

CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-145-2025

**SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON
HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART
PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y
GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP,
CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE
OPERADOS POR EP PETROECUADOR**

Noviembre 2025

Concurso de Ofertas CO-EPP-145-2025

1.	OBJETO DE LA CONTRATACIÓN	4
2.	FORMA DE PRESENTACIÓN DE LA OFERTA	4
3.	PREGUNTAS Y ACLARACIONES	8
4.	RECEPCIÓN Y APERTURA DE OFERTAS	8
5.	EVALUACIÓN TÉCNICA Y ECONÓMICA.....	10
6.	ADJUDICACIÓN O DECLARATORIA DE DESIERTO	72
7.	FORMALIZACIÓN DE LOS CONTRATOS	73
8.	RECLAMOS	74
9.	PLAZO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO	74
10.	INHABILIDADES PARA CONTRATAR.....	74
11.	DISPOSICIONES GENERALES	76

FORMULARIOS

FORMULARIO NRO. 1A CARTA DE PRESENTACIÓN, COMPROMISO Y PROPUESTA TÉCNICA.....	77
FORMULARIO NRO. 1B CARTA DE PRESENTACIÓN, COMPROMISO Y PROPUESTA..	79
ECONÓMICA.....	79
FORMULARIO NRO. 2A DECLARACIÓN ANTICORRUPCIÓN	82
FORMULARIO NRO. 2B COMUNICACIÓN DE CONFLICTOS DE INTERESES PROVEEDORES	84
FORMULARIO NRO. 2C CARTA COMPROMISO DE CUMPLIMIENTO DE LAS POLÍTICAS DE RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DE RELACIONES COMUNITARIAS, PLANES, GUÍAS Y PROCEDIMIENTOS DE EP PETROECUADOR.....	86
FORMULARIO Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO.....	87
FORMULARIO Nro. 4 MATRIZ DE EVALUACIÓN FINANCIERA	90

PROYECTO DE CONTRATO

CLÁUSULA PRIMERA: ANTECEDENTES	92
CLÁUSULA SEGUNDA: DEFINICIONES.....	96
CLÁUSULA TERCERA: OBJETO	100
CLÁUSULA CUARTA: VIGENCIA, PRÓRROGAS Y SUSPENSIONES	100
CLÁUSULA QUINTA: ADMINISTRACIÓN DEL CONTRATO	101
CLÁUSULA SEXTA: ÓRDENES DE TRABAJO	102
CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA	102
CLÁUSULA OCTAVA: OBLIGACIONES DE EP PETROECUADOR.....	114
CLÁUSULA NOVENA: PRESTACIÓN DE LOS SERVICIOS	115
CLÁUSULA DÉCIMA: PRECIO DEL CONTRATO	116
CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FORMA DE PAGO	116
CLÁUSULA DÉCIMO SEGUNDA: MULTAS	119
CLÁUSULA DÉCIMO TERCERA: GARANTÍAS.....	121
CLÁUSULA DÉCIMO CUARTA: SEGUROS	123
CLÁUSULA DÉCIMO QUINTA: IMPUESTOS Y TRIBUTOS.....	124
CLÁUSULA DÉCIMO SEXTA: FUERZA MAYOR O CASO FORTUITO	124
CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES	125
CLÁUSULA DÉCIMO OCTAVA: TERMINACIÓN.....	131
CLÁUSULA DÉCIMO NOVENA: MODIFICACIÓN	136
CLÁUSULA VIGÉSIMA: ENTREGA - RECEPCIÓN DEL CONTRATO	137
CLÁUSULA VIGÉSIMO PRIMERA: CONCILIACIÓN DE MATERIALES	139
CLÁUSULA VIGÉSIMO SEGUNDA: CONTROL Y SUPERVISIÓN	139
CLÁUSULA VIGÉSIMO TERCERA: DERECHO DE AUDITORÍA.....	139
CLÁUSULA VIGÉSIMO CUARTA: CESIÓN DE DERECHOS Y SUBCONTRATACIÓN ..	139
CLÁUSULA VIGÉSIMO QUINTA: TRANSPARENCIA Y ANTISOBORNO	140
CLÁUSULA VIGÉSIMO SEXTA: DOMICILIO Y SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS.....	141

CLÁUSULA VIGÉSIMO SÉPTIMA: TÉRMINOS DEL CONTRATO E INTERPRETACIÓN	142
CLÁUSULA VIGÉSIMO OCTAVA: NOTIFICACIONES	143
CLÁUSULA VIGÉSIMO NOVENA: NATURALEZA DEL CONTRATO	143
CLÁUSULA TRIGÉSIMA: LEY APLICABLE	144
CLÁUSULA TRIGÉSIMO PRIMERA: DIVISIBILIDAD	144
CLÁUSULA TRIGÉSIMO SEGUNDA: INTEGRIDAD DEL CONTRATO	144
CLÁUSULA TRIGÉSIMO TERCERA: PROHIBICIÓN DE ACTUAR EN REPRESENTACIÓN DE EP PETROECUADOR	144
CLÁUSULA TRIGÉSIMO CUARTA: PROTECCIÓN DE DATOS PERSONALES.....	144
CLÁUSULA TRIGÉSIMO QUINTA: DOCUMENTOS QUE FORMAN PARTE DEL CONTRATO.....	147

ANEXOS

ANEXO NRO. 1 OBJETO DEL CONTRATO	149
ANEXO NRO. 2 OBLIGACIONES DE EP PETROECUADOR.....	151
ANEXO NRO. 3 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA.....	155
ANEXO NRO. 4 PERSONAL MÍNIMO REQUERIDO	174
ANEXO NRO. 5 ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE LOS OLEODUCTOS	178
ANEXO NRO. 6 PRECIOS DEL SERVICIO.....	212
ANEXO NRO. 7 POLÍTICA ANTISOBORNO DE EP PETROECUADOR	213
ANEXO NRO. 8 APLICACIÓN DE MULTAS.....	214
ANEXO NRO. 9 SEGUROS.....	215
ANEXO NRO. 10 PREGUNTAS Y RESPUESTAS DEL CONCURSO DE OFERTAS CO- EPP-145-2025	217
ANEXO NRO. 11 DISPOSICIONES DE SALUD, SEGURIDAD Y AMBIENTE, SEGURIDAD FÍSICA Y RELACIONES COMUNITARIAS.	218
ANEXO NRO. 12 FORMULARIO ORDEN DE TRABAJO	219
ANEXO NRO. 13 DOCUMENTOS HABILITANTES	221

BASES DEL CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-145-2025

CONDICIONES GENERALES PARA PARTICIPAR EN EL CONCURSO DE OFERTAS PARA LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR

EP PETROECUADOR invita a participar en el Concurso de Ofertas para la contratación de la **PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR**

1. OBJETO DE LA CONTRATACIÓN

El objeto de la presente contratación es la prestación del Servicio de Inspección Técnica con Herramienta Instrumentada "Smart Pig" utilizando la Tecnología MFL y GEO (Caliper) al Oleoducto EPF-OCP, CPF-SRF y Shushufindi - Jivino Verde operados por EP PETROECUADOR.

2. FORMA DE PRESENTACIÓN DE LA OFERTA

EP PETROECUADOR enviará una notificación vía correo electrónico con el acceso al recurso compartido para que pueda cargar sus ofertas (**Carpeta 1 para Oferta Técnica y Carpeta 2 para Oferta Económica**). El remitente de este correo es: "**NUBE PETROECUADOR**", por favor revisar también en su bandeja de correo SPAM o CORREO NO DESEADO.

La oferta deberá ser presentada de forma digital/escaneada (con firmas manuscritas) o de forma electrónica (con firmas electrónicas) en la carpeta en la Nube de EP PETROECUADOR y deberá identificarse como: "CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-145-2025- (**Nombre del Oferente**).

Para las ofertas que contengan firmas manuscritas, cada hoja de la oferta debe ser rubricada y numerada en la parte superior en forma secuencial (foliadas), las hojas que tengan texto a doble lado la numeración será **EN LA PARTE SUPERIOR DERECHA ANVERSO Y EN LA PARTE SUPERIOR IZQUIERDA REVERSO**.

NOTA: Se puede aceptar la oferta foliada y sumillada de forma digital, para ello podrían utilizar las utilidades de software propietario o software libre.

Para las ofertas que contengan firma electrónica no se requiere sumilla ni foliación por el Oferente.

La firma electrónica será validada mediante el sistema oficial FirmaEc provisto por el Ministerio de Telecomunicaciones y de la Sociedad de la Información.

Dentro de la carpeta digital “**CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-145-2025 - (*Nombre del Oferente*)**” se incluirán **dos carpetas**:

La carpeta número uno deberá ser comprimida (.Zip) y contar con contraseña, la misma contendrá la propuesta técnica y la documentación legal, y deberá identificarse como: **PROPIUESTA TÉCNICA – (*Nombre del Oferente*)**; y, deberá incluir:

Documentación Legal:

- Carta de presentación, compromiso y propuesta técnica (aplicar Formulario Nro. 1A).
- Certificado otorgado por la Superintendencia de Compañías (o de la entidad de control respectiva en el extranjero), que justifique la existencia legal del Oferente y su cumplimiento de obligaciones; así como copia de los Estatutos que acredite que está facultado para prestar los servicios requeridos. Los documentos de autoridades extranjeras podrán ser presentados en copia simple vigentes a la fecha de presentación de la oferta, que justifique la existencia legal del Oferente y su cumplimiento de obligaciones; sin embargo en caso de ser adjudicados, previo a la celebración del contrato, dichos documentos deberán contar con la certificación ante el Cónsul del Ecuador respectivo, o quien haga sus veces (o deberán estar debidamente apostillados) así como traducidos en legal y debida forma en idioma castellano.
- Nómina de socios o accionistas del Oferente (documento de la Superintendencia de Compañías, entidad de registro y/o control correspondiente, o entidad extranjera respectiva).
- Documentos que acrediten la nacionalidad del Oferente para el caso de personas naturales.
- Certificado en el que conste que el Oferente se encuentra al día en el pago de sus obligaciones con el Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social IESS, en el caso de personas jurídicas nacionales; para el caso de empresas extranjeras la institución que corresponda y que acredite estar al día con sus obligaciones patronales.

- Declaración Anticorrupción conforme al texto constante en el Formulario Nro. 2A, bajo prevenciones legales pertinentes en caso de incumplimiento.
- Comunicación de Conflictos de Intereses Proveedores conforme al texto constante en el Formulario Nro. 2B.
- Carta Compromiso de Cumplimiento de las Políticas de Responsabilidad Social y de Relaciones Comunitarias, Planes, Guías y Procedimientos de EP PETROECUADOR, conforme al texto constante en el Formulario Nro. 2C.
- Nombramiento o Poder vigente que acredite la calidad del representante legal del Oferente debidamente registrado para el caso de personas jurídicas y para el caso de personas naturales presentar documentos de identidad.
- Los Oferentes deberán cumplir con la Matriz Financiera debiendo obtener el puntaje mínimo de 7. En este sentido se deben considerar los parámetros de evaluación descritos en las Notas Aclaratorias detallados en el mismo Formulario Nro. 4.

Documentación Técnica:

- Especificaciones Técnicas de Personal, Equipos y Herramientas de la Contratista. para la prestación del servicio (ver Anexo Nro. 4).
- Todos los requisitos técnicos que se requieren para poder evaluar las ofertas conforme la matriz de evaluación (**número 5.1**).

La carpeta número dos deberá ser comprimida (.Zip) y contar con contraseña, la misma contendrá la propuesta económica, deberá identificarse como: **PROPIUESTA ECONÓMICA – (Nombre del Oferente)**; y; deberá incluir:

- Carta de presentación, compromiso y oferta económica (Formulario Nro. 1B).
- Detalle del precio del servicio (Formulario Nro. 3).
- La determinación del plazo de validez de la oferta que no podrá ser menor a noventa (90) días contados desde la fecha de presentación de la oferta.

La oferta (Carpeta 1 y Carpeta 2) deberá ser elaborada en procesador de textos, en idioma castellano (en caso de existir documentos en idioma extranjero deberá acompañarse la traducción correspondiente).

Para las ofertas que contengan firmas manuscritas, todos los documentos requeridos para la Carpeta 1 y la Carpeta 2, se podrán presentar en **copia simple**; sin embargo, el Oferente que resulte adjudicado y previo a la celebración del Contrato deberá:

- Remitir en original o copia notariada la documentación que sea requerida por la Jefatura de Contratos de EP PETROECUADOR, en el plazo que se señale para el efecto, caso contrario serán declarados adjudicatarios fallidos.
- Entregar la oferta original colocada en la Nube de EP PETROECUADOR para el presente proceso, sin enmendaduras ni cambios y ANILLADA.

Las ofertas deberán ser cargadas en la Nube de EP PETROECUADOR por el Oferente hasta las 10h00 del 16 de diciembre de 2025.

Favor considerar que es responsabilidad de los Oferentes cargar las ofertas en el lugar y hasta el día y la hora indicados, por lo que se recomienda una planificación adecuada para ello; así como, considerar cuánto demorará cargar sus ofertas en la Nube de EP PETROECUADOR.

Por ningún motivo se recibirán ofertas presentadas fuera del día y hora señalados. No se aceptarán ofertas que se presente por otra vía.

Ninguna solicitud o documentación referente al trámite del proceso contractual que se presente fuera de los términos establecidos, será recibida.

Para el proceso de carga de los documentos en la Nube de EP PETROECUADOR deberán seguir las instrucciones denominadas “Carga de Ofertas Electrónicas” enviadas adjuntas en el correo electrónico de invitación.

EP PETROECUADOR conforme al cronograma del proceso requiere la asistencia obligatoria de los Oferentes a los actos de apertura de ofertas tanto técnica como económica con la finalidad de:

- a) Tener una constancia de la recepción de las ofertas; y,
- b) Proporcionar la información (correos electrónicos oficiales de EP PETROECUADOR) para que los Oferentes procedan con la entrega de sus contraseñas.

Las condiciones establecidas en el presente numeral FORMA DE PRESENTACIÓN DE LA OFERTA deberán cumplirse en su totalidad. Caso contrario las ofertas serán descalificadas.

3. PREGUNTAS Y ACLARACIONES

Los Oferentes podrán solicitar mediante comunicación escrita, remitida a los correos electrónicos: Nancy.Betancourth@eppetroecuador.ec; Dilcia.Jaramillo@eppetroecuador.ec; ConcursodeOfertas@eppetroecuador.ec cualquier pregunta o aclaración sobre la Invitación, Condiciones Generales y Proyecto de Contrato. Dichas aclaraciones deberán ser remitidas a la referida Jefatura de Contratos, atención Jefe de Contratos, Dra. Nancy Betancourth R.

No se aceptará preguntas / aclaraciones que se remitan fuera de la fecha señalada para su presentación.

La Comisión de Evaluación podrá emitir aclaraciones a las Condiciones Generales y Proyecto de Contrato sin que en ningún caso estas aclaraciones modifiquen el objeto de la contratación y el presupuesto referencial.

La Comisión de Evaluación conocerá y dará respuesta a las preguntas realizadas por los Oferentes y formulará aclaraciones (de ser el caso), las cuales serán suscritas por todos los miembros de la Comisión, mismas que serán notificadas por escrito a través de la Jefatura de Contratos, y se hará llegar las respuestas a todos los Oferentes invitados. El plazo máximo para efectuar preguntas o solicitar aclaraciones será conforme el cronograma establecido en estas bases y EP PETROECUADOR deberá comunicar las respuestas no más de cinco (5) días calendario, previo a la recepción de las ofertas.

Adicionalmente las respuestas y aclaraciones serán publicadas en la página Web de EP PETROECUADOR y serán parte integrante del Contrato.

EP PETROECUADOR se reserva el derecho de ampliar el plazo de entrega de las ofertas hasta que todas las aclaraciones hayan sido resueltas, para lo cual notificará por escrito a todos los Oferentes.

4. RECEPCIÓN Y APERTURA DE OFERTAS

El Jefe de Contratos o su delegado receptará las ofertas digitales presentadas por los Oferentes invitados, dentro de la fecha y hora señaladas para el efecto; para lo cual registrará y detallará la fecha y hora de entrega de las ofertas cargadas en la Nube de EP PETROECUADOR.

Los Oferentes deberán enviar un correo electrónico a:
Nancy.Betancourth@eppetroecuador.ec
Dilcia.Jaramillo@eppetroecuador.ec

ConcursodeOfertas@eppetroecuador.ec con la notificación de carga de su oferta. De igual manera la Jefatura de Contratos remitirá un correo de confirmación.

Salvo que existan razones para que la apertura de las ofertas se produzca en otro día y hora, lo cual será comunicado a los Oferentes participantes. La apertura de la **carpeta 1 de las ofertas técnicas** se realizará por parte del Jefe de Contratos o su delegado conjuntamente con el presidente de la Comisión de Evaluación en sesión pública mediante videoconferencia, inmediatamente de transcurrido el día y hora máxima señalada para la presentación de las ofertas.

Debido a que las ofertas se encuentran protegidas con contraseñas, la Oferta Económica (**Carpeta 2**) se mantendrá cerrada hasta que se concluya con la evaluación técnica (**Carpeta 1**) y se haya producido la notificación de resultados.

Si una oferta llega con posterioridad a la fecha y hora de recepción establecida en el cronograma, no se requerirá su contraseña en la sesión de apertura de ofertas.

Tanto para la oferta técnica (Carpeta 1) como para la económica (Carpeta 2), todas las ofertas serán registradas en un “acta de apertura de ofertas” la cual será suscrita por el Presidente de la Comisión de Evaluación y el Jefe de Contratos o su delegado, dicho documento indicará la fecha y hora de apertura de las carpetas que contienen las ofertas, el número del Concurso de Ofertas, el objeto de la contratación, los nombres de los Oferentes que presentaron ofertas, y nombre de las personas que participaron en dicha apertura.

En el acta de apertura de ofertas técnicas (Carpeta 1) se dejará constancia además el detalle de fecha y hora de entrega de las ofertas cargadas en la Nube conforme cronograma establecido, con la finalidad de evidenciar su cumplimiento así también se incluirán todas las excusas y ofertas presentadas fuera de término.

La no presentación injustificada de ofertas a tres (3) invitaciones consecutivas, podrá dar lugar a la suspensión o exclusión de la persona natural o jurídica de la Base de Datos de Proveedores Calificados de EP PETROECUADOR.

EP PETROECUADOR notificará vía correo electrónico, a todos los Oferentes participantes, el día y hora para la sesión pública mediante videoconferencia de notificación de resultados de la evaluación de la Carpeta 1. En dicha sesión se notificará el día y hora para la sesión pública de apertura de la Carpeta 2 de las ofertas. Ambas sesiones,

serán realizadas por parte del Jefe de Contratos o su delegado conjuntamente con el presidente de la Comisión de Evaluación.

En la sesión pública de apertura de la Carpeta 2, el Jefe de Contratos procederá a dar lectura al monto total de la oferta colocado por cada Oferente en el Formulario Nro. 1B “Carta de Presentación, Compromiso y Propuesta Económica”.

Solo las ofertas que cumplan con los requisitos técnicos y legales de modo que superen la fase de evaluación de la Carpeta 1 serán consideradas para la apertura de la Carpeta 2 y la posterior evaluación económica de las ofertas.

Los Oferentes que no hayan superado la evaluación de la Carpeta 1, en la sesión pública de notificación de resultados se les informará respecto a la no apertura de sus ofertas económicas, por tanto, no se requerirá la contraseña respectiva de la Carpeta 2.

5. EVALUACIÓN TÉCNICA Y ECONÓMICA

El Ordenador de Gasto, Intendente RODA, designará a la Comisión de Evaluación de ofertas.

La Comisión de Evaluación se reunirá con la presencia de al menos tres de sus miembros, de los cuales deberán estar obligatoriamente el Presidente y el servidor del Área Financiera.

El Sistema de Evaluación tiene por objetivo que se adjudique la oferta / propuesta técnicamente calificada, que sea económicamente más conveniente para los intereses de EP PETROECUADOR y del estado Ecuatoriano. Es decir, se seleccionará entre las ofertas técnicamente aptas, la que sea económicamente más conveniente observando los CRITERIOS PARA ADJUDICACIÓN previstos en el presente Concurso de Ofertas.

5.1 EVALUACIÓN TÉCNICA

En primera instancia la Comisión de Evaluación de ofertas procederá con la evaluación de la Carpeta 1 que se efectuará de acuerdo a los términos y condiciones de la Invitación, analizando y calificando el contenido de los diferentes componentes de las ofertas, en la forma y condiciones establecidas en la Matriz de Evaluación.

La Carpeta 2 de las ofertas se mantendrá cerrada hasta que se concluya con la evaluación de la Carpeta 1 – evaluación técnica y se haya notificado los resultados.

Evaluación técnica

1. **Elementos mandatorios** serán los requisitos mínimos sin los cuales no se podría ejecutar el servicio o la obra. Todos estos requisitos serán obligatorios, por lo que se entenderá que el incumplimiento de uno o más de estos requisitos determinaría que el Oferente no es apto para la ejecución del servicio u obra. Caso contrario las ofertas serán descalificadas.

Los requisitos legales y mandatorios del proceso deberán cumplirse en su totalidad. Caso contrario las ofertas serán descalificadas.

2. **Elementos ponderables** serán los que sirvan para determinar calificadamente la capacidad técnica y el cumplimiento de las prácticas, procedimientos y estándares requeridos por EP PETROECUADOR. Se requerirá que los Oferentes se ubiquen dentro del cuarto cuartil; **es decir deberán superar el 75% de la puntuación asignada a los elementos ponderables.**

Solo las ofertas que cumplan con todos los elementos mandatorios y hayan superado el 75% de la puntuación asignada a los elementos ponderables serán consideradas para la evaluación de la oferta económica (Carpeta 2); las demás serán rechazadas.

EP PETROECUADOR	RESUMEN DE FORMULARIO No. 5 - MATRIZ DE EVALUACIÓN TÉCNICA		
	DEPARTAMENTO	FECHA	CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-145-2025
	INTENDENCIA RODA		
SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR			
OFERENTE	DOCUMENTOS MANDATORIOS TÉCNICOS (CUMPLE/ NO CUMPLE)	DOCUMENTOS PONDERABLES (%)	CALIFICACIÓN OBTENIDA (EL OFERENTE "CALIFICA" SI PASA LAS CONDICIONES MANDATORIAS Y CUMPLE CON AL MENOS EL 75% DE LOS DOCUMENTOS PONDERABLES) (PASA / NO PASA)
OFERENTE A		75%	
OFERENTE B		75%	
OFERENTE C		75%	
OFERENTE D		75%	
EVALUADORES:			
Firma:		Firma:	
Nombre:		Nombre:	
Designación:		Designación:	
Fecha:		Fecha:	
Firma:		Firma:	
Nombre:		Nombre:	
Designación:		Designación:	
Fecha:		Fecha:	
Firma:			
Nombre:			
Designación:			
Fecha:			

FORMULARIO No. 5 - MATRIZ DE EVALUACIÓN TÉCNICA						
"SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR"						
CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-145-2025						
		OFERENTE:	OFERENTE A	OFERENTE B	OFERENTE C	OFERENTE D
		Puntaje Asignado	Puntaje Asignado	Puntaje Asignado	Puntaje Asignado	Puntaje Asignado
1	DOCUMENTOS MANDATORIOS TÉCNICOS		Cumple / No Cumple	Cumple/ No Cumple	Cumple/ No Cumple	Cumple/ No Cumple
1,1	EQUIPO Y HERRAMIENTAS DE INSPECCIÓN <p>El OFERENTE deberá cumplir con todos los parámetros solicitados en los TRD y los indicados en el Formulario No. 5A referentes a los equipos y herramientas de inspección:</p> <p>1. VERIFICACIÓN DE CUMPLIMIENTO DE LOS EQUIPOS Y / O HERRAMIENTAS DE INSPECCIÓN DE ACUERDO A LO SOLICITADO EN EL ANEXO Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA Y ANEXO Nro. 5 ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE LOS OLEODUCTOS.</p> <p>2. VERIFICACIÓN DE CUMPLIMIENTO DEL TIPO DE SOFTWARE NECESARIO DE ACUERDO A LO SOLICITADO EN EL ÍTEM 98 DE REPORTES DE INSPECCIÓN MFL ANEXO Nro. 3 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA.</p> <p>Dicho formulario deberá estar firmado por el representante legal de la compañía.</p> <p>Se evaluará en el Formulario No. 5A.</p>					
2	DOCUMENTOS PONDERABLES					
2.1	PERSONAL DE LA CONTRATISTA (450 Puntos)					

2.1.1	<p>ORGANIGRAMA DETALLADO (50 Puntos)</p> <p>a) El Oferente deberá presentar un organigrama detallado, en el que se incluyan las posiciones y los nombres de las personas que ocuparán los cargos para la prestación del servicio.</p> <p>b) Se deberá adjuntar las hojas de vida del personal para el cargo que aplique en el formato del Formulario No. 5C.</p> <p>Se evaluará en el Formulario No. 5B.</p>				
2.1.2	<p>SUPERVISOR (100 puntos)</p> <p>Para la prestación del servicio, el OFERENTE, proveerá a su costo, un Supervisor con su respectivo back (si así lo requiere); que hará las funciones de REPRESENTANTE DE LA CONTRATISTA, el cuál será un profesional con título de tercer nivel en Ingeniería Mecánica o afín, con al menos tres (3) años de experiencia en posiciones similares en las áreas de recursos naturales no renovables, transporte y refinación de hidrocarburos.</p> <p>Se evaluará en el Formulario No. 5B.</p>				
2.1.3	<p>ESPECIALISTA EN LIMPIEZA DE OLEODUCTOS (100 puntos)</p> <p>Para la prestación del servicio, el OFERENTE, proveerá a su costo, un Especialista en limpieza de oleoductos, con por lo menos cinco (5) años de experiencia certificada en trabajos de limpieza interna de ductos.</p> <p>Se evaluará en el Formulario No. 5B.</p>				
2.1.4	<p>OPERADOR 1 DE HERRAMIENTAS ILI CALIPER Y MFL NIVEL III ASNT-ILI-PQ (100 puntos)</p> <p>Para la prestación del servicio, el Oferente, proveerá a su costo, un Operador 1, con al menos cinco (5) años de experiencia certificada en trabajos de lanzamiento de herramientas ILI CALIPER y MFL.</p> <p>Se evaluará en el Formulario No. 5B.</p>				
2.1.5	<p>OPERADOR 2 DE HERRAMIENTAS ILI CALIPER Y MFL NIVEL III ASNT-ILI-PQ (100 puntos)</p> <p>Para la prestación del servicio, el Oferente, proveerá a su costo, un Operador 2, con al menos cinco (5) años de experiencia certificada en trabajos de lanzamiento de herramientas ILI CALIPER y MFL.</p>				



	Se evaluará en el Formulario No. 5B .				
2.2	EXPERIENCIA EN SERVICIO SIMILARES (300 Puntos)				
2.2.1	TIEMPO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS SIMILARES (100 puntos) Se evaluará la experiencia del Oferente en servicios similares prestados en los últimos 5 años. Para ello, la empresa oferente presentará copias de los Contratos, Cartas de Adjudicación, Actas de Entrega-Recepción, Órdenes de Trabajo o Certificados de los Servicios prestados donde se pueda evidenciar claramente el tiempo de prestación del servicio. Se evaluará en función a lo detallado en el Formulario No. 5D .				
2.2.2	MONTO DE SERVICIOS SIMILARES (100 puntos) Se evaluará la experiencia del Oferente en servicios similares prestados en los últimos 5 años. Para ello, la empresa oferente presentará copias de los Contratos, Cartas de Adjudicación, Actas de Entrega-Recepción, Órdenes de Trabajo o Certificados de los Servicios prestados donde se pueda evidenciar claramente el monto del servicio. Se evaluará en función a lo detallado en el Formulario No. 5D .				
2.2.3	DOCUMENTOS DE SERVICIOS PRESTADOS (100 puntos) El Oferente deberá adjuntar al menos tres (3) documentos que evidencien los servicios entregados al cliente, asociados a servicios similares, con fecha y firma de recepción. Se evaluará en el Formulario No. 5D .				
2.3	LOGÍSTICA (100 Puntos)				
2.3.2	LOGÍSTICA El oferente presentará un documento donde se detalle cómo se realizará la lógistica de herramientas y equipos cuando deban ejecutar las actividades en cada uno de los tramos, de acuerdo a la información detallada en el Anexo N°5 Especificaciones de los oleoductos. Se evaluará en el Formulario No. 5E .				
2.4	CRONOGRAMA DE ACTIVIDADES (100 Puntos)				

2.4.1	<p>El OFERENTE deberá presentar un cronograma tentativo para la ejecución de los servicios (turnos, horarios, disponibilidad de las herramientas, etc.).</p> <p>Se evaluará en el Formulario No. 5E.</p>				
2.5 SISTEMA DE CALIDAD (50 Puntos)					
2.5.1	<p>CERTIFICADO ISO - 9001 O EQUIVALENTE El Oferecedor deberá presentar la Certificación de la Norma otorgada por un ente calificado vigente, o deberá adjuntar evidencias si se encuentra en proceso de certificación, como facturas de pago de capacitación a Auditores Internos, Servicios de Auditoría Interna o Externa, Servicios de Consultoría, etc.</p> <p>Se evaluará en el Formulario No. 5E.</p>				
PUNTAJE TOTAL OBTENIDO: <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> PORCENTAJE: <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> PROVEEDOR RECOMENDADO PARA ANÁLISIS DE OFERTA ECONÓMICA: <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>					
EVALUADORES:					
Firma:	Firma:	Firma:			
Nombre:	Nombre:	Nombre:			
Designación:	Designación:	Designación:			
Fecha:	Fecha:	Fecha:			
Firma:	Firma:				
Nombre:	Nombre:				
Designación:	Designación:				
Fecha:	Fecha:				

FORMULARIO No. 5A - EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE INSPECCIÓN																					
CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-145-2025	"SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR"																				
EMPRESA: <i>Se deberá realizar uno por cada empresa.</i>																					
ESPACIO PARA SER LLENADO POR EL OFERENTE																					
NOTA: - Para la Oferta debe ingresarse en el formato los parámetros solicitados de acuerdo a las Tablas 4, 5, 6, 7 y 8 del Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA y Tablas 9, 10, 11, 12, 13, 14 y 15 del Anexo Nro. 5 ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE LOS OLEODUCTOS de los Terminos de Referencia del Contrato. - Se debe presentar documentación de respaldo de cada equipo: especificaciones, certificaciones, certificados de calibración o pruebas.																					
1. VERIFICACIÓN DE CUMPLIMIENTO DE LOS EQUIPOS Y / O HERRAMIENTAS DE INSPECCIÓN DE ACUERDO A LO SOLICITADO EN EL ANEXO Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA Y ANEXO Nro. 5 ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE LOS OLEODUCTOS.																					
1.1 OLEODUCTO 24" EPF – OCP / TRAMO 24" EPF-SRS																					
1.1.1	ESPECIFICACIONES MANDATORIAS SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y GEOMÉTRICA																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">PARÁMETRO</th> <th colspan="2">CARACTERÍSTICAS DE MATERIALES Y HERRAMIENTAS.</th> </tr> <tr> <th>KIT DE LIMPIEZA</th> <th>HERRAMIENTA GEOMÉTRICA</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Temperatura del producto (°F)</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Presión máxima del producto (psi)</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Caudal (Bls/día)</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Especificaciones mínimas como diámetro, tipo de material, función de diseño.</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Presenta documentación de respaldo de cada ítem.</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Temperatura del producto (°F); Herramienta debe soportar como mínimo la temperatura de producto durante su corrida de inspección. Presión máxima del producto (psi); Herramienta debe soportar como mínimo la presión máxima del producto durante su corrida de inspección. Caudal (Bls/día); Herramienta debe soportar el caudal del producto durante su corrida de inspección.</p>		PARÁMETRO	CARACTERÍSTICAS DE MATERIALES Y HERRAMIENTAS.		KIT DE LIMPIEZA	HERRAMIENTA GEOMÉTRICA	Temperatura del producto (°F)			Presión máxima del producto (psi)			Caudal (Bls/día)			Especificaciones mínimas como diámetro, tipo de material, función de diseño.			Presenta documentación de respaldo de cada ítem.		
PARÁMETRO	CARACTERÍSTICAS DE MATERIALES Y HERRAMIENTAS.																				
	KIT DE LIMPIEZA	HERRAMIENTA GEOMÉTRICA																			
Temperatura del producto (°F)																					
Presión máxima del producto (psi)																					
Caudal (Bls/día)																					
Especificaciones mínimas como diámetro, tipo de material, función de diseño.																					
Presenta documentación de respaldo de cada ítem.																					



1.1.2	Tabla 4. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías en el cuerpo de la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA).												
Nota: Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.													
ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]	Cumple/ No cumple (F)
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10%t		10%t		10%t		10%t		10%t		10%t	
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 15%t		± 15%t	
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"	
4	Precisión en dimensionamiento de longitud del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 10 mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"	

1.1.3 Tabla 5. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías cercanas a soldaduras (girth). (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)

Ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]	Cumple/ No cumple (F)
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>	
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 15% <i>t</i>		± 15% <i>t</i>		± 15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>	
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"	
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE.

Nota:

Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.

1.1.4	Tabla 6. Requerimientos mínimos para la identificación de características y anomalías en la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)						
Ítem	Característica	SI PDI>90%	Cumple/ No cumple (A)	NO PDI<50%	Cumple/ No cumple (B)	PROBABLE 50%<PDI<90%	Cumple/ No cumple (C)
1	Discriminación de tipo anomalía interna/externa	SI	Cumple				
2	Pérdida de metal por corrosión	SI	Cumple				
3	Pérdida de material por fabricación	SI	Cumple				
4	Abolladura con pérdida de metal					SI	Cumple
5	Anomalía dentro de la pared [Mid-wall]					SI	Cumple
6	Anomalía pulida [Grinding]					SI	Cumple
7	Quemadura Electrodo/Acanaladura [Gouge]					SI	Cumple
8	Abolladura [Dent]					SI	Cumple
9	Astillado [Spalling]					SI	Cumple
10	Grietas axiales			<50%	Cumple		
11	Grietas circunferenciales					SI	Cumple
12	Revestimientos metálicos excéntricos	SI	Cumple				
13	Camisas de reparación [Sleeve repair]	SI	Cumple				
14	Accesorios	SI	Cumple				
15	Válvulas (legales e ilícitas)	SI	Cumple				
16	Objetos metálicos cercanos					SI	Cumple
17	Curvas menor o igual a 3D					SI	Cumple

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE siempre y cuando se solicite la información (SI).

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE.

1.1.5 Tabla 7. Especificaciones mínimas de las herramientas de inspección. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA).			
Ítem	Característica	Especificación	Cumple/ No cumple (A)
1	Mínima restricción de paso para navegación de la herramienta [Mínimum acceptable bore restriccion for tool navigation]	10% O.D., y Capacidad para curvas 1.5 D	
2	Tipo de sensores / señales [Mínimum type of tool sensors/signals]	Caliper, odómetros y Soldaduras (si no es provisto por el Caliper)	
3	Mínima tasa de adquisición o muestreo del sensor [Minimum caliper sensor acquisition or sampling rate]	100 Hz or 1 lectura/30 mm (1 sample/1.3in)	
4	Máximo cubrimiento circunferencial por sensor [Maximum circumferential coverage per sensor]	1" 54 mm	
5	Mínima resolución de lectura de la orientación o posición horaria [Minimum metal loss orientation reading resolution]	+/- 5°	
6	Mínima resolución de lectura de temperatura del producto [Minimum product temperature reading resolution]	+/- 0.2° F +/-. 0.1° C	
Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE. - Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE. - No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE.			

1.2 OLEODUCTO 24"EPF – OCP /TRAMO 12" SRS – SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO.**1.2.1 | ESPECIFICACIONES MANDATORIAS SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y GEOMÉTRICA**

PARÁMETRO	CARACTERISTICAS DE MATERIALES Y HERRAMIENTAS.	
	KIT DE LIMPIEZA	HERRAMIENTA GEOMETRICA
Temperatura del producto (°F)		
Presión máxima del producto (psi)		
Caudal (Bls/día)		
Especificaciones mínimas como diámetro, tipo de material, función de diseño.		
Presenta documentación de respaldo de cada ítem.		
Temperatura del producto (°F); Herramienta debe soportar como mínimo la temperatura de producto durante su corrida de inspección. Presión máxima del producto (psi); Herramienta debe soportar como mínimo la presión máxima del producto durante su corrida de inspección Caudal (Bls/día); Herramienta debe soportar el caudal del producto durante su corrida de inspección.		

1.2.2 **Tabla 4.** Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías en el cuerpo de la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)

Nota:

Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.

ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]	Cumple/ No cumple (F)
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10%t		10%t		10%t		10%t		10%t		10%t	
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 15%t		± 15%t	
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"	
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 10 mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

1.2.3 Tabla 5. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías cercanas a soldaduras (girth). (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)													
ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]	Cumple/ No cumple (F)
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>	
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 15% <i>t</i>		± 15% <i>t</i>		± 15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>	
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"	
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

Nota:

Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.

1.2.4	Tabla 6. Requerimientos mínimos para la identificación de características y anomalías en la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)						
Ítem	Característica	SI PDI>90%	Cumple/ No cumple (A)	NO PDI<50%	Cumple/ No cumple (B)	PROBABLE 50%<PDI<90%	Cumple/ No cumple (C)
1	Discriminación de tipo anomalía interna/externa	SI	Cumple				
2	Pérdida de metal por corrosión	SI	Cumple				
3	Pérdida de material por fabricación	SI	Cumple				
4	Abolladura con pérdida de metal					SI	Cumple
5	Anomalía dentro de la pared [Mid-wall]					SI	Cumple
6	Anomalía pulida [Grinding]					SI	Cumple
7	Quemadura Electrodo/Acanaladura [Gouge]					SI	Cumple
8	Abolladura [Dent]					SI	Cumple
9	Astillado [Spalling]					SI	Cumple
10	Grietas axiales			<50%	Cumple		
11	Grietas circunferenciales					SI	Cumple
12	Revestimientos metálicos excéntricos	SI	Cumple				
13	Camisas de reparación [Sleeve repair]	SI	Cumple				
14	Accesorios	SI	Cumple				
15	Válvulas (legales e ilícitas)	SI	Cumple				
16	Objetos metálicos cercanos					SI	Cumple
17	Curvas menor o igual a 3D					SI	Cumple

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE siempre y cuando se solicite la información. (SI)

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

1.2.5 Tabla 7. Especificaciones mínimas de las herramientas de inspección. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)			
ítem	Característica	Especificación	Cumple/ No cumple (A)
1	Mínima restricción de paso para navegación de la herramienta [Minimum acceptable bore restriction for tool navigation]	10% O.D., y Capacidad para curvas 1.5 D	
2	Tipo de sensores / señales [Minimum type of tool sensors/signals]	Caliper, odómetros y Soldaduras (si no es provisto por el Caliper)	
3	Mínima tasa de adquisición o muestreo del sensor [Minimum caliper sensor acquisition or sampling rate]	100 Hz or 1 lectura/30 mm (1 sample/1.3in)	
4	Máximo cubrimiento circunferencial por sensor [Maximum circumferential coverage per sensor]	1" 54 mm	
5	Mínima resolución de lectura de la orientación o posición horaria [Minimum metal loss orientation reading resolution]	+/- 5°	
6	Mínima resolución de lectura de temperatura del producto [Minimum product temperature reading resolution]	+/- 0.2° F +/-. 0.1° C	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE,

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE.

1.3 OLEODUCTO 24"EPF – OCP / TRAMO 12"SRS – SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO.

1.3.1 | ESPECIFICACIONES MANDATORIAS SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y GEOMÉTRICA

		CARACTERISTICAS DE MATERIALES Y HERRAMIENTAS.	
PARÁMETRO		KIT DE LIMPIEZA	HERRAMIENTA GEOMETRICA
Temperatura del producto (°F)			
Presión máxima del producto (psi)			
Caudal (Bls/día)			
Especificaciones mínimas como diámetro, tipo de material, función de diseño			
Presenta documentación de respaldo de cada ítem.			

Temperatura del producto (°F); Herramienta debe soportar como mínimo la temperatura de producto durante su corrida de inspección.
 Presión máxima del producto (psi); Herramienta debe soportar como mínimo la presión máxima del producto durante su corrida de inspección
 Caudal (Bls/día); Herramienta debe soportar el caudal del producto durante su corrida de inspección.

1.3.2	Tabla 4. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías en el cuerpo de la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)												
--------------	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Nota:

Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.

ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]	Cumple/ No cumple (F)
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10%t		10%t		10%t		10%t		10%t		10%t	
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 15%t		± 15%t	
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"	
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 10 mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

1.3.3 Tabla 5. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías cercanas a soldaduras (girth). (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)													
ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]	Cumple/ No cumple (F)
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>	
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 15% <i>t</i>		± 15% <i>t</i>		± 15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>	
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"	
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"		± 20 mm ± 0.79"		± 20 mm ± 0.79"		± 20 mm ± 0.79"		± 20 mm ± 0.79"		± 20 mm ± 0.79"	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

Nota:
Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.

1.3.4	Tabla 6. Requerimientos mínimos para la identificación de características y anomalías en la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)						
Ítem	Característica	SI PDI>90%	Cumple/ No cumple (A)	NO PDI<50%	Cumple/ No cumple (B)	PROBABLE 50%<PDI<90%	Cumple/ No cumple (C)
1	Discriminación de tipo anomalía interna/externa	SI					
2	Pérdida de metal por corrosión	SI					
3	Pérdida de material por fabricación	SI					
4	Abolladura con pérdida de metal					SI	
5	Anomalía dentro de la pared [Mid-wall]					SI	
6	Anomalía pulida [Grinding]					SI	
7	Quemadura Electrodo/Acanaladura [Gouge]					SI	
8	Abolladura [Dent]					SI	
9	Astillado [Spalling]					SI	
10	Grietas axiales			<50%			
11	Grietas circunferenciales					SI	
12	Revestimientos metálicos excéntricos	SI					
13	Camisas de reparación [Sleeve repair]	SI					
14	Accesorios	SI					
15	Válvulas (legales e ilícitas)	SI					
16	Objetos metálicos cercanos					SI	
17	Curvas menor o igual a 3D					SI	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE siempre y cuando se solicite la información. (SI)

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE.

1.3.5 Tabla 7. Especificaciones mínimas de las herramientas de inspección. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)			
ítem	Característica	Especificación	Cumple/ No cumple (A)
1	Mínima restricción de paso para navegación de la herramienta [Minimum acceptable bore restriction for tool navigation]	10% O.D., y Capacidad para curvas 1.5 D	
2	Tipo de sensores / señales [Minimum type of tool sensors/signals]	Caliper, odómetros y Soldaduras (si no es provisto por el Caliper)	
3	Mínima tasa de adquisición o muestreo del sensor [Minimum caliper sensor acquisition or sampling rate]	100 Hz or 1 lectura/30 mm (1 sample/1.3in)	
4	Máximo cubrimiento circunferencial por sensor [Maximum circumferential coverage per sensor]	1" 54 mm	
5	Mínima resolución de lectura de la orientación o posición horaria [Minimum metal loss orientation reading resolution]	+/- 5°	
6	Mínima resolución de lectura de temperatura del producto [Minimum product temperature reading resolution]	+/- 0.2° F +/- 0.1° C	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE,
 - Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
 - No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE
 Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

1.4 OLEODUCTO 24" EPF – OCP / TRAMO 24" SRN-SRF**1.4.1 | ESPECIFICACIONES MANDATORIAS SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y GEOMETRICA**

PARÁMETRO	CARACTERISTICAS DE MATERIALES Y HERRAMIENTAS.	
	KIT DE LIMPIEZA	HERRAMIENTA GEOMETRICA
Temperatura del producto (°F)		
Presión máxima del producto (psi)		
Caudal (Bls/día)		
Especificaciones mínimas como diámetro, tipo de material, función de diseño		
Presenta documentación de respaldo de cada ítem.		

Temperatura del producto (°F); Herramienta debe soportar como mínimo la temperatura de producto durante su corrida de inspección.
Presión máxima del producto (psi); Herramienta debe soportar como mínimo la presión máxima del producto durante su corrida de inspección
Caudal (Bls/día); Herramienta debe soportar el caudal del producto durante su corrida de inspección.



1.4.2 Tabla 4. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías en el cuerpo de la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)

Nota

Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm. el que sea mayor.

ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]	Cumple/ No cumple (F)
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10%t		10%t		10%t		10%t		10%t		10%t	
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 15%t		± 15%t	
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"	
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 10 mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
 - No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE.



1.4.3	Tabla 5. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías cercanas a soldaduras (girth). (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)												
	ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10%t			15%t		15%t		15%t		15%t		15%t
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 15%t			± 15%t		± 15%t		15%t		15%t		15%t
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"			± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"			± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
 - No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

| Nota:

Nota: Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.

1.4.4 Tabla 6. Requerimientos mínimos para la identificación de características y anomalías en la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)

ítem	Característica	SI PDI>90%	Cumple/ No cumple (A)	NO PDI<50%	Cumple/ No cumple (B)	PROBABLE 50%<PDI<90%	Cumple/ No cumple (C)
1	Discriminación de tipo anomalía interna/externa	SI					
2	Pérdida de metal por corrosión	SI					
3	Pérdida de material por fabricación	SI					
4	Abolladura con pérdida de metal					SI	
5	Anomalía dentro de la pared [Mid-wall]					SI	
6	Anomalía pulida [Grinding]					SI	
7	Quemadura Electrodo/Acanaladura [Gouge]					SI	
8	Abolladura [Dent]					SI	
9	Astillado [Spalling]					SI	
10	Grietas axiales			<50%			
11	Grietas circunferenciales					SI	
12	Revestimientos metálicos excéntricos	SI					
13	Camisas de reparación [Sleeve repair]	SI					
14	Accesorios	SI					
15	Válvulas (legales e ilícitas)	SI					
16	Objetos metálicos cercanos					SI	
17	Curvas menor o igual a 3D					SI	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE siempre y cuando se solicite la información. (SI)

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

1.4.5 Tabla 7. Especificaciones mínimas de las herramientas de inspección. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)		Especificación	Cumple/ No cumple (A)
ítem	Característica		
1	Mínima restricción de paso para navegación de la herramienta [Minimum acceptable bore restriction for tool navigation]	10% O.D., y Capacidad para curvas 1.5 D	
2	Tipo de sensores / señales [Minimum type of tool sensors/signals]	Caliper, odómetros y Soldaduras (si no es provisto por el Caliper)	
3	Mínima tasa de adquisición o muestreo del sensor [Minimum caliper sensor acquisition or sampling rate]	100 Hz or 1 lectura/30 mm (1 sample/1.3in)	
4	Máximo cubrimiento circunferencial por sensor [Maximum circumferential coverage per sensor]	1" 54 mm	
5	Mínima resolución de lectura de la orientación o posición horaria [Minimum metal loss orientation reading resolution]	+/- 5°	
6	Mínima resolución de lectura de temperatura del producto [Minimum product temperature reading resolution]	+/- 0.2° F +/- 0.1° C	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE,

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE.

1.5 OLEODUCTO 24" EPF – OCP / TRAMO 24" SRF - OCP**1.5.1 | ESPECIFICACIONES MANDATORIAS SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y GEOMETRICA**

PARÁMETRO	CARACTERISTICAS DE MATERIALES Y HERRAMIENTAS.	
	KIT DE LIMPIEZA	HERRAMIENTA GEOMETRICA
Temperatura del producto (°F)		
Presión máxima del producto (psi)		
Caudal (Bls/día)		
Especificaciones mínimas como diámetro, tipo de material, función de diseño		
Presenta documentación de respaldo de cada ítem.		

Temperatura del producto (°F); Herramienta debe soportar como mínimo la temperatura de producto durante su corrida de inspección.
Presión máxima del producto (psi); Herramienta debe soportar como mínimo la presión máxima del producto durante su corrida de inspección
Caudal (Bls/día); Herramienta debe soportar el caudal del producto durante su corrida de inspección.

1.5.2	Tabla 4. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías en el cuerpo de la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)												
--------------	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Nota:

Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.

ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]	Cumple/ No cumple (F)
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10%t		10%t		10%t		10%t		10%t		10%t	
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	$\pm 10\%t$		$\pm 10\%t$		$\pm 10\%t$		$\pm 10\%t$		$\pm 15\%t$		$\pm 15\%t$	
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	$\pm 15 \text{ mm}$ $\pm 0.59"$		$\pm 12 \text{ mm}$ $\pm 0.47"$		$\pm 12 \text{ mm}$ $\pm 0.47"$		$\pm 12 \text{ mm}$ $\pm 0.47"$		$\pm 12 \text{ mm}$ $\pm 0.47"$		$\pm 12 \text{ mm}$ $\pm 0.47"$	
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	$\pm 15 \text{ mm}$ $\pm 0.59"$		$\pm 10 \text{ mm}$ $\pm 0.39"$		$\pm 10\text{mm}$ $\pm 0.39"$		$\pm 10\text{mm}$ $\pm 0.39"$		$\pm 10 \text{ mm}$ $\pm 0.39"$		$\pm 10 \text{ mm}$ $\pm 0.39"$	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

1.5.3 **Tabla 5.** Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías cercanas a soldaduras (girth). (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)

ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]	Cumple/ No cumple (F)
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>	
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 15% <i>t</i>		± 15% <i>t</i>		± 15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>		15% <i>t</i>	
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"	
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

Nota:
Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.

