)
- b) Que conocen las leyes, disposiciones, y reglamentos vigentes en la República Argentina que puedan tener relación, bajo cualquier forma, con las obligaciones emergentes del CONCURSO y del eventual Contrato de Asociación y/o de Compraventa.-
- c) Que renuncian a cualquier reclamación o indemnización en caso de haber interpretado erróneamente los documentos del CONCURSO y del eventual Contrato de Asociación y/o de Compraventa.-

- d) Que aceptan que YPF SOCIEDAD ANONIMA no está obligada a adjudicar el presente CONCURSO, y que YPF SOCIEDAD ANONIMA no reintegrará los gastos que hayan incurrido los POSTULANTES para presentar sus ofertas.-

FIRMAS Y ACLARACION DEL POSTULANTE

DOMICILIO

por Empresa A \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

por Empresa B \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Por Empresa C \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Por Empresa D \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

por Empresa E \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Por Empresa F \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

ME

## Instrucciones para el llenado del FORMULARIO DE CALIFICACION

El Postulante deberá completar el FORMULARIO DE CALIFICACION y entregarlo firmado a YPF por un representante debidamente autorizado, desde el día 20/07/92 hasta el día 30/09/92, en las oficinas de YPF S.A. Av. Roque Saenz Peña 777, Piso 7º, Oficina Nº 702/6. Asimismo, el Postulante deberá respaldar la información volcada en el mismo por informes independientes tales como publicaciones especializadas y balances auditados, salvo que el POSTULANTE se hallare exento de este requisito por contar YPF con dicha información (ver Artículo 4, Punto 1.C. del Pliego de Bases y Condiciones del presente concurso).

Cada Empresa deberá volcar para cada parámetro requerido, su valor correspondiente en la Columna (1), y volcar en la Columna (2) su porcentaje de participación en el POSTULANTE. Luego volcará en la Columna (3) el valor en (1), multiplicado por el valor en (2) y dividido por 100. Finalmente se sumarán los valores individuales por Empresa de la Columna (3) y se volcará el resultado en el espacio para Valor Postulante.

En el caso que el Postulante esté conformado por un Consorcio de Empresas, cada componente del Consorcio deberá llenar, además, el FORMULARIO DE CALIFICACION INDIVIDUAL correspondiente.

La firma del presente FORMULARIO implica la aceptación de lo estipulado en el pliego de BASES Y CONDICIONES.



A) Requisitos Mínimos de Calificación Técnica

Area Aguaraque

1) Ser Propietario u Operador de yacimientos que contengan Reservas Totales Comprobadas de Petróleo y Condensado por 60 millones de barriles o más al 31/12/91 o fecha posterior

o

Ser Propietarios u Operadores de yacimientos que contengan Reservas Totales Comprobadas de Gas Natural por un mínimo de 500 Bcf (billones de pies cúbicos), al 31/12/91 o fecha posterior

y

2) Ser Propietarios u Operadores de yacimientos que hayan producido 6 millones de barriles de petróleo y condensado o más, durante 1991 o durante un período posterior de 12 meses

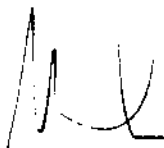
o

Ser Propietarios u Operadores de yacimientos que hayan producido al menos 70 Bcf (billones de pies cúbicos) de gas natural en 1991 o período posterior de 12 meses.

Requisitos Mínimos de Calificación Técnica

Area Palmar Largo

Requisitos iguales a un 50 % de los exigidos para el Area Aguaraque en cada categoría.



## Requisitos Mínimos de Calificación Técnica

### Area Campo Duran

1) Ser operador de una refinería de petróleo crudo con capacidad operativa diaria de 10.000 barriles o más


o

2) Ser operador de una planta petroquímica en la cual las características físicas o químicas del petróleo o derivados del petróleo sean modificadas, con exclusión del pasaje de petróleo a través de separadores para remover el gas, colocado de petróleo en tanques de asentamiento para extraer agua y sedimento de base, deshidratado de petróleo y el lavado y purificación de petróleo en general.

