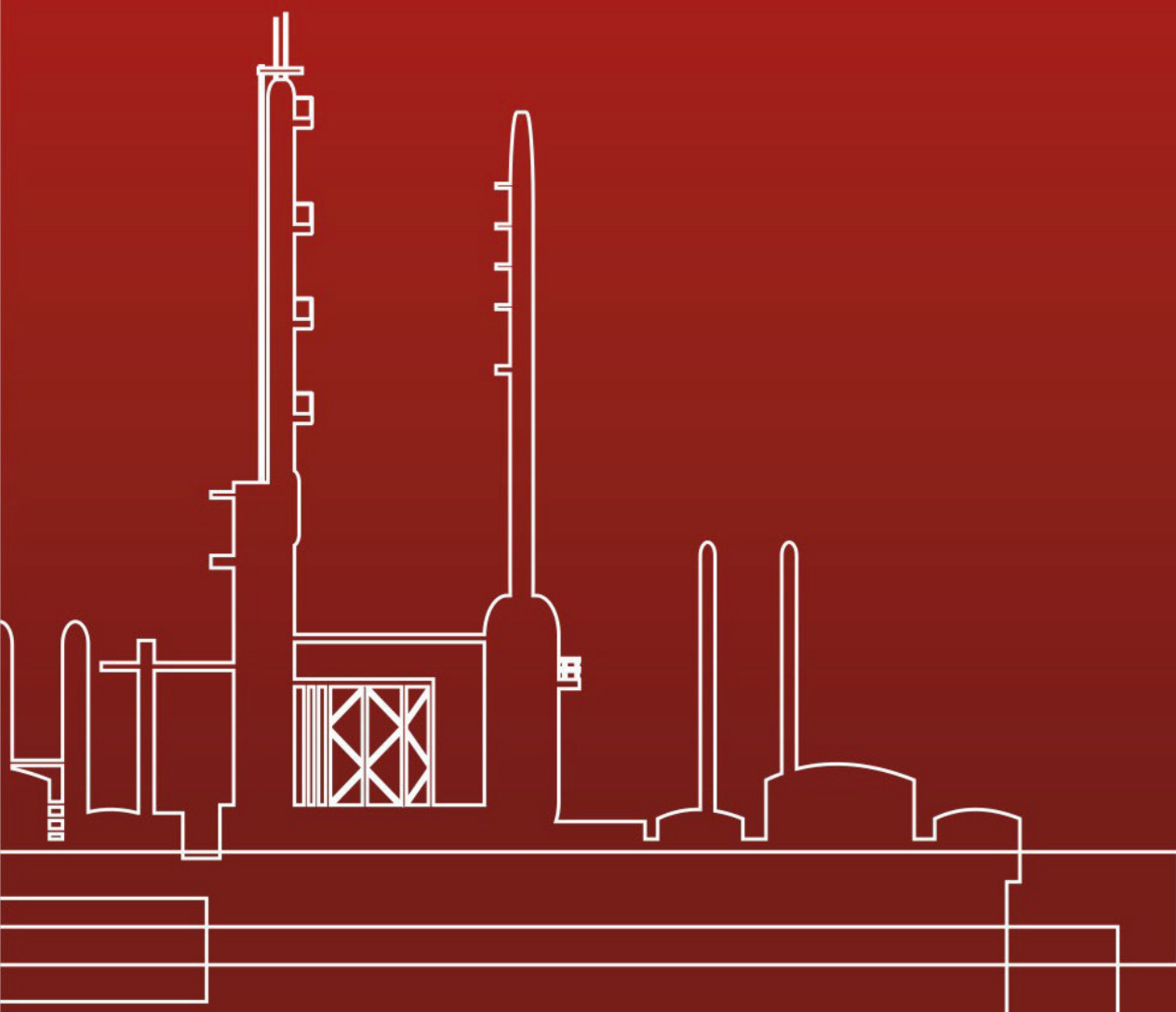




PETRÓLEOS DEL PERÚ

Proyecto Modernización Refinería Talara

Invitación a Participar en Pre-Calificación para Contratista EPC
de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios



1. INTRODUCCIÓN

PETROLEOS DEL PERU – PETROPERÚ S.A. (PETROPERÚ) viene ejecutando el Proyecto Modernización Refinería Talara (PMRT), el cual le permitirá cumplir con las especificaciones de combustibles limpios y ampliar su capacidad de 65,000 BPD a 95,000 BPD.