1.5.4	Tabla 6. Requerimientos mínimos para la identificación de características y anomalías en la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)						
Ítem	Característica	SI PDI>90%	Cumple/ No cumple (A)	NO PDI<50%	Cumple/ No cumple (B)	PROBABLE 50%<PDI<90%	Cumple/ No cumple (C)
1	Discriminación de tipo anomalía interna/externa	SI	Cumple				
2	Pérdida de metal por corrosión	SI	Cumple				
3	Pérdida de material por fabricación	SI	Cumple				
4	Abolladura con pérdida de metal					SI	Cumple
5	Anomalía dentro de la pared [Mid-wall]					SI	Cumple
6	Anomalía pulida [Grinding]					SI	Cumple
7	Quemadura Electrodo/Acanaladura [Gouge]					SI	
8	Abolladura [Dent]					SI	Cumple
9	Astillado [Spalling]					SI	Cumple
10	Grietas axiales			<50%	Cumple		
11	Grietas circunferenciales					SI	Cumple
12	Revestimientos metálicos excéntricos	SI	Cumple				
13	Camisas de reparación [Sleeve repair]	SI	Cumple				
14	Accesories	SI	Cumple				
15	Válvulas (legales e ilícitas)	SI	Cumple				
16	Objetos metálicos cercanos					SI	Cumple
17	Curvas menor o igual a 3D					SI	Cumple

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE siempre y cuando se solicite la información. (SI)

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE.

1.5.5 Tabla 7. Especificaciones mínimas de las herramientas de inspección. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)			
ítem	Característica	Especificación	Cumple/ No cumple (A)
1	Mínima restricción de paso para navegación de la herramienta [Mínimum acceptable bore restriccion for tool navigation]	10% O.D., y Capacidad para curvas 1.5 D	Cumple
2	Tipo de sensores / señales [Mínimum type of tool sensors/signals]	Caliper, odómetros y Soldaduras (si no es provisto por el Caliper)	Cumple
3	Mínima tasa de adquisición o muestreo del sensor [Minimum caliper sensor acquisition or sampling rate]	100 Hz or 1 lectura/30 mm (1 sample/1.3in)	Cumple
4	Máximo cubrimiento circunferencial por sensor [Maximum circumferential coverage per sensor]	1" 54 mm	Cumple
5	Mínima resolución de lectura de la orientación o posición horaria [Minimum metal loss orientation reading resolution]	+/- 5°	Cumple
6	Mínima resolución de lectura de temperatura del producto [Minimum product temperature reading resolution]	+/- 0.2° F +/- 0.1° C	Cumple

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE,

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

1.6 OLEODUCTO 12" CPF – SRF / TRAMO 12" CPF – SRF

1.6.1 | ESPECIFICACIONES MANDATORIAS SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y GEOMETRICA

PARÁMETRO	CARACTERISTICAS DE MATERIALES Y HERRAMIENTAS.	
	KIT DE LIMPIEZA	HERRAMIENTA GEOMETRICA
Temperatura del producto (°F)		
Presión máxima del producto (psi)		
Caudal (Bls/día)		
Especificaciones mínimas como diámetro, tipo de material, función de diseño		
Presenta documentación de respaldo de cada ítem.		

Temperatura del producto (°F); Herramienta debe soportar como mínimo la temperatura de producto durante su corrida de inspección.
 Presión máxima del producto (psi); Herramienta debe soportar como mínimo la presión máxima del producto durante su corrida de inspección
 Caudal (Bls/día); Herramienta debe soportar el caudal del producto durante su corrida de inspección.



1.6.2 Tabla 4. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías en el cuerpo de la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)

Nota:

Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.

ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]	Cumple/ No cumple (F)
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10%t		10%t		10%t		10%t		10%t		10%t	
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 15%t		± 15%t	
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"	
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 10 mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
 - No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE



1.6.3	Tabla 5. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías cercanas a soldaduras (girth). (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)												
	ítem	Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10%t			15%t		15%t		15%t		15%t		15%t
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 15%t			± 15%t		± 15%t		15%t		15%t		15%t
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"			± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"		± 22 mm ± 0.87"
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"			± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"		± 20 mm ± 0,79"

1.6.4	Tabla 6. Requerimientos mínimos para la identificación de características y anomalías en la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)	Ítem	Característica		SI PDI>90%	Cumple/ No cumple (A)	NO PDI<50%	Cumple/ No cumple (B)	PROBABLE 50%<PDI<90%	Cumple/ No cumple (C)
1	Discriminación de tipo anomalía interna/externa	SI								
2	Pérdida de metal por corrosión	SI								
3	Pérdida de material por fabricación	SI								
4	Abolladura con pérdida de metal							SI		
5	Anomalía dentro de la pared [Mid-wall]							SI		
6	Anomalía pulida [Grinding]							SI		
7	Quemadura Electrodo/Acanaladura [Gouge]							SI		
8	Abolladura [Dent]							SI		
9	Astillado [Spalling]							SI		
10	Grietas axiales				<50%					
11	Grietas circunferenciales							SI		
12	Revestimientos metálicos excéntricos	SI								
13	Camisas de reparación [Sleeve repair]	SI								
14	Accesorios	SI								
15	Válvulas (legales e ilícitas)	SI								
16	Objetos metálicos cercanos							SI		
17	Curvas menor o igual a 3D							SI		

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE siempre y cuando se solicite la información. (SI)

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

1.6.5 Tabla 7. Especificaciones mínimas de las herramientas de inspección. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)			
ítem	Característica	Especificación	Cumple/ No cumple (A)
1	Mínima restricción de paso para navegación de la herramienta [Mínimum acceptable bore restriccion for tool navigation]	10% O.D., y Capacidad para curvas 1.5 D	Cumple
2	Tipo de sensores / señales [Minimum type of tool sensors/signals]	Caliper, odómetros y Soldaduras (si no es provisto por el Caliper)	Cumple
3	Mínima tasa de adquisición o muestreo del sensor [Minimum caliper sensor acquisition or sampling rate]	100 Hz or 1 lectura/30 mm (1 sample/1.3in)	Cumple
4	Máximo cubrimiento circunferencial por sensor [Maximum circumferential coverage per sensor]	1" 54 mm	Cumple
5	Mínima resolución de lectura de la orientación o posición horaria [Minimum metal loss orientation reading resolution]	+/- 5°	Cumple
6	Mínima resolución de lectura de temperatura del producto [Minimum product temperature reading resolution]	+/- 0.2° F +/- 0.1° C	Cumple

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE,

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

1.7 OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE/ TRAMO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE

1.7.1 ESPECIFICACIONES MANDATORIAS SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y GEOMÉTRICA

PARÁMETRO	CARACTERÍSTICAS DE MATERIALES Y HERRAMIENTAS.	
	KIT DE LIMPIEZA	HERRAMIENTA GEOMETRICA
Temperatura del producto (°F)		
Presión máxima del producto (psi)		
Caudal (Bls/día)		
Especificaciones mínimas como diámetro, tipo de material, función de diseño.		
Presenta documentación de respaldo de cada ítem.		

Temperatura del producto (°F); Herramienta debe soportar como mínimo la temperatura de producto durante su corrida de inspección.
 Presión máxima del producto (psi); Herramienta debe soportar como mínimo la presión máxima del producto durante su corrida de inspección
 Caudal (Bls/día); Herramienta debe soportar el caudal del producto durante su corrida de inspección.



1.7.2	Tabla 4. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías en el cuerpo de la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)												
Nota: Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.													
ítem	Desempeño [Nivel de Confiableidad (%)]	Corrosión General	Cumple/ No cumple (A)	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Cumple/ No cumple (B)	Picadura Axial [Axial Pitting]	Cumple/ No cumple (C)	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Cumple/ No cumple (D)	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Cumple/ No cumple (E)	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]	Cumple/ No cumple (F)
1	Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10%t		10%t		10%t		10%t		10%t		10%t	
2	Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 10%t		± 15%t		± 15%t	
3	Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"		± 12 mm ± 0.47"	
4	Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"		± 10 mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"		± 10 mm ± 0.39"	

1.7.4	Tabla 6. Requerimientos mínimos para la identificación de características y anomalías en la tubería. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)							
Ítem	Característica	SI PDI>90%	Cumple/ No cumple (A)	NO PDI<50%	Cumple/ No cumple (B)	PROBABLE 50%<PDI<90%	Cumple/ No cumple (C)	
1	Discriminación de tipo anomalía interna/externa	SI	Cumple					
2	Pérdida de metal por corrosión	SI	Cumple					
3	Pérdida de material por fabricación	SI	Cumple					
4	Abolladura con pérdida de metal					SI	Cumple	
5	Anomalía dentro de la pared [Mid-wall]					SI	Cumple	
6	Anomalía pulida [Grinding]					SI	Cumple	
7	Quemadura Electrodo/Acanaladura [Gouge]					SI	Cumple	
8	Abolladura [Dent]					SI	Cumple	
9	Astillado [Spalling]					SI	Cumple	
10	Grietas axiales			<50%	Cumple			
11	Grietas circunferenciales					SI	Cumple	
12	Revestimientos metálicos excéntricos	SI	Cumple					
13	Camisas de reparación [Sleeve repair]	SI	Cumple					
14	Accesorios	SI	Cumple					
15	Válvulas (legales e ilícitas)	SI	Cumple					
16	Objetos metálicos cercanos					SI	Cumple	
17	Curvas menor o igual a 3D					SI	Cumple	

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE siempre y cuando se solicite la información (SI).

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE

1.7.5 Tabla 7. Especificaciones mínimas de las herramientas de inspección. (Anexo Nro. 4 PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA)			
ítem	Característica	Especificación	Cumple/ No cumple (A)
1	Mínima restricción de paso para navegación de la herramienta [Mínimum acceptable bore restriccion for tool navigation]	10% O.D., y Capacidad para curvas 1.5 D	Cumple
2	Tipo de sensores / señales [Minimum type of tool sensors/signals]	Caliper, odómetros y Soldaduras (si no es provisto por el Caliper)	Cumple
3	Mínima tasa de adquisición o muestreo del sensor [Minimum caliper sensor acquisition or sampling rate]	100 Hz or 1 lectura/30 mm (1 sample/1.3in)	Cumple
4	Máximo cubrimiento circunferencial por sensor [Maximum circumferential coverage per sensor]	1" 54 mm	Cumple
5	Mínima resolución de lectura de la orientación o posición horaria [Minimum metal loss orientation reading resolution]	+/- 5°	Cumple
6	Mínima resolución de lectura de temperatura del producto [Minimum product temperature reading resolution]	+/- 0.2° F +/- 0.1° C	Cumple
Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE, - Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE - No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE			
Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE			
<i>TDR: Términos de referencia.</i> <i>El Oferecedor deberá presentar las hojas de especificaciones técnicas de los equipos y herramientas a utilizar.</i> <i>El Oferecedor deberá presentar los certificados de calibración vigentes de los equipos y herramientas que fueran necesarios.</i> <i>El Oferecedor deberá presentar la documentación que evidencie la propiedad de los equipos y herramientas de inspección (facturas, matrícula, certificados de propiedad o compromisos de compra).</i>			

2. VERIFICACIÓN DE CUMPLIMIENTO DEL TIPO DE SOFTWARE NECESARIO DE ACUERDO A LO SOLICITADO EN EL ÍTEM 98 DE REPORTES DE INSPECCIÓN MFL ANEXO Nro. 3 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA.

Se cumple con lo mencionado en el ANEXO Nro. 3 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA

98. La CONTRATISTA debe remitir al Administrador del Contrato los resultados de la inspección en formato digital y el software necesario para su visualización y análisis, con sus respectivas licencias vigentes hasta 7 años posteriores a la entrega del servicio o proporcionar software libre.

2.2 107. La CONTRATISTA debe proveer al Administrador del Contrato, un equipo de cómputo portátil, el cual debe contener:

- Software de gestión de integridad de ductos que integre los resultados de las inspecciones GEO (CALIPER) y MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) de los oleoductos realizados, con la licencia vigente durante un mínimo de 7 años o proporcionar software libre.
- Softwares adicionales que permitan visualizar y analizar los resultados del análisis de riesgo cualitativos, detectar segmentos riesgosos, hacer seguimiento de actividades de mitigación y mantenimiento, y que permita analizar la evolución de riesgo en el tiempo con el historial de corridas, con la licencia vigente durante un mínimo de 7 años o proporcionar software libre.

SOFTWARE Y EQUIPO PORTATIL	CUMPLE/ NO CUMPLE
	CUMPLE

Nota: Colocar cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE o no cumple en el cuadro de CUMPLE/NO CUMPLE.

- Cumple con todos los parámetros mínimos =CUMPLE
- No cumple con todos los parámetros mínimos = NO CUMPLE

Debe existir un respaldo para colocar Cumple en cada uno de las celdas de CUMPLE/NO CUMPLE
(Se deberá presentar carta compromiso indicando que se cumplirá con este requerimiento).

3. FIRMAS DE RESPONSABILIDAD

FIRMA:	
NOMBRE DEL REPRESENTANTE LEGAL:	
FECHA:	

EVALUADORES

Firma:	Firma:	Firma:
Nombre:	Nombre:	Nombre:
Designación:	Designación:	Designación:
Fecha:	Fecha:	Fecha:
Firma:	Firma:	
Nombre:	Nombre:	
Designación:	Designación:	
Fecha:	Fecha:	

FORMULARIO No. 5B - PERSONAL DE LA CONTRATISTA					
CONCURSO DE OFERTAS No.CO-EPP-145-2025		"SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR"			
EMPRESA: <i>Se deberá realizar uno por cada empresa.</i>					
2.1.1 ORGANIGRAMA DETALLADO (50 PUNTOS)					
ESPACIO PARA SER LLENADO POR EL EVALUADOR DE EP PETROECUADOR					
Nº	DESCRIPCIÓN	CUMPLIMIENTO A SATISFACCIÓN			CALIFICACIÓN ASIGNADA
		COMPLETO	INCOMPLETO	NO PRESENTA	
2.1.1.1	<p>Organigrama detallado, en el que se incluyan las posiciones y los nombres de las personas que ocuparán los cargos con el personal mínimo que se muestra en la Tabla 8 (Personal mínimo requerido para la ejecución del servicio) del Anexo Nro. 4 de los Términos de Referencia.</p> <p>La calificación será de 25 puntos si el OFERENTE presenta el organigrama completo; 12,5 puntos si presenta incompleto; 0 puntos a la no presentación.</p>				
2.1.1.2	<p>Hojas de vida de las personas que ocuparán los cargos, de acuerdo al Formulario No. 5C</p> <p>La calificación será de 25 puntos si el OFERENTE presenta todas las hojas de vida de acuerdo a lo detallado en el ítem 2.1.1.1; 12,5 puntos si presenta incompleto y 0 puntos a la no presentación.</p>				
PUNTUACIÓN TOTAL: <i>(Suma de todas las calificaciones obtenidas)</i>				0	
2.1.2 SUPERVISOR DE LA CONTRATISTA (100 PUNTOS)					
PUNTUACIÓN ASIGNADA PARA EL CARGO DE SUPERVISOR (100 Puntos)					
Se evaluará de acuerdo al siguiente criterio:					
FORMACIÓN PROFESIONAL: La calificación será de 50 puntos si tiene título de tercer nivel en Ingeniería Mecánica o afines; caso contrario 0 puntos.					
EXPERIENCIA ESPECÍFICA: La calificación será de 50 puntos si presenta mínimo tres (3) años de experiencia certificada en posiciones similares en la industria petrolera; caso contrario 0 puntos.					
ESPACIO PARA SER LLENADO POR EL EVALUADOR DE EP PETROECUADOR					
Nº	DESCRIPCIÓN	CUMPLIMIENTO A SATISFACCIÓN		CALIFICACIÓN ASIGNADA	OBSERVACIONES
		CUMPLE	NO CUMPLE		

2.1.2.1	FORMACIÓN PROFESIONAL			0	
2.1.2.2	EXPERIENCIA ESPECÍFICA			0	
PUNTUACIÓN SUPERVISOR: <i>(Suma de todas las calificaciones obtenidas)</i>			0		

2.1.3 ESPECIALISTA EN LIMPIEZA DE OLEODUCTOS (100 PUNTOS)

PUNTUACIÓN ASIGNADA PARA EL CARGO DE ESPECIALISTA EN LIMPIEZA DE OLEODUCTOS (100 Puntos)

Se evaluará de acuerdo al siguiente criterio:

EXPERIENCIA ESPECÍFICA: La calificación será de 20 puntos si presenta mínimo cinco (5) años de experiencia certificada en trabajos de limpieza interna de ductos; caso contrario 0 puntos.

EXPERIENCIA EN ACTIVIDADES AFINES: La calificación será de 15 puntos si presenta experiencia certificada en ensayos no destructivos.

CAPACITACIONES RECIBIDAS: La calificación será de 20 puntos si presenta mínimo tres (3) certificados de cursos realizados en actividades reacionadas al trabajo a ejecutarse; caso contrario 0 puntos.

CERTIFICACIÓN ESPECÍFICA PARA EL SERVICIO/ ASNT-ILI-PQ: La calificación será de 45 puntos si presenta mínimo tres (3) certificados: 1. Geometry Technology ILI Tool Operator Nivel II; 2. Axial Magnetic Flux Technology ILI Tool Operator Nivel II; 3. Mapping Technology ILI Tool Operator Nivel II; caso contrario 0 puntos.

ESPACIO PARA SER LLENADO POR EL EVALUADOR DE EP PETROECUADOR:

Nº	DESCRIPCIÓN	CUMPLIMIENTO A SATISFACCIÓN		CALIFICACIÓN ASIGNADA	OBSERVACIONES
		CUMPLE	NO CUMPLE		
2.1.3.2	EXPERIENCIA ESPECÍFICA			0	
2.1.3.3	EXPERIENCIA EN ACTIVIDADES AFINES			0	
2.1.2.4	CAPACITACIONES RECIBIDAS			0	
2.1.2.6	CERTIFICACIÓN PARA EL SERVICIO / ASNT-ILI-PQ				
2.1.2.6.1	Geometry Technology ILI Tool Operator Nivel II;			0	
2.1.2.6.2	Axial Magnetic Flux Technology ILI Tool Operator Nivel II			0	
2.1.2.6.3	Mapping Technology ILI Tool Operator Nivel II			0	
PUNTUACIÓN ESPECIALISTA EN LIMPIEZA DE OLEODUCTOS: <i>(Suma de todas las calificaciones obtenidas)</i>					0

2.1.4 OPERADOR 1 DE HERRAMIENTAS ILI CALIPER Y MFL (100 PUNTOS)

PUNTUACIÓN ASIGNADA PARA EL CARGO DE OPERADOR 1 DE HERRAMIENTAS ILI CALIPER Y MFL (100 Puntos)

Se evaluará de acuerdo al siguiente criterio:

EXPERIENCIA ESPECÍFICA: La calificación será de 20 puntos si presenta mínimo cinco (5) años de experiencia certificada en trabajos de lanzamiento de herramientas ILI CALIPER y MFL; caso contrario 0 puntos.

EXPERIENCIA EN ACTIVIDADES AFINES: La calificación será de 15 puntos si presenta experiencia certificada en ensayos no destructivos.

CAPACITACIONES RECIBIDAS: La calificación será de 20 puntos si presenta mínimo tres (3) certificados de cursos realizados en actividades reacionadas al trabajo a ejecutarse; caso contrario 0 puntos.

CERTIFICACIÓN ESPECÍFICA PARA EL SERVICIO /ASNT-ILI-PQ: La calificación será de 45 puntos si presenta mínimo tres (3) certificados: 1. Geometry Technology ILI Tool Operator Nivel III; 2. Axial Magnetic Flux Technology ILI Tool Operator Nivel III; 3. Mapping Technology ILI Tool Operator Nivel III; caso contrario 0 puntos.

ESPACIO PARA SER LLENADO POR EL EVALUADOR DE EP PETROECUADOR:

Nº	DESCRIPCIÓN	CUMPLIMIENTO A SATISFACCIÓN		CALIFICACIÓN ASIGNADA	OBSERVACIONES
		CUMPLE	NO CUMPLE		
2.1.4.2	EXPERIENCIA ESPECÍFICA			0	
2.1.4.3	EXPERIENCIA EN ACTIVIDADES AFINES			0	
2.1.4.4	CAPACITACIONES RECIBIDAS			0	
2.1.4.6	CERTIFICACIÓN PARA EL SERVICIO / ASNT-ILI-PQ				
2.1.4.6.1	Geometry Technology ILI Tool Operator Nivel III;			0	
2.1.4.6.2	Axial Magnetic Flux Technology ILI Tool Operator Nivel III			0	
2.1.4.6.3	Mapping Technology ILI Tool Operator Nivel III			0	
PUNTUACIÓN OPERADOR 1 DE HERRAMIENTAS ILI CALIPER Y MFL: <i>(Suma de todas las calificaciones obtenidas)</i>				0	

2.1.5 OPERADOR 2 DE HERRAMIENTAS ILI CALIPER Y MFL (100 PUNTOS)

PUNTUACIÓN ASIGNADA PARA EL CARGO DE OPERADOR 2 DE HERRAMIENTAS ILI CALIPER Y MFL (100 Puntos)

Se evaluará de acuerdo al siguiente criterio:

EXPERIENCIA ESPECÍFICA: La calificación será de 20 puntos si presenta mínimo cinco (5) años de experiencia certificada en trabajos de lanzamiento de herramientas ILI CALIPER y MFL; caso contrario 0 puntos.

EXPERIENCIA EN ACTIVIDADES AFINES: La calificación será de 15 puntos si presenta experiencia certificada en ensayos no destructivos.

CAPACITACIONES RECIBIDAS: La calificación será de 20 puntos si presenta mínimo tres (3) certificados de cursos realizados en actividades relacionadas al trabajo a ejecutarse; caso contrario 0 puntos.

CERTIFICACIÓN ESPECÍFICA PARA EL SERVICIO /ASNT-ILI-PQ: La calificación será de 45 puntos si presenta mínimo tres (3) certificados: 1. Geometry Technology ILI Tool Operator Nivel III; 2. Axial Magnetic Flux Technology ILI Tool Operator Nivel III; 3. Mapping Technology ILI Tool Operator Nivel III; caso contrario 0 puntos.

ESPACIO PARA SER LLENADO POR EL EVALUADOR DE EP PETROECUADOR:

Nº	DESCRIPCIÓN	CUMPLIMIENTO A SATISFACCIÓN		CALIFICACIÓN ASIGNADA	OBSERVACIONES
		CUMPLE	NO CUMPLE		
2.1.4.2	EXPERIENCIA ESPECÍFICA			0	
2.1.4.3	EXPERIENCIA EN ACTIVIDADES AFINES			0	
2.1.4.4	CAPACITACIONES RECIBIDAS			0	
2.1.4.6	CERTIFICACIÓN PARA EL SERVICIO /ASNT-ILI-PQ				
2.1.4.6.1	Geometry Technology ILI Tool Operator Nivel III;			0	

2.1.4.6.2	Axial Magnetic Flux Technology ILI Tool Operator Nivel III			0	
2.1.4.6.3	Mapping Technology ILI Tool Operator Nivel III			0	
PUNTUACIÓN OPERADOR 2 DE HERRAMIENTAS ILI CALIPER Y MFL: <i>(Suma de todas las calificaciones obtenidas)</i>			0		

EVALUADORES:

Firma:	Firma:	Firma:
Nombre:	Nombre:	Nombre:
Designación:	Designación:	Designación:
Fecha:	Fecha:	Fecha:
Firma:	Firma:	
Nombre:	Nombre:	
Designación:	Designación:	
Fecha:	Fecha:	

FORMULARIO No. 5C - HOJA DE VIDA				
CONCURSO DE OFERTAS No._CO-EPP-145-2025	"SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR"			
<i>Nota: Se debe adjuntar todos los respaldos respectivos de formación académica, experiencia profesional, capacitación y certificaciones vigentes.</i>				
EMPRESA: Se deberá realizar uno por cada empresa.				
POSICION PROPUESTA:				
DATOS PERSONALES				
Nombre:				
Nacionalidad:				
Documento de Identidad:				
Idioma Nativo:				
Otros Idiomas:				
Número telefónico personal:				
Correo electrónico:				
FORMACIÓN PROFESIONAL				
Formación profesional:		Cuarto nivel.		
		Tercer nivel.		
		Nivel tecnológico		
		Bachiller técnico.		
Titulo Profesional:			Fecha:	
Universidad / Colegio / Centro educativo:				
Titulos adicionales:			Fecha:	
			Fecha:	
			Fecha:	
<i>Nota: El Oferecedor puede aumentar cantidad de filas que considere necesario.</i>				
EXPERIENCIA PROFESIONAL				
EXPERIENCIA ESPECÍFICA:				
<i>Nota: El Oferecedor deberá cumplir con el tiempo de experiencia solicitado de acuerdo al cargo que aplique descrito en el Anexo Nro. 4 de los términos de Referencia.</i>				
<i>El Oferecedor puede aumentar cantidad de filas que considere necesario.</i>				
Nº	Compañía	Posición	Responsabilidades	Tiempo de Duración (Años)
1				
2				
3				
4				
5				
				Total:
EXPERIENCIA EN ACTIVIDADES AFINES:				
<i>Nota: El Oferecedor podrá presentar experiencia en ensayos no destructivos, evaluación integridad, inspección de ductos, líneas, tanques, recipientes, etc.</i>				
<i>El Oferecedor puede aumentar la cantidad de filas que considere necesario.</i>				

Nº	Compañía	Posición	Responsabilidades	Tiempo de Duración (Años)
1				
2				
3				
4				
Total:				

CERTIFICACIÓN ESTÁNDAR ANSI/ASNT ILI-PQ

Ítem	ILI Tool Operator / ILI Data Analyst (ANSI/AS NT ILI-PQ-2023) (Escoger uno de los dos)	Tecnología: Geometry Technology/ Axial Magnetic Flux Technology/ Transverse Magnetic Field Technology/ Mapping Technology	Certificación Nivel (ANSI/ASNT ILI-PQ)	Experiencia (Meses)	Entrenamiento (horas)	Vigencia de Certificación: Desde (fecha DD/MM/AA) Hasta (fecha DD/MM/AA)
1						
2						
3						
4						

Nota: el Oferente puede aumentar cantidad de filas que considere necesario.

ENTRENAMIENTO PROFESIONAL

Nº	Curso y/o Certificaciones	Duración	Mes-Año
1			
2			
3			
4			
5			

Nota:

*El Oferente deberá presentar cursos referentes al servicio a prestar y las certificaciones solicitadas.
El Oferente puede aumentar cantidad de filas que considere necesario.*

FORMULARIO No. 5D - EXPERIENCIA EN SERVICIO SIMILARES						
CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-145-2025		"SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR"				
EMPRESA: <i>Se deberá realizar uno por cada empresa.</i>						
2.2 EXPERIENCIA EN SERVICIO SIMILARES (300 Puntos)						
ESPACIO PARA SER LLENADO POR EL OFERENTE						
Nº	NOMBRE DEL CLIENTE	No. DE CONTRATO	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO		TIEMPO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO (En meses)	
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
SUMA: <input type="text"/>						
Nota: Para cada Nº, anexar información de respaldo, en la que conste el Nombre del Cliente, el Número de Contrato, la Descripción del Servicio, el tiempo de prestación del servicio y el monto del servicio en dólares de los EE.UU.						
ESPACIO PARA SER LLENADO POR EL EVALUADOR DE EP PETROECUADOR:						
ÍTEM	CRITERIO	CUMPLIMIENTO A SATISFACCIÓN			CALIFICACIÓN ASIGNADA	OBSERVACIONES
		COMPLETO	INCOMPLETO	NO PRESENTA		
2.2.1	<p>¿Se ha verificado en base a la documentación de respaldo que el tiempo de experiencia en prestación de servicios similares es sobre los 2 años? Se entienden por "similares" a servicios de inspección con herramientas instrumentadas ILI Smart PIG en tuberías de transporte de hidrocarburos.</p> <p>La calificación será</p>				0	

	<p>de 100 puntos si el OFERENTE presenta los respaldos de tiempo de prestación del servicio de 2 años o más, 50 puntos si el OFERENTE presenta los respaldos de tiempo de prestación del servicio menor a 2 años, 0 puntos a la NO presentación.</p> <p>Se evaluará la experiencia del Oferente en servicios similares prestados en los últimos 5 años.</p>			
2.2.2	<p>Se ha verificado en base a la documentación de respaldo que tienen experiencia con montos de servicios prestados similares mayor o igual a \$ 500.000,00 USD sin considerar IVA. Se entienden por "similares" a servicios de inspección con herramientas instrumentadas ILI Smart PIG.</p> <p>La calificación será de 100 puntos si el OFERENTE presenta los respaldos de montos de contratos mayores o iguales a quinientos mil dólares (\$500.000 USD) sin considerar IVA, 50 puntos si el OFERENTE presenta los respaldos de montos de contratos menor a quinientos mil dólares (\$500.000 USD) sin considerar IVA, 0 puntos a la NO presentación.</p>			0

2.2.3	<p>El Oferente deberá presentar al menos tres (3) documentos que evidencien los servicios entregados al cliente, asociados a servicios similares, con fecha y firma de recepción. Se entienden por "similares" a servicios de inspección con herramientas instrumentadas ILI Smart PIG.</p> <p>La calificación será de 100 puntos si el Oferente presenta tres (3) Informes con fecha y firma de recepción del servicio; 50 puntos si presenta menos de tres (3) informes con fecha y firma de recepción del servicio; 0 puntos a la NO presentación.</p>					
				0		

PUNTUACIÓN TOTAL:

0

EVALUADORES:

Firma:	Firma:	Firma:
Nombre:	Nombre:	Nombre:
Designación:	Designación:	Designación:
Fecha:	Fecha:	Fecha:
Firma:	Firma:	
Nombre:	Nombre:	
Designación:	Designación:	
Fecha:	Fecha:	

FORMULARIO No. 5E - LOGÍSTICA, CRONOGRAMA DE ACTIVIDADES Y SISTEMA DE CALIDAD						
CONCURSO DE OFERTAS No.CO-EPP-145-2025		"SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR"				
EMPRESA: <i>Se deberá realizar uno por cada empresa.</i>						
2.3.1 LOGÍSTICA (100 PUNTOS)						
ESPACIO PARA SER LLENADO POR EL EVALUADOR DE EP PETROECUADOR:						
Nº	DESCRIPCIÓN	CUMPLIMIENTO A SATISFACCIÓN			CALIFICACI ÓN ASIGNADA	OBSERVAC IONES
		COMPLETO	INCOMPLETO	NO PRESENTA		
2.3.1.1	<p>El OFERENTE presentará un documento donde se detalle cómo se realizará la lógistica de herramientas y equipos cuando deban ejecutar las actividades en cada uno de los tramos, de acuerdo a la información detallada en el Anexo N°5 Especificaciones de los oleoductos.</p> <p>La calificación será de 100 puntos si presenta el documento detallado indicando como se realizará la logistica, 50 puntos si presenta muy básico o incompleto, 0 puntos a la no presentación.</p>				0	
PUNTUACIÓN TOTAL:					0	
2.4.1 CRONOGRAMA DE ACTIVIDADES (100 PUNTOS)						
ESPACIO PARA SER LLENADO POR EL EVALUADOR DE EP PETROECUADOR:						
Nº	DESCRIPCIÓN	CUMPLIMIENTO A SATISFACCIÓN			CALIFICACI ÓN ASIGNADA	OBSERVAC IONES
		COMPLETO	INCOMPLETO	NO PRESENTA		
2.4.1.1	<p>El OFERENTE deberá presentar un cronograma tentativo para la ejecución de los servicios (turnos, horarios, disponibilidad de las herramientas, etc.).</p> <p>La calificación será de 100 puntos si presenta el cronograma tentativo con la información solicitada, 50 puntos si presenta el cronograma incompleto, 0 puntos a la no presentación.</p>				0	
PUNTUACIÓN TOTAL:					0	

2.5.1 CERTIFICACIÓN DE CALIDAD ISO-9001 O SU EQUIVALENTE (50 PUNTOS)						
ESPACIO PARA SER LLENADO POR EL EVALUADOR DE EP PETROECUADOR:						
Nº	DESCRIPCIÓN	CUMPLIMIENTO A SATISFACCIÓN			CALIFICACIÓN ASIGNADA	OBSERVACIONES
		COMPLETO	INCOMPLETO	NO PRESENTA		
2.5.1.1	¿Presenta Certificación de Calidad de la Empresa? La calificación será de 50 puntos si presenta la Certificación de Calidad de la Empresa vigente, 25 puntos si presenta evidencia de que la Certificación de Calidad de la Empresa está en proceso de obtención, 0 puntos a la NO presentación.				0	
PUNTUACIÓN TOTAL:					0	
EVALUADORES:						
Firma:	Firma:	Firma:				
Nombre:	Nombre:	Nombre:				
Designación:	Designación:	Designación:				
Fecha:	Fecha:	Fecha:				
Firma:	Firma:					
Nombre:	Nombre:					
Designación:	Designación:					
Fecha:	Fecha:					

CONVALIDACIÓN DE ERRORES DE FORMA

Las ofertas, una vez presentadas no podrán modificarse. No obstante, si se presentaren errores de forma, podrán ser convalidados por el Oferente a pedido de la entidad contratante. Se entenderá por errores de forma aquellos que no implican modificación alguna al contenido sustancial de la oferta tales como:

- Errores tipográficos de foliado o certificación de documentos;
- o
- Si se presentare ilegibilidad de la información, contradicción o discordancia que causen duda entre la información consignada por el Oferente dentro de su oferta y/o la documentación con la que respalda la misma.

En estos casos el Presidente de la Comisión de Evaluación solicitará al Jefe de Contratos que, de forma escrita, vía física, correo electrónico, fax, en formato electrónico (CD) y/o mediante portales o página web solicite a los Oferentes convaliden los errores encontrados en su oferta por la Comisión de Evaluación.

Dicha convalidación se realizará en un período que deberá ser definido por los miembros de la Comisión de Evaluación, de acuerdo al objeto de la contratación, nivel de complejidad y magnitud de la información requerida.

Bajo ninguna circunstancia la comisión de evaluación requerirá la convalidación de documentos o información no referidos en la oferta.

Tampoco se requerirá a los Oferentes la justificación por la no presentación o acreditación de documentos o condiciones que no hubiesen estado previstas en los términos de referencia.

En todos los casos de convalidación de errores de las ofertas, sean estas presentadas de forma física o de forma digital, la Comisión de Evaluación deberá levantar un “Acta de convalidación de errores” y remitirá a la Jefatura de Contratos a fin de que se solicite a los Oferentes su subsanación.

Una vez concluida la evaluación de la Carpeta 1 – Evaluación Técnica y la presentación de la convalidación de errores por los Oferentes si es que fuere el caso, los evaluadores presentarán un informe de las ofertas que hayan cumplido con los requisitos técnicos legales, de acuerdo a lo indicado en la Matriz de

Evaluación al Ordenador de Gasto quien, de estar de acuerdo, dispondrá se notifiquen los resultados de evaluación de la Carpeta 1 a los Oferente Participantes y autorizará la apertura de la Carpeta 2, a través de la Jefatura de Contratos, quién señalará día y hora para la notificación de resultados, así como para la apertura de la Carpeta 2.

Las ofertas que no hubieren cumplido con los requisitos técnicos y legales (requisitos mandatorios y puntaje mínimo requerido) establecidos en los términos de referencia y condiciones de esta invitación (matriz de evaluación), serán rechazadas y no se procederá con su apertura.

5.2 EVALUACIÓN ECONÓMICA

La Comisión de Evaluación verificará que el monto total de la oferta constante en el Formulario Nro. 1B “CARTA DE PRESENTACIÓN, COMPROMISO Y PROPUESTA ECONÓMICA” correspondan con los valores constantes en el Formulario Nro. 3 Precios del Servicio.

La Comisión de Evaluación revisará toda la documentación consignada y verificará que la misma haya sido entregada conforme solicitan las Bases del presente Concurso de Ofertas.

La oferta / propuesta económicamente más conveniente se ubicará en primer orden de prelación y así sucesivamente.

Sin embargo, en los procesos en lo que exista participación de empresas ecuatorianas, en el caso de que una empresa ecuatoriana no se ubique en el primer lugar del orden de prelación, y siempre y cuando su oferta haya presentado una variación en los costos ofertados de hasta un quince por ciento (15%), la empresa ecuatoriana podrá ser adjudicada.

De existir más de una empresa ecuatoriana en el orden de prelación con una variación inferior al quince por ciento (15%) de la mejor oferta, se seguirá el mismo orden de la prelación para ejecutar la opción de que sea adjudicada.

El parámetro de evaluación económica estará basado exclusivamente en los costos ofertados (Costo Total Formulario Nro. 3) y en la preferencia para empresas ecuatorianas, de conformidad con el siguiente detalle:

		MATRIZ RESUMEN DE EVALUACIÓN ECONÓMICA					
		DEPARTAMENTO		FECHA		CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-145-2025	
		INTENDENCIA RODA					
DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO REQUERIDO:		SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR					
Nº	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO REQUERIDO:	PRESUPUESTO REFERENCIAL (A)	OFERENTE A (B)	OFERENTE B (B)	OFERENTE C (B)	OFERENTE D (B)	OFERENTE E (B)
1,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO EPF-SRS						
1,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO EPF-SRS						
1,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO EPF-SRS						
2,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS - SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO						
2,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS - SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO						
2,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS - SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO						
2,4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS - SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO						
2,5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS - SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO						

2,6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO						
3,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRN – SRF						
3,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRN – SRF						
3,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRN – SRF						
3,4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRF – OCP						
3,5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRF – OCP						
3,6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRF – OCP						
4,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 12" CPF - SRF / TRAMO CPF - SRF						
4,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 12" CPF - SRF / TRAMO CPF - SRF						
4,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 12" CPF - SRF / TRAMO CPF - SRF						
5,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE / TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE						
5,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE / TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE						

5,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE / TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE						
	SUBTOTAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	IVA 15%	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	TOTAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
VARIACIÓN EN PORCENTAJE (%) ENTRE PRESUPUESTO REFERENCIAL Y OFERTA PRESENTADA C=(B/A)	NA	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

EVALUADORES:

Firma:	Firma:	Firma:
Nombre:	Nombre:	Nombre:
Designación:	Designación:	Designación:
Fecha:	Fecha:	Fecha:
Firma:	Firma:	
Nombre:	Nombre:	
Designación:	Designación:	
Fecha:	Fecha:	

		MATRIZ EVALUACIÓN ECONÓMICA			
		CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-145-2025			
		INTENDENCIA RODA			
DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO REQUERIDO:		SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR			
NOMBRE DE LA EMPRESA:					
ÍTEM	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO POR OLEODUCTO Y POR TRAMO	UNIDAD	CANTIDAD (A)	COSTO UNITARIO SIN IVA (B)	COSTO TOTAL SIN IVA (C)=(A)*(B)
1,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO EPF-SRS	km	16,1		
1,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO EPF-SRS	km	16,1		
1,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO EPF-SRS	km	16,1		
2,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS - SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO	km	2,3		
2,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS - SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO	km	2,3		
2,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS - SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO	km	2,3		
2,4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS - SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO	km	2,3		
2,5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS - SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO	km	2,3		
2,6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS - SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO	km	2,3		
3,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRN - SRF	km	63,6		
3,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRN - SRF	km	63,6		

3,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRN – SRF	km	63,6		
3,4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRF – OCP	km	54,6		
3,5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRF – OCP	km	54,6		
3,6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRF – OCP	km	54,6		
4,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 12" CPF - SRF / TRAMO CPF - SRF	km	27,6		
4,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 12" CPF - SRF / TRAMO CPF - SRF	km	27,6		
4,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 12" CPF - SRF / TRAMO CPF - SRF	km	27,6		
5,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE / TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	km	23		
5,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE / TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	km	23		
5,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE / TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	km	23		
SUBTOTAL (\$):				\$	-
IVA 15%:				\$	-
TOTAL (\$):				\$	-

La Comisión de Evaluación presentará su informe de evaluación al Ordenador de Gasto, el cual considerará para su análisis el presupuesto referencial.

CONVALIDACIÓN DE ERRORES

Para convalidación de errores de forma se observarán las disposiciones previamente citadas.

Adicionalmente, la Comisión designada para la evaluación podrá suplir los errores aritméticos encontrados dentro de las ofertas económicas presentadas.

La Comisión de Evaluación deberá levantar un "Acta de convalidación de errores".

La Comisión de Evaluación presentará a la Jefatura de Contratos la petición de convalidación de errores de las ofertas que corresponda, a fin de que se solicite a los Oferentes su subsanación.

6. ADJUDICACIÓN O DECLARATORIA DE DESIERTO

Sobre la base de los informes técnico y económico, la Comisión de Evaluación recomendará motivadamente la Adjudicación del Contrato o la Declaratoria de Desierto al Ordenador de Gasto, Intendente RODA.

En el caso de que uno de los miembros de la Comisión de Evaluación esté en desacuerdo con la recomendación de adjudicación, se dejará registrada su posición y el Ordenador de Gasto que corresponda será quien tome la decisión final.

El Ordenador de Gasto de acuerdo al acápite anterior podrá recomendar la declaratoria de desierto o la adjudicación del proceso de considerar que las ofertas presentadas son inconvenientes o favorables para los intereses de EP PETROECUADOR.

La notificación de la adjudicación al Oferente seleccionado, así como la notificación a los Oferentes no seleccionados, serán preparados por el Jefe de Contratos y firmados por el Ordenador de Gasto.

La adjudicación para la prestación del Servicio de Inspección Técnica con Herramienta Instrumentada "Smart Pig" utilizando la Tecnología MFL y GEO (Caliper) al Oleoducto EPF-OCP, CPF-SRF y Shushufindi - Jivino Verde operados por EP PETROECUADOR será mediante adjudicación **Total**.

7. FORMALIZACIÓN DE LOS CONTRATOS

Las estipulaciones de los Contratos repetirán fielmente las estipulaciones del proyecto de contrato que se acompañe a la invitación y términos de referencia, debiendo el servidor de la Jefatura de Contratos responsable de la elaboración del contrato, incluir aquellas modificaciones o aclaraciones que se hubiesen realizado en la etapa de preguntas y aclaraciones del proyecto de contrato y anexos cuando corresponda; así como, si fuere de conveniencia de EP PETROECUADOR, incluir aclaraciones o modificaciones que mejoren el contenido del proyecto de contrato, previo a la firma.

El Contrato deberá ser suscrito en un plazo no mayor de quince (15) días posteriores a la fecha de la notificación de la adjudicación, una vez que el Oferente haya entregado las garantías requeridas, copias de los seguros establecidos en el proyecto de contrato, así como la documentación legal pertinente.

NOTA: PLAZO son todos los días, inclusive fines de semana y feriados.

Antes del vencimiento del plazo señalado anteriormente el Oferente adjudicado podrá requerir mediante comunicación escrita y motivada dirigida al Ordenador de Gasto respectivo, un nuevo plazo, por una sola vez, que no podrá exceder de diez (10) días adicionales, que será autorizado por el Ordenador de Gasto respectivo.

De no firmarse el Contrato en los plazos y por causas atribuibles al adjudicatario se procederá a declararlo adjudicatario fallido conforme lo previsto en el número 4.14 de la “Normativa Aplicable a los Procedimientos para Contrataciones de Actividades de Exploración y Explotación de Recursos Hidrocarburíferos de PETROAMAZONAS EP”, eliminándolo por tres (3) años de la Base de Datos de Proveedores Calificados de EP PETROECUADOR; además EP PETROECUADOR comunicará de este particular al Servicio Nacional de Contratación Pública, SERCOP, a fin de que éste lo declare como Adjudicatario fallido. En este caso, EP PETROECUADOR por medio del Ordenador de Gasto, de creer conveniente, podrá analizar la siguiente oferta y proceder a adjudicar, siguiendo igual procedimiento, sin tomar en cuenta la oferta inicialmente adjudicada, siempre que la oferta convenga a los intereses de EP PETROECUADOR.

Si por motivos atribuibles a EP PETROECUADOR, no se suscribiere el contrato en los plazos señalados, el Oferente tendrá la opción de solicitar se deje sin efecto la adjudicación realizada a su favor, sin que esto implique ser declarado Adjudicatario Fallido. En este evento declarará desierto el proceso de contratación.

La ejecución de los trabajos contratados iniciará a partir del siguiente día de suscrito el respectivo contrato o desde el siguiente día de la fecha que se haya señalado en la adjudicación del contrato. Por ningún motivo se pagará una factura por la ejecución de los trabajos contratados o se entregarán anticipos, sin que se encuentre suscrito el respectivo contrato.

8. RECLAMOS

En el evento de que los Oferentes o adjudicatarios presenten reclamos por escrito relacionados al proceso precontractual, deberán presentarlo ante el Ordenador de Gasto que corresponda, en el término de cinco (5) días contados a partir de la notificación de adjudicación o declaratoria de desierto del procedimiento, el cual será atendido en el término de quince (15) días contados a partir de la fecha de recepción del reclamo.

En ningún caso la reclamación suspenderá los efectos de los actos reclamados.

9. PLAZO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO

El plazo de prestación del servicio será de DOSCIENTOS CUARENTA (240) días, contados a partir de la fecha efectiva de haber sido definida en la Notificación de Adjudicación o, en su defecto, **a partir del siguiente día de la fecha de suscripción del contrato**, sin perjuicio del registro y archivo por parte de EP PETROECUADOR.

10. INHABILIDADES PARA CONTRATAR

No podrán celebrar contratos, ni emitir órdenes de servicios u órdenes de compra, ni mantener ningún tipo de relación contractual con EP PETROECUADOR, las personas naturales o jurídicas que se encuentren inmersas dentro de las siguientes inhabilidades:

- a) Quienes se hallaren incursos en las incapacidades establecidas en el Código Civil, o en las inhabilidades generales establecidas dentro de la normativa aplicable al sector público;
- b) El Presidente, el Vicepresidente de la República, los ministros y secretarios de Estado, los asambleístas, los presidentes o representantes legales de entidades y empresas del sector público, los prefectos y alcaldes, así como los cónyuges o parientes dentro del cuarto grado de consanguinidad y segundo de afinidad de dichos dignatarios, funcionarios y servidores;
- c) Los servidores y obreros que hubieren tenido directa o indirectamente vinculación, en cualquier etapa del procedimiento de contratación o tengan un grado de responsabilidad en el mismo o

que por sus actividades o funciones se podría presumir que cuentan con información privilegiada;

- d) Quienes consten suspendidos en el Registro Único de Proveedores a cargo del Servicio Nacional de Contratación Pública;
- e) Los que, no habiendo estado inhabilitados en el procedimiento precontractual, al momento de celebrar el contrato, lo estuvieren;
- f) Los deudores morosos del Estado o sus instituciones;
- g) Los consejeros provinciales, concejales municipales y los vocales de las juntas parroquiales de su respectiva jurisdicción, excepto en caso de contrataciones con las comunidades o sus miembros que por importancia estratégica estén ubicadas dentro del área de influencia del proyecto y puedan satisfactoriamente brindar el tipo de servicio requerido;
- h) Las personas naturales o jurídicas, incluidos sus representantes legales, que hubieren intervenido en la elaboración de los estudios de un proyecto, no podrán participar en la contratación de los bienes, obras o servicios requeridos para la ejecución del proyecto, excepto en el caso de los contratos de Ingeniería, Procura y Construcción “I.P.C.”;
- i) Los miembros del Directorio, el Gerente General de EP PETROECUADOR, Gerentes de Área y demás Ordenadores de Gasto, así como sus cónyuges o parientes hasta el cuarto grado de consanguinidad o segundo de afinidad;
- j) Los servidores y obreros de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR, mientras se encuentren en relación de dependencia con la empresa;
- k) Los servidores y obreros que hayan intervenido en la etapa precontractual o contractual y que con su acción u omisión pudieran resultar favorecidos, su cónyuge o sus parientes hasta el cuarto grado de consanguinidad o segundo de afinidad, así como las personas jurídicas de derecho privado o sociedades de hecho en las que los indicados servidores, su cónyuge, sus parientes hasta el cuarto grado de consanguinidad o segundo de afinidad tengan participación, aún en el caso de que los referidos servidores hubieren renunciado a sus funciones;
- l) Quienes hubieren sido declarados por EP PETROECUADOR como adjudicatarios fallidos o contratistas incumplidos.

Si se comprobare la participación de un Oferente que se encuentre inmerso en una de las citadas inhabilidades, su oferta será rechazada del respectivo proceso precontractual, sin que exista la posibilidad de reclamo alguno. Es responsabilidad del área usuaria la verificación respectiva a través de la Jefatura de Contratos.

Sin perjuicio de lo anterior, y en caso de verificarse que un contratista se encuentre inmerso en alguna de las inhabilidades citadas en el presente número, EP PETROECUADOR podrá declarar la terminación unilateral y anticipada del instrumento contractual.

11. DISPOSICIONES GENERALES

La oferta será única y deberá ser presentada por el Oferente, de acuerdo a lo establecido por EP PETROECUADOR acorde al presente formato de condiciones generales.

Todos los demás términos y condiciones se establecen en el proyecto de contrato, en los formularios y en los anexos adjuntos, que forman parte de la presente invitación.

REAJUSTE DE PRECIOS

Los Oferentes para la elaboración de su oferta económica, considerarán el hecho de que durante la vigencia del contrato no habrá ni se reconocerá reajuste de precios.

FORMULARIO Nro. 1A

CARTA DE PRESENTACIÓN, COMPROMISO Y PROPUESTA TÉCNICA

Quito, D.M.,

Señor
Galo Mauricio Perez Reyes
INTENDENTE RODA
EP PETROECUADOR
Presente.-

**REF: CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-145-2025 PARA LA PRESTACIÓN
DEL SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA
INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y
GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI -
JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR**

En atención al Oficio Nro. [REDACTED] de [REDACTED] de [REDACTED] mediante el cual me invita a participar en el concurso de ofertas para la **Prestación del Servicio de Inspección Técnica con Herramienta Instrumentada "Smart Pig" utilizando la Tecnología MFL y GEO (Caliper) al Oleoducto EPF-OCP, CPF-SRF y Shushufindi - Jivino Verde operados por EP PETROECUADOR**, el suscrito:

.....
(Nombres y apellidos)

en calidad de:

.....
(Representante Legal o Apoderado de la Compañía)

.....
(Nombre de la Persona Jurídica)

Presento esta oferta, sujeta en todo a los documentos de esta invitación y declaro:

Que he estudiado, conozco bien y acepto incondicionalmente el contenido de todos los documentos de la Invitación.

