

CONDICIONES TÉCNICAS

EPC DE SERVICIOS AUXILIARES ALTERNOS PARA EL COMISIONAMIENTO DE LAS UNIDADES OPERATIVAS DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA - PMRT

1. OBJETO DEL SERVICIO

PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A, en adelante PETROPERÚ, requiere contratar el servicio "EPC de Servicios Auxiliares Alternos para el Comisionamiento de las Unidades Operativas del PMRT", denominado en adelante, el Servicio.

2. ANTECEDENTES

Dentro del alcance contractual del PMRT, se encuentra la etapa de comisionamiento de las Unidades de Proceso que se muestra en el Literal "A" del Apéndice N° 2 del presente documento. Asimismo, la ubicación de estas unidades, se muestra en el Literal "B" del Apéndice N° 2 del presente documento.

La etapa de comisionamiento consiste en la realización de pruebas de funcionamiento y comunicación, bajo condiciones simuladas, requiriéndose para ello utilizar los servicios industriales que se detallan a continuación y que la actual refinería puede suministrar para esta etapa:

- Aire
- Agua de mar
- Agua de procesos I
- Agua de procesos II
- Agua desmineralizada
- Vapor de alta presión (21 kg/cm²g y 370°C)
- Vapor de media presión (12.6 kg/cm²g y 250°C)
- Vapor de baja presión (3.3 kg/cm²g y 160°C)
- Gas Natural

3. DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO

El presente Servicio consta de las siguientes actividades listadas con carácter enunciativo mas no limitativo:

- Desarrollar el levantamiento de la información de campo
- Estudios previos
- Ingeniería básica
- Ingeniería de detalle
- Suministro total de materiales, equipos, facilidades, entre otros
- Ejecución de los trabajos a todo costo (suma alzada), que incluya mano de obra, equipos, herramientas y cualquier otro recurso.
- Pruebas que le permitan cumplir con el objetivo del servicio hasta la puesta en operación de cada uno de los sistemas involucrados.
- Desmantelamiento y/o demolición y disposición de los sistemas dejados fuera de servicio que apliquen, previa aprobación de PETROPERÚ.

Estas actividades y otras requeridas deben permitir el Comisionamiento de las Unidades de Proceso del PMRT utilizando los servicios industriales de la actual refinería a través de la interconexión, tendido de tuberías, instalación accesorios,



facilidades, liberación de interferencias, **entre otros**, de los siguientes servicios industriales:

Tabla N° 1.

Ítem	Servicio Auxiliar	Descripción
1	Aire	Desde sistema de compresores hasta todas las interconexiones requeridas para el PMRT.
2	Agua Procesos I	Desde sistema del SSII hasta todas las interconexiones requeridas para el PMRT.
3	Agua Procesos II	Desde sistema del SSII hasta todas las interconexiones requeridas para el PMRT.
4	Agua Desmineralizada	Desde sistema del SSII hasta todas las interconexiones requeridas para el PMRT.
5	Agua de mar	Desde sistema del SSII hasta todas las interconexiones requeridas para el PMRT.
6	Condensado de Vapor	Desde sistema de interconexiones del PMRT hasta sistema de recuperación condensado de SSII.
7	Vapor de alta presión (21 kg/cm ² g y 370°C)	Desde sistema del SSII hasta todas las interconexiones requeridas para el PMRT.
8	Vapor de media presión (12.6 kg/cm ² g y 250°C).	Desde sistema del SSII hasta todas las interconexiones requeridas para el PMRT.
9	Vapor de baja presión (3.3 kg/cm ² g y 160°C).	Desde sistema del SSII hasta todas las interconexiones requeridas para el PMRT.
10	Gas Natural	Bloqueo de sistemas.

Nota 1: El alcance detallado del Servicio se encuentra en el Apéndice N° 1.

Nota 2: En el Literal "C" del Apéndice N° 2 (Puntos de Interfase) del presente documento, se encuentra mayor detalle de lo descrito en la tabla N° 1. Esta información es referencial, la cual deberá ser revisada y validada en desarrollo de la ingeniería básica y de detalle elaborada por el CONTRATISTA.

4. NORMATIVA APLICABLE AL SERVICIO

El CONTRATISTA deberá cumplir como mínimo todas las Normas Técnicas básicas para la ingeniería, suministro, fabricación de materiales y construcción: Procesos, Civiles, Metalmecánica, Instrumentación, Electricidad y Tuberías

Las normas, códigos y estándares nacionales e internacionales aplicables al servicio se listan a continuación de manera enunciativa y no limitativa en su última edición, y de ser el caso, en su última adenda.

En lo que corresponda, sin ser limitativas, las normas y estándares a ser usados por el CONTRATISTA son las siguientes:

4.1. NORMATIVA LEGAL NACIONAL

- Ley General de Hidrocarburos N° 26221, sus reglamentos y modificaciones
- Reglamento de normas para la refinación y procesamiento de hidrocarburos D.S. 023-2015 EM y sus modificaciones D.S. 005-2003 EM, D.S. 035-2003 EM y D.S. 014-2004 EM.
- Reglamento de seguridad para el almacenamiento de hidrocarburos D.S. 052-93-EM y su modificación D.S. 036-2003 EM.
- Reglamento de protección ambiental en las actividades de hidrocarburos D.S. 015-2006 EM y su modificación D.S. 065-2006 EM.