El propósito de este documento es invitar a contratistas con experiencia internacional en ingeniería, suministro y construcción de unidades de procesos de refinación de petróleo, servicios auxiliares y facilidades, para participar en la etapa de precalificación para la selección del Contratista EPC de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios (UA&TC) para el PMRT.

Los contratistas que sean precalificados por PETROPERÚ, serán invitados a cotizar formalmente.



2. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

La Refinería Talara de PETROPERÚ está localizada en la costa peruana, aproximadamente a 1,100 Km al norte de la ciudad de Lima. El Proyecto Modernización Refinería Talara (PMRT) ampliará la capacidad de la refinería de 65,000 BPD a 95,000 BPD, incluyendo adecuaciones para procesar crudos más pesados, desulfurización de diesel y gasolinas, coquificación de residuos de vacío, incremento de octanaje de gasolinas, remoción de azufre como ácido sulfúrico, construcción de una planta de generación eléctrica, así como otros servicios auxiliares y facilidades generales.

A continuación se muestra un cuadro general de las instalaciones consideradas para el Proyecto:

Tabla 1. Unidades de Proceso a cargo de Técnicas Reunidas (TR)

Unidad	Siglas	Capacidad / Descripción	Fuente de Tecnología	Alcance EPC
1. Destilación Primaria ¹	DP1	95.0 MBSD	Open Art	TR
2. Destilación al Vacío	DV3	52.7 MBSD	Open Art	TR
3. Craqueo Catalítico Fluido /Recuperación de Gases	FCC	25.0 MBSD	Licenciada por UOP	TR
4. Coquificación de residuos de Vacío	FCK	22.6 MBSD	Licenciada por Exxon Mobil	TR
5. Reformado Catalítico	RCA	9.5 MBSD	Licenciada por Axens	TR
6. Planta de Tratamiento de Aguas Agrías	WS2	196.6 m ³ /h	Open Art	TR
7. Desulfuración de Diesel	HTD	41.0 MBSD	Licenciada por Haldor Topsoe	TR
8. Desulfuración Nafta Craqueada	HTF	9.5 MBSD	Licenciada por Axens	TR

¹ Ampliación de capacidad de 62 a 95 Miles de barriles por día

Unidad	Siglas	Capacidad / Descripción	Fuente de Tecnología	Alcance EPC
9. Desulfuración de Naftas	HTN	13.3 MBSD	Licenciada por Axens	TR
10. Tratamiento de GLP	TGL	8.2 MBSD	Licenciada por Axens	TR
11. Recuperación de Gases II	RG2	3.0 MMCFD	Open Art	TR
12. Regeneración de Aminas	AM2	1010 GPM	Open Art	TR

Tabla 2. Unidades de Servicios Auxiliares y Trabajos Complementarios

Unidad	Siglas	Capacidad / Descripción	Fuente de Tecnología	Alcance EPC
1. Planta de producción y purificación de Hidrógeno	PHP / PSA	30MMSCFD (from reformed gas) + 9.6 (from purified hydrogen rich gas)	Haldor Topsoe	EPC UA&TC
2. Producción de Nitrógeno	NIS	3900 Sm ³ /h, almacenamiento 280 m ³ , Vaporización 18756 Sm ³ /h	Open Art	EPC UA&TC
3. Planta de Ácido Sulfúrico	WSA	560 Toneladas/Día	Haldor Topsoe	EPC UA&TC
4. Almacenamiento y Despacho de Ácido Sulfúrico	ASC	2 Tanques de 11,200 m ³ y 1 Tanque de 4,600 m ³	Open Art	EPC UA&TC
5. Desalación de Agua y Sistema de Distribución	OR2 / DM2	991 m ³ /h 1er Paso, 750 m ³ /h 2do Paso, 441.7 m ³ /h Agua Demin	Open Art	EPC UA&TC
6. Sistema de Captación de Agua de Mar	SWI	49,000 m ³ /h	Open Art	EPC UA&TC
7. Sistema de enfriamiento con Agua de Mar	SWC	42,783 ton/h	Open Art	EPC UA&TC
8. Circuito cerrado de enfriamiento	CWC	19,214 ton/h	Open Art	EPC UA&TC
9. Sistema de Descarga Térmica, salina y de efluentes de las Unidades WWS y SA2	SWO	Emisario Submarino	Open Art	EPC UA&TC

