

Señores

**OFERENTES**

Presente.-

REF: CONCURSO DE OFERTAS **CO-EPP-112-2025** PARA LA PRESTACIÓN DE LOS SERVICIOS ESPECÍFICOS INTEGRADOS PARA LA PERFORACIÓN Y COMPLETACIÓN DE POZOS EN LOS CAMPOS DE LA ZONA NORTE ASIGNADOS POR EP PETROECUADOR – PREGUNTAS Y ACLARACIONES –

De mis consideraciones:

Por convenir a los intereses de EP PETROECUADOR y de conformidad con el numeral 3 “Preguntas y Aclaraciones” del Concurso de Ofertas No. CO-EPP-112-2025 para la prestación del servicio de la referencia, agradeceré tomar en cuenta lo siguiente:

### **PREGUNTAS DE CARÁCTER LEGAL**

#### **PREGUNTA 1**

En relación al numeral 3.1. “Eventos de Stand-By” del numeral 3 “Tarifa de Stand By” de las Condiciones Generales, solicitamos comedidamente que EP PETROECUADOR incluya una tarifa de Stand By por eventos de fuerza mayor que causen que la ejecución del contrato se vea obstaculizada o interrumpida por dichos eventos.

#### **RESPUESTA 1**

**No se acepta el requerimiento.**

#### **Del proyecto de CONTRATO:**

#### **PREGUNTA 2**

En referencia a la definición de “Negligencia Grave” y “Culpa Grave”, consultamos cuál será el procedimiento para la determinación de Negligencia Grave, Culpa Grave o Dolo ante la ocurrencia de un evento dañoso (por ejemplo pérdida catastrófica o lost in hole) y se pretenda atribuir la responsabilidad a la CONTRATISTA, entendiéndose que dicha determinación no debería ser un acto unilateral a cargo de EP PETROECUADOR, sino que al igual que la Responsabilidad Comprobada, debería consistir un procedimiento en conjunto entre las partes y la presencia de un tercero experto para su determinación si es del caso.

#### **RESPUESTA 2**

**Se considerará lo establecido en el artículo 54 de la Ley Orgánica de la Contraloría General del Estado.**

#### **PREGUNTA 3**

Consultamos comedidamente si EP PETROECUADOR dispone una prórroga del contrato (prevista en la sub-cláusula 4.2.), se contará con la aceptación de la CONTRATISTA?

#### **RESPUESTA 3**

**Se aclara que la prórroga es: “(...) Si por causas justificadas fuere necesario prorrogar el plazo del contrato, éste será requerido o autorizado por el Administrador del Contrato, mediante comunicación escrita a la 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.*

*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.”, conforme lo establecido en la cláusula cuarta del proyecto de contrato.*

#### **PREGUNTA 4**

Una vez verificada una Suspensión del Plazo, consultamos si durante aquel período de suspensión las obligaciones contractuales a cargo de la CONTRATISTA también se suspenden? Es decir que no serán exigibles durante ese período de tiempo?

#### **RESPUESTA 4**

Se estará conforme a lo establecido en la Cláusula Cuarta numeral 4.3 del contrato.

#### **PREGUNTA 5**

Respecto del primer párrafo de la sub - cláusula 7.4., consideramos justo, equitativo y recíproco que la liberación de responsabilidad sea mutua, por lo que solicitamos comedidamente se lo reforme de la siguiente manera:

#### **“7.4. Liberación de Responsabilidad**

*Cada una de las PARTES está obligada a mantener a la otra libre de reclamos, ya fueren estos administrativos, judiciales o extrajudiciales, o de cualquier otra índole, siempre que aquellos reclamos sean consecuencia de la celebración y ejecución del presente Contrato o relacionados directamente a él”.*

#### **RESPUESTA 5**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### **PREGUNTA 6**

Respecto a la sub - cláusula 7.6 de “Equipo de la CONTRATISTA”, agradecemos atender los siguientes requerimientos:

**6.1.** Por favor incluir el término “fundamentado” en el párrafo cuarto, de la siguiente manera:

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

**6.2.** Agradecemos incluir un plazo de tiempo dentro del cual EP PETROECUADOR pueda notificar a la CONTRATISTA sobre cualquier defecto o rechazo en los materiales, equipos, suministros y repuestos, para que la CONTRATISTA pueda proceder a remediar los mismos, de la siguiente forma:

*“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, **dentro de los quince (15) días contados desde la finalización del servicio**, 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; (...)*”

6.3. En caso de que los servicios no se prestaren conforme a los términos y condiciones acordadas, agradecemos precisar un tiempo (en días) dentro del cual EP PETROECUADOR tenga el derecho de requerir a la CONTRATISTA que los re - ejecute o reembolse los costos incurridos por la Operadora para ejecutar los mismos a través de un tercero, en virtud de lo cual solicitamos realizar unas inclusiones en los párrafos pertinentes, de la siguiente manera:

*“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, **dentro de los quince (15) días contados a partir de la fecha de terminación de dichos servicios**, 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 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, **dentro de los quince (15) días contados a partir de la fecha de terminación de dicho servicio**, que el mismo debe ser corregido, reparado o reemplazado. Si la CONTRATISTA no corrige (...)*”.

#### **RESPUESTA 6**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 7**

Favor aclarar el último párrafo del numeral 7.9 de “Salud Ocupacional, Seguridad Industrial y Control, de la siguiente forma:

*“Será responsabilidad de la CONTRATISTA **el acatar de manera estricta** lo previsto en el Código Orgánico Integral Penal, publicado en el Suplemento del Registro Oficial Nro. 180, de 10 de febrero de*

2014, relativo a los delitos contra el ambiente y la naturaleza.”

Agradecemos realizar esta adición o aclarar dicha disposición, ya que de la forma como está planteada se podría entender que de antemano ya se está atribuyendo a la CONTRATISTA la responsabilidad de los delitos contra el ambiente y la naturaleza.

#### **RESPUESTA 7**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

Adicionalmente el artículo 13 del Código Civil, señala de manera textual: *“La ley obliga a todos los habitantes de la República, con inclusión de los extranjeros; y su ignorancia no excusa a persona alguna.”*

#### **PREGUNTA 8**

En el último párrafo de la sub – cláusula 7.11 de “Confidencialidad”, consideramos importante y agradecemos añadir un numeral que le correspondería el número 4, que se refiere a otra causa por la cual la CONTRATISTA no tendría la obligación de confidencialidad, y que señalaría lo siguiente:

*“4. Si fuese requerida por cualquier autoridad gubernamental o estatal y/o deba ser revelada en cumplimiento de un determinado mandato legal, debiendo poner en conocimiento de EP PETROECUADOR tal requerimiento antes de la entrega de la información.”*

#### **RESPUESTA 8**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### **PREGUNTA 9**

Respecto de la cláusula 7.13. “Indemnización por Patentes”, consideramos importante que la obligatoriedad de indemnidad sea mutua, por lo que solicitamos que se aumente un párrafo en dicha cláusula, el mismo que señalaría lo siguiente:

*“EP PETROECUADOR conviene en defender, indemnizar y librar a la CONTRATISTA, 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 EP PETROECUADOR que proporcione a la CONTRATISTA para la ejecución de este Contrato.”*

#### **RESPUESTA 9**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA

**NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 10**

En relación la Cláusula OCTAVA, numeral 8.1. “**Equipo de EP PETROECUADOR**”, consideramos imprescindible y solicitamos aclarar al final del último párrafo que se exceptúa de dicha obligación de la CONTRATISTA de devolverlo en las condiciones acordadas, cuando ha existido un deterioro causado por el uso normal que se haya dado al mismo. En tal virtud, solicitamos comedidamente y sugerimos que el referido párrafo señale:

*“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, **debiéndose considerar que dichas condiciones podrían no ser las mismas que cuando recibió el equipo por el deterioro que pudo haber existido por el uso normal que haya dado al mismo durante la ejecución de los servicios, no existiendo en ese caso responsabilidad de la CONTRATISTA por tal deterioro.**”*

#### **RESPUESTA 10**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 11**

Agradecemos aclarar el párrafo cuarto de la Sub – cláusula 11.1 de “Derechos de EP PETROECUADOR”, en cuanto a que aquella retención que podrá efectuar EP PETROECUADOR será de valores correspondientes a impuestos que le correspondía legalmente asumir a la CONTRATISTA por la ejecución específica y solamente de este Contrato. En tal virtud, sugerimos el siguiente texto:

*“EP PETROECUADOR podrá retener, y pagar a las autoridades pertinentes, cualquier y todos los impuestos requeridos por las leyes del Ecuador y **que legalmente le correspondan cancelar a la CONTRATISTA como consecuencia de la suscripción y ejecución de este Contrato.**”*

#### **RESPUESTA 11**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 12**

Consideramos excesivos los valores de las multas establecidas en los sub – numerales 12.1 y 12.2. Agradecemos disminuir cada una de ellas en un 50% de los valores señalados.

#### **RESPUESTA 12**

**No se acepta el requerimiento.**

#### **PREGUNTA 13**

Respecto del procedimiento de “Aplicación de Multas”, establecido en el sub – numeral 12.3 de la CLÁUSULA DÉCIMO SEGUNDA, agradecemos atender las siguientes peticiones:

**13.1.** Por favor confirmar que la aplicación y cobro de las multas se suspenderá mientras se dirimen las impugnaciones que hubiere efectuado la CONTRATISTA.

**13.2.** Por favor realizar la siguiente eliminación en el párrafo pertinente:

*“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.~~”*

Solicitamos esta eliminación pues el resarcimiento y pago de daños y perjuicios constituiría una segunda sanción a la infracción, y consideramos que el Contrato no debería tener un carácter sancionatorio.

**13.3.** En caso de que un incumplimiento podría generarse por una causa imputable a otra empresa contratista de EP PETROECUADOR (que no sea la CONTRATISTA), consideramos necesario y solicitamos comedidamente aclarar el párrafo pertinente efectuando una adición de la siguiente forma:

*“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 o sus contratistas (que no sea la CONTRATISTA) que también realicen actividades o servicios en el Área de Trabajo de este Contrato.”*

#### **RESPUESTA 13**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 14**

Respecto del numeral 12.4. “DESCUENTOS POR NPT”, solicitamos comedidamente atender las siguientes observaciones y peticiones:

**14.1.** Entendiendo que los descuentos por NPT constituyen una sanción a la CONTRATISTA, consideramos necesario y agradecemos incluir y mencionar de manera expresa la posibilidad de que la CONTRATISTA puede impugnar o ejercer su derecho de defensa en caso de que considere justificadamente que no fue la causante del NPT.

**14.2.** Bajo la misma consideración de que los descuentos por NPT constituyen una sanción a la CONTRATISTA, no se debería prever la posibilidad de aplicar también multas por un mismo evento, pues se le estaría otorgando al Contrato un carácter sancionatorio, siendo de esta manera excesivo el castigo para la CONTRATISTA; en tal virtud solicitamos comedidamente eliminar el último párrafo de la sub – cláusula 12.4, que señala: “Cuando corresponda, la aplicación de un Tiempo No Productivo no afectará ni limitará el derecho de EP PETROECUADOR de aplicar multas conforme al Contrato, según corresponda.”

#### **RESPUESTA 14**

**No se acepta el requerimiento. Remitirse a las Bases del concurso, numeral 12.1 Por Incumplimiento del Servicio del proyecto del contrato.**

#### **PREGUNTA 15**

Respecto de la Cláusula 13.1. de “Fiel Cumplimiento”, agradecemos atender las siguientes observaciones y peticiones:

**15.1.** Solicitamos incluir que se otorgará a la CONTRATISTA un término de tiempo para subsanar el incumplimiento antes de que EP PETROECUADOR ejecute la Garantía de Fiel Cumplimiento.

**15.2.** En vista de que la garantía de fiel cumplimiento se la contrata y emite para asegurar y garantizar el cumplimiento de las obligaciones exclusivamente de la CONTRATISTA, consideramos que la devolución de la misma a la conclusión de los servicios se la debería efectuar una vez que se verifique que efectivamente la CONTRATISTA ha cumplido a cabalidad con todas y cada una de las obligaciones contractuales a su cargo, y de manera independiente a que existan o no obligaciones a cargo de EP PETROECUADOR, como es la de pagar por los servicios. En tal virtud, solicitamos comedidamente que el párrafo transcrito anteriormente, sea modificado de la siguiente manera:

*“Previo a la devolución de esta Garantía, EP PETROECUADOR deberá comprobar que todas y cada una de las obligaciones de la CONTRATISTA provenientes de la ejecución del Contrato, se encuentren cumplidas totalmente y en debida forma.”*

**15.3.** En cuanto a las FORMAS DE GARANTÍA (sub – numeral 13.2), aclarar y corregir en el literal b. que la Fianza instrumentada en una póliza de seguro, será emitida por una compañía de seguros establecida en el país y que se encuentre bajo el control y vigilancia de la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros, y no por la Superintendencia de Bancos.

#### **RESPUESTA 15**

**15.1 y 15.2 No se acepta el requerimiento, regirse en las Bases del presente concurso.**

**15.3 Se debe considerar que actualmente la entidad de control y vigilancia es la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros.**

#### **PREGUNTA 16**

En referencia a la CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA de “RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES”, solicitamos comedidamente atender las siguientes observaciones y peticiones:

**16.1.** En cuando al segundo párrafo, solicitamos de manera comedida incluir la posibilidad de que la CONTRATISTA pueda impugnar o ejercer su derecho de defensa respecto de las responsabilidades que se le puedan atribuir bajo los términos de la Cláusula referida y antes de que EP PETROECUADOR pueda cobrar aquellos valores que estaría autorizada a hacerlo vía reembolso como se señala en el segundo párrafo mencionada.

**16.2.** Consultamos quién efectuaría la cuantificación de los costos que tendría que asumir la CONTRATISTA? Al respecto, agradecemos también establecer un procedimiento de cuantificación técnica bilateral de los costos que asumiría la CONTRATISTA, en el que ésta pueda emitir su criterio y tenga el

derecho de oposición, pues de la forma como está planteado el texto, se colige que dicha cuantificación la realizaría unilateral y exclusivamente EP PETROECUADOR.

**16.3.** Consideramos excesivo que se fije adicionalmente el recargo del 5% de gastos administrativos. Agradecemos eliminar o disminuir el porcentaje señalado.

#### **RESPUESTA 16**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual..**

#### **PREGUNTA 17**

En relación a lo señalado en el tercer párrafo del literal a. de “Bienes y Equipo de propiedad de la CONTRATISTA” de la cláusula 17.2. “Responsabilidad por Pérdida o Daños de Equipos y Materiales”, es necesario considerar que en la práctica no sólo EP PETROECUADOR podría ser responsable (*por causas que fueran atribuibles a su dolo, negligencia o imprudencia grave*) por daño o destrucción o pérdida de equipos, materiales, etc. de la CONTRATISTA, sino también cualquiera de sus otras contratistas (que no sea la CONTRATISTA) que realice actividad en el misma locación, solicitamos comedidamente efectuar una inclusión al final del referido párrafo de la siguiente manera:

*“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 Grave o Culpa Grave de parte de EP PETROECUADOR o de alguno de sus contratistas (que no sea la CONTRATISTA) que también realicen actividades o servicios en el Área de Trabajo de este Contrato.”*

#### **RESPUESTA 17**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 18**

Agradecemos incluir al final de la sub – cláusula 17.3 de “Pérdidas Catastróficas”, los siguientes dos párrafos, en los que se establece un límite de responsabilidad para la CONTRATISTA, aspecto fundamental que debería constar al igual que los contratos anteriores que ha celebrado EP PETROECUADOR:

*“Las pérdidas catastróficas a cargo de la CONTRATISTA (incluido sus subcontratistas), en ningún caso podrán superar el 50% monto total del contrato adjudicado.*

*EP PETROECUADOR se compromete a mantener indemne a la CONTRATISTA (incluido sus subcontratistas) contra cualquier reclamo, incluso de terceros, que exceda a este límite.*

*Los daños a terceros que pudieren derivar de los eventos catastróficos descritos en este numeral se consideran incluidos dentro del alcance del mismo.”*

#### **RESPUESTA 18**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 19**

En relación a la sub – cláusula 17.6 de Responsabilidad por Contaminación y Daños al Medio Ambiente y Cumplimiento Ambiental, agradecemos atender las siguientes observaciones y peticiones:

**19.1.** En consideración a la actividad y servicio que ejecutará la CONTRATISTA en el Área de Operaciones de EP PETROECUADOR, agradecemos efectuar una adición en los literales a. y g., de la siguiente manera:

*“a. La CONTRATISTA asumirá la responsabilidad ante cualquier contingencia generada por encima de la superficie 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.”*

*“g. La CONTRATISTA en todo momento está obligada a evitar la contaminación ambiental por encima de la superficie en todo aspecto y si por dolo, Negligencia Grave, Culpa Grave o Responsabilidad Comprobada 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”*

**19.2.** Agradecemos incluir un monto máximo de responsabilidad ambiental acumulada por evento para la CONTRATISTA, de la misma manera como se ha establecido en contratos anteriores celebrados por EP PETROECUADOR.

#### **RESPUESTA 19**

**No se acepta el requerimiento, regirse a las Bases del presente concurso.**

#### **PREGUNTA 20**

Agradecemos realizar una adición en la sub – cláusula 17.7 de “Daños y Perjuicios Consecuentes”, de la siguiente manera:

*“Ninguna de las PARTES será responsable ante su contraparte por daños y perjuicios especiales, indirectos o consecuentes, lucro cesante, 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.”*

#### **RESPUESTA 20**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo**

tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### **PREGUNTA 21**

Para garantizar el principio universal de la seguridad jurídica, agradecemos eliminar el numeral 18.10 de “Terminación por Conveniencia”, o por lo menos, que aquella terminación unilateral como derecho de EP PETROECUADOR sea debidamente justificada.

#### **RESPUESTA 21**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### **PREGUNTA 22**

Por favor aclarar y precisar quién designa al EXPERTO mencionado en la sub - cláusula 26.1 de “Responsabilidad Comprobada”, y si existirá un procedimiento para la designación en la que intervengan las dos partes contratantes y no se constituya un acto unilateral?

#### **RESPUESTA 22**

Conforme el modelo de contrato para concurso de ofertas la Cláusula Vigésima Sexta: Domicilio y Solución de Controversias señala textualmente:

*“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 procurarán superarlas directamente. Si existiesen controversias en el pago de facturas, se podrá disponer el pago de valores no controvertidos.*

*La mediación se la efectuará en el Centro de Mediación de la Procuraduría General del Estado 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 y en el Código Orgánico General de Procesos en lo que fuere aplicable.*

*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 en las disputas, controversias o reclamaciones será tramitada 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.”*

Por lo cual se sugiere considerar casos similares para la definición de la misma o forma de aplicación.

## **De los ANEXOS**

### **PREGUNTA 23**

Respecto del sub – numeral 5.2. del numeral 5 de “OTRAS OBLIGACIONES DE EP PETROECUADOR” del ANEXO No.2 de “OBLIGACIONES DE EP PETROECUADOR”, solicitamos comedidamente incluir en la disposición que en caso de que se establezcan responsabilidades a la CONTRATISTA por la pérdida o el atasco de fuente radioactiva, las mismas estén limitadas a un valor máximo de responsabilidad que podría cuantificarse con base al costo del servicio durante el cual se produjo la pérdida o atasco, y que sobre ese monto EP PETROECUADOR mantenga indemne a la CONTRATISTA de aquellas responsabilidades.

### **RESPUESTA 23**

**No se acepta el requerimiento, regirse a las Bases del presente concurso.**

### **PREGUNTA 24**

Respecto del numeral 27 de las CONDICIONES GENERALES Y LÍNEAS DE SERVICIOS PERFORACIÓN, y considerando que en las operaciones también pueden intervenir otras empresas contratistas de EP PETROECUADOR no relacionadas ni subcontratadas por la CONTRATISTA, agradecemos ampliar el referido numeral en ese sentido, por lo que sugerimos el siguiente texto:

*“27. En el caso de presentarse un evento que genere un Lost in Hole (LIH) o daños irreparables de los equipos y/o herramientas y este evento sea por dolo, Negligencia Grave, Culpa Grave o Responsabilidad Comprobada de EP PETROECUADOR o de algún otro contratista de EP PETROECUADOR (que no sea la CONTRATISTA ni subcontratista de ésta) que realice actividades u operaciones en el Área de Actividad, EP PETROECUADOR reconocerá los valores por los equipos y/o herramientas perdidas en el hoyo o con daños irreparables, según el Instructivo para el Proceso de Tickets de Reposición por pérdida Lost in Hole (LIH) o daños irreparables de EP PETROECUADOR. (...)”*

### **RESPUESTA 24**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

### **PREGUNTA 25**

El numeral 32 de las “CONDICIONES GENERALES Y LÍNEAS DE SERVICIO DE PERFORACIÓN” señala lo siguiente:

*“En caso de daños irreparables EP PETROECUADOR reconocerá el valor de la herramienta y/o equipo dañado por causas imputables a EP PETROECUADOR, para lo cual la CONTRATISTA deberá entregar los equipos y/o herramientas dañados en bodegas de EP PETROECUADOR previo al pago correspondiente de lo cual se deberá dejar constancia mediante la suscripción de un Acta de Entrega Recepción a Bodega. La determinación del daño parcial o irreparable deberá ser establecido por un informe de una tercera compañía a cuenta y costo de la CONTRATISTA y aprobado por EP PETROECUADOR.”*

En vista de que los equipos y herramientas dañados pueden estar protegidos por derechos de propiedad intelectual o contener elementos exclusivos propios de sus fabricantes sujetos también a protección, consultamos si EP PETROECUADOR garantizará la inviolabilidad de aquellos derechos y la no

divulgación de técnicas propias de fabricación de aquellos equipos y herramientas dañados que hayan sido entregados en las bodegas de EP PETROECUADOR.

#### **RESPUESTA 25**

**Las herramientas con tecnología patentada y/o con propiedad intelectual deberán ser destruidas en presencia del administrador del contrato o su delegado y posteriormente entregada a EP PETROECUADOR mediante acta.**

#### **DE CARÁCTER FINANCIERO**

#### **PREGUNTA 26**

De acuerdo al Modelo de Contrato, Cláusula 20, “*Entrega-Recepción del Contrato*”, numeral 20.1. Acta de Recepción Única del Contrato, dice:

“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 noventa (90) días”.

Favor aclarar, si se puede reducir el tiempo ya que el trámite para la suscripción del Acta de Recepción Única ya es de 45 días, haciendo que se extienda mucho más el tiempo para el cierre del Contrato y liberación de pólizas.

#### **RESPUESTA 26**

**Se debe regir a lo indicado en la Clausula Vigésima: Entrega-Recepción del Contrato Numeral 20.1 Acta de Recepción Única del Contrato de los Términos y Condiciones.**

#### **PREGUNTA 27**

De acuerdo al Formulario No. 4 “*MATRIZ DE EVALUACIÓN FINANCIERA*”, hace referencia a los estados financieros del “*año inmediatamente anterior*”.

