

ACTA¹ N° JICO-0326-2024 DE IDENTIFICACION DE PROVEEDOR

“SERVICIO DE INSPECCIÓN, CONTROL DE CALIDAD DE REFUERZOS DE TUBERÍA Y ANALISIS DE FALLA EN EL ONP Y ORN”, en adelante el Servicio.

Fecha: 12.04.2024

1. ANTECEDENTES

- 1.1. Las Condiciones Técnicas de la Adjudicación Abreviada N° GDOL-0958-2024 fueron aprobadas el 24.03.2024 (Anexo 1) por la Gerencia Departamento Oleoducto.
- 1.2. La Jefatura Integridad y Confiabilidad, inició el 24.03.2024, la Identificación de Proveedor para la contratación del “Servicio de Inspección, Control de Calidad de Refuerzos de Tubería y Análisis de Falla en el ONP y ORN”, bajo el Artículo 47. i) ² - Riesgo Potencial del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU S.A. vigente a la fecha de convocatoria del procedimiento.

2. INVITACIÓN

- 2.1. Con Cartas N° JICO-0204-2024 al JICO-0220-2024 del 24.03.2024 (Anexos 2.1 – 2.17), se invitaron a 17 proveedores vía el Sistema de Correspondencia (Sistcorr 2.0), registrados en la BDPC en los Códigos SICLAR 3.1.13: Tecnología de materiales / anticorrosión / protección de superficies, 3.2.1: Gestión de la calidad /control de calidad, 3.7.1: Ensayos No Destructivos, , adjuntando las Condiciones Técnicas y solicitándose que alcancen su propuesta técnico – económica para la prestación del Servicio, estableciéndose como fecha de presentación hasta el 27.03.2024, según la siguiente relación:

N°	LISTADO DE EMPRESAS INVITADAS
1	INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C
2	AHORRO DE ENERGÍA Y MANTENIMIENTO INDUSTRIAL S.A.C.
3	INTERNATIONAL TESTING INSPECTION AND CERTIFICATION PERÚ S.A.C
4	GIE PERU S.A.C.
5	APPLUS NORCONTROL PERU S.A.C.
6	INSPECTORATE SERVICE PERÚ S.A.C.
7	STORK PERU S.A.C.
8	SGS DEL PERU S.A.C.
9	CONFIPETROL ANDINA S.A.
10	TESTING SERVICE GROUP SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
11	F&G TECHNOLOGIES
12	TECNO INSPEC S.A DE C.V
13	A.P.I. AMERICAN PETROLEUM INSPECTIONS SA DE CV
14	TECNA PERU S.A.C.
15	ACONCAGUA INGENIERIA S.A.C.
16	PENSPEN, S.A. DE C.V.
17	AMERAPEX CORPORATION

¹ Este documento hace las veces de Informe.

² Artículo 47.i) Ante situaciones extraordinarias o imprevisibles que afecten o puedan afectar: El proceso de producción, comercialización o transporte de hidrocarburos; la integridad de ductos de transporte de hidrocarburos o líneas submarinas o los servicios esenciales que requiere PETROPERÚ; así como la continuidad o seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad.

- 2.2. Con correo electrónico alfonso-jose.mujica@bureauveritas.com del 25.03.2024 21:03 hrs, la empresa INSPECTORATE SERVICE PERÚ S.A.C. (Bureau Veritas Perú) realizó 60 consultas de forma a las Condiciones Técnicas (Anexo 3).
- 2.3. Con Cartas N° JICO- 0228-2024 al JICO-0244-2024 del 27.03.2024 (Anexos 4.1 – 4.17), se comunicó a los 17 proveedores vía el Sistema de Correspondencia, que en atención a las solicitudes presentadas por las empresas participantes y con la finalidad de promover la competitividad, se ha considerado la ampliación de plazo para la presentación de propuesta técnico – económica del Servicio, estableciéndose como fecha de presentación hasta el 01.04.2023.
- 2.4. Con correo electrónico enrique.monteza@confipetrol.pe del 27/03/2024 16:37 hrs, la empresa CONFIPETROL ANDINA S.A. solicitó ampliación hasta el 12.04.2024 para atender el requerimiento (Anexo 5).
- 2.5. Con correo electrónico alfonso-jose.mujica@bureauveritas.com del 01.04.2024 10:14 hrs, la empresa BUREAU VERITAS Perú comunicó que necesita más tiempo para trabajar una propuesta técnico – económica, considerando el alcance y recursos involucrados para el servicio. Indicando que harán su mayor esfuerzo, requiriendo la información de la absolución de las consultas y un tiempo para trabajarlo. (Anexo 6).
- 2.6. Con Cartas N° JICO- 0252-2024 al JICO- 0268-2024 del 01.04.2024 (Anexos 7.1 – 7.17), que con la finalidad de atender las consultas presentadas por las empresas participantes y promover la competitividad, se ha considerado la ampliación de plazo para la presentación de propuesta técnico – económica del Servicio, estableciéndose como fecha de presentación hasta el 04.04.2023.
- 2.7. Con Cartas N° JICO- 0271-2024 al JICO- 0287-2024 del 02.04.2024 (Anexos 8.1 – 8.17), se comunicó a los 17 proveedores vía el Sistema de Correspondencia, que en atención a las consultas técnicas que derivaron en modificaciones menores en el alcance del servicio, se remitieron las Condiciones Técnicas Integradas N° GDOL-0958-2024 Rev. 1, las cuales deberán considerarse para la presentación de la propuesta técnico – económica, prevista para el 04.04.2024 a las 16:30 hrs.

El cronograma establecido fue el siguiente:

Invitación	24.03.2024
Consultas	25.03.2024 – 01.04.2024
Absolución de Consultas	02.04.2024
Presentación de Propuestas	Hasta las 16:30 horas del 04.04.2024

- 2.8. Cumplido el plazo ampliado, establecido en el cronograma (hasta las 16:30 horas del 04.04.2024) se recibieron dos (02) propuestas, correspondientes a las empresas: INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C y AHORRO DE ENERGÍA Y MANTENIMIENTO INDUSTRIAL S.A.C. (Anexos 9.1 – 9.4)

3. ANÁLISIS

- 3.1. El detalle de las cotizaciones recibidas es el siguiente:

Empresa	Valor Ofertado INC. IGV.	REGISTRO BDPC
INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C	S/ 2,460,651.03	SI
AHORRO DE ENERGÍA Y MANTENIMIENTO INDUSTRIAL S.A.C.	S/ 29,092,994.40	SI