- Decreto Supremo N° 042-2005-EM Texto Único Ordenado de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.
- Reglamento de seguridad para las actividades de hidrocarburos y modifican diversas disposiciones D.S. 043-2007 EM.
- Reglamento de Participación ciudadana para la realización de Actividades de Hidrocarburos D.S. 012-2008 EM.
- Aspectos de objeto de la transferencia de las funciones de supervisión, fiscalización y sanción ambiental en materia de hidrocarburos en general y electricidad, entre el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN, y el Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental – OEFA, Resolución de Consejo Directivo N° 001-2011 OEFA/CD.
- Reglamento Nacional de Edificaciones, sus Normas y Documentos asociados.
- Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., vigente.
- Reglamento de Seguridad de la Información de PETROPERÚ S.A., aprobado con acuerdo de Directorio N° 0114-2010-PP.
- Política Corporativa de Seguridad de la Información de PETROPERÚ S.A., aprobado con Acuerdo de Directorio N° 040-2010-PP.
- Todas las disposiciones legales y normas complementarias vigentes que sean aplicables, según la ingeniería a desarrollar por el CONTRATISTA.
- Código Eléctrico del Perú.

4.2. NORMAS, CODIGOS Y ESTANDARES INTERNACIONALES

American Petroleum Institute - API

- RP 500: Recommended Practice for Classification of Locations for Electrical Installations at Petroleum Facilities Classified as Class I, Division I and Division 2
- RP 505: Recommended Practice for Classification of Locations for Electrical Installations at Petroleum Facilities Classified as Class I, Zone 0, and Zone 2
- RP 550: Manual on installation of refinery instruments and control systems
- RP 551: Process Measurement Instrumentation
- RP 552: Transmission Systems
- RP 553: Refinery Control Valves.
- RP 554: Process Instrumentation and Control.
- API 5L : Specification for Line Pipe

ACI: American Concrete Institute

AISC: American Institute of Steel Construction

National Fire Protection Association - NFPA

- NFPA 70: National Electrical Code
- NFPA 77: Recommended Practice on Static Electricity.
- NFPA 497: Recommended Practice for the Classification of Flammable Liquids, Gases, or Vapors and of Hazardous (Classified) Locations for Electrical Installations in Chemical Process Areas

National Electrical Manufacturers Association - NEMA

- ICS 6-1978: Enclosures for Industrial Controls and Systems.

American Society for Testing and Materials – ASTM

- A 653: Standard Specification for Steel Sheet, Zinc-Coated (Galvanized) or Zinc-Iron Alloy - Coated (Gal annealed) by the Hot-Dip Process.
- A 36: Standard Specification for Carbon Structural Steel.



- A 615: Standard Specification for Deformed and Plain Carbon Steel Bars for Concrete Reinforcement-AASHTO M31.
- A 307: Standard Specification for Carbon Steel Bolts and Studs, 60000 PSI Tensile Strength.
- A 193: Standard Specification for Alloy-Steel and Stainless Steel Bolting Materials for High-Temperature Service.
- A 105: Standard Specification for Carbon Steel Forgings for Piping Applications.
- A 216: Standard Specification for Steel Castings, Carbon, Suitable for Fusion Welding, for High-Temperature Service.
- A 53: Standard Specification for Pipe, Steel, Black and Hot-Dipped, Zinc-Coated, Welded and Seamless.
- A 181: Standard Specification for Carbon Steel Forgings, for General-Purpose Piping.
- C 33: Standard Specification for Concrete Aggregates.

American Society of Mechanical Engineers - ASME

- ASME SECT. VIII DIV. 1 AND DIV. 2
- ASME B 31.3: Chemical Plant and Petroleum Refinery Piping.

Japanese Standards Association - JIS

- JSA JIS G 3302 – Hot-Dip Zinc-Coated Steel Sheets and Coils.

ANSI/ISA RP12.6 Wiring Practices for Hazardous (Classified)
ANSI/ISA 84.00.01 Existing Safety Instrumented Systems
IEC 60529 Degrees of protection provided by enclosures (IP Code).
International Electrotechnical Commission.
IEC 60079 Normative to install in EE x zone
IEEE Institute of Electrical and Electronic Engineers
HIS, Hydraulic Institute Standards.
Estándares de Ingeniería de PETROPERU (Pintura Industrial)

Otros definidas en la adecuación y/o replanteo de la Ingeniería de Detalle a cargo del CONTRATISTA.

El CONTRATISTA elaborará un cuadro (dentro de su expediente de Ingeniería de Detalle) donde especificará claramente las normas, códigos y/o estándares (Nombre, N° edición – año, N° adenda de ser el caso – año, paginas consultadas) que aplique en cada una de las especialidades del presente proyecto (Civiles, mecánicos, eléctricos, tuberías, instrumentación, etc.).

El CONTRATISTA utilizará la edición actualizada y vigente de cada una de las normas, códigos y/o estándares que aplique.

5. PLAZO DE EJECUCIÓN

El plazo máximo del servicio será de doscientos diez (210) días calendarios. El CONTRATISTA en su propuesta deberá indicar el plazo de ejecución, el cual no deberá ser mayor a los 210 días calendario. El plazo de 210 días calendarios es inamovible, por lo cual el Contratista, deberá considerar dentro de su propuesta el trabajar en dos o más turnos, inclusive fines de semanas y feriados a fin de garantizar la ejecución del servicio en el plazo indicado.



5.1. Horario y Días de Trabajo

El CONTRATISTA debe cumplir con lo estipulado en el Decreto Supremo D.S. N° 004-2006-TR - Reglamento de control de asistencia y de salida en el régimen laboral de la actividad privada, publicado en el Diario El Peruano el 06.04.2006.

Los trabajos de campo se ejecutarán dentro del área Industrial de la Refinería Talara, por lo que se deberán adecuar al horario que designe PETROPERÚ y que normalmente será de lunes a viernes desde las 07:00 a 16:36 horas, con un intermedio de tiempo desde las 12:00 a 12:45 horas.