Favor confirmar que se refieren a los del año 2023, que son los único definitivos, dado que los correspondientes al 2024 aún se encuentran en período de revisión.

#### **RESPUESTA 27**

**Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones en el Formulario Nro. 4: MATRIZ DE EVALUACIÓN FINANCIERA en donde se especifica lo siguiente:**

**Oferente Nacional: 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 Impuestos a la Renta del ejercicio fiscal cerrado inmediatamente anterior.**

**Oferente 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)**

#### **PREGUNTA 28**

De acuerdo al Modelo de Contrato, Cláusula 11, Facturación y Forma de Pago; en el contrato se menciona que el crédito se estipula en 90 días; sin embargo, no se indica que en el caso de que PEC no cumpla con los plazos establecidos contractualmente, que sanción se debería aplicar. Favor aclarar.

#### **RESPUESTA 28**

**Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO.**

### **PREGUNTAS DE CARÁCTER COMERCIAL**

#### **PREGUNTA 29**

Favor indicar si EP PETROECUADOR realizará adjudicaciones parciales a este proceso.

#### **RESPUESTA 29**

**EP PETROECUADOR no realizará adjudicaciones parciales a este proceso.**

#### **PREGUNTA 30**

Se solicita de manera comedida el que se pueda extender el proceso por 10 días.

#### **RESPUESTA 30**

**No se acepta el requerimiento.**

#### **PREGUNTA 31**

Favor confirmar que el manejo de las comunidades en caso de incidentes y que no sean causadas por la contratista, será PETROECUADOR quien resuelva el conflicto como Operadora del Campo y si la Contratista se ve obligada a parar operaciones, se cobre tarifa de stand by por todos los servicios que se vean implicados.

#### **RESPUESTA 31**

**EP PETROECUADOR lo manejará a través del Departamento de Relaciones Comunitarias. Para el pago por tarifa de Stand By referirse al Formulario Nro 03.**

#### **PREGUNTA 32**

Favor confirmar que es responsabilidad de EP PETROECUADOR el proporcionar plataformas bien compactadas para dar seguridad del ingreso de los equipos a la locación.

#### **RESPUESTA 32**

**La CONTRATISTA realizará una inspección previa de la plataforma y verificará el estado aceptable de la misma previo a la Movilización de equipos**

#### **PREGUNTA 33**

Considerando que, en el proyecto de Contrato, en la CLÁUSULA SEGUNDA: “DEFINICIONES”, enuncia claramente que el evento de “*Fuerza Mayor o Caso Fortuito*” el cual está incluso estipulado en el Código Civil, y que corresponden a hechos no imputables a la CONTRATISTA, y que EP PETROECUADOR podrá invocar el mismo. Se solicita se corrija el formulario Nro. 3 “PRECIO DEL SERVICIO; “LISTA DE PRECIOS – TORRE DE PERFORACIÓN 2000HP”, y se considere la opción para la tarifa de Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

#### **RESPUESTA 33**

**No se acepta el requerimiento**

### **PREGUNTAS DE CARÁCTER TÉCNICO**

#### **PREGUNTA 34**

En la Lista de precios del servicio, el ítem de Sensor LWD puntos de presión indica que el costo lump sum será hasta por 20 puntos tomados, ¿Cómo se pagará en el caso de que los puntos solicitados sean mayores a esta cantidad?

**RESPUESTA 34**

**Se pagará el proporcional del costo del Lump Sum realizando una regla de 3 tomando los 20 puntos como cien por ciento (100%)**

**PREGUNTA 35**

En la Lista de precios del servicio, el ítem de Sensor LWD tomas de muestras indica que el costo lump sum será hasta por 5 y hasta por 10 muestras de fluidos, ¿Cómo se pagará en el caso de que las muestras solicitadas sean mayores a esta cantidad?

**RESPUESTA 35**

**En caso de que se requieran más de 10 muestras de fluido se pagará el proporcional del costo del Lump Sum realizando una regla de 3 tomando los 5 puntos como cien por ciento (100%).**

**PREGUNTA 36**

En la Lista de precios del servicio, el ítem de Servicio de Mud Logging tanto para pozos nuevos y re-entradas incluye la transmisión de datos en tiempo real a pozo, PEC Quito y Campo. Favor indicar el número de terminales a los que se deberá dar la transmisión.

**RESPUESTA 36**

**Se deberá compartir la transmisión de datos a:**

**Supervisor Perforación PEC, Ingeniero de Soporte PEC, Geólogo de Campo PEC, Ingeniero Perforación Lago Agrio PEC. Total 4 terminales.**

**PREGUNTA 37**

En la Lista de precios del servicio, los ítems de grúas incluyen la movilización al pozo, favor indicar ¿cómo se pagará la desmovilización de la misma?

**RESPUESTA 37**

**El rubro de desmovilización de la grúa ya está incluido en la tarifa de movilización de la misma.**

**PREGUNTA 38**

En las CONDICIONES GENERALES DE EJECUCIÓN DE LOS SERVICIOS, en el literal 1.10 indica “Las tarifas lump sum de equipo pesado de todos los Eventos de Movilización, a excepción del Skidding, incluyen todo el equipo de izado necesario, movimiento y carga hasta llegar al área de trabajo incluyendo el combustible”. Favor aclarar a que se refiere con Lump Sum ya que el equipo pesado es individual por cada equipo pesado según la Lista de Precios.

**RESPUESTA 38**

**En referencia al evento de movilización (inicial, entre plataformas y final) se debe considerar lo mencionado la sección ACLARACIONES PARA EL CALCULO DE LA OFERTA del formulario Nro. 3, numeral 2: Movilización de taladro, en los párrafos 2.1; 2.2 y 2.4 “El equipo pesado y extra pesado utilizado para el movimiento será pagado bajo lista de precios, previa aprobación del plan de movilización.”**

**Conjuntamente con el numeral 5: Tarifas de movimiento incluye, “La tarifa de movimiento en cualquier evento de movilización, incluye la movilización de los equipos, materiales, herramientas de la CONTRATISTA y sus subcontratistas, incluyendo la alimentación y alojamiento para el personal. Exceptuando el transporte pesado y extra pesado.”**

**PREGUNTA 39**

En las CONDICIONES GENERALES DE EJECUCIÓN DE LOS SERVICIOS, en el literal 1.19 indica “La gestión de residuos y desechos generados en las actividades que ejecute la CONTRATISTA será responsabilidad, y lo ejecutará de conformidad con el marco legal vigente”. Favor aclarar ¿quién y cómo

se aprobará el ítem de lista de precios del Servicios de tratamiento desechos, transporte y disposición final (basura generada por PEC)?

**RESPUESTA 39**

**El oferente deberá recordar que el servicio a contratar es un Servicio Específico Integrado de la Contratista, es decir, la responsabilidad de la disposición de todo desecho generado en superficie y los provenientes de las actividades es un deber de la Contratista y sus subcontratistas.**

**PREGUNTA 40**

En las CONDICIONES GENERALES Y LÍNEAS DE SERVICIO DE PERFORACIÓN, en el ítem 8 se indica “En el caso que los equipos, herramientas y personal de la CONTRATISTA se movilicen a cualquiera de las locaciones y EP PETROECUADOR cancele el trabajo solicitado, EP PETROECUADOR reconocerá únicamente el diez por ciento (10%) del valor de la tarifa diaria (de 1 día) o Lump Sum por trabajo, siempre y cuando se haya emitido la correspondiente Orden de Trabajo.”. Favor indicar como sería el reconocimiento si el servicio es costo/pie o costo/barril.

**RESPUESTA 40**

**Para el caso de servicios que contemplen tarifa por pie o barril EP PETROECUADOR no reconocera pagos por cancelación.**

**PREGUNTA 41**

En las CONDICIONES GENERALES Y LÍNEAS DE SERVICIO DE PERFORACIÓN, en el ítem 32 se indica “En caso de daños irreparables EP PETROECUADOR reconocerá el valor de la herramienta y/o equipo dañado sean por causas imputables a EP PETROECUADOR, para lo cual la CONTRATISTA deberá entregar los equipos y/o herramientas dañadas en bodegas de EP PETROECUADOR previo al pago correspondiente de lo cual se deberá dejar constancia mediante la suscripción de un Acta de Entrega Recepción a Bodega. La determinación del daño parcial o irreparable deberá ser establecida por un informe de una tercera compañía a cuenta y costo de la CONTRATISTA y aprobada por EP PETROECUADOR.”. Si la herramienta a la que se ocasionare un daño irreparable tuviere tecnología patentada y por ende no pudiera ser entregada a EP PETROECUADOR, ¿se puede entregar el ACTA DE DESTRUCCIÓN DE LA HERRAMIENTA como constancia?

**RESPUESTA 41**

**Las herramientas con tecnología patentada deberán ser destruidas en presencia del administrador del contrato o su delegado y posteriormente entregada a EP PETROECUADOR mediante acta.**

**PREGUNTA 42**

¿Cómo se pagará el lump sum de brocas de una sección en la cual por fallas no atribuibles a la CONTRATISTA se tiene que realizar un sidetrack?

**RESPUESTA 42**

**Tomar en cuenta que un sidetrack no se considera un pozo nuevo, por ende, la tarifa lump sum se pagará completa por la sección finalizada.**

**PREGUNTA 43**

En el SERVICIO DE CEMENTACIÓN el numeral 3 indica que La CONTRATISTA proveerá los productos químicos que sean solicitados por EP PETROECUADOR para el uso en la etapa de cementación primaria, estos productos serán incluidos en el reporte diario de operaciones. Siendo el Servicio pagado en modalidad Lump Sump, ¿Cómo se pagarán éstos si fueren químicos diferentes a los usados en una cementación primaria convencional?

**RESPUESTA 43**

**Los productos químicos utilizados dependerán del diseño de las lechadas propuestas por la contratista, las cuales se encuentran detalladas en los programas de cementación aprobados por EP PETROECUADOR previa ejecución del servicio, por lo tanto, únicamente aplica tarifa lump sum.**

**PREGUNTA 44**

¿Cómo se pagará la tarifa de CRI si no existe el ítem en la Lista de Precios?

**RESPUESTA 44**

**El servicio será pagado por reembolsable**

**PREGUNTA 45**

En el SERVICIO DE CEMENTACIÓN en el numeral 8 se indica que todos los productos adicionales usados durante la prestación del servicio y que no hayan sido considerados en el programa de cementación, deberán ser previamente aprobados y autorizados por EP PETROECUADOR y serán pagados por lista de precios o vía reembolsable. Favor indicar cómo se pagaría por Lista de Precios siendo que el ítem es un valor Lump Sum, y si fuere por reembolso ¿Se debería presentar las 3 cotizaciones sabiendo que este trabajo lo realizó una compañía previamente aprobada?

**RESPUESTA 45**

**Los productos químicos utilizados dependerán del diseño de las lechadas propuestas por la contratista, las cuales se encuentran detalladas en los programas de cementación aprobados por EP PETROECUADOR previa ejecución del servicio, por lo tanto, únicamente aplica tarifa lump sum.**

**PREGUNTA 46**

En el SERVICIO DE CONTROL DE SÓLIDOS Y MANEJO DE DESECHOS en unos numerales habla de que se manejará Gestor Ambiental y en otros de CRI para disposición final de rípios, ¿Qué servicio de usará para los fines pertinentes?

**RESPUESTA 46**

**Se utilizará gestor ambiental para la disposición final de desechos. Sin embargo, de existir la posibilidad de realizar la disposición final de desechos mediante CRI en algún punto de la ejecución de los pozos del contrato, se comunicará oportunamente.**

**PREGUNTA 47**

En el SERVICIO DE CONTROL DE SÓLIDOS Y MANEJO DE DESECHOS el numeral 29 indica que se deberá cuantificar conjuntamente con la supervisión autorizada del Ingeniero de Gestión de Fluidos y Valorización del recurso, el volumen de rípios presente en los depósitos temporales antes de llevarlos al lugar de disposición final. ¿Cómo se pagará este Servicio de Ingeniería?

**RESPUESTA 47**

**Remitirse a las bases del presente concurso.**

**PREGUNTA 48**

En el servicio de REINYECCION DE FLUIDOS Y SÓLIDOS DE DESECHOS indica que de la tarifa Lump Sump incluye el estudio de Factibilidad. ¿Se incluirá el Item de Lump Sump para CRI en la Lista de Precios o indicar como se pagará?

**RESPUESTA 48**

**El servicio de CRI se pagará como reembolsable.**

**PREGUNTA 49**

¿La elaboración de los programas de perforación y completación serán de responsabilidad de EP PETROECUADOR?

**RESPUESTA 49**

**Afirmativo, la elaboración de programas de perforación y completación están a cargo del personal de EP PETROECUADOR**

**PREGUNTA 50**

Favor aclarar cuál de las 2 tablas es aplicable para la ejecución, **6. Gerenciamiento del Proyecto** pag 58 y la **4. PERSONAL** pag 156?

**RESPUESTA 50**

**Se debe aplicar la tabla indicada en Anexo Nro 03, Numeral 4: PERSONAL, contenido en la página 156.**

**PREGUNTA 51**

¿En la matriz de evaluación no está considerado el fluido de completación, favor indicar si lo van a incluir?

**RESPUESTA 51**

**No será incluido**

**PREGUNTA 52**

¿Se puede perforar el pozo con 2 empresas direccionales, es decir que una compañía realice la primera y segunda sección, y la otra compañía realice la tercera sección?

**RESPUESTA 52**

**Es posible siempre y cuando sea una subcontratista calificada y aprobada por EP PETROECUADOR y con previa autorización del administrador del contrato o su delegado para cada pozo dependiendo de los requerimientos técnicos de los mismos.**

**PREGUNTA 53**

Para el servicio de “Sensor LWD imágenes azimutales microresistivas”, considerando que el valor será lump sum, se requiere que se limite de alguna manera hasta 1000 ft en una corrida o valor por pie registrado. Consideramos el no delimitar el servicio predispone a la posibilidad de mal uso de contrato y mala interpretaciones de las partes.

**RESPUESTA 53**

**No aplica; tomar en cuenta lo estipulado en las bases del presente proceso contractual: “Procesamiento de datos y generación de imágenes microresistivas de alta resolución” / “LUMP SUM”**

**PREGUNTA 54**

Para el servicio de Sensor LWD, puntos de presión, se requiere ratificación que serán Lump sum hasta 20 puntos de presión, Sección 8.5 y por corrida.

**RESPUESTA 54**

**Se confirma que la tarifa de lump sum determina que se tomarán hasta 20 puntos de presión, sin embargo, por requerimiento del cliente se pueden tomar puntos adicionales durante la corrida, los cuales serán pagados mediante regla de 3 tomando como referencia 20 puntos como el 100%.**

**PREGUNTA 55**

Para el servicio de “Sensor LWD tomas de muestras” se requiere ratificación sobre el requerimiento de servicio bajo Lump sum hasta 10 muestra de fluido de formación - Intervalo hasta 2500 ft por corrida.

**RESPUESTA 55**

**Se confirma el enunciado estipulado en las bases del presente proceso contractual. Sin embargo, en caso de que se requieran más de 10 muestras de fluido se pagará el proporcional del costo del Lump Sum realizando una regla de 3 tomando los 5 puntos como cien por ciento (100%).**

**PREGUNTA 56**

Sensor LWD de Optimización, por favor aclarar si lo requerido es con diferentes sensores que entreguen la información mientras se perfora, de: Medición de Peso sobre la broca - WOB, de Torque sobre la broca – TOB, e indistintamente de la ubicación de estos sensores.

**RESPUESTA 56**

**Puede ser un solo sensor o varios sensores que entreguen la información requerida que deberán transmitir la data en tiempo real y su ubicación debe ser cercana a la broca**

**PREGUNTA 57**

Para los servicios de : Sensor LWD imágenes azimutales microresistivas, Sensor LWD Sónico Monopolar, Sensor LWD puntos de presión, Sensor LWD tomas de muestras, Sensor LWD tomas de muestras, Sensor LWD Resonancia Magnética, Sensor LWD de Optimización, Sensor LWD Sónico Dipolar, por favor **se solicita ratificación que estos serán con LWD, y no podrán ser prestados con wire line**, esto debido a que, solicitados de esta manera, beneficiarían de manera exclusiva y directa, a las empresas que participarían en el proyecto con servicios vinculados de registros con las herramientas direccionales.

**RESPUESTA 57**

**El servicio claramente detalla LWD, no aplican registros con Wireline.**

**PREGUNTA 58**

¿Con referencia a los centralizadores, por favor ratificar que la especificación a cumplir es, “integrales, sin soldadura y con stop ring”, y que especificaciones adicionales a estas o fuera del estándar, se entiende que no estrarán en lista de precios y serán requeridos bajo la modalidad de reembolso?

**RESPUESTA 58**

**Tomar en cuenta lo estipulado en las bases del presente proceso contractual:  
TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO / Servicio Cementación / Numeral 13: “El tipo de centralizadores y la cantidad a utilizarse en cualquiera de las secciones a requerirse deberá ser aprobada por EP PETROECUADOR previo al inicio de cada trabajo de cementación y se pagará de acuerdo a la lista de precios del presente contrato.”**

**PREGUNTA 59**

Confirmar que la aclaración, “*Los pagos se efectuarán por la cantidad de servicios realmente ejecutados y a base de los precios unitarios.*”; No aplicará a los servicios por lump sum.

**RESPUESTA 59**

**Aplicara para todos los tipos de unidades de servicio detallados en el presente proceso contractual.**

**PREGUNTA 60**

Considerando que para eventos de movilización el equipo pesado y extra pesado, utilizado para el movimiento será pagado bajo lista de precios, previa aprobación del plan de movilización; favor confirmar que EP PETROECUADOR Aprobó el programa de acuerdo a la necesidad de equipos que sea identificada por la contratista, esto debido a que normalmente se disminuye la aprobación de estos, sin considerar el criterio de uso y se responsabiliza a la contratista de posibles retrasos.

**RESPUESTA 60**

**El análisis, modificación (de ser requerida) y aprobación del programa de movilización propuesto por la contratista queda a criterio de EP PETROECUADOR acorde sus requerimientos operativos.**

**PREGUNTA 61**

Considerando que la operación de Skidding, minimove o movilización entre plataformas solo sería aplicada cuando finalice un Evento de Perforación o Evento de Completación, confirmar como se cubriría este costo cuando se realice skidding después de un WO o si se realizara por emergencias operativas en medio de eventos de perforación o completación.

**RESPUESTA 61**

**Se pagará bajo lista de precios.**

**PREGUNTA 62**

Para la operación de skidding, movilización entre plataformas y minimove ¿cómo serán reconocidos cuando se realice un reacondicionamiento o workover, dado que en estos ítems solo menciona perforación y completación?

**RESPUESTA 62**

**Se pagará bajo lista de precios.**

**PREGUNTA 63**

Concedores de que la industria no tiene normalizado la posición de coordinador de taladro, se puede aceptar experiencia de personal en posiciones vinculadas a taladros.

**RESPUESTA 63**

**Se debe priorizar personal con experiencia comprobada en la posición mencionada.**

**PREGUNTA 64**

¿Quién será el responsable de la realización de los reportes finales?

**RESPUESTA 64**

**EP PETROECUADOR es el responsable de la elaboración de los reportes finales de perforación y Completación entregables a los entes de control. La contratista es responsable de los reportes finales de cada una de sus líneas de servicio**

**PREGUNTA 65**

Podrá EP Petroecuador disponer o gestionar reuniones para la toma de decisiones de manera directa con los sub contratistas, sin presencia del representante del integrador?

**RESPUESTA 65**

**El representante del integrador deberá estar presente en toda reunión para asesoramiento técnico durante la toma de decisiones**

**PREGUNTA 66**

Indicar para los siguientes ítems, qué tarifa se pagará en caso de ser completación en casing de 9 5/8" y en casing de 7"?

Completación selectiva de fondo, incluye todos los componentes para la Completación Selectiva (excepto Y Tool y BHA de producción)

Completación Dual Concéntrica, incluye todos los componentes para la Completación Dual Concéntrica.

**RESPUESTA 66**

**Tomar en cuenta lo estipulado en las bases del presente proceso contractual. Tarifa no distingue Completación en casing de 9-5/8” o 7”.**

**PREGUNTA 67**

¿Indicar para el siguiente ítem, qué tarifa se pagaría en caso de solicitar Ytool de diferentes tamaños?

Y Tool completa con todos los componentes (incluye técnico, herramientas de manipuleo, asentamiento y movilización al pozo)

**RESPUESTA 67**

**Tomar en cuenta lo estipulado en las bases del presente proceso contractual. Tarifa no distingue tamaños**

**PREGUNTA 68**

En los siguientes ítems, se puede incluir en la descripción: “incluye Quick Look (3000 FT Lump Sum)”

Servicio de Wire Line	Registros de Cemento con tubería (TLC + registro de imagen ultrasónico-CBL-VDL-GR-CCL)
Servicio de Wire Line	Registros de Cemento con tracción asistida (registro de imagen ultrasónico-CBLD-VDL-GR-CCL)

**RESPUESTA 68**

**Tomar en cuenta lo estipulado en las bases del presente proceso contractual: “Todos los registros eléctricos solicitados por EP PETROECUADOR ya sea por lista de precios o modalidad reembolsable, deberá incluir la interpretación.”**

**PREGUNTA 69**

¿En el siguiente ítem, para el servicio de Slickline, favor aclarar si es por 7 días o lump sum por pozo?

Servicio de Slick Line	Incluye Unidad + Técnico + Movilización (7 Días)	LUMP SUM/POZO
------------------------	--	---------------

**RESPUESTA 69**

**Lump sum del servicio es por 7 días.**

**PREGUNTA 70**

De acuerdo al Formulario 3A, “COSTO MOVILIZACIONES”. Se solicita que se explique, ¿cómo se definirá la cantidad de equipo pesado a utilizar para la realización de los servicios descritos en el Formulario 3A?

**FORMULARIO 3A  
COSTO MOVILIZACIONES**

No.	Descripción	UNIDAD	Cantidad	Tarifa (SIN IVA)	Total 1 (SIN IVA)
1	Tarifa Diaria de Movimiento, Rig #1 (movilización inicial)	USD\$/día	15,00		
2	Equipo pesado	USD\$/equipos/días	15,00		
3	Tarifa Diaria de Movimiento, Rig #1 (movilización final)	USD\$/día	15,00		
4	Equipo pesado	USD\$/equipos/días	15,00		
5	Tarifa Diaria de Movimiento, Rig #2 (movilización inicial)	USD\$/día	15,00		
6	Equipo pesado	USD\$/equipos/días	15,00		
7	Tarifa Diaria de Movimiento, Rig # 2 (entre plataformas)	USD\$/día	15,00		
8	Equipo pesado	USD\$/equipos/días	15,00		
9	Tarifa Diaria de Movimiento, Rig #2 (movilización final)	USD\$/día	15,00		
10	Equipo pesado	USD\$/equipos/días	15,00		
Costo Estimado					

**RESPUESTA 70**

La cantidad de equipo pesado será definido por EP PETROECUADOR en base a su criterio operativo una vez analizado el programa de movilización propuesto por la contratista donde se deberá detallar la cantidad de cada equipo pesado a ser utilizado. Para el caso de la propuesta solo se debe ingresar el costo y esta se multiplicara por el número de días colocado. Se enviara archivo Excel.