Que todos los documentos presentados como requerimiento de esta Invitación son legítimos, legales y actualizados, que en caso de que su contenido no corresponda a la verdad, asumo la responsabilidad de la descalificación y otras responsabilidades a que hubiere lugar.

Que la oferta que presento es de buena fe, sin condicionamiento, sin intento de colusión y me comprometo a no utilizar procedimientos vedados de presión o de cualquier índole para obtener la adjudicación del contrato.

Que acepto las resoluciones que en cualquier sentido adopte EP PETROECUADOR, y que renuncio a reclamaciones de cualquier índole, relacionadas con esta contratación.

Bajo juramento manifiesto que no me encuentro inmerso en las inhabilidades establecidas para el presente proceso y que mi representada no tiene glosas en firme determinadas por la Contraloría General del Estado, de conformidad con el numeral 4.4 de la "Normativa aplicable a los Procedimientos para Contrataciones de Actividades de Exploración y Explotación de Recursos Hidrocarburíferos de Petroamazonas EP", letra f).

Que conozco todas las condiciones favorables y desfavorables que puedan influir en la prestación del servicio y renuncio a cualquier reclamo posterior por este concepto.

Que, en caso de resultar favorecido en la selección, me comprometo a suscribir el contrato en un plazo de quince (15) días, contados a partir de la fecha de la notificación con la adjudicación; así como a presentar los documentos habilitantes; incluidas las garantías pertinentes a la orden de EP PETROECUADOR y antes de la suscripción del mismo.

Que la dirección a la que se enviará cualquier comunicación a la que haya lugar es:

.....
(Ciudad, calle, número, teléfono)

El Oferente

.....
(Nombre de la compañía o persona natural)

Nombre y función del representante legal

.....
(Firma del Oferente)

NOTA: Todos los documentos de la oferta deben ser suscritos por el Representante Legal del Oferente o su delegado debidamente acreditado para el efecto.

FORMULARIO Nro. 1B

CARTA DE PRESENTACIÓN, COMPROMISO Y PROPUESTA ECONÓMICA

Quito, D.M.,

Señor
Galo Mauricio Perez Reyes
INTENDENTE RODA
EP PETROECUADOR
Presente.-

**REF: CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-145-2025, PARA LA
PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON
HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA
TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-
SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP
PETROECUADOR**

En atención al Oficio Nro. [REDACTED] de [REDACTED] de [REDACTED]
mediante el cual me invita a participar en el concurso de ofertas para la
**Prestación del Servicio de Inspección Técnica con Herramienta
Instrumentada "Smart Pig" utilizando la Tecnología MFL y GEO (Caliper)**
al Oleoducto EPF-OCP, CPF-SRF y Shushufindi - Jivino Verde operados
por EP PETROECUADOR, el suscripto:

[REDACTED] (Nombres y apellidos)

en calidad de:

[REDACTED] (Representante Legal o Apoderado de la Compañía)

[REDACTED] (Nombre de la Persona Jurídica)

Presento esta oferta, sujeta en todo a los documentos de esta invitación y
declaro:

Que el valor total de esta oferta para cumplir con los requerimientos de EP
PETROECUADOR indicados en los documentos de la Invitación y de
conformidad con el detalle constante en los formularios, sin considerar el
Impuesto al Valor Agregado – IVA, es de:

US\$ dólares de Estados Unidos de América, (en
letras); US\$(en números).

Que he verificado cuidadosamente todas las cifras e información entregadas con esta oferta y declaro que EP PETROECUADOR no asumirá ninguna responsabilidad por los compromisos que el suscrito pueda haber adquirido para la presentación de la misma.

Que la oferta que presento es de buena fe, sin condicionamiento, sin intento de colusión y me comprometo a no utilizar procedimientos vedados de presión o de cualquier índole para obtener la adjudicación del contrato.

Que acepto las resoluciones que en cualquier sentido adopte EP PETROECUADOR, y que renuncio a reclamaciones de cualquier índole, relacionadas con esta contratación.

Bajo juramento manifiesto que no me encuentro inmerso en las inhabilidades establecidas para el presente proceso y que mi representada no tiene glosas en firme determinadas por la Contraloría General del Estado, de conformidad con el numeral 4.4 de la "Normativa aplicable a los Procedimientos para Contrataciones de Actividades de Exploración y Explotación de Recursos Hidrocarburíferos de Petroamazonas EP", letra f).

Que conozco todas las condiciones favorables y desfavorables que puedan influir en la prestación del servicio y renuncio a cualquier reclamo posterior por este concepto.

Que, en caso de resultar favorecido en la selección, me comprometo a suscribir el Contrato en un plazo de quince (15) días, contados a partir de la fecha de la notificación de la adjudicación; a presentar los documentos habilitantes; así como, las garantías pertinentes, a la orden de EP PETROECUADOR y antes de la suscripción del mismo.

Que la dirección a la que se enviará cualquier comunicación a la que haya lugar es:

.....
(Ciudad, calle, número, teléfono)

El Oferente

.....
(Nombre de la compañía o persona natural)

Nombre y función del representante legal

.....
(Firma del Oferente)

NOTA: Todos los documentos de la oferta deben ser suscritos por el Representante Legal del Oferente o su delegado debidamente acreditado para el efecto.

FORMULARIO Nro. 2A

DECLARACIÓN ANTICORRUPCIÓN

Yo, _____ (nombre del Oferente/representante legal si fuera el caso), portador de la Cédula de Ciudadanía Nro. _____, de nacionalidad ecuatoriana, Oferente del proceso signado con número **CO-EPP-145-2025**, para la contratación del “SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA “SMART PIG” UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR”, convocado por EP PETROECUADOR, declaro bajo el rigor del juramento que:

No he ofrecido o prometido, ningún pago, préstamo o servicio ilegítimo o prohibido por la ley, entretenimiento, viajes u obsequios, dádiva monetaria indebida o cualquier otro beneficio o ventaja económica o de otro tipo, a ningún servidor público, trabajador o autoridad de EP PETROECUADOR que hubiera tenido o tenga que ver con el presente procedimiento de contratación en sus etapas de planificación, programación, selección y contratación, con la intención de obtener o retener cualquier negocio o ventaja indebida, ilegal o no ética.

No he ofrecido, prometido o entregado en forma directa o indirecta, ningún soborno a ninguna persona, para conseguir, garantizar o recompensar un comportamiento, acción o actividad indebida, ilegal o no ética de una persona o una ventaja indebida.

No he ofrecido pagar ningún gasto de entretenimiento o viaje a ningún servidor público, trabajador o autoridad de EP PETROECUADOR, o he realizado ni realizaré, obsequios a otros funcionarios del gobierno ecuatoriano.

No he contratado ni contrataré a un consultor, agente o intermediario que tenga contacto, relaciones o negocios con un funcionario gubernamental o de EP PETROECUADOR, con la intención de obtener o retener cualquier negocio o ventaja indebida, ilegal o no ética.

No he ofrecido ni he efectuado ningún pago a servidores públicos, trabajadores o autoridades de EP PETROECUADOR, para acelerar, agilizar, agradecer o recompensar el desempeño de una acción gubernamental de rutina.

Adoptaré medidas para asegurar que mi personal, subcontratistas, agentes u otros terceros sujetos a mi control e influencia determinante, no comentan actos ilegales de corrupción; en caso de llegar a conocer que alguno de ellos, ha infringido esto, me comprometo a denunciar y combatir los actos de corrupción.

Conozco y acepto que las prácticas ilegales de soborno, extorsión, fraude, colusión y otros, no son admisibles en EP PETROECUADOR, por lo que acepto que en el caso que se comprobare una violación a lo manifestado, se me descalifique del proceso de contratación y se dé por terminado en forma inmediata el contrato, si fuera el caso.

Conozco y acepto las acciones y penas que establece la Ley por el cometimiento de actos ilegales de corrupción, por lo que, en caso de comprobarse violación, responderé ante la ley por las faltas cometidas.

Autorizo a EP PETROECUADOR a comprobar por todos los medios legales la veracidad de las declaraciones que constan en el presente instrumento.

Es todo cuanto puedo declarar bajo el rigor del JURAMENTO y en honor a la verdad.

Firma del Oferente/representante legal

Lugar y fecha

Notas:

- Este documento debe ser presentado en documento simple junto a la oferta, con firma de responsabilidad.
- Si el Oferente llegase a ser el adjudicado, deberá presentar esta declaración elevada a instrumento público (**notariada**), junto a los demás documentos solicitados previa la suscripción del contrato.

FORMULARIO Nro. 2B

COMUNICACIÓN DE CONFLICTOS DE INTERESES PROVEEDORES

	COMUNICACIÓN DE CONFLICTOS DE INTERESES PROVEEDORES	Código: PCA.01.04.FO.16
		<u>Acta de aprobación:</u> <u>00637</u>
		Fecha de Aprobación: 21/04/2020
		Versión: 01
		Clasificación: Restringido

Código de proceso	
Número de contrato:	

Definiciones:

Parentesco:
Consanguinidad:
 Primer grado de consanguinidad: Padres, Hijos
 Segundo grado de consanguinidad: Abuelos, Hermanos, Nietos

Afinidad:
 Primer grado de afinidad: Padres del cónyuge, Hijos del cónyuge

Declaración

A continuación, se detallan situaciones de posibles conflictos de intereses. Seleccione a su buen saber y entender aquel(os) casos que usted considera representan conflictos de intereses relacionados con la ejecución de sus actividades como proveedor de EP PETROECUADOR.

El presente formulario deberá considerar los posibles conflictos de intereses que pueda tener el proveedor como compañía, sus socios, accionistas, participes y su alta gerencia.

Situación

1. Usted (s) mantiene (n) relaciones societarias o financieras directa o indirectamente con alguno de los trabajadores de EP PETROECUADOR, que actúa como administrador/ supervisor/ fiscalizador de contrato.

2. Usted (s) mantiene (n) una relación laboral o recibe servicios profesionales de alguno de los que actúa como administrador/ supervisor/ fiscalizador de contrato.

3. Usted (s) mantuvo una relación laboral en los dos años anteriores, con alguno de los trabajadores de EP PETROECUADOR, que actúa como administrador/ supervisor/ fiscalizador de contrato.

4. Usted (s) es (son) pariente (s) hasta segundo grado de consanguinidad o primero de afinidad con alguno de los trabajadores de EP PETROECUADOR, que actúa como administrador/ supervisor/ fiscalizador de contrato.

11. Otra situación
(describa).....

Declaro que la información aquí presentada es verdadera y autorizo a EP PETROECUADOR realice la verificación que crea necesaria.

Nombre (Representante Legal o Persona Natural):

Cédula de identidad / Registro Único de Contribuyente / Número de identificación:

Razón Social:

Fecha:

Firma:

FORMULARIO Nro. 2C

CARTA COMPROMISO DE CUMPLIMIENTO DE LAS POLÍTICAS DE RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DE RELACIONES COMUNITARIAS, PLANES, GUÍAS Y PROCEDIMIENTOS DE EP PETROECUADOR

Quito, _____ de _____ de 20____

Yo, _____, en mi calidad de Representante Legal de la empresa _____, asumo el compromiso de cumplir la legislación ecuatoriana vigente, en lo referente a: Derechos Humanos, Erradicación de Trabajo Infantil, y todos los requerimientos derivados de las Políticas de Responsabilidad Social y de Relaciones Comunitarias, Planes, Guías y Procedimientos de EP PETROECUADOR, en cualquier actividad y/o servicio que la empresa a la que represento realice como CONTRATISTA de EP PETROECUADOR.

Atentamente,

NOMBRE: _____

FIRMA: _____

EMPRESA: _____

FECHA: _____

Notas:

- Este documento debe ser presentado en documento simple junto a la oferta, con firma de responsabilidad.
- Si el Oferente llegase a ser el adjudicado, deberá presentar esta declaración elevada a instrumento público (**notariada**), junto a los demás documentos solicitados previa la suscripción del contrato.

FORMULARIO Nro. 3

PRECIO DEL SERVICIO

EP PETROECUADOR	PRECIO DEL SERVICIO				
	CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-145-2025				
	INTENDENCIA RODA				
DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO REQUERIDO:	SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR				
NOMBRE DE LA EMPRESA:					
ÍTEM	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO POR OLEODUCTO Y POR TRAMO	UNIDAD	CANTIDAD (A)	COSTO UNITARIO SIN IVA (B)	COSTO TOTAL SIN IVA (C)= (A)*(B)
1,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO EPF-SRS	km	16,1		
1,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO EPF-SRS	km	16,1		
1,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO EPF-SRS	km	16,1		
2,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPO	km	2,3		
2,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPO	km	2,3		
2,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPO	km	2,3		
2,4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPO	km	2,3		
2,5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPO	km	2,3		
2,6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 12" EPF - OCP / TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPO	km	2,3		
3,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRN – SRF	km	63,6		

3,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRN – SRF	km	63,6		
3,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRN – SRF	km	63,6		
3,4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRF – OCP	km	54,6		
3,5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRF – OCP	km	54,6		
3,6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 24" EPF - OCP / TRAMO SRF – OCP	km	54,6		
4,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 12" CPF - SRF / TRAMO CPF - SRF	km	27,6		
4,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 12" CPF - SRF / TRAMO CPF - SRF	km	27,6		
4,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 12" CPF - SRF / TRAMO CPF - SRF	km	27,6		
5,1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN / OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE / TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	km	23		
5,2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE / TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	km	23		
5,3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE / TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	km	23		
SUBTOTAL (\$):					\$ -
IVA 15%:					\$ -
TOTAL (\$):					\$ -

PLAZO DE VALIDEZ DE LA OFERTA:

Plazo de validez de la oferta al menos noventa (90) días contados desde la fecha de entrega de la oferta económica.

ACLARACIONES PARA EL CÁLCULO DE LA OFERTA:

- a) Todos los precios que constan en el Formulario Nro. 3 serán totales y se entenderá que incluyen cualquier contribución, gravamen, tributo o impuesto de la naturaleza que fuere.
- b) Los pagos se efectuarán por la cantidad de servicios realmente ejecutados y con base en los precios unitarios.
- c) El presente contrato es de precios unitarios fijos y cantidades variables.

REAJUSTE DE PRECIOS

Conozco y acepto que durante la vigencia del contrato no habrá ni se reconocerá reajuste de precios, toda vez que para la elaboración de esta oferta económica se consideró el hecho de que no existe reajuste de precios.

IDENTIFICACIÓN Y FIRMA DE RESPONSABILIDAD DEL OFERENTE:

Nombre Completo:

Cargo:

Firma:

Fecha:

FORMULARIO Nro. 4

MATRIZ DE EVALUACIÓN FINANCIERA

FORMULARIO Nro. 4 MATRIZ DE EVALUACIÓN FINANCIERA						
EMPRESA: CAUCHA:	Fórmula	Criterio Matriz	Calificación a obtener	Calificación Oficiente	Rangos de Calificación	Apéndice *
LIQUIDEZ						
Liquididad o Solvencia	Activo Corriente - Pasivo Corriente	$\geq a$	1.50		1.50	Si criterio ≥ 1.50 Puntaje 1.50
	Pasivo Corriente					Este índice relaciona los activos corrientes frente a los pasivos de la misma naturaleza. Cuanto más alto sea el coeficiente, la empresa tendrá mayores posibilidades de efectuar sus pagos de corto plazo. La liquididad corriente muestra la capacidad de las empresas para cumplir con sus obligaciones a corto plazo.
Capital de Trabajo	Activo Corriente - Pasivo Corriente	$\geq a$	0.00		1.50	Si criterio > 0 Puntaje 1.50
	Pasivo Corriente					Este indicador mide la relación entre activos y pasivos corrientes, nos ayuda a entender cuánto dinero tiene la empresa para operar y crecer tras el pago de sus deudas, representa la liquidez operativa disponible para cumplir con sus obligaciones actuales a corto plazo.
Relación de Liquididad (Punta Acidulada)	Activo Corriente - Inventario	$\geq a$	1.00		1.50	Si criterio ≥ 1 Puntaje 1.50
	Pasivo Corriente					Es un indicador más riguroso, el cual pretende de verificar la capacidad de la empresa para cancelar sus obligaciones corrientes, pero sin depender de la venta de sus existencias; se evalúa la liquidez con los activos más líquidos, es decir los que por costos, inserciones temporales y agilidad otros activos de fluido liquidables, diferentes de los inventarios.
SOLVENCIA						
Endebimiento del Activo	Pasivo Total					Este índice permite determinar el grado de autonomía financiera. Cuanto el índice es alto indica que la empresa depende mucho de los acreedores y que冒着 de una limitada capacidad de endeudamiento, lo que a su vez, se verá desfavorable y funcionará con una estructura financiera mal arreglada. Por el contrario, un índice bajo representa un elevado grado de independencia de la empresa frente a sus acreedores.
	Activo Total	$\leq a$	60.00%		1.25	Si criterio $\leq 60\%$ Puntaje 1.25
Rotación de Activos	Ventas	$\geq a$	45.00%		1.25	Si criterio $\geq 45.00\%$ Puntaje 1.25
	Activo Total					Es el porcentaje de retorno que generan los activos de una empresa. Mientras mayor sea el volumen de ventas que se pueda realizar con determinada inversión, más eficiente será la dirección. Activo Total del negocio.
RENTABILIDAD						
Rentabilidad Neta de las Ventas	Utilidad Neta	$\geq a$	2.00%		1.00	Si criterio $\geq 2.00\%$ Puntaje 1.00
	Ventas					Los índices de rentabilidad de ventas muestran la utilidad de la empresa por cada unidad de venta. Proporciona el beneficio derivado de cada unidad monetaria de ventas e indica la magnitud de los precios o los costos en aumento.
Rentabilidad sobre los Activos ROA	Utilidad Neta	$\geq a$	1.00%		1.00	Si criterio $\geq 1.00\%$ Puntaje 1.00
	Activo Total					Este indicador mide la rentabilidad de las acciones, puede interpretarse como la utilidad que recibe la empresa por cada dólar invertido en sus acciones bajas y las cuales se esperan ganancias en un futuro. Refleja la capacidad de generación y el uso efectivo de los recursos de la compañía.
ROE (Return of Equity) Rentabilidad Financiera	Utilidad Neta	$\geq a$	7.00%		1.00	Si criterio $\geq 7.00\%$ Puntaje 1.00
	Patrimonio					Este indicador también es denominado como el de Rentabilidad Financiera, en donde va a reflejar los rendimientos, o las utilidades netas, con los recursos que se invierten para obtenerlos.
10.00						

* Fuente: Superintendencia de Compañías

Resultado mínimo a obtener: 7

Información necesaria:

Obligante: Estados Financieros debidamente suscritos por el representante legal y el contador (Auditados para las empresas obligadas a presentarlos, tomando en consideración la normativa legal) y el formulario de la declaración del impuesto a la Renta del ejercicio fiscal cerrado inmediatamente anterior.

Obligante extranjero: Estados Financieros Auditados del año inmediatamente anterior, debidamente suscritos por el representante legal y el contador (idioma español) y expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica).

Fecha de actualización: 26 de marzo de 2024

1 de 2

1. PARÁMETROS DE EVALUACIÓN

Para la evaluación financiera se utiliza el Formulario Nro. 4 Matriz de Evaluación Financiera, el mismo que consta en los Términos de Referencia dentro de los procesos de contratación de la ex-Petroamazonas, actual Gerencia de Exploración y Producción.

A continuación, se presentan los conceptos para la aplicación de fórmulas que constan en los índices financieros:

- **Activo Corriente.** - Se considerará los valores del Total Activo Corriente del Estado de Situación Financiera o del formulario de la declaración del Impuesto a la Renta.
- **Pasivo Corriente.** - Se considerará los valores del Total Pasivo Corriente del Estado de Situación Financiera o del formulario de la declaración del Impuesto a la Renta.
- **Inventarios.** - Se considerará el rubro de Inventarios del Estado de Situación Financiera, en el caso de que este dato no exista en el Estado de Situación Financiera, se considerarán todos los rubros que compongan el grupo de Inventarios del formulario de la declaración del Impuesto a la Renta.
- **Activo Total.** - Se considerará los valores del Total Activo del Estado de Situación Financiera o del formulario de la declaración del Impuesto a la Renta.
- **Pasivo Total.** - Se considerará los valores del Total Pasivo del Estado de Situación Financiera, de no existir una totalidad del pasivo, se sumará el Pasivo Corriente y el Pasivo No corriente; en el caso de que este dato no exista en el Estado de Situación Financiera se tomará el rubro del TOTAL DEL PASIVO del formulario de la declaración del Impuesto a la Renta.
- **Ventas.** - Se considerará los valores de ingresos del Estado de Resultados, de no existir se tomará el rubro: "Total Ingresos de Actividades Ordinarias", del formulario de la declaración del Impuesto a la Renta.

Notas:

- En el caso de existir valores por descuentos o devoluciones se restará estos rubros del valor de las ventas.
- Para las ventas se considera exclusivamente los valores relacionados con las actividades del giro de negocio.
- **Utilidad Neta.** - Se considerará los valores de utilidad del período del Estado de Resultados, de no existir se tomará el rubro de utilidad del ejercicio del formulario de la declaración del Impuesto a la Renta (utilidad neta es aquella que resulta luego de descontar de los ingresos obtenidos por la empresa todos los costos, gastos y tributos correspondientes).
- **Patrimonio.** - Se considerará los valores del Total Patrimonio del Estado de Situación Financiera, de no existir una totalidad del patrimonio, se restará del Activo Total el Pasivo Total; en el caso de que este dato no exista en el Estado de Situación Financiera se tomará el rubro del TOTAL DEL PATRIMONIO del formulario de la declaración del Impuesto a la Renta.

Notas Aclaratorias:

- a. En el caso de tener pérdida del ejercicio (valores negativos) este dato deberá ser considerado para el cálculo de los índices de rentabilidad de la Matriz de Evaluación Financiera de acuerdo a lo mencionado por la Superintendencia de Compañías: "*En algunos casos este indicador puede ser negativo debido a que, para obtener las utilidades netas, las utilidades del ejercicio se ven afectadas por la conciliación tributaria, en la cual, si existe un monto muy alto de gastos no deducibles, el impuesto a la renta tendrá un valor elevado, el mismo que, al sumarse con la participación de trabajadores puede ser incluso superior a la utilidad del ejercicio.*"
- b. Para los cálculos de los índices de la Matriz de Evaluación Financiera se tomará en cuenta 2 decimales.
- c. Para el cálculo de los índices de la Matriz de Evaluación Financiera se considerará:

Para oferentes nacionales: Estados Financieros debidamente suscritos por el representante legal y el contador (Auditados para las empresas obligadas a presentarlos, tomando en consideración la normativa legal) y el formulario de la declaración del Impuesto a la Renta del ejercicio fiscal cerrado inmediatamente anterior.

Para oferentes extranjeros: Estados Financieros Auditados del año inmediatamente anterior, debidamente suscritos por el representante legal y el contador (idioma español y expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica).

- d. En el caso de existir diferencias entre los Estados Financieros y el formulario de la declaración del Impuesto a la Renta, se deberá dar conocimiento a la Comisión a fin de solicitar la convalidación de errores.
- e. Para las Asociaciones o Consorcios que se constituyan con el propósito de participar en los procesos de contratación que figuran en la "Normativa Aplicable a los Procedimientos para Contrataciones de Actividades de Exploración y Explotación de Recursos Hidrocarburíferos de Petroamazonas EP", el análisis de la Matriz de Evaluación Financiera se realizará de manera individual a cada integrante, teniendo cada uno que obtener la calificación mínima establecida en dicha matriz, no se considerará para las siguientes etapas del proceso de contratación, a la Asociación o Consorcio en la que uno de los integrantes no obtiene la calificación mínima.

Referencia RESOLUCIÓN Nro. R.E-SERCOP-2023-0134

*Art. 26.- Índices financieros.

..En caso de compromisos de asociación o consorcio el análisis de los índices financieros se realizará a partir de la suma de los índices de cada uno de los participes.."

Formulario Nro. 4 Matriz de Evaluación Financiera
Fecha de Actualización: 26 de marzo de 2024

CONTRATO Nro. [REDACTED]

PROYECTO DE CONTRATO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR

COMPARCIENTES:

Por una parte: la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR, la misma que en adelante se denominará simplemente "EP PETROECUADOR", por intermedio del Ing. Galo Mauricio Perez Reyes, ORDENADOR DE GASTO, conforme Resolución Nro. PETRO-PGG-2025-0068-RSL de 22 de septiembre de 2025, en su calidad de INTENDENTE RODA; y por otra parte [REDACTED] en adelante referida como la "CONTRATISTA", representada legalmente por el señor(a) [REDACTED] de conformidad con la copia certificada del documento que se adjunta (nombramiento, poder especial o poder general *según el caso*); quienes en forma libre y voluntaria, convienen en celebrar el presente Contrato contenido en las siguientes cláusulas y Anexos:

En lo posterior, los comparecientes se denominarán individualmente como Parte: "EP PETROECUADOR" y "CONTRATISTA" o conjuntamente "las PARTES".

CLÁUSULA PRIMERA: ANTECEDENTES

- 1.1 Mediante Decreto Ejecutivo Nro. 314 de 06 de abril de 2010, publicado en el Registro Oficial Suplemento Nro. 171 de 14 de abril de 2010, y al amparo de la Ley Orgánica de Empresas Públicas, se creó la Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos PETROAMAZONAS EP, como persona jurídica de derecho público, cuyo objeto es la gestión de las actividades asumidas por el Estado en el sector estratégico de los hidrocarburos y sustancias que los acompañan, en las fases de exploración y explotación; con patrimonio propio, autonomía presupuestaria, financiera, económica, administrativa y de gestión (actualmente derogada por la aplicación del Decreto Ejecutivo No. 1221 publicado en el Registro Oficial Suplemento No. 371 de 15 de enero de 2021).
- 1.2 La entonces PETROAMAZONAS EP asume la gestión de exploración y explotación de las áreas y campos así de los Bloques: 7, 12, 15, 18, 21, 31, 55, 1, 5, 6, 11, 20, 43, 44, 48, 49, 56, 57, 58, 59, 60 y 61, así como los bloques, áreas y/o campos que le sean asignados por la Secretaría de Hidrocarburos (SH).

- 1.3 El Directorio de PETROAMAZONAS EP, en sesión de 06 de junio de 2016, resolvió aprobar y expedir la “NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP”, (en adelante “La Normativa”), y su última reforma expedida mediante Resolución Nro. DIR-PAM-EP-006-2019-02-13, de 13 de febrero de 2019. La disposición final primera de La Normativa, dispone que: “El Gerente General expedirá los procedimientos necesarios para la aplicación de la referida normativa”.
- 1.4 En consecuencia, al amparo de lo previsto en la referida disposición final, mediante Resolución Nro. Otros-PAM-EP-LGL-2016-00119, de 13 de junio de 2016, el Gerente General Encargado, expidió el “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (en adelante “El Reglamento”); con sus respectivos Anexos Nro. 1 y 2, reformada mediante Resolución Nro. PAM-PAM-2019-0004-RSL, de 29 de enero de 2019; y su última reforma mediante Resolución Nro. PETRO-PGG-2023-0001-RSL de 03 de enero de 2023.
- 1.5 El Reglamento a la Normativa Aplicable a los Procedimientos para Contrataciones de Actividades de Exploración y Explotación de Recursos Hidrocarburíferos de PETROAMAZONAS EP, en el subnúmero 3.1.2.2. del número 3.1.2. prevé el procedimiento de Contratación mediante Concurso de Ofertas.
- 1.6 Mediante Decreto Ejecutivo Nro. 1221 de 07 de enero de 2021, el Presidente Constitucional de la República dispuso:

“Artículo 1.- Fusiónese por absorción la Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Petroamazonas EP, a la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR.”

“Artículo 2.- La Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR, es una persona de derecho público con personalidad jurídica, patrimonio propio, dotado de autonomía presupuestaria, financiera, económica, administrativa y de gestión, con domicilio principal en el cantón Quito, provincia de Pichincha.”

(...) Artículo 7.- Los sistemas de contratación de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR, se someterán a la Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública, con excepción de las diversas fases de la actividad hidrocarburífera que se regirán por la normativa prevista en la Ley de Hidrocarburos, su reglamentación y demás disposiciones aplicables en esta materia se

declaran vigentes y de plena eficacia. Tales sistemas de contratación también se podrán regir por la normativa que expida en lo futuro la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR, facultándose a su directorio a realizar las reformas que considere pertinentes a los reglamentos vigentes.

(...) DISPOSICIONES TRANSITORIAS

Primera. - Para garantizar la continuidad de las operaciones y la apropiada ejecución de los procesos técnicos, operativos y administrativos vinculados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, los procesos administrativos y operativos se regularán bajo la normativa interna de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR. En el caso de que se identifiquen procesos que no estén regulados bajo dicha normativa interna, la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR, de ser pertinente, observará y aplicará la normativa interna emitida por la Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos PETROAMAZONAS EP, para la ejecución de dichos procesos."

- 1.7 Mediante Resolución Nro. PETRO-PGG-2022-0129-RSL, de 28 junio de 2022, el Gerente General de EP PETROECUADOR resolvió:

"Artículo 1.- Hasta que el Directorio de la EP PETROECUADOR, apruebe la actualización de la Normativa aplicable a los procedimientos para contrataciones de actividades de exploración y explotación de recursos hidrocarburíferos de EP PETROECUADOR y, esta Gerencia General, expida su Reglamento de aplicación; la Normativa aplicable a los procedimientos para contrataciones de actividades de exploración y explotación de recursos hidrocarburíferos de la ex PETROAMAZONAS EP, su Reglamento y demás documentación que se derive de la mencionada Normativa de la extinta empresa pública, permanecerán vigentes.

Artículo 2.- Disponer a la Subgerencia de Tecnologías de la Información y Comunicación que los documentos que se encuentran en el Sistema LOTUS únicamente sean de consulta, como normativa histórica; a excepción de aquella que se deriva de la Normativa de contratación de exploración y producción de la ex PETROAMAZONAS EP y su Reglamento General.

Artículo 3.- Se dispone a todas las Unidades Orgánicas, NO suspender las operaciones en razón de la gestión de actualización de la Normativa aplicable a los procedimientos para contrataciones de actividades de exploración y explotación de recursos hidrocarburíferos de la ex PETROAMAZONAS EP, Reglamento de aplicación y demás normativa que se derive de la misma."

- 1.8 Con Resoluciones Nro. MEM-VH-2023-001 y MEM-VH-2023-002 de 01 de enero de 2023, el Viceministro de Hidrocarburos asigna los Bloques 16 y 67 (Tivacuno) para la operación directa de EP PETROECUADOR en la exploración y/o explotación de hidrocarburos y sustancias asociadas.
- 1.9 Mediante Resolución Nro. PETRO-PGG-2025-0068-RSL de 22 de septiembre de 2025, el Gerente General (S) de EP PETROECUADOR, a esa fecha, resolvió:

*“(...) Artículo 2.- DELEGAR el ejercicio de todas las facultades previstas para la máxima autoridad en la normativa aplicable a los procedimientos para contrataciones de **exploración** y **explotación** de recursos hidrocarburíferos y, en consecuencia, designar como Ordenadores de Gasto a las autoridades constantes en el siguiente detalle, de acuerdo con el monto y la modalidad de la contratación (...)”*

DISPOSICIÓN DEROGATORIA: Derogar la Resolución Nro. PETRO-PGG-2025-0026-RSL de 14 de mayo de 2025 y demás directrices emitidas para su aplicación.”

- 1.10 El área usuaria del servicio, Intendencia RODA mediante Memorando Nro. PETRO-RODA-2025-0347-M de 26 de octubre de 2025, solicitó al Ordenador de Gasto, Intendente RODA autorización para el inicio del proceso de contratación del Servicio de Inspección Técnica con Herramienta Instrumentada "Smart Pig" utilizando la Tecnología MFL y GEO (Caliper) al Oleoducto EPF-OCP, CPF-SRF y Shushufindi - Jivino Verde operados por EP PETROECUADOR.
- 1.11 El Ordenador de Gasto, Intendente RODA, mediante Resolución Nro. PETRO-RODA-2025-0005-RSL de 27 de octubre de 2025, autorizó el inicio del presente proceso de contratación y designó la Comisión de Evaluación.
- 1.12 Mediante Oficio Nro. _____ de ____ de 202____, EP PETROECUADOR invitó a participar en el Concurso de Ofertas Nro. CO-EPP-145-2025 para la Prestación del Servicio de Inspección Técnica con Herramienta Instrumentada "Smart Pig" utilizando la Tecnología MFL y GEO (Caliper) al Oleoducto EPF-OCP, CPF-SRF y Shushufindi - Jivino Verde operados por EP PETROECUADOR.
- 1.13 La Comisión de Evaluación mediante memorando Nro. ____ de ____ de ____ de 202____ emitió el Informe Técnico – Carpeta 1 del Concurso de Ofertas Nro. CO-EPP-145-2025.

- 1.14 La Comisión de Evaluación mediante memorando Nro. ____ de ____ de _____ de 202____ emitió el Informe Económico y Final – Carpeta 2 del Concurso de Ofertas Nro. CO-EPP-145-2025.
- 1.15 El Ordenador de Gasto, Intendente RODA, mediante Resolución de Adjudicación Nro. ____ de ____ de _____ de 202____ sobre la base del Informe Final de Evaluación de las ofertas correspondiente y recomendación de la Comisión de Evaluación, adjudicó la contratación con _____ para el SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR, por el monto de _____ /100 dólares de los Estados Unidos de América (US\$_____) por un plazo de DOSCIENTOS CUARENTA (240) DÍAS.
- 1.16 Mediante Oficio de notificación Nro. ____-202-____ de ____ de ____ de 202____ EP PETROECUADOR notificó a _____ la adjudicación del Contrato para la prestación del Servicio de Inspección Técnica con Herramienta Instrumentada "Smart Pig" utilizando la Tecnología MFL y GEO (Caliper) al Oleoducto EPF-OCP, CPF-SRF y Shushufindi - Jivino Verde operados por EP PETROECUADOR, por el monto de _____ /100 dólares de los Estados Unidos de América (US\$_____) por un plazo de DOSCIENTOS CUARENTA (240) DÍAS.
- 1.17 Para este Contrato se contó oportunamente con la certificación presupuestaria con la cual se verifica la existencia de los recursos necesarios para su ejecución, conforme consta en el Documento Nro. 2069-CERT-PRES-EXP-2025 de 07 de octubre de 2025 y su actualización constante en el Documento Nro. _____ de ____ de ____ de ____.
- 1.18 El Gerente General de EP PETROECUADOR, en cumplimiento de sus atribuciones y facultades, designa al Ing. _____, en calidad de _____, conforme consta del Documento de Administración de Talento Humano Nro. _____ de ____ de ____.

CLÁUSULA SEGUNDA: DEFINICIONES

Año Fiscal: Es el período comprendido desde el primero (1) de enero hasta el treinta y uno (31) de diciembre de cada año, ambos inclusive.

ARCH: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos

Áreas de Actividad / Área de Operación: Son las áreas y campos de operación de EP PETROECUADOR: los Bloques: 7, 12, 15, 18, 21, 31, 55, 1, 5, 6, 11, 20, 43, 44, 48, 49, 56, 57, 58, 59, 60 y 61, así, así como los demás

bloques, áreas y/o campos que le sean asignados por el Ministerio del Ramo; y en las cuales la CONTRATISTA está autorizada en virtud de este Contrato, para ejecutar sus actividades y prestar sus servicios.

Compañías relacionadas: Significa una persona o entidad que controla, es controlada por, o se encuentra bajo el control común de una parte, para cuyo propósito "control" significa el poder de dirigir directa o indirectamente la administración y políticas de dicha persona mediante la titularidad de acciones con derecho a voto o mediante el derecho a elegir la mayoría de los directores o representantes similares de dicha entidad; y los términos "controla" y "controlada" tienen significados correlativos con los anteriores.

Comunidad: Se entiende como "Comunidad" al conglomerado social indígena, población nativa, ciudadanos, organización reconocida jurídicamente y/o Institución presente en la geografía administrativa-política de los Bloques: 7, 12, 15, 18, 21, 31, 55, 1, 5, 6, 11, 20, 43, 44, 48, 49, 56, 57, 58, 59, 60 y 61, y, y aquellos otros bloques, áreas y/o campos que le sean asignados a EP PETROECUADOR por el Ministerio del Ramo.

Día 1: Se refiere al día uno (1) del Contrato, que es la Fecha Efectiva.

Dólares: La unidad monetaria de los Estados Unidos de América.

Documentos Precontractuales: Documentos correspondientes a la Invitación, términos de referencia, preguntas, aclaraciones, así como los informes, presupuestos, estudios, recomendaciones, y demás documentos previos a la suscripción del contrato, donde se determinan las condiciones requeridas por EP PETROECUADOR para la contratación respectiva.

EP PETROECUADOR: Es la abreviación de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR, a menos que exista una referencia distinta.

Equipo: Conjunto de equipos, herramientas, materiales, maquinaria miscelánea, instrumentos, suministros, etc. y todos aquellos relacionados con la ejecución del Contrato.

Estudios Ambientales: Consisten en una estimación predictiva o una identificación presente de los daños o alteraciones ambientales, con el fin de establecer las medidas preventivas, las actividades de mitigación y las medidas de rehabilitación de impactos ambientales producidos por una probable o efectiva ejecución del proyecto objeto de este Contrato, y en los que se incluyen Estudios de Impacto Ambiental, Diagnósticos Ambientales, Planes de Manejo Ambiental y Auditorías Ambientales, mismos que deberán contar con la aprobación de la autoridad ambiental correspondiente.

Fecha Efectiva: Es el día siguiente a la fecha de suscripción del presente instrumento, la que servirá de inicio de las obras o servicios por parte de la CONTRATISTA, por lo tanto, fecha desde la cual rigen las obligaciones de las PARTES la que será el _____; salvo que en la Resolución de Adjudicación conste otra fecha. **(EN LA RESOLUCIÓN SE DEBERÁ HACER CONSTAR SI EXISTE ACTA DE INICIO DEL SERVICIO U OTROS)**

Fuerza Mayor o Caso Fortuito: Se entenderá por fuerza mayor o caso fortuito, la definición del artículo 30 de la Codificación del Código Civil. Este concepto comprende, pero no se limita a: terremotos, maremotos, epidemias o pandemias, inundaciones, deslaves, huelgas, tormentas, incendios, explosiones, paros, huelgas, disturbios sociales, actos de guerra (declarada o no), actos de sabotaje, actos de terrorismo, acciones u omisiones por parte de cualquier autoridad, dependencia o entidad estatal; cualquier otra circunstancia no mencionada en esta Cláusula que igualmente fuere imposible de resistir y que esté fuera del control razonable de la parte que invoque la ocurrencia del hecho que ocasione la obstrucción o demora, total o parcial, del cumplimiento de las obligaciones de tal parte. No obstante, la Fuerza Mayor no incluirá hechos operacionales ni administrativos imputables a la CONTRATISTA y sus subcontratistas. Queda entendido y convenido que EP PETROECUADOR podrá invocar como actos constitutivos de Caso Fortuito, cualquier acto u omisión de cualquier otro organismo o autoridad estatal ecuatoriano, solamente cuando dichos actos u omisiones sean causados por otros hechos o circunstancias que a su vez constituyan Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

Ministerio del Ramo: Es el Ministerio de Energía y Minas.

Negligencia o Culpa Grave: Será el descuido imprudente, la falta total del deber de cuidado, atención o previsión de un hecho, que suele emplearse aun siendo negligente y de poca prudencia en un negocio propio, o la indiferencia consciente con las consecuencias que por estos conceptos afecten la seguridad o bienestar de las personas, de la propiedad o del medio ambiente.

NPT: Non Productive Time. Tiempo no productivo en la operación que genera un costo adicional. Horas no productivas durante las operaciones en la industria petrolera y que son el resultado de fallas o incumplimientos asociados a los equipos o personal de la CONTRATISTA o la OPERADORA.

OCP: Es el Oleoducto de Crudos Pesados.

Oleoductos Principales: Son los ductos necesarios para evacuar el Petróleo Crudo desde la conexión con Oleoductos Secundarios hasta terminales de exportación o centros de industrialización.

Oleoductos Secundarios: Son los ductos necesarios para transportar el Petróleo Crudo desde los Centros de Fiscalización y Entrega hasta los Oleoductos Principales.

Operadora: Es la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR, a menos que exista una referencia distinta.

Orden de Trabajo: Son las instrucciones escritas que EP PETROECUADOR dirige a la CONTRATISTA en los términos y para la ejecución del presente Contrato.

Ordenador de Gasto: Servidor de EP PETROECUADOR competente para ejercer las atribuciones establecidas en la “NORMATIVA APLICABLE” a los procedimientos para contrataciones de actividades de exploración y explotación de recursos Hidrocarburíferos de EP PETROECUADOR y su reglamento de aplicación conforme al nivel de aprobación autorizados.

Personal de la CONTRATISTA: Son todos y cada uno de los trabajadores, ejecutivos, directores, agentes, representantes, o cualquier persona vinculada laboral o contractualmente de que la CONTRATISTA haya requeridos o provisto para la ejecución de este Contrato.

Petróleo Crudo: Es la mezcla de hidrocarburos que existe en fase líquida en yacimientos naturales y que permanece líquida a condiciones atmosféricas de presión y temperatura.

Precio Contratado: Es el valor en dinero que EP PETROECUADOR se obliga a pagar a la CONTRATISTA por los servicios prestados, en cumplimiento y de acuerdo con este Contrato.

Situaciones de Emergencia: Son aquellos hechos generados por acontecimientos graves tales como accidentes, terremotos, inundaciones, sequías, grave conmoción interna, inminente agresión externa, guerra internacional, catástrofes naturales, y otras que provengan de fuerza mayor o caso fortuito, a nivel nacional, sectorial, institucional o internacional. Una situación de emergencia es concreta, inmediata, imprevista, probada y objetiva, que obliguen a la adopción de acciones inmediatas necesarias para evitar perjuicios que afecten o puedan afectar a las operaciones de la CONTRATISTA o EP PETROECUADOR bajo este Contrato o a las personas que presten sus servicios a cualquiera de las PARTES o a los bienes de cualquiera de las PARTES o a terceras personas o a sus bienes, sin perjuicio de lo dispuesto por la Ley de Hidrocarburos y por la Ley de Seguridad Nacional.

SSA: Seguridad, Salud y Ambiente.

Trimestre: Es el período de tres (3) meses consecutivos que comienza, el primero de enero, el primero de abril, el primero de julio y el primero de octubre de cada Año Fiscal.

RODA: Red de Oleoductos del Distrito Amazónico.

Otras definiciones. -

Para los vocablos que se expresan a continuación se tendrán en cuenta los siguientes entendidos:

Cuando este contenga referencia a plazos, estos se computarán en forma continua y calendario; y, cuando se refiera a términos, se computarán únicamente los días laborables.

Para las definiciones no incluidas en este Contrato las PARTES se remiten a las generalmente aceptadas en la industria petrolera internacional.

CLÁUSULA TERCERA: OBJETO

La Contratista se obliga con EP PETROECUADOR a ejecutar la prestación del Servicio de Inspección Técnica con Herramienta Instrumentada "Smart Pig" utilizando la Tecnología MFL y GEO (Caliper) al Oleoducto EPF-OCP, CPF-SRF y Shushufindi - Jivino Verde operados por EP PETROECUADOR, a entera satisfacción de la entidad contratante, de conformidad con lo detallado en los Anexos y documentos precontractuales que se incorporan y forman parte de este Contrato.

CLÁUSULA CUARTA: VIGENCIA, PRÓRROGAS Y SUSPENSIONES

4.1. La vigencia del presente Contrato es de DOSCIENTOS CUARENTA (240) DÍAS CALENDARIO y se contará a partir del día siguiente de la fecha de suscripción del presente instrumento, sin perjuicio del registro y archivo por parte de EP PETROECUADOR. **Salvo que en la Resolución de Adjudicación conste otra fecha (EN LA RESOLUCIÓN SE DEBERÁ HACER CONSTAR SI EXISTE ACTA DE INICIO DEL SERVICIO U OTROS).**

4.2. Prórrogas

Si por causas justificadas fuere necesario prorrogar el plazo de un contrato, éste será requerido o autorizado por el Administrador del Contrato, mediante comunicación escrita al contratista; sin embargo, si la prórroga dobla el plazo total del contrato, ésta deberá ser autorizada por la autoridad que suscribió el contrato previa notificación del contratista.

En caso de que la prórroga contractual implique incremento de fondos, será necesaria la celebración de un contrato complementario.

En cualquiera de los casos, previo a la autorización de prórroga, el Administrador del Contrato deberá verificar que el plazo del contrato se encuentre vigente.

En caso de que la prórroga contractual implique incremento de fondos, será necesaria la celebración de un contrato complementario.

Todos los derechos y obligaciones de las PARTES bajo este Contrato que surtan efectos después de la expiración o terminación de este Contrato, deberán subsistir y permanecer en plena vigencia y efecto más allá de la fecha de terminación de este Contrato.

4.3. Suspensiones

El Administrador del instrumento contractual autorizará la suspensión total o parcial de la ejecución del servicio u obra contratada, cuando medien circunstancias de fuerza mayor o caso fortuito; o, por circunstancias imprevistas, técnicas, económicas, que le impidan ejecutar el Contrato, siempre que no se deban a circunstancias imputables al contratista.

Tan pronto desaparezcan las circunstancias señaladas, el Contratista está obligado a continuar con la ejecución del Contrato, para lo cual el Administrador del instrumento contractual notificará dicho particular al Contratista.

No se podrán establecer suspensiones indefinidas y tendrán una duración máxima de sesenta (60) días.

CLÁUSULA QUINTA: ADMINISTRACIÓN DEL CONTRATO

EP PETROECUADOR designa como Administrador del presente Contrato a:

(Posición)

EP PETROECUADOR
Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre
Edificio Alpallana
Quito, Ecuador
Correo electrónico: [REDACTED]

El administrador será el responsable del control y administración de la ejecución contractual, y adoptará medidas que permitan el cumplimiento de las estipulaciones, programas, costos y plazos establecidos. El Administrador del Contrato podrá designar los supervisores y fiscalizadores que crea convenientes para la debida administración del Contrato. Si se requiere el cambio de Administrador del Contrato se lo realizará únicamente con un memorando suscrito por el Ordenador de Gasto, Intendente RODA, y se notificará por escrito a la CONTRATISTA mediante oficio.

La CONTRATISTA designa como responsable / administrador del presente Contrato a:

(Posición / nombre(s))
(CONTRATISTA)

Locación / dirección / teléfonos / etc.
Correo electrónico: _____

El Administrador de la CONTRATISTA actuará a nombre de ésta con plena facultad para todos los efectos de la ejecución del presente Contrato.

CLÁUSULA SEXTA: ÓRDENES DE TRABAJO

Los servicios requeridos con cargo a este Contrato se prestarán previa autorización documentada (Órdenes de Trabajo) emitida por el Administrador del Contrato de EP PETROECUADOR.

CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA

Además de las otras obligaciones establecidas en el Contrato, y especialmente en las condiciones particulares y Anexos del Contrato, específicamente en el Anexo Nro. 3 de las obligaciones de la CONTRATISTA, ésta tendrá las siguientes obligaciones:

7.1 Capacidad de la CONTRATISTA

La CONTRATISTA declara y garantiza que se encuentra debidamente habilitada para la suscripción del Contrato, y que tiene todas las destrezas, experiencia y capacidad requerida para la debida ejecución oportuna y profesional del Contrato.

La CONTRATISTA es financieramente solvente y capaz de cumplir con todas sus obligaciones en los plazos respectivos y posee el capital suficiente de operación para cubrir con todas las obligaciones asumidas por el Contrato.

7.2 Acatamiento de la Ley

La CONTRATISTA tiene pleno conocimiento y se compromete a cumplir con todas las obligaciones que le imponen las leyes de la República del Ecuador y los términos, condiciones y documentos de este Contrato; así mismo cumplirá con:

- a. Todos los procedimientos, lineamientos, programas, políticas, de EP PETROECUADOR adjuntos al presente Contrato, así como aquellos que EP PETROECUADOR comunique por escrito a la

CONTRATISTA o cualquier otra relacionada con el objeto contractual.

- b. Obtener y mantener todas las autorizaciones, licencias y permisos requeridos para la prestación de sus servicios, con excepción a los que deba adquirir EP PETROECUADOR.
- c. Asegurar la garantía de los Derechos Humanos de manera consistente y aplicando todas las normas y principios que aseguran su respeto irrestricto. Se deberá investigar e informar a EP PETROECUADOR sobre cualquier violación a los Derechos Humanos, a fin de asegurar todas las acciones necesarias ante las autoridades pertinentes.
- d. Pago oportuno y completo a sus trabajadores, proveedores y subcontratistas.
- e. Pago mensual al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social (IESS) de todas las obligaciones legales.
- f. Pago oportuno y completo de los valores por concepto de alimentación y alojamiento, de aplicarse.
- g. Todo lo previsto en el Reglamento de Seguridad y Salud en el Trabajo publicado en el Segundo Suplemento del Registro Oficial No. 554 de 9 de mayo de 2024. Decreto 255.
- h. La provisión de transporte para su personal cumplirá con lo dispuesto en el Art. 53 del Reglamento de Seguridad y Salud de los Trabajadores - Decreto Ejecutivo No. 255. Por lo tanto, queda prohibido utilizar cualquier tipo de vehículos que no estén diseñados para el transporte de personal, tales como, pero sin limitarse a: grúas, volquetas, plataformas, cargadoras, tractores, etc.
- i. Contar con todos los derechos de uso de las patentes, marcas de fábrica, marcas de servicios, nombres comerciales, derechos de propiedad intelectual, franquicias, permisos u otros derechos de propiedad relacionados con la ejecución del Contrato, sin que se generen afectaciones o conflicto con derechos de terceros.