- 3.2. Con Reporte de presentación de propuestas del 05.04.2024 (Anexo 10), se procedió a elegir a la oferta económica más competitiva para PETROPERU, es decir la Propuesta Económica de la empresa INTERINSPECT S.A.C por ser la de menor monto, la cual asciende a S/ 2,460,651.03 (Dos millones cuatrocientos sesenta mil seiscientos cincuenta y uno con 03/100 soles), incluido el IGV. Para luego proceder a evaluar los Requerimientos Técnicos Mínimos de su Propuesta Técnica.
- 3.3. Con Reporte Evaluación Cumplimiento de Requerimientos Técnicos Mínimos (RTM) del 10.04.2024 (Anexo 11), se verificó que la empresa INTERINSPECT S.A.C, **si cumple con los RTM** contenidos en el capítulo II de las Condiciones Técnicas Integradas.
- 3.4. Con Carta N° JICO-0323-2024 del 11.04.2024 (Anexo 12), remitida vía el Sistema de Correspondencia, se solicitó a la empresa INTERINSPECT S.A.C, de ser factible, mejorar su oferta económica de fecha 04.04.2024, con plazo de respuesta hasta el 12.04.2024.
- 3.5. Con Carta N° 010-PROY-2024.INTERINSPECT del 11.04.2024 (Anexo 13), la empresa INTERINSPECT S.A.C remitió la mejora de su Oferta Económica (Anexo 13.1) para el proceso de Adjudicación Abreviada del “Servicio de Inspección, Control de calidad de Refuerzos de tubería y análisis de Falla en el ONP y ORN” por un monto de S/ 2,448,347.76 (Dos millones cuatrocientos cuarenta y ocho mil trescientos cuarenta y siete con 76/100 soles), incluido el IGV.
- Asimismo, remitió la Declaración Jurada del Cumplimiento de los Requerimientos Técnicos Mínimos (Anexo 13.2) del proceso de Adjudicación abreviada del “Servicio de Inspección, Control de Calidad de refuerzos de Tubería y análisis de Falla en el ONP Y ORN”, según las condiciones Técnicas N° GDOL-0958-2024 Rev1.
- 3.6. El procedimiento de Identificación de Proveedor se realiza considerando el Artículo 47.i (Riesgo Potencial). del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A., aprobado mediante acuerdo Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021, la formalización y la ejecución contractual de la Adjudicación Abreviada (ABR) (Riesgo Potencial) deberá regirse por lo dispuesto en el Reglamento mencionado.

4. **CONCLUSION**

Por lo expuesto en la presente Acta, se identifica a la empresa INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C como proveedor seleccionado y cumple con los RTM para la contratación del “Servicio de Inspección, Control de Calidad de Refuerzos de Tubería y Análisis de Falla en el ONP y ORN” por el monto de S/ 2,448,347.76 (Dos millones cuatrocientos cuarenta y ocho mil trescientos cuarenta y siete con 76/100 soles), incluido el IGV, debiéndose proceder a la formalización contractual de la Adjudicación Abreviada (ABR), bajo el Artículo 47. i) - Riesgo Potencial de acuerdo con el Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones mencionado anteriormente.

En señal de conformidad, se firma la presente acta.

APROBADO POR



Firmado digitalmente por:
SILVA ANGULO Romulo
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 13/04/2024 14:22:06-0500

Rómulo Silva Angulo
Jefe Integridad y Confiabilidad

PROCESO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA

**“SERVICIO DE INSPECCIÓN, CONTROL DE CALIDAD DE REFUERZOS DE TUBERÍA Y ANALISIS DE FALLA EN EL ONP Y ORN”
CONDICIONES TÉCNICAS N° GDOL-0958-2024 - Rev. 1 – 01/04/2024 – Incorporación de Consultas**

RESUMEN DE LA EVALUACIÓN CUMPLIMIENTO DE REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS N° JICO-0322-2024

Postor	Requerimientos Técnicos Mínimos (RTM)	EVALUACIÓN	CONDICIÓN
INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C	Experiencia del postor	SI CUMPLE	SI CUMPLE
	Experiencia del personal propuesto	SI CUMPLE	



Firmado digitalmente por:
SILVA ANGULO Romulo
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 11/04/2024 14:07:24-0500

POSTOR:

I REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS

A EXPERIENCIA DEL POSTOR

REQUISITOS DE EVALUACION		CUMPLE
<p>El POSTOR deberá acreditar experiencia en la ejecución de servicios de inspección, ensayos no destructivos, evaluación de la corrosión externa, control de calidad en aplicación de revestimiento, evaluación de agresividad corrosiva de suelos, análisis de fallas, métodos de inspección para la evaluación de la condición de revestimiento de tuberías enterradas y sumergidas con base a las normas NACE SP0169, NACE TM0109 y NACE SP0502, métodos de inspección del estado del recubrimiento para tuberías aéreas y otras actividades relacionadas al presente Servicio; en el sector hidrocarburos, Gas, energía y/o minas; por un monto mínimo de dos millones quinientos mil y 00/100 Soles (S/ 2,500,000.00) incl. el IGV, de los cuales como mínimo el 80% de la experiencia deberá corresponder a inspección por ensayos no destructivos (S/.2,000,000.00) y el restante por el resto de las actividades relacionadas al presente servicio; ejecutados en los últimos diez (10) años a la fecha de presentación de la propuesta.</p> <p>Para la evaluación de la experiencia de la Empresa, el Postor deberá acreditar en su propuesta técnica las copias de contratos, órdenes de servicio y la respectiva conformidad por la prestación efectuada o mediante comprobantes de pago cuya cancelación se acredite documental y fehacientemente a través de la presentación de voucher de depósito, reportes de estado de cuenta y/o la cancelación en el mismo documento por parte de la entidad bancaria o cliente a cargo de la conformidad de la prestación. El resumen de la experiencia será presentado de acuerdo con el formato indicado en el Apéndice N° 05.</p> <p>Todo documento debe ser legible e indicar: montos, tipo de moneda, fecha, razón social del postor, cliente y descripción o memoria descriptiva del servicio prestado.</p> <p>El POSTOR debe presentar la última Auditoría del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo (debe evidenciarse a través del informe de auditoría oficial), en concordancia con el Art. 43 de la Ley 29783. Es decir, la auditoría se realiza por auditores independientes.</p>	<p>INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C</p>	<p>SI</p>

POSTOR: INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C

I **REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS**

A **EXPERIENCIA DEL POSTOR:** Servicios de inspección, ensayos no destructivos, evaluación de la corrosión externa.