### B) Requisitos Mínimos de Calificación Económico-financiero

#### Area Aguaraque / Palmar Largo / Campo Duran

Poseer un Patrimonio Neto al último Ejercicio de US\$ 150 millones o superior.



# CUENCA NOROESTE

## CRONOGRAMA

### ANEXO II



ANEXO II  
CRONOGRAMA DEL CONCURSO

FECHA	EVENTO	REFERENCIA PLIEGO
20.JUL.92	- COMIENZO PERIODO DE PRESENTACION SOBRES "A" Y DE CALIFICACION..... (A CONTINUACION DE LA CALIFICACION:) - ACUERDO DE CONFIDENCIALIDAD - OFFERING MEMORANDUM - DATA PACKAGE - DATA ROOM	Punto 4.1
20.JUL.92	- APERTURA DEL DATA ROOM.....	Punto 5.1
14.AGO.92	- TEXTO PROPUESTO.....	Punto 5.1
14.SEP.92	- FINAL DE COMENTARIOS ESCRITOS SOBRE EL TEXTO PROPUESTO.....	Punto 5.5
24.SEP.92	- FINAL PLAZO PARA ADQUIRIR DOCUMENTACION.....	Punto 5.2
30.SEP.92	- FINAL PLAZO PARA PRESENTAR DOCUMENTACION RESPALDATORIA PARA LA CALIFICACION (BALANCES, RESERVAS, HIDROCARBUROS, ETC.).....	Punto 4.5

- 30.SEP.92 - FINAL PERIODO PARA REALIZAR CONSULTAS ORALES SOBRE CRITERIOS DE CALIFICACION..... Punto 4.9
- 30.SEP.92 - FINAL PERIODO HASTA EL CUAL LOS POSTULANTES PUEDEN CORREGIR ERRORES EN LA INFORMACION ENVIADA PARA CALIFICAR..... Punto 4.10
- 30.SEP.92 - FINAL PLAZO PARA PRESENTAR DOCUMENTACION LEGAL PARA LA CALIFICACION (ESTATUTOS, ACTAS, PODERES, AVALES, ETC.)..... Punto 4.11
- 30.SEP.92 - FINAL CONSULTAS ESCRITAS SOBRE PROCEDIMIENTOS DEL CONCURSO..... Punto 5.4
- 30.SEP.92 - ENTREGA TEXTO DEFINITIVO DEL CONTRATO..... Punto 5.6
- 5.OCT.92 - FINAL PERIODO EN QUE LOS POSTULANTES CALIFICADOS PUEDEN MODIFICAR SU INTEGRACION (RECALIFICACION)..... Punto 4.12
- 7.OCT.92 - CIERRE DEL DATA ROOM..... Punto 5.1
- 8.OCT.92 - FECHA A PARTIR DE LA CUAL SE PUEDE CONSULTAR EL LISTADO DEFINITIVO DE POSTULANTES CALIFICADOS..... Punto 4.13



- 15.OCT.92 - RECEPCION Y APERTURA  
SOBRE "B"..... Punto 6.1
- 15.OCT.92 - VERIFICACION TEXTOS DEFINITIVOS..... Punto 6.4
- 15.OCT.92 - APERTURA SOBRE OFERTAS  
ECONOMICAS..... Punto 6.5
- 15.OCT.92 - SELECCION POSTULANTE/S  
CALIFICADO/S..... Punto 6.6
- 15.OCT.92 - FIRMA DE LOS CONTRATOS  
POR YPF..... Punto 7.3

**CUENCA NOROESTE**

**AREA AGUARAGÜE**

**ANEXO III**

NR

A N E X O III

CUENCA NOROESTE

AREA AGUARAGUE

EXPLOTACION

AREA RIO PESCADO

(Pcia. de Salta)

Coordenadas Gauss Krügger

Esq.	x	y
1	7.474.300	4.357.645
2	7.456.000	4.350.140
3	7.456.000	4.346.680
4	7.475.500	4.354.680

Superficie aproximada: 65,4 km<sup>2</sup>

AREA SIERRA DE AGUARAGUE

(Pcia. de Salta)