Unidad	Siglas	Capacidad / Descripción	Fuente de Tecnología	Alcance EPC
10. Tratamiento Aguas Residuales	WWS / SA2	WWS 400 m ³ /h efluente aceitoso, SA2 20 m ³ /h efluente sanitario	Open Art	EPC UA&TC
11. Unidad de Tratamiento y almacenamiento de aguas aceitosas	SLP	Sistemas de almacenamiento, calentamiento y bombeo de slop	Open Art	EPC UA&TC
12. Generación Eléctrica y Sistema de Generación de Vapor	GE / SGV	Potencia instalada 100 MW, Vapor HP 102 ton/h Vapor MP 301.4 ton/h	Open Art	EPC UA&TC
13. Sistema de Tratamiento de Condensado	RCO	Sistema de Pulido y Carbón activado	Open Art	EPC UA&TC
14. Almacenamiento de Crudo y productos	TKS	1 Tanque Crudo 291 Mbbl y 1 Tanque Nafta 69 Mbbl	Open Art	EPC UA&TC
15. Unidad de Tratamiento Cáustico de Turbo A1 y sus interconexiones	TKT	8.8 MBSD	Unidad Paquete Licenciada	EPC UA&TC
16. Planta de tratamiento de Soda gastada y sus interconexiones	OX	0.82 m ³ /h cáustico // 3.0 m ³ /h ácido	Unidad Paquete Licenciada	EPC UA&TC
17. Trabajos Complementarios		Instrumentación de tanques, sistema de despacho de asfalto, suministro de catalizadores / químicos / lubricantes, implementar equipamiento laboratorio, Sistema OTS, Sistema MMS, Integración Telecomunicaciones / Instrumentación / Electricidad de sistemas existentes, Edificios (talleres, almacenes, Estación CI)	Open Art	EPC UA&TC

M = Miles, MM = Millones

A la presente invitación se adjunta una Memoria Descriptiva de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios (UA&TC) del PMRT.

3. CONTRATO EPC

La estructura y alcance del trabajo y servicios serán puestos a disposición en la convocatoria para la selección del Contratista EPC de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios (UA&TC) para el PMRT. Las siguientes descripciones abreviadas resumen el alcance del trabajo planeado para el contratista seleccionado:

3.1 Ingeniería, Suministro y Construcción (EPC)

Se espera que el Contratista provea todo lo necesario a fin de llevar a cabo los Trabajos sobre una base de Suma Alzada Llave en Mano y de programación fija, de acuerdo con los términos y condiciones del contrato acordado, y con estándares internacionales establecidos y buenas prácticas, así como las especificaciones, planes y procedimientos del PMRT establecidos por PETROPERU.

Las responsabilidades del Contratista durante los trabajos EPC incluirán, a título enunciativo más no limitativo, la ingeniería de detalle, suministro (compra, despacho, inspección, tráfico) de equipos y materiales, subcontratación, construcción, comisionamiento y puesta en servicio, arranque y pruebas de garantía, a través del funcionamiento exitoso de las instalaciones y facilidades asignadas al Contratista, y la gestión global, coordinación y control de su trabajo en una forma segura, ordenada y de respuesta adecuada.

 PETROPERU

4. PARTICIPANTES DEL PROYECTO

El Proyecto Modernización Refinería Talara viene siendo desarrollado a través de los siguientes Contratistas (Contratistas PMRT):

a) Contratistas EPC

El 29.05.2014 se suscribieron los siguientes documentos contractuales, bajo la modalidad de suma alzada:

- ***Contrato de Ingeniería y Procura Internacional.***
Firmado con Técnicas Reunidas S.A. - INITEC Plantas Industriales S.A.U. (UTE TR Talara), con sede en Madrid – España.

Consiste principalmente en:

- Suministro de equipos, tuberías, equipamiento eléctrico, instrumentación, repuestos y consumibles.
- Transporte de materiales y equipos fuera del Perú (desde lugar de fabricación a puerto de origen, y desde puerto de origen hacia el Perú).
- Servicios de gestión, aprovisionamiento e ingeniería productiva realizados fuera del Perú.
- Misceláneos: Servicios por terceros fuera del Perú, entrenamiento a efectuar fuera del Perú, impuestos y seguros aplicables.