En caso el CONTRATISTA lo requiera, se podrá trabajar fuera del horario señalado cumpliendo la normativa para tal efecto, debiendo ésto ser acordado en el "Cuaderno de Servicio" entre los representantes de PETROPERÚ y el Ingeniero Residente del CONTRATISTA. El incremento de tiempo acordado no significa incremento del costo del Servicio.

Los trabajos de Gabinete serán realizados en las oficinas del CONTRATISTA, fuera de las instalaciones de PETROPERÚ.

5.2. Cronograma de Ejecución

Como parte del Servicio, al inicio del mismo, El CONTRATISTA entregará a la PETROPERÚ y/o su Representante, un Cronograma Detallado de todos los trabajos involucrados, considerando los plazos, hitos del proyecto, así como un Diagrama de Barras (Gantt) con su respectiva Ruta Crítica en el cual indicará todas las actividades que desarrollará e incluirá todas las necesidades y priorizaciones de PETROPERÚ;

El cronograma elaborado por el CONTRATISTA, se presentará a PETROPERÚ para su revisión y aprobación.

De acuerdo al desarrollo y evolución del Servicio, podrán presentarse cambios cuyo efecto, deberá ser incluido en el cronograma a fin de considerar todas las actividades que puedan influir en la duración final del Servicio. Contendrá, además, fechas estimadas de término de elaboración y revisión de la Ingeniería Básica y de Detalle, gestiones ante las autoridades competentes, de ser el caso, procura de materiales, las etapas de la construcción de las diversas especialidades y desarrollo de los estudios, pruebas y puesta en marcha.

El cronograma, impreso y en digital, debe tener la siguiente información:

- Diagrama de barras de las actividades involucradas en el Proyecto, en Microsoft Project o similar.
- El CONTRATISTA será el responsable en definir los hitos del proyecto, en coordinación con PETROPERÚ y/o su Representante.
- Diagrama de barras de los suministros, en Microsoft Project o similar.
- Diagrama PERT-CPM del Proyecto, indicando el "tiempo early", "tiempo last" y la "ruta crítica" del Servicio.

Para cada actividad del cronograma, el CONTRATISTA deberá llenar los campos que se indican a continuación y remitir copia física y digital para su aprobación:

- Duración de la actividad.
- Fecha de inicio.
- Fecha de fin.
- Actividad predecesora y sucesora.
- Hitos
- Ruta Crítica



Dentro del cronograma se deberá considerar, sin ser limitativo, los siguientes hitos:

ITEM	HITO (*)
1	Aprobación de Ingeniería de Básica del Servicio.
2	Aprobación de Ingeniería de Detalle del Servicio.
3	Aceptación de las pruebas de los sistemas de servicios auxiliares alternos
4	Dossier de Ejecución y Calidad del Servicio
5	Recepción del Servicio

(*) Los hitos y sus plazos de ejecución serán aquellos que defina el CONTRATISTA en el Cronograma de Ejecución del Contrato y aprobados por PETROPERÚ.

Para el desarrollo y elaboración del Cronograma (como documento), se deberá considerar sin ser limitativo ciertos hitos como son: la Aprobación de la Ingeniería Básica y la Aprobación de la Ingeniería de Detalle; esto a fin de poder realizar un mejor control durante la ejecución y principalmente como un hito de verificación para el pago del ítem 02 "Elaboración de la Ingeniería" del Apéndice N° 3.

Sin embargo, su ejecución debe ser considerada tipo FAST TRACK (Superposición de actividades Ingeniería/Construcción) a fin de garantizar el cumplimiento del plazo de ejecución indicado. Por lo cual la Ingeniería de Detalle y los Planos para Construcción, deberán ser entregados en forma progresiva para aprobación de la Supervisión del Servicio.

6. SISTEMA DE CONTRATACIÓN

El Servicio se contratará bajo el sistema de contratación de Suma Alzada e incluirá todos los costos y gastos generales directos e indirectos que tengan que efectuar el CONTRATISTA para el debido cumplimiento del servicio.

7. MODALIDAD DE EJECUCIÓN CONTRACTUAL

El Servicio se ejecutará mediante la modalidad de Llave en mano.

El CONTRATISTA deberá considerar que la ejecución del Servicio será FAST TRACK (Superposición de actividades Ingeniería/Construcción), por lo que la Ingeniería de Detalle y los Planos para Construcción, deberán ser entregados en forma progresiva para aprobación de la Supervisión del Servicio.

8. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL Y DOCUMENTOS A PRESENTAR EN SU PROPUESTA

Monto Referencial: RESERVADO. El valor referencial incluye todos los trabajos, materiales, equipos, insumos, tributos (IGV), gastos generales, garantías, pólizas, seguros, transporte, inspecciones, pruebas, costos laborales conforme a la legislación nacional vigente, así como cualquier otro concepto que le sea aplicable y que pueda incidir sobre el valor del servicio a contratar.

EL PROVEEDOR, deberá adjuntar a su propuesta, los documentos indicado en el Apéndice N° 5.

9. LUGAR DE EJECUCION

El Servicio se desarrollará en Refinería Talara, Distrito de Pariñas, Provincia de Talara, Departamento de Piura. Se deberá tener en cuenta que, durante el proceso de levantamiento de información en campo, éste se ejecutará en un área en funcionamiento, operada por PETROPERÚ, por lo que los trabajos no deberán



interferir con la normal actividad de las Operaciones de PETROPERÚ, ni con los trabajos de las diversas Subcontratistas dentro de las actividades del PMRT. Todo trabajo deberá contar con la autorización de PETROPERÚ y/o su Representante.