**PREGUNTA 71**

Favor confirmar, ¿cuántos pozos REENTRY serán realizados en el proceso CO-EPP-112-2025.?

**RESPUESTA 71**

Una vez asignado al ganador del proceso contractual, se enviará la información solicitada.

**PREGUNTA 72**

¿Favor aclarar, si el registro de GYRO puede ser utilizado en los eventos de completación, si la respuesta es afirmativa, se utilizaría el ítem de la lista de precios?

**RESPUESTA 72**

Afirmativo, se aplicará el ítem de la lista de precios.

**PREGUNTA 73**

Considerando el ítem 2 de registros eléctricos página # 185 que cita, que todos los registros eléctricos solicitados deberán incluir la interpretación, favor confirmar cómo se reconocerá la interpretación de los resultados de la toma de Núcleos de pared o Side wall cores, tomando en cuenta que la misma empresa no realiza los dos servicios.

**RESPUESTA 73**

**La tarifa Lump Sum incluye la interpretación de los resultados.**

**SERVICIO DE CONTROL DE SÓLIDOS**

**PREGUNTA 74**

**Pág. 174**

Ítem 6.

“En caso que EP PETROECUADOR requiera un ingeniero externo e independiente de las compañías de fluidos y control de sólidos, que será el responsable de la gestión de desechos líquidos y sólidos generados, de la optimización general del equipo de control de sólidos, y de la dirección y ejecución de procesos que colaboren con la optimización de los fluidos, consumo de agua fresca y minimización del desecho”.

*¿En caso que EP PETROECUADOR requiera el ingeniero externo e independiente de las compañías de fluidos y control de sólidos para la optimización de los procesos como los menciona el “enunciado”, este será un servicio cancelado bajo la modalidad de bajo reembolso?*

**RESPUESTA 74**

**Se pagará bajo reembolsable.**

**PREGUNTA 75**

**Pág. 175**

Ítem 7.

Volqueta Cubierta de 12 mts3, 24 Hrs 2

Considerando que, por normativa ambiental, la evacuación de los rípios de perforación solo lo puede realizar un Gestor Ambiental calificado y las volquetas deben estar bajo la licencia del Gestor Ambiental, es por ello que no tiene sentido que exista volquetas dentro de los equipos del servicio de Control de sólidos ya que estas no podrán movilizar ningún desecho contaminado.

*¿Se puede quitar del listado de equipos de Control de Sólidos la volqueta 12m3, 24Hrs?*

**RESPUESTA 75**

**Negativo, tomar en cuenta lo estipulado en las bases del presente proceso contractual.**

**PREGUNTA 76**

**Pág. 176**

Ítem 17

“17. EP PETROECUADOR se reserva el derecho de solicitar a la CONTRATISTA los análisis de las Tablas: 4A, 4B y 10 del RAOHE Decreto Ejecutivo 1215 o de acuerdo a la normativa ambiental vigente y reportes e informes cuando lo considere necesario y será a cuenta y costo de la CONTRATISTA. En el caso de realizarse reinyección de agua tratada el análisis se lo realizará una vez por cada pozo.”

**RESPUESTA 76**

**Se solicitará los resultados de los análisis mencionados las veces que EP PETROECUADOR requiera durante la ejecución de cada pozo**

**PREGUNTA 77**

*¿EP PETROECUADOR proporcionará el punto de reinyección de agua tratada?*

**RESPUESTA 77**

**Afirmativo.**

**PREGUNTA 78**

*¿Los parámetros de reinyección serán aprobados por departamento de Corrosión de EP Petroecuador según el campo?*

**RESPUESTA 78**

**Afirmativo**

**PREGUNTA 79**

¿Los análisis a realizarse una vez por pozo serán en función de los parámetros de reinyección establecidos?

**RESPUESTA 79**

**Se solicitará los análisis mencionados las veces que EP PETROECUADOR requiera durante la ejecución de cada pozo.**

**PREGUNTA 80**

¿El Vacuum o Tanquero para evacuar el agua de Dewatering tratada desde la locación hacia el punto de reinyección establecido será facturado bajo lista de precios?

**RESPUESTA 80**

**El vacuum esta a cargo de la contratista y está incluido en la tarifa diaria de Operación del taladro de perforación: “Un (1) Vacuum (24 hrs) de mínimo de 120 bbls (para transporte de aguas grises y/o fluidos solicitados por EP PETROECUADOR).”**

**PREGUNTA 81**

**Pág. 178**

**Ítem 27**

“27. La CONTRATISTA será responsable de dirigir la actividad de desalojo de los ripios transportados hasta el pozo inyector de CRI. Si como parte del sistema se requiere de una retroexcavadora éste será suministrado por la CONTRATISTA para ejecutar la actividad.”

¿La disposición final de los ripios y cortes de perforación será mediante gestor ambiental y sistema de CRI?

**RESPUESTA 81**

**La disposición final de ripios será mediante gestor ambiental, sin embargo, en caso de existir la opción de implementar CRI durante la ejecución de los pozos del contrato se informará oportunamente.**

**SERVICIO DE CEMENTACIÓN:**

**PREGUNTA 82**

Favor indicar, ¿si las zonas de interés se encuentran sólo en el hoyo de 8 ½”, o existen objetivos secundarios en el hoyo de 12 ¼”?

**RESPUESTA 82**

**Dependerá de donde queden definidos los puntos de aterrizaje de los casing de 9-5/8” y 7”.**

**PREGUNTA 83**

Favor indicar, ¿si se puede incrementar el overlap entre CSG 9 5/8” y liner 7”?

**RESPUESTA 83**

**La longitud del Overlap queda a criterio técnico de EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 84**

En la cementación del Liner de producción de 7” ¿se puede antes de cementar circular y bombear una píldora viscoso pesada para limpiar el anular?

**RESPUESTA 84**

**Queda a criterio técnico de EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 85**

El uso de tecnología, fuera de lista de precios, ¿puede ser reconocida?

**RESPUESTA 85**

**Tomar en cuenta lo estipulado en las bases del presente proceso contractual:**

**CONDICIONES GENERALES Y LÍNEAS DE SERVICIO PERFORACIÓN**

3. La CONTRATISTA a su cuenta y riesgo podrá incorporar nueva tecnología a favor de optimizar los servicios brindados previa aceptación de EP PETROECUADOR, sin perjuicio de ello, la ejecución de los servicios se sujetaran a los Términos y Condiciones del presente Contrato, sin que la CONTRATISTA pueda alegar o justificar cualquier incumplimiento en la prestación de los servicios requeridos relacionada directa o indirectamente con el uso de dicha tecnología, o eximirse de las consecuencias (Responsabilidad Comprobada) que por el uso de la misma pueda producirse. La CONTRATISTA declara que el costo de dichos servicios se sujetará a los valores establecidos en la Lista de precios del presente Contrato (como equipos y/o herramientas convencionales) y renuncia a cualquier reajuste de precios por dicho concepto.

**PREGUNTA 86**

Se detalla el uso de lechada G para producción en 9 5/8" por ende el ítem para remediar dicha cementación no se encuentra en la tabla. ¿Se puede agregar?

**RESPUESTA 86**

**Tomar en cuenta lo estipulado en las bases del presente proceso contractual.**

**PREGUNTA 87**

Los parámetros litológicos en el hoyo de 8 1/2", ¿se pueden compartir?

**RESPUESTA 87**

**Una vez asignado al ganador del proceso contractual, se compartirá la información solicitada.**

**SERVICIO DE FLUIDOS DE PERFORACIÓN:**

**PREGUNTA 88**

En la Pág. 46

Se menciona en el ítem.

Zaranda Recuperadora de lubricante mecánico	Incluye personal en turno de 12 hrs y equipos	COSTO/DIA
---	---	-----------

Favor indicar que especificaciones técnicas debe cumplir este equipo. Numero de paneles, tamaño de malla, etc.

**RESPUESTA 88**

**Las especificaciones técnicas de los equipos dependen del criterio de la contratista, las cuales deben garantizar la recuperación eficiente del lubricante mecánico y que se adapten a las características de cada taladro.**

**PREGUNTA 89**

En la Pág. 67

En el ítem menciona sobre los filtros

Unidad de Filtración + Filtros. Incluye: movilización de unidad al pozo, filtros necesarios para el trabajo, personal (un ingeniero y un ayudante).	LUMP SUM/POZO
---	------------------

Favor especificar el volumen a ser filtrado, ya que de eso dependería la cantidad de filtros necesarios para movilizar a locación. Se solicita analizar la posibilidad de limitar en volumen y/o días de operación, con el fin de realizar una mejor estimación de precios.

**RESPUESTA 89**

**La cantidad de agua a filtrar dependerá de la operación y al ser el servicio tarifa lump sum no puede limitarse.**

**PREGUNTA 90**

En la Pág. 129

Numeral 26.1 “Responsabilidad Comprobada” indica:

*“Las Partes deberán intentar un arreglo directo entre ellas en caso de una aplicación de Responsabilidad Comprobada, el cual, de no llegarse a un entendimiento mutuo, podrá ser sometido a revisión. Para ello, la Parte afectada deberá presentar al Administrador del Contrato una solicitud de revisión, si dentro del plazo de treinta (30) Días contados desde la presentación de la solicitud de la Parte afectada o aquel plazo que acuerden las Partes por escrito antes de vencido el referido plazo de treinta (30) Días, éste no hubiere sido resuelto, se someterá a la revisión de un Experto”.*

Se Pregunta.

Menciona la revisión de un experto, favor indica cual será el procedimiento para seleccionar al experto, y en base a qué requisitos especialmente técnicos ya que debe garantizarse la idoneidad de dicho experto, al ser un experto técnico deberá contar con propios medios técnicos como equipos y laboratorios, que le permitan análisis imparciales. Adicional al mencionar experto se refiere a una persona natural y/o jurídica? ¿Para la elección de dicho experto se asume que debería ser informado a y aceptado por las dos partes?

**RESPUESTA 90**

**Los requerimientos para seleccionar al experto deberán ser establecidos y acordados por ambas partes; el cual deberá ser una persona jurídica y deberá contar con propios medios técnicos**

**PREGUNTA 91**

Pág. 51

Fluido de Completación con Sal Muera (KCL u Formiato) por Cada 100 BLS (Incluye: movilización, químicos, técnicos y servicio de fluidos)	COSTO/ÍTEM
--	------------

Favor especificar tipo de formiato.

**RESPUESTA 91**

**El tipo de formiato dependerá de los análisis / pruebas de compatibilidad de fluidos que se realicen para cada arena productora a cañonear de cada uno de los pozos perforados en cada campo contemplado en el presente proceso contractual**

**PREGUNTA 92**

Pag 168

**“Concentración estimada de lubricante requerida en el fluido por sección a perforar: 12 ¼”: 3% - 5%; 8 ½”, 8-3/8” y 6-1/8”: 1% - 3% durante la ejecución del servicio”**

Pregunta: Favor compartir la base técnica en la cual se sustenta el requerimiento de valores superiores al 3% de lubricante tengan efecto positivo en la disminución del coeficiente de fricción.

**RESPUESTA 92**

**Negativo, tomar en cuenta lo estipulado en las bases del presente proceso contractual.**

**PREGUNTA 93**

Pag. 200

*“Para la prestación del servicio de Ingeniería de Fluidos, la CONTRATISTA deberá contar en la locación asignada por EP PETROECUADOR con al menos una (1) posición para servicios de fluidos de completación con mínimo tres (3) años de experiencia. El personal será preferentemente ecuatoriano y deberá contar con previa verificación de cumplimiento de requisitos por parte de EP PETROECUADOR”.*

Pregunta: Favor podrían aclarar el término “al menos” podría fijarse en “debe mantener 1 ingeniero”, ya que esto se ha prestado para interpretaciones erradas y conflictos de interpretación en pasados contratos. Por el tipo de operación es suficiente contar con 1 ingeniero sugiero incrementar años de experiencia.

**RESPUESTA 93**

**Se deberá contar con (1) posición permanente para el servicio, pudiendo EP PETROECUADOR solicitar (1) posición adicional en caso de requerirse a costo de la CONTRATISTA.**

**PREGUNTAS DE CARÁCTER DE LA SEGURIDA INDUSTRIAL Y SSA**

**PREGUNTA 94**

En la **Matriz de Responsabilidades**, los numerales 7.6 y 7.7 mencionan, respectivamente, un *"Sistema de agua contra incendios para el taladro"* y un *"Sistema contra incendios para el campamento"*. ¿confirmar si el SCI del campamento es en base a agua o puede soportarse con nuestros extintores distribuidos para combatir los conatos de incendio?

**RESPUESTA 94**

**En el caso de campamento, se puede soportar con exintores de acuerdo a un análisis de riesgos, en el que se determine cantidad de extintores por área, de acuerdo a la Norma NFPA 10 o equivalente.**

**PREGUNTA 95**

En la **Matriz de Responsabilidades**, el numeral 7.17 menciona, *“Disposición final de la basura orgánica producida por la CONTRATISTA y previamente clasificada por personal de la CONTRATISTA”*. ¿Indicar si se puede entregar los residuos orgánicos a miembros de las comunidades, bajo la supervisión del Relaciones Comunitarias de EP PETROECUADOR?

**RESPUESTA 95**

**Se puede realizar la entrega de desechos orgánicos, previo a un convenio establecido con la comunidad y en consenso con el departamento de Relaciones Comunitarias de EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 96**

En el numeral 1.18 del Anexo 3, *“Las aguas grises y negras en primera instancia serán inyectadas en los pozos designados por EP PETROECUADOR previo cumplimiento de especificaciones técnicas para reinyección. En caso de que no sea posible la reinyección, la CONTRATISTA efectuará la gestión conforme capacidad propia o gestores, siempre que cumplan con los requisitos legales ambientales.”* Favor indicar si Petroecuador proporcionará el vacuum para transportar las aguas grises y negras desde el taladro hacia su punto de recepción para reinyección.

**RESPUESTA 96**

**En el numeral 4 Tarifa diaria de Operacion del taladro, señala: Un (1) Vacuum (24 hrs) de mínimo de 120 bbbls (para transporte de aguas grises y/o fluidos solicitados por EP PETROECUADOR).**

**PREGUNTA 97**

En el numeral 1.19 del Anexo 3, “*La gestión de residuos y desechos generados en las actividades que ejecute la CONTRATISTA será de su responsabilidad, y lo ejecutará de conformidad con el marco legal vigente.*” Favor indicar con qué registro de generador de desechos se deberán gestionar aquellos contaminados y no contaminados que se generen en las actividades del taladro.

**RESPUESTA 97**

**El registro generador para desechos peligrosos producto de la operación del taladro sera gestionado con el registro generador de cada Blque de EP PETROECUADOR en el bloque donde se realice la operación.**

**PREGUNTA 98**

Solicitamos que en el numeral 7.16 de la matriz de responsabilidades en el Anexo 3, “*Clasificación y disposición final de la basura o desperdicios no contaminados reciclables, producidos por la CONTRATISTA y CONTRATISTAS de EP PETROECUADOR (distintos a la CONTRATISTA) en el Pozo y campamento, que deberán ser reportados a EP PETROECUADOR.*”, se especifique que la responsabilidad de la Contratista se limite a la gestión de sus desechos producidos por sus actividades y no sobre desechos de otros actores del proceso.

En el Ítem N° 3. Administración de Recursos, específicamente en los puntos 3.4 y 3.7, considero necesario tener claridad en cuanto a las responsabilidades en términos de costos y provisión de recursos para el área de salud, con el fin de evitar posibles confusiones durante el proceso de firma del contrato. Las preguntas serían las siguientes:

**RESPUESTA 98**

**No se acepta el requerimiento, la pregunta es incompleta.**

**PREGUNTA 99**

Ítem 3.4 (Medicamentos de acuerdo a las Guías de EP PETROECUADOR, AM 1404 del Ministerio de Salud y Régimen legal): Se debe precisar quién será responsable de los costos asociados con los medicamentos. Es necesario asegurarnos de que estos costos estén incluidos en la cotización durante el proceso de firma del contrato. De acuerdo con la normativa nacional vigente (Acuerdo N° 1404), debemos tener claro el tema de los costos en cuanto a las terceras compañías involucradas, ¿Quién asume el costo de la entrega de medicamentos en caso de que se requiera alguna atención médica, considerando la participación de terceras compañías?

**RESPUESTA 99**

**Remitirse a lo términos y condiciones de la MATRIZ DE RESPONSABILIDADES, Categoría 1 (Suministrado y pagado por la Contratista)**

**PREGUNTA 100**

Ítem 3.7 (Provisión de ambulancia terrestre y fluvial): Se debe aclarar si la ambulancia terrestre deberá estar específicamente situada en el Rig o si acudirá bajo llamado, así como también detallar las responsabilidades de EP Petroecuador y CCDC en este aspecto. ¿La Ambulancia terrestre deberá estar ubicada permanentemente en el Rig o acudirá bajo llamado? Además, ¿Cuáles son las responsabilidades específicas de EP Petroecuador y CCDC en este aspecto, y en cuanto a los contratistas, ¿quién asumiría estos costos?

**RESPUESTA 100**

**La ambulancia permanecerá permanentemente en el taladro. Remitirse a lo términos y condiciones de la MATRIZ DE RESPONSABILIDADES, Categoría 1 (Suministrado y pagado por la Contratista)**

**PREGUNTA 101**

En la Matriz de Responsabilidades, 1.4. mencionan, EP PETROECUADOR proporcionará seguridad física en los accesos a las plataformas.

Por favor, especifique las medidas concretas de seguridad física, como el número de personal de seguridad que la parte EP PETROECUADOR ha desplegado en las entradas, y también indique qué otras medidas se han adoptado.

**RESPUESTA 101**

**Remitirse a lo términos y condiciones de la MATRIZ DE RESPONSABILIDADES, Categoría 1 (Suministrado y pagado por la Contratista) o Categoría 4 (Suministrado y pagado por Petroecuador), Se remitirá la información a la Contratista una vez adjudicado el contrato**

**PREGUNTA 102**

En la página 5 de las bases del concurso se indica: La carpeta número uno deberá ser comprimida (.zip) contendrá la propuesta técnica y la documentación legal y de SSA.....

Agradeceremos indicar cuales son los requisitos y documentos de SSA que se deben incluir en la propuesta.

**RESPUESTA 102**

**A continuación, se describe la documentación legal y técnica que se deberá incluir:**

**Documentación Legal:**

- **Carta de presentación y 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 de la compañía 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 de la compañía 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).**
- **Nómina de socios o accionistas de la compañía oferente (Documento de la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros o entidad extranjera que haga sus veces según el caso).**
- **Documentos que acrediten la nacionalidad de la oferente participante para el caso de personas naturales.**
- **Certificado vigente 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.**
- **Matriz Financiera: Los oferentes deberán observar lo indicado en el Formulario Nro. 4. El puntaje mínimo que los oferentes deberán obtener es de 7 sobre 10 puntos.**

**Documentación Técnica:**

- **Equipo y Personal Mínimo para la prestación del servicio (Ver Anexo Nro. 4).**
- **Todos los requisitos que se requieren para poder evaluar las ofertas, conforme la Matriz de Evaluación Técnica, por cada taladro de perforación (número 5.1).**
- **Certificado de disponibilidad de las torres de perforación incluido todas las líneas del servicio (Formulario Nro. 6).**
- **Certificado de disponibilidad de casing, tubing y cabezales (Formulario Nro. 7).**

**PREGUNTA 103**

En la página 5 de las bases del concurso se indica que dentro de la propuesta técnica se debe incluir - Equipo y personal mínimo de la contratista. para la prestación del servicio (Ver Anexo Nro. 4). Agradeceremos indicar cuales son los soportes que se deben incluir para cumplir con este punto.

**RESPUESTA 103**

**Certificaciones vigentes de Equipos. Hojas de vida de Personal.**

**PREGUNTA 104**

Por favor confirmar los perfiles de desviación planeados para los pozos

**RESPUESTA 104**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 105**

Por favor confirmar la temperatura de fondo estimada de los pozos

**RESPUESTA 105**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 106**

Por favor confirmar si no cotizar ítems es causal de descalificación

**RESPUESTA 106**

**Se confirma**

**PREGUNTA 107**

Por favor confirmar fluido de perforación planeado (tipo y densidad) con que se ejecutaran los registros eléctricos OH

**RESPUESTA 107**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 108**

Por favor confirmar fluido de completamiento planeado (tipo y densidad) con que se ejecutaran los registros CH

**RESPUESTA 108**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 109**

Por favor confirmar si se requiere equipo de control de presión para la ejecución de los servicios. Si es así, por favor suministrar las especificaciones y conexiones requeridas

**RESPUESTA 109**

**Si se requiere. La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 110**

¿Cuál es el formato digital para entregar los resultados?

**RESPUESTA 110**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 111**

¿Hay algún formato específico para los reportes finales de geomecánica?

**RESPUESTA 111**

**Remitirse a los Términos y Condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio; Servicio de Geomecánica incluidos en el Anexo Nro 03.**

**PREGUNTA 112**

¿Cuántos pozos offset se contemplan para realizar el estudio predrill de geomecánica?

**RESPUESTA 112**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 113**

¿Que contempla el servicio de monitoreo de rípios? Normalmente el monitoreo de los rípios va dentro del servicio de mud logging.

**RESPUESTA 113**

**En el servicio de Geomecánica se requiere el monitoreo de rípios en tiempo real en zarandas, incluyendo pero no limitandose a reportar las descripciones, características, anomalías de los recortes observados en superficie durante la Perforación de los pozos.**

**PREGUNTA 114**

¿El puesto de especialista en tiempo real para monitoreo de rípios de perforación, el puesto de Cavignolo y el puesto de geomecánico en tiempo real, será ejecutado por personal diferente para cada uno de estos puestos? Es decir, personal exclusivo para monitoreo de rípios, personal exclusivo para Cavignolo y otro personal exclusivo para geomecánica de tiempo real?

**RESPUESTA 114**

**Será ejecutado por el mismo personal.**

**PREGUNTA 115**

¿Cuáles serán los entregables del servicio de monitoreo de rípios?

**RESPUESTA 115**

**Remitirse a los Términos y Condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio; Servicio de Geomecánica incluidos en el Anexo Nro 03.**

**PREGUNTA 116**

¿Cuáles serán los entregables del servicio de Cavignolo?

**RESPUESTA 116**

**Remitirse a los Términos y Condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio; Servicio de Geomecánica incluidos en el Anexo Nro 03.**

**PREGUNTA 117**

¿Cuáles serán los entregables del servicio de geomecánica de tiempo real?

**RESPUESTA 117**

**Remitirse a los Términos y Condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio; Servicio de Geomecánica incluidos en el Anexo Nro 03.**

**PREGUNTA 118**

¿El servicio de monitoreo de rípios y cavignolo será de 12 h o de 24 h?