7.3 **CONTRATISTA Independiente**

La CONTRATISTA afirma y garantiza que es (*una compañía o persona natural*) independiente, con su propia infraestructura física, financiera y administrativa, por lo que presta servicios similares a los del presente

Contrato, a varias empresas distintas a EP PETROECUADOR y a terceros en general.

La CONTRATISTA y su personal, no adquieran, en virtud de este Contrato, el carácter de intermediaria, agente, mandataria o dependiente de EP PETROECUADOR. No podrá, por lo mismo, contratar trabajadores a nombre de ésta ni representarla en forma alguna. Además, entre EP PETROECUADOR, sus representantes y personeros, por una parte, y los trabajadores de la CONTRATISTA y subcontratistas por otra, no habrá relación de dependencia laboral o de otra naturaleza.

Así también EP PETROECUADOR reconoce que la relación contractual existente con la CONTRATISTA y los servicios que presta, en virtud del presente Contrato, son propias de su actividad y habituales dentro del giro de su negocio, que nada tiene que ver con las actividades desarrolladas por EP PETROECUADOR.

La CONTRATISTA frente a sus trabajadores, tendrá la calidad de empleador; por lo tanto, será de su exclusiva responsabilidad el cumplimiento de todas las obligaciones laborales y sociales. En el cumplimiento de estas obligaciones laborales, EP PETROECUADOR no tendrá responsabilidad alguna, ni aún a título de solidaridad.

7.4 Liberación de Responsabilidad

La CONTRATISTA está obligada a mantener a EP PETROECUADOR libre de reclamos, ya fueren estos administrativos, judiciales o extrajudiciales, o de cualquier otra índole.

La CONTRATISTA permitirá, sin restricción, el acceso al personal de EP PETROECUADOR a los sitios de trabajo, con el fin de auditar cualquier actividad o documentación relacionada con la ejecución del Contrato.

7.5 Personal de la CONTRATISTA

La CONTRATISTA contratará a su propio costo y riesgo todo el personal requerido para la ejecución del Contrato, el mismo que deberá cumplir con todas las obligaciones asumidas por los efectos del presente Contrato.

El arreglo de cualquier problema laboral que afecte a los empleados y trabajadores de la CONTRATISTA serán totalmente de su responsabilidad.

El personal de la CONTRATISTA será capacitado, experimentado y calificado para prestar sus servicios. Se requerirá que el personal de la CONTRATISTA tome los cursos de inducción de EP PETROECUADOR,

y que conozca y observe las políticas y procedimientos pertinentes de EP PETROECUADOR.

La CONTRATISTA deberá proveer a su personal todo el equipo de protección personal y colectivo requerido de conformidad con la ley aplicable y las prácticas prudentes de la Industria. Así mismo, deberá proporcionar las identificaciones e insignias correspondientes, en coordinación con EP PETROECUADOR.

La CONTRATISTA deberá mantener estricta disciplina y buen orden entre su personal y deberá capacitar adecuadamente a todo su personal respecto al uso del equipo de protección personal y colectivo; y, procedimientos apropiados de trabajo, a fin de evitar accidentes laborales y/o enfermedades profesionales; así como también, daños a los equipos con que presta el servicio, a los equipos de EP PETROECUADOR o a los equipos de terceros.

La CONTRATISTA deberá utilizar personal ecuatoriano para las operaciones y en la administración, de conformidad con la letra a) del artículo 31 de la Ley de Hidrocarburos.

La CONTRATISTA deberá cumplir obligatoriamente con la “LEY ORGÁNICA PARA LA PLANIFICACIÓN Y DESARROLLO INTEGRAL DE LA CIRCUNSCRIPCIÓN TERRITORIAL ESPECIAL AMAZÓNICA”, en especial con lo determinado en los Art. 41, 41.2 y la disposición general quinta; adicional, para el cumplimiento de las acciones afirmativas, se deberán observar lo establecido en el Acuerdo Ministerial 040, que contiene la NORMA TÉCNICA para la aplicación del principio de empleo preferente establecido en la “LEY ORGÁNICA PARA LA PLANIFICACIÓN Y DESARROLLO INTEGRAL DE LA CIRCUNSCRIPCIÓN TERRITORIAL ESPECIAL AMAZÓNICA.”

Para la ejecución de este Contrato se deberá dar preferencia a mano de obra, bienes y servicios locales, siempre y cuando cumplan con los estándares requeridos y precios de mercado.

Se entenderá como local, el territorio ecuatoriano y especialmente el área de influencia directa de las operaciones ubicadas dentro del Área de Operaciones.

Identificación del Personal de la CONTRATISTA: La CONTRATISTA deberá presentar y mantener actualizada la lista de su personal, así como proveer a su costo las identificaciones y señales correspondientes.

Para el ingreso de la CONTRATISTA a las instalaciones de EP PETROECUADOR deberá regirse a la normativa específica vigente de

la Jefatura de Seguridad Física “SFI.02 Control de accesos a las instalaciones de la Empresa”, adjuntas en el Anexo Nro. 11.

7.6 Equipo de la CONTRATISTA

La CONTRATISTA, por su cuenta, riesgo y costo, deberá contar y proporcionar con todo el personal, equipos y herramientas, detallados en el Anexo Nro. 4, requeridos para la ejecución del Contrato en el sitio de ejecución de los servicios.

La CONTRATISTA declara y garantiza que, durante el plazo de este Contrato, todo su equipo y los suministros proporcionados por ésta para la ejecución de los Servicios, deberán suministrarse y mantenerse en buenas condiciones por cuenta y a costo de ésta y será apropiado de conformidad con las prácticas prudentes de la Industria. El mantenimiento, las reparaciones y sustituciones de tal equipo, será de exclusiva responsabilidad y a costo de la CONTRATISTA.

La CONTRATISTA garantiza que sus equipos tienen la capacidad de prestar los servicios durante el plazo de este Contrato.

La CONTRATISTA reemplazará cualquier unidad de sus equipos que, a criterio del Administrador del Contrato de EP PETROECUADOR sea inseguro o incapaz de prestar los servicios para los que ha sido contratado.

A su propio costo y bajo su responsabilidad, la CONTRATISTA deberá proporcionar todos los materiales, equipos, suministros y repuestos requeridos para la prestación de los Servicios conforme a los Términos Comerciales acordadas entre las PARTES para la ejecución del alcance del Contrato, y garantiza sólo el título de propiedad y uso legítimo de los mismos bajo este Contrato y que los mismos están libres de defectos de fabricación así como también proporcionará el personal necesario para llevar la ejecución del objeto de este Contrato, ciñéndose a las especificaciones técnicas e instrucciones de EP PETROECUADOR. Caso contrario, EP PETROECUADOR informará a la CONTRATISTA de cualquier defecto o rechazo de manera que la CONTRATISTA pueda proceder en el plazo de 24 horas a remediar los mismos, bajo aceptación previa de EP PETROECUADOR; si la CONTRATISTA se encuentra imposibilitada de realizar la remediación y EP PETROECUADOR decide corregir tales defectos por su cuenta o a través de una tercera empresa, la CONTRATISTA reembolsará a EP PETROECUADOR el valor de la corrección más el cinco por ciento (5%) de gastos administrativos o en su defecto EP PETROECUADOR descontará los valores de las facturas de la CONTRATISTA pendientes de cobro.

En el caso de suministro de equipos, materiales y/o repuestos requeridos para la ejecución de dichos servicios, la CONTRATISTA será responsable por el embalaje y embarque de los mismos, y dicho equipo, materiales y/o repuestos deberán enviarse conjuntamente con una hoja informativa concerniente a la seguridad de tales suministros.

Cuando EP PETROECUADOR así lo precise, la CONTRATISTA podrá importar materiales de consumo, equipos y repuestos requeridos para la ejecución del objeto de este Contrato, debiendo cumplir con todas las obligaciones y procedimientos relativos a importaciones según lo contempla las leyes de la materia.

EP PETROECUADOR deberá aceptar de la CONTRATISTA únicamente la cantidad de suministros requeridos para la ejecución de este Contrato; por lo tanto, cualquier material, equipo y/o repuesto en exceso deberá ser devuelto a la CONTRATISTA, a su costo y bajo su responsabilidad. Sujetándose a las disposiciones del presente Contrato, toda la información técnica, especificaciones y planos, para llevar a ejecución este Contrato le serán entregados a EP PETROECUADOR.

La CONTRATISTA no deberá sustituir materiales, equipos y repuestos requeridos para la prestación del Servicio según se ha especificado y que son requeridos por EP PETROECUADOR, sin contar antes con la autorización previa y por escrito de EP PETROECUADOR a través del Administrador del Contrato. EP PETROECUADOR podrá inspeccionar y aprobar todos los materiales, equipos y repuestos entregados, en cualquier momento, antes o después de su entrega y se reserva su derecho a rechazarlos y devolver todos o parte de los mismos, por cuenta de la CONTRATISTA, si es que al momento de ser inspeccionados se ha encontrado que adolecen de fallas o que no cumplen con las especificaciones, aún cuando EP PETROECUADOR haya pagado por los mismos. El hecho de que EP PETROECUADOR a través del Administrador del Contrato, acepte o pague tales materiales, equipos y repuestos o el hecho de que había inspeccionado los mismos, no deberá representar una limitación o exclusión de garantías de la CONTRATISTA a favor de EP PETROECUADOR por tales materiales, equipos o repuestos o por cualquier otra garantía establecida bajo la ley, y tampoco deberá constituir renuncia a sus derechos ni a los recursos de que dispone EP PETROECUADOR.

La CONTRATISTA garantiza por el tiempo de duración del presente Contrato los servicios provistos conforme a los términos y condiciones acordados por las partes, así como a las especificaciones contempladas en el presente contrato o de otra manera provista a favor de EP PETROECUADOR desde la fecha de recepción y aceptación de dichos servicios por parte de EP PETROECUADOR. Si los servicios no se prestaren conforme a los términos y condiciones acordados por las

partes así como a las especificaciones constantes en el presente contrato, EP PETROECUADOR tendrá derecho a requerir a la CONTRATISTA que a su cuenta, costo y riesgo re-ejecute tales servicios o reembolse a EP PETROECUADOR por los costos incurridos para la ejecución de dichos servicios a través de un tercero con un límite al valor establecido por la prestación de dicho servicio en los términos comerciales de este instrumento.

La CONTRATISTA declara y garantiza que:

- i) Cada uno y todos los materiales, equipos y repuestos suministrados bajo este Contrato se encuentran libres de defectos de fabricación y materia prima; NO HAY GARANTÍAS, EXPRESAS O IMPLÍCITAS, DE COMERCIABILIDAD, ADECUABILIDAD O DE OTRO TIPO, QUE SE EXTIENDAN MAS ALLÁ DE AQUELLAS ESTABLECIDAS EN EL PRESENTE CONTRATO;
- ii) Todos los materiales, equipos y repuestos entregados bajo este Contrato son nuevos y no se han utilizado antes, a menos que EP PETROECUADOR sea informada por escrito por la CONTRATISTA y acepte materiales, equipos y repuestos que están conforme a las especificaciones o descripciones que le sean aplicables y en condiciones apropiadas para su uso;
- iii) Dichos materiales, equipos y repuestos son apropiados para su uso bajo circunstancias normales y/o para los fines expresamente estipulados en este Contrato;
- iv) La entrega y uso de todos y cada uno de los materiales, equipos y repuestos entregados a y utilizados por EP PETROECUADOR no constituirán una violación, ni tampoco aportarán a ninguna violación de patente, derechos de autor, marca comercial, y que no implicarán la divulgación de ningún secreto industrial; y
- v) Deberá proporcionar todos los materiales, equipos y repuestos, mano de obra, licencias, permisos y demás elementos necesarios para la ejecución de este Contrato, los mismos que deberán proporcionarse de manera diligente y responsable.

La CONTRATISTA debe corregir, reparar o reemplazar cualquier defecto en el servicio a entera satisfacción de EP PETROECUADOR, asumiendo todos los costos y obligaciones, una vez que EP PETROECUADOR notifique por escrito o vía correo electrónico a la CONTRATISTA que el servicio debe ser corregido, reparado o reemplazado. Si la CONTRATISTA no corrige, repara o reemplaza dicho defecto en el servicio EP PETROECUADOR tiene el derecho de hacerlo por su cuenta o a través de una tercera empresas y la CONTRATISTA será responsable de todos los costos razonables en los que incurra EP PETROECUADOR por este evento, incluso costos administrativos teniendo en cuenta sin embargo que tales costos no superarán el valor o

precio del servicio al cual se deba la corrección, reparación o reemplazo determinado en la lista de precios correspondiente del presente contrato.

Queda expresamente entendido que la CONTRATISTA no ofrece garantía de los servicios de reparación, corrección o reemplazo realizados por EP PETROECUADOR y/o terceras empresas, a equipos usados, reparados o modificados previamente o bienes suministrados por terceras compañías.

Si EP PETROECUADOR y la CONTRATISTA requieren para la prestación y ejecución de sus servicios la admisión temporal de bienes, equipos, herramientas, maquinarias, camiones, vehículos, etc., para lo cual y conforme lo establecido en la legislación ecuatoriana, se cumplirán conforme lo estable el Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversión, así como los procedimientos que establezca la Aduana del Ecuador. Para cada caso en particular de admisiones temporales, la CONTRATISTA notificará a EP PETROECUADOR y a las autoridades correspondientes de la necesidad concreta, detallando en ella las especificaciones del bien, equipo, herramienta, maquinaria o vehículos que se requiera y el tiempo.

EP PETROECUADOR, no se responsabiliza por el tiempo que pueda demorar el trámite de admisión temporal

7.7 **Forma de Prestar los Servicios**

La CONTRATISTA prestará todos los servicios aquí estipulados en forma diligente y diestra, de conformidad con las prácticas aceptadas de la industria petrolera y específicamente de EP PETROECUADOR, y en estricto cumplimiento con los términos contenidos en este Contrato y sus Anexos y Documentos Precontractuales. El Administrador del Contrato tendrá derecho a emitir las Órdenes de Trabajo a la CONTRATISTA y ésta a acatarlas.

La CONTRATISTA es responsable de la ejecución de todas las actividades operativas inherentes al Contrato; ejecutará todos los trabajos/servicios aquí estipulados ordenados por EP PETROECUADOR en forma limpia, diligente y oportuna, de conformidad con las normas y prácticas aceptadas de la industria petrolera, sólidos principios de ingeniería y en estricto cumplimiento con los términos contenidos en los anexos y documentos precontractuales del Contrato y cuando ésta no observe tales normas y procedimientos, asumirá el riesgo y reconocerá los costos que esto signifique.

En caso de cambio de representante legal, la CONTRATISTA notificará dentro de tres (3) días a EP PETROECUADOR respecto de tal hecho, acompañando el documento que acredite la nueva designación.

7.8 Conocimiento de los Sitios de Trabajo

La CONTRATISTA declara que conoce el Área de Operación de EP PETROECUADOR y específicamente los sitios en los cuales debe ejecutar el objeto contractual y que ha recibido de EP PETROECUADOR la información suficiente referente a las condiciones de tales sitios, realidad social y características del medio ambiente. Cualquier error u omisión de la CONTRATISTA al respecto, no le exime de sus responsabilidades en la ejecución del Contrato.

7.9 Seguridad, Salud y Ambiente

La CONTRATISTA declara que conoce y se obliga a cumplir con todas las normas de seguridad y salud en el trabajo vigentes en el Ecuador; tales como, pero, sin limitarse a: Instrumento Andino de Seguridad y Salud en el Trabajo, Código del Trabajo, Decreto Ejecutivo No. 255 Reglamento de Seguridad y Salud en el Trabajo publicado en el Segundo Suplemento del Registro Oficial No. 554 de 9 de mayo de 2024; Reglamento del Seguro General de Riesgos del Trabajo Resolución C.D. No. 513, Reglamento de Responsabilidad Patronal Resolución C.D. 517, Directrices de Seguridad, Salud y Ambiente para Contratistas, descritas en el Anexo 10, y toda la normativa sobre la materia que se expida a futuro, obligándose a su cumplimiento durante toda la ejecución del Contrato.

A su propia cuenta, la CONTRATISTA tomará todas las medidas necesarias y adecuadas para proporcionar condiciones seguras en el trabajo y cumplirá con todas las regulaciones de seguridad de la empresa, indicadas en el Anexo No. 10 y los requisitos aplicables en las leyes del Ecuador y sin limitar la generalidad de lo antedicho, mantendrá dispositivos de seguridad para disminuir los peligros durante la prestación de los servicios estipulados en este Contrato.

Serán documentos que forman parte del presente contrato y de cumplimiento obligatorio de la Contratista los siguientes procedimientos y documentos relacionados:

- Establecer los requisitos de seguridad, salud y ambiente para contratistas, código SSA.07.PR.02.
- Reporte de Cumplimiento de Seguridad Salud y Ambiente, código SSA.07.PR.02.FO.01.
- Lista de verificación de requisitos de SSA para contratistas, código SSA.07.PR.02.FO.02.

El Administrador del Contrato notificará a la Contratista todo cambio o actualización en las disposiciones de cumplimiento de los requisitos de Seguridad, Salud y Ambiente.

La CONTRATISTA difundirá entre su personal y está obligada a cumplir las normas de seguridad, salud y ambiente, que se indican en el Reglamento de Seguridad e Higiene Industrial de EP PETROECUADOR, al igual que todas las normas atinentes a la materia de EP PETROECUADOR.

La CONTRATISTA se obliga a cumplir con todo lo que tenga relación a la preservación del medio ambiente conforme lo dispone la Constitución de la República del Ecuador, el Código Orgánico del Ambiente y su Reglamento, disposiciones administrativas del Ente Rector y del Ente de Control, normativa interna de EP PETROECUADOR y demás normativa aplicable en materia de Ambiente.

La CONTRATISTA declara conocer y preservar las condiciones ecológicas de las zonas en las cuales se ejecutará este Contrato, mismas que se realizarán en cumplimiento de la normativa ambiental vigente, el Plan de Manejo Ambiental aprobado y/o la Licencia Ambiental otorgados por la Autoridad Ambiental Nacional.

Será responsabilidad de la CONTRATISTA lo previsto en el Código Orgánico Integral Penal, publicado en el Suplemento del Registro Oficial No. 180 de 10 de febrero de 2014, relativo a los delitos contra el ambiente y la naturaleza.

7.10 Relaciones Comunitarias

EP PETROECUADOR implementa la gestión social de su operación sobre la base de la Política de Relaciones Comunitarias diseñada para tal efecto. Esta Política tiene como fundamento el sistema jurídico vigente en el Ecuador, la Misión y Visión corporativa y la cultura organizacional interna, y se plasma en las Guías de Relaciones Comunitarias de EP PETROECUADOR.

En todo cuanto fuere aplicable para la CONTRATISTA, ésta deberá observar y cumplir con las Guías de Relaciones Comunitarias de EP PETROECUADOR, las mismas que constan en el Anexo Nro. 10. Las Guías son obligatorias para todos los contratistas, sub-contratistas y cualquier persona relacionada con la operación de EP PETROECUADOR que tenga que realizar trabajos en o cerca de estas comunidades indígenas o de colonos.

EP PETROECUADOR proporcionará a la CONTRATISTA una inducción obligatoria de sus guías antes del inicio de las actividades de este Contrato. El Departamento de Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias de EP PETROECUADOR supervisará y verificará el grado de cumplimiento de la CONTRATISTA con estas guías, para lo cual se sujetará a lo establecido en la Cláusula de Multas.

A pedido de EP PETROECUADOR y en caso de que la ejecución contractual lo requiera, la CONTRATISTA deberá contar de manera permanente o temporal, con un Coordinador de Relaciones Comunitarias, para la coordinación con EP PETROECUADOR de todos los asuntos relativos a las comunidades locales.

En el caso de que la CONTRATISTA no cumpla con aquellos acuerdos establecidos con la Comunidad y que a consecuencia de ello el normal desenvolvimiento de las actividades se vea afectado, todas las consecuencias de dichos problemas caerán bajo la plena responsabilidad de la CONTRATISTA, y EP PETROECUADOR se reserva el derecho de dar por terminado el Contrato de manera unilateral, sin perjuicio de las indemnizaciones a que hubiere lugar.

En lo que corresponde a la contratación de mano de obra y servicios locales, se observará de manera específica el documento normativo SSA 12 DR 07 Lineamientos para la contratación preferencial de mano de obra, bienes y servicios locales en áreas de influencia de las operaciones de EP PETROECUADOR y los parámetros establecidos en la Ley Orgánica Reformatoria a la Ley Orgánica para la Planificación Integral de la Circunscripción Territorial Especial Amazónica (LOPICTEA); se deja expresa constancia de que el manejo de la política salarial que involucre inclusión laboral local y las tarifas para los requerimientos de servicios con proveedores locales y comunitarios son de exclusiva competencia de la Contratista. De manera eventual y previo pedido expreso de la Contratista, EP Petroecuador a través del personal de la Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias, podrá asesorar y dar acompañamiento en los procesos de enrolamiento y contratación de personal y servicios de la localidad.

Serán documentos que forman parte del presente contrato y de cumplimiento de la Contratista los siguientes procedimientos y documentos Relacionados:

- a. SSA.DR.04 Política de Relaciones Comunitarias.
- b. SSA.12.DR.06 Guía para las Relaciones Comunitarias.
- c. SSA 12 DR 07 Lineamientos para la contratación preferencial de mano de obra, bienes y servicios locales en áreas de influencia de las operaciones de EP PETROECUADOR

- d. SSA.DR.02 Política de Seguridad, Salud, Ambiente y Responsabilidad Social
- e. SSA.12.DR.05 Plan Implementación Protocolo de Conducta actividades en zona colindante a zona intangible - EP Petroecuador (Aplica de manera especial para las actividades que se ejecutan en los Bloques 16, 21, 31, 43, 55 y 67).

7.11 Confidencialidad

La información o documentación que la CONTRATISTA, su personal y sus subcontratistas obtengan para la ejecución de este Contrato o como resultado de los servicios que se ejecuten, así como la información previamente clasificada como Confidencial que EP PETROECUADOR proporcione, deberá ser utilizada para los fines exclusivos del servicio o actividad acordados; y, por lo tanto, dicha información no deberá ser divulgada ni entregada a terceros.

De no observar esta disposición, la CONTRATISTA indemnizará y remediará a EP PETROECUADOR los daños y perjuicios que le ocasione, los mismos que podrán ser demandados por EP PETROECUADOR sin perjuicio de las demás acciones a que haya lugar. A fin de garantizar el cumplimiento de esta disposición, la CONTRATISTA se obliga a suscribir un Convenio de Confidencialidad con cada uno de sus trabajadores, profesionales y/o subcontratistas, y se enviará una copia de los mismos al Administrador del Contrato.

En caso de requerirse la entrega de información previamente clasificada como confidencial a la Contratista, el Administrador de Contrato deberá gestionar la suscripción del Acuerdo de Confidencialidad con Terceros (PCA.04.FO.12) en coordinación con el Propietario de dicha Información.

EP PETROECUADOR por su parte, se compromete a tratar en forma confidencial y a no divulgar las técnicas propias de la CONTRATISTA.

La CONTRATISTA no tendrá obligación de confidencialidad con respecto a información que:

- 1) Se encuentre en el dominio público en el momento de su suministro al CONTRATISTA.
- 2) Cuando la Información ya estuviere en conocimiento del CONTRATISTA con anterioridad a la firma del presente Contrato y sin conocimiento de la obligación de guardar confidencialidad. En ese caso, el Contratista debe comunicar en forma inmediata a EP PETROECUADOR, probando por cualquier medio que recibió la información con anterioridad a la celebración de éste acuerdo. El Administrador de Contrato deberá gestionar la suscripción del Acuerdo

de Confidencialidad con Terceros en coordinación con el propietario de dicha información.

3) Cuando la legislación vigente o un mandato judicial exija su divulgación. En este caso, el CONTRATISTA notificará a EP PETROECUADOR tal eventualidad y hará todo lo posible por garantizar que se dé un tratamiento confidencial de la Información.

7.12 Tiempo en la ejecución de los Servicios

El tiempo es primordial con respecto al desempeño de las obligaciones de la CONTRATISTA en cuanto a las fechas/plazos topes específicas acordadas para el desarrollo del presente Contrato.

7.13 Indemnización por Patentes

La CONTRATISTA conviene en defender, indemnizar y librarse a EP PETROECUADOR, de y en contra de pérdidas o responsabilidades que surjan de la violación o supuesta violación de patentes que amparan los equipos, propiedad, métodos o procesos de la CONTRATISTA, proporcionados a EP PETROECUADOR.

7.14 Pagos a Subcontratistas y Proveedores

Es obligación de la CONTRATISTA encontrarse al día en el pago de sus obligaciones a sus subcontratistas y proveedores, especialmente primar el pago a los proveedores de la comunidad y/o locales.

Se entenderá como local las áreas de influencia directa de las operaciones de EP PETROECUADOR, así como las empresas locales de las provincias de Orellana, Napo, Sucumbíos, El Oro y Santa Elena.

Durante la vigencia del Contrato y previo al pago de una factura EP PETROECUADOR podrá solicitar a la CONTRATISTA y/o sus subcontratistas evidencia documentada de estar al día en sus obligaciones.

7.15 Obligaciones Adicionales

Las obligaciones particulares de la CONTRATISTA para la ejecución del Contrato constan en el Anexo Nro. 3.

CLÁUSULA OCTAVA: OBLIGACIONES DE EP PETROECUADOR

El Administrador del Contrato de EP PETROECUADOR estará autorizado para actuar a nombre de EP PETROECUADOR en relación con la ejecución del Contrato y sujeto a los plazos y condiciones establecidos.

A pedido de la CONTRATISTA, el Administrador del contrato de EP PETROECUADOR proporcionará una lista de todo el personal de EP PETROECUADOR relacionado con la ejecución del contrato.

Las obligaciones particulares de EP PETROECUADOR para la ejecución del Contrato constan en el Anexo Nro. 2.

8.1 Equipo de EP PETROECUADOR

Si se requiere, y de conformidad con el Anexo Nro. 2, EP PETROECUADOR proveerá a la CONTRATISTA el equipo, herramientas, materiales, maquinaria miscelánea, instrumentos, suministros, etc., relacionados con la ejecución del Contrato, a expensas de EP PETROECUADOR, previa autorización del Administrador del Contrato y siempre y cuando se cumpla con la normativa vigente respecto de los bienes a ser provistos.

Así mismo, y conforme se determine en el Anexo Nro. 2, podrá requerir a la CONTRATISTA que provea equipo, herramientas, materiales, maquinaria miscelánea, instrumentos, suministros, etc., relacionados con la ejecución del Contrato a expensas de EP PETROECUADOR, para lo cual EP PETROECUADOR se reserva el derecho de seleccionar y/o aprobar dicho suministro. Esta selección y aprobación de EP PETROECUADOR no disminuirá de forma alguna las obligaciones de la CONTRATISTA establecidas en el Contrato, ni la liberarán de obligaciones subsecuentes.

Todo el equipo provisto por EP PETROECUADOR deberá ser inspeccionado previamente por la CONTRATISTA y deberá mantenerse por la CONTRATISTA en buenas condiciones de funcionamiento y almacenarlo y preservarlo de la misma forma en que lo hace con su propio equipo. La CONTRATISTA asume la obligación de devolverlo y restituirlo en los plazos y condiciones acordadas.

CLÁUSULA NOVENA: PRESTACIÓN DE LOS SERVICIOS

9.1 Inicio de los Servicios

La CONTRATISTA desde la Fecha Efectiva del Contrato inicia con la prestación de sus servicios descritos en el Contrato, a menos que en la Resolución de Adjudicación se acuerde una fecha distinta (**EN LA RESOLUCIÓN SE DEBERÁ HACER CONSTAR SI EXISTE ACTA DE INICIO DEL SERVICIO U OTROS**). Una vez iniciados los servicios, éstos se prestarán en los términos y condiciones estipulados dentro del plazo establecido en la Orden de Trabajo o en el mismo Contrato.

Todos los servicios se prestarán de acuerdo a los términos del Contrato, sus Anexos, Documentos Precontractuales y documentos accesorios, incluyendo planos, dibujos, especificaciones a los cuales se refiera el Contrato.

9.2 Área de Operación / Sitios de Trabajo

La CONTRATISTA debe prestar sus servicios en el Área de Operación y Sitios de trabajo determinados en el presente Contrato. EP PETROECUADOR podrá cambiar el Área de Operación o los Sitios de trabajo mediante aviso escrito a la CONTRATISTA.

9.3 No Exclusividad

En caso de existir cualquier inconveniente en la ejecución del presente Contrato, o se incrementen las necesidades de EP PETROECUADOR, en servicios iguales o afines de aquellos que se contratan en virtud del presente Contrato, y en razón de que este Contrato no otorga a la CONTRATISTA exclusividad en el Servicio, EP PETROECUADOR se reserva el derecho de invitar a presentar ofertas y suscribir los Contratos respectivos para todos y cada uno de los servicios requeridos, a su discreción.

CLÁUSULA DÉCIMA: PRECIO DEL CONTRATO

- 10.1 El monto estimado del presente contrato es de _____/100 dólares de los Estados Unidos de América (US\$ _____) sin el Impuesto al Valor Agregado – IVA.
- 10.2 EP PETROECUADOR pagará a la CONTRATISTA por los servicios debidamente requeridos y efectivamente prestados, de conformidad con los términos y condiciones que constan en el Anexo Nro. 6 (Formulario Nro. 3).

10.3 REAJUSTE DE PRECIOS

La CONTRATISTA en forma expresa manifiesta que, en la elaboración de su propuesta económica, consideró el hecho de que durante la vigencia del Contrato no habrá, ni se reconocerá reajuste de precios, por lo que no existe el reajuste de precios o cambio de las condiciones contractuales de forma automática.

CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FORMA DE PAGO

Los pagos se efectuarán mediante el Sistema de Pagos que el Banco Central del Ecuador disponga para su uso y aplicación, a través de transferencia electrónica a la cuenta bancaria de la CONTRATISTA, y se realizará contra

presentación de facturas mensuales elaboradas por la CONTRATISTA, verificadas por el Administrador del Contrato, por los servicios efectivamente prestados, calculadas de acuerdo a los precios que constan en el Anexo Nro. 6.

Las facturas serán presentadas por la CONTRATISTA a EP PETROECUADOR en lugar fijado en la cláusula vigésimo octava de este Contrato, dentro de los diez (10) primeros días calendario, siguientes al mes en el que se prestaron los servicios, con los soportes necesarios. La factura incluirá el Impuesto al Valor Agregado - IVA, en forma desglosada del valor del servicio. EP PETROECUADOR pagará el total de cada factura presentada con todos los documentos de respaldo, dentro de noventa (90) días calendario luego de su recepción si EP PETROECUADOR no tiene objeción a los montos facturados.

Las facturas deberán ser presentadas en los términos y plazos previstos en la Ley de Régimen Tributario Interno, su Reglamento y en particular el Reglamento de Comprobantes de Venta, Retención y documentos complementarios o aquellas resoluciones que, para el efecto, dicte el Servicio de Rentas Internas. Si las facturas son presentadas por la CONTRATISTA a EP PETROECUADOR, fuera de los términos y plazos previstos en dichas normas legales y reglamentarias, EP PETROECUADOR no tendrá la obligación de pagarlas en los términos y plazos previstos en la presente Cláusula sino conforme a sus políticas internas y disponibilidad presupuestaria.

Si la factura fuere objetada, EP PETROECUADOR deberá notificar y devolver la misma, junto con la planilla máximo veinte (20) días luego de la recepción. En ese caso, la CONTRATISTA deberá emitir la nueva factura en un plazo máximo de diez (10) días luego de la devolución, considerando los plazos establecidos previstos en las normativas internas de EP PETROECUADOR y la Ley de Régimen Tributario Interno para la emisión de comprobantes de retención, y el pago se lo realizará dentro de noventa (90) días calendario, tomando en consideración la fecha de recepción de la factura objetada.

La CONTRATISTA, previo al pago de facturas por los trabajos ejecutados deberá presentar la certificación que acredite estar al día en el pago de aportes, fondos de reserva y descuentos al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social (IESS), correspondientes a sus trabajadores; además a requerimiento de EP PETROECUADOR se deberá también presentar los roles de pago de sus trabajadores integrantes de su nómina, del mes anterior a la presentación de la factura. Tales roles deberán estar suscritos por el referido personal.

11.1 Derechos de EP PETROECUADOR

EP PETROECUADOR podrá auditar y solicitar verificación adicional de cualquier información financiera perteneciente a este Contrato, durante la vigencia de este Contrato y por un período de siete (7) años después

de la fecha de terminación, relacionado al tema de esta Cláusula y la cláusula Vigésimo Tercera, Derecho de Auditoría.

EP PETROECUADOR deberá recibir de la CONTRATISTA cualquier información o documentación, relacionada a los Servicios, que EP PETROECUADOR necesite presentar a los organismos de control o autoridades del Gobierno.

EP PETROECUADOR podrá descontar de cualquier pago pendiente a la CONTRATISTA cualquiera de los montos que no estén en disputa adeudados a EP PETROECUADOR bajo los términos y condiciones de este Contrato, incluyendo, pero no limitado a, las multas y deducciones autorizadas expresamente en este Contrato.

EP PETROECUADOR podrá retener, y pagar a las autoridades pertinentes, cualquier y todos los impuestos requeridos por las leyes del Ecuador.

EP PETROECUADOR podrá retener, a su sola discreción, el pago de cualquier factura, hasta que la CONTRATISTA haya proporcionado la evidencia de mantener vigentes las garantías, haber contratado y mantener vigentes las pólizas de seguro contratadas y/o cualquier enmienda o extensión de las mismas, requeridas bajo este Contrato.

Los derechos de EP PETROECUADOR establecidos en esta cláusula, deberán subsistir y continuarán en efecto, incluso después de la terminación de este Contrato, y hasta el completo cumplimiento de tales obligaciones.

Todos los pagos se realizarán exclusivamente a favor de la CONTRATISTA, no para terceros.

Los pagos realizados por EP PETROECUADOR con cargo a cualquier factura no le exoneran a la CONTRATISTA del cumplimiento con todas sus obligaciones bajo este Contrato, ni éstas se entenderán como una renuncia o reducción de cualquiera de los derechos de EP PETROECUADOR establecidos en el Contrato.

Los pagos expresamente estipulados por este medio que efectúe EP PETROECUADOR, serán los únicos que la CONTRATISTA está autorizada a recibir bajo este Contrato. Ningún pago se realizará en efectivo o instrumento al portador y ningún pago se ejecutará a otro individuo o entidad que no sea la CONTRATISTA.

11.2 Pagos indebidos, en exceso y cuentas por cobrar

EP PETROECUADOR se reserva el derecho de exigir a la CONTRATISTA la devolución de dichos valores, con los correspondientes intereses, calculados a la tasa máxima de interés convencional dispuesta por el Directorio del Banco Central del Ecuador desde la fecha en la que se efectuó el pago indebido hasta la recuperación del monto correspondiente, autorizando la CONTRATISTA el descuento automático de cualquier valor que se le adeudare; de recuperar tales valores a través de las acciones judiciales pertinentes, o por medio de la jurisdicción coactiva.

CLÁUSULA DÉCIMO SEGUNDA: MULTAS

Sin perjuicio de lo estipulado en la Cláusula de Garantías de este Contrato y las demás acciones a que hubiere lugar, EP PETROECUADOR podrá imponer a la CONTRATISTA las siguientes multas:

12.1 Por Incumplimiento del Servicio

Por el retraso en proveer los servicios requeridos, interrupciones injustificadas de estos servicios, incumplimiento al “Acatamiento a la Ley” de conformidad con las obligaciones legales y contractuales y demás incumplimientos injustificados en las condiciones acordadas en este Contrato para la prestación de los servicios, así como por la no disponibilidad total o parcial del personal y/o equipo requerido para la prestación de los servicios o cualquier otro incumplimiento, EP PETROECUADOR podrá imponer a la CONTRATISTA una multa diaria o por evento de hasta mil dólares de los Estados Unidos de América (US\$1.000,00).

Si las multas impuestas superan el cinco por ciento (5%) del monto total del instrumento contractual, EP PETROECUADOR podrá disponer la terminación unilateral del Contrato, conforme la Cláusula Décimo Octava, sin perjuicio de las demás acciones a que hubiere lugar.

En caso de incumplimientos reiterados, EP PETROECUADOR podrá contratar los servicios a través de un tercero, y descontar el valor de este servicio a la CONTRATISTA, a la vez que no realizará el pago por el servicio no prestado.

12.2 Por Incumplimiento de las Reglas Generales de SSA

Por causar derrames, fugas o vertidos que generen afectación al suelo y/o agua; accidentes laborales o por inobservancia o incumplimiento de las normas de seguridad, salud y ambiente vigentes y/o las normas internas de seguridad, salud y ambiente de EP PETROECUADOR. EP

PETROECUADOR impondrá una multa de cinco mil 00/100 dólares de los Estados Unidos de América (US\$5000,00) por evento. Sin perjuicio de los costos que la Contratista asumirá en su totalidad por los daños que se produjeren por afectaciones causadas al ambiente, a la propiedad o a la salud.

12.3 Aplicación de las Multas

Las multas antes indicadas, causadas por el incumplimiento de la CONTRATISTA, serán aplicadas por EP PETROECUADOR a través del Administrador del Contrato, considerando el principio de proporcionalidad de las sanciones, y sobre la base de criterios tales como la gravedad del incumplimiento de las obligaciones contractuales, la negligencia de la CONTRATISTA, el daño producido, el hecho de que haya sido remediada diligentemente la causa que produjo el incumplimiento, el perjuicio causado a EP PETROECUADOR, la reincidencia en la comisión del incumplimiento, sin perjuicio de otros cuya aplicación fuere pertinente.

El procedimiento a seguirse para la aplicación de las multas será el siguiente:

- 1) El Administrador del Contrato notificará a la CONTRATISTA con el incumplimiento dentro del término de quince (15) días contados desde la fecha en que tal incumplimiento haya sido evidenciado por EP PETROECUADOR. Esta notificación se efectuará mediante correo electrónico o por el Sistema de Gestión Documental Quipux debiendo adjuntar el formato del Anexo Nro. 7.
- 2) La CONTRATISTA presentará por escrito sus argumentos justificativos de descargo dentro del término de diez (10) días contados desde la fecha en que fue notificado el incumplimiento.
- 3) El Administrador del Contrato aplicará ratificando o dejará sin efecto la multa, según corresponda, dentro del plazo de sesenta (60) días contados desde la fecha de presentación de los argumentos justificativos de descargo por parte de la CONTRATISTA.
- 4) Si la CONTRATISTA fuere notificada por el Administrador del Contrato con la ratificación de la multa, podrá impugnarla ante el Gerente General de EP PETROECUADOR dentro del término de diez (10) días contados desde la fecha de notificación con la ratificación de la multa.

- 5) El Gerente General resolverá la impugnación dentro del plazo de sesenta (60) días contados desde la fecha de presentación de la impugnación en EP PETROECUADOR.

El cobro de las multas no excluye el derecho de EP PETROECUADOR para exigir el cumplimiento del Contrato o para notificar la terminación unilateral, según corresponda; y en cualquiera de los casos requerir además el resarcimiento y pago de daños y perjuicios de conformidad con la ley.

No se aplicarán multas cuando el incumplimiento sea consecuencia de circunstancias provenientes de Fuerza Mayor, o de Caso Fortuito; o, por causas debidamente justificadas por la CONTRATISTA y aceptadas por EP PETROECUADOR y/o por causas imputables a EP PETROECUADOR.

EP PETROECUADOR podrá descontar los valores por multas aplicadas a la CONTRATISTA, de las facturas pendientes de pago o de la Garantía de Fiel Cumplimiento o por cualquier otra vía judicial, extrajudicial, o por medio de la jurisdicción coactiva.

CLÁUSULA DÉCIMO TERCERA: GARANTÍAS

La CONTRATISTA tiene la obligación de mantener vigentes las garantías otorgadas, de acuerdo con su naturaleza y términos del Contrato. La renovación de las garantías se realizará con una anticipación de al menos cinco (5) días antes de su vencimiento, caso contrario EP PETROECUADOR las harán efectivas.

13.1 Fiel Cumplimiento

Para asegurar el fiel, oportuno y total cumplimiento de este Contrato y para responder por las obligaciones que contrajere en favor de terceros relacionadas con el mismo, y para afianzar todas sus otras obligaciones, inclusive eventuales multas, la CONTRATISTA, previa suscripción de este instrumento, entregará a la orden de EP PETROECUADOR una garantía incondicional, irrevocable y de cobro inmediato, para el Sector Público, renovable a simple pedido de EP PETROECUADOR, y a costo de la CONTRATISTA, equivalente al cinco por ciento (5%) del valor total del Contrato, que deberá permanecer vigente y de ser el caso renovarse obligatoriamente por parte de la CONTRATISTA hasta la firma del Acta de Recepción Única, o, recepción única presunta aceptada por la entidad u ordenada por el Juez.

La CONTRATISTA entregará a EP PETROECUADOR el documento de renovación correspondiente, hasta cinco (5) días antes del vencimiento

de la garantía vigente; caso contrario, EP PETROECUADOR hará efectiva dicha garantía, sin perjuicio de las acciones legales a las que hubiese lugar.

Previo a la devolución de esta Garantía, EP PETROECUADOR deberá comprobar que todas las cuentas, reclamos y obligaciones provenientes de la ejecución del Contrato se encuentren satisfechos y cumplidos a su entera satisfacción.

En caso de incumplimiento de las obligaciones contractuales de la CONTRATISTA, de sus compromisos para con terceros, inclusive con sus trabajadores relacionados con la ejecución de este Contrato, que no sea debido a caso fortuito o fuerza mayor o falta de renovación oportuna de la garantía de fiel cumplimiento, EP PETROECUADOR en el momento que considere pertinente hará efectiva la garantía entregada por la CONTRATISTA pudiendo dar por terminado el Contrato.

Si EP PETROECUADOR decidiere dar por terminado el Contrato notificará a la CONTRATISTA conforme a la cláusula de terminación de este Contrato.

Esta Garantía de Fiel Cumplimiento permanecerá en custodia de la Jefatura Corporativa de Tesorería, y será devuelta a la firma del Acta de Recepción Única, real o presunta.

En el caso de que se incremente el monto del Contrato debido a mayores necesidades operativas, antes de que se suscriba el documento pertinente, la Garantía de Fiel Cumplimiento que estuviese vigente a la fecha del incremento, será aumentada en la misma proporción.

13.2 Formas de Garantía

Para el otorgamiento de las garantías establecidas en este Contrato, la CONTRATISTA podrá rendir cualquiera de las siguientes garantías:

- a. Garantía incondicional, irrevocable y de cobro inmediato, otorgada por un banco o institución financiera establecidos en el país y que se encuentren bajo el control y vigilancia de la Superintendencia de Bancos y Seguros o por intermedio de ellos; o,
- b. Fianza instrumentada en una póliza de seguro, incondicional, irrevocable y de cobro inmediato, emitida por una compañía de seguros establecida en el país y que se encuentren bajo el control y vigilancia de la Superintendencia de Bancos; o,

- c. Primera Hipoteca de bienes raíces, siempre que el monto de la garantía no exceda del sesenta por ciento (60%) del valor del inmueble hipotecado, según el correspondiente avalúo catastral; o,
- d. Depósitos de bonos del Estado, de las municipalidades y de otras instituciones del Estado, cédulas hipotecarias, bonos de prenda, notas de crédito otorgadas por el Servicio de Rentas Internas, o valores fiduciarios que hayan sido calificados por el Directorio del Banco Central del Ecuador. Su valor se computará de acuerdo a su cotización en las bolsas de valores del país, al momento de constituir la garantía. Los intereses que produzcan pertenecerán a la CONTRATISTA; o
- e. Certificados de depósitos a plazo, emitidos por una institución financiera establecida en el país, endosados por valor en garantía a la orden de EP PETROECUADOR y cuyo plazo de vigencia sea mayor al estimado para la ejecución del contrato.

Las garantías que fueron otorgadas por bancos o aseguradoras extranjeras, deberán presentarse por intermedio de instituciones establecidas legalmente en el país, las que representarán y responderán por los primeros en todos los efectos derivados de las garantías.

Las garantías otorgadas por bancos o instituciones financieras y las pólizas de seguros establecidas en las letras a. y b. de la presente cláusula, no admitirán cláusula alguna que establezca trámite administrativo previo, bastando para su ejecución, el requerimiento por escrito de EP PETROECUADOR. Cualquier cláusula en contrario se entenderán como no escrita. En caso de incumplimiento, el banco, la institución financiera o la compañía aseguradora, será inhabilitada en el Sistema Nacional de Contratación Pública por el organismo responsable, hasta el cumplimiento de su obligación. En caso de reincidencia será inhabilitada por dos (2) años.

Las garantías deberán ser emitidas por instituciones que tengan calificación A, AA, AAA +/-

CLÁUSULA DÉCIMO CUARTA: SEGUROS

La CONTRATISTA, durante todo el tiempo de duración de este Contrato y cualquier otra extensión acordada del mismo, por su propia cuenta y a su costo, contratará y mantendrá permanentemente actualizadas pólizas de seguros necesarias y suficientes para el personal y equipos que emplee en el cumplimiento del Contrato, así como también por posibles daños o pérdidas de materiales y equipos de EP PETROECUADOR y afectación al medio ambiente.

EP PETROECUADOR en ningún caso asume la responsabilidad por los riesgos inherentes a las actividades desarrolladas por la CONTRATISTA para cumplir con el Contrato y que ésta debe asegurar bajo su exclusivo riesgo.

La CONTRATISTA mantendrá permanentemente actualizada la cobertura de al menos las pólizas que se detallan en el Anexo Nro. 8.

CLÁUSULA DÉCIMO QUINTA: IMPUESTOS Y TRIBUTOS

Será responsabilidad exclusiva de la CONTRATISTA el pago de los impuestos y tributos que le corresponda, sean éstos de carácter nacional, provincial o municipal; así mismo cancelará por su cuenta tasas y contribuciones especiales o de colegiaturas y cualquier obligación tributaria aplicable al Contrato, sea que le fueren exigidas por el Estado Ecuatoriano o por entidades acreedoras de tributos y se obliga además, a mantener libre a EP PETROECUADOR de todo perjuicio proveniente de reclamos al respecto.

La CONTRATISTA deberá cumplir con el Reglamento de Comprobantes de Venta y Retención, Ley de Régimen Tributario y el Reglamento para aplicación de la Ley, vigente.

De ser el caso la CONTRATISTA deberá cumplir con lo establecido en la Ley 122 del Fondo de Desarrollo de las Provincias de la Región Amazónica.

El Contrato a suscribirse estará sujeto a la retención respecto a lo que establece la Ley de Régimen Tributario Interno, reglamento para la aplicación de la Ley, Resoluciones y circulares, el pago se efectuará en base al subtotal de lo facturado más tarifa de IVA aplicable, descontada las retenciones de ley.

EP PETROECUADOR actuará como agente de retención de los tributos, contribuciones y gastos que correspondan.

CLÁUSULA DÉCIMO SEXTA: FUERZA MAYOR O CASO FORTUITO

Ninguna de las PARTES será responsable por el incumplimiento de los términos del presente Contrato cuando se deba a razones de Fuerza Mayor o Caso Fortuito, debidamente justificadas por la parte que las alegue, y aceptadas por la otra. Cualquiera de las PARTES notificará a la otra de las condiciones prevalecientes, así como las fechas del inicio y terminación de éstas.

La comunicación de fuerza mayor o caso fortuito, deberá presentarse en un tiempo no mayor a treinta (30) días plazo de ocurrido el siniestro y mientras se encuentre vigente el Contrato, y será aceptada o no por el Administrador del Contrato y ratificada por el Gerente General de EP PETROECUADOR. Se aclara que en caso de que no medie la notificación en el plazo indicado, se

entenderá como no ocurrido el hecho de fuerza mayor o caso fortuito que la CONTRATISTA alegue y por tanto no se le concederá prórroga del plazo contractual y se aplicarán las multas que correspondan.

Excepto como de otra forma esté estipulado en esta cláusula, el desempeño de cada una de las PARTES bajo este Contrato está suspendido en tanto que y mientras tal ejecución esté obstaculizada o interrumpida, total o parcialmente, por Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

La falta de notificación por la CONTRATISTA o viceversa, será entendida como una renuncia a su derecho para reclamar Fuerza Mayor o Caso Fortuito con respecto a tal evento o como una excusa para faltar en la ejecución bajo este Contrato.

En el evento de que las obligaciones de este Contrato estén suspendidas por más de sesenta (60) días, debido a circunstancias de Fuerza Mayor o Caso Fortuito, cualquiera de las PARTES podrá solicitar la terminación del presente Contrato conforme a la Cláusula Décimo Octava, número 18.3.

CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES

La CONTRATISTA es responsable de la ejecución de todas las actividades operativas inherentes al Contrato y prestará todos los servicios estipulados en el Contrato en forma diligente y oportuna, de conformidad con las normas y prácticas aceptadas de la industria petrolera, sólidos principios de ingeniería y en estricto cumplimiento con los términos contenidos en los Anexos y Documentos Precontractuales del Contrato. Cuando la CONTRATISTA no observe tales normas y procedimientos, asumirá el riesgo y reconocerá los costos que esto signifique.