9.1. CARACTERÍSTICAS CLIMÁTICAS

Ver Literal "E" del Apéndice N° 2 del presente documento.

9.2. MEDIOS DE TRANSPORTE Y DE COMUNICACIÓN

El acceso a Talara es vía terrestre y aérea. El acceso por vía terrestre se realiza por la carretera Panamericana Norte, hasta la altura del KM 1049, desde donde se toma un desvío hacia el Oeste de 7.3 Km., con una distancia aproximada desde Lima a Talara de 1,056 Km. El transporte aéreo se realiza por medio de vuelos comerciales regulares, normalmente diarios Lima - Talara y/o Piura y viceversa. En cuanto a la comunicación, existen diversos medios como teléfono, telefax, correo electrónico, entre otros.

10. REQUERIMIENTOS TECNICOS MINIMOS

POSTOR: Deberá cumplir con acreditar:

- I. Experiencia en ejecución de servicios y/u obras EPC (trabajos de ingeniería, procura, construcción, precomisionado, comisionado y puesta en marcha) en el sector hidrocarburos y/o energético y/o minero y/o petroquímico por un monto facturado no menor a 40.0 MM US\$ en los últimos 10 años.
- II. Haber ejecutado 03 servicios y/u obras EPC (trabajos de ingeniería, procura, construcción, precomisionado, comisionado y puesta en marcha) en el sector hidrocarburos y/o energético y/o minero y/o petroquímico, por un monto no menor, a 8.0 MM US\$ (cada uno) ejecutados durante los últimos 10 años. Estos servicios y/u obras EPC cuentan para acreditar la experiencia del numeral anterior.

La experiencia del Postor será acreditada de la siguiente manera: (i) Copias simples de Contratos y sus respectivas Actas de Recepción y/o Conformidad o (ii) Contratos y sus respectivas Resoluciones de Liquidación o (iii) Contratos y cualquier otra documentación de la cual se desprenda fehacientemente que el Servicio y/u Obra fue concluida, así como su monto total.

El Postor es responsable de que la descripción de los trabajos y/o partidas consignadas en los documentos presentados para acreditar estos requerimientos técnicos mínimos sean lo suficientemente claros para que pueda ser calificada la experiencia que acredita. No se aceptarán otros documentos distintos a los solicitados, estos documentos deben cumplir con las siguientes características: ser legibles, fecha, razón social del postor y descripción detallada de la prestación, caso contrario no se tomarán en cuenta para la verificación.

DEL PERSONAL

INGENIERO RESIDENTE: Deberá cumplir con acreditar:

- I. Ser Ingeniero Titulado en la especialidad de Ingeniería Civil o Mecánica o Mecánica Eléctrica o Química o Petroquímica o Industrial o Eléctrica o Electrónica.
- II. Experiencia mínima de 05 años (continuos o acumulados) como Ingeniero residente y/o supervisor y/o inspector en servicios u obras en sector hidrocarburos y/o energético y/o minero y/o petroquímico.



La especialidad deberá ser acreditada con copia del título profesional de Ingeniero.

La Experiencia del Ingeniero Residente deberá ser acreditada de la siguiente manera: (i) Copia simple de Contrato y su respectiva conformidad o (ii) Constancias o (iii) Certificados o (iv) cualquier otra documentación que, de manera fehaciente demuestre la experiencia del personal propuesto.

En caso la experiencia mencionada en un Certificado o Constancia sea general, el postor deberá adjuntar a éste, contratos y/o actas de recepción que acrediten específicamente la labor realizada por el profesional en el periodo de tiempo indicado en el Certificado o Constancia.

De ser el caso: Adjuntar copia de la Resolución de Reconocimiento y/o Resolución de Revalidación u Homologación del Grado Académico o Título Profesional Universitario Extranjero, para el profesional que no cuente con el Grado Académico o Título expedido por el Ministerio de Educación de Perú.

El Ingeniero Residente deberá estar Colegiado y Habilitado por el Colegio de Ingenieros del Perú (CIP). Su colegiatura y habilidad será presentado al inicio del Servicio.

11. DOCUMENTOS PARA EMISION DE OTT/ SUSCRIPCION DE CONTRATO:

- La documentación necesaria que sea solicitada por la administración de PETROPERU S.A. para la firma de contrato.
- Formato de Presupuesto según Apéndice N° 3, basado en la Propuesta Económica Ofertada.

12. GARANTÍAS

Las garantías se otorgarán mediante Carta Fianza, las que serán solidarias, irrevocables, de carácter incondicional, de realización automática y sin beneficio de excusión, al solo requerimiento de PETROPERÚ, bajo responsabilidad de las entidades que las emiten, las mismas que deberán estar dentro del ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca y Seguros o estar consideradas en la última lista de Bancos Extranjeros de primera categoría que periódicamente publica el Banco Central de Reserva del Perú.

Para el presente Servicio, se considera las siguientes garantías de presentación obligatoria:

Garantía de Fiel Cumplimiento, esta deberá tener un importe equivalente al 10% del monto contractual incluido IGV y una vigencia hasta un (01) mes posterior a la conformidad de la Recepción del Servicio. En el caso que fuese ampliado el plazo del Contrato, la Garantía de Fiel Cumplimiento deberá ser renovada por el CONTRATISTA hasta un (01) mes posterior a la conformidad de la Recepción del Servicio.

Garantía de Buen Rendimiento, deberá ser por un plazo de un (01) año a partir de la recepción conforme del presente servicio y por un monto del 10% del monto contractual vigente incluido IGV.