REQUISITOS DE EVALUACION	CUMPLE
<p>El POSTOR deberá acreditar experiencia en la ejecución de servicios de inspección, ensayos no destructivos, evaluación de la corrosión externa, control de calidad en aplicación de revestimiento, evaluación de agresividad corrosiva de suelos, análisis de fallas, métodos de inspección para la evaluación de la condición de revestimiento de tuberías enterradas y sumergidas con base a las normas NACE SP0169, NACE TM0109 y NACE SP0502, métodos de inspección del estado del recubrimiento para tuberías aéreas y otras actividades relacionadas al presente Servicio; en el sector hidrocarburos, Gas, energía y/o minas; por un monto mínimo de dos millones quinientos mil y 00/100 Soles (S/ 2,500,000.00) incl. el IGV, de los cuales como mínimo el 80% de la experiencia deberá corresponder a inspección por ensayos no destructivos (S/ 2,000,000.00) y el restante por el resto de las actividades relacionadas al presente servicio; ejecutados en los últimos diez (10) años a la fecha de presentación de la propuesta.</p> <p>Para la evaluación de la experiencia de la Empresa, el Postor deberá acreditar en su propuesta técnica las copias de contratos, órdenes de servicio y la respectiva conformidad por la prestación efectuada o mediante comprobantes de pago cuya cancelación se acredite documental y fehacientemente a través de la presentación de voucher de depósito, reportes de estado de cuenta y/o la cancelación en el mismo documento por parte de la entidad bancaria o cliente a cargo de la conformidad de la prestación. El resumen de la experiencia será presentado de acuerdo con el formato indicado en el Apéndice N° 05.</p> <p>Todo documento debe ser legible e indicar: montos, tipo de moneda, fecha, razón social del postor, cliente y descripción o memoria descriptiva del servicio prestado.</p>	SI
El POSTOR debe presentar la última Auditoría del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo (debe evidenciarse a través del informe de auditoría oficial), en concordancia con el Art. 43 de la Ley 29783. Es decir, la auditoría se realiza por auditores independientes.	SI

N°	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	EMPRESA	DOCUMENTO	FECHA DE EJECUCIÓN		MONTO TOTAL EN SOLES (S/ Incl. IGV)	Condición	Comentarios
				INICIO	TÉRMINO			
1	Servicio de inspección de refuerzo de tubería e inspección de integridad de camisas y abolladuras en anomalías del tramo I y II del ONP y ORN	PETROPERU S.A.	Contrato OTT 4100005593 del 16.12.2016, Acta de Recepción del Servicio del 16/06/2017 y Acta de Liquidación del Servicio del 16/06/2017.	12/10/2016	30/04/2017	S/ 3,050,913.19	Aceptada	Presentó copias del Contrato OTT 4100005593 del 16.12.2016, Acta de Recepción del Servicio del 16/06/2017 y Acta de Liquidación del Servicio del 16/06/2017.
2	Servicio de inspección de anomalías e instalación de camisas por soldadura en los Tramos I y II del ONP y ORN	PETROPERU S.A.	Contrato OTT 4100006391 del 21.06..2017, Acta de Recepción del Servicio del 15/08/2017 y Acta de Liquidación del Servicio del 15/08/2017.	01/05/2017	29/07/2017	S/ 1,307,534.00	Aceptada	Presentó copias del Contrato OTT 4100006391 del 21.06..2017, Acta de Recepción del Servicio del 15/08/2017 y Acta de Liquidación del Servicio del 15/08/2017.
3	Servicio de inspección de los trabajos de reparación de la tubería en el tramo I del ONP y oleoducto Ramal Norte	PETROPERU S.A.	Contrato OTT 4100006920 del 01.08.2017, Acta de Recepción del Servicio del 17/11/2017 y Acta de Liquidación del Servicio del 17/11/2017.	01/08/2017	31/08/2017	S/ 480,512.52	Aceptada	Presentó copias del Contrato OTT 4100006920 del 01.08.2017, Acta de Recepción del Servicio del 17/11/2017 y Acta de Liquidación del Servicio del 17/11/2017.
4	Servicio de inspección de refuerzo de tubería e inspección de integridad de camisas y abolladuras en anomalías del tramo I y II del ONP y ORN	PETROPERU S.A.	Contrato OTT 4100006665 del 24.08.2017, Acta de Recepción del Servicio del 28/08/2019 y Acta de Liquidación del Servicio del 31/07/2019.	01/09/2017	31/07/2019	S/ 10,005,313.13	Aceptada	Presentó copias del Contrato OTT 4100006665 del 24.08.2017, Acta de Recepción del Servicio del 28/08/2019 y Acta de Liquidación del Servicio del 31/07/2019.
5	Servicio de inspección, control de calidad de refuerzos de tubería y análisis de falla en el ONP y ORN"	PETROPERU S.A.	Contrato OTT 4100009553 del 17.09.2020, Acta de Recepción del Servicio del 16/01/2024 y Acta de Liquidación del Servicio del 16/01/2024.	18/09/2020	13/09/2023	S/ 13,019,499.79	Aceptada	Presentó copias del Contrato OTT 4100009553 del 17.09.2020, Acta de Recepción del Servicio del 16/01/2024 y Acta de Liquidación del Servicio del 16/01/2024.
MONTO TOTAL FACTURADO DE SERVICIOS SOLES						S/ 27,863,772.63	Aceptada	

POSTOR: INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C

I **REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS**

- A **EXPERIENCIA DEL POSTOR:** Servicios de inspección, en control de calidad en aplicación de revestimiento, evaluación de agresividad corrosiva de suelos, análisis de fallas, métodos de inspección para la evaluación de la condición de revestimiento de tuberías enterradas y sumergidas con base a las normas NACE SP0169, NACE TM0109 y NACE SP0502, métodos de inspección del estado del recubrimiento para tuberías aéreas y otras actividades relacionadas al presente Servicio