Si la CONTRATISTA no asumiere con los costos o valores correspondientes con las responsabilidades establecidas en el párrafo precedente y las que asume por el presente Contrato, dentro de los treinta (30) días calendario siguientes, EP PETROECUADOR está autorizada a cobrar la suma correspondiente de los valores pendientes de pago a la CONTRATISTA vía reembolso de las facturas pendientes de pago, más el cinco por ciento (5%) de gastos administrativos o, a falta de éstos, hará efectivas las garantías, y si las mismas no alcancaren a cubrir el monto de lo adeudado, iniciará la respectiva acción judicial o extrajudicial de cobro.

Sin perjuicio de otras responsabilidades establecidas en este Contrato, las responsabilidades e indemnizaciones de las PARTES se establecen de conformidad con esta cláusula:

17.1 Responsabilidad por el Personal

Cada una de las PARTES será exclusivamente responsable y asumirá la totalidad del riesgo a causa de heridas, enfermedades o muerte de su propio personal, el de sus subcontratistas o el de sus terceros relacionados, que se ocasione como consecuencia de la ejecución del presente Contrato.

Las PARTES asumirán el gasto total correspondiente de cualquier reclamo judicial o extrajudicial, manteniéndose la una a la otra libre de cualquier compromiso, conforme a lo estipulado en el párrafo que precede.

Asimismo, EP PETROECUADOR y la CONTRATISTA serán responsables y estarán obligadas por todos y cada uno de los reclamos que resulten de lesión corporal, incluyendo lesión, enfermedad y muerte a terceros, hasta los límites de su culpa de acuerdo con la ley aplicable.

17.2 Responsabilidad por Pérdida o Daños de Equipos y Materiales

a. Bienes y Equipo de propiedad de la CONTRATISTA

La CONTRATISTA asumirá la totalidad del riesgo y será exclusivamente responsable de daños o destrucción o pérdida en cualquier forma que sea, incluyendo incendio del equipo, maquinaria, herramientas, suministros y materiales de su propiedad, así como respecto de aquellos bienes que le fueren suministrados por EP PETROECUADOR para la ejecución del Contrato.

Cualquier equipo o material faltante o dañado será descontado de las facturas pendientes de pago al precio de reposición, o cobrado de las garantías rendidas.

EP PETROECUADOR asumirá la totalidad del riesgo y será exclusivamente responsable de daños o destrucción o pérdida en cualquier forma que sea, incluyendo incendio del equipo, maquinaria, herramientas, suministros y materiales de propiedad de la CONTRATISTA, donde sean que se ubiquen, por causas que fueran atribuibles a dolo, negligencia o imprudencia grave de parte de EP PETROECUADOR.

b. Bienes y Equipo de propiedad de EP PETROECUADOR

EP PETROECUADOR asumirá la totalidad del riesgo y será exclusivamente responsable de daños o destrucción o pérdida en cualquier forma que sea, incluyendo incendio del equipo,

maquinaria, herramientas, suministros y materiales de su propiedad.

La CONTRATISTA asumirá la totalidad del riesgo y será exclusivamente responsable de daños o destrucción o pérdida en cualquier forma que sea, incluyendo incendio del equipo, maquinaria, herramientas, suministros y materiales de propiedad de EP PETROECUADOR, donde sean que se ubiquen, por causas que fueran atribuibles a dolo, negligencia o imprudencia grave de parte de la CONTRATISTA.

17.3 Responsabilidad por Contaminación y Daños al Medio Ambiente y Cumplimiento Ambiental

Conforme lo dispuesto en el principio 4 del Código Orgánico Del Ambiente publicado en el Registro Oficial Suplemento 983 de 12-abr.-2017, que en su parte pertinente señala:

"4. El que contamina paga. Quien realice o promueva una actividad que contamine o que lo haga en el futuro, deberá incorporar a sus costos de producción todas las medidas necesarias para prevenirla, evitarla o reducirla. Asimismo, quien contamine estará obligado a la reparación integral y la indemnización a los perjudicados, adoptando medidas de compensación a las poblaciones afectadas y al pago de las sanciones que correspondan."

Conforme al Régimen Legal y en especial a la norma citada en párrafos anteriores, las PARTES entienden, aceptan y acuerdan que la responsabilidad por contaminación será como sigue:

- a. La CONTRATISTA asumirá la responsabilidad ante cualquier contingencia generada por efecto de sus actividades y se le imputarán todos los costos relacionados a: contención, recuperación, limpieza, monitoreo, transporte, tratamiento, compensaciones e indemnizaciones y disposición final de residuos, excepto en casos de desastre natural o toma de instalaciones por terceros.
- b. Las contingencias ambientales causadas por la Contratista que afectasen al ambiente deberán ser recuperadas al estado más similar al original; esto se efectuará mediante un plan de mitigación.
- c. La responsabilidad de la disposición de desechos, así como la de la prevención de la contaminación es un deber de la CONTRATISTA, y sus Subcontratistas, en caso de no existir una relación contractual directa entre EP PETROECUADOR y las subcontratistas, la responsable ambiental será la empresa contratada directamente por EP PETROECUADOR.
- d. Todo desecho generado por la contratista durante la ejecución del presente contrato, deberá ser recolectado, almacenado, tratado,

dispuesto y confinado temporalmente hasta su evacuación, tratamiento y/o disposición final, a fin de evitar una potencial contaminación al agua, suelo y/o aire de acuerdo a las políticas ambientales de EP PETROECUADOR para así evitar diseminación y contaminación; estos desechos incluyen, pero sin limitarse a: aceites, pinturas, solventes, arenas, cementos, granallas, lastres, aguas contaminadas, fluidos contaminados, desechos catalogados como contaminados y/o especiales, o desechos no contaminados así como los desechos orgánicos, papel, cartón, vidrio y metales que se generen durante su operación o actividades. La CONTRATISTA se hará cargo de los desechos químicos, productos contaminados con petróleo, o aceites, debiendo darles el tratamiento adecuado hasta su disposición final.

- e. En caso de que la CONTRATISTA no cuente con los medios necesarios para atender una contingencia, la misma será atendida por EP PETROECUADOR. La Contratista autoriza a EP PETROECUADOR descontar de su factura el monto que, por concepto de limpieza, remediación, evacuación, tratamiento, disposición final que genere dicho evento.
- f. La respectiva responsabilidad de cada PARTE incluirá la obligación de controlar y eliminar el elemento contaminado en cuestión y la obligación de proteger, defender y eximir a la otra PARTE de toda responsabilidad por y en contra de todo reclamo, demanda y acción de todo tipo que surjan de la contaminación de la que se trata en esta Cláusula.
- g. La CONTRATISTA en todo momento está obligada a evitar la contaminación ambiental en todo aspecto y si por su negligencia se produce, será su responsabilidad el descontaminar completamente el área afectada. En cualquier otro caso se regirá por las normas descritas en el Anexo No. 10.
- h. La CONTRATISTA está obligada a cumplir y hacer cumplir las Leyes y Reglamentos Ambientales para las Actividades Hidrocarburíferas en el Ecuador.

En los casos en que la CONTRATISTA genere a EP PETROECUADOR conflictos con las comunidades vecinas, producto de derrames, fugas o vertidos de sustancias contaminantes al ambiente, causando la afectación del entorno, asumirá la responsabilidad del mismo. Por tanto, autoriza a EP PETROECUADOR descontar de su factura el monto que, por concepto de contingencia, limpieza, remediación, evacuación, tratamiento, disposición final, indemnizaciones, compensaciones, etc., genere dicho incumplimiento y/o evento.

Monitoreo:

Todos los monitoreos ambientales dispuestos en la normativa ambiental vigente y los planes de manejo ambiental que estén asociados con los

equipos y/o las instalaciones propias de los contratistas, serán a cargo y responsabilidad de la Contratista. La CONTRATISTA deberá cumplir con lo dispuesto en los diferentes cuerpos legales ambientales y los informes, reportes y/o resultados de análisis, etc.; presentarlos a EP PETROECUADOR para que EP PETROECUADOR, finalmente, los gestione con las entidades de control; en caso de existir observaciones por parte de dichas entidades la CONTRATISTA deberá subsanarlas.

17.4 Daños y Perjuicios Consecuentes

Ninguna de las PARTES será responsable ante su contraparte por daños y perjuicios especiales, indirectos o consecuentes, relacionados con el presente Contrato, incluyendo, pero sin limitarse a, pérdidas de rentabilidad o interrupciones de la actividad empresarial que se hubieran podido generar por cualquier concepto.

17.5 Responsabilidad respecto a Registros, Informes, Inspecciones, etc.

- a. La CONTRATISTA mantendrá una historia y registros auténticos y exactos de los servicios realizados de conformidad con lo estipulado en este Contrato.
- b. La CONTRATISTA proporcionará al Administrador del Contrato de EP PETROECUADOR un informe diario, semanal o mensual (de acuerdo al requerimiento del Administrador de Contrato) escrito, en formularios acordados por las PARTES que determinen la disponibilidad del personal, Equipo, etc. de la CONTRATISTA, así como de sus servicios prestados.
- c. La CONTRATISTA cumplirá con lo dispuesto en los Procedimientos de Seguridad, Salud y Ambiente y sus Documentos Relacionados para Contratistas constantes en el Anexo Nro. 11.

17.6 Responsabilidad Laboral

La CONTRATISTA asume para sí todas las obligaciones laborales consagradas en el Código de Trabajo y Ley de Seguridad Social respecto a su personal y de los trabajadores que contrate para la ejecución de los servicios objeto del Contrato; por tanto, tendrá la calidad de patrono o empleador frente a los trabajadores que emplee en el servicio contratado, excluyendo a EP PETROECUADOR de todas las obligaciones y responsabilidades laborales respecto a éstos conceptos.

La CONTRATISTA se compromete a cumplir con todas las obligaciones laborales y sociales para con su personal. En el caso de condena solidaria a EP PETROECUADOR, éste tendrá el derecho de repetir contra la CONTRATISTA por los valores que hubiere pagado por este

concepto. Para el efecto, EP PETROECUADOR notificará a la CONTRATISTA los valores por los que haya sido condenado como responsable solidario, para su reposición en el plazo de treinta (30) días. En caso de incumplimiento de la reposición de estos valores por parte de la CONTRATISTA, EP PETROECUADOR podrá reclamarlos vía judicial.

17.7 Responsabilidad sobre uso de Sistemas de Computación

La CONTRATISTA es responsable que su personal de cumplimiento a las políticas y los procedimientos en el uso de las herramientas y sistemas tecnológicos dentro de las instalaciones de EP PETROECUADOR.

Dichos procedimientos y políticas están referenciados al buen uso y a precautelar la plataforma tecnológica respecto a: la seguridad de la información, la compatibilidad, la confidencialidad, la tecnología y los derechos de autor legalmente establecidos dentro de los procesos que los contratistas deberán cumplir. Específicamente se establece las siguientes consideraciones:

- Todas las computadoras que ingresan a las instalaciones de EP PETROECUADOR deberán tener todo el software instalado con licencias debidamente legalizadas.
- No se permitirá la conexión de computadores que cuenten con un Antivirus gratuito, por lo tanto, el Antivirus instalado deberá ser licenciado y además deberá constar en uno de los cuatro cuadrantes de Gartner EPP (Endpoint Protection Platforms) del último año.
- No se permitirá la conexión de computadores personales de empleados de las contratistas a la red de EP PETROECUADOR, sino únicamente de aquellos computadores de propiedad de la CONTRATISTA que sean destinados a dar cumplimiento al objeto contractual.
- Tanto el hardware como el software de equipos entregados como parte de un proyecto y/o servicio prestado por la CONTRATISTA deberán cumplir con las especificaciones técnicas requeridas por EP PETROECUADOR, según su aplicación.
- Los empleados de la CONTRATISTA deberán regirse a la Normativa establecida por EP PETROECUADOR respecto al uso de Equipos Tecnológicos.
- La Normativa se encuentra a disposición de los usuarios que tengan cuentas de EP PETROECUADOR, en el Sistema de Normativa Interna, mediante el siguiente link: <https://intranet.eppetroecuador.ec/>

- EP PETROECUADOR auditará todo tipo de tráfico de red y bloqueará todo tipo de tráfico de red "no auditabile"; esto incluye conexiones virtuales privadas (VPN), protocolos de encriptación de información y similares. Es responsabilidad de las empresas CONTRATISTAS informar de esto a sus empleados, así como de su estricto cumplimiento. EP PETROECUADOR informará sobre los intentos de uso de estos servicios al administrador del contrato y se reservará el derecho de bloquear los accesos de red en casos de reincidencia.
- Los sistemas operativos soportados en la red de EP PETROECUADOR para estaciones de trabajo son:
 - o Microsoft Windows 10 (De acuerdo a la matriz de software establecida para la elaboración de las imágenes de los equipos corporativos)

La Subgerencia de Tecnologías de la Información y Comunicación podrá verificar que los equipos tecnológicos cumplan con todos los requisitos necesarios y no afecten el desempeño de la plataforma tecnológica de EP PETROECUADOR, para lo cual podrá solicitar las modificaciones y correcciones que sean necesarias en los equipos que provea o utilice la CONTRATISTA.

CLÁUSULA DÉCIMO OCTAVA: TERMINACIÓN

El Contrato termina:

- 18.1 Por el cumplimiento total de las obligaciones contractuales.
- 18.2 Por sentencia o laudo ejecutoriado que declare la nulidad o resolución del Contrato.
- 18.3 **Por mutuo acuerdo de las PARTES realizado antes de la ejecución total del Contrato.**

Cuando por circunstancias imprevistas, técnicas o económicas, o causas de fuerza mayor o caso fortuito, no fuere posible o conveniente para los intereses de las PARTES ejecutar total o parcialmente el Contrato, las PARTES podrán por mutuo acuerdo convenir en la extinción de todas o algunas de las obligaciones contractuales en el estado en que se encuentren, en cuyo caso se realizará la liquidación correspondiente.

La terminación por mutuo acuerdo no implicará renuncia a derechos causados o adquiridos en favor de EP PETROECUADOR o de la CONTRATISTA.

18.4 Por disolución de la persona jurídica (**o por muerte de la persona natural**).

En el caso del número 18.4 los representantes legales de las personas jurídicas cuya disolución se tramita están obligados a comunicar a EP PETROECUADOR sobre la situación y causales de disolución.

18.5 Por declaración anticipada y unilateral del contrato por causas imputables a la CONTRATISTA.

18.6 Por cualquier otra causal señalada de forma expresa en el contrato.

18.7 Terminación Anticipada y Unilateral del Contrato por causas imputables a la CONTRATISTA.

EP PETROECUADOR podrá declarar terminado, anticipada y unilateralmente este Contrato, en los siguientes casos:

- a. Por incumplimiento de la CONTRATISTA.
- b. Por quiebra o insolvencia de la CONTRATISTA, o por encontrarse en estado de suspensión o cesación de pagos, aunque no se haya producido la declaratoria correspondiente.
- c. Si las multas superaren el cinco por ciento (5%) del monto total del Contrato.
- d. Si la CONTRATISTA traspasare o cediere total o parcialmente sus derechos del Contrato; o, si subcontratare alguna parte específica del mismo, sin previa autorización escrita del Ordenador de Gasto.
- e. Si la CONTRATISTA no notificare a EP PETROECUADOR acerca de la transferencia, cesión, enajenación de sus acciones, participaciones, o en general de cualquier cambio en su estructura de propiedad, previo a efectuarla.
- f. EP PETROECUADOR también podrá declarar terminado anticipada y unilateralmente el contrato cuando, ante circunstancias técnicas o económicas imprevistas o de caso fortuito o fuerza mayor, debidamente comprobadas, la CONTRATISTA no hubiere accedido a terminar de mutuo acuerdo el contrato. En este caso, no se ejecutará la garantía de fiel cumplimiento del contrato ni se inscribirá a la CONTRATISTA como incumplida.
- g. Por suspensión de los trabajos, por decisión unilateral de la CONTRATISTA por más de sesenta (60) días sin que medie la fuerza mayor o caso fortuito.

- h. Por haberse celebrado el contrato contra expresa prohibición de la Normativa aplicable a los Procedimientos para Contrataciones de Actividades de Exploración y Explotación de Recursos Hidrocarburíferos.
- i. Por incumplimiento de las obligaciones contenidas en el Anexo Nro. 3.
- j. Por las demás causas establecidas expresamente en este contrato.

Para el efecto se considerará incumplimiento de la CONTRATISTA, sin limitación, a los siguientes casos:

- 1. Si el personal o equipo de la CONTRATISTA no cumple con las especificaciones definidas en este contrato en cualquier momento, durante su vigencia;
- 2. Si EP PETROECUADOR llegara a estar insatisfecho con la ejecución de los Servicios de la CONTRATISTA como consta en las especificaciones técnicas contenidas en este Contrato, incluyendo, sin limitación, progreso lento, negligencia o habilidad insuficiente de la CONTRATISTA;
- 3. Si la CONTRATISTA comete una infracción o incumplimiento de cualquiera de sus declaraciones, garantías, convenios u obligaciones bajo este Contrato, y falla en solucionar o remediar la infracción o incumplimiento dentro del período de solución especificado aquí, después de la recepción del aviso escrito respectivo por parte de EP PETROECUADOR, salvo que se estipule aquí otro intervalo de tiempo para lo mismo;
- 4. Si la CONTRATISTA en el término de hasta ocho (8) horas no ha comenzado a solucionar cualquier acto, condición o incumplimiento al recibir notificación del mismo que involucre una condición riesgosa;
- 5. Si debido a la negligencia o dolo de la CONTRATISTA no se cuenten con los pasaportes y/o visas requeridos, pertenecientes a los lugares en donde serán ejecutados los Servicios;
- 6. Si la CONTRATISTA incumple o causa que EP PETROECUADOR incumpla con el contenido de cualquier Ley aplicable; o
- 7. Si la CONTRATISTA no cumple con las leyes y reglamentos ecuatorianos de Medio Ambiente, o cualquier requerimiento o decisión administrativa de cualquier entidad gubernamental en relación a la protección del medio ambiente o protección de bienes arqueológicos o lineamientos de EP PETROECUADOR del Medio Ambiente o comete cualquier acto ilegal.

Procedimiento para la Terminación Anticipada y Unilateral

Antes de proceder a la terminación anticipada y unilateral, EP PETROECUADOR, por intermedio del Ordenador de Gasto notificará a

la CONTRATISTA, con la anticipación de diez (10) días término, sobre su decisión de terminarlo anticipada y unilateralmente. Junto con la notificación de la resolución se remitirán copias de los informes técnico y económico, referentes al cumplimiento de las obligaciones de EP PETROECUADOR y de la CONTRATISTA; la notificación señalará específicamente el incumplimiento o mora en el que ha incurrido la CONTRATISTA de acuerdo a las letras anteriores y le advertirá que, de no remediarlo en el término señalado, se dará por terminado unilateralmente el contrato.

Si la CONTRATISTA no justificare la mora o no remediere el incumplimiento, en el término concedido, EP PETROECUADOR podrá dar por terminado unilateralmente el contrato, mediante resolución del Ordenador de Gasto respectivo, que se comunicará por escrito a la CONTRATISTA y se remitirá al Servicio Nacional de Contratación Pública SERCOP. La resolución de terminación unilateral no se suspenderá por la interposición de reclamos o recursos administrativos, demandas contencioso administrativas, arbitrales o de cualquier tipo o de acciones de amparo de parte de la CONTRATISTA.

La resolución de terminación anticipada y unilateral del contrato será publicada en la página Web de EP PETROECUADOR, y revocará la calificación a la CONTRATISTA de la Base de Datos de Proveedores Calificados, por un periodo de cinco (5) años.

Si existe anticipo en el contrato, la CONTRATISTA únicamente podrá aducir mora por parte de EP PETROECUADOR cuando el anticipo entregado se encuentre totalmente devengado y cuando EP PETROECUADOR no haya realizado pago alguno respecto del contrato del cual aduce la mora, durante un plazo consecutivo de seis (6) meses.

En la resolución de terminación unilateral del contrato se establecerá el avance físico de las obras, bienes o servicios y la liquidación financiera y contable del contrato; requiriéndose que dentro del término de diez (10) días contados a partir de la fecha de notificación de la resolución de terminación unilateral, la CONTRATISTA pague a EP PETROECUADOR los valores adeudados hasta la fecha de terminación del contrato conforme a la liquidación practicada y en la que se incluirá, si fuera del caso, el valor del anticipo no devengado debidamente reajustado, en caso de que el contrato estipule anticipo.

En el caso de que la CONTRATISTA no pagare el valor requerido dentro del término indicado en el inciso anterior, EP PETROECUADOR requerirá por escrito a la entidad que emitió la garantía, ejecute inmediatamente las garantías otorgadas y pague a EP PETROECUADOR los valores liquidados más los intereses generados de acuerdo a las regulaciones emitidas por la Junta de Política y Regulación Monetaria y

Financiera o por el órgano competente, que se calcularán hasta la fecha efectiva de pago.

Sin perjuicio de la terminación unilateral, EP PETROECUADOR iniciará las acciones judiciales que correspondan para demandar resarcimiento de los daños y perjuicios generados debido al incumplimiento producido por la CONTRATISTA con ajuste a lo establecido en el Código Orgánico General de Procesos.

18.8 Terminación por causas imputables a EP PETROECUADOR

La CONTRATISTA podrá demandar la resolución del Contrato por las siguientes causas imputables a EP PETROECUADOR:

- Por incumplimiento de las obligaciones contractuales por más de sesenta (60) días plazo;
- Cuando, ante circunstancias técnicas o económicas imprevistas o caso fortuito o fuerza mayor debidamente comprobados, la entidad contratante no hubiere accedido a terminar de mutuo acuerdo el Contrato;
- Por suspensión de los trabajos por más de sesenta (60) días plazo dispuestos por la entidad contratante sin que medie caso fortuito o fuerza mayor.

18.9 Período de Solución

La CONTRATISTA deberá solucionar un Incumplimiento dentro de los diez (10) días plazo después de la recepción de la notificación escrita por el Administrador del Contrato de EP PETROECUADOR sobre el mismo, o deberá iniciar tal solución si tal infracción o Incumplimiento no es sujeto a ser solucionado completamente dentro de diez (10) días plazo y deberá proceder diligentemente con aquello. No obstante lo anterior, si el Incumplimiento de la CONTRATISTA es de una naturaleza y/o severidad que requiera una solución o remedio más rápidamente que los diez (10) días plazo antes mencionados (por ejemplo, un Incumplimiento que arriesgue la vida o salud del personal, daños severos al equipo, propiedad o medio ambiente o la continuación segura de los Servicios, etc.) entonces el Administrador del Contrato de EP PETROECUADOR deberá proveer a la CONTRATISTA una notificación escrita del plazo más corto apropiado, dentro del cual la CONTRATISTA deberá solucionar tal Incumplimiento el cual será determinado en buena fe por del Administrador del Contrato de EP PETROECUADOR, sin perjuicio de lo establecido en la cláusula de Multas.

Si la CONTRATISTA no ha solucionado un Incumplimiento como se especifica anteriormente, EP PETROECUADOR bajo su sola discreción puede terminar este Contrato, para lo cual se efectuará lo establecido en

el número 18.7 del presente contrato. La Terminación bajo este número procederá sin perjuicio de cualquier reclamo o acción que EP PETROECUADOR tenga en contra de la CONTRATISTA o que la CONTRATISTA tenga en contra de EP PETROECUADOR, como resultado de los servicios ejecutados en virtud de este Contrato, previos a tal terminación.

La terminación anticipada del Contrato, transferencia de la operación o transformación de EP PETROECUADOR, no implicará el pago de indemnizaciones o pagos adicionales a los que deban efectuarse por servicios efectivamente ejecutados.

En todos estos casos, se realizarán las recepciones y liquidaciones correspondientes.

18.10 Terminación por Conveniencia

Sin perjuicio de lo establecido en otras estipulaciones del Contrato, EP PETROECUADOR tendrá derecho a dar por terminado este Contrato de manera total o parcialmente en cualquier momento, mediante notificación por escrito remitida por EP PETROECUADOR a la CONTRATISTA con por lo menos treinta (30) días plazo de anticipación, aún cuando no haya ocurrido incumplimiento de la CONTRATISTA, y en cuyo caso, EP PETROECUADOR no tendrá ninguna obligación, de ninguna índole, incluyendo la obligación de comunicar a la CONTRATISTA las razones de su decisión, y la CONTRATISTA no tendrá derecho a recibir remuneración o compensación alguna, de ninguna índole, salvo la compensación realmente devengada antes de dicha terminación de acuerdo al precio acordado conforme las tarifas aplicables que constan en el Anexo Nro. 6, más cualquier derecho o costo razonable y documentado por desmovilización y cargos de cancelación que se hayan incurrido y que se encuentren debidamente justificados y aceptados por EP PETROECUADOR.

CLÁUSULA DÉCIMO NOVENA: MODIFICACIÓN

El Contrato suscrito podrá ser modificado o complementado de común acuerdo entre las PARTES, previa la autorización de los respectivos órganos de adjudicación, mediante la suscripción de un Contrato complementario o Contrato modificatorio.

Las modificaciones contractuales podrán adoptar forma de transacciones, cuando se trate de terminar litigios pendientes o de prevenir los eventuales.

Contrato Complementario: En el caso de que fuere necesario ampliar, modificar o complementar una obra o servicio determinado por causas imprevistas o técnicas, debidamente motivadas, presentadas durante la

ejecución del contrato, la autoridad que celebró el contrato principal, podrá autorizar la suscripción de un contrato complementario con el mismo contratista, sin concurso previo y siempre que se mantengan los precios de los rubros del contrato original. **(CADA CONTRATO DEBERÁ SER ACONDICIONADO A LAS NECESIDADES DE LA CONTRATACIÓN Y DE CONFORMIDAD A LA NORMATIVA)**

Tales contratos complementarios podrán incrementar hasta un cincuenta por ciento (50%) del valor del contrato principal; sin embargo, excepcionalmente, dicho límite podrá incrementarse, siempre y cuando se cuente con la autorización expresa del Gerente General, previa recomendación del usuario u Ordenador de Gasto, debidamente motivada.

Contrato Modificadorio: Se podrá suscribir contratos modificatorios para enmendar casos de errores manifiestos de hecho, de transcripción o de cálculo, que se hubieren producido de buena fe en las cláusulas contractuales.

Previo a suscribir un contrato complementario o modificadorio, el Administrador del Contrato deberá remitir al Ordenador de Gasto respectivo, un informe debidamente motivado, en el cual exponga las circunstancias presentadas que justifican la celebración de dicho instrumento, debiendo considerar que si dicha modificación, implica el compromiso de fondos adicionales, se obtendrá previamente la respectiva certificación presupuestaria.

Bajo ninguna circunstancia se podrá celebrar contratos complementarios para subsanar o formalizar, la ejecución de obras o servicios que hayan sido prestados fuera de las obligaciones del contrato principal o para convalidar servicios que ya hayan sido prestados con anterioridad.

La suscripción del contrato modificadorio o complementario deberá efectuarse mientras el plazo de ejecución del contrato principal se encuentre vigente. **(CADA CONTRATO DEBERÁ SER ACONDICIONADO A LAS NECESIDADES DE LA CONTRATACIÓN Y DE CONFORMIDAD A LA NORMATIVA)**

CLÁUSULA VIGÉSIMA: ENTREGA - RECEPCIÓN DEL CONTRATO

Las actas de entrega recepción provisionales, únicas o definitivas contendrán como mínimo los siguientes requisitos: antecedentes, condiciones generales de ejecución, condiciones operativas, liquidación económica, liquidación de plazos, constancia de la recepción, cumplimiento de las obligaciones contractuales, reajuste de precios pagados o pendientes de pago de ser procedente y verificación de vigencia de garantías requeridas; y cualquier otra circunstancia que se estime necesaria.

Las actas de entrega recepción deberán ser suscritas por la comisión designada por el Ordenador de Gasto correspondiente, la cual deberá estar

conformada por el administrador del contrato, un delegado del área usuaria que no haya intervenido en la ejecución del instrumento contractual y un delegado del área financiera.

Las personas que intervengan a nombre de EP PETROECUADOR, en la suscripción del Acta de Recepción Única del Contrato, serán personal y civilmente responsables por los datos que consignen en ellas, así como por la no suscripción de dicha Acta, dentro de los plazos estipulados para tal efecto.

20.1 Acta de Recepción Única y Definitiva del Contrato

Una vez producida la terminación del Contrato, las PARTES iniciarán hasta dentro del término de cuarenta y cinco (45) días, el trámite para la suscripción del Acta de Recepción Única.

El Administrador del Contrato una vez que se haya cumplido con todas las obligaciones contractuales y previo a la suscripción del acta de recepción única o definitiva, remitirá al Ordenador de Gasto el informe final de ejecución del contrato, en un plazo de hasta sesenta y cinco (65) días.

Si existieran reclamos de EP PETROECUADOR contra la CONTRATISTA, EP PETROECUADOR podrá imponer la multa establecida por retardo e incumplimiento de las obligaciones contractuales, hasta que subsane o corrija tales incumplimientos; tal circunstancia retardará la firma del acta por todo el tiempo necesario al cumplimiento de las obligaciones pendientes, salvo que ellas fuesen económicas, en cuyo caso se descontará de los valores pendientes de pago o de las garantías a devolverse, haciéndose constar en el acta respectiva.

Si EP PETROECUADOR no hiciere ningún pronunciamiento, ni iniciare la recepción única hasta sesenta (60) días después de que la CONTRATISTA ha notificado por escrito el inicio del trámite de entrega - recepción, y siempre y cuando no existan obligaciones u objeciones pendientes, se considerará que la entrega - recepción única del Contrato se ha efectuado.

Cuando la CONTRATISTA se niegue a suscribir la recepción única sin justificación aceptada por EP PETROECUADOR, se podrá efectuar la recepción única presunta del Contrato.

CLÁUSULA VIGÉSIMO PRIMERA: CONCILIACIÓN DE MATERIALES

Es obligación de la CONTRATISTA mantener en buen estado y llevar el control de todo el equipo, (materiales, herramientas, repuestos, etc., inventariado), en el caso de que EP PETROECUADOR hubiera proporcionado dicho equipo a la CONTRATISTA para la prestación de los servicios. A la terminación del contrato se deberá hacer una conciliación mediante acta firmada por el Administrador del Contrato y el representante de la CONTRATISTA, respaldada por todos los documentos de descargo tales como: reporte del Administrador del Contrato, con un detalle de los equipos, materiales usados o instalados, ticket de transferencia a bodegas del material sobrante, etc. Cualquier equipo o material faltante será descontado de las facturas pendientes de pago a la CONTRATISTA, al precio de reposición o cobrado de las garantías rendidas.

CLÁUSULA VIGÉSIMO SEGUNDA: CONTROL Y SUPERVISIÓN

EP PETROECUADOR se reserva el derecho al control y supervisión de los servicios prestados, a través del Administrador del Contrato, a quienes la CONTRATISTA proporcionará toda la información requerida y atenderá sus exigencias en relación con la ejecución del Contrato.

CLÁUSULA VIGÉSIMO TERCERA: DERECHO DE AUDITORÍA

EP PETROECUADOR para efectos de Auditoría, podrá en todo momento y hasta siete (7) años después de la terminación del Contrato, solicitar información relacionada con el Contrato y la CONTRATISTA está obligada a proporcionar la documentación y confirmaciones por escrito sobre las operaciones y transacciones que mantengan o haya efectuado relacionadas con el Contrato.

CLÁUSULA VIGÉSIMO CUARTA: CESIÓN DE DERECHOS Y SUBCONTRATACIÓN

No se podrá ceder o traspasar los derechos y obligaciones de este Contrato, sin previa autorización escrita de EP PETROECUADOR, debiendo la persona natural o jurídica a ser cedida los derechos contractuales, contar con iguales o mejores condiciones técnicas, jurídicas y financieras. De no cumplir con este requisito, EP PETROECUADOR no autorizará tal cesión o traspaso.

De efectuarse una cesión o traspaso sin la previa autorización de EP PETROECUADOR, ésta será nula y será causal suficiente para la terminación unilateral y anticipada de la relación contractual pudiendo EP PETROECUADOR iniciar las acciones por los daños y perjuicios ocasionados.

Previa autorización escrita de EP PETROECUADOR, se podrá subcontratar trabajos o servicios con proveedores que se encuentren calificados en la Base de Datos de Proveedores Calificados EP PETROECUADOR y no se encuentren incursos en alguna de las inhabilidades establecidas en la Normativa aplicable a los Procedimientos para Contrataciones de Actividades de Exploración y Explotación de Recursos Hidrocarburíferos de PETROAMAZONAS EP, siempre y cuando por escrito la CONTRATISTA se comprometa a cumplir con sus obligaciones respecto a lo subcontratado y sin que se libere de sus obligaciones contractuales.

Para que proceda la subcontratación se deberá remitir a lo establecido en la Normativa aplicable a los Procedimientos para Contrataciones de Actividades de Exploración y Explotación de Recursos Hidrocarburíferos de PETROAMAZONAS EP y su Reglamento.

Por la subcontratación, la CONTRATISTA no pierde responsabilidad respecto a la obligación de cumplimiento del contrato para con EP PETROECUADOR.

En el caso de subcontrataciones relacionadas con actividades inherentes a relaciones comunitarias o seguridad, salud y ambiente, no se requerirá que los subcontratistas se encuentren calificados dentro de la Base de Datos de Proveedores Calificados de EP PETROECUADOR.

CLÁUSULA VIGÉSIMO QUINTA: TRANSPARENCIA Y ANTISOBORNO

El CONTRATISTA bajo juramento declara expresamente que no ha ofrecido, ofrece u ofrecerá, y no ha efectuado o efectuará ningún pago, préstamo o servicio ilegítimo o prohibido por la ley, entretenimiento, viajes u obsequios, dádiva monetaria indebida o cualquier otro beneficio o ventaja económica o de otro tipo, a ningún funcionario, trabajador o autoridad de EP PETROECUADOR que hubiera tenido o tenga que ver con el procedimiento de contratación en sus etapas de planificación, programación, selección, contratación o ejecución contractual, recepción de productos o servicios, administración o supervisión de contratos o cualquier otra intervención o decisión en la fase precontractual o contractual.

Para el efecto, el CONTRATISTA se obliga a cumplir estrictamente las leyes, reglamentos y normativa interna de EP PETROECUADOR, durante toda la etapa de ejecución contractual, comprometiéndose para el efecto, a tener un adecuado comportamiento legal, ético y honrado, con apego irrestricto a los principios de eficacia, eficiencia, transparencia, lealtad y buena práctica, entre otros que rigen a la administración pública.

Además, el CONTRATISTA se obliga que, en todo momento en relación con el contrato, y a lo largo de su vigencia y posteriormente, cumplirá, y adoptará

medidas para asegurarse de que su personal, subcontratistas, agentes u otros terceros sujetos a su control o a su influencia determinante, no cometan actos ilegales de corrupción. En caso de llegar a conocer que alguno de sus dependientes, ha infringido esta cláusula, el CONTRATISTA está en la obligación de denunciar y combatir los actos de corrupción.

Las prácticas ilegales de soborno, extorsión, fraude, colusión, y otros no son admisibles, por lo que el CONTRATISTA acepta que en el caso de que se comprobare una violación a esta cláusula, EP PETROECUADOR se reserva el derecho de terminar en forma inmediata el contrato, observando el debido proceso, para lo cual se allana a responder por los daños y perjuicios que tales violaciones hayan ocasionado, así como a responder ante la ley por las faltas cometidas.

Por expresa disposición del Código Orgánico Integral Penal, toda persona (Proveedor/Contratista), que en el desempeño de sus actividades conociere del cometimiento de un presunto delito contra la administración pública, que involucre comportamientos deshonestos o ilegales, (actos de corrupción) promovidos o insinuados por servidores públicos, tales como los mencionados en los números que anteceden, entre otros, se obliga a denunciar ante las autoridades correspondientes, a fin de que éstas apliquen los mecanismos y sanciones previstas en la legislación ecuatoriana, en consecuencia, el CONTRATISTA se obliga a presentar la correspondiente denuncia y remitir una copia a EP PETROECUADOR, con la cual colaborará durante la tramitación del proceso que se iniciare por tal concepto hasta su total resolución. Si no lo hiciere, acepta que la Empresa Pública pueda dar por terminado el contrato del cual se trate, siguiendo el debido proceso, sin perjuicio de las responsabilidades que podrían corresponderle de acuerdo con lo establecido en las normas aplicables.

CLÁUSULA VIGÉSIMO SEXTA: DOMICILIO Y SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS

Para todos los efectos que se deriven de este Contrato, las PARTES fijan como su domicilio la ciudad de Quito, Distrito Metropolitano, con exclusión de cualquier otro.

En caso de disputas, controversias o reclamaciones surgidas en razón de la celebración, en la ejecución, desarrollo, terminación o liquidación de este Contrato, las PARTES observarán lo siguiente:

Las PARTES deberán intentar un arreglo directo entre ellas en caso de cualquier disputa, controversia o reclamación.

No habiendo superado las disputas, controversias o reclamaciones de forma directa y definitiva, las PARTES acudirán al Centro de Mediación de la

Procuraduría General del Estado, mediante el procedimiento de Mediación y estará sujeto a la Codificación de la Ley de Arbitraje y Mediación y al Reglamento del precitado Centro.

Los mecanismos alternativos para la solución de las disputas, controversias o reclamaciones que surjan de las contrataciones, estarán sujetos a las normas previstas en la Constitución de la República del Ecuador, Código Orgánico General de Procesos y demás normativa vigente en lo que fuere aplicable.

Si existiesen controversias en el pago de facturas, se podrá disponer el pago de valores no controvertidos. De aplicarse, alguno de los medios alternativos de solución de conflictos de acuerdo a lo establecido en la Ley de Arbitraje y Mediación. La mediación no suspenderá la ejecución de las obligaciones contractuales.

Cuando no se haya establecido en una contratación una cláusula compromisoria, se podrá pactar la suscripción de este compromiso, conforme a las disposiciones de la Constitución y contando con las autorizaciones correspondientes.

En el caso de no existir acuerdo o resolución en las disputas, controversias o reclamaciones a través de los mecanismos alternativos de solución de conflictos, los mismos serán tramitados ante los Jueces y Tribunales Competentes del Cantón Quito, para lo cual se someterán a las leyes de la República del Ecuador y fijarán su domicilio en la ciudad de Quito, Distrito Metropolitano.

CLÁUSULA VIGÉSIMO SÉPTIMA: TÉRMINOS DEL CONTRATO E INTERPRETACIÓN

Los términos del Contrato deben interpretarse en su sentido literal, en el contexto del mismo, y cuyo objeto revela claramente la intención de las PARTES. En todo caso su interpretación sigue las siguientes normas:

Cuando los términos se hallan definidos en las Leyes ecuatorianas, se estará a tal definición.

Si no están definidos en las Leyes ecuatorianas se estará a lo dispuesto en el Contrato en su sentido literal y obvio de conformidad con el objeto contractual y la intención de los contratantes.

Tratándose de términos técnicos se estará a las definiciones que los manuales precisen.

En caso de divergencias entre los términos del Contrato con los términos y condiciones de la oferta de la CONTRATISTA, prevalecerán los términos del

Contrato y sus Anexos. De existir contradicción entre los Documentos Precontractuales y los términos del Contrato, EP PETROECUADOR dictaminará sobre aquellos que deben prevalecer.

Las PARTES acuerdan que, en caso de divergencia o contradicción entre el contrato y las definiciones, respuestas y aclaraciones constantes en el Anexo Nro. 9, prevalecerán estas últimas.

En todo caso, las PARTES se remiten a las disposiciones del Título XIII, del Libro Cuarto, de la Codificación del Código Civil Ecuatoriano.

En todo cuanto no se deja especialmente estipulado, las PARTES se remiten a la normativa (políticas y procedimientos) que sobre Contratos tiene EP PETROECUADOR, documentos todos que los obligan en subsidio de las estipulaciones contractuales y sin necesidad de anexarse al Contrato.

CLÁUSULA VIGÉSIMO OCTAVA: NOTIFICACIONES

Cualquier notificación entre las PARTES deberá ser enviada a las siguientes direcciones:

LA CONTRATANTE: EP PETROECUADOR:

Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre
Edif. Alpallana
Quito, Ecuador
Correo electrónico: [REDACTED]

LA CONTRATISTA: [REDACTED]

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

CLÁUSULA VIGÉSIMO NOVENA: NATURALEZA DEL CONTRATO

El presente Contrato corresponde al desarrollo de actividades de exploración y explotación de recursos hidrocarburíferos conforme la categorización de actividades de EP PETROECUADOR. La naturaleza de este Contrato es administrativa, por lo que se someterá a las normas de carácter administrativo previstas en la legislación ecuatoriana, Ley de Hidrocarburos, la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos y a la Ley de Régimen Tributario Interno y demás normativa interna de exploración y explotación de recursos hidrocarburíferos aplicable.

Se deja expresa constancia que el presente instrumento no se somete a las disposiciones constantes en la Ley Orgánica del Sistema Nacional de

Contratación Pública, ni su Reglamento, en virtud de la excepción prevista en la disposición derogatoria novena de la antes citada Ley.

CLÁUSULA TRIGÉSIMA: LEY APLICABLE

El presente Contrato se regirá por la legislación ecuatoriana, la Ley de Hidrocarburos, su reglamentación y la Normativa Interna Vigente en EP PETROECUADOR, prevalecerán sobre cualquier otro instrumento o Ley.

CLÁUSULA TRIGÉSIMO PRIMERA: DIVISIBILIDAD

Cada parte y/o Cláusula de este Contrato, incluyendo sus Anexos, tiene intención de ser sujeto a separación. Si se llegare a determinar que cualquier parte, cláusula o Anexo del Contrato es ilegal, no válido o inejecutable, por cualquier razón; entonces, en la medida de lo práctico y factible, las restantes secciones, cláusulas y anexos del Contrato deberán considerarse como que permanecen en total fuerza y vigencia como si aquellas secciones ilegales, no válidas o inejecutables, cláusulas y anexos no formaran parte de este Contrato.

CLÁUSULA TRIGÉSIMO SEGUNDA: INTEGRIDAD DEL CONTRATO

Este Contrato sobresee y reemplaza a cualquier comunicación oral o escrita que se haya hecho con anterioridad entre las PARTES con relación a la materia aquí tratada. Este Contrato constituye la totalidad del acuerdo llegado entre las PARTES, y ningún otro escrito o conversación podrá interpretarse como que pertenece a este Contrato a no ser que conste el acuerdo de las PARTES por escrito, con fecha posterior a su ejecución.

CLÁUSULA TRIGÉSIMO TERCERA: PROHIBICIÓN DE ACTUAR EN REPRESENTACIÓN DE EP PETROECUADOR

De ningún modo estará la CONTRATISTA autorizada ni facultada para actuar a nombre de EP PETROECUADOR, ni para comprometer a EP PETROECUADOR, excepción hecha de lo que este Contrato estipule expresamente.

CLÁUSULA TRIGÉSIMO CUARTA: PROTECCIÓN DE DATOS PERSONALES

En cumplimiento con la normativa vigente en materia de protección de datos personales de Ecuador, y al amparo del Reglamento que establece la obligación de incorporar cláusulas de protección de datos personales en los

contratos celebrados dentro del territorio de la República del Ecuador, promulgado en la Resolución N° SPD-P-SPD-2025-0006-R de 30 de abril de 2025, expedida por la Superintendencia de Protección de Datos Personales, las partes acuerdan lo siguiente:

1. Partes: Las PARTES contratantes declaran y reconocen que en el marco de la ejecución del presente contrato, son enteramente responsables de tratamiento de datos personales para cada una de las finalidades detalladas en el presente contrato, las cuales se han establecido de manera conjunta con los medios del tratamiento de los datos personales que se emplearan para cumplir con las finalidades, para lo cual, podrán intercambiar, acceder, tratar, almacenar o, de cualquier forma, gestionar datos personales, según corresponda.

2. Finalidad del tratamiento: El tratamiento de los datos personales será realizado con la finalidad de salvaguardar en la gestión administrativa del SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR Ambas PARTES garantizarán que el tratamiento se realizará únicamente para esta finalidad y no se destinará a otros fines sin contar con una base legitimadora adecuada y correspondiente a la nueva finalidad.

3. Obligaciones de las partes: Las PARTES se comprometen a cumplir con las obligaciones establecidas en la LOPDP y demás normativas aplicables, garantizando, entre otras cosas:

1. La adopción de medidas de seguridad adecuadas para la protección de los datos personales.
2. Suscripción de convenios de confidencialidad o cláusulas de confidencialidad con sus trabajadores, colaboradores, proveedores para garantizar el buen manejo de los datos personales.
3. La garantía de que el tratamiento será realizado de manera lícita, legítima, transparente y con fines específicos y explícitos.
4. El respeto a los derechos de los titulares de los datos, en los plazos y formas que la normativa de protección de datos personales disponga.

4. Derechos de los titulares de los datos: Las PARTES se comprometen a garantizar que los titulares de los datos personales serán debidamente informados sobre el tratamiento de sus datos y podrán ejercer sus derechos conforme con lo dispuesto por la normativa aplicable. Las partes al ser responsables de tratamiento tienen pleno conocimiento que los titulares de datos personales podrán ejercer sus derechos ante cualquiera de las partes y, este deberá ser conocido por la otra parte, sin embargo, esta comunicación no puede ser un impedimento ni traba para el cumplimiento de la solicitud del

titular dentro de los plazos previstos en la normativa correspondiente de protección de datos personales.

5. Responsabilidad y garantías de cumplimiento: Las PARTES acuerdan ser responsables del tratamiento de los datos personales y, por lo tanto, compartir la responsabilidad en el cumplimiento de las obligaciones relativas a la protección de datos. Ambas partes garantizarán que el tratamiento sea realizado conforme a las disposiciones legales y tomarán las medidas necesarias para cumplir con sus respectivas responsabilidades en materia de seguridad y protección de los datos personales.

6. Comunicación o transferencia de datos a terceros: Las PARTES se comprometen a no ceder, transferir, comunicar ni compartir los datos personales con terceros, salvo que se cuente con el consentimiento expreso de los titulares de los datos o cuando sea requerido por la normativa aplicable. En caso de ser necesario compartir los datos con un tercero, ambas partes garantizarán que dicho tercero cumpla con las disposiciones de protección de datos personales.

7. Medidas de seguridad: Ambas partes adoptarán las medidas de seguridad físicas, técnicas, jurídicas, administrativas y organizativas necesarias para proteger los datos personales en su disponibilidad, integridad y confidencialidad. Las PARTES deberán realizar evaluaciones periódicas para garantizar la eficacia de dichas medidas.

8. Notificación de incidentes de seguridad: En caso de que se produzca una vulneración de la seguridad de los datos personales, las PARTES se comprometen a notificar dicho incidente a la autoridad de datos personales y al titular de datos, en el caso que corresponda, dentro del plazo estipulado por la normativa aplicable. Acuerdan que se realizará una notificación en la cual comparezcan ambas partes como responsables conjuntos.

9. Duración del tratamiento: Las PARTES acuerdan que se conservarán los datos personales accedidos y tratados hasta la terminación del contrato conforme lo establecido en el artículo 4.22. de la Normativa aplicable a los Procedimientos para Contrataciones de Actividades de Exploración y Explotación de Recursos Hidrocarburíferos de PETROAMAZONAS EP, para cumplir con las finalidades específicas previamente detalladas.

Una vez terminada la finalidad para la cual fueron recabados los datos personales las PARTES procederán de acuerdo con lo establecido por la normativa de datos personales vigente, y normativa conexa según la naturaleza de esta contratación.

CLÁUSULA TRIGÉSIMO QUINTA: DOCUMENTOS QUE FORMAN PARTE DEL CONTRATO

Forman parte integrante del Contrato:

- ANEXO Nro. 1:** Objeto del Contrato.
- ANEXO Nro. 2:** Obligaciones de EP PETROECUADOR.
- ANEXO Nro. 3:** Obligaciones de la CONTRATISTA.
- ANEXO Nro. 4:** Instalaciones, Equipo y Personal de la CONTRATISTA
- ANEXO Nro. 5:** Especificaciones Técnicas de los Oleoductos
- ANEXO Nro. 6:** Precios del Servicio (Formulario Nro. 3).
- ANEXO Nro. 7:** Política Antisoborno EP PETROECUADOR
- ANEXO Nro. 8:** Aplicación de multas.
- ANEXO Nro. 9:** Seguros
- ANEXO Nro. 10:** Preguntas y Respuestas del Concurso de Ofertas CO-EPP-145-2025.
- ANEXO Nro. 11:** Disposiciones de Salud, Seguridad y Ambiente, Seguridad Física y Relaciones Comunitarias.
- ANEXO Nro. 12:** Formulario Orden de Trabajo
- ANEXO Nro. 13:** Documentos habilitantes:
- Formulario Nro. 1A: Carta de Presentación, Compromiso y Propuesta Técnica.
 - Formulario Nro. 1B: Carta de Presentación, Compromiso y Propuesta Económica.
 - Formulario Nro. 2A: Declaración Anticorrupción.
 - Formulario Nro. 2B: Comunicación de Conflictos De Intereses Proveedores.
 - Formulario Nro. 2C: Carta Compromiso de Cumplimiento de las Políticas de Responsabilidad Social y de Relaciones Comunitarias, Planes, Guías y Procedimientos de EP PETROECUADOR.
 - Resolución de Adjudicación Nro. _____ de ____ de _____ de 202____.
 - Oficio de notificación Nro. _____ de ____ de _____ de 202____.
 - Certificación Presupuestaria Nro. _____ de _____ de 202____.
 - Garantía de Fiel Cumplimiento
 - Certificado otorgado por la Superintendencia de Compañías vigente, que justifique la existencia legal de la CONTRATISTA y su cumplimiento de obligaciones.
 - Certificado en el que conste que la CONTRATISTA se encuentra al día en el pago de sus obligaciones

con el Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social, IESS.