En caso el CONTRATISTA solicite un adelanto, este deberá presentar:

Garantía por Adelanto, esta deberá ser por el mismo monto solicitado, hasta por un importe equivalente al 10% del monto contractual incluido IGV y una vigencia hasta un (01) mes posterior de la amortización total del adelanto otorgado.

Las garantías otorgadas por el CONTRATISTA se ejecutarán, entre otros, en los siguientes casos:



- a. Cuando El CONTRATISTA no la hubiera renovado antes de la fecha de su vencimiento. Contra esta ejecución el contratista no tiene derecho a interponer reclamo alguno. Una vez culminado el contrato, y siempre que no existan deudas a cargo del contratista, el monto ejecutado le será devuelto a éste sin dar lugar al pago de intereses.
- b. La garantía de Fiel Cumplimiento será ejecutada cuando se haya resuelto el contrato por causa imputable a El CONTRATISTA. El monto de la carta fianza corresponderá íntegramente a PETROPERÚ, independientemente de la cuantificación del daño efectivamente irrogado.
- c. La garantía de Fiel Cumplimiento se ejecutará cuando transcurridos tres (3) días de haber sido requerido por PETROPERÚ el contratista no hubiera cumplido con pagar el saldo a su cargo producto del adelanto otorgado, el mismo que será determinado en el acta de conformidad de la recepción de la prestación a cargo de El CONTRATISTA, en el caso de bienes y servicios, o en la liquidación final del contrato debidamente consentida o ejecutoriada, en el caso de ejecución y consultoría de obras. Esta ejecución será solicitada por un monto equivalente al citado saldo a cargo de El CONTRATISTA.
- d. La Garantía de Buen Rendimiento será ejecutada cuando el rendimiento ofrecido por El CONTRATISTA no se cumpla dentro del periodo de vigencia de dicha garantía.

La Carta Fianza de Garantía de Fiel Cumplimiento será presentada luego de suscrito el contrato, en un plazo que no podrá exceder a los diez (10) días hábiles de dicha formalización, de conformidad con lo señalado en el numeral 18.1 del REGLAMENTO

13. PÓLIZAS

El CONTRATISTA es responsable de contratar y mantener vigentes durante el plazo de tiempo de ejecución del contrato, todas las pólizas de seguros y coberturas que por ley le competen a su actividad¹. Adicionalmente y en amparo al Contrato, deberá contratar las siguientes pólizas de seguros:

- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil General Comprensiva**, constituida por la Responsabilidad Civil Extracontractual, Responsabilidad Civil Contractual, Responsabilidad Civil Cruzada y Responsabilidad Civil Patronal (estarán cubierto todos los trabajadores sean estos empleados u obreros), que incluya la cobertura de daños directos a terceros, daños corporales, daños materiales o patrimoniales, por una Suma Asegurada no menor de US\$. 5'000,000.00.
- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Profesional**, hasta por una suma Asegurada de US\$. 3'000,000.00 por agregado anual del contrato, la cobertura debe incluir el periodo de extensión de un año contados a partir de la recepción del SERVICIO.
- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Automóviles** ⁽²⁾ hasta por una Suma Asegurada de US\$ 100,000.00 por cada vehículo.

¹Seguro Complementario por Trabajo de Riesgo (SCTR), para el personal que labore en el contrato, tanto en la cobertura de salud (ESSALUD o EPS) como en la de invalidez, muerte y sepelio (ONP o Cía. de Seguros). Esta póliza se entregará cuando se inicien los trabajos de campo y/o taller incluyendo la factura que acredite el pago de la póliza y serán actualizadas cada vez que ingrese personal nuevo al proyecto

² Considerar esta cláusula solo si ingresarán vehículos a las instalaciones donde se prestará el servicio.



DISPOSICIONES GENERALES PARA LAS PÓLIZAS DE SEGUROS:

- Las Pólizas de Seguros de Responsabilidad Civil deberán incluir a PETROPERÚ S.A. y a su personal como Terceras Personas.
- Las pólizas de seguros, con excepción del SOAT, deberán tener el carácter de primarias. Cualquier otra póliza de seguro contratada sobre el mismo interés asegurado, es en exceso y no concurrente.
- La aseguradora renuncia a su derecho de subrogación contra PETROPERÚ S.A., sus agentes, funcionarios y trabajadores en general.
- Incluir una disposición por la cual se estipule que la aseguradora se obliga a cursar notificación por escrito a PETROPERÚ S.A. en caso fuera a producirse alguna modificación, anulación de las pólizas de seguros o incumplimiento de pago de primas.

DISPOSICIONES GENERALES PARA INCLUIR EN EL NUMERAL DE RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA:

- Las pólizas de seguros deberán contratarse en compañías de seguros sujetas al ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP.
- Entregar a PETROPERÚ S.A. copia de las pólizas de seguros y comprobantes de gastos que certifiquen el pago de la prima de seguro.
- En el supuesto caso que las pólizas de seguros sean insuficientes o no puedan ejecutarse por cualquier motivo, ante la eventualidad de un siniestro, el Contratista asumirá directamente el pago de la indemnización a terceras personas, así como a PETROPERÚ S.A. y a su personal.
- En caso de siniestro, el importe del deducible será asumido por El CONTRATISTA. PETROPERÚ S.A., su personal y terceros afectados, serán íntegramente indemnizados.
- Es responsabilidad del CONTRATISTA obtener coberturas adicionales, a las señaladas anteriormente, cuando sea aplicable. La no contratación de las pólizas necesarias y adicionales no libera de responsabilidad al CONTRATISTA por los daños ocasionados a PETROPERU S.A. y/o cualquier tercero que se vea afectado, siempre que le sean imputables.