**RESPUESTA 118**

**Remitirse a los Términos y Condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio; Servicio de Geomecánica incluidos en el Anexo Nro 03 “la CONTRATISTA deberá contar en la locación asignada por EP PETROECUADOR con al menos dos (2) Geomecánicos”, los cuales tendrán turnos de 12 horas.**

**PREGUNTA 119**

¿El soporte del coordinador puede ser de manera remota?

**RESPUESTA 119**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 120**

¿En caso de que el coordinador de línea de soporte de manera remota, podría estar ubicado en otro país?

**RESPUESTA 120**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 121**

Normalmente el análisis de tiempos invisibles y/o no productivos lo realiza el well engineer o el ingeniero de operaciones, ya que esta actividad no es competencia del area de geomecánica. Puede considerarse dejar esta actividad fuera de los requerimientos del área de geomecánica?

**RESPUESTA 121**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 122**

¿Los geomecánicos de tiempo real deben estar disponibles para la perforación de todas las secciones del pozo? Una vez alcanzada la profundidad final del pozo, ¿pueden los geomecánicos retirarse de la locación para continuar trabajando en los reportes finales desde las oficinas?

**RESPUESTA 122**

**No se acepta el requerimiento. El personal debe permanecer en locación desde el inicio hasta la finalización del evento de Perforación.**

**PREGUNTA 123**

¿El servicio de monitoreo en tiempo real será requerido en todas las etapas de los pozos o solo en alguna etapa específica?

**RESPUESTA 123**

**Se requerirá en todas las etapas de los pozos.**

**PREGUNTA 124**

¿Cuántos días en promedio se estima para la perforación de los pozos?

**RESPUESTA 124**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución contractual dependerá del diseño de cada pozo.**

**PREGUNTA 125**

¿En que idioma se solicitarán los reportes diarios?

**RESPUESTA 125**

**Idioma Español.**

**PREGUNTA 126**

¿Con cuánto tiempo de antelación proporcionará PETROECUADOR la información para poder llevar a cabo el primer estudio predrill para la estimación de la ventana operativa del fluido de perforación del primer pozo?

**RESPUESTA 126**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 127**

¿Para el servicio de geomecánica de tiempo real tendremos que suministrar cabina y/o espacio físico de trabajo?

**RESPUESTA 127**

**La CONTRATISTA si deberá suministrar cabina para el servicio.**

**PREGUNTA 128**

¿Para el servicio de monitoreo de rípios de perforación tendremos que suministrar cabina y/o espacio físico de trabajo?

**RESPUESTA 128**

**La CONTRATISTA si deberá suministrar cabina para el servicio.**

**PREGUNTA 129**

¿Para el servicio de geomecánica de tiempo real tendremos que suministrar cabina y/o espacio físico de trabajo?

**RESPUESTA 129**

**La CONTRATISTA si deberá suministrar cabina para el servicio.**

**PREGUNTA 130**

Para el monitoreo de volumen de retornos versus volumen de pies perforados contemplado en el servicio de Cavignolo, ¿los equipos serán parte integral del equipo de perforación o estos equipos deberán ser suministrados por la empresa de servicio?

**RESPUESTA 130**

**Remitirse a los Términos y Condiciones del Servicio de GEOMECÁNICA Numeral 01.**

**PREGUNTA 131**

¿Podría por favor confirmar si dentro de los servicios para los campos en la zona norte se realizaran pozos horizontales? ¿En caso afirmativo cuantos se están considerando?

**RESPUESTA 131**

**Remitirse al Cronograma de Perforación tentativa que se encuentra en las Bases del presente Concurso.**

**PREGUNTA 132**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”). ¿Cuántos días se tienen contemplados para la fase horizontal de los pozos y en que diámetro de hueco se realizara?

**RESPUESTA 132**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato**

**PREGUNTA 133**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”). ¿Cuántos días se tienen contemplados para la fase de aterrizaje de los pozos y en que diámetro de hueco se realizara?

**RESPUESTA 133**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato**

**PREGUNTA 134**

Para los pozos tipo Horizontal, podría por favor confirmar si en caso de requerir servicio de geo navegación, ¿los ingenieros geonavegadores cuantos años mínimos de experiencia deben tener?

**RESPUESTA 134**

**Deberá tener 1 años mínimo de experiencia comprobada en pozos de EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 135**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el item de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”  
¿El Servicio de Geonavegación se puede brindar de forma remota? Manteniendo comunicación 24/7 via teams durante la perforación de pozo?

**RESPUESTA 135**

**Dependerá de las necesidades de cada campo y pozo solicitado por Geociencias del Activo respectivo.**

**PREGUNTA 136**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el item de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”  
¿El Servicio de Geonavegación se puede brindar de forma presencial en oficinas de Quito en turno diurno y de forma remota en turno de la noche manteniendo comunicación 24/7 via teams durante la perforación de pozo?

**RESPUESTA 136**

**Dependerá del requerimiento del Ingeniero a cargo de la Geonavegación de EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 137**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el item de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”  
¿Para las secciones de Aterrizaje y Geonavegación de los pozos horizontales que tipo de herramienta de resistividad azimutal e inversión se requiere? Herramientas de alta profundidad de investigación y/o extra alta profundidad de investigación? ¿Y la inversión es de una sola capa o multi-capa?

**RESPUESTA 137**

**El tipo de herramienta de resistividad azimutal e inversión requerida para las secciones de aterrizaje y geonavegación en pozos horizontales dependerá estrictamente del objetivo técnico particular de cada pozo, así como de las condiciones específicas del subsuelo y del nivel de incertidumbre geológica presente. Por consiguiente, la decisión final sobre el tipo de herramienta e inversión a utilizar debe basarse en los objetivos técnicos claramente definidos en los términos de referencia específicos del pozo a perforar.**

**PREGUNTA 138**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el item de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”  
¿Cuáles son los contrastes de resistividad esperados durante el aterrizaje de los pozos horizontales?

**RESPUESTA 138**

**No existe un valor típico único para los contrastes de resistividad durante el aterrizaje de los pozos horizontales en la Cuenca Oriente. Estos contrastes dependen directamente del contexto geológico específico del pozo, incluyendo factores como el tipo de formación, porosidad, permeabilidad, tipo y saturación de fluidos presentes, y variaciones locales en salinidad del agua de formación.**

**Por lo tanto, cada pozo requerirá un análisis particular del contexto geológico y petrofísico existente para establecer los rangos esperados de contraste de resistividad, basándose en información histórica, estudios previos y registros disponibles del área operativa específica.**

**PREGUNTA 139**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el item de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”.  
¿A partir de la terminación del pozo horizontal, En cuanto tiempo se debe entregar el reporte final de geonavegación?

**RESPUESTA 139**

**Remitirse a CONDICIONES GENERALES Y LÍNEAS DE SERVICIO PERFORACIÓN numeral 18.**

#### **PREGUNTA 140**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”. ¿En la fase de geonavegación se contempla información LWD adicional a la resistividad azimutal y GR? Como registros Densidad, Neutrón, NRM, imágenes entre otros?

#### **RESPUESTA 140**

**En la fase de geonavegación de pozos horizontales, además de la resistividad azimutal y el registro de rayos gamma (GR), podría contemplarse la incorporación adicional de otros registros LWD tales como densidad, neutrón, resonancia magnética nuclear (RMN), imágenes o sónicos, dependiendo de los objetivos técnicos específicos del pozo y del nivel de detalle requerido para la navegación.**

**La decisión sobre qué tipo de información adicional se requiere dependerá principalmente del contexto geológico, la complejidad del reservorio, la necesidad de caracterizar adecuadamente la formación objetivo en tiempo real y el grado de incertidumbre geológica asociada.**

#### **PREGUNTA 141**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita dentro del ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”) Petrofísica en tiempo real, podrían por favor detallar el alcance de esta petrofísica en tiempo real.

#### **RESPUESTA 141**

**El alcance de la Petrofísica en Tiempo Real solicitada dentro del ítem "Servicio de Aterrizaje y Geonavegación" generalmente implica la entrega de una evaluación petrofísica preliminar (Quick View o evaluación rápida) durante la perforación, que permita tomar decisiones operativas inmediatas.**

**Este Quick View en tiempo real habitualmente incluye, aunque no se limita necesariamente a:**

- **Interpretación preliminar de registros LWD, principalmente resistividad azimutal y rayos gamma (GR), pudiendo incluir opcionalmente otros registros disponibles como densidad, neutrón o imágenes, según se haya definido previamente.**
- **Determinación en tiempo real de límites litológicos e identificación de contactos de fluidos.**
- **Cálculos preliminares de saturación de fluidos, porosidad y espesores netos o brutos aproximados.**
- **Provisión de gráficos o diagramas rápidos (Quick Look) para facilitar la comprensión inmediata de la situación del pozo.**

#### **PREGUNTA 142**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita Sensor LWD Resistividad Horizontal. Podrían por favor detallar a que se refiere con Resistividad Horizontal, a que principio físico de adquisición se refiere.

#### **RESPUESTA 142**

**El término "Resistividad Horizontal" solicitado en sensores LWD hace referencia a la medición de la resistividad eléctrica en dirección paralela al plano de estratificación del reservorio. Esto permite evaluar adecuadamente la anisotropía de la formación, que es la diferencia en resistividad según la dirección de medición (horizontal vs vertical). Esta información es crítica para caracterizar con precisión formaciones laminadas o estratificadas.**

#### **PREGUNTA 143**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita Sensor LWD Sonico Dipolar donde se solicita “generación de imágenes microresistivas de alta resolución”, la cual es un principio físico diferente. ¿Se debe cotizar herramienta adicional de imagenes microresistivas en conjunto con el sónico dipolar? ¿O se refiere a imágenes ultrasónicas de alta resolución?

Se puede agregar un Item aparte solo con la imagen de alta resolución microresistiva o ultrasónica de alta resolución?

**RESPUESTA 143**

**Se aclara que el sensor LWD sónico dipolar solicitado utiliza un principio físico acústico, que genera imágenes acústicas (ultrasónicas) de alta resolución. Dicho sensor no incluye generación de imágenes microresistivas, dado que estas últimas se obtienen mediante un principio físico eléctrico diferente y requieren una herramienta adicional especializada.**

En consecuencia, dependerá del objetivo del pozo, y:

**Si el alcance requerido incluye específicamente imágenes microresistivas de alta resolución, se deberá considerar la inclusión adicional de una herramienta especializada para imágenes microresistivas solicitadas mediante la modalidad de reembolso.**

**En caso contrario, si el requerimiento real se refiere a las imágenes acústicas (ultrasónicas) generadas directamente por el sensor sónico dipolar, estas quedarán cubiertas por el mismo sensor solicitado, sin necesidad de herramienta adicional.**

**PREGUNTA 144**

Agradecemos por favor compartir estado mecánico de cada uno de los tipos de pozo a perforar, Masterlog pozos “offset” y plan direccional de los pozos a perforar o pozos “offset”.

**RESPUESTA 144**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 145**

Por favor compartir curva de tiempos de perforación estimada para cada uno de los pozos

**RESPUESTA 145**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 146**

Por favor indicar tipo de “drive” direccional para cada seccion

**RESPUESTA 146**

**Motores de Fondo y RSS deberán estar disponibles para todas las secciones del pozo.**

**PREGUNTA 147**

Solicitamos amablemente a PetroEcuador subsanar la nacionalidad Ecuatoriana para el operador de brocas. Una vez se tenga asignación, Baker Hughes contratara personal Ecuatoriano para las operaciones

**RESPUESTA 147**

**Remitirse a los Términos y Condiciones de SERVICIO DE BROCAS DE PERFORACIÓN, Numeral 02.**

**PREGUNTA 148**

PetroEcuador tiene preferencia por longitud de calibre de las brocas? Si es así, por favor indicar que longitud de calibre prefieren en cada sección

**RESPUESTA 148**

**EP PETROECUADOR no tiene preferencia por longitud de calibre de las brocas**

**PREGUNTA 149**

Solicitamos atentamente extender la entrega de la propuesta 3 semanas

**RESPUESTA 149**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 150**

Se solicita a PetroEcuador enviar los anexos indicados en los pliegos (solo se recibieron Anexos 6 y 10)

**RESPUESTA 150**

**Los Anexos se encuentran en las Bases del presente Concurso.**

**PREGUNTA 151**

Se solicita amablemente considerar tarifa de NPT máximo sugerido USD 1500/hora

**RESPUESTA 151**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 152**

Por favor confirmar cuantos días de pago estima PEC luego de la aceptación de servicio y facturación

**RESPUESTA 152**

**Una vez aprobada la facture EP PETROECUADOR pagará la misma hasta en un plazo de Noventa (90) días.**

**PREGUNTA 153**

Se solicita amablemente subsanar requerimiento de Experiencia Local y sea aceptada Experiencia Local e internacional (Colombia) que sean en la misma cuenca de Ecuador ejemplo: Putumayo - Colombia

**RESPUESTA 153**

**La CONTRATISTA deberá acogerse a lo establecido en las Bases del presente Concurso.**

**PREGUNTA 154**

Servicio Relacionado en tabla (Item/Incluye) Pag 52 "TRIPLE COMBO (TC A) CON RESISTIVIDAD INDUCCIÓN O LATEROLOG (Incluye GR, densidad - neutrón, calíper, microlog inverso/normal, potencial espontáneo (SP), factor fotoeléctrico (PEF), resistividad inducción o laterolog) - hasta 3000 ft".

¿Podría la compañía confirmar si el servicio descrito es para Wire Line o LWD?

**RESPUESTA 154**

**El servicio descrito es para Wire Line.**

**PREGUNTA 155**

Servicio Relacionado en tabla (Item/Incluye) Pag 52 "TRIPLE COMBO (TC B) CON RESISTIVIDAD INDUCCIÓN Y LATEROLOG (Incluye GR, densidad - neutrón, calíper, microlog inverso/normal, potencial espontáneo (SP), factor fotoeléctrico (PEF), resistividad inducción y laterolog) - hasta 3000 ft".

¿Podría la compañía confirmar si el servicio descrito es para Wire Line o LWD?

**RESPUESTA 155**

**El servicio descrito es para Wire Line.**

**PREGUNTA 156**

Servicio Relacionado en tabla (Item/Incluye) Pag 52 “REGISTRO SONICO MONOPOLAR (Incluye DTC, DTRS, porosidad acústica, VP/VS, intervalic transit time total (ITTT), semblanza) - hasta 3000 ft”.

¿Podría la compañía confirmar si el servicio descrito es para Wire Line o LWD?

**RESPUESTA 156**

**El servicio descrito es para Wire Line.**

**PREGUNTA 157**

Servicio Relacionado en tabla (Item/Incluye) Pag 44 en la sección de 12 ¼”, 8 ½” u 8 3/8” y 6 1/8” se solicita servicio de Caliper.

¿La compañía podría dar mas detalles de sobre el servicio de caliper mencionado en los paquetes solicitados? Por favor tomar en cuenta que la inclusión de caliper LWD para la mayoría de las prestadoras de servicio conlleva el uso de herramientas adicionales no consideradas en la descripción de estos Items.

**RESPUESTA 157**

**Se elimina el servicio de Caliper, en el caso de requerirse el servicio se lo solicitará mediante el ítem de “Sensor LWD caliper inferido”, se adjunta Formulario Nro 3 actualizado**

**CONDICIONES GENERALES Y LÍNEAS DE SERVICIO DE PERFORACIÓN - GENERALES**

**PREGUNTA 158**

Punto 12 pag 165.

¿Podría la compañía detallar el procedimiento para determinar la responsabilidad del evento y de esa manera adjudicar la penalidad (NPT)?

**RESPUESTA 158**

**La CONTRATISTA deberá acogerse a lo establecido en las Bases del presente Concurso.**

**PREGUNTA 159**

¿Es posible el uso de centros remotos para la prestación de servicio direccional? Es decir, cuadrilla de operación remota (Personal en campo+personal remoto)

**RESPUESTA 159**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 160**

13. Las horas de trabajo de los estatores de los motores de fondo no deben exceder las cien (100) horas al momento de arribar a locación. Pag 165.

¿Podría el contratista asumir que el tiempo considerado de 100 hrs se refiere a las horas desde el ultimo mantenimiento completo al motor de fondo?

**RESPUESTA 160**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 161**

¿Pueden por favor compartir las curvas tiempo vs. profundidad de perforación para los pozos en referencia?

**RESPUESTA 161**

**La información solicitada se remitirá una vez adjudicado el contrato.**

**PREGUNTA 162**

¿Pueden por favor compartir los planes direccionales tentativos?

**RESPUESTA 162**

**La información solicitada se remitirá una vez adjudicado el contrato**

**PREGUNTA 163**

¿Por favor confirmar ubicación geográfica del proyecto? (coordenadas, ciudad/pueblo más cercano)

**RESPUESTA 163**

**El proyecto se desarrollará en los diferentes campos de la zona norte que corresponde a los bloques: 56-57-58-59.**

**PREGUNTA 164**

Por favor confirmar pies a cañonear en promedio por pozo para este proyecto.

**RESPUESTA 164**

**El intervalo a cañonear dependerá del requerimiento operacional por pozo.**

**PREGUNTA 165**

Matriz de Evaluación Técnica y Cronograma

Considerando que por ser un Proyecto Integrado la Matriz de Evaluación establecida por PetroEcuador requiere abundante información de Experiencia, solicitamos atentamente una ampliación en la fecha de entrega de propuesta de 30 días a partir de contestación a las preguntas aclaratorias.

**RESPUESTA 165**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 166**

Modelo de Contrato

Solicitamos a PetroEcuador agregar en el Modelo de Contrato la siguiente Clausula:

"En caso de que se impongan aranceles a las mercancías importadas desde Estados Unidos, que afecten al costo de los Productos o Servicios en virtud de este Contrato, el Contratista tendrá derecho a aumentar el precio para reflejar los costos adicionales incurridos debido a dichos aranceles. El Contratista se compromete a realizar todos los esfuerzos comercialmente razonables para mitigar el impacto de los aranceles en los precios, incluyendo, entre otros, la aplicación de programas de devolución de derechos arancelarios y otras estrategias de mitigación arancelaria disponibles. La Contratista deberá proporcionar a PetroEcuador la documentación que respalde los aumentos de costos relacionados con los aranceles y los esfuerzos realizados para mitigarlos.

**RESPUESTA 166**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de**

**adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

**PREGUNTA 167**

Bases del Concurso, Plazo de Validez de la Oferta.

Derivado de la incertidumbre que esta generando la aplicación de aranceles por parte del Gobierno de Estados Unidos, mismo que impactan en nuestros costos, a solicitamos a PetroEcuador reduzca el plazo de la validez de la oferta económica de 90 a 30 días, y en caso de exceder este plazo el Contratista pueda presentar una revisión de los precios ofertados.

**RESPUESTA 167**

**Los oferentes deberán considerar la vigencia de las ofertas económicas conforme a lo solicitado en el numeral 2 de las Bases del Concurso y del Formulario Nro. 3, que son de al menos 90 días contados desde la fecha de presentación de la oferta económica.**

**PREGUNTA 168**

Modelo de Contrato Clausula 10.3 Reajuste de Precios.

En virtud de que el plazo de este contrato podría exceder el año de vigencia, solicitamos se considerado un reajuste de precios que pueda compensar el incremento en los costos.

**RESPUESTA 168**

**Para el presente proceso de contratación no se reconocerá Ni habrá reajuste de precios**

**PREGUNTA 169**

Modelo de Contrato Clausula 11, Facturación y forma de Pago.

Solicitamos atentamente a PetroEcuador la reducción de los Términos de Pago establecidos en el Modelo de Contrato de 90 días a 30 días, lo anterior para no afectar el Cash Flow del proyecto y Baker Hughes poder ofertar una mejor propuesta económica.

**RESPUESTA 169**

**No se acepta el requerimiento. Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO.**

**PREGUNTA 170**

Formulario Nro. 3, Items de Fracturas.

De la manera más atenta solicitamos a PetroEcuador confirmar que para el Servicio de Fracturamiento Hidráulico + Pickling, la disposición de fluidos retornados del Pickling estarán a cargo de PetroEcuador.

**RESPUESTA 170**

**La disposición de fluidos retornados del Pickling recae en la Contratista.**

**PREGUNTA 171**

Formulario Nro. 3, Items de Fracturas.

Atentamente solicitamos a PetroEcuador confirmar que para el Servicio de Fracturamiento Hidráulico + Pickling, se incluye dentro del LumpSum la química y servicio de neutralización.

**RESPUESTA 171**

**La química y servicio de neutralización recae en la Contratista.**

**PREGUNTA 172**

Formulario Nro. 3, Items de Fracturas.

Para el caso de retorno de apuntalante se ha demostrado en la cuenca oriente de Ecuador que no se hace necesario el uso de un agente adicional al propante resinado, por lo anterior solicitamos la eliminación del mismo.

**RESPUESTA 172**

**Al momento en Ecuador, existen compañías que no requieren agente adicional y también existen Cías. que al momento si aplican agente adicional al propante resinado. Por lo expuesto no procedería requerimiento**

**PREGUNTA 173**

Formulario Nro. 3, Items de Fracturas.

Para el Pickling de tubería se cuenta con tecnologías de PH Neutro. Solicitamos considerar el uso de este fluido en las propuestas técnicas en lugar de HCL, con esto se eliminarían los riesgos HSE de manejo de fluidos corrosivos en superficie. En caso de ser necesario solicitamos la inclusión de la siguiente partida "Pickling No Acido".

**RESPUESTA 173**

**No se confirma el requerimiento, considerando que cada Cía. maneja su química y su neutralizante**

**PREGUNTA 174**

Formulario Nro. 3, Items de Fracturas.

En caso de que el pozo requiera el bombeo de más de 60,000 lbs, solicitamos de la manera más atenta a PetroEcuador e agregar una partida para "Fluido y Propante Adicional"

**RESPUESTA 174**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 175**

Formulario Nro. 3B y 3C, Items de Fracturas.

En los Formularios 3B y 3C aparece el ítem de Unidad de Filtración excluido del LumpSum del Fracturamiento Hidráulico, sin embargo, en el formulario 3 si aparece incluido. Por favor confirmar si se debe o no incluir en esta tarifa LumpSum.

**RESPUESTA 175**

**Si se debe incluir en la tarifa Lump/Sum. El ítem Unidad de Filtración mencionado también se incluye de manera independiente ya que podrá ser usado si la operación lo requiere.**

**PREGUNTA 176**

Por favor compartir días estimados por cada sección de pozo para cada pozo tipo

**RESPUESTA 176**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución contractual dependerá del diseño del pozo.**

**PREGUNTA 177**

Por favor indicar cual es la profundidad máxima estimada para cada uno de los tipos de pozo a perforar

**RESPUESTA 177**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución contractual dependerá del diseño del pozo.**

**PREGUNTA 178**

Agradecemos por favor especificar el tipo de fluido a emplear por cada sección de pozo y cual es la profundidad estimada a alcanzar con cada tipo de fluido.