- ***Contrato de Construcción y Procura Local***
Firmado con Técnicas Reunidas de Talara S.A.C. (TR Talara S.A.C.), con sede en Talara – Perú.

Consiste principalmente en:

- Suministros y transporte dentro del Perú.
- Construcción.
- Estructuras metálicas, prefabricación y montaje de tubería, montaje de equipos, aislamiento, pintura, ignifugado, izados especiales, montaje eléctrico, montaje instrumentación, pilotaje, edificios, muelles, trabajos previos.
- Pre-comisionado, comisionado, pruebas y puesta en marcha.
- Misceláneos: Ingeniería en campo, supervisión de construcción, servicios por terceros, entrenamiento en planta, impuestos y seguros aplicables

b) Contratista PMC

- ***Contrato de Servicio de Consultoría de Gestión de Proyectos, Consultoría y Supervisión del Proyecto Modernización de Refinería Talara***
Firmado con el Consorcio PMC Talara (CPT), integrado por las empresas INELECTRA (Argentina), Nippon Koei (Japón), e IDOM Ingeniería (España) el 18 de junio del 2010, bajo la modalidad de costo reembolsable y que a partir del 2 de marzo del 2015 se convirtió a suma alzada.

CPT tiene personal en sus oficinas de Madrid, Bilbao, Bogotá y Talara.

El alcance del servicio es el siguiente:

- Supervisión, monitoreo y control de las actividades de ingeniería, procura, construcción, pre-comisionado, comisionado y puesta en marcha de las unidades de proceso de refinación a cargo de Técnicas Reunidas S.A. – INITEC Plantas Industriales S.A.U. (UTE TR Talara) y Técnicas Reunidas de Talara S.A.C. (TR Talara S.A.C.).
- Asistencia técnica a PETROPERU S.A., supervisión y monitoreo de las actividades de ingeniería, suministro, construcción, pre-comisionado, comisionado y puesta en marcha de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios.
- Aseguramiento de la integración de las diferentes instalaciones a cargo de todos los contratistas del PMRT.
- Monitoreo y control durante el planeamiento y ejecución del proyecto asegurando que los Contratistas EPC sigan las buenas prácticas industriales, y a lo establecido en las especificaciones, planes y procedimientos del PMRT y las obligaciones contractuales asociadas.
- Control y aseguramiento de la calidad.
- Asesoría y supervisión en riesgo y seguridad.
- Coordinación y supervisión de la puesta en servicio de las plantas.
- Cierre del PMRT asegurando su correcta culminación.

c) Licenciantes

Los licenciantes actualmente brindan servicio de asistencia técnica post ingeniería básica durante la Fase EPC del PMRT. Las compañías licenciantes se detallan a continuación:

N°	Proceso	Empresa
1	Hidrotratamiento y Mejoramiento de Cetano de Gasóleos	Haldor Topsoe
2	Hidrodeshidrosulfurización y Reformación Catalítica de Nafta Virgen y de Coquificación	Axens
3	Hidrotratamiento de Nafta FCC	Axens
4	Coquificación de Residuo de Vacío – Tecnología Flexicoking	ExxonMobil
5	Producción y Purificación de Hidrógeno	Haldor Topsoe
6	Recuperación de Azufre vía Producción de Ácido Sulfúrico	Haldor Topsoe
7	Tratamiento de GLP para Reducción de Azufre y Corrosividad	Axens
8	Craqueo Catalítico Fluido	UOP LLC

d) **Contratista PMO**

- *Contrato de Servicios de Oficina de Gestión de Proyectos (OGP) para el Proyecto Modernización de Refinería Talara*

Firmado con el Consorcio Deloitte Talara (CDT), integrado por Deloitte Corporate Finance S.A.C. (Perú), Deloitte Consulting S.L.U. (España) y Deloitte Touche Tohmatsu Consultores L.T.D.A. (Brasil), el 22 de Noviembre del 2016 bajo la modalidad de suma alzada, con sede en Talara – Perú.

El alcance del servicio incluye prestar soporte, asesoría y asistencia a PETROPERÚ (incluyendo al personal de PETROPERÚ a cargo del o relacionado con el PMRT) así como participar en la gestión del PMRT para lograr los objetivos del Proyecto.