14. FACTURACION Y FORMA DE PAGO

14.1. Forma y Condiciones de Pago

Queda establecido que los costos de suministros de materiales de todas las especialidades no serán incluidos en el cálculo de la utilidad de El CONTRATISTA, debiendo este separar los costos de suministro del resto en cada una de las partidas al momento del cálculo de la utilidad. Asimismo, queda establecido que los suministros sólo podrán ser valorizados como avance de la partida cuando se encuentren en el sitio de trabajo y se cuente con la aprobación por PETROPERÚ y/o su representante.

14.2. Valorización (es):

El CONTRATISTA presentará mensualmente a PETROPERÚ su(s) valorización(es) consistente en la cuantificación económica del avance físico de la prestación en función a las partidas contractuales determinadas para el presente Servicio, según el Apéndice N°3, adjuntando los documentos que amparen los servicios realmente ejecutados.

Para el caso del ítem 02 "Elaboración de la Ingeniería" del Apéndice N° 3, la forma de pago de esta partida se dará al 100% una vez culminada la misma y aprobada por PETROPERÚ y/o su Representante.

Las valorizaciones, deberán ser presentadas por El CONTRATISTA debidamente sustentadas, según la partida a valorizar.



Sobre los documentos sustentatorios, PETROPERÚ dará su conformidad y aprobará la valorización, siempre que su Representante certifique que los trabajos estén real y adecuadamente ejecutados, y que los documentos sustentatorios hayan sido presentados de manera completa y correcta, caso contrario serán devueltos a El CONTRATISTA para su subsanación, rigiendo el plazo a partir de la nueva fecha de su correcta presentación.

14.3. Facturación y plazo para pagos:

Otorgada la conformidad, el CONTRATISTA presentará en la Oficina de Trámite Documentario, sito en Prolongación Av.G-2, Zona Refinería Talara, su(s) Factura(s) con los documentos firmados "Recibido Conforme". La Unidad Contabilidad efectuará el pago a los quince (15) días calendario, posteriores a la presentación. El pago de las valorizaciones, estará supeditado a la acreditación previa por parte del CONTRATISTA del pago de los sueldos, salarios y demás beneficios sociales que de acuerdo a la legislación laboral vigente les corresponden a sus trabajadores que intervienen en la prestación del Servicio.

Las facturas serán abonadas de acuerdo a los procedimientos y políticas de PETROPERÚ, debiendo acompañarse de copia u original del contrato aprobado según se trate de valorizaciones parciales o de la última valorización, respectivamente. El CONTRATISTA consignará obligatoriamente en su factura el número y descripción del contrato. La factura no será tramitada si no cumple con estos requisitos. Para el caso de la última valorización se adjuntará al Acta de Recepción Final del Servicio.

14.4. Deducciones:

PETROPERÚ cobrará a El CONTRATISTA los gastos en que pudiera incurrir, para cubrir las acciones u omisiones de El CONTRATISTA por incumplimiento de sus obligaciones contractuales referidos a la inejecución de las prestaciones ofertadas en su propuesta, realizando la deducción con posterioridad a la sustentación de los gastos efectuados; sin perjuicio de las acciones legales previstas para la solución de las controversias que pudieran surgir.

14.5. Adelantos:

Se otorgará un adelanto hasta el 10% del Monto del Contrato incluido IGV, para tal efecto El CONTRATISTA deberá cumplir con entregar una Carta Fianza por idéntico monto al solicitado como adelanto.

La amortización del adelanto se hará mediante descuentos proporcionales en cada uno de los pagos parciales (valorizaciones) que se efectúen a El CONTRATISTA por la ejecución de las prestaciones a su cargo. Cualquier diferencia que se produzca respecto a de la amortización parcial de los adelantos se tomará en cuenta en el momento de efectuar el siguiente pago que le corresponda a El CONTRATISTA o al momento de la recepción o liquidación final, según sea el caso.

15. SUBCONTRATACION

Para el presente Servicio no aplica. Asimismo, las partidas del Apéndice N° 3, no podrán ser subcontratadas, sin embargo, de requerir el Contratista servicios



especializados como: Estudios de Mecánica de Suelos, Estudio de Riesgos, Gammaografía, entre otros servicios, para la ejecución de dichas partidas, excepcionalmente y con autorización de PETROPERU podrá subcontratarlos, cumpliendo el numeral 18.8 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de Petróleos del Perú. La Subcontratación total durante la ejecución del servicio no deberá superar el 30% del monto contractual.

16. PENALIDADES

16.1. POR INCUMPLIMIENTO DEL PLAZO DE ENTREGA (MORA)

En caso de retraso injustificado en la entrega del servicio PETROPERU aplicara a el CONTRATISTA una penalidad por mora del servicio por cada día de atraso, hasta por un máximo equivalente del 10% del monto contractual.

En caso de incumplimiento, la penalidad por cada día de atraso se aplicará de acuerdo a lo estipulado en el Reglamento de PETROPERU y se calculará de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$\text{Penalidad diaria} = (0.10 \times \text{Monto Contractual}) / (F \times \text{plazo en días})$$

Donde F tendrá los siguientes valores:

Para plazos menores o iguales a sesenta (60) días: $F = 0.40$

Para plazos mayores a sesenta (60) días: $F = 0.25$

Tanto el monto como el plazo se refieren según corresponda, al contrato, ítem, tramo, etapa, o hito que debió ejecutarse.

17. PRIVACIDAD Y CONFIDENCIALIDAD

El CONTRATISTA deberá cumplir con la Política Corporativa, Reglamento y Procedimientos de Seguridad de la Información de PETROPERU, guardar confidencialidad y reserva de la información a la que acceda en virtud del presente contrato, y reportar de inmediato cualquier irregularidad de seguridad de la información detectada.