REQUISITOS DE EVALUACION	CUMPLE
<p>El POSTOR deberá acreditar experiencia en la ejecución de servicios de inspección, ensayos no destructivos, evaluación de la corrosión externa, control de calidad en aplicación de revestimiento, evaluación de agresividad corrosiva de suelos, análisis de fallas, métodos de inspección para la evaluación de la condición de revestimiento de tuberías enterradas y sumergidas con base a las normas NACE SP0169, NACE TM0109 y NACE SP0502, métodos de inspección del estado del recubrimiento para tuberías aéreas y otras actividades relacionadas al presente Servicio; en el sector hidrocarburos, Gas, energía y/o minas; por un monto mínimo de dos millones quinientos mil y 00/100 Soles (S/ 2,500,000.00) incl. el IGV, de los cuales como mínimo el 80% de la experiencia deberá corresponder a inspección por ensayos no destructivos (S/2,000,000.00) y el restante por el resto de las actividades relacionadas al presente servicio "(S/ 500,000.00)"; ejecutados en los últimos diez (10) años a la fecha de presentación de la propuesta.</p> <p>Para la evaluación de la experiencia de la Empresa, el Postor deberá acreditar en su propuesta técnica las copias de contratos, órdenes de servicio y la respectiva conformidad por la prestación efectuada o mediante comprobantes de pago cuya cancelación se acredite documental y fehacientemente a través de la presentación de voucher de depósito, reportes de estado de cuenta y/o la cancelación en el mismo documento por parte de la entidad bancaria o cliente a cargo de la conformidad de la prestación. El resumen de la experiencia será presentado de acuerdo con el formato indicado en el Apéndice N° 05.</p> <p>Todo documento debe ser legible e indicar: montos, tipo de moneda, fecha, razón social del postor, cliente y descripción o memoria descriptiva del servicio prestado.</p>	SI
El POSTOR debe presentar la última Auditoría del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo (debe evidenciarse a través del informe de auditoría oficial), en concordancia con el Art. 43 de la Ley 29783. Es decir, la auditoría se realiza por auditores independientes.	SI

N°	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	EMPRESA	DOCUMENTO	FECHA DE EJECUCIÓN		MONTO TOTAL EN SOLES (S/ sin incluir el IGV)	MONTO TOTAL EN SOLES (S/ Incl. IGV)	Condición	Comentarios
				INICIO	TÉRMINO				
1	Servicio de Excavaciones para la Evaluación Directa y Post evaluación de la Corrosión Externa en los ramales del sistema de Distribución de GNLC de nuestro cliente CALIDDA	APPLUS NOR CONTROL	Contrato de Servicios del 30/11/2014 y Certificado de Conformidad de Servicios del 20/10/2017.	01/06/2014	30/11/2014	\$53,280.75	\$62,871.28 ⁽¹⁾	Aceptada	Presentó copia del Contrato de Servicios del 30/11/2014 y Certificado de Conformidad de Servicios del 20/10/2017, ejecutando actividades: 1 Excavaciones de 2.5 metros de ancho y 2.5 metros de largo por 2.5 metros de profundidad según especificación técnica del cliente. 2 Inspección Directa sobre el recubrimiento del gasoducto que incluye la ejecución de las siguientes actividades: 2.1 Medición de potencial 2.2 Medición de la resistividad del suelo. 2.3 Medición del PH bajo el recubrimiento y análisis de agresividad de suelos. 2.4 Identificación del tipo de recubrimiento. 2.5 Evaluación de las condiciones generales del recubrimiento. 2.6 Medidas de espesor del recubrimiento. 2.7 Evaluación de adhesión del recubrimiento (Corte en X). 2.8 Medición de espesores por ultrasonido tipo scan A y B. 2.9 Identificación de los defectos por corrosión. 2.10 Georeferenciación submétrica. 3 Reparación del recubrimiento. 4 Informe Post- Evaluación.
						S/155,846.19	S/183,898.49		

N°	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	EMPRESA	DOCUMENTO	FECHA DE EJECUCIÓN		MONTO TOTAL EN SOLES (S/ sin incluir el IGV)	MONTO TOTAL EN SOLES (S/ Incl. IGV)	Condición	Comentarios
				INICIO	TÉRMINO				
2	Servicio de Evaluación Directa de la Corrosión (ECDA).	APPLUS NOR CONTROL	Contrato de Servicios del 01/11/2014 y Certificado de Conformidad de Servicios del 20/10/2017.	01/11/2014	15/04/2015	\$50,077.63	\$59,091.60 ⁽¹⁾	Aceptada	Presentó copia del Contrato de Servicios del 01/11/2014 y Certificado de Conformidad de Servicios del 20/10/2017, ejecutando actividades: ➤ Pre - evaluación del Sistema ➤ Inspección Indirec Direct Current Volt Grad. ➤ Inspección Indirec Close Interval Survey. ➤ Inspección Indirec Pipeline current mapper ➤ Inspección Indirec análisis Físico Químico. ➤ Exca Rell Comp Tap Pozo 2.5X2.5X2.5 CONC. ➤ Exca Rell Comp Tap Pozo 2.5X2.5X2.5 ASFA. ➤ Exca Rell Comp Tap Pozo 2.5X2.5X2.5 NATU. ➤ Reparación de recubrimiento c/cintas Anticorrosivas. ➤ Reparación de recubrimiento c/mantas termocontraible. ➤ Reparación de recubrimiento c/pintura epoxicas. ➤ Post- Evaluación del Sistema.
						S/156,192.13	S/184,306.71		
3	Servicio de inspección, control de calidad de refuerzos de tubería y análisis de falla en el ONP y ORN"	PETROPERU S.A.	Contrato OTT 4100009553 del 17.09.2020, Acta de Recepción del Servicio del 16/01/2024 y Acta de Liquidación del Servicio del 16/01/2024.	18/09/2020	13/09/2023		S/2,243,230.74	Aceptada	Presentó copias del Contrato OTT 4100009553 del 17.09.2020, Acta de Recepción del Servicio del 16/01/2024 y Acta de Liquidación del Servicio del 16/01/2024, ejecutando actividades: Protección catodica, Recubrimiento, Análisis de Laboratorio - Físico Químico, Análisis de Laboratorio - Microbiológico (SRB/APB).
MONTO TOTAL FACTURADO DE SERVICIOS S/							S/2,611,435.95	Aceptada	

Nota

(1) Se ha considerado el Tipo de Cambio Oficial de SUNAT en el periodo que se emitió la Factura por cada Servicio. Link: <https://e-consulta.sunat.gob.pe/cl-at-ittipcam/tc501Alias>