Esq.	x	y
1	7.523.905	4.417.817
2	7.522.000	4.417.500
3	7.500.230	4.416.151
4	7.476.000	4.415.000
5	7.455.000	4.415.000
6	7.455.000	4.396.500
7	7.500.000	4.404.600
8	7.500.000	4.408.900

9 7.523.905 4.412.850

Superficie aproximada: 807,6 km2

AREA CAMPO DURAN-MADREJONES

(Pcia. de Salta)

Esq.	x	y
1	LIM. INT. ARG-BOLIVIANO	4.442.300
2	7.536.000	4.435.100
3	7.536.000	4.421.645
4	HITO LIM. INT. CON BOLIVIA VI 2-4 CONTINUA POR LIMITE INTERNACIONAL HASTA ESQUINERO 1	

Superficie aproximada: 386,0 km2

AREA LA BOLSA

(Pcia. de Salta)

Esq.	x	y
1	7.402.000	4.460.000
2	7.375.000	4.460.000
3	7.375.000	4.425.000
4	7.402.000	4.425.000

Superficie aproximada: 945,0 km2

## EXPLORACION

	Coordenadas Gauss-Kruger	
Esq.	x	y
1	7.500.000	4.404.600
2	7.455.000	4.396.500
3	7.455.000	4.410.000
4	7.402.000	4.410.000
5	7.402.000	4.425.000
6	7.365.000	4.425.000
7	7.365.000	4.388.200
8	7.331.800	4.388.200
9	7.331.800	4.425.000
10	7.342.000	4.425.000
11	7.342.000	4.460.000
12	7.360.000	4.460.000
13	7.360.000	4.450.000
14	7.375.000	4.450.000
15	7.375.000	4.460.000
16	7.369.500	4.460.000
17	7.369.500	4.480.000
18	7.340.000	4.480.000
19	7.340.000	4.460.000
20	7.300.000	4.460.000
21	7.300.000	4.374.000
22	7.400.000	4.374.000
23	7.400.000	4.346.660
24	7.435.998	4.346.325
25	7.436.266	4.359.322
26	7.454.652	4.358.944
27	7.455.000	3.617.000
28	7.515.000	3.617.000
29	7.515.000	3.625.000
30	7.530.000	3.625.000

31	7.530.000	3.630.000
32	LIM.INT.ARG-BOLIVIANO	3.630.000
	CONT.POR LIM.INT.ARG-BOLIVIANO	
	HASTA ESQ. 33	
33	INTERSECCION LIMITE INTER.ARG-BOLIVIANO	
	CON SEMIRRECTA CON ORIGEN EN ESQ. 34 Y	
	AZIMUT DE CUADRICULA 22- 18' 25"	
34	7.456.000	4.346.680
35	7.456.000	4.350.140
36	INTERSECCION LIM. INT. ARG-BOLIVIANO	
	CON SEMIRRECTA CON ORIGEN EN ESQ. 35 Y	
	AZIMUT DE CUADRICULA 22- 17' 59"	
	CONT.POR LIM.INT. ARG-BOL. HASTA ESQ. 37	
37	7.500.000	LIM.INT.ARG- BOLIVIANO
38	7.500.000	4.386.300
39	7.479.800	4.380.500
40	7.479.800	4.382.950
41	7.475.350	4.382.950
42	7.475.350	4.385.300
43	7.500.000	4.393.300

Superficie aproximada: 13.632,8 km2

NO INCLUYE PARQ.NAC.BARITU

**CUENCA NOROESTE**

**AREA CAMPO DURAN**

**ANEXO IV**

A handwritten signature or set of initials, possibly 'ML', located in the bottom left corner of the page.