No mantener el riguroso cuidado de los activos de información de PETROPERU otorgados para su uso, ni avisar a tiempo de fallas en los mismos al área de Tecnologías de la Información y Comunicaciones de la dependencia donde suministra servicios, es considerado un incumplimiento de la Política Corporativa, Reglamento y Procedimientos de Seguridad de la información de PETROPERU.

18. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD DEL SERVICIO

La Administración del Servicio, estará a cargo del Supervisor del Área 1 y/o Área 2 y/o Área 3 y 4 de la Jefatura Comisionamiento.

La Conformidad del Servicio estará a cargo del Jefe de Comisionamiento de la Sub Gerencia Proyecto Modernización Refinería Talara.

19. CUADERNO DE SERVICIO

Para el control y gestión de los trabajos a ejecutarse, se empleará un "Cuaderno de Servicio", el mismo que será proporcionado por el CONTRATISTA, forrado y etiquetado con la siguiente información:

1. Nombre del Servicio.
2. Número de Contrato.
3. Nombre de la Empresa CONTRATISTA.



El "Cuaderno de Servicio" será aperturado en la fecha de inicio de los trabajos por PETROPERÚ y/o su Representante, y el Ingeniero Residente; en este cuaderno se anotarán y reportarán el avance general y parcial del servicio, las indicaciones, fechas reales de inicio y término, las incidencias de los trabajos y otras contingencias que se consideren de conveniente inclusión, así como mediante este se efectuará todas las comunicaciones y consultas con el administrador del contrato designado por PETROPERÚ, el cuaderno será visado por ambas partes. El reporte será diario. Este cuaderno deberá mantenerse en el lugar del Servicio.

El "Cuaderno de Servicio" estará debidamente firmado, foliado y numerado en todas sus páginas, Cada página del cuaderno tendrá una copia desglosable para PETROPERÚ y otra para el CONTRATISTA. Es obligatorio el uso del "Cuaderno de Servicio" para el presente proyecto.

La pérdida del "Cuaderno de Servicio" por descuido del CONTRATISTA, dará lugar a que cualquier discrepancia necesariamente sea definida a favor de PETROPERÚ. Al final del Servicio dicho Cuaderno de Servicio quedará en custodia de PETROPERÚ.

20. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA

- El CONTRATISTA será el único responsable de la ejecución integral del Servicio contratado.
- El CONTRATISTA a través de su Ingeniero Residente, proporcionará la dirección técnica especializada permanente en el lugar del Servicio, que garantice el fiel cumplimiento de los trabajos. Si el CONTRATISTA no cumple con este requerimiento, PETROPERÚ paralizará el trabajo por causa imputable a el CONTRATISTA y se le aplicará la penalidad de acuerdo a lo indicado en el numeral 16.1.
- El CONTRATISTA, para el inicio de los trabajos en campo, deberá contar con un Ingeniero Supervisor de Seguridad con experiencia mínima acreditada de dos (02) años de "ejercicio profesional" (continuo o acumulado) como responsable de seguridad en servicios y/u obras efectuadas en el sector hidrocarburos y/o energético y/o minero y/o petroquímico.

Personal propuesto para el servicio:

El CONTRATISTA, para seleccionar a los profesionales del Servicio, debe tener en consideración sus conocimientos, habilidades y aptitudes que le permita:

- Ser responsable de dirigir y coordinar los trabajos a ejecutar.
- Interpretar correctamente y poner en práctica las funciones y responsabilidades del Manual de Seguridad para Contratistas Manual corporativo de seguridad, salud y protección ambiental para contratistas de PETROPERÚ S.A.
- Conocer y mantener un comportamiento ambiental acorde con la Norma ISO-14001, con la Política Ambiental de PETROPERÚ S.A. y con el Manual de Gestión de Residuos Sólidos.
- Conocer sus responsabilidades en caso de contingencias.
- Trabajar en equipo, manejo eficiente del personal.
- Cualidades de líder, administrar eficientemente el personal a su cargo.
- Capacidad y predisposición para interrelacionarse con su contraparte del Servicio, es decir, con el Supervisor de PETROPERÚ y personal operativo.
- Mantener la confidencialidad con respecto a la información técnica y clasificada propiedad de PETROPERÚ.
- Buena salud física y mental para trabajos de campo y bajo presión.
- Disponibilidad durante los horarios de trabajo preestablecidos.
- Poseer hábitos de puntualidad y honestidad.



- Precisamos que PETROPERÚ también podrá solicitar al CONTRATISTA, el reemplazo del personal en cualquier etapa de la ejecución del Servicio, cuando su desempeño no permita un desarrollo idóneo del mismo en cuanto a plazo y/o calidad. El retraso por esta causa será imputable a el CONTRATISTA.

Equipos, materiales, accesorios e instalaciones temporales

El CONTRATISTA debe suministrar todos los equipos, materiales y accesorios, que sean requeridos para el desarrollo del Servicio. El CONTRATISTA deberá contar, en óptimas condiciones, con todos los equipos, herramientas y facilidades que utilizará durante el desarrollo del Servicio. Asimismo, deberá contar con los equipos de protección personal y de seguridad necesarios para el levantamiento de información (de campo) en la Refinería Talara.

Informes técnicos

Durante el desarrollo del Servicio (trabajos de campo y gabinete) el CONTRATISTA debe emitir Informes Técnicos que preparará y presentará en forma impresa y electrónica (PDF y/o MS Word y/o MS Excel), sobre los avances y principales incidencias de las actividades del Servicio en forma semanal y mensual, en los cuales se debe actualizar la Curva S y el Diagrama de Gantt, indicando los porcentajes de avance programado y ejecutado.