POSTOR: INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C

I REQUERIMIENTO TÉCNICOS MÍNIMOS

B RESUMEN DE LA EXPERIENCIA DEL PERSONAL

REQUISITOS DE EVALUACION	CUMPLE	PERSONAL PROPUESTO	CUMPLE
La experiencia del personal clave será acreditada de cualquiera de las siguientes formas: •Copia simple de contrato y su respectiva conformidad, o •Constancias de trabajo, o •Certificados, o •Cualquier otra documentación que, de manera fehaciente, demuestre la experiencia del personal propuesto. El postor presentará el resumen de experiencia del personal clave propuesto para el presente servicio según el formato indicado en el Apéndice N° 06. Asimismo, para la acreditación de la formación profesional del personal clave, se deberá presentar copia simple del Título Profesional. La formación académica será acreditada con copia simple de la constancia del nivel académico obtenido. El personal debe cumplir mínimamente con los siguientes requisitos.	SI	2.2.1. JEFE RESPONSABLE DE SERVICIO: ING. ARTURO MARTIN HERNADEZ ORDINOLA	SI
	SI	2.2.2. INSPECTOR NACE CIP NIVEL 3: ING. NIXON RICHARD PATIÑO HUAMANI	SI
	SI	2.2.3. ESPECIALISTA EN ANÁLISIS DE FALLA: ING. CESAR AUGUSTO CHAPARRO ARAUJO	SI

POSTOR: INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C

I **REQUERIMIENTO TÉCNICOS MÍNIMOS**

B **EXPERIENCIA DEL PERSONAL**

B.1 **PERSONAL PROPUESTO: JEFE RESPONSABLE DE SERVICIO: ING. ARTURO MARTIN HERNADEZ ORDINOLA**

REQUISITOS DE EVALUACION	CUMPLE	COMENTARIOS
Ingeniero en las especialidades mecánico, mecánico-eléctrico, metalúrgico, industrial o afines.	SI	Presentó el Título Profesional: Ingeniero Metalúrgico y Siderúrgico y que se encuentra registrado N° 234068 en el Colegio de Ingenieros del Perú.
Ingeniero con certificación ASNT ACCP Level III o ASNT NDT Level III según Recommended Practice No. SNT-TC-1A, Personnel Qualification and Certification in Nondestructive Testing, Edición actual, con calificación en los métodos siguientes: VT, MT, PT, UT. Verificable en portal: https://www.asnt.org/MajorSiteSections/Certification/Certificate_Holders.aspx	SI	Presentó el Registro y se validó en la página web como ASNT NDT Level III, en: https://mycert.asntcertification.org/eweb/DynamicPage.aspx?Site=ASNT&webcode=ASNTSearchCertQualHolderDetails&lastname=Hernandez&reco=&state=&country=&programtype=&programtypetext= con las siguientes certificaciones: - Liquid Penetrant Testing con Fecha de expiración hasta 11/2028. - Magnetic Particle Testing con Fecha de expiración hasta 11/2028. - Ultrasonic Testing con Fecha de expiración hasta 11/2028. - Visual Testing con Fecha de expiración hasta 11/2028.
Además, deberá estar acreditado como Certified Welding Inspector (CWI) por la American Welding Society, verificable en portal de AWS: https://cloudweb2.aws.org/Certifications/Search/	SI	Presentó el Registro y se validó en la página web de AWS's https://cloudweb2.aws.org/Certifications/Search/ con Número de certificación 97050011 como Certified Welding Inspector (CWI) con fecha de expiración hasta May 2024.
El Nivel III deberá contar con certificación AWS/CWI en soldadura vigente y estar acreditado como NACE Pipeline Corrosion Integrity Management (NACE PCIM).	SI	A la fecha cuenta con con certificación AWS/CWI en soldadura vigente y se encuentra acreditado como NACE Pipeline Corrosion Integrity Management (NACE PCIM) con número de certificación N° 70848.
Deberá contar con Calificación en Inspección por arreglo de fase (PAUT) según los requerimientos descritos de la normativa ASME Sección V Artículo 1 Apéndice Mandatorio II Edición actual.	SI	Presentó la documentación de la Calificación en Inspección por arreglo de fase (PAUT) de acuerdo con los requisitos descritos de la normativa ASME Sección V Artículo 1 Apéndice Mandatorio II.
Certificación en medición de coercitividad (END de tipo magnético), expedida por una institución o compañía de ensayos no destructivos reconocida internacionalmente en el uso de dicha metodología.	SI	Presentó copia de la certificación del Curso " Coercimetry as non-destructive testing method" con una duración de 40 horas por una institución internacional.

B.1.1. 2.2.1. JEFE RESPONSABLE DE SERVICIO

REQUISITOS DE EVALUACION	CUMPLE	COMENTARIOS
Experiencia mínima de diez (10) años en trabajos de inspección en ensayos no destructivos del sector de hidrocarburos, energía y minas.	SI	Presentó constancia de trabajo desde enero 2006 a la actualidad (Constancia del certificado al 25/03/2024), participando en diferentes Servicios y proyectos de Inspecciones MT,PT,VT,UT y además en el "Servicio de inspección, control de calidad de refuerzos de tubería y análisis de falla en el ONP y ORN" para PETROPERÚ.

ÍTEM	NOMBRE DEL PROFESIONAL	ESPECIALIDAD	NOMBRE DE LA EMPRESA	CARGO	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	TIEMPO DE EXPERIENCIA EN MESES	CONDICIÓN	COMENTARIOS
1	ARTURO MARTIN HERNANDEZ ORDINOLA	INGENIERO METALURGICO Y SIDERURGICO	INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C	Auditor ASNT NIVEL III Corporativo	Inspecciones MT,PT,VT,UT en el Proyecto Inspección de Refuerzos de Tuberías y análisis de Integridad: <ul style="list-style-type: none">• PETROPERU, como "Supervisor Nivel III ASNT Jefe de Proyecto y supervisor API 510 y API 653m por una duración 5 años, habiendo demostrado competencia técnica en la evaluación de resultados de la prueba y preparación de procedimientos NDE en códigos estándares y especificaciones en Ultrasonido por Arreglo de Fases (Phased Array Ultrasonics - PAUT).• OSINERGMIN como "Supervisor Nivel III ASNT, CWI y API 510, API-653" por una duración de 6 años y 3 meses, habiendo demostrado competencia técnica en la evaluación de resultados de la prueba y preparación de procedimientos NDE en códigos estándares y especificaciones en Ultrasonido por Arreglo de Fases (Phased Array Ultrasonics - PAUT) y Difracción por Tiempo de Vuelo (Time of Flight Diffraction – TOFD).• APPLUS NORCONTROL PERU S.A.C, como Auditor Líder, Nivel III ASNT y supervisor API 510, API 570 y API653 por una duración de 3 años y 6 meses.• APPLUS NORCONTROL PERU S.A.C. Inspector en el servicio de fabricación de tuberías de 36" y 24" pulgadas del Proyecto PARP, duración 06 meses.• REPSOL YFP COMERCIAL DEL PERU S.A. como "Supervisor Nivel III ASNT- CWI- Jefe de proyecto y supervisor API 510 y API 653 por una duración de 3 años.• PLUSPETROL NORTE S.A., como "Supervisor Nivel III ASNT y Jefe de Proyecto por 2 años y 4 meses.• GYM S.A. como "Supervisor Nivel III, CWI, API 510 y API 653 por una duración de 2 años y 2 meses.• COBRA PERU S.A. como "Supervisor Nivel III ASNT, CWI, API 510 Y API 653.por una duración de 7 meses.• Realización de Interpretación, análisis de réplicas metalográficas y ensayos de dureza.• Inspecciones ASNT Nivel III MT, PT, VT, UT, RT.• Inspecciones EMAT "Electromagnetic Acoustic transducer".• Inspecciones no destructivas de Coercitividad.• Operador de HandyScand 3D y Pipecheck y analista de Raw Date.	220.97	SI	Presentó constancia de trabajo, desde enero 2006 a la actualidad (Constancia del certificado al 25/03/2024), desempeñándose como "Auditor ASNT NIVEL III Corporativo" en INTERINSPECT S.A.C
TOTAL (Meses)						220.97		
TOTAL (Años)						18.41		