**RESPUESTA 178**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución contractual dependerá del diseño y necesidad del pozo.**

**PREGUNTA 179**

Agradecemos por favor especificar el tipo de fluido a emplear por cada sección de pozo y cual es la profundidad estimada a alcanzar con cada tipo de fluido.

**RESPUESTA 179**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución contractual dependerá del diseño y necesidad del pozo.**

**PREGUNTA 180**

En el FORMULARIO NRO. 3B para el cuadro "TARIFAS EVENTO DE COMPLETACIÓN" se aprecia la siguiente formula, por favor ¿Nos pueden indicar de que forma debemos agregar los valores o qué tipo de evento de completación es necesario?

**RESPUESTA 180**

**La pregunta esta incompleta, no especifica la formula mencionada. Remitirse a la descripción, unidad y cantidad especificados en el formulario Nro 3B.**

**PREGUNTA 181**

¿Se puede incluir lista de precios adicionales?

**RESPUESTA 181**

**No se acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 182**

¿Agradecemos confirmar cual es el soporte para certificar la experiencia global de la empresa?

**RESPUESTA 182**

**La oferente debera presentar certificados de experiencia.**

**PREGUNTA 183**

¿Cuantos pozos se estima operaciones de Whipstock de 9 5/8"?

**RESPUESTA 183**

**Referirse al cronograma tentativo de perforación.**

**PREGUNTA 184**

¿Se tienen pozos de 4 fases en caso afirmativo cuantos serian?

**RESPUESTA 184**

**Se entregara la informacion una vez adjudicado el contrato y previo inicio operacional del contrato**

**PREGUNTA 185**

Por favor aclarar el número de días de los Lump sum de limpieza y liner Hanger?

**RESPUESTA 185**

**Referirse a términos de referencia.**

**PREGUNTA 186**

Por favor aclarar, ¿Se contempla realizar limpieza a todos los pozos? ¿De ser así en que diámetro?

**RESPUESTA 186**

**En los términos de referencia se especifica para los diámetros de 9-5/8" / 7" / 5", conforme formulario Nro.3 / ítem Servicio de Herramientas de Limpieza. Para todos los pozos, posterior a la etapa de perforación.**

**PREGUNTA 187**

Por favor confirmar En el caso que se requiera liner hanger de 7 x 5 1/2", ¿Se puede remplazar por Liner de 7 x 5"?

**RESPUESTA 187**

**No procede requerimiento**

**PREGUNTA 188**

Por favor confirmar ¿Cuántas operaciones se estiman con Liner de 5 x 7"?

**RESPUESTA 188**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 189**

Por favor indicar ¿Cuántas zonas se estima para la completación selectiva?

**RESPUESTA 189**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 190**

Cuántos pozos se estima con completación selectiva?

**RESPUESTA 190**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato**

**PREGUNTA 191**

Por favor aclarar, que incluye: "Todos los componentes " para la completación dual concéntrica.

**RESPUESTA 191**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato de acuerdo al diseño programado para el pozo.**

**PREGUNTA 192**

Por favor indicar ¿Cuántas zonas se estima para la completación dual concéntrica?

**RESPUESTA 192**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 193**

¿Podrían suministrar reportes de perforación recientes de pozos vecinos a las áreas donde se tiene contemplado perforar para este proceso?

**RESPUESTA 193**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 194**

¿Cuántos pozos se estiman con completación dual concéntrica?

**RESPUESTA 194**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 195**

Agradecemos confirmar que se aceptan copias de AMS o contratos anteriores de todas las líneas involucradas con Petroecuador como certificaciones de experiencia.

**RESPUESTA 195**

**Se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 196**

Agradecemos nos puedan compartir estados mecánicos tipo de los pozos.

**RESPUESTA 196**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución dependerá del diseño del pozo.**

**PREGUNTA 197**

Por favor compartir días estimados por cada sección de pozo para cada pozo tipo

**RESPUESTA 197**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución contractual dependerá del diseño del pozo.**

**PREGUNTA 198**

Por favor indicar cual es la profundidad máxima estimada para cada uno de los tipos de pozo a perforar

**RESPUESTA 198**

**Remitirse a la respuesta de la pregunta 177.**

**PREGUNTA 199**

Agradecemos por favor especificar el tipo de fluido a emplear por cada sección de pozo y cuál es la profundidad estimada a alcanzar con cada tipo de fluido.

**RESPUESTA 199**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución contractual dependerá del diseño del pozo.**

**PREGUNTA 200**

Agradecemos por favor especificar en que tipos de pozo se emplea el “Fluido DRILL IN Para Zona de Interés”

**RESPUESTA 200**

**La selección del fluido dependerá de la formación a atravesar independiente del tipo de pozo que se perfora.**

**PREGUNTA 201**

Favor indicar con cuantos días de anticipación se deben presentar los ingenieros de fluidos en el pozo y cuantos días luego de terminada la perforación/completamiento?

**RESPUESTA 201**

**Dependerá de la necesidad operativa.**

**PREGUNTA 202**

Se estima realizar perforacion de pozos Re-entry? En caso de ser positivo, cuantos pozos re-entry se podrían realizar dentro de este contrato?

**RESPUESTA 202**

**Remitirse al Formulario Nro.3C y Anexo Nro 2, numeral 2 del contrato**

**PREGUNTA 203**

Nos podrían confirmar si el alcance de la tarifa Lump Sum del servicio de Control de Sólidos abarcarán únicamente los eventos de perforación?

**RESPUESTA 203**

**Remitirse a lista de precios, lump sum/ pozo**

**PREGUNTA 204**

Se requerirán equipos y actividades del servicio de Control de Sólidos durante las actividades de Completamiento de los pozos? En caso de ser requeridos, bajo que ítems de la lista de precios serán reconocidos.

**RESPUESTA 204**

**Remitirse a lista de precios: lump sum/ pozo y a terminos de referencia del servicio de control de solidos y manejo de desechos**

**PREGUNTA 205**

El taladro será responsable de proveer las mallas necesarias para el servicio de Control e Sólidos, tanto primario como secundario?

**RESPUESTA 205**

**Referirse a los terminos de referencia del servicio de control de solidos y manejo de desechos numeral 3.**

**PREGUNTA 206**

La generación eléctrica para el correcto funcionamiento de los equipos de Control de Sólidos será provista por el taladro?

**RESPUESTA 206**

**Referirse a los términos de referencia del servicio de control de solidos y manejo de desechos numeral 11.**

**PREGUNTA 207**

Es posible que los ayudantes para el servicio de Control de Sólidos sea provista por el Taladro de Perforación?

**RESPUESTA 207**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 208**

Qué equipos para realizar arme/desarme de los equipos de Control de Sólidos serán provistos por el taladro?

**RESPUESTA 208**

**Referirse a los terminos de referencia del servicio de control de solidos y manejo de desechos numeral 12**

**PREGUNTA 209**

En caso de existir un side track, bajo qué ítem se pagará el servicio de Control de Sólidos?

**RESPUESTA 209**

**Remitirse a lista de precios: lump sum/ pozo, el sidetrack corresponde al mismo pozo perforado desde un mismo cellar.**

**PREGUNTA 210**

Podrían por favor confirmarnos las municipalidades donde se encuentran los pozos indicados en el proceso y a su vez la lista de proveedores comunitarios de las áreas.

**RESPUESTA 210**

**Una vez adjudicado el contrato se remitirá la información solicitada.**

**PREGUNTA 211**

El alojamiento y la alimentación del personal que asista a las operaciones estaría a cargo de la Operadora?

**RESPUESTA 211**

**No, el alojamiento y alimentación estará a cargo de la Contratista, incluido personal de la Operadora de acuerdo a la Matriz de responsabilidades**

**PREGUNTA 212**

Los equipos de Control de Sólidos se contabilizarán como cargas dentro del Taladro DCF de Perforación para sus movilizaciones

**RESPUESTA 212**

**Sí, los equipos de Control de Sólidos se contabilizarán como cargas dentro del Taladro DCF de Perforación para sus movilizaciones**

**PREGUNTA 213**

Favor compartir diseño mecánico, perfil de pozo y columna estratigráfica para un pozo tipo de cada campo

**RESPUESTA 213**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución dependerá del diseño del pozo.**

**PREGUNTA 214**

¿Tienen y nos podrían compartir concentración de productos base para el diseño de cada uno de los fluidos para cada sección en todos los tipos de pozos?

**RESPUESTA 214**

**Remitirse a términos y condiciones del servicio de fluidos de perforación**

**PREGUNTA 215**

¿PETROECUADOR proporcionará alojamiento, alimentación y lavandería del personal que ejecutará el servicio de fluidos de completamiento?

**RESPUESTA 215**

**No, el alojamiento y alimentación estará a cargo de la Contratista, incluido personal de la Operadora de acuerdo a la Matriz de responsabilidades**

**PREGUNTA 216**

Por favor suministrar información de los productos contingentes mínimos que se deben tener en locación, para cada uno de los tipos de pozos

**RESPUESTA 216**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 217**

En el numeral 13 de “SERVICIO DE FLUIDOS DE PERFORACIÓN”, se hace referencia al tratamiento por dewatering de los fluidos descartados. El costo del personal para operar la unidad, y los productos químicos utilizados, ¿deben ser incluidos en el costo por pie propuesto o se cobrarán con tarifa adicional?

**RESPUESTA 217**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 218**

En el numeral 14 de “SERVICIO DE FLUIDOS DE PERFORACIÓN” – “Los desechos líquidos de perforación descartados se los procesarán y tratarán, para ser destinados a la reinyección o serán entregados a un gestor ambiental para su disposición final”. ¿El costo asociado a la disposición final de los fluidos será asumido por PETROECUADOR?

**RESPUESTA 218**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 219**

Considerando el alcance del proceso hasta la etapa de “COMPLETACIÓN”, nos podrían compartir por favor:

- ¿Qué tipo de sal se utiliza para el diseño del fluido de completamiento en cada una de las áreas a perforar?
- ¿Cuál es la densidad de la salmuera de fluido de completamiento?
- ¿Requieren tratamiento (Píldoras) de “Wellbore Clean Out” durante el trabajo de completamiento?

**RESPUESTA 219**

**De ser adjudicado, la información será proporcionada una vez suscrito el Contrato**

**PREGUNTA 220**

Amablemente solicitamos se acepte que la propuesta económica sea entregada a PEC hasta el evento de apertura económica y únicamente por los participantes que cumplan con la evaluación técnica.

**RESPUESTA 220**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 221**

Amablemente solicitamos nos comparta en archivo editable (Excel) el Formulario Nro. 3 - Precio del Servicio (Lista de precios unitarios).

**RESPUESTA 221**

**Se acepta el requerimiento. Se enviara el archive en excel.**

**PREGUNTA 222**

**CLÁUSULA SEGUNDA: DEFINICIONES**

Considerando las reglas de interpretación de la CLÁUSULA VIGÉSIMO SÉPTIMA - TÉRMINOS DEL CONTRATO E INTERPRETACIÓN, agradecemos confirmar que la definición de Documentos Precontractuales señalada en la Cláusula 2 del Proyecto del Contrato, incluye la propuesta de la Contratista, así como todos los demás documentos del proceso emitidos por EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 222**

**Conforme a lo señalado en la Cláusula Segunda: Definiciones del proyecto del contrato serán considerados 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.” (La negrilla me corresponde)*

**PREGUNTA 223**

**CLÁUSULA SEGUNDA: DEFINICIONES**

Agradecemos confirmar que la definición de Responsabilidad Comprobada se refiere a la causa que genere la falta de control, la dirección de una operación o la omisión o incumplimiento de procesos, procedimientos, pasos o ejecución de actividades será evaluado con base en los Estándares Internacionales de la Industria del Petróleo y Gas, en tanto los mismos constituyen un lineamiento objetivo y ad hoc para la ejecución del presente contrato por la naturaleza del mismo.

Asimismo, por favor confirmar que el incumplimiento de procesos, procedimientos, pasos o ejecución de actividades debe tener una relación directa con el evento dañoso. Es decir, que no basta el incumplimiento de procesos, procedimientos, pasos o ejecución de actividades para generar la responsabilidad del Contratista si el mismo no ocasionó o contribuyó en la generación del daño.

**RESPUESTA 223**

**La definición de Responsabilidad Comprobada se incluye en la Aclaración Nro 06.**

**PREGUNTA 224**

**CLAUSULA SEGUNDA: DEFINICIONES**

Agradecemos confirmar que, en la definición de Negligencia Grave o Culpa Grave, la alusión que refiere a “descuido imprudente” debe ser interpretada en el contexto de la definición y no puede interpretarse como culpa o negligencia.

**RESPUESTA 224**

**La definición de negligencia o culpa grave, estará conforme a lo establecido en la cláusula segunda del proyecto del contrato.**

**PREGUNTA 225**

**CLÁUSULA SEGUNDA: DEFINICIONES**

De conformidad con las normas locales aplicables y con los principios constitucionales que deben regir las actividades que ejecuten las empresas públicas y privadas en Ecuador, solicitamos amablemente confirmar que la definición de Negligencia Grave se interpretará de conformidad con lo estipulado en los incisos 1° y 5° del Artículo 29 del Código Civil ecuatoriano.

**RESPUESTA 225**

**La definición de negligencia o culpa grave, estará conforme a lo establecido en la cláusula segunda del proyecto del contrato**

#### **PREGUNTA 226**

##### **CLÁUSULA SEGUNDA: DEFINICIONES**

En la definición de Régimen Legal, considerando que las sentencias judiciales y órdenes administrativas tienen afecto sólo entres para las Partes que son parte del pleito, por favor confirmar que las sentencias u órdenes administrativas a las que se hacen referencia en la definición son aquellas dictadas o emitidas por el órgano jurisdiccional o administrativo correspondiente ante un plateo realizado por una de las Partes sobre asuntos estrictamente asociados a este Contrato.

#### **RESPUESTA 226**

**Dentro de la Cláusula Segunda: Definiciones, no se ha considerado la definición del término “Régimen Legal”, por lo cual se sugiere considerar casos similares para la definición de la misma o forma de aplicación.**

#### **PREGUNTA 227**

##### **CLÁUSULA CUARTA: VIGENCIA y PRÓRROGA**

Solicitamos amablemente la confirmación que, para que tenga lugar la prórroga definida en la Cláusula 4.2 del Proyecto de Contrato, deberá existir mutuo acuerdo de las Partes.

Private

#### **RESPUESTA 227**

*Se aclara que la prórroga es: “(...) Si por causas justificadas fuere necesario prorrogar el plazo del contrato, éste será requerido o autorizado por el Administrador del Contrato, mediante comunicación escrita a la 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.*

*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.”, conforme lo establecido en la cláusula cuarta del proyecto de contrato.*

#### **PREGUNTA 228**

##### **CLÁUSULA CUARTA: VIGENCIA y PRÓRROGA**

Solicitamos amablemente la confirmación que EP PETROECUADOR pagará las tarifas de Stand By en los casos que el Contrato sea suspendido por las causales establecidas en la Clausula 4.3 del Proyecto de Contrato.

#### **RESPUESTA 228**

**EP PETROECUADOR no pagará tarifas de STAND BY cuando se suspenda temporalmente el plazo de ejecución contractual**

#### **PREGUNTA 229**

##### **CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Cláusula 7.4 Solicitamos amablemente la confirmación que la obligación de la Contratista de mantener libre de reclamos a EP PETROECUADOR se encuentra sujeta al régimen de indemnidad que EP PETROECUADOR asume dentro del Contrato.

#### **RESPUESTA 229**

**El numeral 7.4 de la Cláusula Séptima del proyecto de contrato, versa sobre la responsabilidad que mantiene el contratista sobre todo tipo de reclamo tanto administrativos, judiciales o extrajudiciales, o de cualquier otra índole, que puedan presentarse durante la ejecución del contrato.**

**PREGUNTA 230**

**CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Por favor confirmar si los reclamos a los que se refieren en la Cláusula 7.4 del Proyecto de Contrato son aquellos de naturaleza laboral de sus empleados y los de sus subcontratistas.

**RESPUESTA 230**

**El numeral 7.4 de la Cláusula Séptima del proyecto de contrato, versa sobre la responsabilidad que mantiene el contratista sobre todo tipo de reclamo tanto administrativos, judiciales o extrajudiciales, o de cualquier otra índole, que puedan presentarse durante la ejecución del contrato**

**PREGUNTA 231**

**CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Solicitamos amablemente confirmar que, considerando que la información de los empleados del Contratista, a la que EP PETROECUADOR tendrá acceso en el marco de la Cláusula 7.5 del Proyecto de Contrato es de carácter confidencial, EP PETROECUADOR la tratará como tal, guardando la debida reserva.

**RESPUESTA 231**

**Favor revisar lo señalado en el numeral 7.11 de la Cláusula Séptima del proyecto de contrato, versa sobre la confidencialidad.**

**PREGUNTA 232**

**CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Solicitamos muy amablemente se nos otorguen mínimo 5 horas por servicio, no acumulables, a fin de realizar las tareas de mantenimiento y/o reparación del equipo usado para la prestación del servicio, a las que se refiere la Cláusula 7.6 del Proyecto de Contrato.

**RESPUESTA 232**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 233**

**CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Cláusula 7.6 del Proyecto de Contrato. Solicitamos muy respetuosamente que se determinen cuáles son los criterios de satisfacción a evaluar por parte de EP PETROECUADOR para recibir o rechazar los servicios objeto de este Contrato. La presente solicitud se realiza con el fin de establecer seguridad y claridad sobre qué se deberá tener en cuenta para este tipo de reconocimiento.

**RESPUESTA 233**

**Los servicios deben exceder las expectativas del cliente para ser considerados satisfactorios, considerando su aporte, solvencia técnica, comunicación. Logística y proactividad, así como cumplimiento de los objetivos programados para cada pozo.**

**PREGUNTA 234**

**CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Solicitamos amablemente confirmar que, considerando el objeto del presente Contrato, se aplicará la Ley de Hidrocarburos en aquello que resulte aplicable, debiendo la Contratista dar preferencia al personal ecuatoriano de conformidad con lo estipulado en la Ley Amazónica.

**RESPUESTA 234**

El numeral 7.5 de la cláusula séptima del proyecto de contrato establece en su parte pertinente de manera clara: “(...) 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 INTEGRAL DE LA CIRCUNSCRIPCIÓN TERRITORIAL ESPECIAL AMAZÓNICA”, específicamente con lo determinado en el 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 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. (...)”

#### **PREGUNTA 235**

##### **CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Solicitamos amablemente confirmar que la obligación de rehacer o reemplazar los servicios defectuosos por parte de la Contratista a la que se hace referencia en la Cláusula 7.6 del Proyecto de Contrato cesará una vez que el taladro de perforación sea movilizado a otro pozo.

#### **RESPUESTA 235**

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.

#### **PREGUNTA 236**

##### **CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Cláusula 7.6 del Proyecto de Contrato. Confirmar que la obligación de la Contratista de corregir, reparar o reemplazar cualquier defecto en el servicio defectuoso se encuentra cumplida cuando se alcanzan los parámetros técnicos del servicio original que se intenta corregir, reparar o reemplazar.

#### **RESPUESTA 236**

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.

#### **PREGUNTA 237**

##### **CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Cláusula 7.11 Relaciones Comunitarias del Proyecto de Contrato. Por favor confirmar que EP PETROECUADOR informará al Contratista de los Acuerdos a los que arribe con las comunidades del área de operaciones, en aquello y/o involucre a la Contratista.

#### **RESPUESTA 237**

**Afirmativo, los acuerdos serán informados en su debido momento por EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 238**

**CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Solicitamos amablemente confirmar que la Contratista podrá compartir información confidencial prevista en la Cláusula 7.12 del Proyecto del Contrato con sus afiliadas que tengan necesidad de conocer para la prestación de los servicios bajo el Contrato.

**RESPUESTA 238**

**Favor revisar lo señalado en el numeral 7.11 de la Cláusula Séptima del proyecto de contrato, versa sobre la confidencialidad.**

**PREGUNTA 239**

**CLÁUSULA SÉPTIMA: OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Agradecemos confirmar que la obligación de indemnidad relacionada a patentes establecida en la cláusula 7.14 del Proyecto del Contrato, cubre los productos y servicios proporcionados por el Contratista. De modo que, si por instrucciones de EP PETROECUADOR se incorporan productos o tecnología ajena a la del Contratista, la obligación de la Contratista sobre indemnidad de patentes no se extiende a terceros.

**RESPUESTA 239**

**Favor revisar lo señalado en el numeral 7.13 de la Cláusula Séptima del proyecto de contrato, versa sobre la indemnización por patentes.**

**PREGUNTA 240**

**CLÁUSULA NOVENA: PRESTACIÓN DE LOS SERVICIOS**

Clausula 9.2. Por favor confirmar que los cambios de sitios del Área de Operación o los Sitios de trabajo por parte EP PETROECUADOR serán notificados por escrito al Contratista por escrito y con una antelación que le permita cumplir debidamente con sus obligaciones contractuales.

**RESPUESTA 240**

**Afirmativo, los cambios de sitios de área de operación serán informados oportunamente por le Admnsitrador del Contrato.**

**PREGUNTA 241**

**CLÁUSULA DÉCIMA: PRECIO DEL CONTRATO**

Cláusula 10.3. Solicitamos amablemente confirmar que las partes revisarán las tarifas pactadas en caso de que las condiciones legales, macroeconómicas, de impuestos, aranceles, tributos y tasas, y de liquidez en la economía ecuatoriana cambiaren, y tal suerte que afecten el equilibrio económico contractual. Lo anterior, con el fin de garantizar la solvencia de las partes y considerando lo pactado por las Partes en instrumentos contractuales anteriores.

**RESPUESTA 241**

**Para el presente proceso de contratación no se reconocerá ni habrá reajuste de precios.**

**PREGUNTA 242**

**CLÁUSULA DÉCIMOPRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO**

Solicitamos amablemente confirmar que, de conformidad con la Ley Orgánica de Protección de Datos Personales - Registro Oficial Quinto Suplemento No. 459, la CONTRATISTA no estará obligada a presentar información personal de sus trabajadores.

**RESPUESTA 242**

**Remitirse a las bases del concurso**

**PREGUNTA 243**

**CLÁUSULA DÉCIMOPRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO**

Cláusula 11.1 Por favor confirmar que la facultad de EP PETROECUADOR de auditar y solicitar verificación adicional de cualquier información financiera perteneciente al Contrato se limita a constatar el cumplimiento de las obligaciones contractuales del Contratista y que de EP PETROECUADOR no se encuentra facultada hacer ingeniería inversa de los costos y precios provistos por el Contratista y sus subcontratistas.

**RESPUESTA 243**

**Afirmativo, EP PETROECUADOR auditará financieramente el cumplimiento de las obligaciones contractuales adquiridas por la Contratista.**

**PREGUNTA 244**

**CLÁUSULA DÉCIMOPRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO**

Por favor confirmar las auditorías a las que se refiere la Cláusula 11.1 van a ser realizadas por parte de EP PETROECUADOR en días y horarios hábiles y que todos los costos que generen las mismas estarán a cargo de este último.