5. CRONOGRAMA

5.1 Precalificación del Contratista EPC

- Emisión de la invitación a Participar: 04 de Julio del 2017
- **Registro de Participantes: Del 04 al 28 de Julio del 2017**
- Presentación de Consultas: Del 04 al 14 de Julio del 2017
- **Absolución de Consultas: 24 de Julio del 2017**
- **Entrega de la Documentación requerida para pre-calificación: Hasta el 1 de Agosto del 2017**
- **Publicación de la Lista de participantes precalificados: 3 de Agosto del 2017**

Nota: La lista de participantes precalificados será publicada por PETROPERÚ en su página web y comunicada a los participantes a través de sus correos electrónicos registrados.

Tener en cuenta que PETROPERU se reserva el derecho de variar los plazos descritos anteriormente en cualquier momento (incluyendo la postergación de fechas o plazos), informando de esto por medio de la página web de PETROPERU y directamente a los participantes al respectivo correo electrónico registrado.

 PETROPERU

6. INSTRUCCIONES PARA PARTICIPAR EN LA PRE-CALIFICACIÓN

Las empresas interesadas pueden presentar la información requerida individualmente, como una empresa, o como un consorcio o joint venture. Los participantes que deseen pre-calificar como un consorcio o joint venture deberán:

- Indicar cada uno de los miembros del consorcio o joint venture.
- Proveer la información solicitada, por separado, de cada miembro del consorcio o joint venture.
- Indicar la actividad propuesta o el rol a ser desarrollado por cada miembro.

Se advierte a las empresas interesadas que, de acuerdo a los procedimientos de PETROPERÚ para poder participar en la etapa de precalificación, no deberán estar impedidos de contratar con PETROPERU ni con el Estado Peruano.

Las empresas interesadas en participar en el proceso de pre-calificación deben llenar el Formato de Registro y Datos del Participante (Adjunto1), incluido en la página web www.petroperu.com.pe/pmrt, y enviarlo al correo electrónico pmrt_uax@petroperu.com.pe.

6.1 Presentación de la Información Requerida en la Pre-Calificación

Las compañías interesadas en obtener la pre-calificación deben llenar, en idioma español, el “**Cuestionario para la Pre-Calificación del Contratista EPC**”, incluido como Adjunto 2 de este documento y enviar el archivo físico (2 ejemplares) a PETROPERU en un sobre cerrado, hasta el **1 de Agosto del 2017**, a la siguiente dirección:

- Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.
Oficina de Trámite Documentario
Atención:
Sub Gerencia Proyecto Modernización Refinería Talara
Av. Enrique Canaval Moreyra N° 150
San Isidro Lima 27 – Perú
Referencia:
*CONVOCATORIA INTERNACIONAL
Precalificación para la Selección del Contratista EPC de la
Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios (UA&TC) para
el Proyecto Modernización Refinería Talara.*

6.2 Información Confidencial

Nótese que todos los aspectos del Proyecto y cualquier información provista por PETROPERU (incluyendo al presente documento), son considerados confidenciales y se requiere que se limite su divulgación sólo a aquellos integrantes de su organización que tengan la necesidad de conocerlos, a fin de preparar su respuesta.



FORMATO DE REGISTRO Y DATOS DEL PARTICIPANTE

**PRECALIFICACIÓN DE PARTICIPANTES PARA LA
SELECCIÓN DEL CONTRATISTA EPC DE LAS
UNIDADES AUXILIARES Y TRABAJOS COMPLEMENTARIOS (UA&TC) PARA EL
PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA**

Para poder recibir la documentación para participar, por favor completar el siguiente formato:

DATOS DE LA EMPRESA:

Empresa	<input type="text"/>				
Dirección	<input type="text"/>				
Ciudad	<input type="text"/>	País	<input type="text"/>	Código Postal	<input type="text"/>
Página Web	<input type="text"/>	Teléfono	<input type="text"/>		

DATOS DEL REPRESENTANTE:

Nombres	<input type="text"/>	Apellidos	<input type="text"/>
Cargo	<input type="text"/>		
Responsabilidad	<input type="text"/>		
Teléfono	<input type="text"/>	Móvil	<input type="text"/>
Correo Electrónico ⁽¹⁾	<input type="text"/>		

(1) Sólomente correo electrónico corporativo

Fecha: _____

FAVOR ENVIAR ESTE FORMATO AL CORREO ELECTRÓNICO: pmrt_uax@petroperu.com.pe

Cuestionario para la Pre-Calificación del Contratista EPC de las UA&TC

Candidato (nombre del contratista): _____

Fecha: _____

PETROPERU S.A. ("**Petroperú**") aprecia su interés en ser Contratista EPC de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios (UA&TC) para el Proyecto Modernización Refinería Talara (PMRT). A fin de que Petroperú pueda realizar una evaluación justa de sus calificaciones y capacidades, apreciaremos nos entreguen la información solicitada.