- Certificado de cumplimiento de Obligaciones con el Servicio de Rentas Internas.
- Resolución Nro. PETRO-PGG-2025-0068-RSL con la designación de Ordenadores de Gasto de EP PETROECUADOR.
- Nombramiento del Representante legal de la CONTRATISTA inscrito en el Registro Mercantil del cantón.

Además, forman parte de este Contrato las garantías, y los demás documentos precontractuales.

Para constancia firman las PARTES electrónicamente, en Quito D.M., el
..... de de

Galo Mauricio Perez Reyes
INTENDENTE RODA
EP PETROECUADOR

GERENTE GENERAL

ANEXO Nro. 1 OBJETO DEL CONTRATO

- El objeto del Contrato es la provisión del "**SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR**", de conformidad con lo detallado a continuación, los anexos y la oferta presentada que se incorporan y forman parte del instrumento contractual.

Tabla 1. Descripción de los servicios.

DESCRIPCIÓN GENERAL DEL SERVICIO	OLEODUCTO	TRAMO	ÍTEM	SERVICIOS POR TRAMO	DIÁMETRO (IN)	LONGITUD (KM)	UBICACIÓN LANZADOR	UBICACIÓN RECEPTOR						
SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR	OLEODUCTO EPF - OCP	TRAMO EPF-SRS.	1.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	24	16,1	BLOQUE 12 ESTACIÓN EPF	BLOQUE 12 SAN ROQUE SUR						
			1.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)										
			1.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)										
		TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPÓ.	2.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	12	2,3	BLOQUE 12 SAN ROQUE SUR	BLOQUE 12 SAN ROQUE NORTE						
			2.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)										
			2.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)										
		TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPÓ.	2.4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	12	2,3	BLOQUE 12 SAN ROQUE SUR	BLOQUE 12 SAN ROQUE NORTE						
			2.5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)										
			2.6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)										
		TRAMO SRN-SRF	3.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	24	63,6	BLOQUE 12 SAN ROQUE NORTE	BLOQUE 57 SHUSHUFINDI						
			3.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)										
			3.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)										
		TRAMO SRF - OCP	3.4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	24	54,6	BLOQUE 57 SHUSHUFINDI	BLOQUE 56 OCP						
			3.5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)										
			3.6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)										
	OLEODUCTO CPF - SRF	TRAMO CPF - SRF	4.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	12	27,6	BLOQUE 15 CPF	BLOQUE 57 SHUSHUFINDI						
			4.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)										
			4.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)										
	OLEODUCTO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	5.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	16	23	BLOQUE 57 SHUSHUFINDI	BLOQUE 57 JIVINO VERDE						
			5.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)										
			5.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)										
NOTAS:														
EPF: EDEN PRODUCTION FACILITIES.														
SRS: SAN ROQUE SUR.														
SRN: SAN ROQUE NORTE.														
SRF: SHUSHUFINDI RECEIVED FACILITIES.														
OCP: OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS.														
CPF: CENTER PRODUCTION FACILITIES.														

2. La CONTRATISTA deberá proveer el servicio en las locaciones y los respectivos derechos de vía de los oleoductos de EP PETROECUADOR operados por la Red de Oleoductos del Distrito Amazónico (RODA). En la tabla 2 se detallan dichas locaciones:

Tabla 2. Locaciones y DDV de oleoductos operados por RODA

Ítem	Nombre Bloque	Número Bloque
1	Shushufindi	57S
2	Indillana	15
3	Edén Yuturi	12
4	Lago Agrio	56

3. El servicio de inspección con herramienta instrumentada “SMART PIG” incluye como mínimo la ejecución de los siguientes trabajos:
 - 3.1. Movilización de herramientas de limpieza y de inspección desde el origen hasta las facilidades de EP PETROECUADOR.
 - 3.2. Ejecución de limpieza interna y calibración de las herramientas a los oleoductos previo a su inspección con Smart Pigs.
 - 3.3. Inspección geométrica (Caliper) para determinar deformaciones en la tubería.
 - 3.4. Inspección MFL (Magnetic Flux Leakage) axial de alta resolución para determinar pérdida de metal interno y/o externo.
 - 3.5. Informe final.
 - 3.6. Desmovilización de herramientas de inspección.
 - 3.7. Actividades propias del servicio y de la operación de EP PETROECUADOR
4. Las especificaciones técnicas de los oleoductos se presentan en el **Anexo Nro. 5**.
5. Las actividades descritas se desarrollarán en los bloques 12, 15, 57S y 56 de la Red de Oleoductos del Distrito Amazónico (RODA).
6. Cada uno de los ítems previamente mencionados, incluyen la provisión de servicios y/o suministro de equipos y/o herramientas asociados al servicio prestado, que se desarrollarán en las locaciones de la Red de Oleoductos del Distrito Amazónico (RODA) operada por EP PETROECUADOR.
7. La CONTRATISTA deberá verificar y garantizar la correcta ejecución de los servicios detallados en la tabla 1.
8. La CONTRATISTA coordinará todos los trabajos y permisos requeridos que se deban realizar con el Administrador del Contrato, el mismo que llevará la organización, control del desempeño, eficiencia y conducta del personal de la CONTRATISTA.

ANEXO Nro. 2

OBLIGACIONES DE EP PETROECUADOR

Para la ejecución del **SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR**, EP PETROECUADOR, tendrá las siguientes obligaciones:

GENERALES

1. EP PETROECUADOR deberá brindar a la CONTRATISTA, el acceso libre y seguro al sitio donde se prestarán los servicios, siempre y cuando la CONTRATISTA cumpla con todos los permisos necesarios tanto en EP PETROECUADOR y Oleoducto de Crudos Pesados Lago Agrio (OCP).
2. El Administrador del Contrato actuará a nombre de EP PETROECUADOR en relación con la ejecución y sujeto a los plazos y condiciones establecidos.
3. EP PETROECUADOR proporcionará a la CONTRATISTA la información requerida para la ejecución del servicio siempre y cuando disponga de la misma.
4. EP PETROECUADOR se reserva el derecho de realizar directamente o a través de terceros, inspecciones a los equipos y personal de la CONTRATISTA a fin de garantizar su correcto funcionamiento y óptimo estado para la operación y prestación del servicio, y en caso de encontrar deficiencias y/o contravenciones, se informará al representante de la CONTRATISTA y se solicitará tomar los correctivos del caso, de acuerdo a los plazos determinados por el Administrador del Contrato.
5. EP PETROECUADOR designará un funcionario como Administrador del Contrato, quien precautelará el cumplimiento de las obligaciones contraídas y estará debidamente autorizado y facultado para actuar por y a nombre de EP PETROECUADOR en todos los asuntos concernientes a este Contrato, a excepción de ordenar o aprobar enmiendas o modificaciones al mismo. El Administrador será a quien se le refiera las comunicaciones, direcciones, pedidos y decisiones por parte de la CONTRATISTA.
6. EP PETROECUADOR se reserva el derecho de reclamar por escrito a la CONTRATISTA por daños o pérdidas ocasionadas por su personal en el desempeño de sus funciones.
7. El Administrador del Contrato gestionará a través del Departamento de SSA durante la reunión de inicio para poner en conocimiento la Política de SSA y el Reglamento Interno de Seguridad y Salud de EP PETROECUADOR a la CONTRATISTA. La CONTRATISTA deberá mantener los registros de la difusión de la política de SSA y del Reglamento Interno de Seguridad y Salud a su personal.
8. El Administrador del Contrato notificará a la CONTRATISTA todo cambio o

- actualización en las directrices de cumplimiento de los requisitos de Seguridad, Salud y Ambiente.
9. El Administrador del Contrato informará oportunamente vía correo electrónico al Delegado de la Función de Cumplimiento del Sistema de Gestión Antisoborno (SGAS) de cualquier novedad que se presente respecto a la aplicación de la política de Antisoborno de EP PETROECUADOR.
 10. EP PETROECUADOR no reconocerá costo alguno en caso de comprobarse que la pérdida de equipos o herramientas fue ocasionada por negligencia del personal y/o falla de los equipos de la CONTRATISTA.
 11. EP PETROECUADOR dispone de servicio de seguridad en sus Campamentos y locaciones, que garantizan la seguridad de los equipos y personal de EP PETROECUADOR; sin embargo, no se responsabilizará por daños y pérdidas de los equipos, materiales o insumos de la CONTRATISTA, tanto en su exterior como en el interior de los mismos.
 12. Es obligación de EP PETROECUADOR obtener y mantener vigentes todas las licencias, permisos y aprobaciones gubernamentales, así como los accesos comunitarios de ser el caso, que no correspondan a aquellos que deben ser mantenidos por la CONTRATISTA para permitirle cumplir con sus obligaciones.
 13. Observar y cumplir todas las obligaciones derivadas del Contrato y cualquier registro previo y debidamente notificado por escrito a la CONTRATISTA.
 14. Aprobar los documentos pertinentes que debe enviar la CONTRATISTA para el inicio de los trabajos.
 15. Facilitar la información técnica por parte del Departamento RODA en caso de ser requerida por la CONTRATISTA para el cumplimiento del servicio.
 16. EP PETROECUADOR podrá aplazar y/o suspender el presente CONTRATO por razones operativas, emergencias, fuerza mayor o por incumplimiento por parte de la CONTRATISTA y/o por no convenir a los intereses de EP PETROECUADOR.
 17. EP PETROECUADOR dispondrá el reemplazo de cualquier personal de la CONTRATISTA que esté laborando dentro de las instalaciones de EP PETROECUADOR debido al incumplimiento o insatisfacción en los servicios prestados, para lo cual deberá solamente notificar este pedido por escrito a la CONTRATISTA indicando las razones para tal solicitud.
 18. Elaborar el Acta de Recepción Única una vez finalizado el Contrato, previa solicitud escrita por parte del CONTRATISTA.
 19. Emisión de la Orden de Trabajo previo al inicio de los servicios.
 20. EP PETROECUADOR y la CONTRATISTA, previo al inicio de todos los trabajos, efectuarán las reuniones y conversaciones necesarias con el objeto de coordinar la elaboración y aprobación del cronograma de ejecución de los servicios a prestar a EP PETROECUADOR.

21. EP PETROECUADOR dará soporte con personal técnico para operar las facilidades (válvulas) durante el lanzamiento y recepción de las herramientas. Las presiones de lanzamiento serán las acordadas con la CONTRATISTA en campo, así como la velocidad del flujo, siempre que se encuentren dentro de los parámetros de operación normal.
22. EP PETROECUADOR pone a disposición de la CONTRATISTA si ésta lo requiere, el resultado de inspecciones y mantenimientos preventivos y correctivos que ejecuta a los oleoductos, tales como: progresivas de monitoreo de protección catódica (PC); identificación de lanzadores y recibidores; identificación de válvulas.
23. EP PETROECUADOR deberá coordinar los procedimientos operativos para los servicios a ejecutarse cuantas veces sea necesario, previo a la obtención de la condición interna de la tubería que permita correr la herramienta de inspección.
24. Entre cada corrida y dentro del mismo campo de producción, EP PETROECUADOR requiere un mínimo de cuarenta y ocho (48) horas para tomar las precauciones operativas que requiere la inspección.
25. EP PETROECUADOR no realizará pago alguno por tiempos en STAND BY derivados de situaciones operativas, logística, emergencia, fuerza mayor o casos fortuitos que considere el Administrador.
26. EP PETROECUADOR no reconocerá valor alguno por "STAND BY" causado por terceros, que incluyan problemas con comunidades o sociales y mucho menos por condiciones meteorológicas, apertura de ART, gestión de accesos.
27. EP PETROECUADOR no aceptará reclamos relacionados con atascamientos de los equipos de inspección en las tuberías, por cuanto es responsabilidad de la CONTRATISTA recurrir a su tecnología de inspección para determinar previamente a la inspección si se puede presentar algún tipo de problema.
28. EP PETROECUADOR deberá realizar todas las gestiones para asegurar que el personal obtenga regularizado el Análisis de Riesgo de la Tarea (ART), requeridos en el sitio.
29. EP PETROECUADOR no compensará a la CONTRATISTA por demoras en el trabajo debido al estado del clima. Cualquier costo adicional causado por condiciones climáticas, será responsabilidad de la CONTRATISTA.
30. El Administrador del Contrato podrá solicitar a la CONTRATISTA incrementar su personal y/o equipos para el cumplimiento de los servicios requeridos, si es que el Administrador considera que el servicio no se va a ejecutar en los plazos establecidos por la CONTRATISTA, sin que esto implique costos adicionales en el servicio.

PARTICULARES

De ser requerido por la CONTRATISTA y autorizado por EP PETROECUADOR, EP PETROECUADOR podrá proporcionar en locaciones remotas (Bloques 12, 31, 43) alimentación, hospedaje y movilización fluvial de ingreso y salida a dichas locaciones al personal de la CONTRATISTA (cuando aplique), de acuerdo a su disponibilidad, políticas y procedimientos; estos valores serán cobrados a la CONTRATISTA y descontados del valor de la factura respectiva. EP PETROECUADOR emitirá los costos del servicio más el cinco (5%) por ciento por Gastos Administrativos.

ANEXO Nro. 3

OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA

Para la provisión del **SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR**, la CONTRATISTA está obligada a lo siguiente:

OBLIGACIONES GENERALES

1. La CONTRATISTA se compromete a suministrar los servicios para la ejecución del alcance de la presente contratación, en un plazo no mayor a doscientos cuarenta (240 días).
2. La CONTRATISTA deberá tener la posibilidad de controlar el servicio y poseer la suficiente capacidad técnica para manejar el Contrato y demás coordinaciones operativas y administrativas, por medio electrónico.
3. La CONTRATISTA debe prestar el servicio de forma rápida y eficiente, cumpliendo todos los requerimientos de seguridad y ambiente.
4. La CONTRATISTA asistirá a la reunión de inicio "KOM" una vez adjudicado el Contrato previo al inicio de actividades en campo.
5. La CONTRATISTA previo al inicio de las actividades en campo para la prestación del servicio deberá cumplir con los requisitos establecidos en la Normativa Interna por EP PETROECUADOR.
6. La CONTRATISTA es responsable de investigar e indagar todas las prácticas recomendadas, estándares y normas actualizadas, así como las especificaciones que intervienen dentro del objeto de este proceso. Cualquier costo adicional por desconocimiento de dichas prácticas recomendadas, estándares, normas y las especificaciones será completa responsabilidad de la CONTRATISTA.
7. La CONTRATISTA será la única responsable de los trabajos asignados y deberá velar por el cuidado de los bienes de EP PETROECUADOR en los que intervendrá, tomando obligatoriamente todas las salvaguardas necesarias para evitar afectaciones a las operaciones y a la producción.
8. La CONTRATISTA deberá presentar la documentación que acredite que su personal cuenta con la experiencia, título y certificaciones vigentes, cuando EP PETROECUADOR lo requiera.
9. La CONTRATISTA reemplazará a su costo cualquiera de sus equipos, que a criterio de EP PETROECUADOR sea inseguro de prestar el/los servicios para los que ha sido contratado.

10. Todo servicio ejecutado por la CONTRATISTA debe estar sustentado por una Orden de Trabajo emitida por EP PETROECUADOR y firmada por las PARTES (Administrador del Contrato y Contratista).
11. Por cada Orden de Trabajo, la CONTRATISTA deberá suscribir conjuntamente con EP PETROECUADOR el Acta de Entrega Recepción a conformidad del servicio.
12. La CONTRATISTA será sujeta a inspección por parte de EP PETROECUADOR y deberá cumplir con los procedimientos de seguridad y operación de EP PETROECUADOR.
13. La CONTRATISTA, durante la ejecución del trabajo, será la responsable por la inspección y supervisión de su personal y del personal de sus Subcontratistas. EP PETROECUADOR realizará inspecciones a su entera discreción para verificar el progreso y calidad del trabajo asegurándose de que los requerimientos de este Contrato sean cumplidos.
14. La CONTRATISTA está obligada a seguir fielmente las instrucciones impartidas por los representantes de EP PETROECUADOR.
15. La CONTRATISTA deberá cumplir todas las obligaciones establecidas en este Contrato y sus Anexos, sujetándose estrictamente a la Normativa Aplicable de EP PETROECUADOR y a todas las instrucciones razonables que la contratante comunique oportunamente respecto a la prestación de los servicios.
16. La CONTRATISTA deberá contar con los equipos, herramientas, materiales y personal necesarios para la ejecución del servicio, durante la vigencia de este Contrato, dentro de los plazos establecidos conforme al cronograma, el cual debe estar comprendido desde la fecha en que la herramienta se encuentra en la ciudad de Lago Agrio hasta la fecha de entrega del informe final por cada tramo de inspección.
17. La CONTRATISTA deberá proveer el almacenamiento y seguridad para los materiales, herramientas y equipos designados a la ejecución de los servicios, por lo tanto, EP PETROECUADOR no podrá ser responsabilizada por robo, vandalismo, daño, destrucción o pérdida de ningún material, herramienta, equipo, vehículo o cualquier otro ítem de la CONTRATISTA dentro o fuera de las locaciones de EP PETROECUADOR, durante la ejecución del presente vínculo contractual.
18. La CONTRATISTA deberá nombrar un funcionario (el "Representante de la CONTRATISTA"), quien deberá estar autorizado y facultado para actuar por y a nombre de la CONTRATISTA en todos los asuntos concernientes a este Contrato y sus obligaciones siempre y cuando que no sean complementaciones o modificaciones del mismo. La CONTRATISTA deberá notificar a EP PETROECUADOR por escrito una vez que el mismo sea designado.
19. La provisión de alimentación, hidratación, movilización, alojamiento, combustibles, lubricantes, repuestos y demás insumos para el personal y los equipos que requieran ser usados para la ejecución del servicio serán de absoluta responsabilidad de la CONTRATISTA.

20. La CONTRATISTA deberá establecer e implementar los mecanismos de comunicación con su representante, con el objetivo de garantizar el flujo de información, siendo esta tarea responsabilidad de la misma.
21. La CONTRATISTA deberá garantizar la disponibilidad del personal capacitado y los equipos y herramientas requeridos de acuerdo con las cláusulas contractuales.
22. La CONTRATISTA será la única responsable de los trabajos aplicables; proveerá los equipos, personal, equipo de seguridad para su personal, materiales permanentes y de todos los insumos necesarios para el cumplimiento de los trabajos. Así mismo, deberá proveerse de los combustibles, lubricantes, grasas, repuestos y demás insumos requeridos para el normal funcionamiento de sus equipos y herramientas.
23. La CONTRATISTA para la prestación de los servicios, deberá obtener, movilizar, instalar, desinstalar y operar, a su costo y bajo su exclusiva responsabilidad, todos los equipos, maquinaria, vehículos, materiales, herramientas y demás recursos técnicos, los mismos que deberán disponer de una cantidad y calidad suficiente para afrontar con todas las obligaciones previstas en el presente Contrato.
24. En caso de pérdida o extravío de bienes entregados por EP PETROECUADOR para el uso de la CONTRATISTA, ésta deberá reponerlos a su cargo en el plazo establecido por EP PETROECUADOR, caso contrario, le serán facturados al precio vigente en el mercado más un 5% de gastos administrativos y puesto en locación. El retraso en la reposición será causal para la imposición de multas por incumplimiento.
25. Si el servicio requiere del ingreso de personal de la CONTRATISTA a los campos operados por EP PETROECUADOR, la CONTRATISTA deberá proporcionar a sus empleados lo siguiente:
 - Transporte de ida y vuelta desde sus instalaciones hasta los campos/bloques operados por EP PETROECUADOR.
 - Movilización entre las locaciones de EP PETROECUADOR, la cual debe ser coordinada con los representantes del área usuaria en campo (Ingeniero de Integridad Mecánica RODA Zona Centro de EP PETROECUADOR).
 - Vacunas, Equipo de Protección Individual (EPI) adecuado para los trabajos, los mismos que deben estar en óptimas condiciones y otros requisitos establecidos por SSA.
 - La alimentación, hidratación, hospedaje y movilización interna.
 - Herramientas, equipos, insumos, consumibles y demás materiales necesarios para la ejecución de los servicios.
26. La CONTRATISTA proporcionará el combustible para la operación de sus equipos y vehículos.
27. La CONTRATISTA deberá proveer la información y documentación necesaria para obtener los permisos de acceso a las instalaciones de EP PETROECUADOR de su personal. La CONTRATISTA será responsable de cumplir con todos los

procedimientos y políticas de Seguridad Física establecidas por EP PETROECUADOR, especialmente la Normativa vigente en el Control de Accesos a las Instalaciones de la Empresa.

28. El Personal de la CONTRATISTA debe cumplir con todas las normas y procedimientos de SSA de EP PETROECUADOR mientras se encuentre dentro de las áreas de operación y/o instalaciones de EP PETROECUADOR.
29. El Personal de la CONTRATISTA usará exclusivamente el o los accesos que EP PETROECUADOR designe para el ingreso al sitio de trabajo.
30. Cualquier reemplazo de personal de la CONTRATISTA será por personal que cumpla o supere el perfil requerido para el servicio; para lo cual la CONTRATISTA deberá presentar la Hoja de vida del personal de reemplazo con los debidos soportes, y deberá contar con autorización previa del reemplazo por parte del Administrador del Contrato.
31. La CONTRATISTA garantiza que para la prestación de los servicios contará con el personal mínimo requerido PERMANENTE durante la ejecución del cronograma de trabajo, así como de los equipos y herramientas necesarios para la ejecución del servicio de acuerdo al detalle del **Anexo Nro. 4**.
32. La CONTRATISTA deberá demostrar experiencia en los servicios prestados del contrato; así como también, disponer de personal capacitado, para lo cual, la CONTRATISTA deberá presentar la hoja de vida del personal calificado que realizará el servicio, en la que se detalle el tiempo de experiencia y certificaciones obtenidas (comprobables), cursos, talleres, etc., documentación que será enviada al Administrador del contrato para su verificación.
33. Es obligación y responsabilidad de la CONTRATISTA cumplir fielmente la planificación del trabajo diario.
34. Es obligación y responsabilidad de la CONTRATISTA cumplir fielmente con los servicios requeridos en el **Anexo Nro. 1**, referentes a la cantidad de unidades y tiempo de vigencia del Contrato.
35. Para la prestación del servicio el personal de la CONTRATISTA debe poseer destreza y experiencia en el uso de herramientas requeridas.
36. Los pagos por los servicios prestados serán sustentados por Órdenes de Trabajo firmadas por el Administrador del Contrato.
37. La CONTRATISTA será responsable de la inspección, monitoreo y supervisión, durante la ejecución del trabajo.
38. La CONTRATISTA difundirá entre su personal el Procedimiento de Análisis de Riesgos de la Tarea (ART) y Permisos de Trabajo de EP PETROECUADOR; y, procurará que dentro del grupo el Operador, el Especialista y el Supervisor cuenten con el sticker de ejecutor.

39. La CONTRATISTA se obliga a cooperar con EP PETROECUADOR en todo lo que tenga relación con la preservación del ambiente y de las condiciones ecológicas de las zonas en las cuales debe ejecutar este Contrato.
40. La CONTRATISTA debe conocer, difundir y dar cumplimiento al Procedimiento SSA.07.PR.02 - ESTABLECER LOS REQUISITOS DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE PARA CONTRATISTAS
- Formatos
- SSA.07.PR.02.FO.01 Reporte de cumplimiento de seguridad, salud y ambiente para contratistas
 - SSA.07.PR.02.FO.02 Lista de verificación de requisitos de seguridad, salud y ambiente para contratistas.
41. La CONTRATISTA deberá aplicar los lineamientos dispuestos en el Documento Relacionado: SSA.07.PR.02.FO.02 Lista de verificación de requisitos de seguridad, salud y ambiente para contratistas y el Reglamento de Higiene y Seguridad vigente de EP PETROECUADOR.
42. Es responsabilidad de la CONTRATISTA realizar el cambio de turno de su personal en las locaciones de EP PETROECUADOR sin afectar a las operaciones de los campos de los Bloques operados por EP PETROECUADOR.
43. La CONTRATISTA garantizará el correcto uso de los implementos, herramientas y equipos que sean parte del área del lanzador y recibidor (válvulas, accesorios, etc.) durante la prestación del servicio a EP PETROECUADOR, y se asegurará de devolverlos en las mismas condiciones que fue entregado a la CONTRATISTA. La CONTRATISTA deberá inspeccionar visualmente con razonable diligencia y notificará inmediatamente a EP PETROECUADOR acerca de cualquier defecto observado al momento de la recepción de la facilidad.
44. La CONTRATISTA deberá realizar el Pago mensual al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social (IESS) de todas las obligaciones legales.
45. La CONTRATISTA se compromete a cumplir con todos los procedimientos, lineamientos, programas, políticas de EP PETROECUADOR, así como aquellos que EP PETROECUADOR comunique por escrito a la CONTRATISTA.
46. Es obligación y responsabilidad de la CONTRATISTA cumplir fielmente el plazo propuesto para la realización de las órdenes de trabajo.
47. La CONTRATISTA es responsable de la ejecución de los trabajos contemplados en este Contrato. EP PETROECUADOR podrá, a su criterio, prestar apoyo con su personal en las actividades objeto del Contrato. La inspección y pruebas por parte de EP PETROECUADOR no relevan a la CONTRATISTA de toda la responsabilidad del trabajo.

48. La CONTRATISTA declara y garantiza que se encuentra debidamente habilitada para la suscripción del Contrato, y que tiene todas las destrezas, experiencia y capacidad requerida para la debida ejecución oportuna y profesional del Contrato.
49. La CONTRATISTA debe ser financieramente solvente y capaz de cumplir con todas sus obligaciones en los plazos respectivos y poseer el capital suficiente de operación para cubrir todas las obligaciones asumidas por el Contrato.
50. Por ninguna causa la CONTRATISTA podrá alegar retraso o incumplimiento del servicio por la no disponibilidad de herramientas o equipos.
51. EP PETROECUADOR se reserva el derecho de solicitar de la CONTRATISTA la sustitución o reemplazo de cualquier equipo, si a criterio exclusivo de EP PETROECUADOR, éste no es el adecuado para operar dentro de las facilidades y áreas aledañas. La CONTRATISTA procederá a reemplazar inmediatamente tal equipo a su costo.
52. Los precios acordados en el Contrato por los trabajos especificados constituirán la única compensación a la CONTRATISTA por todos sus costos, inclusive cualquier impuesto, derecho, tasa o contribución que tuviera que pagar por cualquier motivo. EP PETROECUADOR no reconocerá reajuste alguno a los valores ofertados.
53. La CONTRATISTA a su costo deberá mantener, reparar y examinar los vehículos, equipos y herramientas de inspección de este servicio destinadas para la ejecución del trabajo y proveer todas las piezas, partes de repuestos y consumibles que puedan necesitar para este propósito.
54. La CONTRATISTA deberá cambiar el personal a cargo de los trabajos si EP PETROECUADOR lo requiere, debido a incumplimiento de procedimientos, desempeño o por cualquier motivo plenamente justificable.
55. La CONTRATISTA garantizará que cuenta con manuales y/o procedimientos para sus operaciones, los cuales deberán estar disponibles en el sitio de trabajo durante su ejecución. Así también, que su personal conoce dichos procedimientos y que los ejecuta fielmente.
56. Si la CONTRATISTA causara daño a cualquier instalación de EP PETROECUADOR, estará en la obligación de hacer las reparaciones o cambios necesarios en forma inmediata, o en su defecto, EP PETROECUADOR realizará el trabajo necesario para reparar dicho daño y facturará a la CONTRATISTA el costo de dicha reparación más todos los gastos administrativos en los que haya incurrido.
57. La CONTRATISTA deberá presentar al Administrador del Contrato, Supervisor o al Ingeniero de Integridad Mecánica encargado del mantenimiento; el reporte diario de actividades, informes por cada servicio realizado, informe final del servicio total, o cualquier requerimiento de información que los representantes de EP PETROECUADOR consideren necesario.

58. La CONTRATISTA (en caso que aplique) debe presentar los formularios SSA.12.DR.07.FO.05 Utilización de bienes y servicios locales y SSA.12.DR.07.FO.06 Utilización de mano de obra local.
59. Es obligación de la CONTRATISTA dar cumplimiento a lo establecido en los siguientes documentos:
- SSA.DR.02 - Política de Seguridad, Salud, Ambiente y Responsabilidad Social.
 - SSA.DR.04 Política de Relaciones Comunitarias.
 - SSA.12.DR.05 - Plan de Implementación del Protocolo de Conducta para actividades en la zona colindante a la zona intangible en la EP PETROECUADOR (Aplica de manera especial para las actividades que se ejecutan en los Bloques 16, 21, 31, 43, 55 y 67)
 - SSA.12.DR.06- Guía para las Relaciones Comunitarias
60. Es obligación de la CONTRATISTA dar cumplimiento a lo establecido en los siguientes documentos:
- SSA.12.DR.07 Lineamientos para contratación preferencial de mano de obra, bienes y servicios locales en áreas de influencia de las operaciones de la EP PETROECUADOR
- Formatos:
- SSA.12.DR.07.FO.01 Histograma - Contratación de bienes y servicios locales.
 - SSA.12.DR.07.FO.02 Histograma - Contratación de mano de obra local.
 - SSA.12.DR.07.FO.03 Requerimiento de bienes y servicios locales.
 - SSA.12.DR.07.FO.04 Requerimiento de mano de obra local.
 - SSA.12.DR.07.FO.05 Utilización de bienes y servicios locales.
 - SSA.12.DR.07.FO.06 Utilización de mano de obra local.
61. La CONTRATISTA no deberá establecer acuerdos comunitarios directos dentro de las áreas de operaciones de EP PETROECUADOR. De ser requerido cualquier intervención por este concepto, siempre se deberá contar con la dirección y participación de EP PETROECUADOR (Relaciones Comunitarias -SSA.DR.04 Política de Relaciones Comunitarias).
62. Es obligación de la CONTRATISTA dar cumplimiento a lo establecido en lo referente a los Servicios de Vigilancia y Seguridad Física que son contratados por EP PETROECUADOR; estos serán única y exclusivamente los requeridos para proteger personal, bienes e instalaciones propias de la EP PETROECUADOR.
63. La CONTRATISTA deberá cumplir con la siguiente normativa específica:
- SFI.02 Control de accesos a Instalaciones de la Empresa.
64. Es obligación de la CONTRATISTA dar cumplimiento a lo establecido en los siguientes documentos, relacionados a temas de Tecnologías de la Información y Comunicación:

- Responsabilidad sobre uso de Sistemas de Computación.
 - Especificaciones técnicas para el servicio de estaciones satelitales.
65. La CONTRATISTA a la terminación de sus actividades se obliga a dejar las instalaciones utilizadas en las mismas condiciones que las recibe.
66. Si se requiere mano de obra no calificada se contratará a personal de la zona de influencia de las operaciones de EP PETROECUADOR.
67. La CONTRATISTA deberá procurar el conocimiento cabal de las instalaciones objeto de este servicio, previo a la ejecución de los trabajos solicitados por EP PETROECUADOR; dicha actividad correrá por cuenta de la CONTRATISTA. Dentro de este proceso es importante recalcar el conocimiento que la CONTRATISTA deberá tener sobre las condiciones operacionales de las tuberías como: temperatura de operación y velocidad del fluido, así como también respecto a condiciones constructivas de la misma (trazados de las tuberías, disposición de elementos de corte como válvulas de paso, nivel de limpieza, tipo de revestimientos, configuración interna, etc.), a efectos de garantizar la factibilidad y efectividad de las inspecciones. En caso de ser necesario, la CONTRATISTA puede solicitar a EP PETROECUADOR visitas adicionales al campo.
68. La CONTRATISTA deberá, planificar, implementar y documentar las tareas a ejecutarse, con el objeto de determinar la idoneidad de la inspección. La CONTRATISTA deberá aplicar el servicio, conforme a las normas y estándares vigentes para este servicio.
69. La CONTRATISTA realizará el envío de las herramientas GEO (CALIPER) y MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE), de acuerdo a las características de operación; las mismas serán aprobadas por EP PETROECUADOR.
70. Debido a las necesidades operativas en las cuales se desarrollan las actividades de EP PETROECUADOR, la CONTRATISTA deberá tener la capacidad de realizar trabajos durante doscientos cuarenta (240) días.
71. La CONTRATISTA solicitará autorización con diez (10) días calendario de anticipación, al Administrador del contrato de EP PETROECUADOR, antes de ingresar a las instalaciones del Bloque 12 (EPF), para realizar inspecciones, retiro y/o entrega de equipos o cualquier actividad relacionada con los trabajos asignados a la CONTRATISTA.
72. La CONTRATISTA para establecer el cronograma de ejecución de los servicios, considerará los tiempos que requiere el proceso de desaduanización de los equipos y herramientas que deberá ser coordinado con el Administrador del Contrato, sin afectar al tiempo de vigencia del mismo.
73. La CONTRATISTA deberá presentar un programa de actividades (sin fechas), para el desarrollo del servicio y la programación debe planearse y ejecutarse a fin de evitar tiempos de espera y corridas adicionales o Re-Run. En esta programación debe incluirse un tiempo prudencial para el retiro de posibles restricciones detectadas durante la calibración geométrica de cada línea.

74. La CONTRATISTA para cumplir con los servicios solicitados podrá en el caso de requerir, incrementar su personal y equipos, previa aprobación del Administrador del Contrato.
75. La CONTRATISTA es responsable de todos los costos asociados al atascamiento de sus herramientas de inspección o limpieza en cualquier etapa del trabajo, según el presente alcance; no se considerará el pago de "STAND BY" y la CONTRATISTA no podrá reclamar pago alguno por este concepto.
76. La CONTRATISTA será responsable de la localización de las herramientas de inspección o limpieza en caso de atascamiento.
77. Se requiere que todas las corridas de limpieza, calibración e inspección se lleven a cabo bajo los rangos de condiciones operativas indicadas de cada ducto. No se dispondrán facilidades especiales, ni logística en campo para disminuir las temperaturas de operación, así como tampoco, se permitirá el ingreso de fluidos ajenos a la producción normal del ducto para este efecto.

OBLIGACIONES ESPECÍFICAS

LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN

78. La CONTRATISTA será responsable de revisar, analizar e interpretar la información entregada por EP PETROECUADOR de la limpieza interna realizada a los oleoductos.
79. LA CONTRATISTA deberá seleccionar y suministrar los pigs para limpieza acorde con las características de cada sistema a inspeccionar (oleoductos), adjuntando los respectivos certificados de origen, a fin de garantizar la correcta ejecución de los servicios.
80. La CONTRATISTA deberá enviar las especificaciones técnicas de los pigs para limpieza y de las placas calibradoras para aprobación de EP PETROECUADOR.
81. La CONTRATISTA debe suministrar las placas calibradoras al 95% del diámetro interno de la tubería para la detección de restricciones internas, así como, el sistema de seguimiento de pigs (pig tracker).
82. EP PETROECUADOR dará el acompañamiento a la CONTRATISTA en las operaciones de lanzamiento y recepción de los pigs en los oleoductos a inspeccionar.
83. La CONTRATISTA debe verificar las condiciones óptimas de los pigs, instrumentos de medición y configuración de trampas de lanzamiento y recepción. Será responsabilidad de la CONTRATISTA garantizar el correcto funcionamiento de equipos y herramientas.
84. La CONTRATISTA debe suministrar el personal técnico en sitio para realizar la limpieza, calibración y evaluación de los trabajos de este servicio.

85. La CONTRATISTA debe presentar un reporte por cada corrida de limpieza y calibración con placa, en un lapso de tiempo máximo de tres (3) días después de la corrida, en el cual se determinará si es necesario o no, realizar una nueva corrida de limpieza y calibración con placa, antes de las corridas de inspección.
86. La CONTRATISTA deberá garantizar el servicio técnico en todas las corridas de limpieza y calibración a realizarse para llevar a cabo el servicio de inspección. Además, la CONTRATISTA deberá considerar a su costo, la posibilidad de requerirse más de una corrida de limpieza y/o calibración en cada oleoducto sin que esto implique un cargo adicional para EP PETROECUADOR.
87. En el caso que, en el informe de limpieza interna y calibración presentado por la CONTRATISTA, la misma concluya que no es factible continuar con el siguiente servicio, EP PETROECUADOR pagará únicamente por los servicios efectivamente prestados.

INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)

88. La CONTRATISTA deberá presentar un reporte preliminar de la Inspección Geométrica (CALIPER) en un plazo no mayor a 7 días al Administrador del Contrato. En caso de detectarse anomalías geométricas que puedan impedir o restringir el paso de la herramienta de inspección MFL, dicho reporte deberá indicar las dimensiones y ubicación (abscisa) de tales anomalías.
89. En el caso que, en el informe de inspección geométrica (CALIPER) presentado por la CONTRATISTA, la misma concluya que no es factible continuar con el siguiente servicio, EP PETROECUADOR pagará únicamente por los servicios efectivamente prestados.
90. La CONTRATISTA será responsable de determinar si su herramienta de inspección Geométrica (CALIPER) podrá movilizarse sin atascarse en el oleoducto. Para tal efecto, la CONTRATISTA deberá proveer un reporte de campo, indicando si la herramienta de inspección Geométrica (CALIPER) puede o no navegar a través de las posibles restricciones identificadas.

INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)

91. La CONTRATISTA deberá proveer catálogos de sus herramientas de inspección MFL y/o una hoja resumen con la especificación de la herramienta de inspección ofrecida al Administrador del Contrato. La herramienta a utilizarse deberá cumplir con los requerimientos de temperatura y presión detallados en la hoja de especificaciones de los oleoductos, para las técnicas MFL y CALIPER. Para que la propuesta sea considerada, los equipos de inspección MFL deben cumplir con las especificaciones mínimas descritas para poder ejecutar el servicio.
92. La CONTRATISTA debe indicar las características y proveer los marcadores portátiles (Above Ground Markers – AGM) que serán instalados en un máximo de 500 metros y en las orillas de los ríos que atraviesa el oleoducto. Tales especificaciones deberán ser claramente indicadas en la propuesta técnica de la CONTRATISTA; dichos marcadores deben ser georreferenciados asignándoles coordenadas de tipo Universe Transverse Mercator (UTM), PSAD 56 UTM 18 SUR. Además, EP PETROECUADOR estará presente en la instalación de estos

Marcadores Portálitres AGM (Above Ground Markers) y solicitará el permiso para el ingreso a los diferentes sitios de ejecución del servicio del Contrato.

93. La CONTRATISTA deberá disponer para la corrida de la herramienta de inspección en cada una de las líneas, un número suficiente de dispositivos AGM's que permitan la georreferenciación del tramo de acuerdo a lo requerido.
94. La CONTRATISTA es responsable de la selección de la fecha de lanzamiento de la herramienta de inspección MFL. Las actividades requeridas para el alistamiento, lanzamiento, seguimiento y recepción, así como el costo de la herramienta, también serán responsabilidad de la CONTRATISTA. En consecuencia, la CONTRATISTA debe efectuar las corridas necesarias de las herramientas de inspección para obtener una corrida válida, considerando que durante la corrida de los equipos de inspección se pudiesen presentar situaciones no deseadas que atrasen o impidan la corrida de los equipos, o que provoquen su detención; razón por la cual, la CONTRATISTA deberá considerar en el cronograma de servicio y plazo ofrecido, holguras para superar estas eventualidades y deberá tener en cuenta esto al momento de fijar sus costos, previendo tiempos de paradas (down time) y velocidades muy bajas, inclusive cero. EP PETROECUADOR no aceptará reclamos por estos conceptos.
95. La Contratista debe presentar todas las anomalías encontradas con su respectiva georreferenciación (posición GPS), para lo cual proporcionará la tecnología necesaria para contar con esta información.

REPORTES DE INSPECCIÓN MFL

96. La CONTRATISTA debe suministrar al Administrador del Contrato, toda la información y reportes en idioma ESPAÑOL y en Sistema Inglés (pies, pulgadas, psi), salvo las progresivas de las líneas que deberán ser en el Sistema Métrico (metros).
97. La CONTRATISTA debe remitir al Administrador del Contrato los resultados de la inspección en forma física y digital de la inspección (reportes, bases de datos).
98. La CONTRATISTA debe remitir al Administrador del Contrato los resultados de la inspección en formato digital y el software necesario para su visualización y análisis, con sus respectivas licencias vigentes hasta 7 años posteriores a la entrega del servicio o proporcionar software libre.
99. La CONTRATISTA deberá proveer al Administrador del Contrato un reporte de campo, dentro de los cinco (5) días siguientes a la recepción de la herramienta de inspección en línea geométrica y/o MFL. Con respecto al funcionamiento y calidad de los datos durante la corrida, si la herramienta de inspección no funcionó correctamente o se presentó cualquier anomalía que haya afectado la calidad de los datos, EP PETROECUADOR podría considerarla inválida. Ambas partes coordinarán la programación de una nueva corrida, tan pronto como sea posible.
100. La CONTRATISTA debe presentar al Administrador del Contrato un informe preliminar en un plazo no mayor a treinta (30) días, con un resumen de los defectos encontrados en el ducto de acuerdo con el siguiente criterio:

- Presión esperada de ruptura $0.85 \text{ dL} < 1.10 \text{ MAOP}$.
- Profundidad de la anomalía $> 50\%$ del espesor nominal de la tubería.

Nota: La profundidad de las anomalías por pérdida de metal deberá ser reportada en su máxima profundidad y su porcentaje basado en el espesor nominal de la tubería o en el espesor calculado para la junta de tubería analizada.

101. Para efectos del reporte preliminar, todos los pittings o grupos de pittings "clusters" o puntos con pérdida de espesor deberán ser evaluados usando el método RSTRENG 0.85 dL. Para aquellos grupos que tengan un cociente de presión de ruptura (Rupture Pressure Ratio o RPR0.85 dL) menor o igual que 1, la CONTRATISTA deberá evaluarlos usando un análisis RSTRENG Effective Area Analysis (RSTRENG Effective Area).
102. La CONTRATISTA deberá presentar los siguientes entregables luego de realizar las corridas por cada ítem/ tramo del servicio:
 - a. La CONTRATISTA, una vez terminadas las actividades de inspección, deberá realizar la presentación de resultados preliminares a EP PETROECUADOR en las instalaciones del Bloque 56 Lago Agrio de EP PETROECUADOR.
 - b. Reporte preliminar de inspección una vez terminada la corrida en cada ducto, los resultados de esta inspección serán entregados en formato físico y digital.

REPORTE FINAL

103. Para efectos del reporte final, todos los servicios deberán ser evaluados usando el método RSTRENG 0.85 dL y ASME B.31G. Para aquellos servicios específicos que tengan un cociente de presión de ruptura (Rupture Pressure Ratio o RPR0.85 dL) menor o igual que 1, la CONTRATISTA deberá evaluarlos usando un análisis RSTRENG Effective Area Analysis (i.e. RSTRENG Effective Area).
104. La CONTRATISTA deberá entregar el reporte final de inspección al Administrador del Contrato, en un plazo no mayor a sesenta (60) días, una vez terminado el respectivo servicio en campo; en formato físico y digital, con firmas de responsabilidad por parte de la CONTRATISTA en donde debe detallarse formalmente lo siguiente:
 - Resumen Operativo: información de la tubería, información de la corrida, curva de velocidad vs. distancia, detalle de las tareas ejecutadas (equipo utilizado, condiciones operativas etc.).
 - Resumen de análisis e interpretación de defectos: resumen de defectos, resumen de tuberías, resumen B31.G, cálculo de B31.G, histograma B31.G modificado, histograma de profundidad vs distancia, histograma de orientación de distancia.
 - El listado de anomalías: número de defecto, número de identificación de tubería, distancia absoluta, soldadura, distancia relativa, tipo (interno/externo), longitud, ancho, porcentaje de pérdida de espesor de pared, máxima presión de operación, orientación, marcador aguas arriba, distancia del marcador aguas arriba, marcador aguas abajo, distancia del marcador aguas abajo. La Contratista debe

presentar todas las anomalías encontradas con su respectiva georreferenciación (posición GPS).

- El listado de la tubería: soldadura, accesorios, defectos y marcadores.
- El listado de los marcadores: un resumen de los marcadores ubicados sobre la superficie (AGM Above Ground markers) y puntos fijos de referencia que permitan ubicar las anomalías de manera fiable, según los estándares de la industria petrolera.
- El listado mecánico: listado de características mecánicas y otras características encontradas en la tubería.
- Resumen ejecutivo sintetizando los resultados y metodología utilizada en la evaluación de anomalías. Igualmente, mostrando las anomalías más críticas (profundidad y RPR's) registradas por el equipo MFL de la CONTRATISTA.
- Histograma de anomalías cada 100 metros basado en profundidad (abscisa vs. número de anomalías).
- Histograma de anomalías cada 100 metros basado en RPR0.85 dl (abscisa vs. número de anomalías).
- Gráfica de orientación o posición horaria de anomalías por tipo: interna, externa y fabricación (abscisa vs. posición horaria).
- Velocidad de la herramienta de inspección MFL (abscisa vs. velocidad en metros/segundo).
- Listado de las características y anomalías ordenado por abscisa (pipeline listing).
- Listado de las anomalías para análisis de criticidad.
- Hojas de excavación (Inspection Dig sheet) para las anomalías mencionadas en el resumen ejecutivo.
- Listado de todos los marcadores ordenados por abscisa. Los marcadores permanentes, magnetos, estaciones de potencial tubería/suelo (si es posible), postes de abscisado, entrada y salida de cruces subfluviales, cruces de carreteras, pasos aéreos, entrada y salida de trampas de raspadores, válvulas de bloqueo y choque; además, deben ser referenciados externamente con GPS con corrección diferencial instantánea en tiempo real y con una aproximación menor a un (1) metro.
- Gráfica de las pérdidas de metal por tipo: interna, externa y de fabricación, encontradas a una distancia de 30 cm a cada lado de las soldaduras circunferenciales (abscisa vs. posición horaria).
- Listado de válvulas legales e ilícitas (perforaciones no reportadas en los planos de EP PETROECUADOR), con su respectiva georreferenciación (GPS).

PRESENTACIÓN DE RESULTADOS

105. Toda presentación de resultados de la CONTRATISTA, deberá contener la firma de respaldo del ANALISTA DE DATOS - Nivel III (Geometry Technology ILI Data Analyst; Axial Magnetic Flux Technology ILI Data Analyst; Mapping Technology ILI Data Analyst), de acuerdo a la norma ANSI/ASNT ILI PQ ASNT STANDARD PERSONNEL QUALIFICATION AND CERTIFICATION FOR IN-LINE INSPECTION TECHNOLOGIES USED IN PERSONNEL QUALIFICATION AND CERTIFICATION FOR IN-LINE INSPECTION TECHNOLOGIES USED IN THE EXAMINATION OF PIPELINES, y como lo determinan las normas API 1163 In-Line Inspection Systems Qualification / NACE Standard RP0102 "IN-LINE INSPECTION OF PIPELINES": las normas de referencia para la inspección, implementación de

procedimientos, provisión de personal, selección y provisión de equipos y software; terminología y definiciones para informes y procedimientos; validación y desempeño de la inspección; verificación de datos; validación de resultados; control de calidad; elaboración de reportes.

106. La CONTRATISTA, una vez terminadas las actividades de inspección, debe presentar al Administrador del Contrato los resultados con los listados de las anomalías y los estimados de la presión de falla de la tubería de cada anomalía (de acuerdo al código B31.G u otro código acordado). Los resultados de esta inspección serán entregados en formato físico y digital (incluyendo software especializado para revisar los resultados).

107. La CONTRATISTA debe proveer al Administrador del Contrato, un equipo de cómputo portátil, el cual debe contener:

- Software de gestión de integridad de ductos que integre los resultados de las inspecciones GEO (CALIPER) y MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) de los oleoductos realizados, con la licencia vigente durante un mínimo de 7 años o proporcionar software libre.
- Softwares adicionales que permitan visualizar y analizar los resultados del análisis de riesgo cualitativos, detectar segmentos riesgosos, hacer seguimiento de actividades de mitigación y mantenimiento, y que permita analizar la evolución de riesgo en el tiempo con el historial de corridas, con la licencia vigente durante un mínimo de 7 años o proporcionar software libre.

108. Para todos los sistemas diagnosticados dentro de la provisión del servicio, la CONTRATISTA deberá socializar a EP PETROECUADOR los resultados de los servicios de inspección y diagnóstico; en una presentación formal planificada para tal efecto, en el Bloque 56 Lago Agrio.

109. La CONTRATISTA deberá presentar el informe en digital y físico; mismo que deberá ser claro y preciso, en idioma español; de tal manera que permita conocer los resultados de los servicios de inspección y diagnóstico.

110. Para el proceso de aseguramiento de calidad del servicio, se realizará excavaciones de correlación y/o verificaciones de campo.

INSPECCIONES EXTRAS O RE-RUN

111. Las Corridas extras o RE-RUN, que sean atribuibles al mal funcionamiento de la herramienta de inspección, o a la herramienta de calibración, o correspondan a un error de la CONTRATISTA, u otras razones verificadas por el Administrador del Contrato; serán realizadas sin costo alguno para EP PETROECUADOR.

112. Cada corrida extra o RE-RUN deberá ser soportada por escrito y firmada por el CONTRATISTA y EP PETROECUADOR estipulando la razón que motiva la corrida extra o RE-RUN. Igualmente, la CONTRATISTA deberá diligenciar una investigación para cada corrida no exitosa identificando las acciones correctivas a ser tomadas.

113. La CONTRATISTA debe asumir la totalidad de los costos de las corridas fallidas cuando sean su responsabilidad y deberá realizar una nueva corrida de inspección; para esta actividad EP PETROECUADOR y la CONTRATISTA deben trabajar para la programación de una nueva corrida, tan pronto como sea posible.