**RESPUESTA 244**

**EP PETROECUADOR podrá requerir durante el período detallado en el numeral 11.1 de la Cláusula Décimo Primera la información que se requiera para auditar el cumplimiento de las obligaciones contractuales**

**PREGUNTA 245**

**CLÁUSULA DÉCIMOPRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO**

Por favor confirmar las auditorías a las que se refiere la Cláusula 11.1 van a ser realizadas por parte de EP PETROECUADOR en días y horarios hábiles y que todos los costos que generen las mismas estarán a cargo de este último.

**RESPUESTA 245**

**EP PETROECUADOR podrá requerir durante el período detallado en el numeral 11.1 de la Cláusula Décimo Primera la información que se requiera para auditar el cumplimiento de las obligaciones contractuales.**

**PREGUNTA 246**

**CLÁUSULA DÉCIMOSEGUNDA: MULTAS Y DESCUENTOS POR NPT**

Solicitamos amablemente confirmar cuál será el plazo máximo que puede transcurrir desde que EP PETROECUADOR evidencie un incumplimiento de la CONTRATISTA y la imposición de la multa surtiendo el proceso de aplicación de multas contenido en la Cláusula 12.3; lo anterior, pues la CONTRATISTA debe tener claridad sobre el proceso, de forma que pueda ejercer su derecho a la defensa en el marco de un proceso transparente y justo. De lo contrario, se generarían perjuicios a la CONTRATISTA, pues contabilizarían multas sin tener notificación del evento.

**RESPUESTA 246**

**Remitirse a la CLÁUSULA DÉCIMOSEGUNDA: MULTAS Y DESCUENTOS POR NPT, 12.3 Aplicación de las Multas.**

**PREGUNTA 247**

**CLÁUSULA DÉCIMOSEGUNDA: MULTAS Y DESCUENTOS POR NPT**

Solicitamos amablemente confirmar, que conforme lo estipulado en la presente cláusula, la CONTRATISTA contará con un período de subsanación de 5 días contados desde la notificación de la multa, período en el cual no procederán multas, ni descuentos por NPT.

**RESPUESTA 247**

**Conforme lo descrito en el puto 2 del numeral 12.3 de la Cláusula Décimo Segunda, la “La CONTRATISTA presentará por escrito sus argumentos justificativos de descargo dentro del término de diez (10) días contados desde la fecha en que fue notificada con el Anexo Nro. 7”; sin embargo esto no implica que no proceda la aplicación de nuevas multas o que la multa notificada en caso de no haber sido subsanada, no se siga incrementando el valor de ésta.**

**PREGUNTA 248**

**CLÁUSULA DÉCIMOSEGUNDA: MULTAS Y DESCUENTOS POR NPT**

Solicitamos amablemente confirmar que el porcentaje de 5% del monto total del Contrato al que se refiere la Cláusula 12.1, constituye un límite a la aplicación de multas, por lo que, si se llegara a alcanzar este tope, procedería la resolución unilateral del Contrato por parte de EP PETROECUADOR, más no a la imposición de multas adicionales, a fin de que se mantenga el balance económico del contrato considerando que no tener un límite a las penalidades podría significar que, el valor de las mismas, supere la retribución que el contratista pudiera percibir los servicios ejecutados.

**RESPUESTA 248**

**Conforme lo establece el numeral 12.1 de la Cláusula Décimo Segunda, si las multas impuestas superan el 5% del monto total del contrato EP PETROECUADOR “PODRÁ” disponer la terminación unilateral, por lo que no constituye un límite para imposición de las mismas.**

**PREGUNTA 249**

**CLÁUSULA DÉCIMOSEGUNDA: MULTAS Y DESCUENTOS POR NPT**

Solicitamos amablemente confirmar que el tope del 5% del monto total del Contrato, al que se refiere el último párrafo de la Cláusula 12.1 del Proyecto de Contrato aplicaría a todas las multas establecidas en el Proyecto de Contrato.

**RESPUESTA 249**

**Se aclara que el vaor del 5% de porcentaje del monto total del contrato no es un tope máximo sino un monto mediante el cual EP PETROECUADOR “PODRÁ” disponer la terminación unilateral del contrato.**

**PREGUNTA 250**

**CLÁUSULA DÉCIMOSEGUNDA: MULTAS Y DESCUENTOS POR NPT**

Solicitamos amablemente confirmar que bajo la Cláusula 12, solamente es posible imponer una multa por evento de incumplimiento, incluyendo las penalizaciones por NPT, a fin de que no haya doble sanción por un mismo evento de incumplimiento.

**RESPUESTA 250**

**No se confirma. Estará sujeto al tipo de evento que genere el NPT**

**PREGUNTA 251**

**CLÁUSULA DÉCIMOSEGUNDA: MULTAS Y DESCUENTOS POR NPT**

Con el fin de garantizar la consistencia del Contrato y evitar contradicciones entre las diferentes disposiciones, solicitamos amablemente confirmar que la obligación de remediar los daños ambientales del Contratista se encuentra limitada por las disposiciones de la Cláusula 17 del Contrato.

**RESPUESTA 251**

**La obligación de la remediación de los daños ambientales a cargo de la Contratista se señirán a lo establecido en la Cláusula Décimo Segunda y Décimo Séptima**

**PREGUNTA 252**

**CLAUSULA DECIMOSEGUNDA: MULTAS Y DESCUENTOS POR NPT**

Solicitamos amablemente confirmar que el procedimiento recursivo en esta cláusula 12.3 es aplicable a los eventos de NPT, ya que este no se encuentra definido en el proyecto de contrato ni bases de la licitación.

**RESPUESTA 252**

**Afirmativo**

**PREGUNTA 253**

**CLAUSULA DECIMOSEGUNDA: MULTAS Y DESCUENTOS POR NPT**

No es claro desde cuándo se inicia a computar el plazo establecido en la cláusula 12.3, por lo que solicitamos amablemente confirmar que El Administrador del Contrato, notificará a la CONTRATISTA del incumplimiento en el momento en el que el administrador del Contrato tuvo conocimiento del incumplimiento, momento en el cual se inicia a computar el plazo establecido para la subsanación de tal incumplimiento.

**RESPUESTA 253**

**El Administrador del contrato dispondrá del término de 15 días para analizar el incumplimiento que haya sido evidenciado por la EP PETROECUADOR; así mismo dispondrá e informará mediante correo electrónico dentro del término de 10 días a la Contratista del incumplimiento adjuntando el Anexo Nro. 7**

**PREGUNTA 254**

**CLÁUSULA DÉCIMOCUARTA: SEGUROS**

Considerando que de acuerdo con la cláusula 17.2, EP PETROECUADOR será responsable por sus bienes y equipos, solicitamos amablemente confirmar que, en tanto no corresponde a una obligación de la CONTRATISTA bajo el Contrato, la misma no estará obligada a constituir pólizas para asegurar los bienes y equipos de EP PETROECUADOR. Adicionalmente, ello implicaría la doble constitución de seguros por las Partes, generando costos adicionales.

**RESPUESTA 254**

**Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la CLÁUSULA DÉCIMO CUARTA: SEGUROS.**

**PREGUNTA 255**

**CLÁUSULA DÉCIMOCUARTA: SEGUROS**

Solicitamos amablemente confirmar que las pólizas de seguro que la CONTRATISTA debe constituir son sólo las señaladas en el Anexo 8 del Proyecto de Contrato emitido por EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 255**

**Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la CLÁUSULA DÉCIMO CUARTA: SEGUROS que textualmente indica:**

**“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.”

**ANEXO 8:**

1. De Responsabilidad Civil
2. De Accidentes Personales

**PREGUNTA 256**

**CLÁUSULA DÉCIMOCUARTA: SEGUROS**

Solicitamos amablemente confirmar que, los seguros que la CONTRATISTA debe constituir se limitarán a las obligaciones adquiridas bajo el Contrato.

**RESPUESTA 256**

Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la CLÁUSULA DÉCIMO CUARTA: SEGUROS que textualmente indica:

“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.”

**PREGUNTA 257**

**CLÁUSULA DÉCIMOCUARTA: SEGUROS**

Solicitamos amablemente confirmar que, la póliza de afectación ambiental será constituida por la CONTRATISTA con sujeción a sus obligaciones bajo el Contrato.

**RESPUESTA 257**

Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la CLÁUSULA DÉCIMO CUARTA: SEGUROS que textualmente indica:

“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.”

**PREGUNTA 258**

#### CLÁUSULA DÉCIMOCUARTA: SEGUROS

Considerando que EP PETROECUADOR es parte contratante en este vínculo, agradecemos confirmar que el mismo será considerado como asegurado adicional, y no como tercero.

#### RESPUESTA 258

Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones en el ANEXO 8 SEGUROS que indica:

##### “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 con un límite no menor a cinco millones de dólares de los Estados Unidos de América (US\$5'000.000,00), que cubra las lesiones corporales y daños a bienes de terceros que le sean legalmente imputables con motivo del desarrollo de sus actividades objeto del contrato.

Para efectos de esta póliza se deberán incluir a EP PETROECUADOR, y todos los terceros definidos por EP PETROECUADOR como aseguradores adicionales y como terceros, pero solo hasta el límite de las obligaciones y responsabilidades asumidas por la CONTRATISTA bajo este Contrato. La póliza deberá indicar que este Seguro es primario y no contribuyente a cualquier otra póliza de seguro perteneciente a EP PETROECUADOR.”

#### PREGUNTA 259

##### CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES

Con relación al segundo párrafo de la Cláusula 17 del Proyecto de Contrato que establece lo siguiente: 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 alcanzaren a cubrir el monto de lo adeudado, iniciará la respectiva acción judicial o extrajudicial de cobro; agradeceremos confirmar que, dicha cláusula se aplicará una vez se compruebe que el hecho es imputable a la Contratista conforme las partes lo han acordado en contratos anteriores.

#### RESPUESTA 259

**Afirmativo, el hecho deberá ser comprobado por las partes.**

#### PREGUNTA 260

##### CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES

Con relación a la cláusula 17.2 A): “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” (el subrayado es nuestro), agradeceremos confirmar que se entenderán como equipos suministrados a la Contratista por parte de PETROECUADOR, aquellos que el Administrador del Contrato entregue a través de un Acta de Entrega de Recepción en la que se detallen los bienes y equipos entregados; y su estado actual, con el debido respaldo fotográfico.

#### RESPUESTA 260

**Afirmativo, el Administrador del Contrato entregará los bienes y equipos mediante acta de entrega recepción con todos sus anexos.**

#### PREGUNTA 261

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Con relación a la cláusula 17.2 A), respecto a la entrega de los equipos de EPPETROECUADOR a la Contratista, agradecemos confirmar que luego de finalizado el Contrato o el uso de dichos bienes o equipos, se suscribirá un Acta de Entrega Recepción en la que se detalle que los bienes o equipos son devueltos en las mismas condiciones en que fueron entregados.

**RESPUESTA 261**

**Afirmativo, se deberá entregar por parte de la Contratista a EP PETROECUADOR los bienes o equipos mediante acta de entrega recepción con sus respectivos anexos.**

**PREGUNTA 262**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Con relación a la cláusula 17.2 A), respecto a la entrega de los equipos de EP PETROECUADOR a la Contratista, agradecemos confirmar que el deterioro normal por el uso que puedan tener los equipos de EP PETROECUADOR no serán responsabilidad de la Contratista.

**RESPUESTA 262**

**La Contratista deberá entregar a EP PETROECUADOR mediante acta de entrega recepción con sus respectivos anexos, los bienes o equipos en iguales condiciones en las que se recibieron.**

**PREGUNTA 263**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Con relación a la Cláusula 17.2 B), considerando lo establecido por EP PETROECUADOR en procesos integrados anteriores, solicitamos amablemente confirmar que la CONTRATISTA sólo será responsable por los daños o pérdidas de los bienes y equipos de EP PETROECUADOR y sus otros contratistas, si la CONTRATISTA actúa con Negligencia Grave o Dolo.

**RESPUESTA 263**

**Se conforma lo establecido en el Segundo párrafo del literal b del numeral 17.2 Responsabilidad por Pérdida o Daños de Equipos y Materiales de las bses del concurso.**

**PREGUNTA 264**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Solicitamos amablemente confirmar que los eventos de contaminación regulados en la Cláusula 17.3 del Proyecto de Contrato, incluye la contaminación radioactiva derivada de herramientas con fuentes radioactivas que pueda emplear la Contratista en la provisión de los Servicios solicitados por EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 264**

**Remitirse a las bases del presente concurso**

**PREGUNTA 265**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Considerando que los servicios a ser ejecutados por el Contratista representan una retribución económica determinada y limitada, y que en su calidad de compañía de servicios no puede asumir riesgos de forma ilimitada, agradeceremos que la responsabilidad total y acumulada de la Contratista por toda y cualquier obligación que deba asumir bajo el presente Contrato estará limitada al 50% del valor total del Contrato.

**RESPUESTA 265**

**La responsabilidad sobre la ejecución de los Servicios contratados, así como las posibles afectaciones son de entera responsabilidad de la Contratista, por lo tanto, no se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 266**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Agradecemos por favor confirmar que, si bien la Contratista prestará servicios a EP PETROECUADOR de tratamiento de desechos, en los documentos oficiales de disposición final de desechos aparecerá EP PETROECUADOR como titular de los mismos.

**RESPUESTA 266**

**Se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 267**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Agradecemos por favor confirmar que, la obligación de EP PETROECUADOR de mantener indemne a la CONTRATISTA por las pérdidas catastróficas, contenida en la cláusula 17.3 del proyecto de Contrato, se refiere a reclamos de terceros.

**RESPUESTA 267**

Conforme lo establecido en la Cláusula Décimo Séptima el numeral 17.3 del proyecto del contrato señala de manera clara:

**“(…) Pérdidas Catastróficas (LOS NÚMEROS 17.3, 17.4 Y 17.5 SE UTILIZARÁN ÚNICAMENTE PARA LOS SERVICIOS QUE SE REQUIERA)**

*A menos que las pérdidas catastróficas se produzcan por dolo o negligencia grave de la CONTRATISTA, EP PETROECUADOR será exclusivamente responsable y deberá eximir de responsabilidad e indemnizar a la CONTRATISTA por:*

- a. Daños o pérdidas de un pozo, yacimiento de crudo o gas o cualquier formación geológica bajo la superficie.*
- b. Contaminación causada por equipo o Instalaciones de EP PETROECUADOR, o las causadas por fuego, estallido, agujeros, filtraciones o cualquier otra fuga descontrolada de fluidos o gas de un pozo, así como del uso o disposición de emulsión de crudo, base de crudo o fluidos de perforación químicamente tratados, cortes, excavaciones de pozo y pérdida de circulación, así como cualquier costo incurrido asociado a actividades relacionadas al almacenamiento en contenedores, limpieza y desechos.*
- c. Matar o recuperar el control de pozo.*
- d. Remoción de escombros o restos (exceptuando el Equipo de la CONTRATISTA) que resultare de algún estallido o fuego.*

*En caso de estas pérdidas catastróficas se produzcan por dolo o negligencia grave la CONTRATISTA, ésta será responsable de tales pérdidas, debiendo responder e indemnizar a EP PETROECUADOR por los perjuicios ocasionados.”*

**PREGUNTA 268**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Agradecemos confirmar que EP PETROECUADOR en su carácter de titular del pozo se considera generador y propietario de los residuos peligrosos generados como consecuencia de las tareas de perforación y como tal, será responsable por las consecuencias de su disposición final. Ello ha sido aceptado por EP PETROECUADOR en contratos anteriores.

**RESPUESTA 268**

**Remitirse a las bases del presente concurso**

**PREGUNTA 269**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Solicitamos que se confirme que EP PETROECUADOR, en su calidad de titular del pozo, asumirá las Operaciones de Pesca en tanto se realice el procedimiento respectivo para determinar la responsabilidad del evento, conforme a la CLÁUSULA VIGÉSIMOSEXTA: DOMICILIO Y SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS.

**RESPUESTA 269**

**Si existirá duda en la aplicación de Responsabilidad Comprobada, las operaciones de pesca se hará cargo EP PETROECUADOR hasta definir el responsable**

**PREGUNTA 270**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Solicitamos amablemente confirmar que, las exclusiones indicadas en la Cláusula 17.4 respecto de los eventos de pérdidas o daños de equipos de fondo, se refieren a cuando los equipos estén siendo armados en la mesa rotaria, estén siendo colocados en la corredera o en el colgadero de la tubería o que se encuentren en almacenamiento o tránsito.

**RESPUESTA 270**

**Remitirse a las bases del presente concurso.**

**PREGUNTA 271**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Por favor confirmar que el Contratista sólo tendrá la obligación de realizar actividades correctivas a las que se hace referencia en el numeral 17.6 literal (e), cuando exista una relación directa entre el daño ambiental ocasionado y el incumplimiento de algunas de las normas que se listadas. Es decir que el simple incumplimiento de una norma por parte de la Contratista no genera obligación de reparar o recomponer el daño ambiental ocasionado.

**RESPUESTA 271**

**Aplicará en todo lo que se estipule en el numeral 17.6 Responsabilidad por Contaminación y Daños al Medio Ambiente y Cumplimiento Ambiental del proyecto del contrato.**

**PREGUNTA 272**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDAD E INDEMNIZACIONES**

Agradecemos confirmar que los supuestos regulados en la cláusula 17 referidos a la Responsabilidad por Contaminación y Daños al Medio Ambiente y Cumplimiento Ambiental que deba asumir la Contratista, estarán limitados a los eventos que puedan originarse en la superficie como producto de sus actividades.

**RESPUESTA 272**

**La CONTRATISTA asumirá la responsabilidad ante cualquier contingencia por contaminación (polución) originada por encima de la superficie por efecto de sus actividades y se le imputarán costos relacionados a: contención, recuperación, compensación, mitigación, tratamiento y disposición final de residuos, excepto en casos de desastre natural o toma de instalaciones por terceros.”**

**PREGUNTA 273**

**CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA: RESPONSABILIDADES E INDEMNIZACIONES**

Agradecemos amablemente confirmar que, de conformidad con lo estipulado por EP PETROECUADOR en proyectos integrados anteriores y con lo estipulado en la ley local aplicable, dentro de la definición de daños indirectos de la Cláusula 17.7, se entenderá comprendido el concepto de lucro cesante.

**RESPUESTA 273**

Se estará a lo dispuesto en la Cláusula Séptima numeral 17.7 del proyecto de contrato que de manera textual señala:

*“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.”*

**PREGUNTA 274**

CLÁUSULA DÉCIMO OCTAVA: TERMINACIÓN

Con la finalidad de tener parámetros objetivos en el caso de una terminación unilateral de contrato, y a fin de guardar relación con el principio constitucional de proporcionalidad de las sanciones del artículo 76 de la Constitución solicitamos eliminar la subjetividad de la cláusula 18.7 literal a) del Proyecto de Contrato, aclarando cuáles son los parámetros objetivos de incumplimiento por los cuales EP PETROECUADOR puede llegar a estar insatisfecho dentro del contenido de la cláusula 18.7, o alternativamente que se confirme que se refiere a que el incumplimiento de la Contratista sea grave.

**RESPUESTA 274**

**La Contratista deberá acogerse a lo establecido en las Bases del presente concurso.**

**PREGUNTA 275**

CLÁUSULA DÉCIMO OCTAVA: TERMINACIÓN

Con el fin de garantizar el equilibrio económico del contrato y el principio de igualdad entre las Partes, agradecemos confirmar que la facultad de terminación del contrato por parte de la CONTRATISTA no requiera un proceso de demanda judicial, sino que tenga lugar a través de una notificación después de que se complete el plazo de diez días, en los mismos términos que EP PETROECUADOR puede terminar unilateralmente el Contrato.

**RESPUESTA 275**

Se estará a lo determinado en la cláusula décimo octava numeral 18.8 del proyecto de contrato, que señala de manera textual:

*“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;*
- *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 dispuestos por la entidad contratante sin que medie caso fortuito o fuerza mayor.”*

**PREGUNTA 276**

CLÁUSULA DÉCIMO OCTAVA: TERMINACIÓN

Solicitamos amablemente confirmar que los daños a los que se hace referencia en el último párrafo de la cláusula 18.7 no pueden exceder bajo ningún concepto del valor total del contrato

**RESPUESTA 276**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 277**

CLÁUSULA DÉCIMO OCTAVA: TERMINACIÓN

Solicitamos amablemente confirmar que en caso de que el Contrato sea terminado por causas imputables a EP PETROECUADOR conforme se señala en la cláusula 18.8, la Contratista tendrá derecho a recibir la compensación realmente devengada antes de dicha terminación de acuerdo al precio acordado conforme las tarifas aplicables que constan en el Anexo No. 4, más cualquier derecho o costo razonable y documentado por desmovilización que se hayan incurrido y que se encuentren debidamente justificados y aceptados por EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 277**

**Previo a la terminación del contrato se deberá realizar los respectivos informes en donde consten los Servicios efectivamente recibidos y cualquier costo derivado de ellos aceptados por el Administrador del Contrato.**

**PREGUNTA 278**

**CLÁUSULA VIGÉSIMOSEXTA: DOMICILIO Y SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS**

Por favor confirmar que, la mediación a la que se refiere la Cláusula 26 no es obligatoria para iniciar una acción judicial ante los Jueces y Tribunales Competentes del Cantón Quito.

**RESPUESTA 278**

**Conforme el modelo de contrato para concurso de ofertas la Cláusula Vigésima Sexta: Domicilio y Solución de Controversias señala textualmente:**

*“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 procurarán superarlas directamente. Si existiesen controversias en el pago de facturas, se podrá disponer el pago de valores no controvertidos.*

*La mediación se la efectuará en el Centro de Mediación de la Procuraduría General del Estado 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 y en el Código Orgánico General de Procesos en lo que fuere aplicable.*

*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 en las disputas, controversias o reclamaciones será tramitada 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.”*

**Por lo cual se sugiere considerar casos similares para la definición de la misma o forma de aplicación, una vez que se cuente con esta definición el oferente estará a lo dispuesto de manera textual en la Cláusula descrita en líneas anteriores.**

**PREGUNTA 279**

**CLÁUSULA VIGÉSIMOSEXTA: DOMICILIO Y SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS**

Respecto a la Cláusula 26.1, en relación con la participación del Experto, solicitamos se considere que su dictamen tendrá efectos vinculantes y será definitivo, de lo contrario solicitar la opinión del Experto se vuelve un recurso dilatorio para las Partes.

**RESPUESTA 279**

Conforme el modelo de contrato para concurso de ofertas la Cláusula Vigésima Sexta: Domicilio y Solución de Controversias señala textualmente:

*“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 procurarán superarlas directamente. Si existiesen controversias en el pago de facturas, se podrá disponer el pago de valores no controvertidos.*

*La mediación se la efectuará en el Centro de Mediación de la Procuraduría General del Estado 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 y en el Código Orgánico General de Procesos en lo que fuere aplicable.*

*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 en las disputas, controversias o reclamaciones será tramitada 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.”*

Por lo cual se sugiere considerar casos similares para la definición de la misma o forma de aplicación, una vez que se cuente con esta definición el oferente estará a lo dispuesto de manera textual en la Cláusula descrita en líneas anteriores.