POSTOR: INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C

I REQUERIMIENTO TÉCNICOS MÍNIMOS

B EXPERIENCIA DEL PERSONAL

B.2 **PERSONAL PROPUESTO: 2.2.2. INSPECTOR NACE CIP NIVEL 3: ING. NIXON RICHARD PATIÑO HUAMANI**

REQUISITOS DE EVALUACION	CUMPLE	COMENTARIOS
Ingeniero en las siguientes especialidades: Mecánica, Mecánica Eléctrica, Química, Metalúrgica, o Industrial.	SI	Presentó el Título Profesional: Ingeniero Químico y que se encuentra registrado N° 134366 en el Colegio de Ingenieros del Perú.
Ingeniero con certificación vigente CIP-3 (Coating Inspector Level 3) de NACE INTERNATIONAL.	SI	<p>Presentó el certificado de Inspector de recubrimientos y revestimientos certificado por NACE INTERNATIONAL Houston Texas, Tx-77084 representando el nivel más alto de la certificación NACE CIP - nivel 3 # 37403-PEER REVIEW</p> <p>Se verificó en la página web de NACE INTERNATIONAL: https://nace.useclarus.com/view/verify/ y figura vigente en las siguientes certificaciones:</p> <p>- NACE Certified Coating Inspector - Level 3 (37403) con fecha de expiración hasta el 02/06/2026 - Senior Certified Coatings Inspector (N-37403) con fecha de expiración hasta el 02/06/2026</p>

B.2.1. **2.2.2. INSPECTOR NACE CIP NIVEL 3:**

REQUISITOS DE EVALUACION	CUMPLE	COMENTARIOS
Con una experiencia profesional mínima de ocho (8) años en labores de inspección, mantenimiento y/o elaboración de informes de aplicación y evaluación de revestimientos/recubrimientos en ductos y/o plantas industriales del sector de hidrocarburos, energía y/o minas.	SI	Presentó constancias de trabajo de haber participado en diferentes servicios y varias empresas por 8.57 años de experiencia.

B.2.1. 2.2.2. INSPECTOR NACE CIP NIVEL 3:

REQUISITOS DE EVALUACION	CUMPLE	COMENTARIOS
Con una experiencia profesional mínima de ocho (8) años en labores de inspección, mantenimiento y/o elaboración de informes de aplicación y evaluación de revestimientos/recubrimientos en ductos y/o plantas industriales del sector de hidrocarburos, energía y/o minas.	SI	Presentó constancias de trabajo de haber participado en diferentes servicios y varias empresas por 8.57 años de experiencia.

ÍTEM	NOMBRE DEL PROFESIONAL	ESPECIALIDAD	NOMBRE DE LA EMPRESA	CARGO	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	TIEMPO DE EXPERIENCIA EN MESES	CONDICIÓN	COMENTARIOS
1	NIXON RICHARD PATIÑO HUAMANI	Ingeniero Químico	TECHINT	Inspector CIP2	Inspecciones de recubrimientos.	13.70	SI	Presentó constancias de trabajos, desde el 1/02/2016 al 31/05/2016 y del 15/10/2014 al 31/07/2015, desempeñándose como INSPECTOR QA/QC - Inspector CIP2.
2			OBIETTIVO LAVORO PERU	Inspector CIP2	Inspecciones de recubrimientos.	3.53	SI	Presentó constancia de trabajo, desde 03/10/2016 al 30/11/2016, desempeñándose como INSPECTOR DE CONTROL DE CALIDAD - Inspector CIP2.
3			GRAÑA Y MONTERO	Inspector CIP2	Inspecciones de recubrimientos.	20.07	SI	Presentó constancia de trabajo, desde 03/10/2016 al 30/11/2016, desempeñándose como INGENIERO DE CAMPO - Inspector CIP2.
4			INMAC PERU	Inspector CIP2	Inspecciones de recubrimientos.	24.27	SI	Presentó constancia de trabajo, desde 03/10/2016 al 30/11/2016, desempeñándose como Inspector CIP2 en las labores "EPC Adecuación de Ductos T1, Gasline, T5 Y T5D", Departamento de Loreto, Provincia de Loreto, Distrito de Trompeteros.
5			INTERINSPECT S.A.C	Inspector CIP2	Inspecciones de recubrimientos.	41.30	SI	Presentó constancia de trabajo, desde 03/10/2016 al 30/11/2016, desempeñándose como Inspector CIP2 en las labores "EPC Adecuación de Ductos T1, Gasline, T5 Y T5D", Departamento de Loreto, Provincia de Loreto, Distrito de Trompeteros.
TOTAL (Meses)						102.87		
TOTAL (Años)						8.57		