Transporte de equipos y personal

El transporte del equipamiento y personal del CONTRATISTA desde sus oficinas a Refinería Talara y viceversa, es de su entera responsabilidad para este Servicio.

Daños y reparaciones

El CONTRATISTA asumirá responsabilidad por cualquier daño que su personal ocasione a los equipos, instalaciones o al personal de PETROPERÚ y de terceros, quien procederá por su propia cuenta a indemnizar, el daño causado al personal antes mencionado y a reparar los deterioros que ocasione a los bienes de PETROPERÚ o de terceros.

Otras obligaciones del CONTRATISTA

Durante los periodos que ingrese el CONTRATISTA a la Refinería Talara, debe gestionar diariamente con el personal de PETROPERÚ correspondiente, los "Permisos de Trabajo" antes de iniciar las labores diarias y por cada actividad diferente que se ejecute, a fin de no interferir con las operaciones normales de PETROPERÚ, y está obligado asistir a las charlas de seguridad dictadas por personal de PETROPERÚ.

El CONTRATISTA está obligado a mantener la limpieza general de la Zona de Trabajo, evitando dejar desperdicios, escombros o elementos que podrían convertir en obstáculos o causar algún accidente. Los materiales serán seleccionados y depositados de acuerdo a las indicaciones dadas por personal de la Unidad Seguridad de PETROPERÚ.

El personal del CONTRATISTA al ingresar a las instalaciones de Refinería Talara debe contar permanentemente con la debida Autorización de Ingreso "Fotocheck" y su D.N.I. para su identificación en las Garitas de Vigilancia cuantas veces le sea solicitada.

El CONTRATISTA está obligado a cumplir con las remuneraciones y beneficios que por Ley le corresponde a su personal, quienes no tienen ninguna relación laboral con PETROPERÚ.



El CONTRATISTA es responsable de brindar asistencia médica a su personal en casos de accidente o enfermedades imprevistas, salvo algunos casos de primeros auxilios que podría brindar PETROPERÚ.

En caso de presentarse problemas laborales entre el CONTRATISTA y sus trabajadores, y estos últimos como medida de fuerza dejen de laborar, el CONTRATISTA se obliga a culminar la prestación del presente contrato en el plazo contractual; caso contrario PETROPERÚ S.A. se reserva el derecho de resolver el contrato.

El CONTRATISTA internará dentro de las instalaciones de PETROPERÚ, con un inventario detallado, solamente los equipos, herramientas y materiales necesarios para la ejecución del Servicio.

21. FACILIDADES, OBLIGACIONES Y/O RESPONSABILIDADES DE PETROPERÚ

PETROPERÚ no proporcionará ningún tipo de equipo, ni facilidades tales como energía eléctrica, agua para construcción, agua para pruebas hidráulicas, aire comprimido, alojamiento, alimentación, movilidad, hospitalización, enfermería, etc.

Proporcionará a requerimiento del CONTRATISTA, toda la información necesaria para la ejecución del Servicio, siempre que estas, se encuentre a disposición de PETROPERÚ.

PETROPERÚ proporcionará un área para la instalación de la caseta y del almacén y facilitará el acceso a todas las instalaciones que sean necesarias para el cumplimiento del Servicio.

22. CAUSALES DE RESOLUCION DE CONTRATO/ORDEN DE TRABAJO A TERCEROS (OTT):

EL Contrato podrá ser resultado de conformidad con lo dispuesto en el Numeral 18.6 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERÚ.

23. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE

El CONTRATISTA está obligado a cumplir y hacer cumplir a su personal las "Normas Básicas de Seguridad para Contratistas de PETROPERÚ", contenidas en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección ambiental para Contratistas, copia del cual le será entregado a la firma del Contrato. Sin embargo, esto no libera al CONTRATISTA de la obligación de adoptar las medidas de seguridad que requiera el servicio. (Ver Apéndice N° 04).

Deberá contar con los implementos de protección personal y de seguridad necesaria para la ejecución del Servicio, especialmente en cuanto al uso de ropa anti flama, casco, zapatos, anteojos, guantes de seguridad por parte de su personal. PETROPERÚ previo al inicio del servicio, brindará inducción al personal del contratista en temas de seguridad y salud en el trabajo.

24. CONDICIONES DE INICIO DEL SERVICIO

Para el inicio del presente servicio se deberá cumplir las siguientes consideraciones:

- Acondicionamiento de un container con todas las facilidades y condiciones que preserven la salud de sus trabajadores, previa coordinación con el Administrador del Servicio y las áreas de Seguridad.



- Inducción del personal en materias de seguridad y operación.
- Pases de ingreso del personal, equipos, vehículos y autorizaciones correspondientes.
- Colegiatura y Habilitación del Ingeniero Residente de acuerdo al numeral 10 de las presentes Condiciones Técnicas.
- Suscripción del Acta de Inicio de Servicio.
- Entrega de las pólizas indicadas en el numeral 13 de las presentes condiciones técnicas.

25. ENTREGABLES

Los entregables del servicio son los siguientes:

- Expediente de Ingeniería Básica rev 0
- Expediente de Ingeniería de Detalle rev0
- Dossier de Ejecución y Calidad del Servicio

26. APENDICES

Apéndice N° 1: Alcance Detallado del Servicio.

Apéndice N° 2: Información Técnica Referencial.

Apéndice N° 3: Formato de Presupuesto.

Apéndice N° 4: Condiciones mínimas de seguridad, salud en el trabajo y protección ambiental en la contratación de obras, servicios y adquisiciones en Refinería Talara.

Apéndice N° 5: Documentación que el Proveedor debe presentar adjunto a su Propuesta.