CRONOGRAMA DE INSPECCIÓN

114. La CONTRATISTA debe presentar un cronograma de inspección y de disponibilidad de las herramientas.

115. La CONTRATISTA debe presentar un cronograma general de actividades, así como, también un reporte diario de avance de los trabajos realizados que deberá ser presentado al Administrador del Contrato.

116. El cronograma de actividades deberá ajustarse a los oleoductos a intervenir según los plazos establecidos en la Tabla 3. Los plazos propuestos para la ejecución del servicio son los máximos permitidos; la CONTRATISTA podrá presentar al Administrador del Contrato para su aprobación un cronograma con tiempos menores a los solicitados.

Tabla 3. Lista de Oleoductos a intervenir.

DESCRIPCIÓN GENERAL DEL SERVICIO	OLEODUCTO	TRAMO	ÍTEM	SERVICIOS POR TRAMO	DIÁMETRO (IN)	LONGITUD (KM)	PLAZO DE EJECUCIÓN (DÍAS)	
SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI-JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR	OLEODUCTO EPF - OCP	TRAMO EPF-SRS.	1.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	24	16,1	240	
			1.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)				
			1.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)				
		TRAMO SRS – SRN / LINEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPÓ.	2.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	12	2,3		
			2.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)				
			2.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)				
		TRAMO SRS – SRN / LINEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPÓ.	2.4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	12	2,3		
			2.5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)				
			2.6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)				
		TRAMO SRN-SRF	3.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	24	63,6		
			3.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)				
			3.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)				
		TRAMO SRF - OCP	3.4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	24	54,6		
			3.5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)				
			3.6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)				
	OLEODUCTO CPF - SRF	TRAMO CPF - SRF	4.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	12	27,6		
			4.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)				
			4.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)				
	OLEODUCTO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	5.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN	16	23		
			5.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER)				

DESCRIPCIÓN GENERAL DEL SERVICIO	OLEODUCTO	TRAMO	ÍTEM	SERVICIOS POR TRAMO	DIÁMETRO (IN)	LONGITUD (KM)	PLAZO DE EJECUCIÓN (DÍAS)
			5.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE)			
NOTAS:	EPF: EDEN PRODUCTION FACILITIES.						
	SRS: SAN ROQUE SUR.						
	SRN: SAN ROQUE NORTE.						
	SRF: SHUSHUFINDI RECEIVED FACILITIES.						
	OCP: OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS.						
	CPF: CENTER PRODUCTION FACILITIES.						
	LOS PLAZOS CORRESPONDEN A DÍAS CALENDARIOS.						

117. La CONTRATISTA debe tomar en cuenta el tiempo que demora por desaduanización de la herramienta para fijar la fecha de inspección en campo.
118. En el evento de que la CONTRATISTA falle en cumplir el cronograma aprobado, en cualquier fase, EP PETROECUADOR tiene el derecho de requerir al CONTRATISTA que incremente su personal y equipos de manera que cumpla con el cronograma a satisfacción de la EP PETROECUADOR; el incumplimiento será causal para aplicación de multas.
119. EP PETROECUADOR y la CONTRATISTA deben acordar y aprobar durante la reunión inicial previo a la ejecución del servicio; si las condiciones de limpieza, trazado y condiciones operativas de las tuberías objeto de este CONTRATO se encuentran dentro de lo que requiere la tarea de inspección y el equipo a utilizarse.
120. EP PETROECUADOR deberá coordinar con la CONTRATISTA sobre los procedimientos operativos y tareas de mantenimiento de la tubería para el lanzamiento de las herramientas calibradoras (placa calibradora) cuantas veces sea necesario, previo a la obtención de la condición interna de la tubería que permita correr la herramienta de inspección.

ANEXO Nro. 4

PERSONAL, EQUIPOS Y HERRAMIENTAS DE LA CONTRATISTA

La CONTRATISTA deberá proveer el **SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR**, por un lapso de doscientos cuarenta (240) días; para lo cual deberá disponer del personal, equipos, herramientas y demás requisitos detallados en el presente anexo.

HERRAMIENTAS DE INSPECCIÓN

1. La CONTRATISTA, debe preparar la herramienta en la base de sus instalaciones; la preparación de la herramienta será realizada por el técnico de la CONTRATISTA que realizará la inspección en las instalaciones de EP PETROECUADOR.
2. Las herramientas deben ser capaces de operar bajo las condiciones operativas de flujo, temperatura y presión detalladas en el Anexo Nro. 5 del presente documento.
3. La CONTRATISTA debe seleccionar las herramientas (remoción de fluidos, calibración, caliper e inspección MFL) específicas para los tramos de tubería de la Tabla 3 del Anexo Nro. 3 Obligaciones de la Contratista para este Contrato.
4. La CONTRATISTA deberá asegurarse que el diseño general de las herramientas, tipo de sensores, almacenamiento de datos, y el procesamiento final son de igual calidad para todas las inspecciones.
5. La CONTRATISTA deberá proveer catálogos de sus herramientas de geometría e inspección y/o una hoja resumen con la especificación de cada herramienta de inspección ofrecida. Para que la propuesta sea considerada, los equipos de inspección MFL deben cumplir con las especificaciones mínimas requeridas.
6. La CONTRATISTA deberá proveer catálogos y una hoja resumen con la especificación por todas las herramientas de remoción de fluidos.
7. La CONTRATISTA deberá proveer herramientas de inspección que tengan suficiente capacidad de batería y de almacenamiento de datos, basado en las especificaciones y condiciones de operación del oleoducto presentado en el Anexo Nro. 5.
8. La CONTRATISTA deberá suministrar herramientas de inspección totalmente operativas, con las características técnicas capaces de caracterizar y dimensionar con precisión anomalías internas y externas, de acuerdo con lo solicitado en esta especificación. Las herramientas de inspección deberán estar totalmente preparadas para el servicio y ser compatibles con las especificaciones de la tubería.

REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS DE INSPECCIÓN

Tabla 4. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías en el cuerpo de la tubería.

Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Picadura Corrosión [Corrosión Pitting]	Picadura Axial [Axial Pitting]	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]
Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10% <i>t</i>	10% <i>t</i>	10% <i>t</i>	10% <i>t</i>	10% <i>t</i>	10% <i>t</i>
Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 10% <i>t</i>	± 10% <i>t</i>	± 10% <i>t</i>	± 10% <i>t</i>	± 15% <i>t</i>	± 15% <i>t</i>
Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"	± 12 mm ± 0.47"	± 12 mm ± 0.47"	± 12mm ± 0.47"	± 12 mm ± 0.47"	± 12 mm ± 0.47"
Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 15 mm ± 0.59"	± 10 mm ± 0.39"	± 10mm ± 0.39"	± 10mm ± 0.39"	± 10 mm ± 0.39"	± 10 mm ± 0.39"
Nota: Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.						

Tabla 5. Requerimientos mínimos de precisión para la detección y dimensionamiento de anomalías cercanas a soldaduras (girth).

Desempeño [Nivel de Confiabilidad (%)]	Corrosión General	Picadura Corrosión [Corrosion Pitting]	Picadura Axial [Axial Pitting]	Picadura Circunf. [Circunf. Pitting]	Desgarro Axial [Axial Grooving]	Desgarro Circunf. [Circunf. Grooving]
Detección mínima de profundidad del defecto [90%]	10% <i>t</i>	15% <i>t</i>	15% <i>t</i>	15% <i>t</i>	15% <i>t</i>	15% <i>t</i>
Precisión en dimensionamiento de la profundidad del defecto [85%]	± 15% <i>t</i>	± 15% <i>t</i>	± 15% <i>t</i>	± 15% <i>t</i>	± 15% <i>t</i>	± 15% <i>t</i>
Precisión en dimensionamiento del ancho del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"	± 22 mm ± 0.87"	± 22 mm ± 0.87"	± 22 mm ± 0.87"	± 22 mm ± 0.87"	± 22 mm ± 0.87"
Precisión en dimensionamiento de Longitud del defecto [85%]	± 25 mm ± 0.98"	± 20 mm ± 0.79"	± 20 mm ± 0.79"	± 20 mm ± 0.79"	± 20 mm ± 0.79"	± 20 mm ± 0.79"
Nota: Donde "t" es el espesor de pared de la tubería o 10 mm, el que sea mayor.						

Tabla 6. Requerimientos mínimos para la identificación de características y anomalías en la tubería.

Característica	SI PDI>90%	NO PDI<50%	PROBABLE 50%<PDI<90%
Discriminación de tipo anomalía interna/externa	SI		
Pérdida de metal por corrosión	SI		
Pérdida de material por fabricación	SI		

Característica	SI PDI>90%	NO PDI<50%	PROBABLE 50%<PDI<90%
Abolladura con pérdida de metal			SI
Anomalía dentro de la pared [Mid-wall]			SI
Anomalía pulida [Grinding]			SI
Quemadura Electrodo/Acanaladura [Gouge]			SI
Abolladura [Dent]			SI
Astillado [Spalling]			SI
Grietas axiales		<50%	
Grietas circunferenciales			SI
Revestimientos metálicos excéntricos	SI		
Camisas de reparación [Sleeve repair]	SI		
Accesorios	SI		
Válvulas (legales e ilícitas)	SI		
Objetos metálicos cercanos			SI
Curvas menor o igual a 3D			SI
Nota. PDI: Probabilidad de identificación			

Tabla 7. Especificaciones mínimas de las herramientas de inspección.

Característica	Especificación	
Mínima restricción de paso para navegación de la herramienta [Minimum acceptable bore restriction for tool navigation]	10% O.D., y Capacidad para curvas 1.5 D	
Tipo de sensores / señales [Minimum type of tool sensors/signals]	Caliper, odómetros y Soldaduras (si no es provisto por el Caliper)	
Mínima rata de adquisición o muestreo del sensor [Minimum caliper sensor acquisition or sampling rate]	100 Hz or 1 lectura/30 mm (1 sample/1.3in)	
Máximo cubrimiento circumferencial por sensor [Maximum circumferential coverage per sensor]	1"	54 mm
Mínima resolución de lectura de la orientación o posición horaria [Minimum metal loss orientation reading resolution]	+/- 5°	
Mínima resolución de lectura de temperatura del producto [Minimum product temperature reading resolution]	+/- 0.2° F	+/- 0.1° C

9. La CONTRATISTA deberá tener en campo las herramientas necesarias con las que pueda desarrollar de manera completa e independiente el mantenimiento y las reparaciones menores que necesiten sus equipos.
10. Los requisitos incluidos en esta sección serán confirmados mediante la verificación de la hoja de datos de la herramienta en campo.

PERSONAL MÍNIMO REQUERIDO

PERSONAL TÉCNICO

- La CONTRATISTA proveerá el SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE OPERADOS POR EP PETROECUADOR, mediante la gestión correspondiente con el personal técnico de la CONTRATISTA, deberá cumplir lo establecido en la norma vigente ANSI/ASNT ILI PQ ASNT STANDARD PERSONNEL QUALIFICATION AND CERTIFICATION FOR IN-LINE INSPECTION TECHNOLOGIES USED IN THE EXAMINATION OF PIPELINES. La CONTRATISTA deberá contar con el personal que intervendrá en la prestación de los servicios, que estarán conformadas con el personal mínimo que se muestra a continuación:

Tabla 8. Personal mínimo requerido para la ejecución del servicio.

Ítem	Perfil	Experiencia Comprobable	Certificación de Nivel de experiencia y entrenamiento mínimo ASNT-ILI-PQ (vigente)	Formación	Cantidad
1	Operador de herramientas ILI Caliper y MFL	≥ 5 años	Geometry Technology ILI Tool Operator Nivel III Axial Magnetic Flux Technology ILI Tool Operator Nivel III Mapping Technology ILI Tool Operator Nivel III	Técnico especializado	2
2	Especialista en limpieza interna de oleoductos	≥ 5 años	Geometry Technology ILI Tool Operator Nivel II Axial Magnetic Flux Technology ILI Tool Operator Nivel II Mapping Technology ILI Tool Operator Nivel II	Técnico especializado	1
3	Supervisor	≥ 3 años	No aplica	Ingeniero Mecánico o afín	1
4	Personal Obrero	No aplica	No aplica	-	2

- La Contratista se encargará de integrar y organizar su equipo de trabajo de acuerdo con su necesidad; sin embargo, este equipo contará con la cantidad y calidad de personal necesario para cubrir las responsabilidades descritas en el alcance.
- Operador de herramientas ILI Caliper y MFL:** Para la prestación del servicio, la CONTRATISTA proveerá a su costo, mínimo de dos (2) Operadores de herramientas ILI Caliper y MFL; con al menos cinco (5) años de experiencia, provisto además con todo lo necesario para la operación de herramientas de inspección interna en ductos (ILI-Inspección en línea), incluyendo actividades de armado, transporte, preparación, calibración, seguimiento, recepción y validación de mediciones.

14. El Operador de herramientas ILI Caliper y MFL debe disponer de la debida certificación vigente en manejo de herramientas de inspección interna ASNT-ILI-PQ, quien durante la ejecución del Servicio será responsable del armado, transporte, preparación, calibración, seguimiento, recepción y validación de las mediciones obtenidas, así como de garantizar la integridad y confiabilidad de los datos registrados por la herramienta en cada tramo de oleoducto del Contrato.
15. El Operador de herramientas ILI Caliper y MFL coordinará los trabajos con el Supervisor de la CONTRATISTA y con el Administrador del Contrato.
16. El Operador de herramientas ILI Caliper y MFL será el ejecutor de los trabajos planificados, para lo cual deberá aprobar el curso de los ART (Análisis de Riesgo de la Tarea) y permisos de trabajo de EP PETROECUADOR.
17. El Operador de herramientas ILI Caliper y MFL será el responsable de la correcta manipulación, operación y verificación de las herramientas de inspección interna, asegurando su adecuado desempeño en cada fase del proceso.
18. **Especialista de Limpieza del Oleoducto:** Para la prestación del servicio, la CONTRATISTA proveerá a su costo, mínimo de un (1) Especialista de Limpieza del Oleoducto; con al menos cinco (5) años de experiencia certificada en trabajos de limpieza interna de ductos, provisto además con todo lo necesario para la manipulación y operación de herramientas de limpieza interna en ductos, incluyendo actividades de armado, transporte, preparación, calibración, seguimiento, recepción y validación de mediciones.
19. El Especialista de Limpieza del Oleoducto debe disponer de la debida certificación vigente en manejo de herramientas de inspección interna ASNT-ILI-PQ, quien durante la ejecución del Servicio será responsable del armado, transporte, preparación, calibración, seguimiento, recepción y validación de las mediciones obtenidas, así como de garantizar la integridad y confiabilidad de los datos registrados por la herramienta en cada tramo de oleoducto del Contrato.
20. La CONTRATISTA dispondrá mínimo de un (1) Especialista de Limpieza del Oleoducto durante la ejecución del Servicio, quien será responsable de la correcta manipulación, operación y verificación de las herramientas de limpieza, asegurando el adecuado desempeño de estas en todas las fases del proceso.
21. El Especialista de Limpieza del Oleoducto será responsable de planificar y ejecutar las actividades de limpieza del oleoducto, supervisar la adecuada preparación y recepción de las herramientas, validar los resultados obtenidos y garantizar la integridad de la línea inspeccionada.
22. El Especialista de Limpieza del Oleoducto coordinará los trabajos con el Supervisor de la CONTRATISTA y con el Administrador de Contrato.
23. El Especialista de Limpieza del Oleoducto será el ejecutor de los trabajos planificados, para lo cual deberá aprobar el curso de los ART (Análisis de Riesgo de la Tarea) y permisos de trabajo de EP PETROECUADOR.

24. El grupo de trabajo será coordinado por un Supervisor que realizará las funciones de REPRESENTANTE de la CONTRATISTA, quien organizará a su grupo de tal manera que siempre se cumpla el cronograma propuesto, así como la gestión de los ART (Análisis de Riesgo de la Tarea) / permisos de trabajo, con el Administrador del Contrato.

Supervisor: Para la prestación del servicio, la CONTRATISTA proveerá a su costo, mínimo un (1) Supervisor con su respectivo back, si aplicara el caso; que hará las funciones de REPRESENTANTE DE LA CONTRATISTA, el cuál será un profesional con título de Ingeniero Mecánico o afín, con al menos tres (3) años de experiencia en posiciones similares, en las áreas de recursos naturales no renovables, transporte y refinación de hidrocarburos, provisto además con equipos de computación e impresión, el software adecuado y todos los suministros de oficina para la ejecución de su trabajo, el mismo que llevará la coordinación, control del desempeño, eficiencia y conducta del personal de la CONTRATISTA, y a su vez mantendrá y garantizará la calidad del servicio. Incluye, además, la provisión de una camioneta doble cabina 4X4, en condiciones operativas (mínimo año 2023) para la prestación del servicio.

25. El Supervisor debe realizar la coordinación de trabajos con el Administrador del Contrato designado por EP PETROECUADOR, con respecto a las actividades planificadas del grupo relacionadas a la prestación del servicio. Adicionalmente, será el encargado de elaborar la documentación administrativa como actas, planillas, reportes diarios, informes técnicos de los trabajos realizados, control del personal, equipos, carpeta con información administrativa de acuerdo a lo requerido en el Contrato y gestión documental, con los recursos provistos por la CONTRATISTA.
26. Las funciones que desempeñará el Supervisor son las siguientes, sin limitarse a:
- Programar los trabajos en coordinación directa con el Administrador del Contrato.
 - Vigilar el buen cumplimiento de las actividades diarias en los diferentes frentes de la operación, incluidos los horarios extendidos. EP PETROECUADOR no reconocerá horas adicionales por dicho personal.
 - Controlar el buen uso y funcionamiento de los equipos y herramientas.
 - Garantizar que las actividades que se realicen cumplan con las normas y procedimientos de Calidad, Seguridad, Salud y Ambiente.
 - Elaborar y documentar todos los registros y documentos exigidos por el Administrador de EP PETROECUADOR.
 - Elaborar la información respectiva de gestión documental, SSA o de RSRC según sea requerido por EP PETROECUADOR.
 - La no asistencia del Supervisor se considerará incumplimiento en la prestación del servicio y se aplicará la multa estipulada en estos términos de referencia.
 - Realizar la revisión de equipos y herramientas previo al inicio de cada actividad.
 - Realizar el análisis de datos, reporte preliminar y final.
 - Elaborar y presentar reportes de ejecución del servicio para cada tramo de oleoducto de acuerdo a la Tabla 1 del Anexo Nro.1 Objeto del Contrato.

- Elaborar los soportes y planillas mensuales.
 - Control de logística, movilización, alimentación del personal de la CONTRATISTA.
 - Realizar las liberaciones correspondientes de los equipos y herramientas que así lo requieran para su utilización en las actividades de los grupos de trabajo.
 - Deberá disponer de los Material Safety Data Sheet (MSDS), de los materiales que se solicitan en el presente contrato.
 - Elaborar, cumplir y presentar documentos relacionados de Seguridad, Salud, Medio Ambiente y Relaciones Comunitarias correspondientes.
 - Gestionar, almacenar y organizar la documentación referente al vínculo contractual.
27. **Obrero:** la CONTRATISTA proveerá a su costo, mínimo dos (2) Obreros con sus respectivos back up, si aplicara el caso, durante la vigencia de las órdenes de trabajo.
28. En el caso de que se requiera una modificación del personal propuesto en la oferta presentada, durante la prestación del servicio, la CONTRATISTA someterá a la validación del Administrador del Contrato, el reemplazo del personal, siempre y cuando el personal propuesto cumpla con los requerimientos establecidos en los términos de referencia, y la misma que deberá ser aprobada por el Administrador de EP PETROECUADOR.
29. La CONTRATISTA previo a suscribir el contrato deberá dar cumplimiento a los artículos 41.1 y 41.2 de la Ley Orgánica para la Planificación Integral de la Circunscripción Territorial Especial Amazónica, para lo cual presentará toda la documentación de respaldo referente a la contratación de su personal que sea necesaria y que compruebe su cumplimiento.
30. Las certificaciones del personal que aplique, así como también la experiencia, serán verificadas y aprobadas por el Administrador del vínculo contractual de EP PETROECUADOR, posterior a la verificación de la documentación presentada en la matriz técnica; de ser el caso, EP PETROECUADOR se reserva el derecho a solicitar su cambio a la CONTRATISTA.

ANEXO Nro. 5

ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE LOS OLEODUCTOS

Tabla 9. Especificaciones Técnicas de Oleoducto 1. EPF-SRS

Ítem de Contrato: 1. SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, TRAMO EPF-SRS.		
1.1 EPF-SRS		
Nombre de la Compañía		
EP PETROECUADOR		
Llenado por		
Nombre:	RICARDO ACOSTA /ALEX C. GUEVARA	Fax
Teléfono Oficina	(593)23942000 ext 79320 / 78323	Fecha: 18 de agosto de 2025
Revisado por		
Nombre:	Fax	
Teléfono Oficina		Fecha:
Información del Proyecto		
Nombre del ducto	EPF - SAN ROQUE SUR (SRS)	
Longitud del ducto	16.1 (Km)	Diámetro externo ED: 609.6 (mm)
Locación de Lanzador	PLANTA DE PROCESO EPF	# de Estación de Lanzador: ST-121 KP 0+000
Teléfono en locación de Lanzador	Teléfono en locación de receptor:	
Locación de Recibidor	SAN ROQUE SUR (SRS)	# de Estación de Recibidor: ST+4000 KP 16+100
Locación Base	EPF	# de Estación Locación Base:
Dirección de envío Base	CAMPO EDEN YUTURI - BLOQUE 12	
Contacto en Base	Teléfono en Base	
Tipo de inspección requerida: SCC MFL Calibrador Perfil Limpieza	CALIBRACIÓN, DEFORMACIÓ N, MFL	
¿Se requiere corrida de prueba?	SI	¿Se requiere localizador? SI
¿Se dispone de mapas de alineación de ductos?	NO	
Detalles del producto		
Tipo de Producto	CRUDO	Contenido de H2O 1.30% BSW
Contenido de ceras		¿Nivel de llenado del ducto?
Contenido de CO2	NO DISPONIBLE	¿Peligrosidad? INFLAMABLE
Contenido de H2S		¿Protecciones?
Tipo de Fluido: Laminar Turbulento Dos-Fases (Transicional)	TURBULENTO	
Propiedades del Fluido:	LÍQUIDO	

Líquido Gas Dos-Fases (Ambos)					
¿Puede ser el ducto aislado?	SI	¿Velocidad Constante?			
¿Rata de flujo controlable?	SI				
Condiciones de la línea		Min.	Normal	Max.	
Presión de lanzamiento	(kPa)				
	(psi)	480	500	600	
Velocidad de lanzamiento	(km/h)	1,58	1,8	1,9	
	(mph)				
Rata de flujo de lanzamiento	(m ³ /d)	70000 BPD	90000 BPD	100000 BPD	
	(MMcf/d)				
Temperatura de lanzamiento	(°C)				
	(°F)	168	170		
Presión de recepción	(kPa)				
	(psi)	10	81	120	
Velocidad de recepción	(km/h)				
	(mph)				
Rata de fluido en recepción	(m ³ /d)				
	(MMcf/d)				
Temperatura de recepción	(°C)				
	(°F)				
Nota: Estos valores son registrados para condiciones regulares del ducto. Presiones y velocidades cambiarán durante la corrida. La temperatura más alta se registra en este punto ya que no se tiene más calentadores en el oleoducto.					
Detalles del ducto					
Último año de inspección	MAOP				
Presión de diseño	600 PSI	Tipo de chancho de limpieza	POLLY PIG Y COPAS POLIURETANO		
¿Programa de limpieza?	SI	Frecuencia	MENSUAL		
Daños conocidos/probables	NO				
Datos históricos importantes	NO				
Condiciones del ducto					
Año de construcción	Tee tipo esfera instaladas?				
2002					
Profundidad de Tapado del ducto	Max	¿Tipo de tapada del ducto?	TIERRA-SUELO		
Min					
¿Existen líneas de alto voltaje en las cercanías del ducto?	NO				
¿Donde?					
¿Juntas de aislamiento en la tubería?	SI	¿Donde? LANZADOR - REBIDOR			
Acceso al DDV (carretera, aire, etc)	A PIE, POR RIO				
¿Existen conexiones tipo hot tap en el ducto?	NO				
Datos históricos importantes	NO				
Características del ducto	Sí	No		Sí	No
¿Contiene el ducto alguna de los siguientes accesorios o características?		X			X

Acoples roscados tipo collar		X	Anillos de alineación		X
Acoples tipo campana		X	Uniones hidráulicas		X
Acoples hidráulicos		X	Tee para hot tap		X
Cambios de espesor de pared sin transición		X	Accesarios tipo WYE		X
			Juntas tipo Mitre		X
Puntos de muestreo de corrosión		X	Soldaduras con Acetileno		X
Probetas internas		X	Dispersores Vortex		X

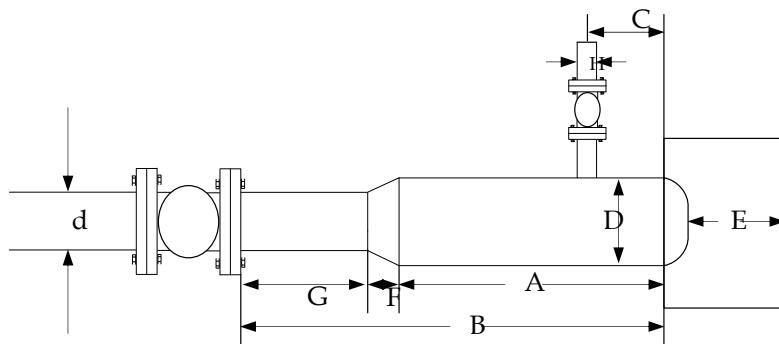


FIGURA 1.
VISTA DE PLANTA DE TRAMPA GENÉRICA

Detalles de la Trampa		Longitud Lanzador ST-121	Longitud Recibidor ST-4000
A	Longitud hasta reducción (m)	4,05	6,30
B	Longitud a válvula de trampa (m)	5,60	10,36
C	Longitud a brida CL (m)	0,85	1,75
d	Diámetro de tubería (mm)	609,60	609,60
d'	Diámetro interno de tubería (mm)	584,20	584,20
D	Diámetro Cámara (NPS # or mm)	762,00	762,00
D'	Diámetro interno de la		723,90

	cámara (mm)		
E	Holgura Axial (m)	1,50	1,20
F	Longitud de la reducción (m)	0,40	0,62
F'	Espesor de pared de la reducción (mm)	12,7 a 19,05	12,7 a 19,05
G	Reducción a válvula (m)	1,20	3,43
H	Brida (NPS # or mm)	152,40	406,40
Condiciones de la trampa		Lanzador	Recibidor
Orientación		ESTE OESTE	
Tipo/diámetro interno de válvula de la trampa (mm)		BOLA, 583,69 mm	BOLA, 583,69 mm
Altura de línea centro de la trampa (Sobre tierra) (mm)		1800	1800
Existe montacarga/grúa disponible?		Sí No Capacidad Altura de Izaje	Sí No Capacidad Altura de Izaje
Está la trampa equipada con: Aviso de llegada de Chancho? Tee tipo Esfera? Cupones o			
Accesos Internos?			
Tipo de cierre de la trampa		ROSCADO	ROSCADO
Rango de presión de la trampa (psi)		600	600
¿Reducción excéntrica o concéntrica?		EXCÉNTRICA	EXCÉNTRICA
¿Existe un taller cerca de la trampa?		SI	SI
¿Limitaciones de acceso (por área disponible o por condiciones del terreno)?		SI	SI
¿Energía AC en la locación de la trampa?		NO	NO
¿Área intrínsecamente segura, nivel?		SI, CLASE I DIV 2	SI, CLASE I DIV 2

¿Planos de la locación disponibles?	NO	NO
-------------------------------------	----	----

Información del ducto					
Espesor de pared nominal del ducto (mm [in.])	Longitud de cada espesor de pared (km [miles])	Tipo de Soldadura del ducto	Grado del Ducto (MPa)	Mill	DE (mm [in.])
12,7 (mm)	0,2		API 5LX 70		609,6 (mm)
9,525 (mm)	15,9		API 5LX 65		609,6 (mm)
Total Length=	16,1				

Historial de reparaciones					
Espesor nominal y grado del ducto (mm/MPa [in./ksi])	Longitud de cada espesor de tubería (km [miles])	Abscisa Inicio	Abscisa Fin	Comentarios	Fecha de la reparación
NA	NA				
Longitud total =	NA				

Curvaturas					
Tipo	Abscisa de Curvatura (km [miles])	Ángulo (grados)	Radio de Curvatura	Apertura Mínimo (mm [in.])	Comentarios

Tees/Salidas/Ramales

Tipo (Fundidos, Tapón, etc.)	Abscisa de T/S/R (km [miles])	Posición según agujas de reloj	Max. Diámetro de Salidas (mm [in.])	Bar para Chancho?	Comentarios
NA	NA				
NA	NA				
NA	NA				
NA	NA				
NA	NA				
Válvulas					
Tipo	Abscisa de Válvula (km [miles])	Fabricante	Modelo	Apertura Mínima (mm [in.])	
BOLA		CAMERON		583,69	
Cambios de Diámetro					
Tipo de Reducción	Abscisa de Cambio de diámetro (km [miles])	Diámetro aguas arriba (mm [in.])	Diámetro aguas abajo (mm [in.])	Longitud del cambio de diámetro (mm [in.])	Comentarios
NA	NA				
Recubrimientos (Si está recubierto con concreto, tiene éste algún material magnético?)					
Interno	SI				
Externo	FBE				
Referencias Sobre Tierra					
Válvulas de líneas			Curvaturas grandes	NO	
Conexiones con Estaciones de Prueba	CADA 2 KILÓMETROS		Tee visibles	NO	
Cambios Mayores de Espesor de pared	INICIO DE 0,500 mm LUEGO CAMBIA A 0,375 mm		Mangas	NO	
Ánodos			Camisas	NO	
Soldaduras Circunferenciales	SI		Juntas de Aislamiento	inicio y fin de tramo	
Información conocida a cerca de pérdidas de espesor de pared:					
Interna	NO				
Externa	NO				
Daños Mecánicos	NO				
Otros	NO				
Atención Especial					
Comentarios					

GEORREFERENCIACIÓN OLEODUCTO EPF- SRS	
EPF	SAN ROQUE SUR (SRS)
0°31'43.42"S, 76° 7'40.39"O	0°27'32.25"S, 76°14'20.89"O

Tabla 10. Especificaciones Técnicas de Oleoducto 2.1 SRS- SRN 1

Ítem de Contrato:		
2. SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPO.		
2.1 SRS- SRN 1		
Nombre de la Compañía		
EP PETROECUADOR		
Llenado por		
Nombre:	RICARDO ACOSTA /ALEX C. GUEVARA	Fax
Teléfono Oficina	(593)23942000 ext 79320 / 78323	Fecha: 18 de agosto de 2025
Revisado por		
Nombre:	Fax	
Teléfono Oficina		Fecha:
Información del Proyecto		
Nombre del ducto	LÍNEA 1 SAN ROQUE SUR (SRS) - SAN ROQUE NORTE (SRN)	
Longitud del ducto	2,3 km	Diámetro externo ED: 323.85 (mm)
Locación de Lanzador	SAN ROQUE SUR (SRS)	# de Estación de Lanzador: ST-4020 KP 16+100
Teléfono en locación de Lanzador		Teléfono en locación de recibidor:
Locación de Recibidor	SAN ROQUE NORTE (SRN)	# de Estación de Recibidor: ST-4120 KP 18+400
Locación Base	EPF	# de Estación Locación Base:
Dirección de envío Base	CAMPO EDEN YUTURI - BLOQUE 12	
Contacto en Base	Teléfono en Base	
Tipo de inspección requerida: SCC MFL Calibrador Perfil Limpieza	CALIBRACIÓN, DEFORMACIÓN, MFL	
¿Se requiere corrida de prueba?	SI	¿Se requiere localizador? SI
¿Se dispone de mapas de alineación de ductos?	SI	
Detalles del producto		
Tipo de Producto	CRUDO	Contenido de H2O 1.33% BSW
Contenido de ceras		¿Nivel de llenado del ducto?
Contenido de CO2		¿Peligrosidad? INFLAMABLE
Contenido de H2S		¿Protecciones? SISTEMA DE DETECCIÓN DE FUGAS
Tipo de Fluido: Laminar Turbulento Dos-Fases (Transicional)	TURBULENTO	
Propiedades del Fluido: Líquido Gas Dos-Fases (Ambos)	LÍQUIDO	

¿Puede ser el ducto aislado?	SI	¿Velocidad Constante? NO				
¿Rata de flujo controlable?	SI					
Condiciones de la línea		Min.	Normal	Max.		
Presión de lanzamiento	(kPa)					
	(psi)		368			
Velocidad de lanzamiento	(km/h)					
	(mph)					
Rata de flujo de lanzamiento	(m ³ /d)					
	(MMcf/d)					
Temperatura de lanzamiento	(°C)					
	(°F)		165			
Presión de recepción	(kPa)					
	(psi)					
Velocidad de recepción	(km/h)					
	(mph)					
Rata de fluido en recepción	(m ³ /d)					
	(MMcf/d)					
Temperatura de recepción	(°C)					
	(°F)					
Nota: Estos valores son registrados para condiciones regulares del ducto. Presiones y velocidades cambiarán durante la corrida.						
Detalles del ducto						
Último año de inspección	MAOP					
Presión de diseño	600 PSI	Tipo de chancho de limpieza		POLLY PIG Y DE COPAS		
Programa de limpieza?	SI	Frecuencia	MENSUAL			
Daños conocidos/probables	NO					
Datos históricos importantes	NO					
Condiciones del ducto						
Año de construcción	Tee tipo esfera instaladas?				NO	
2002						
Profundidad de Tapado del ducto Max Min	Tipo de tapada del ducto?				CRUCE DE RIO	
Existe líneas de alto voltaje en las cercanías del ducto? Donde?	NO					
Juntas de aislamiento en la tubería?		Donde?				
Acceso al DDV (carretera, aire, etc)	A PIE, POR RIO					
Existen conexiones tipo hot tap en el ducto?	NO					
Datos históricos importantes	NO					
Características del ducto		Sí	No		Sí	No
Contiene el ducto						

alguna de los siguientes accesorios o características?				
Acoplos roscados tipo collar	X	Anillos de alineación		X
Acoplos tipo campana	X	Uniones hidráulicas		X
Acoplos hidráulicos	X	Tee para hot tap		X
Cambios de espesor de pared sin transición	X	Accesorios tipo WYE		X
		Juntas tipo Mitre		X
Puntos de muestreo de corrosión	X	Soldaduras con Acetileno		X
Probetas internas	X	Dispersores Vortex		X

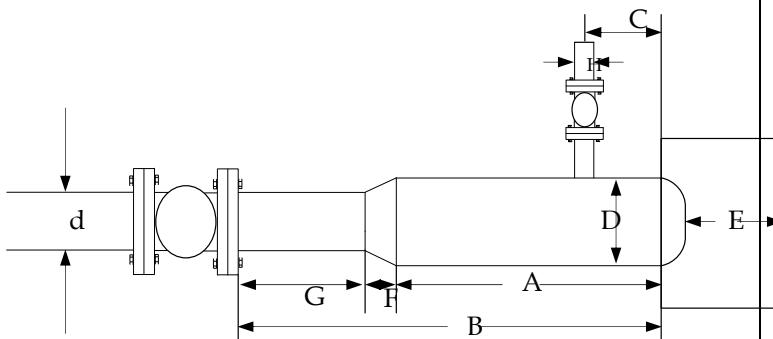


FIGURA 1.
VISTA DE PLANTA DE TRAMPA GENÉRICA

Detalles de la Trampa		Longitud Lanzador	Longitud Recibidor
A	Longitud hasta reducción (m)	3,9	3,9
B	Longitud a válvula de trampa (m)	5,46	5,46
C	Longitud a brida CL (m)	0,7	3,2
d	Diámetro de tubería (mm)	323,85	323,85
d'	Diámetro interno de tubería (mm)		
D	Diámetro Cámara (NPS # or mm)	355,6	355,6
D'	Diámetro interno de la cámara (mm)		
E	Holgura Axial (m)		
F	Longitud de la reducción (m)	0,36	0,36
F'	Espesor de pared de la reducción (mm)		
G	Reducción a válvula (m)	1,2	1,2
H	Brida (NPS # or mm)	168,3	168,3
Condiciones de la trampa		Lanzador	Recibidor
Orientación			
Tipo/diámetro interno de válvula de la trampa (mm)			
Altura de línea centro de la trampa (Sobre tierra) (mm)			

Existe montacarga/grúa disponible?	Sí No Capacidad Altura de Izaje NO	Sí No Capacidad Altura de Izaje NO
Está la trampa equipada con: Aviso de llegada de Chancho? Tee tipo Esfera? Cupones o Accesorios Internos?		
Tipo de cierre de la trampa	GRAPAS	GRAPAS
Rango de presión de la trampa (kPa)	600 PSI	600 PSI
Reducción excéntrica o concéntrica?	EXCÉNTRICA	EXCÉNTRICA
Existe un taller cerca de la trampa?	NO	NO
Limitaciones de acceso(por área disponible o por condiciones del terreno)?	A PIE POR BOTE O HELICÓPTERO	A PIE POR BOTE O HELICÓPTERO
Energía AC en la locación de la trampa?	NO	NO
Área intrínsecamente segura, nivel?	SI	SI

Planos de la locación disponibles?	NO		
--	----	--	--

Información del ducto					
Espesor de pared nominal del ducto (mm [in.])	Longitud de cada espesor de pared (km [miles])	Tipo de Soldadura del ducto	Grado del Ducto (MPa)	Mill	DE (mm [in.])
7,3914 (mm)	2,3		API 5LX 65		323.85 (mm)
Total Length =	2,3				

Historial de reparaciones					
Espesor nominal y grado del ducto (mm/MPa [in./ksi])	Longitud de cada espesor de tubería (km [miles])	Abscisa Inicio	Abscisa Fin	Comentarios	Fecha de la reparación
N/A					
Longitud total =					

Curvaturas					
Tipo	Abscisa de Curvatura (km [miles])	Ángulo (grados)	Radio de Curvatura	Apertura Mínimo (mm [in.])	Comentarios
HAY QUE PEDIR PLANO A FACILIDADES					

Tees/Salidas/Ramales					
Tipo (Fundidos, Tapón, etc.)	Abscisa de T/S/R (km [miles])	Posición según agujas de reloj	Max. Diámetro de Salidas (mm [in.])	Bar para Chancho?	Comentarios
N/A					

Válvulas					
Tipo	Abscisa de Válvula (km [miles])	Fabricante	Modelo	Apertura Mínima (mm [in.])	
N/A				N/A	
Cambios de Diámetro					

Tipo de Reducción	Abscisa de Cambio de diámetro (km [miles])	Diámetro aguas arriba (mm [in.])	Diámetro aguas abajo (mm [in.])	Longitud del cambio de diámetro (mm [in.])	Comentarios
N/A					
Recubrimientos (Si está recubierto con concreto, tiene éste algún material magnético?)					
I interno	NO				
Externo	FBE, CONCRETO				
Referencias Sobre Tierra					
Válvulas de líneas	NO	Curvaturas grandes	SI		
Conexiones con EP	NO	Tee visibles	NO		
Cambios Mayores de Espesor de pared	NO	Mangas	NO		
Anodos		Camisas	NO		
Soldaduras Circunferenciales	SI	Juntas de Aislamiento	inicio y fin de tramo		
Información conocida a cerca de pérdidas de espesor de pared:					
Interna					
Externa					
Daños Mecánicos					
Otros					
Atención Especial					
Comentarios					

GEORREFERENCIACIÓN OLEODUCTO LÍNEA 1 SAN ROQUE SUR (SRS)- SAN ROQUE NORTE (SRN)	
LÍNEA 1 SAN ROQUE SUR (SRS)	SAN ROQUE NORTE (SRN)
0°27'32.25"S, 76°14'20.89"O	0°26'34.68"S, 76°14'29.89"O

Tabla 11. Especificaciones Técnicas de Oleoducto 2.2 SRS - SRN 2.

Ítem de Contrato:		
3. SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RÍO NAPO.		
3.1 SRS - SRN 2		
Nombre de la Compañía		
EP PETROECUADOR		
Llenado por		
Nombre:	RICARDO ACOSTA /ALEX C. GUEVARA	Fax
Teléfono Oficina	(593)23942000 ext 79320 / 78323	Fecha: 18 de agosto de 2025
Revisado por		
Nombre:	Fax	
Teléfono Oficina	Fecha:	
Información del Proyecto		
Nombre del ducto	LÍNEA 2 SAN ROQUE SUR (SRS) - SAN ROQUE NORTE (SRN)	
Longitud del ducto	1,8 km	Diámetro externo ED: 323.85 (mm)
Locación de Lanzador	SAN ROQUE SUR (SRS)	# de Estación de Lanzador: ST-4010 KP 16+100
Teléfono en locación de Lanzador		Teléfono en locación de recibidor:
Locación de Recibidor	SAN ROQUE NORTE (SRN)	# de Estación de Recibidor: ST-4110 KP 17+900
Locación Base	EPF	# de Estación Locación Base:
Dirección de envío Base	CAMPO EDEN YUTURI - BLOQUE 12	
Contacto en Base	Teléfono en Base	
Tipo de inspección requerida: SCC MFL Calibrador Perfil Limpieza	CALIBRACIÓN, DEFORMACIÓN, MFL	
¿Se requiere corrida de prueba?	SI	Se requiere localizador? SI
¿Se dispone de mapas de alineación de ductos?	SI	
Detalles del producto		
Tipo de Producto	CRUDO	Contenido de H2O 1.66% BSW
Contenido de ceras		¿Nivel de llenado del ducto?
Contenido de CO2	2	¿Peligrosidad? INFLAMABLE
Contenido de H2S	4	¿Protecciones? SISTEMA DE DETECCIÓN DE FUGAS
Tipo de Fluido:	TURBULENTO	
Laminar		
Turbulento Dos-Fases (Transicional)		
Propiedades del Fluido:	LÍQUIDO	
Fluido:	Líquido	

Gas Dos-Fases (Ambos)		
¿Puede ser el ducto aislado?	SI	¿Velocidad Constante?
Rata de flujo controlable?	SI	

Condiciones de la línea		Min.	Normal	Max.
Presión de lanzamiento	(kPa)			
	(psi)			
Velocidad de lanzamiento	(km/h)			
	(mph)			
Rata de flujo de lanzamiento	(m³/d)			
	(MMcfd)			
Temperatura de lanzamiento	(°C)			
	(°F)		165	
Presión de recepción	(kPa)			
	(psi)		349	
Velocidad de recepción	(km/h)			
	(mph)			
Rata de fluido en recepción	(m³/d)			
	(MMcfd)			
Temperatura de recepción	(°C)			
	(°F)			

Nota: Estos valores son registrados para condiciones regulares del ducto. Presiones y velocidades cambiarán durante la corrida.

Detalles del ducto

Último año de inspección	MAOP
Presión de diseño	600 PSI
	Tipo de chancho de limpieza
¿Programa de limpieza?	SI
Daños conocidos/probables	NO
Datos históricos importantes	NO

Condiciones del ducto

Año de construcción 2002	Tipo tipo esfera instaladas?
Profundidad de Tapado del ducto Max Min	Tipo de tapada del ducto? CRUCE DE RIO
Existen líneas de alto voltaje en las cercanías del ducto? Donde?	NO
Juntas de aislamiento en la tubería?	Donde?
Acceso al DDV (carretera, aire, etc)	A PIE, POR RIO
Existen conexiones tipo hot tap en el ducto?	NO
Datos históricos importantes	NO
Características del	Sí No Sí No

ducto					
¿Contiene el ducto alguna de los siguientes accesorios o características?		X			X
Acoplos roscados tipo collar		X	Anillos de alineación		X
Acoplos tipo campana		X	Uniones hidráulicas		X
Acoplos hidráulicos		X	Tee para hot tap		X
Cambios de espesor de pared sin transición		X	Accesorios tipo WYE		X
			Juntas tipo Mitre		X
Puntos de muestreo de corrosión		X	Soldaduras con Acetileno		X
Probetas internas		X	Dispersores Vortex		X

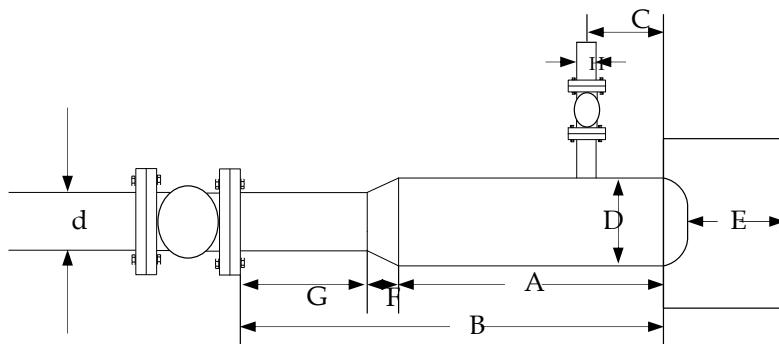


FIGURA 1.
VISTA DE PLANTA DE TRAMPA GENÉRICA

Detalles de la Trampa	Longitud Lanzador	Longitud Recibidor
A Longitud hasta reducción (m)	3,9	3,9
B Longitud a válvula de trampa (m)	5,46	5,46
C Longitud a brida CL (m)	0,7	3,2
d Diámetro de tubería (mm)	323,85	323,85
d' Diámetro interno de tubería (mm)		
D Diámetro Cámara (NPS # or mm)	355,6	355,6
D' Diámetro interno de la cámara (mm)		
E Holgura Axial (m)		
F Longitud de la reducción (m)	0,36	0,36
F' Espesor de pared de la reducción (mm)		
G Reducción a válvula (m)	1,2	1,2
H Brida (NPS # or mm)	168,3	168,3
Condiciones de la trampa	Lanzador	Recibidor
Orientación		

Tipo/diámetro interno de válvula de la trampa (mm)					
Altura de línea centro de la trampa (Sobre tierra) (mm)					
Existe montacarga/grúa disponible?	Sí	No	Sí	No	
	Capacidad	Altura de Izaje	Capacidad	Altura de Izaje	
Está la trampa equipada con: Aviso de llegada de Chancho? Tee tipo Esfera? Cupones o Accesorios Internos?					
Tipo de cierre de la trampa	GRAPAS				
Rango de presión de la trampa (kPa)					
¿Reducción excéntrica o concéntrica?	EXCÉNTRICA				
¿Existe un taller cerca de la trampa?	NO		NO		
¿Limitaciones de acceso (por área disponible o por condiciones del terreno)?	SI		SI		
¿Energía AC en la locación de la trampa?	NO		NO		
¿Área intrínsecamente segura, nivel?	SI		SI		
¿Planos de la locación disponibles?	NO		NO		
Información del ducto					
Espesor de pared nominal del ducto (mm [in.])	Longitud de cada espesor de pared (km [miles])	Tipo de Soldadura del ducto	Grado del Ducto (MPa)	Mill	DE (mm [in.])
9,525 (mm)	1,8		API 5LX 65		323.85 (mm)
Total Length =	1,8				
Historial de reparaciones					
Espesor nominal y grado del ducto (mm/MPa [in./ksi])	Longitud de cada espesor de tubería (km [miles])	Abscisa Inicio	Abscisa Fin	Comentarios	Fecha de la reparación
N/A					
Longitud total =					
Curvaturas					
Tipo	Abscisa de Curvatura (km [miles])	Ángulo (grados)	Radio de Curvatura	Apertura Mínimo (mm [in.])	Comentarios
Tees/Salidas/Ramales					
Tipo (Fundidos, Tapón, etc.)	Abscisa de T/S/R (km [miles])	Posición según agujas de reloj	Max. Diámetro de Salidas (mm [in.])	Bar para Chancho?	Comentarios
N/A					
N/A					
N/A					
Válvulas					
Tipo	Abscisa de Válvula (km [miles])	Fabricante	Modelo	Apertura Mínima (mm [in.])	