POSTOR: CTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C

I REQUERIMIENTO TÉCNICOS MÍNIMOS

B EXPERIENCIA DEL PERSONAL

B.3 PERSONAL PROPUESTO: 2.2.3. ESPECIALISTA EN ANÁLISIS DE FALLA: ING. CESAR AUGUSTO CHAPARRO ARAUJO

REQUISITOS DE EVALUACION	CUMPLE	COMENTARIOS
Ingeniero en las siguientes especialidades Mecánica, Mecánica Eléctrica, Química, Metalúrgica, Industrial o afín.	SI	Presentó el Título Profesional: Ingeniero Mecánico y que se encuentra registrado N° 41856 en el Colegio de Ingenieros del Perú.
Con capacitación demostrada en 40 horas como mínima en cursos de especialización en protección catódica y/o recubrimientos y/o control de corrosión y/o Análisis de Falla.	SI	Presentó constancia del Curso de Especialización CP3 - Cathodic Protection Technologist por NACE International.
Con una experiencia profesional mínima de ocho (8) años en los siguientes trabajos: Diseño, inspección y/o evaluación de sistemas de protección catódica para ductos, y/o haberse desempeñado como responsable o supervisor de control de calidad en la aplicación de recubrimientos, inspecciones directas o indirectas, intervenciones en ductos y/o en evaluación de agresividad corrosiva de suelos.	SI	Presentó constancias de trabajo de haber participado en diferentes proyectos por 33.65 años de experiencia.
Por otro lado, como mínimo haber desarrollado o participado en la elaboración de 04 Análisis de Falla en ductos de transporte correspondiente a trabajos ejecutados dentro del sector de hidrocarburos, energía y/o minas. Con conocimiento en Procesos Administrativos Sancionadores. Deseable: Haber laborado en alguna de las Entidades Fiscalizadoras del Estado (OSINERGMIN, OEFA, CONTRALORÍA, entre otros).	SI	Presentó constancia de trabajo, desde 02/07/2019 al 03/07/2020, desempeñándose como Especialista en Control de Corrosión, Análisis de Fallas e Integridad de Tubería, habiéndose ejecutado seis (06) Estudios de Análisis de Falla y Determinación de la Causa-Raíz para un servicio solicitado a satisfacción de Petroperú Oleoducto (OTT N° 4100008514 - "Servicio de Evaluación de Agresividad de Suelo, Inspección y Control de Calidad durante las Intervenciones en el Tramo I, II del ONP y ORN") para determinar las causas de fallas ocurridas en las Progresivas Km 323+185; Km 323+721; Km 550+058; Km 604+360; Km 611+967 y Km 612+641.

B.3.1. 2.2.3. ESPECIALISTA EN ANÁLISIS DE FALLA

REQUISITOS DE EVALUACION	CUMPLE	COMENTARIOS
Con una experiencia profesional mínima de ocho (8) años en los siguientes trabajos: Diseño, inspección y/o evaluación de sistemas de protección catódica para ductos, y/o haberse desempeñado como responsable o supervisor de control de calidad en la aplicación de recubrimientos, inspecciones directas o indirectas, intervenciones en ductos y/o en evaluación de agresividad corrosiva de suelos.	SI	Presentó constancias de trabajo de haber participado en diferentes proyectos por 33.65 años de experiencia.

ÍTEM	NOMBRE DEL PROFESIONAL	ESPECIALIDAD	NOMBRE DE LA EMPRESA	CARGO	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	TIEMPO DE EXPERIENCIA EN MESES	CONDICIÓN	COMENTARIOS
1	CESAR AUGUSTO CHAPARRO ARAUJO	INGENIERO MECANICO ESPECIALISTA EN ANALISIS DE FALLA	MANTENIMIENTO INDUSTRIAL Y CONTROL DE CORROSION S.A. MAINCCO	Ingeniero de Corrosión y Protección Catódica	Encargado de organizar operativamente el Departamento de Ingeniería de Control de Corrosión de los trabajos realizados en las empresas: - Petrotech Peruana S.A. - Petroperú "Refinería Talara" - Petroperú "División Oleoducto" - Petrolera Monterrico S.A. - Pluspetrol S.A. Argentina - Compañía Operadora de gas del Amazonas - COGA - Petrobras Energía S.A. - BPZ Energy Inc. Sucursal Perú - CALIDDA GAs NATural del Perú.	11.17	SI	Presentó constancia de trabajo, desde Agosto 1992 a Julio 1993, desempeñándose como Ingeniero de Corrosión y Protección Catódica en las actividades: - Recubrimientos y Reparación de recubrimientos de tubería. - Protección Catódica en tuberías. - Inspección ed tuberías.