**PREGUNTA 280**

**CLÁUSULA VIGÉSIMOSEXTA: DOMICILIO Y SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS**

Solicitamos que las Partes, una vez adjudicado el Proyecto de Contrato, establezcan el listado de Expertos a los que podrían recurrir en la aplicación de la cláusula 26.1, respecto de Responsabilidad Comprobada. Dicha lista será documentada a través de un acta de reunión suscrita por las Partes, misma que será considerada parte integral del Contrato.

**RESPUESTA 280**

Conforme el modelo de contrato para concurso de ofertas la Cláusula Vigésima Sexta: Domicilio y Solución de Controversias señala textualmente:

*“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 procurarán superarlas directamente. Si existiesen controversias en el pago de facturas, se podrá disponer el pago de valores no controvertidos.*

*La mediación se la efectuará en el Centro de Mediación de la Procuraduría General del Estado 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 y en el Código Orgánico General de Procesos en lo que fuere aplicable.*

*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 en las disputas, controversias o reclamaciones será tramitada 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.”*

**Por lo cual se sugiere considerar casos similares para la definición de la misma o forma de aplicación, una vez que se cuente con esta definición el oferente estará a lo dispuesto de manera textual en la Cláusula descrita en líneas anteriores.**

#### **PREGUNTA 281**

##### **ANEXO 2 OBLIGACIONES DE PETROECUADOR**

Respecto de la Cláusula 5.2 del Anexo 2, se solicita respetuosamente que se confirme que el término de “responsabilidad comprobada” se refiere a la responsabilidad de la Contratista generada por su negligencia grave o dolo.

#### **RESPUESTA 281**

**No se ha considerado la definición del término “Responsabilidad Comprobada”, por lo cual se sugiere considerar casos similares para la definición de la misma o forma de aplicación.**

#### **PREGUNTA 282**

##### **ANEXO 3 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Respecto a las cláusulas 1.19 y 1.20 de las Condiciones Generales de Ejecución de los Servicios, contenidas en el Anexo 3, se solicita respetuosamente que se confirme que los desechos a los que se hace referencia se refieren a los generados en la superficie, considerando que EP PETROECUADOR, en su calidad de titular del pozo, será responsable por los desechos originados en el pozo provenientes de las actividades de perforación y completación.

#### **RESPUESTA 282**

**Negativo. Es todo desecho generado en superficie y los provenientes de las actividades de perforación y completación**

#### **PREGUNTA 283**

##### **ANEXO 3 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Respecto a la cláusula 11 de las Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Perforación, agradecemos confirmar que la CONTRATISTA debe tener los derechos y títulos de propiedad o el uso legítimo de sus equipos y/o herramientas, considerando que se garantizará que la CONTRATISTA deberá tener derecho válido sobre sus equipos, ya sean de su propiedad o a través de la figura de renta.

#### **RESPUESTA 283**

**Remitirse a las bases del presente concurso**

#### **PREGUNTA 284**

##### **ANEXO 3 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Respecto de la cláusula 11 de las Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Perforación, agradecemos confirmar que si bien la CONTRATISTA preverá durante el período de vigencia del contrato al personal

de EP PETROECUADOR tres (3) cursos nacionales, siguiendo lo establecido en el régimen de responsabilidad del Contrato, EP PETROECUADOR será responsable por cualquier daño o lesión que pueda ocurrir a su personal durante los cursos mencionados.

**RESPUESTA 284**

**La contratista debe acogerse a las bases del presente concurso**

**PREGUNTA 285**

**ANEXO 3 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Respecto de la cláusula 15 de las Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Perforación, agradecemos confirmar que la obligación de la CONTRATISTA se sujetará a las cantidades aprobadas por EP PETROECUADOR, en tanto que, de acuerdo con la regulación gubernamental aplicable, no es posible mantener cantidades que no se encuentren debidamente aprobadas por el cliente final.

**RESPUESTA 285**

**Se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 286**

**ANEXO 3 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Respecto de las cláusulas 26 y 28 de las Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Perforación, contenidas en el Anexo 3, se solicita respetuosamente que se confirme que el término de “responsabilidad comprobada” se refiere a la responsabilidad de la contratista generada por su negligencia grave o dolo.

**RESPUESTA 286**

**La definición de Responsabilidad Comprobada se incluye en la Aclaración Nro 06.**

**PREGUNTA 287**

**ANEXO 3 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Respecto de la cláusula 28 de las Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Perforación, agradecemos confirmar que los costos de los equipos y/o herramientas perdidos en el hoyo y los servicios adicionales que se requieran para la apertura del sidetrack estarán limitados a un millón de dólares de los Estados Unidos de América (1.000.000 USD), considerando que la retribución económica que la CONTRATISTA recibirá también es limitada y determinada, en su calidad de compañía de servicios.

**RESPUESTA 287**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 288**

**ANEXO 3 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA**

Respecto de las cláusulas 35 y 37 de las Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Completación, contenidas en el Anexo 3, se solicita respetuosamente que se confirme que el término de “responsabilidad comprobada” y “responsabilidad” se refiere a la responsabilidad de la contratista generada por su negligencia grave o dolo.

**RESPUESTA 288**

**La definición de Responsabilidad Comprobada se incluye en la Aclaración Nro 06.**

**PREGUNTA 289**

**ANEXO No. 12 - FORMATO DE EVALUACIÓN DE CALIDAD DEL SERVICIO**

Solicitamos amablemente que se indique qué elementos serán considerados para que la evaluación del servicio cumpla con “exceder las expectativas”, a criterio de PETROECUADOR

**RESPUESTA 289**

**Cuando los objetivos de la prestación del servicio fueron cumplidos, acorde a los programas de cada evento**

**PREGUNTA 290**

**MISCELÁNEO**

Considerando que el objeto del Contrato es que la Contratista suministre servicios integrados de perforación y completación y que, por lo tanto, la retribución que reciba estará estrictamente asociada a dichos Servicios. En ese sentido, agradeceremos que EP PETROECUADOR confirme que el desarrollo de propiedad intelectual que la Contratista pudiera hacer, tales como nuevas tecnologías, experiencias adicionales, know-how, etc., no forman parte del objeto del Contrato. Por lo tanto, dicha propiedad intelectual desarrollada exclusivamente por la Contratista se mantendrá bajo su propiedad, conforme lo establece la regulación ecuatoriana sobre esta materia, especialmente en los Artículos 275 del Código Orgánico De La Economía Social De Los Conocimientos.

**RESPUESTA 290**

**Favor remitirse a clausula séptima numeral 7.2 sub numeral “i”.**

**PREGUNTA 291**

**MISCELÁNEO**

Agradecemos confirmar que PETROECUADOR mantendrá un sitio de trabajo de tamaño adecuado y capaz de soportar la plataforma de perforación y el equipo relacionado, y será responsable de un programa adecuado de revestimiento y cementación del pozo para evitar el lavado del suelo y del subsuelo. PETROECUADOR indemnizará al Contratista por cualquier pérdida o daño como resultado del incumplimiento de este deber de PETROECUADOR. PETROECUADOR será responsable por cualquier costo asociado con la nivelación de la plataforma debido a la configuración de la ubicación.

**RESPUESTA 291**

**Favor remitirse a cláusula décimo séptima: Responsabilidades e indemnizaciones numeral 17.2**

**PREGUNTA 292**

**MISCELÁNEO**

Solicitamos amablemente que se confirme que la Indemnización por Patentes que el Contratista extenderá a PETROECUADOR en virtud de la Cláusula 7.14, no operará si los procedimientos son dirigidos y/o proporcionados por PETROECUADOR.

**RESPUESTA 292**

**Se aclara que la clausula de Indemnizacion por Patentes es la 7.13. Remitirse a lo expresamente mencionada en dicha clausula y cumplir con las obligaciones de la contratista estipuladas en el numeral 1 sub numeral 1.1 , 1.3, 1.15, condiciones generales y lineas de servicio de perforacion numeral 14, condiciones generals y lineas de servicio de completación numeral 21**

**PREGUNTA 293**

**MISCELÁNEO**

Agradecemos confirmar que cuando el Contratista haya concluido las operaciones en el sitio de trabajo, PETROECUADOR será responsable de los daños a la propiedad o al personal de cualquier persona debido a las condiciones del sitio de trabajo.

**RESPUESTA 293**

**Remitirse a la clausula décimo séptima.**

**PREGUNTA 294**

MISCELÁNEO

¿Existe la posibilidad de que puedan concurrir en el sitio de trabajo varias compañías?

**RESPUESTA 294**

**Si, existe la posibilidad que hayan compañías ajenas al contrato trabajando en su área de competencia**

**PREGUNTA 295**

MISCELÁNEO

¿En caso de que concurren más de una compañía en el sitio de trabajo, PETROECUADOR exigirá que cada una se haga responsable por sus bienes, equipos y personal?

**RESPUESTA 295**

**Remitirse a la cláusula décimo séptima.**

**PREGUNTA 296**

MISCELÁNEO

A fin de garantizar el equilibrio contractual entre la participación del Contratista en el proyecto y la retribución económica que recibiría por los servicios que ejecute dentro del mismo, agradeceremos confirmar que la responsabilidad total del contratista que pudiera derivarse de la ejecución del Contrato no podrá exceder el valor ejecutado del mismo.

**RESPUESTA 296**

**Remitirse a la cláusula séptima: obligaciones de la contratista numeral 7.7**

**PREGUNTA 297**

MISCELÁNEO

En caso de que fuera necesaria la evacuación por situaciones de seguridad, emergencia o por indicaciones de PETROECUADOR fuere necesario la evacuación de la Contratista, PETROECUADOR brindará las facilidades para que el Contratista pueda desmovilizar y mantener a buen resguardo sus equipos/bienes.

**RESPUESTA 297**

**Favor remitirse a matriz de responsabilidades numeral 7.8, 7.9**

**PREGUNTA 298**

MISCELÁNEO

Solicitamos se confirme que, si bien la Contratista tendrá a su cargo los servicios objeto del Contrato, la ejecución de los mismos no implica el desarrollo propiedad intelectual alguna para que sea de propiedad de PETROECUADOR.

**RESPUESTA 298**

**Remitirse a cláusula séptima, numeral 7.2 sub numeral “i”.**

**PREGUNTA 299**

MISCELÁNEO

Solicitamos se nos confirme que, cuando el Proyecto de Contrato se refiere a recibir los servicios “a entera satisfacción” de PETROECUADOR, se entiende que los servicios han cumplido con el diseño del servicio aprobado, lo cual será evidenciado en el ticket del servicio con sus respectivos documentos de soporte debidamente firmados por el representante de PETROECUADOR en campo.

**RESPUESTA 299**

**Favor remitirse a condiciones generales numeral 35 y Anexo Nro 11**

**PREGUNTA 300**

**MISCELÁNEO**

Considerando que se brindarán servicios de geomecánica y que, en el marco de los mismos, PETROECUADOR podría brindar información en documentos digitales o físicos, solicitamos muy amablemente que se confirme que EP PETROECUADOR mantendrá un Back-up de la información que proporcione al Contratista; cuya responsabilidad se limitará a restaurar el Back-up ante una eventual pérdida de información.

**RESPUESTA 300**

**Favor remitirse a la cláusula vigésimo tercera: derecho de auditoria.**

**PREGUNTA 301**

**MISCELÁNEO**

Considerando que, como producto de los servicios que el Contratista brindará a solicitud de PETROECUADOR, tales como el de geomecánica y tratamiento de residuos, el Contratista podrá realizar recomendaciones, agradeceremos confirmar que estas recomendaciones, interpretaciones o sugerencias durante la prestación del servicio, estarán basados en su mejor conocimiento y experiencia, y que por tanto son el resultado de inferencias, correlaciones y opiniones de expertos, por lo que no deberán ser la base definitiva para decisiones operativas o que involucren la seguridad de bienes y personal. Adicionalmente, se debe tener en cuenta que ello ha sido aceptado previamente por EP PETROECUADOR en procesos licitatorios (tales como el Proceso GDP-OS-B07-2021-027) y en los Acuerdos Maestro de Servicios suscritos entre las Partes, siendo un concepto alineado con los estándares internacionalmente aceptados por la Industria de Petróleo y Gas.

**RESPUESTA 301**

**Con respecto a decisiones operativas favor referirse a terminos y condiciones del servicio de geomecánica numeral 8, Anexo Nro 2 numeral 6 sub numeral 6.1.**

**Con respecto a residuos referirse al Anexo Nro 3 numeral 1 sub numeral 1.19.**

**Con respect a seguridad bienes y personal referirse a clausula decimo septima numeral 17.1 y 17.2**

**PREGUNTA 302**

**MISCELÁNEO**

Considerando los servicios de geomecánica que se proveerán por parte del Contratista en el marco del Contrato, en caso de que EP PETROECUADOR realice algún tipo de transmisión de datos, la misma se hará en cumplimiento de las leyes y regulaciones aplicables, incluyendo las relacionadas con controles comerciales y transferencia y residencia de datos.

**RESPUESTA 302**

**Favor referirse a matriz de responsabilidades numeral 8.3.1**

**PREGUNTA 303**

**MISCELÁNEO**

Agradecemos confirmar que EP PETROECUADOR proporcionará los derechos necesarios de entrada y salida al tramo en donde se ubicará cada pozo y donde se proveerán los servicios. En caso de negarse al Contratista el libre acceso al sitio de trabajo por cualquier motivo que no esté razonablemente dentro del control del Contratista, cualquier tiempo perdido por el Contratista como resultado de dicha denegación se pagará a las tarifas diarias aplicables.

**RESPUESTA 303**

**Favor referirse al Formulario Nro 3 aclaraciones para el calculo de la oferta numeral 3 tarifa de stand by**

**PREGUNTA 304**

**MISCELÁNEO**

Agradecemos confirmar que, si bien en situaciones excepcionales de emergencia la CONTRATISTA podrá tomar decisiones respecto de la operación, EP PETROECUADOR será el responsable por el resultado de las mismas, en su calidad de titular del pozo.

**RESPUESTA 304**

**Favor referirse a la cláusula décimo séptima sub numeral 17.2 literal b, 17.3, 17.4**

**PREGUNTA 305**

**MISCELÁNEO**

Agradecemos confirmar que EP PETROECUADOR será responsable de las obras civiles relacionadas con el acceso al sitio de trabajo y el Contratista tendrá derecho a inspeccionar dicha ubicación antes de comenzar la movilización, para efectos de poder proveer los servicios de manera informada.

**RESPUESTA 305**

**Confirmado, referirse al Anexo Nro 2 literal 1 Area de trabajo y matriz de responsabilidad item 2.**

**PREGUNTA 306**

**Entrega - General**

Considerando el requerimiento para entrega de las dos licitaciones en la misma fecha - Zona Norte y Zona Oeste, considerando la complejidad y preparacion necesaria para cumplir con los requerimientos, se solicita comedidamente se extienda el plazo 3 semanas, para la entrega de la propuesta tecnica y economica

**RESPUESTA 306**

**No se acepta la solicitud, por lo que los oferentes deberán cumplir con el cronograma de entrega de ofertas señalado en el Oficio de Invitación**

**PREGUNTA 307**

**Hora de Entrega - General**

En pro, de transparencia de ambos procesos de licitacion, se sugiere la entrega de las propuestas de Zona Norte y Zona Oeste sea a la misma fecha y hora

**RESPUESTA 307**

**No se acepta la solicitud, por temas operativos de la EP PETROECUADOR se deberá cumplir con el cronograma establecido para el proceso de contratación**

**PREGUNTA 308**

**Gerenciamiento Proyecto –Administrativa**

Favor confirmar que dentro del equipo de Gerenciamiento del Proyecto, no se requiere Ingeniero de Perforacion ni Ingeniero Completacion?

**RESPUESTA 308**

**Favor remitirse a la pagina 156 y 157, es decir si sera requerido**

**PREGUNTA 309**

**Re-Entry tipo pozo - Operative**

Para los pozos tipo Re-Entry, el pozo sera entregado removida la completacion y con registros de cemento y CCL para el correcto posicionamiento del Whipstock?

**RESPUESTA 309**

**Afirmativo. Estas actividades corresponden al abandono.**

**PREGUNTA 310**

CLÁUSULA NOVENA: PRESTACIÓN DE LOS SERVICIOS

9.1 Inicio de los Servicios - Administrativa

Por favor confirmar que la orden de trabajo se proporcionara al CONTRATISTA por lo menos 3 dias antes al inicio de los servicios.

**RESPUESTA 310**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 311**

CLÁUSULA DÉCIMA: PRECIO DEL CONTRATO

10.3 REAJUSTE DE PRECIOS - Administrativa

Solicitamos amablemente confirmar si la restricción de no aplicar reajustes de precios durante la vigencia del contrato se refiere exclusivamente a aumentos automáticos, o si existen condiciones excepcionales que permitan considerar un ajuste de precios debido a cambios en las condiciones del mercado, macroeconomicas, de impuestos, aranceles, tibus y tasas o situaciones imprevistas.

**RESPUESTA 311**

**Para el presente proceso de contratación no se reconocerá ni habrá reajuste de precios.**

**PREGUNTA 312**

CLÁUSULA DÉCIMA: PRECIO DEL CONTRATO

10.3 REAJUSTE DE PRECIOS –Administrativa

En caso de que el contrato sea prorrogado, solicitamos confirmación de si se contemplaría una revisión de las tarifas durante el período de extensión.

**RESPUESTA 312**

**Para el presente proceso de contratación no se reconocerá ni habrá reajuste de precios.**

**PREGUNTA 313**

CLÁUSULA DÉCIMOPRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO – Administrativa

Con respecto al plazo de revision de hasta 60 dias de la planilla previa de facturación, en caso de ser adjudicado el contrato, solicitamos se considere la posibilidad de evaluar conjuntamente los ajustes que podrían implementarse, de manera que podamos agilizar el proceso para beneficio para de ambas partes.

**RESPUESTA 313**

**El plazo de 60 días para la revisión de las planillas es un plazo máximo, por lo que se procurará junto con la Contratista las mejores practices que sean beneficiosas para ambas partes.**

**PREGUNTA 314**

CLÁUSULA DÉCIMOPRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO - Administrativa

En relación con el término de pago establecido de hasta 90 días, solicitamos considerar la posibilidad de llegar a un acuerdo entre las partes para implementar un pronto pago en un plazo de 30 días, una vez recibida la factura.

Este ajuste podría contribuir a una mayor eficiencia en la gestión de flujo de caja, permitiendo una planificación financiera más ágil y optimizando la disponibilidad de recursos para ambas partes.

**RESPUESTA 314**

**No se acepta el requerimiento. Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO**

**PREGUNTA 315**

**CLÁUSULA DÉCIMOPRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO**

**11.1 Derechos de EP PETROECUADOR – Administrativa**

Por favor confirmar que los costos que genere las auditorías por parte de EP PETROECUADOR estarán a cargo de este último.

**RESPUESTA 315**

**Se confirma lo solicitado**

**PREGUNTA 316**

**CLÁUSULA DÉCIMOPRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO**

**11.2 Pagos Indebidos - Administrativa**

Solicitamos amablemente que se considere la aplicación del mismo criterio de intereses en caso de retraso en los pagos por parte de EP PETROECUADOR, similar a lo estipulado para pagos indebidos o en exceso al CONTRATISTA.

Esto incluiría el derecho del CONTRATISTA a facturar los intereses calculados a la tasa máxima dispuesta por el Banco Central del Ecuador desde la fecha de vencimiento de la factura aprobada.

**RESPUESTA 316**

**No se acepta el requerimiento. Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO.**

**PREGUNTA 317**

**CLÁUSULA DÉCIMO OCTAVA: TERMINACIÓN**

**18.8 Terminación por causas imputables a EP PETROECUADOR - Administrativa**

Considerando que el pago de la remuneración de la Contratista es una obligación fundamental por parte de EP PETROECUADOR, solicitamos amablemente la inclusión de la siguiente causal de terminación por causas imputables a EP PETROECUADOR:

- En caso de que EP PETROECUADOR no efectúe el pago de las facturas a la Contratista dentro de los treinta (30) días posteriores a su vencimiento.

**RESPUESTA 317**

**No se acepta el requerimiento ya que la forma de pago se encuentra claramente establecida en la cláusula Décimo Primera**

**PREGUNTA 318**

**CLÁUSULA DÉCIMO OCTAVA: TERMINACIÓN**

**18.8 Terminación por causas imputables a EP PETROECUADOR - Administrativa**

Solicitamos amablemente confirmar que, en caso de que el Contrato sea terminado por causas imputables a EP PETROECUADOR, la Contratista tendrá derecho a recibir la compensación correspondiente por los servicios efectivamente prestados hasta la fecha de terminación, de acuerdo con las tarifas aplicables. Esto incluiría además cualquier derecho o costo razonable y documentado por desmovilización que se haya incurrido y que haya sido debidamente justificado y aceptado por EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 318**

**Se estará a lo determinado en la Cláusula Décimo Octava numeral 18.8 del proyecto de contrato y el Anexo Nro. 5.**

**PREGUNTA 319**

**Requerimientos – Operativo**

Favor confirmar que la Provision de agua industrial para cada plataforma sera provista por PetroEcuador?

**RESPUESTA 319**

**Favor remitirse a matriz de responsabilidades ítem 2 numeral 2.5 y 2.14**

**PREGUNTA 320**

Requerimientos – Operativo

En caso de abandono de un pozo decidido y definido por PetroEcuador, se reconocera los servicios incurridos para ejecutar apropiadamente el abandono, la colocacion de taponos de cemento y brida ciega?

**RESPUESTA 320**

**En caso de abandono de pozo EP Petroecuador reconocerá los Servicios relacionados siempre y cuando no sea por causa de la contratista segun lo establece condiciones generales numeral 28**

**PREGUNTA 321**

Tuberia requerida – Técnica

Favor considerar el empleo de 5" HWDP

**RESPUESTA 321**

**No se acepta el requerimiento. Referirse a lo estipulado en el Anexo Nro 4 Equipos de perforación**

**PREGUNTA 322**

Numero de Taladros de Perforacion - Técnica

En busqueda de la optimizcion de costos para el proyecto, favor considerar el empleo de 2 taladros de perforacion para la perforacion de los 12 pozos propuestos?

**RESPUESTA 322**

**Favor remitirse al cronograma tentativo el cual especifica la perforacion de los 12 pozos con dos torres de perforacion. Adicional referirse al numeral 8.2 de la clausula octava y numeral 2 del Anexo Nro 2 obligaciones de EP Petroecuador**

**PREGUNTA 323**

Certificacion Top Drive – Tecnica

La certificacion requerida para el top drive se acepta segun la recomendacion del fabricante por dias operativos o debe ser por dias calendario?

**RESPUESTA 323**

**Remitirse a la norma API 8B o a las recomendaciones del fabricante , la que mencione menor tiempo.**

**PREGUNTA 324**

Stand Pipe - Tecnica

Se aceptaria un stand pipe sencillo en lugar de dual como se esta solicitando?