Por favor llene sus respuestas a continuación de cada ítem. Donde sea aplicable, se deberá proveer respuestas por separado por cada entidad integrante del Candidato (si el Candidato es una Joint Venture o un Consorcio, cada miembro de la Joint Venture o Consorcio deberá responder).

Petroperú se reserva el derecho de requerir evidencia o evidencia adicional en relación a cualquier respuesta proporcionada a preguntas de este cuestionario. Asimismo, requiere que se le informe inmediatamente de cualquier cambio en la información provista en respuesta a cualquier pregunta de este cuestionario dentro de los plazos establecidos en el cronograma.

Cuestionario

1. Si precalificara para el EPC de las UA&TC, confirme su capacidad para preparar y entregar una propuesta completa dentro de las doce (12) semanas siguientes después de la emisión de la invitación a los participantes precalificados.

Si No

Criterio:

En caso el participante no confirme esta capacidad, o indique que no puede preparar y entregar su propuesta de acuerdo a lo indicado, será descalificado.

Texto explicativo (opcional):

2. Proveer una descripción completa de su empresa y de su estructura corporativa, incluyendo empresa matriz vigente (de ser aplicable).

Criterio:

En caso el participante no provea la descripción requerida será descalificado.

Texto:

3. Tiene la intención de establecer una joint venture o consorcio para desarrollar los trabajos del presente EPC? De ser así, por favor resuma los roles de los miembros y la relación entre estos. Describir los arreglos operacionales entre los miembros de la joint venture o consorcio.

Si No

Criterio:

Los participantes que se presenten en forma de joint venture o consorcio y que no detallen la información solicitada, serán descalificados.

Texto: Miembros y Roles de la Joint Venture o Consorcio

Adjunto 2 (Página 3)

4. Proveer (como adjuntos) sus últimos tres (3) Estados Financieros Auditados. En caso que se presenten en forma de joint venture o consorcio deberán presentar la información solicitada de cada miembro integrante.

Criterio:

Los participantes que no presenten la información solicitada, serán descalificados.

5. Si su compañía fuese adjudicada con el Contrato EPC, su empresa matriz vigente (de ser aplicable) estaría dispuesta a firmar una garantía por el cumplimiento de sus obligaciones bajo este Contrato? Petroperú se reserva el derecho a requerir la emisión de una garantía/fianza a la empresa matriz donde la entidad precalificada no sea la que posea los activos principales.

Si No

Criterio:

Este requerimiento tiene carácter informativo, la misma que podrá ser de aplicación en las siguientes etapas, de ser el caso.

Texto explicativo:

6. Por favor, indicar si su compañía (o integrante de joint venture o consorcio o alguna de sus empresas vinculadas, de ser el caso)²:

- a. Ha sido identificada en la lista de nacionales especialmente designados y personas bloqueadas emitida por el Departamento del Tesoro de los Estados Unidos de América (List of Specially Designated Nationals and Blocked Persons).

Si No Excepción

- b. Ha sido sancionada por la Oficina de Control de Activos en el Extranjero (Office of Foreign Assets Control, OFAC) del Departamento del Tesoro de los Estados Unidos de América.

Si No Excepción

² **Empresa Vinculada:** Es cualquier Empresa Filial, Matriz o Subsidiaria.

- **Empresa Filial:** Una empresa será considerada filial cuando otra empresa ejerza sobre ésta el control directo, sin intermediarios.
- **Empresa Matriz:** Es aquella empresa que posee el control de otra empresa.
- **Empresa Subsidiaria:** Una empresa será considerada subsidiaria cuando otra empresa ejerza sobre ésta el control indirecto, a través de una empresa.
- **Control:** se considera control la capacidad de dirigir (directa o indirectamente) la administración de la persona jurídica. Se presume que existe Control cuando: (i) se tiene la titularidad de derechos que permitan, directa o indirectamente, ejercer el voto respecto de más del cincuenta por ciento (50%) de las acciones o participaciones representativas del capital social, o de aquellas modalidades de aportes que otorguen derechos similares: (ii) puede designar o remover (directa o indirectamente) la mayoría de los miembros del directorio.