## A N E X O IV

### AREA CAMPO DURAN

La unidad Campo Durán está integrada en forma global por los siguientes componentes:

- Planta de Expansión Turboexpander I y II
- Planta de Topping
- Unidad de Destilación
- Planta de Tratamiento de Efluentes
- Unidad de Recuperación de Líquidos
- Planta de Tratamiento de Crudo y Tanques de Petróleo
- Tanques de Subproductos y Esferas de Propano y Butano
- Planta de Tratamiento de Agua con su cañería desde Dique Itiyuro a Campo Durán
- Edificios de Laboratorio, Talleres, Administración, Depósitos, Seguridad e Higiene Industrial y Enfermería
- En la Localidad de Aguaray: se encuentra la recepción de crudos que provienen del transporte por FFCC y/o camiones. Tanques de Almacenaje y Bombeo de Crudo a Destilería. Almacenaje y Despacho de Fuel.
- Gasoducto Pocitos a Destilería con su Estación Recompresora y Gasoducto Cornejo a Destilería
- Oleoductos de Aguaray a Destilería; de Yacimiento Aguaragüe a Destilería y Conducto de Fuel de Destilería a Aguaray
- Poliducto desde Destilería Campo Durán a Monte Cristo con sus Plantas de Rebombeo Intermedias
- Plantas de Almacenaje y Despacho de Subproductos de las localidades de Mosconi, Chachapoyas y Tucumán

El Inventario de éstos Activos de YPF se encuentra en el Data Room.



**CUENCA NOROESTE**

**AREA PALMAR LARGO**

**ANEXO V**



# YPF

*Sociedad Anónima*

ANEXO V

CUENCA NOROESTE

AREA PALMAR LARGO

COORDENADAS GAUSS KRÜGGER

EXPLOTACION

AREA BALBUENA ESTE

Esq.	x	y
1	7.483.000	4.505.000
2	7.476.000	4.505.000
3	7.476.000	4.482.000
4	7.483.000	4.482.000

Superficie aproximada: 161.0 km2

EXPLOTACION

AREA PALMAR LARGO

Esq.	x	y
1	7.460.000	4.590.500
2	7.450.000	4.590.500
3	7.450.000	LIM. INT. ARG-PARAG.

CONTINUA POR LIMITE INTERNACIONAL ARGENTINO-  
PARAGUAYO HASTA ESQUINERO 4

4	7.430.000	LIM. INT. ARG-PARAG.
5	7.430.000	4.597.000
6	7.435.000	4.597.000
7	7.435.000	4.586.500
8	7.450.000	4.586.500
9	7.450.000	4.575.000
10	7.428.000	4.575.000
11	7.428.000	4.586.500
12	7.420.000	4.586.500
13	7.420.000	4.567.781
14	7.430.000	4.567.829
15	7.430.000	4.565.400
16	7.435.000	4.565.400
17	7.435.000	4.567.852
18	7.460.000	4.567.965

Superficie aproximada: 1221,1 km2

## EXPLORACION

### FRACCION A

Esq.	x	y
1	7.522.000	LIM. INT. ARG-PARAG. CONT. POR LIM. INT. HASTA ESQ. 2
2	LIM. INT. ARG- PARAG.	4.590.500
3	7.460.000	4.590.500
4	7.460.000	4.567.965
5	7.470.000	4.568.010
6	7.470.000	4.500.000
7	7.476.000	4.500.000
8	7.476.000	4.505.000

9	7.483.000	4.505.000
10	7.483.000	4.482.000
11	7.476.000	4.482.000
12	7.476.000	4.415.000
13	7.500.230	4.416.151
14	7.522.000	4.417.500

Superficie aproximada: 8102,9 km2

EXPLORACION

FRACCION B

Esq.	x	y
1	7.430.000	LIM.INT.ARG-PARAGUAYO CONTINUA POR LIM.INT.ARG-PARAG. HASTA ESQUINERO 2
2	LIM.INT.ARG- PARAGUAYO	5.370.000
3	7.360.000	5.370.000
4	7.360.000	5.340.000
5	7.345.000	5.340.000
6	7.345.157	4.566.000
7	7.365.000	4.566.000
8	7.365.000	4.567.529 CONTINUA POR LIMITE INTERPROVIN- CIAL SALTA-FORMOSA HASTA ESQ. 9
9	7.420.000	4.567.781
10	7.420.000	4.586.500
11	7.400.000	4.586.500
12	7.400.000	4.597.000
13	7.430.000	4.597.000

Superficie aproximada: 7.627,0 km2