Cambios de Diámetro					
Tipo de Reducción	Abscisa de Cambio de diámetro (km [miles])	Diámetro aguas arriba (mm [in.])	Diámetro aguas abajo (mm [in.])	Longitud del cambio de diámetro (mm [in.])	Comentarios
N/A					
Recubrimientos (Si está recubierto con concreto, tiene éste algún material magnético?)					
Interno	NO				
Exterior	FBE, CONCRETO				
Referencias Sobre Tierra					
Válvulas de líneas		Curvaturas grandes	SI		
Conexiones con EP	NO	Tee visibles	NO		
Cambios Mayores de Espesor de pared	NO	Mangas	NO EL RIO		
Anodos	NO	Camisas	NO		
Soldaduras Circunferenciales	SI	Juntas de Aislamiento	inicio y fin de tramo		
Información conocida a cerca de pérdidas de espesor de pared:					
Interna	NO				
Externa	NO				
Daños Mecánicos	NO				
Otros	NO				
Atención Especial					
GEORREFERENCIACIÓN OLEODUCTO LÍNEA 2 SAN ROQUE SUR (SRS)- SAN ROQUE NORTE (SRN)					
LÍNEA 2 SAN ROQUE SUR (SRS)		SAN ROQUE NORTE (SRN)			
0°27'32.25"S 76°14'20.89"O		0°26'34.68"S 76°14'29.89"O			

Tabla 12. Especificaciones Técnicas de Oleoducto 3.1 SRN-SRF

Ítem de Contrato			
4.SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, TRAMO SRN-SRF.			
4.1 SRN-SRF			
Nombre de la Compañía EP PETROECUADOR			
Llenado por			
Nombre:	RICARDO ACOSTA /ALEX C. GUEVARA	Fax	
Teléfono Oficina	(593)23942000 ext 79320 / 78323	Fecha:	18 de agosto de 2025
Revisado por			
Nombre:	Fax		
Teléfono Oficina		Fecha:	
Información del Proyecto			
Nombre del ducto	OLEODUCTO SAN ROQUE NORTE (SRN) - SRF		
Longitud del ducto	63,6 (Km)	Diámetro externo ED:	609.6 (mm)
Locación de Lanzador	SAN ROQUE NORTE (SRN)	# de Estación de Lanzador:	ST-4100 KP 18+400
Teléfono en locación de Lanzador		Teléfono en locación de recibidor:	
Locación de Recibidor	SRF	# de Estación de Recibidor:	ST-2300 KP 82+000
Locación Base	LAGO AGRIOS BL 56	# de Estación Locación Base:	
Dirección de envío Base	LAGO AGRIOS BL 56		
Contacto en Base	Teléfono en Base		
Tipo de inspección requerida: SCC MFL Calibrador Perfil Limpieza	CALIBRACIÓN, DEFORMACIÓN, MFL		
¿Se requiere corrida de prueba?	SI	¿Se requiere localizador?	SI
¿Se dispone de mapas de alineación de ductos?	SI		
Detalles del producto			
Tipo de Producto	CRUDO	Contenido de H2O	1.3% BSW
Contenido de ceras		¿Nivel de llenado del ducto?	
Contenido de CO2		¿Peligrosidad?	SI
Contenido de H2S		¿Protecciones?	SISTEMA DE DETECCIÓN DE FUGAS
Tipo de Fluido: Laminar Turbulento Dos-Fases (Transicional)	TURBULENTO		
Propiedades del Fluido: Líquido Gas Dos-Fases (Ambos)	LÍQUIDO		

¿Puede ser el ducto aislado?	SI	¿Velocidad Constante?		
¿Rata de flujo controlable?	SI			
Condiciones de la línea		Min.	Normal	Max.
Presión de lanzamiento	(kPa)			
	(psi)		346	
Velocidad de lanzamiento	(km/h)			
	(mph)			
Rata de flujo de lanzamiento	(m ³ /d)	70000 BPD	90000 BPD	100000 BPD
	(MMcf/d)			
Temperatura de lanzamiento	(°C)			
	(°F)		160	
Presión de recepción	(kPa)			
	(psi)			
Velocidad de recepción	(km/h)			
	(mph)			
Rata de fluido en recepción	(m ³ /d)			
	(MMcf/d)			
Temperatura de recepción	(°C)			
	(°F)			
Nota: Estos valores son registrados para condiciones regulares del ducto. Presiones y velocidades cambiarán durante la corrida.				
Detalles del ducto				
Último año de inspección	MAOP			
Presión de diseño	600 PSI	Tipo de chancho de limpieza POLLY PIG Y COPAS		
Programa de limpieza?	SI	Frecuencia	MENSUAL	
Daños conocidos/probables	NO			
Datos históricos importantes	NO			
Condiciones del ducto				
Año de construcción 2002	Tee tipo esfera instaladas? NO			
Profundidad de Tapado del ducto Max Min	¿Tipo de tapada del ducto? TIERRA-SUELTO			
¿Existen líneas de alto voltaje en las cercanías del ducto? Donde?	NO			
¿Juntas de aislamiento en la tubería?	SI	Donde? LANZADOR - RECIBIDOR		
Acceso al DDV (carretera, aire, etc)	A PIE, POR RIO LANZADOR, RECIBIDOR POR TIERRA			
¿Existen conexiones tipo hot tap en el ducto?	NO			
Datos históricos importantes	NO			
Características del ducto	Sí	No	Sí	No

¿Contiene el ducto alguna de los siguientes accesorios o características?	X			X
Acoples roscados tipo collar		X	Anillos de alineación	X
Acoples tipo campana		X	Uniones hidráulicas	X
Acoples hidráulicos		X	Tee para hot tap	X
Cambios de espesor de pared sin transición		X	Accesarios tipo WYE	X
			Juntas tipo Mitre	X
Puntos de muestreo de corrosión		X	Soldaduras con Acetileno	X
Probetas internas		X	Dispersores Vortex	X

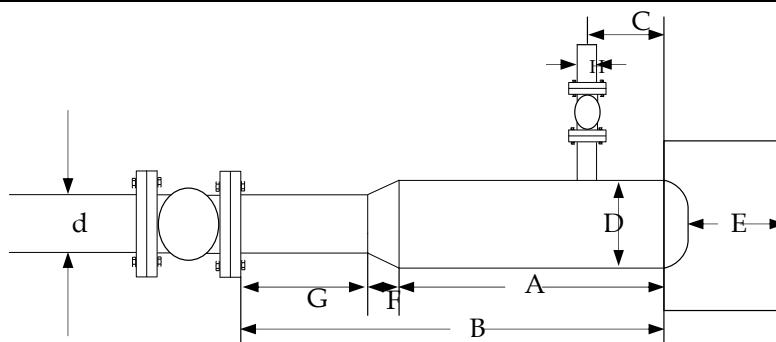


FIGURA 1.
VISTA DE PLANTA DE TRAMPA GENÉRICA

Detalles de la Trampa		Longitud Lanzador	Longitud Recibidor
A	Longitud hasta reducción (m)	6,31	6,15
B	Longitud a válvula de trampa (m)	7,54	10,17
C	Longitud a brida CL (m)	1,72	1,55
d	Diámetro de tubería (mm)	609,6	609,6
d'	Diámetro interno de tubería (mm)	590,6	590,6
D	Diámetro Cámara (NPS # or mm)	762	762
D'	Diámetro interno de la cámara (mm)	723,9	
E	Holgura Axial (m)	1,8	6,3
F	Longitud de la reducción (m)	0,61	0,62
F'	Espesor de pared de la reducción (mm)		
G	Reducción a válvula (m)	0,62	3,38
H	Brida (NPS # or mm)	406,4	152,4
Condiciones de la trampa		Lanzador	Recibidor
Orientación			
Tipo/diámetro interno de válvula de la trampa (mm)			
Altura de línea centro de la trampa (Sobre tierra) (mm)			

Existe montacarga/grúa disponible?		Sí No Capacidad Altura de Izaje NO	Sí No Capacidad Altura de Izaje NO		
Está la trampa equipada con: Aviso de llegada de Chancho? Tee tipo Esfera? Cupones o Accesorios Internos?					
Tipo de cierre de la trampa		GRAPAS	GRAPAS		
Rango de presión de la trampa (kPa)		600	600		
¿Reducción excéntrica o concéntrica?		EXCÉNTRICA	EXCÉNTRICA		
¿Existe un taller cerca de la trampa?		NO	NO		
¿Limitaciones de acceso (por área disponible o por condiciones del terreno)?		A PIE POR BOTE O HELICÓPTERO	NO		
¿Energía AC en la locación de la trampa?		NO	NO		
¿Área intrínsecamente segura, nivel?		SI	SI		
¿Planos de la locación disponibles?					
Información del ducto					
Espesor de pared nominal del ducto (mm [in.])	Longitud de cada espesor de pared (km [miles])	Tipo de Soldadura del ducto	Grado del Ducto (MPa)	Mill	DE (mm [in.])
9,525 (mm)	63,6		API 5LX 70		609,6 (mm)
Total Length =	63,6				
Historial de reparaciones					
Espesor nominal y grado del ducto (mm/MPa [in./ksi])	Longitud de cada espesor de tubería (km [miles])	Abscisa Inicio	Abscisa Fin	Comentarios	Fecha de la reparación
N/A					
Longitud total =					
Curvaturas					
Tipo	Abscisa de Curvatura (km [miles])	Ángulo (grados)	Radio de Curvatura	Apertura Mínima (mm [in.])	Comentarios
Tees/Salidas/Ramales					
Tipo (Fundidos, Tapón, etc.)	Abscisa de T/S/R (km [miles])	Posición según agujas de reloj	Max. Diámetro de Salidas (mm [in.])	Bar para Chancho?	Comentarios
N/A					
Válvulas					
Tipo	Abscisa de Válvula (km [miles])	Fabricante	Modelo	Apertura Mínima (mm [in.])	
Cambios de Diámetro					

Tipo de Reducción	Abscisa de Cambio de diámetro (km [miles])	Diámetro aguas arriba (mm [in.])	Diámetro aguas abajo (mm [in.])	Longitud del cambio de diámetro (mm [in.])	Comentarios
N/A					
Recubrimientos (Si está recubierto con concreto, tiene éste algún material magnético?)					
Interno	NO				
Externo	FBE				
Referencias Sobre Tierra					
Válvulas de líneas	SI	Curvaturas grandes	NO		
Conexiones con EP	CADA 2 KILÓMETROS	Tee visibles	NO		
Cambios Mayores de Espesor de pared	NO	Mangas	NO		
Ánodos		Camisas	NO		
Soldaduras Circunferenciales	SI	Juntas de Aislamiento	inicio y fin de tramo		
Información conocida a cerca de pérdidas de espesor de pared:					
Interna	NO				
Externa	NO				
Daños Mecánicos	NO				
Otros	NO				
Atención Especial					
GEORREFERENCIACIÓN OLEODUCTO SAN ROQUE NORTE (SRN)- SRF					
SAN ROQUE NORTE (SRN)		SRF			
0°26'34.68"S 76°14'29.89"O		0°11'35.18"S 76°39'19.68"O			

Tabla 13. Especificaciones Técnicas de Oleoducto 3.2 SRF - OCP

Item de Contrato		
5.SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO EPF-OCP, TRAMO SRF-OCP.		
5.1 SRF - OCP		
Nombre de la Compañía		
EP PETROECUADOR		
Llenado por		
Nombre:	RICARDO ACOSTA /ALEX C. GUEVARA	Fax
Teléfono Oficina	(593)23942000 ext 79320 / 78323	Fecha: 18 de agosto de 2025
Revisado por		
Nombre:	Fax	
Teléfono Oficina		Fecha:
Información del Proyecto		
Nombre del ducto	SRF - OCP	
Longitud del ducto	54,7 (Km)	Diámetro externo ED: 609.6 (mm)
Locación de Lanzador	SRF	# de Estación de Lanzador: ST-2400 KP 82+000
Teléfono en locación de Lanzador	N/D	Teléfono en locación de recibidor:
Locación de Recibidor	OCP	# de Estación de Recibidor: ST-3000 KP 136+700
Locación Base	ESTACIÓN AMAZONAS	# de Estación Locación Base:
Dirección de envío Base	CAMPO SHUSHUFINDI - BLOQUE 57	
Contacto en Base	TÉCNICO RODA SRF	Teléfono en Base 23146
Tipo de inspección requerida: SCC MFL Calibrador Perfil Limpieza	CALIBRACIÓN, DEFORMACIÓN, MFL	
¿Se requiere corrida de prueba?	SI	¿Se requiere localizador? SI
¿Se dispone de mapas de alineación de ductos?	NO	
Detalles del producto		
Tipo de Producto	CRUDO	Contenido de H ₂ O 1.33% BSW
Contenido de ceras		¿Nivel de llenado del ducto?
Contenido de CO ₂		¿Peligrosidad? INFLAMABLE
Contenido de H ₂ S		¿Protecciones?
Tipo de Fluido: Laminar Turbulento Dos-Fases (Transicional)	TURBULENTO	
Propiedades del Fluido: Líquido Gas Dos-Fases (Ambos)	LÍQUIDO	

¿Puede ser el ducto aislado?	SI	¿Velocidad Constante?
¿Rata de flujo controlable?	SI	

Condiciones de la línea		Min.	Normal	Max.
Presión de lanzamiento	(kPa)			
	(psi)	40	380	1000
Velocidad de lanzamiento	(km/h)			
	(mph)			
Rata de flujo de lanzamiento	(m³/d)		120000 BPD	
	(MMcfd)			
Temperatura de lanzamiento	(°C)			
	(°F)		125	
Presión de recepción	(kPa)			
	(psi)	0	50	150
Velocidad de recepción	(km/h)			
	(mph)			
Rata de fluido en recepción	(m³/d)			
	(MMcfd)			
Temperatura de recepción	(°C)			
	(°F)			

Nota: Estos valores son registrados para condiciones regulares del ducto. Presiones y velocidades cambiarán durante la corrida.

Detalles del ducto

Último año de inspección	MAOP
Presión de diseño	Tipo de chancho de limpieza POLLY PIG Y COPAS
Programa de limpieza?	SI Frecuencia MENSUAL
Daños conocidos/probables	NO
Datos históricos importantes	NO

Condiciones del ducto

Año de construcción 2002	Tipo esfera instaladas?	NO
Profundidad de Tapado del ducto Max Min	¿Tipo de tapada del ducto? TIERRA-SUELTO	
Existen líneas de alto voltaje en las cercanías del ducto? Donde?	NO	
Juntas de aislamiento en la tubería?	SI	Donde? LANZADOR - RECIBIDOR
Acceso al DDV (carretera, aire, etc)	A PIE, POR RIO LANZADOR, RECIBIDOR POR TIERRA	
¿Existen conexiones tipo hot tap en el ducto?	NO	
Datos históricos importantes	NO	
Características del	Sí	No
	Sí	No

ducto					
¿Contiene el ducto alguna de los siguientes accesorios o características?		X			X
Acoplas roscados tipo collar		X	Anillos de alineación		X
Acoplas tipo campana		X	Uniones hidráulicas		X
Acoplas hidráulicos		X	Tee para hot tap		X
Cambios de espesor de pared sin transición		X	Accesorios tipo WYE		X
			Juntas tipo Mitre		X
Puntos de muestreo de corrosión		X	Soldaduras con Acetileno		X
Probetas internas		X	Dispersores Vortex		X

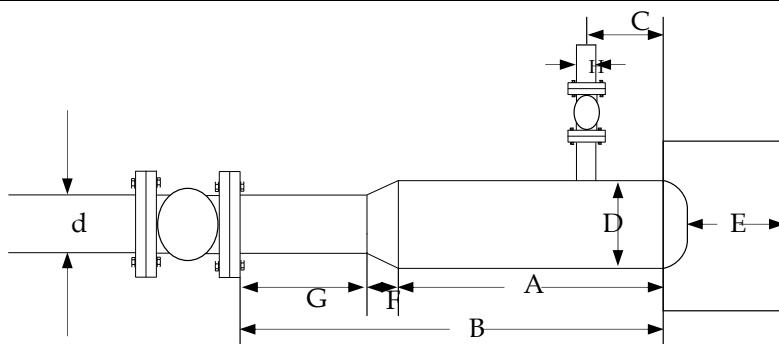


FIGURA 1.
VISTA DE PLANTA DE TRAMPA GENÉRICA

Detalles de la Trampa		Longitud Lanzador	Longitud Recibidor
A	Longitud hasta reducción (m)	5,1	6,25
B	Longitud a válvula de trampa (m)	6,38	10,25
C	Longitud a brida CL (m)	0,56	1,65
d	Diámetro de tubería (mm)	609,6	609,6
d'	Diámetro interno de tubería (mm)	590,6	590,6
D	Diámetro Cámara (NPS # or mm)	762	762
D'	Diámetro interno de la cámara (mm)		
E	Holgura Axial (m)	6,5	5,82
F	Longitud de la reducción (m)	0,62	0,6
F'	Espesor de pared de la reducción (mm)		
G	Reducción a válvula (m)	0,6	3,4
H	Brida (NPS # or mm)		
Condiciones de la trampa	Lanzador	Recibidor	
Orientación			
Tipo/diámetro interno de válvula de la trampa (mm)			

Altura de línea centro de la trampa (Sobre tierra) (mm)		
Existe montacarga/grúa disponible?	Sí No Capacidad Altura de Izaje NO	Sí No Capacidad Altura de Izaje NO
Está la trampa equipada con: Aviso de llegada de Chancho? Tee tipo Esfera? Cupones o Accesorios Internos?		
Tipo de cierre de la trampa	GRAPAS	GRAPAS
Rango de presión de la trampa (kPa)	600 PSI	600 PSI
Reducción excéntrica o concéntrica?	EXCÉNTRICA	EXCÉNTRICA
Existe un taller cerca de la trampa?	SI	NO
Limitaciones de acceso(por área disponible o por condiciones del terreno)?	NO	NO
Energía AC en la locación de la trampa?	SI	NO
Área intrínsecamente segura, nivel?	SI	SI

Planos de la locación disponibles?	NO		

Información del ducto					
Espesor de pared nominal del ducto (mm [in.])	Longitud de cada espesor de pared (km [miles])	Tipo de Soldadura del ducto	Grado del Ducto (MPa)	Mill	DE (mm [in.])
12,7 (mm)	0,2		API 5LX 65		609,6 (mm)
9,525 (mm)	54,5		API 5LX 70		609,6 (mm)
Total Length =	54,7				

Historial de reparaciones					
Espesor nominal y grado del ducto (mm/MPa [in./ksi])	Longitud de cada espesor de tubería (km [miles])	Abscisa Inicio	Abscisa Fin	Comentarios	Fecha de la reparación
N/A					
Longitud total =					

Curvaturas					
Tipo	Abscisa de Curvatura (km [miles])	Ángulo (grados)	Radio de Curvatura	Apertura Mínimo (mm [in.])	Comentarios

Tees/Salidas/Ramales					
Tipo (Fundidos, Tapón, etc.)	Abscisa de T/S/R (km [miles])	Posición según agujas de reloj	Max. Diámetro de Salidas (mm [in.])	Bar para Chancho?	Comentarios
N/A					

Válvulas				
Tipo	Abscisa de Válvula (km [miles])	Fabricante	Modelo	Apertura Mínima (mm [in.])

Cambios de Diámetro					
Tipo de Reducción	Abscisa de Cambio de diámetro (km [miles])	Diámetro aguas arriba (mm [in.])	Diámetro aguas abajo (mm [in.])	Longitud del cambio de diámetro (mm [in.])	Comentarios
N/A					
Recubrimientos (Si está recubierto con concreto, tiene éste algún material magnético?)					
Interno	NO				
Externo	FBE				
Referencias Sobre Tierra					
Válvulas de líneas	SI	Curvaturas grandes	NO		
Conexiones con EP	CADA 2 KILÓMETROS	Tee visibles	NO		
Cambios Mayores de Espesor de pared	INICIO DE 0,500 mm LUEGO CAMBIA A 0,375 mm	Mangas	NO		
Anodos		Camisas	NO		
Soldaduras Circunferenciales		Juntas de Aislamiento	inicio y fin de tramo		
Información conocida a cerca de pérdidas de espesor de pared:					
Interna	NO				
Externa	NO				
Daños Mecánicos	NO				
Otros	NO				
Atención Especial					
Comentarios					
GEORREFERENCIACIÓN OLEODUCTO SRF - OCP					
SRF		OCP			
0°11'35.18"S 76°39'19.68"O		0° 5'36.79"N 76°54'59.97"O			

Tabla 14. Especificaciones Técnicas de Oleoducto CPF-SRF

Item de Contrato			
6. SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO CPF-SRF.			
6.1 CPF-SRF			
Nombre de la Compañía			
EP PETROECUADOR			
Llenado por			
Nombre:	RICARDO ACOSTA /ALEX C. GUEVARA	Fax	Nombre:
Teléfono Oficina	(593)23942000 ext 79320 / 78323	Fecha:	18 de agosto de 2025
Teléfono Oficina		Teléfono Oficina	
Revisado por			
Nombre:		Fax	
Teléfono Oficina		Fecha:	
Información del Proyecto			
Nombre del ducto	CPF-SRF	Diámetro externo ED:	323.85 (mm)
Longitud del ducto	27.7 km	# de Estación de Lanzador:	SL-1 KP 0+000
Locación de Lanzador	CPF	Teléfono en locación de recibidor:	23146
Teléfono en locación de Lanzador	23112	# de Estación de Recibidor:	ST-201 KP 27+680
Locación de Recibidor	SRF	# de Estación Locación Base:	
Locación Base	CPF	Dirección de envío Base	CAMPO INDILLANA - BLOQUE 15
Contacto en Base		Teléfono en Base	
Tipo de inspección requerida:	CALIBRACIÓN, DEFORMACIÓN, MFL		
Calibrador	Perfil	Limpieza	
¿Se requiere corrida de prueba?	SI	¿Se requiere localizador?	SI
¿Se dispone de mapas de alineación de ductos?	NO		
Detalles del producto			
Tipo de Producto	CRUDO	Contenido de H2O	0.4% BSW
Contenido de ceras		¿Nivel de llenado del ducto?	
Contenido de CO2		¿Peligrosidad?	INFLAMABLE
Contenido de H2S		¿Protecciones?	NO
Tipo de Fluido:	TURBULENTO		
Laminar			
Turbulento Dos-Fases (Transicional)			
Propiedades del Fluido:	LÍQUIDO		
Líquido			
Gas Dos-Fases (Ambos)			
¿Puede ser el ducto aislado?	SI	¿Velocidad Constante?	

¿Rata de flujo controlable?	SI	SI	
-----------------------------	----	----	--

Condiciones de la línea		Min.	Normal	Max.
Presión de lanzamiento	(kPa)			
	(psi)	150	600	698
Velocidad de lanzamiento	(km/h)			
	(mph)			
Rata de flujo de lanzamiento	BL/dia		28000	
	(MMcfd)			
Temperatura de lanzamiento	(°C)			
	(°F)	120,1	160	160,9
Presión de recepción	(kPa)			
	(psi)	110	50	40
Velocidad de recepción	(km/h)			
	(mph)			
Rata de fluido en recepción	BL/dia			
	(MMcfd)			
Temperatura de recepción	(°C)			
	(°F)			

Nota: Estos valores son registrados para condiciones regulares del ducto. Presiones y velocidades cambiarán durante la corrida.

Detalles del ducto

Último año de inspección	2010	MAOP
Presión de diseño		Tipo de chancho de limpieza POLLY PIG Y COPAS
Programa de limpieza?	SI	Frecuencia MENSUAL
Daños conocidos/probables	NO	
Datos históricos importantes	NO	

Condiciones del ducto

Año de construcción	1993	Tipo tipo esfera instaladas?	NO
Profundidad de Tapado del ducto	Max 5m Min 1m	Tipo de tapada del ducto?	TIERRA-SUELLO
Existen líneas de alto voltaje en las cercanías del ducto?	SI		
Donde?	KP 0+000 - KP 2+016		
Juntas de aislamiento en la tubería?	SI	Donde?	LANZADOR - RECIBIDOR
Acceso al DDV (carretera, aire, etc)	POR CARRETERA LANZADOR, POR CARRETERA RECIBIDOR		
Existen conexiones tipo hot tap en el ducto?	SI		
Datos históricos importantes	NO		
Características del	Sí	No	Sí No

ducto					
Contiene el ducto alguna de los siguientes accesorios o características?		X			X
Acoplos roscados tipo collar		X	Anillos de alineación		X
Acoplos tipo campana		X	Uniones hidráulicas		X
Acoplos hidráulicos		X	Tee para hot tap		X
Cambios de espesor de pared sin transición		X	Accesarios tipo WYE		X
Puntos de muestreo de corrosión		X	Juntas tipo Mitre		X
Probetas internas		X	Soldaduras con Acetileno		X
			Dispersores Vortex		X

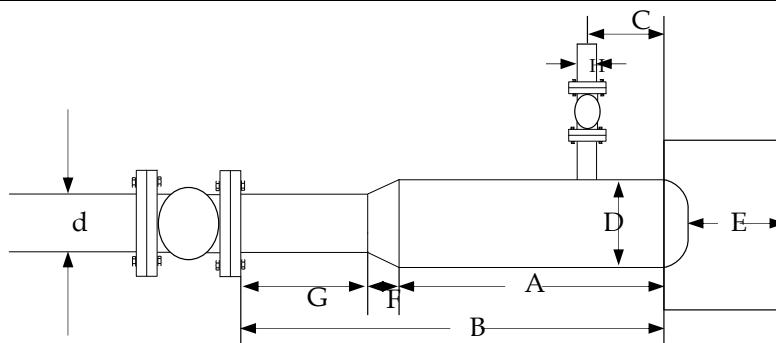


FIGURA 1.
VISTA DE PLANTA DE TRAMPA GENÉRICA

Detalles de la Trampa		Longitud Lanzador	Longitud Recibidor
A	Longitud hasta reducción (m)	2,96	2,61
B	Longitud a válvula de trampa (m)	3,75	5,68
C	Longitud a brida CL (m)	0,4	1,36
d	Diámetro de tubería (mm)	323,85	323,85
d'	Diámetro interno de tubería (mm)	304,8	304,8
D	Diámetro Cámara (NPS # or mm)	355,5	355,5
D'	Diámetro interno de la cámara (mm)	334,98	334,98
E	Holgura Axial (m)	0,5	0,5
F	Longitud de la reducción (m)	0,33	0,33
F'	Espesor de pared de la reducción (mm)	20,77	20,77
G	Reducción a válvula (m)	0,38	2,92
H	Brida (NPS # or mm)	168,3	219,1
Condiciones de la trampa		Lanzador	Recibidor
Orientación	SUR NORTE		NOROESTE SURESTE
Tipo/diámetro interno de válvula de la trampa (mm)			

Altura de línea centro de la trampa (Sobre tierra) (mm)		
Existe montacarga/grúa disponible?	Sí No Capacidad Altura de Izaje NO	Sí No Capacidad Altura de Izaje NO
Está la trampa equipada con: Aviso de llegada de Chancho? Tee tipo Esfera? Cupones o Accesorios Internos?		
Tipo de cierre de la trampa	ROSCADO	ROSCADA
Rango de presión de la trampa (kPa)	600 PSI	600 PSI
¿Reducción excéntrica o concéntrica?	EXCÉNTRICA	EXCÉNTRICA
¿Existe un taller cerca de la trampa?	SI	SI
Limitaciones de acceso(por área disponible o por condiciones del terreno)?	NO	NO
¿Energía AC en la locación de la trampa?	NO	NO
¿Área intrínsecamente segura, nivel?	SI	SI

¿Planos de la locación disponibles?	SI		
---	----	--	--

Información del ducto					
Espesor de pared nominal del ducto (mm [in.])	Longitud de cada espesor de pared (km [miles])	Tipo de Soldadura del ducto	Grado del Ducto (MPa)	Mill	DE (mm [in.])
9,525 (mm)	27,7		API 5LX52		323,8
Total Length =	27,7				

Historial de reparaciones					
Espesor nominal y grado del ducto (mm/MPa [in./ksi])	Longitud de cada espesor de tubería (km [miles])	Abscisa Inicio	Abscisa Fin	Comentarios	Fecha de la reparación
Longitud total =					

Curvaturas					
Tipo	Abscisa de Curvatura (km [miles])	Ángulo (grados)	Radio de Curvatura	Apertura Mínimo (mm [in.])	Comentarios

Tees/Salidas/Ramales					
Tipo (Fundidos, Tapón, etc.)	Abscisa de T/S/R (km [miles])	Posición según agujas de reloj	Max. Diámetro de Salidas (mm [in.])	Bar para Chancho?	Comentarios
TEE	7+663	12:00			
N/A					

Válvulas				
Tipo	Abscisa de Válvula (km [miles])	Fabricante	Modelo	Apertura Mínima (mm [in.])

Cambios de Diámetro					
Tipo de Reducción	Abscisa de Cambio de diámetro (km [miles])	Diámetro aguas arriba (mm [in.])	Diámetro aguas abajo (mm [in.])	Longitud del cambio de diámetro (mm [in.])	Comentarios
Recubrimientos (Si está recubierto con concreto, tiene éste algún material magnético?)					
I interno	NO				
Externo	FBE				
Referencias Sobre Tierra					
Válvulas de líneas	NO	Curvaturas grandes	SI		
Conexiones con EP	CADA KILÓMETRO	Tee visibles	SI		
Cambios Mayores de Espesor de pared	NO	Mangas	NO		
Anodos	SI	Camisas	NO		
Soldaduras Circunferenciales		Juntas de Aislamiento	SI		
Información conocida a cerca de pérdidas de espesor de pared:					
Interna					
Externa					
Daños Mecánicos					
Otros					
Atención Especial					
Comentarios					

GEORREFERENCIACIÓN OLEODUCTO CPF- SRF	
Estación CPF	Recipient SRF
0°22'29.81"S 76°37'59.95"O	0°11'35.18"S 76°39'19.68"O

Tabla 15. Especificaciones Técnicas de Oleoducto SHUSHUFINDI – JIVINO VERDE.

Item de Contrato				
7. SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL OLEODUCTO SHUSHUFINDI – JIVINO VERDE.				
7.1 SHS-JIVINO				
Nombre de la Compañía				
EP PETROECUADOR				
Llenado por				
Nombre:	Fax			
Teléfono Oficina	Fecha: 18 de agosto de 2025			
Revisado por				
Nombre:	Fax			
Teléfono Oficina	Fecha:			
Información del Proyecto				
Nombre del ducto	SHUSHUFINDI-JIVINO VERDE			
Longitud del ducto	23,1 km	Diámetro externo ED:	406,4 (mm)	
Locación de Lanzador	BL 57 SHUSHUFINDI	# de Estación de Lanzador:	KP 0+000	
Teléfono en locación de Lanzador	Teléfono en locación de recibidor:			
Locación de Recibidor	SHUSHUFINDI CENTRAL	# de Estación de Recibidor:	KP 23,1 Km	
Locación Base	SHUSHUFINDI	# de Estación Locación Base:		
Dirección de envío Base	CAMPO bl 57 SHUSHUFINDI			
Contacto en Base	Teléfono en Base			
Tipo de inspección requerida: MFL Calibrador	CALIBRACIÓN, DEFORMACIÓN, MFL			
Perfil Limpieza				
¿Se requiere corrida de prueba?	SI	¿Se requiere localizador?	SI	
¿Se dispone de mapas de alineación de ductos?	NO			
Detalles del producto				
Tipo de Producto	CRUDO	Contenido de H2O	0.4% BSW	
Contenido de ceras		¿Nivel de llenado del ducto?		
Contenido de CO2		¿Peligrosidad?	INFLAMABLE	
Contenido de H2S		¿Protecciones?	NO	
Tipo de Fluido: Laminar	TURBULENTO			
Turbulento Dos-Fases (Transicional)				
Propiedades del Fluido: Líquido Gas Dos-Fases (Ambos)	LÍQUIDO			
¿Puede ser el ducto aislado?	SI	¿Velocidad Constante?		
¿Rata de flujo controlable?	SI	SI		
Condiciones de la línea		Min.	Normal	Max.
Presión de lanzamiento	(kPa)			
	(psi)	150	550	698
Velocidad de lanzamiento	(km/h)			
	(mph)			
Rata de flujo de lanzamiento	BL/dia	28000		
	(MMcf/d)			
Temperatura de lanzamiento	(°C)			
	(°F)	107,1	125	129,8
Presión de recepción	(kPa)			

	(psi)	
Velocidad de recepción	(km/h)	
	(mph)	
Rata de fluido en recepción	BL/dia	
	(MMcfd)	
Temperatura de recepción	(°C)	
	(°F)	

Nota: Estos valores son registrados para condiciones regulares del ducto. Presiones y velocidades cambiarán durante la corrida.

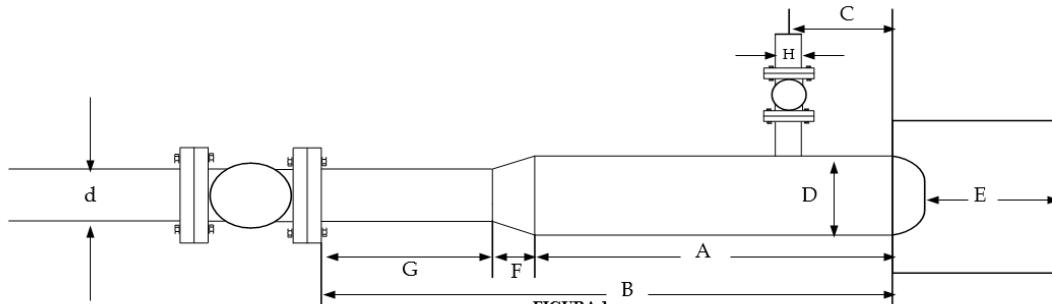
Detalles del ducto

Último año de inspección	2010	MAOP
Presión de diseño		Tipo de chancho de limpieza POLLY PIG Y COPAS
¿Programa de limpieza?	SI	Frecuencia MENSUAL
Daños conocidos/probables	NO	
Datos históricos importantes	NO	

Condiciones del ducto

Año de construcción	1993	Tee tipo esfera instaladas?	NO
Profundidad de Tapado del ducto	Max 5m Min 1m	¿Tipo de tapada del ducto?	TIERRA-SUELO
Existe líneas de alto voltaje en las cercanías del ducto?	SI 2+016	Donde? KP 0+000 - KP	
¿Existen juntas de aislamiento en la tubería?	SI	Donde? LANZADOR - RECIBIDOR	
Acceso al DDV (carretera, aire, etc)	POR CARRETERA LANZADOR, POR CARRETERA RECIBIDOR		
¿Existen conexiones tipo hot tap en el ducto?	SI		
Datos históricos importantes	NO		

Características del ducto	Sí	No	Sí	No
¿Contiene el ducto alguna de los siguientes accesorios o características?		X		X
Acoplos roscados tipo collar		X	Anillos de alineación	X
Acoplos tipo campana		X	Uniones hidráulicas	X
Acoplos hidráulicos		X	Tee para hot tap	X
Cambios de espesor de pared sin transición		X	Accesarios tipo WYE	X
Puntos de muestreo de corrosión		X	Juntas tipo Mitre	X
Probetas internas		X	Soldaduras con Acetileno	X
			Dispersores Vortex	X



Detalles de la Trampa		Longitud Lanzador	Longitud Recibidor
A	Longitud hasta reducción (m)	2,96	2,61
B	Longitud a válvula de trampa (m)	3,75	5,68

C	Longitud a brida CL (m)	0,4	1,36		
d	Diámetro de tubería (mm)	323,85	323,85		
d'	Diámetro interno de tubería (mm)	460,34	460,34		
D	Diámetro Cámara (NPS # or mm)	508	508		
D'	Diámetro interno de la cámara (mm)	334,98	334,98		
E	Holgura Axial (m)	0,5	0,5		
F	Longitud de la reducción (m)	0,33	0,33		
F'	Espesor de pared de la reducción (mm)	20,77	20,77		
G	Reducción a válvula (m)	0,38	2,92		
H	Brida (NPS # or mm)	168,3	219,1		
Condiciones de la trampa		Lanzador	Recibidor		
Orientación		SUR NORTE	NOROESTE SURESTE		
Tipo/diámetro interno de válvula de la trampa (mm)					
Altura de línea centro de la trampa (Sobre tierra) (mm)					
Existe montacarga/grúa disponible?	Sí No Capacidad Altura de Izaje NO	Sí No Capacidad Altura de Izaje NO			
Está la trampa equipada con: Aviso de llegada de Chancho? Tee tipo Esfera? Cupones o Accesorios Internos?					
Tipo de cierre de la trampa	ROSCADO	ROSCADA			
Rango de presión de la trampa (kPa)	600 PSI	600 PSI			
¿Reducción excéntrica o concéntrica?	EXCÉNTRICA	EXCÉNTRICA			
¿Existe un taller cerca de la trampa?	SI	SI			
¿Limitaciones de acceso (por área disponible o por condiciones del terreno)?	NO	NO			
¿Energía AC en la locación de la trampa?	NO	NO			
¿Área intrínsecamente segura, nivel?	SI	SI			
¿Planos de la locación disponibles?	SI				
Información del ducto					
Espesor de pared nominal del ducto (mm [in.])	Longitud de cada espesor de pared (km [miles])	Tipo de Soldadura del ducto	Grado del Ducto (MPa)	Mill	DE (mm [in.])
9,525 (mm)	27,7		API 5LX52		323,8
Total Length =	27,7				
Historial de reparaciones					
Espesor nominal y grado del ducto (mm/MPa [in./ksi])	Longitud de cada espesor de tubería (km [miles])	Abscisa Inicio	Abscisa Fin	Comentarios	Fecha de la reparación
Longitud total =					
Curvaturas					
Tipo	Abscisa de Curvatura (km [miles])	Ángulo (grados)	Radio de Curvatura	Apertura Mínimo (mm [in.])	Comentarios
Tees/Salidas/Ramales					
Tipo (Fundidos, Tapón, etc.)	Abscisa de T/S/R (km [miles])	Posición según agujas de reloj	Max. Diámetro de Salidas (mm [in.])	Bar para Chancho?	Comentarios
TEE	7+663	12:00			
N/A					
N/A					
N/A					

N/A					
Válvulas					
Tipo	Abscisa de Válvula (km [miles])	Fabricante	Modelo	Apertura Mínima (mm [in.])	
Cambios de Diámetro					
Tipo de Reducción	Abscisa de Cambio de diámetro (km [miles])	Diámetro aguas arriba (mm [in.])	Diámetro aguas abajo (mm [in.])	Longitud del cambio de diámetro (mm [in.])	Comentarios
Recubrimientos (Si está recubierto con concreto, tiene éste algún material magnético?)					
Interno	NO				
Externo	FBE				
Referencias Sobre Tierra					
Válvulas de líneas	NO	Curvaturas grandes	SI		
Conexiones con EP	CADA KILOMETRO	Tee visibles	SI		
Cambios Mayores de Espesor de pared	NO	Mangas	NO		
Ánodos	SI	Camisas	NO		
Soldaduras Circunferenciales		Juntas de Aislamiento	SI		
Información conocida a cerca de pérdidas de espesor de pared:					
Interna					
Externa					
Daños Mecánicos					
Otros					
Atención Especial					
Comentarios					

GEORREFERENCIACIÓN OLEODUCTO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	
Estación Shushufindi	Recipient Jivino Verde
0°11'33.42"S 76°39'3.07"O	0°11'9.04"S 76°50'4.59"O

ANEXO Nro. 6

PRECIOS DEL SERVICIO

[La información proporcionada por el Oferente en el Formulario Nro. 3 – Precio del Servicio se incluirá en este Anexo]

El presente contrato es de tipo precios unitarios fijos y cantidades variables. EP PETROECUADOR cancelará a la CONTRATISTA por los servicios efectivamente ejecutados. El monto del presente contrato es meramente referencial, calculado a base de las estimaciones y proyecciones efectuadas, pero no representa un compromiso de EP PETROECUADOR para con la CONTRATISTA.

REAJUSTE DE PRECIOS

Conozco y acepto que durante la vigencia del contrato no habrá ni se reconocerá reajuste de precios, toda vez que para la elaboración de esta oferta económica se consideró el hecho de que no existe reajuste de precios.

ANEXO Nro. 7

POLÍTICA ANTISOBORNO DE EP PETROECUADOR

Se adjunta política al presente documento como Anexo Nro. 7)



GOB.03.DR.01 Política Antisoborno de la EP PETROECUADOR (v04)-signed.pdf

ANEXO Nro. 8

APLICACIÓN DE MULTAS

CONTRATO Nro.	CONTRATISTA:
MES PARA APLICACIÓN DE MULTAS:	
MONTO:	
RAZÓN:	
CONTRATISTA: Nombre: _____ Firma: _____	
SUSTENTO CONTRACTUAL (Nro. DE CLÁUSULA): _____	
FECHA QUE SE EMITE ESTE DOCUMENTO: _____	
RESPONSABLE CONTRATO:	DEL
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO	

ANEXO Nro. 9

SEGUROS

La CONTRATISTA debe, durante el término de este Contrato y cualquier extensión del mismo, en su propia cuenta y costo mantener pólizas de seguros y obtener los endosos requeridos por las Compañías de Seguros autorizadas para operar en Ecuador según la Ley y aceptadas por EP PETROECUADOR, con las coberturas mínimas detalladas a continuación. En caso de que ninguna de las compañías autorizadas para operar en Ecuador pudiera asumir un riesgo determinado, la CONTRATISTA con la autorización previa de la Superintendencia de Compañías y a su propia cuenta y costo acordará en el extranjero el seguro para el riesgo.

1.- De Responsabilidad Civil

La CONTRATISTA, contratará y mantendrá vigente, durante la ejecución del contrato, la Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil por la suma asegurada de dos millones de dólares de los Estados Unidos de América (US\$2,000,000.00), que cubra las lesiones corporales, gastos médicos o daños a la propiedad y daños a bienes de terceros que le sean legalmente imputables con motivo del desarrollo de sus actividades objeto del contrato.

Dentro de las condiciones particulares de la póliza debe detallarse el objeto del servicio

Para efectos de esta póliza se considera a la EP PETROECUADOR, empleados, bienes o intereses de la misma como terceros.

2.- De Accidentes Personales

La CONTRATISTA contratará y mantendrá vigente, durante la ejecución del Contrato, la Póliza de Accidentes Personales, para sus empleados y/o dependientes, la misma que cubrirá la muerte accidental, desmembración, incapacidad total y permanente por accidente, por el valor asegurado mínimo de US\$ 50,000.00 (Cincuenta mil con 00/100 dólares de los Estados Unidos de América) por persona, y cobertura de US\$ 10,000.00 (Diez mil con 00/100 dólares de los Estados Unidos de América) por gastos médicos.

La póliza de Accidentes Personales debe incluir el listado de funcionarios de la Contratista relacionados a este servicio que estén cubiertos por la misma.

Dichas pólizas no podrán ser anticipadamente canceladas por ningún concepto, a no ser con la autorización de EP PETROECUADOR, caso contrario, se aplicarán las sanciones estipuladas por dicho incumplimiento, incluso con la terminación unilateral del Contrato.

La contratación de dichos seguros, no le exime a la CONTRATISTA de su responsabilidad frente a las indemnizaciones que deba reconocer por cualquier daño causado en el cumplimiento de las actividades objeto de este Contrato.

La CONTRATISTA cubrirá y cancelará los siniestros menores que afecten los bienes, propiedades y/o personas de la EP PETROECUADOR o de terceros, como consecuencia de las actividades desarrolladas por la CONTRATISTA en la ejecución del presente contrato; y, que no sean cubiertos por sus pólizas de seguros por ser inferiores a los deducibles de las mismas, así como los montos que superen el monto asegurado.

La CONTRATISTA, durante todo el tiempo de duración de este Contrato y cualquier otra extensión acordada del mismo, por su propia cuenta y a su costo, contratará y mantendrá permanentemente actualizadas pólizas de seguros necesarias y suficientes para el personal y equipos que emplee en el cumplimiento del Contrato, así como también por posibles daños o pérdidas de materiales y equipos de EP PETROECUADOR y afectación al medio ambiente.

EP PETROECUADOR en ningún caso asume la responsabilidad por los riesgos inherentes a las actividades desarrolladas por la CONTRATISTA para cumplir con el Contrato y que ésta debe asegurar bajo su exclusivo riesgo.

Se colocarán en este anexo las pólizas emitidas por la Contratista.

ANEXO Nro. 10

PREGUNTAS Y RESPUESTAS DEL CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-145- 2025

ANEXO Nro. 11

DISPOSICIONES DE SALUD, SEGURIDAD Y AMBIENTE, SEGURIDAD FÍSICA Y RELACIONES COMUNITARIAS.

SSA

-  SSA.07.PR.02.FO.02 Lista de verificación de requisitos de SSA para Contratistas.xlsx
-  SSA.07.PR.02.FO.02 Lista de verificación de requisitos de SSA para Contratistas.pdf
-  SSA.07.PR.02.FO.01 Reporte de Cumplimiento de Seguridad, Salud y Ambiente Contratistas (v05).xlsx
-  SSA.07.PR.02 Establecer los requisitos de seguridad, salud y ambiente para contratistas.pdf

RCRS

-  SSA.DR.02 política_de_seguridad,_salud_y_ambiente y responsabilidad social.pdf
-  SSA.DR.04 política_de_relaciones_comunitarias.pdf
-  SSA.12.DR.06 guía_para_las_relaciones_comunitarias.pdf
-  SSA.12.DR.07 Bienes_y_servicios_locales_en_áreas_de_influencia_de_las_operaciones_de_la_ep.pdf
-  SSA.12.DR.05 protocolo_conducta_actividades_en_zona_colindante_a_zona_intangible.pdf
-  SSA.12.DR.07.FO.02 Histograma - Contratación mano de obra local (v01).xlsx
-  SSA.12.DR.07.FO.03 Requerimiento bienes y servicios locales (v01).XLSX
-  SSA.12.DR.07.FO.04 Requerimiento de mano de obra local (v01).XLSX
-  SSA.12.DR.07.FO.05 Utilización de bienes y servicios locales (v01).xlsx
-  SSA.12.DR.07.FO.06 Utilización de mano de obra local.xlsx
-  SSA.12.DR.07.FO.01 Histograma - Contratación bienes y servicios locales (v01).xlsx

SEGURIDAD FÍSICA

-  SFI.02 Control de accesos a instalaciones de la empresa (v07)-signed.pdf

TICS

-  Responsabilidad sobre el uso de sistemas de computación. .pdf
-  Especificaciones técnicas para el servicio de estaciones satelitales.pdf

ANEXO Nro. 12

FORMULARIO ORDEN DE TRABAJO

ORDEN DE TRABAJO No. _____

SEÑOR CONTRATISTA: _____

En base al Contrato Nro. _____, sírvase realizar el siguiente servicio:
**"SERVICIO DE INSPECCIÓN TÉCNICA CON HERRAMIENTA INSTRUMENTADA
 "SMART PIG" UTILIZANDO LA TECNOLOGÍA MFL Y GEO (CALIPER) AL
 OLEODUCTO EPF-OCP, CPF-SRF Y SHUSHUINDI - JIVINO VERDE OPERADOS
 POR EP PETROECUADOR"**, de acuerdo a la lista de servicios y tarifas estipuladas.

ESPECIFICACIONES DE LOS SERVICIOS:

ÍTEM	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	UNIDAD	CANTIDAD (A)	COSTO UNITARIO USD SIN IVA (B)	COSTO REFERENCIAL TOTAL SIN IVA (C) = (A) X (B)
1.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN /OLEODUCTO 24" EPF – OCP /TRAMO EPF-SRS.	Km	16,1	\$ -	\$ -
1.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) /OLEODUCTO 24" EPF – OCP /TRAMO EPF-SRS.	Km	16,1	\$ -	\$ -
1.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) /OLEODUCTO 24" EPF – OCP /TRAMO EPF-SRS.	Km	16,1	\$ -	\$ -
2.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN /OLEODUCTO 12" EPF – OCP /TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO.	Km	2,3	\$ -	\$ -
2.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) /OLEODUCTO 12" EPF – OCP /TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO.	Km	2,3	\$ -	\$ -
2.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) /OLEODUCTO 12" EPF – OCP /TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 1 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO.	Km	2,3	\$ -	\$ -
2.4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN /OLEODUCTO 12" EPF – OCP TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO.	Km	2,3	\$ -	\$ -
2.5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) /OLEODUCTO 12" EPF – OCP /TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO.	Km	2,3	\$ -	\$ -
2.6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) /OLEODUCTO 12" EPF – OCP /TRAMO SRS – SRN / LÍNEA 2 CRUCE SUBFLUVIAL RIO NAPO.	Km	2,3	\$ -	\$ -
3.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN /OLEODUCTO 24" EPF – OCP /TRAMO SRN-SRF	Km	63.6	\$ -	\$ -
3.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) /OLEODUCTO 24" EPF – OCP /TRAMO SRN-SRF	Km	63.6	\$ -	\$ -
3.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) /OLEODUCTO 24" EPF – OCP /TRAMO SRN-SRF	Km	63.6	\$ -	\$ -
3.4	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN /OLEODUCTO 24" EPF – OCP /TRAMO SRF - OCP	Km	54.6	\$ -	\$ -
3.5	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) /OLEODUCTO 24" EPF – OCP /TRAMO SRF - OCP	Km	54.6	\$ -	\$ -
3.6	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) /OLEODUCTO 24" EPF – OCP /TRAMO SRF - OCP	Km	54.6	\$ -	\$ -
4.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN /OLEODUCTO 12" CPF – SRF / TRAMO CPF - SRF	Km	27.6	\$ -	\$ -
4.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) /OLEODUCTO 12" CPF – SRF / TRAMO CPF - SRF	Km	27.6	\$ -	\$ -

ÍTEM	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	UNIDAD	CANTIDAD (A)	COSTO UNITARIO USD SIN IVA (B)	COSTO REFERENCIAL TOTAL SIN IVA (C) = (A) X (B)
4.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 12" CPF – SRF / TRAMO CPF - SRF	Km	27.6	\$ -	\$ -
5.1	SERVICIO DE LIMPIEZA INTERNA Y CALIBRACIÓN PARA INSPECCIÓN OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE/ TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	Km	23	\$ -	\$ -
5.2	SERVICIO DE INSPECCIÓN GEOMÉTRICA (CALIPER) / OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE/ TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	Km	23	\$ -	\$ -
5.3	SERVICIO DE INSPECCIÓN MFL (MAGNETIC FLUX LEAKAGE) / OLEODUCTO 16" SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE/ TRAMO SHUSHUFINDI - JIVINO VERDE	Km	23	\$ -	\$ -
				SUBTOTAL SIN IVA	\$ -
				IVA 15%	\$ -
				TOTAL	\$ -

COSTO ESTIMADO DEL SERVICIO: US\$ _____ dólares (Valor incluido IVA)

CUENTA: _____

CERTIFICACIÓN PRESUPUESTARIA: _____

PERÍODO DE DURACIÓN: _____ **INICIO:** _____ **FINALIZACIÓN:** _____

ACEPTACIÓN DE LA CONTRATISTA:

Nombre: _____ **Firma:** _____ **Fecha:** _____

OBSERVACIONES DE LA CONTRATISTA: _____

ADMINISTRADOR DEL CONTRATO:

Nombre: _____ **Firma:** _____ **Fecha:** _____

NOTA: _____

ANEXO Nro. 13

DOCUMENTOS HABILITANTES