ÍTEM	NOMBRE DEL PROFESIONAL	ESPECIALIDAD	NOMBRE DE LA EMPRESA	CARGO	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	TIEMPO DE EXPERIENCIA EN MESES	CONDICIÓN	COMENTARIOS
2	CESAR AUGUSTO CHAPARRO ARAUJO	INGENIERO MECANICO ESPECIALISTA EN ANALISIS DE FALLA	MANTENIMIENTO INDUSTRIAL Y CONTROL DE CORROSION S.A. MAINCCO	Gerente de Proyectos de Control de Corrosión	Encargado de planificar y organizar operativamente la ejecución de los proyectos de Ingeniería de Mantenimiento en la industria de petróleo y gas de los trabajos realizados en las empresas: - Petrotech Peruana S.A. - Petroperú "Refinería Talara" - Petroperú "División Oleoducto" - Petrolera Monterrico S.A. - Pluspetrol S.A. Argentina - Compañía Operadora de gas del Amazonas - COGA - Petrobras Energía S.A. - BPZ Energy Inc. Sucursal Perú - CALIDDA GAs NATural del Perú.	219.17	SI	Presentó constancia de trabajo, desde agosto 1993 a agosto 2011, desempeñándose como Gerente de Proyectos de Control de Corrosión en las actividades: - Recubrimientos y Reparación de recubrimientos de tubería. - Protección Catódica en tuberías. - Inspección ed tuberías.
3	CESAR AUGUSTO CHAPARRO ARAUJO	INGENIERO MECANICO ESPECIALISTA EN ANALISIS DE FALLA	Consortio SERVICORROSIÓN – QUIMPETROL soporta experiencia de ingeniero Cesar Chaparro en MAINCCO S.A en análisis de falla y determinación de causa raíz.	Especialista en Control de Corrosión, Análisis de Fallas e Integridad de Tuberías	Análisis de Fallas y Determinación de Causa-Raíz de fallas del Oleoducto Nor Peruano: Km 323+185 Km 323+721 Km 550+058 Km 604+360 Km 611+967 Km 612+641	12.27	SI	Presentó constancia de trabajo, desde 02/07/2019 al 03/07/2020, desempeñándose como Especialista en Control de Corrosión, Análisis de Fallas e Integridad de Tubería, habiéndose ejecutado seis (06) Estudios de Análisis de Falla y Determinación de la Causa-Raíz para un servicio solicitado a satisfacción de Petroperú Oleoducto (OTT N° 4100008514 - "Servicio de Evaluación de Agresividad de Suelo, Inspección y Control de Calidad durante las Intervenciones en el Tramo I, II del ONP y ORN") para determinar las causas de fallas ocurridas en las Progresivas Km 323+185; Km 323+721; Km 550+058; Km 604+360; Km 611+967 y Km 612+641.
4	CESAR AUGUSTO CHAPARRO ARAUJO	INGENIERO MECANICO ESPECIALISTA EN ANALISIS DE FALLA	INNOVA PROYECT S.A.C.,	Supervisor para OSINERGMIN	Febrero 2016 a Junio 2016: Supervisión en Transporte de gas (GN) y líquidos del gas (LGN) por ductos: Etapa Pre-Operativa durante la construcción del Gasoducto Sur Peruano (GSP) en sus diferentes frentes con los sub-contratistas CONDUTO, SICIM y ELECNOR. Julio 2016 a diciembre 2016: Supervisión en Transporte de gas (GN) y líquidos del gas (LGN) por ductos: Etapa Operativa de operadores de ductos de GN y LGN (TGP, Pluspetrol, Perú LNG, Aguaytia Energy).	9.27	SI	Presentó constancia de trabajo, desde Febrero 2016 a Junio 2016 y de Julio 2016 a diciembre 2016 , desempeñándose como Supervisor para OSINERGMIN en la Supervisión en Transporte de gas (GN) y líquidos del gas (LGN) por ductos.
5	CESAR AUGUSTO CHAPARRO ARAUJO	INGENIERO MECANICO ESPECIALISTA EN ANALISIS DE FALLA	SAVIA PERÚ soporta experiencia de Cesar Chaparro en BELCO PETROLEUM CORPORATION OF PERU-USA y PETROLEOS DEL MAR S.A.	Ingeniero de diseño, inspección y mantenimiento de tuberías ONSHORE y OFFSHORE así como actividades relacionadas a la construcción, operación y seguridad de tuberías de transporte de Gas Natural y Petróleo para SAVIA	Diseño, inspección y mantenimiento de tuberías ONSHORE y OFFSHORE para: - Control de Corrosión de las infraestructuras de Petróleo y Gas. - Control de Corrosión Interna y Externa. - Corrosión atmosférica, Corrosión por Suelos y Aguas de Mar. - Selección de recubrimientos contra la corrosión. - Recubrimientos para tuberías "onshore" y "offshore". - Protección catódica con sistemas galvánicos (tuberías "onshore" y "offshore"; plataformas offshore, muelles, fondos de tanques AST, tanques enterrado, etc.). - Protección catódica con corriente impresa (tuberías onshore y offshore; plataformas offshore, muelles, fondos de tanques AST, tanques enterrado, etc.). - Selección de materiales resistentes a la corrosión. - Monitoreo y retrofitting de sistemas de protección catódica.	151.93	SI	Presentó constancia de trabajo, desde Febrero 1980 a Julio 1992, desempeñándose como Ingeniero de diseño, inspección y mantenimiento de tuberías ONSHORE y OFFSHORE así como actividades relacionadas a la construcción, operación y seguridad de tuberías de transporte de Gas Natural y Petróleo para SAVIA
TOTAL (Meses)						403.80		
TOTAL (Años)						33.65		

POSTOR: INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A.C - INTERINSPECT S.A.C

I RESUMEN DEL CUMPLIMIENTOS DE LOS REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS

REQUISITOS DE EVALUACION		CUMPLE
A	<u>DE LA EXPERIENCIA DEL POSTOR</u>	
1	<p>El POSTOR deberá acreditar experiencia en la ejecución de servicios de inspección, ensayos no destructivos, evaluación de la corrosión externa, control de calidad en aplicación de revestimiento, evaluación de agresividad corrosiva de suelos, análisis de fallas, métodos de inspección para la evaluación de la condición de revestimiento de tuberías enterradas y sumergidas con base a las normas NACE SP0169, NACE TM0109 y NACE SP0502, métodos de inspección del estado del recubrimiento para tuberías aéreas y otras actividades relacionadas al presente Servicio; en el sector hidrocarburos, Gas, energía y/o minas; por un monto mínimo de dos millones quinientos mil y 00/100 Soles (S/ 2,500,000.00) incl. el IGV, de los cuales como mínimo el 80% de la experiencia deberá corresponder a inspección por ensayos no destructivos (S/2,000,000.00) y el restante por el resto de las actividades relacionadas al presente servicio; ejecutados en los últimos diez (10) años a la fecha de presentación de la propuesta.</p> <p>Para la evaluación de la experiencia de la Empresa, el Postor deberá acreditar en su propuesta técnica las copias de contratos, órdenes de servicio y la respectiva conformidad por la prestación efectuada o mediante comprobantes de pago cuya cancelación se acredite documental y fehacientemente a través de la presentación de voucher de depósito, reportes de estado de cuenta y/o la cancelación en el mismo documento por parte de la entidad bancaria o cliente a cargo de la conformidad de la prestación. El resumen de la experiencia será presentado de acuerdo con el formato indicado en el Apéndice N° 05.</p> <p>Todo documento debe ser legible e indicar: montos, tipo de moneda, fecha, razón social del postor, cliente y descripción o memoria descriptiva del servicio prestado.</p> <p>El POSTOR debe presentar la última Auditoría del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo (debe evidenciarse a través del informe de auditoría oficial), en concordancia con el Art. 43 de la Ley 29783. Es decir, la auditoría se realiza por auditores independientes.</p>	SI

B DE LA EXPERIENCIA DEL PERSONAL			
1	La experiencia del personal clave será acreditada de cualquiera de las siguientes formas: •Copia simple de contrato y su respectiva conformidad, o •Constancias de trabajo, o •Certificados, o •Cualquier otra documentación que, de manera fehaciente, demuestre la experiencia del personal propuesto.	2.2.1. JEFE RESPONSABLE DE SERVICIO: ING. ARTURO MARTIN HERNADEZ ORDINOLA	SI
2	El postor presentará el resumen de experiencia del personal clave propuesto para el presente servicio según el formato indicado en el Apéndice N° 06. Asimismo, para la acreditación de la formación profesional del personal clave, se deberá presentar copia simple del Título Profesional.	2.2.2. INSPECTOR NACE CIP NIVEL 3: ING. NIXON RICHARD PATIÑO HUAMANI	SI
3	La formación académica será acreditada con copia simple de la constancia del nivel académico obtenido. El personal debe cumplir mínimamente con los siguientes requisitos.	2.2.3. ESPECIALISTA EN ANÁLISIS DE FALLA: ING. CESAR AUGUSTO CHAPARRO ARAUJO	SI

RESULTADO DE LA EVALUACIÓN:		SI
------------------------------------	--	-----------