Adjunto 2 (Página 4)

c. Ha sido inhabilitada o incluida en lista de inelegibilidad del Banco Mundial, las Naciones Unidas, la Unión Europea o cualquier otro organismo internacional.

Si No Excepción

d. Ha sido alguna vez suspendida o excluida por un gobierno, una agencia de las Naciones Unidas u otra organización internacional.

Si No Excepción

e. Se encuentra en insolvencia³.

Si No Excepción

Criterio:

En caso de que alguna de las respuestas sea afirmativa, será descalificado. En caso marque excepción, deberá explicar de manera breve las razones de la excepción y adicionalmente deberá incluir la documentación sustentatoria dentro de los documentos de la precalificación. Esta documentación será evaluada por PETROPERU S.A. y su pronunciamiento definitivo será inapelable.

7. Suministre información de su experiencia respecto a proyectos ejecutados (culminados y en operación) por ustedes a partir de enero de 2007, en relación a:

Haber desarrollado por lo menos un (1) servicio EPC en refinerías de petróleo o plantas petroquímicas, o plantas de generación eléctrica, cuyo monto del servicio ejecutado mayor a novecientos millones de dólares americanos (US\$ 900,000,000.00).

Esta información deberá ser suministrada en forma detallada en el Adjunto 3.

Nota:

En los casos en que haya ejecutado un proyecto como miembro de una Joint Venture, Consorcio o similar estructura, indicar sus miembros y las actividades directamente desarrolladas por ustedes en el proyecto ejecutado.

Criterio:

El no cumplir con este requerimiento, será causal de descalificación.

Nombre y Firma del Representante aprobando la información suministrada

³ "Insolvencia: se entiende que una persona natural o jurídica se encuentra en Insolvencia si

(a) formula ante la autoridad competente del Perú o del país que corresponda una solicitud para iniciar un proceso voluntario de insolvencia, concurso, bancarrota o quiebra, o un proceso similar de acuerdo con cualquier ley que resulte aplicable o un tercero ha iniciado cualquiera de dichos procesos respecto de dicha persona;

(b) promueve su disolución, bancarrota, liquidación, reestructuración o acuerdo con acreedores, de conformidad con cualquier ley que resulte aplicable;

(c) es declarado en quiebra, bancarrota, situación de concurso o insolvente bajo cualquier ley que resulte aplicable relacionada con quiebras, Insolvencia, disolución de empresas o arreglo de deudas;

(d) efectúa una cesión en beneficio de sus acreedores a fin de evitar una declaración de insolvencia o bancarrota;

(e) admite por escrito su incapacidad de pagar sus deudas a su vencimiento; o

(f) es declarado insolvente, en situación de concurso, bancarrota o quiebra por cualquier autoridad competente peruana o extranjera"

Experiencia de Participantes

Nombre del participante: _____

Para consorcios se deberá presentar una hoja por cada integrante del mismo

N°	Descripción del Proyecto (1)	Alcance del proyecto		Cliente	Ubicación		Contrato & ejecución		Monto del Servicio MMUS\$ (5)	Contacto (6)		
		Unidad de Procesos (2)	Capacidad (3)		Ciudad/País	Fecha de Inicio (4)	Fecha de Término	Nombre		Telefono y E-mail	Puesto	
1												
Información del Consorcio (7)												
2												
Información del Consorcio (7)												
3												
Información del Consorcio (7)												
4												
Información del Consorcio (7)												

Notas:

1. Proporcionar información detallada del Proyecto.
2. Considere servicio EPC culminado y en operación en refinerías de petróleo o plantas petroquímicas, o plantas de generación eléctrica.
3. La capacidad de la unidad de proceso estará dada en MBD, MMSCFD, TMD, MVV donde corresponda.
4. Corresponde a la fecha de firma del contrato del proyecto ejecutado a partir del 1ero. de enero del 2007.
5. Monto de inversión total del Proyecto superior a US\$ 900 MM.
6. PETROPERU se reserva el derecho a contactar referencias
7. Para proyectos desarrollados por un Consorcio, indicar los nombres de los miembros y los roles de los participantes.