**RESPUESTA 324**

**No se acepta requerimiento. Referirse a lo estipulado en el Anexo Nro 4 Equipos de perforación**

**PREGUNTA 325**

Diverter - Tecnica

Se aceptaria un diverter de 21-1/4" en lugar de uno de 20"?

**RESPUESTA 325**

**No se acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 326**

LIBERACIÓN DE BIENES TUBULARES - Administrativo

Dentro de las bases se menciona que "solo el personal del área Control de Calidad de EP PETROECUADOR puede realizar la liberación de los bienes tubulares, para lo cual se cumplirá el procedimiento "Inspección y Trazabilidad de bienes Tubulares" EXP.03.RC.08." Favor de confirmar con que antelación Petroecuador liberara la Orden de Trabajo para evitar retrasos operativos asociados con los tiempos de suministro de tubulares, QAQC en el punto de revisión y transporte al pozo.

**RESPUESTA 326**

**Se indicará a la Contratista una vez adjudicado el contrato y previo inicio de operaciones**

**PREGUNTA 327**

**LIBERACIÓN DE BIENES TUBULARES - Administrativo**

Dentro de las bases se menciona que "solo el personal del área Control de Calidad de EP PETROECUADOR puede realizar la liberación de los bienes tubulares, para lo cual se cumplirá el procedimiento "Inspección y Trazabilidad de bienes Tubulares" EXP.03.RC.08." Favor de confirmar la ubicación donde Petroecuador realizara dicho proceso.

**RESPUESTA 327**

**Las liberaciones deben ser coordinadas con antelación con el área Control de Calidad de EP PETROECUADOR quienes definirán el lugar para la liberación.**

**PREGUNTA 328**

**CONDICIONES GENERALES Y LÍNEAS DE SERVICIO DE PERFORACIÓN - Logística**

Posteriormente a que se haya cumplido el proceso de liberación de los tubulares por parte de Petroecuador, se requiera transportar los tubulares al pozo.

Favor de confirmar que PetroEcuador pagara el movimiento del punto de inspección (QAQC) al pozo?

**RESPUESTA 328**

**El oferente deberá recordar que el servicio a contratar es un Servicio Específico Integrado de la Contratista, únicamente se cancelará el valor de los tubulares de acuerdo al ítem que corresponda en la lista de precios.**

**PREGUNTA 329**

**ESPECIFICACIONES TÉCNICAS PARA EL SERVICIO DE ESTACIONES SATELITALES EN LOS TALADROS DE PERFORACIÓN - Técnico/Personal/Administrativo**

Favor de especificar los requerimientos del centro de monitoreo para el personal de Perforación Lago Agrio que se indica en las bases en la página 181.

**RESPUESTA 329**

**Las especificaciones son las que constan en la MATRIZ DE RESPONSABILIDADES / 5.4. Centro de monitoreo en Perforación Lago Agrio con pantallas e internet.**

**PREGUNTA 330**

**Servicio de Fluidos de Perforación - Técnica**

Es posible reutilizar fluidos de perforación de la sección de producción, en la sección de 16" del pozo siguiente, contando con los respectivos análisis de laboratorio, propiedades concentraciones de productos y la respectiva información técnica que indique su adecuado estado para la operación. Este fluido será utilizado bajo la autorización del cliente solamente.

**RESPUESTA 330**

**El fluido no puede ser reutilizado, no se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 331**

**Servicio de Fluidos de Perforación - Técnica**

Es posible utilizar fluidos de perforación preparados fuera de la locación, la transferencia se realizaría con camión tipo Vaccum (a costo de la contratista), contando con los respectivos análisis de laboratorio, propiedades concentraciones de productos y la respectiva información técnica que indique su adecuado estado del fluido para la operación. Este fluido será utilizado bajo la autorización del cliente solamente.

**RESPUESTA 331**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 332**

Servicio de Fluidos de Perforación - Técnica

Con respecto a los informes técnicos de indica “se entregará un informe de la caracterización de formaciones como base para la selección de los fluidos de perforación a utilizar”. Deben ser entregados antes de la adjudicación, o posterior al resultado de la licitación.

**RESPUESTA 332**

**Será entregada por la Contratista posterior a la adjudicación, la misma que será acordado por EP PETROECUADOR. Sin embargo, para el primer pozo a perforar la Contratista deberá presentar estudios de correlación de campos vecinos que sustente la formulación y propiedades del fluido.**

**PREGUNTA 333**

Servicio de Fluidos de Perforación - Técnica

De requerirse píldoras de limpieza de una mayor densidad superior a 11.8 ppg (previa aprobación del cliente), el excedente de material se puede cobrar por lista de precios?

**RESPUESTA 333**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 334**

Servicio de Fluidos de Perforación – Técnica

¿De requerir una mejora en el área asignada para bodegas de químicos o desecho, EP PETROECUADOR realizara las modificaciones y adecuaciones respectivas para evitar incidentes?

**RESPUESTA 334**

**EP PETROECUADOR proveerá el sitio adecuado para la ubicación de las bodegas de la CONTRATISTA en locación y la CONTRATISTA será responsable de la provisión, armado, mantenimiento y desarmado de las bodegas, cumpliendo con todas las normas de HSE y con la capacidad requerida para la operación.**

**PREGUNTA 335**

Servicio de Fluidos de Perforación - Técnica

¿Con respecto a los materiales de la bodega de químicos y desechos como tabloncillos, geomembrana, sacos de arena tendrán un determinado tiempo de vida por el mismo uso y movimiento que realice el montacargas, en el caso de deterioro por malas maniobras del montacarguista el costo de reemplazo lo asumirá EP PETROECUADOR?

**RESPUESTA 335**

**El oferente deberá recordar que el servicio a contratar es un Servicio Específico Integrado de la Contratista, la CONTRATISTA será responsable del mantenimiento de las bodegas de químicos y desechos.**

**PREGUNTA 336**

Servicio de Fluidos de Perforación - Técnica

¿De existir un tipo de inestabilidad en la sección de 16 in (zona de Orteguzza lutita, en el caso del diseño de la fase sea cubrir esta zona) y sea controlada por una x concentración, si EP PETROECUADOR desearía incrementarla a pesar que las muestras indican una morfología estable se reconocerá por lista de precio el material adicional?

**RESPUESTA 336**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 337**

Servicio de Fluidos de Perforación - Técnica

En la Sección de 16" y 12-1/4" la densidad alcanzable acorde a la propuesta técnica se hace con Barita, se puede utilizar carbonato de Calcio o mezclas de Carbonato + Barita para alcanzar la densidad?

**RESPUESTA 337**

**Se acepta el requerimiento, siempre y cuando sea aprobado por EP PETROECUADOR para cada pozo**

**PREGUNTA 338**

Servicio de Fluidos de Perforación - Técnica

En caso de requerir la preparación de volúmenes adicionales de fluidos por operaciones no planificadas de la perforación (pega de tubería, daños de herramientas, operaciones de pesca, side track, etc) y por causas no imputables a la línea de fluidos, confirmar que los volúmenes adicionales serán pagados por EP Petroecuador de acuerdo con una lista de precios

**RESPUESTA 338**

**No se acepta el requerimiento, solo se pagara costos adicionales en fluidos, por barriles perdidos no atribuidos a la contratista.**

**PREGUNTA 339**

Servicio de Fluidos de Perforación - Técnica

¿Con respecto a la química en stock para 2 pozos al ser locaciones cerca de la Base principal de almacenamiento de químicos es posible mantener netamente el abastecimiento para el pozo con su contingencia respectiva?

**RESPUESTA 339**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 340**

Servicio de Fluidos de Completación - Técnica

Fluido de Completación (Incluye: unidad de filtración con filtros, química para preparar 1000 bls fluido de control y química para todas las pildoras de limpieza que no están dentro del fluido de control) ¿Podría definir la densidad ?

**RESPUESTA 340**

**Será proporcionado una vez adjudicada la contratista y previo el evento de completación de cada pozo.**

**PREGUNTA 341**

Servicio de Fluidos de Completación - Técnica

Fluido de Completación (Incluye: unidad de filtración con filtros, química para preparar 1000 bls fluido de control y química para todas las pildoras de limpieza que no están dentro del fluido de control) ¿Podría definir los objetivos ?

**RESPUESTA 341**

**Serán proporcionados una vez adjudicada la contratista y previo el evento de completación de cada pozo.**

**PREGUNTA 342**

Servicio de Fluidos de Completación - Técnica

Fluido de Completación (Incluye: unidad de filtración con filtros, química para preparar 1000 bls fluido de control y química para todas las píldoras de limpieza que no están dentro del fluido de control) ¿Las píldoras de limpieza para el fluido de completación se consideran píldora viscosa - píldora surfactante – píldora viscosa?

**RESPUESTA 342**

**Serán proporcionadas una vez adjudicada la contratista y previo el evento de completación de cada pozo.**

**PREGUNTA 343**

Servicio de Fluidos de Completación - Técnica

Para el servicio de unidades de Filtración de agua se requiere el equipo necesario para la filtración menor a 10 NTU; cuando se requiera fuera de la modalidad Lump sum.

¿Para el fluido de control en una completación inicial, a más del monitoreo de NTU y Sólidos Suspendidos, se considera otros parámetros de control al fluido como Ph o Contenido de hierro? ¿De ser afirmativos cuales serían los parámetros?

**RESPUESTA 343**

**Según lo indicado en las bases del concurso “TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO/ FLUIDOS DE COMPLETACIÓN, UNIDADES DE FILTRACIÓN” , numeral (7), la CONTRATISTA es responsable de diseñar y proponer el programa, sistema de fluido de completación, así como las propiedades físico-químicas requeridas en los diferentes campos. Esta propuesta debe enfocarse en minimizar el daño a la formación, compatibilidad con la formación e interacción con otros fluidos que formen parte del programa de completación inicial o de reacondicionamiento, la cual deberá ser aprobada previo al inicio de los trabajos por el Ingeniero de Operaciones asignado al proyecto.**

**PREGUNTA 344**

Servicio de Fluidos de Completación - Técnica

¿Los tanques verticales para almacenamiento del fluido de control será provisto por la CONTRATISTA?

**RESPUESTA 344**

**Afirmativo.**

**PREGUNTA 345**

Servicio de Fluidos de Completación – Técnica

¿EP PETROECUADOR dispondrá de bodega/caseta para el almacenamiento de los químicos antes de la preparación? En caso de ser negativo ¿Cuales serían las dimensiones requeridas de la bodega?

**RESPUESTA 345**

**La información se remitirá a la contratista una vez adjudicado el contrato y previo inicio de la movilización.**

**PREGUNTA 346**

Servicio de Fluidos de Completación – Técnica

En caso de cancelación de servicio con la química en locacion se podría considerar un monto por movilización y desmovilización

**RESPUESTA 346**

**Para este contrato, no aplica monto por movilización y desmovilización en el caso que se cancele el servicio de fluidos de completación.**

**PREGUNTA 347**

Servicio de Fluidos de Completación - Técnica

Fluido de Completación (Incluye: unidad de filtración con filtros, química para preparar 1000 bls fluido de control y química para todas las píldoras de limpieza que no están dentro del fluido de control) ¿La preparación del fluido de control y las respectivas píldoras estará a cargo del personal del taladro?

**RESPUESTA 347**

**El oferente deberá recordar que el servicio a contratar es un Servicio Específico Integrado de la Contratista, la preparación del fluido de control es responsabilidad de la contratista**

**PREGUNTA 348**

Servicio de Fluidos de Completación - Técnica

Fluido de Completación (Incluye: unidad de filtración con filtros, química para preparar 1000 bls fluido de control y química para todas las píldoras de limpieza que no están dentro del fluido de control) ¿Para la mezcla de productos del fluido de control y píldoras de limpieza se utilizara los tanques y bombas del Rig?

**RESPUESTA 348**

**El oferente deberá recordar que el servicio a contratar es un Servicio Específico Integrado de la Contratista, la mezcla de productos del fluido de control y píldoras es responsabilidad de la contratista.**

**PREGUNTA 349**

Servicio de Fluidos de Completación - Técnica

¿La CONTRATISTA se hara cargo de los fluidos resultantes, como píldoras de limpieza, fluido de control, agua de limpieza de tanques en los que se prepara el fluido para su disposicion final?

**RESPUESTA 349**

**El oferente deberá recordar que el servicio a contratar es un Servicio Específico Integrado de la Contratista, es responsabilidad de la contratista.**

**PREGUNTA 350**

Servicio de Fluidos de Completación - Técnica

Fluido de Completación (Incluye: unidad de filtración con filtros, química para preparar 1000 bls fluido de control y química para todas las píldoras de limpieza que no están dentro del fluido de control) El fluido de Completacion requerido es: Fluido Convencional (Control de Pozo) o es un fluido especial (diseñado para reservorio y estar en contacto con la formacion)?

**RESPUESTA 350**

**Según lo indicado en las bases del concurso “TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO/ FLUIDOS DE COMPLETACIÓN, UNIDADES DE FILTRACIÓN” , numeral (7), la CONTRATISTA es responsable de diseñar y proponer el programa, sistema de fluido de completación, así como las propiedades físico-químicas requeridas en los diferentes campos. Esta propuesta debe enfocarse en minimizar el daño a la formación, compatibilidad con la formación e interacción con otros fluidos**

**que formen parte del programa de completación inicial o de reacondicionamiento, la cual deberá ser aprobada previo al inicio de los trabajos por el Ingeniero de Operaciones asignado al proyecto.**

**PREGUNTA 351**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

El coordinador de control de sólidos puede hacer base en Quito? "Soporte técnico para el proyecto en Quito o Lago Agrio y el campo, para las fases de perforación y completación de los pozos perforados"

**RESPUESTA 351**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 352**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

El coordinador de control de sólidos puede tener ser una persona para los 3 taladros asignados o 2 taladros asignados?

**RESPUESTA 352**

**Afirmativo, un coordinador por cada contrato.**

**PREGUNTA 353**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Los certificados de propiedad de los equipos pueden ser validados con la presentación de la factura?

**RESPUESTA 353**

**Afirmativo.**

**PREGUNTA 354**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

6.3.1 En lugar del certificado de mantenimiento se puede presentar un check list validado por el supervisor del área de mantenimiento?

**RESPUESTA 354**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 355**

Servicio Control de Sólidos – Técnica

Confirmar si el agua tratada va ser reinyectada dentro del cada bloque?

**RESPUESTA 355**

**La disposición de agua tratada dependerá de las facilidades de cada Campo.**

**PREGUNTA 356**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Cuales son los parámetros para reinyección de agua tratada con la cual será aceptada?

**RESPUESTA 356**

**Referirse a los “TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO / SERVICIO DE CONTROL DE SÓLIDOS Y MANEJO DE DESECHOS”, indicados en las bases del concurso que indica: Numeral 17. EP PETROECUADOR se reserva el derecho de solicitar a la CONTRATISTA los análisis de las Tablas: 4A, 4B y 10 del RAOHE Decreto Ejecutivo 1215 o de acuerdo a la normativa ambiental vigente y reportes e informes cuando lo considere necesario y será a cuenta y costo de la CONTRATISTA. En el caso de realizarse reinyección de agua tratada el análisis se lo realizará una vez por cada pozo.**

**PREGUNTA 357**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

El vacuum para transportar agua tratada al punto de reinyección, ser provisto por EP PETROECUADOR?

**RESPUESTA 357**

**Se utilizará el vacuum de la contratista que está dentro de la Tarifa diaria de operación del taladro.**

**PREGUNTA 358**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Confirmar si el agua tratada puede ser transportada y dispuesta mediante gestor ambiental y cuales serian los parametros de entrega de agua, considerando que los parametros definidos en las tablas 4a y 4b RAHOE (derogado) o Tulsma requieren metodos mas avanzados de tratamiento y en locacion por espacio y el proceso de perforacion no seria viable colocar equipos adicionales. Nos pueden compartir el PMA de EP Petroecuador?

**RESPUESTA 358**

**Dependerá de las facilidades de cada campo, se indicará una vez adjudicado el contrato.**

**PREGUNTA 359**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Los fluidos que por su naturaleza no puedan ser tratados, por ejemplo pildoras viscosas, sal muera, fluidos contaminados con crudo, EP PETROECUADOR se encargara de su transporte y disposicion final?

**RESPUESTA 359**

**Dependerá de las facilidades de cada campo, se indicará una vez adjudicado el contrato**

**PREGUNTA 360**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Vacuum de Mayor capacidad puede ser adicionado a lista de precios, ejemplo 180 bbl o 200 bbl? Para transporte de agua tratada en caso de ser requerido?

**RESPUESTA 360**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 361**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Grua para equipos adicionales solicitados podra ser cobrada por lista de precios?

**RESPUESTA 361**

**El oferente deberá recordar que el servicio a contratar es un Servicio Específico Integrado de la Contratista, es decir, la Contratista es el responsable de contar con todo el equipo, herramientas y personal necesario para proveer el servicio**

**PREGUNTA 362**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Confirmar si los cortes de perforacion seran transportados y dispuestos por un gestor ambiental? O en celdas dentro del mismo bloque

**RESPUESTA 362**

**Se indicará a la contratista una vez adjudicado el contrato y dependerá de las condiciones de cada Campo**

**PREGUNTA 363**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

¿Qué normativas ambientales debe cumplir la CONTRATISTA para la entrega de cortes TABLA RAHOE 7A o 7B (Decreto derogado)? confirmar los parámetros de disposición final

**RESPUESTA 363**

**Referirse a la Cláusula Séptima de las Bases del Concurso, Obligaciones de la Contratista, numeral 7.9 Salud Ocupacional, Seguridad Industrial y Control Ambiental.**

**PREGUNTA 364**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

¿Cómo debe actuar la CONTRATISTA en caso de detectar anomalías en las cantidades tratadas de desechos o en los parámetros de operación?

**RESPUESTA 364**

**La contratista previo disposición final de los desechos deberá corregir dichas anomalías.**

**PREGUNTA 365**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

La Contratista puede ofertar equipos adicionales para alcanzar valores de humedad menores a 35%, y los mismos pueden ser adicionados en lista para ser cobrados

**RESPUESTA 365**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 366**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

La grúa para la movilización inicial, final e intermedia para los equipos de control de sólidos será provista por el taladro de perforación?

**RESPUESTA 366**

**El oferente deberá recordar que el servicio a contratar es un Servicio Específico Integrado de la Contratista, será responsabilidad de la contratista.**

**PREGUNTA 367**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

¿Cuál es el alcance de las 2 volquetas que permanecerán en la locación y constan en el paquete de equipo de control de sólidos?

**RESPUESTA 367**

**Serán utilizadas de acuerdo a requerimiento operativo de EP Petroecuador.**

**PREGUNTA 368**

Servicio Control de Sólidos – Técnica

¿Cuál será el área asignada para las instalaciones de bodegas de químicos en cada locación?

**RESPUESTA 368**

**La información se remitirá a la contratista una vez adjudicado el contrato y previo inicio de la movilización.**

**PREGUNTA 369**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

¿Los campamentos habitacionales estarán en la misma locación donde estará el taladro de perforación?

**RESPUESTA 369**

**Dependerá del espacio físico de cada locación**

**PREGUNTA 370**

Servicio Control de Sólidos – Técnica

Para cubrir el galonaje de 2 centrifugas decantadoras de capacidad de procesamiento 200 gpm, se puede oferta 1 (una) centrifuga capacidad 400 gpm?

**RESPUESTA 370**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 371**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Existen un protocolo de ingreso COVID o similares?

**RESPUESTA 371**

**Los protocolos para ingreso a las locaciones de EP serán remitidos una vez adjudicado el contrato y previo inicio de operaciones.**

**PREGUNTA 372**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Las certificaciones de RIG Pass, H2S y permisos de Trabajo aplica para el personal de nivel supervisión e ingeniería, o aplica también para operadores y ayudantes?

**RESPUESTA 372**

**Aplica para todo el personal que ingrese al Taladro.**

**PREGUNTA 373**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Existe algún registro de empresas comunitarias que nos puedan compartir, donde se listen empresas que se encarguen de contratar equipo caminero (retroescavadora, volquetas, etc) y que puedan ser considerados para contratación de servicios de obra comunitarios?

**RESPUESTA 373**

**Se indicará una vez adjudicado el contrato y previo inicio de operaciones.**

**PREGUNTA 374**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

"La CONTRATISTA deberá suministrar un tanque externo (casing tank) para la recolección del "underflow" o la fase líquida de la zaranda del limpiador 3 en 1 afuera del sistema activo, desde donde se alimentarán las centrifugas decantadoras", Este equipo por lo general lo suministra el taladro de perforación es parte de su sistema de tanques, se requiere un tanque adicional que incluya bomba 6x5 ? se podría adicional estos ítem por lista de precios, los mismos no están en la lista de equipo de control de sólidos que son parte del Lump Sum

**RESPUESTA 374**

**No se acepta el requerimiento, el oferente deberá recordar que el servicio a contratar es un Servicio Específico Integrado de la Contratista.**

**PREGUNTA 375**

Servicio Control de Sólidos – Técnica

Si el suministro de aire o energía no puede ser suministrado por el taladro, estos equipos pueden ser suministrados por control de sólidos y adicionados en las listas de precio para su cobro?

**RESPUESTA 375**

**No se acepta el requerimiento, el oferente deberá recordar que el servicio a contratar es un Servicio Específico Integrado de la Contratista, es decir es responsabilidad de la contratista.**

**PREGUNTA 376**

Servicio Control de Sólidos – Técnica

Análisis de agua residual doméstica generalmente lo realiza la empresa que entrega el servicio de la RED FOX para el taladro, este análisis puede estar a cargo del taladro?

**RESPUESTA 376**

**El oferente deberá recordar que el servicio a contratar es un Servicio Específico Integrado de la Contratista, el análisis de agua residual es responsabilidad de la Contratista.**

**PREGUNTA 377**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

El pozo reinyector de cortes está identificado, si no está identificado actualmente es posible que en el periodo de perforación se habilite un pozo reinyector?

**RESPUESTA 377**

**Se indicará una vez adjudicado el contrato y previo inicio de operaciones.**

**PREGUNTA 378**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

En caso de no requerir el servicio de control de sólidos durante la etapa de completación. ¿Se puede desmovilizar la excavadora y personal dejando únicamente en locación a un ayudante u operador para reporte de volúmenes al cliente? Aclarando que todo el personal y equipos excavadora estarán en locación en la fecha solicitada para inicio de perforación del siguiente pozo.

**RESPUESTA 378**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 379**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

¿Con cuántos días contará la contratista para realizar el tratamiento y disposición final de los desechos de perforación?

**RESPUESTA 379**

**El tiempo que se requiera conforme la necesidad operativa.**

**PREGUNTA 380**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

¿Podemos compartir camper laboratorio con personal de fluidos de perforación?, considerando que somos de la misma línea y se trabaja en conjunto, propondríamos un camper de 42 ft

**RESPUESTA 380**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 381**

Servicio Filtración - Técnica

¿De dónde será suministrada el agua fresca hacia los tanques verticales para la filtración?

**RESPUESTA 381**

**Dependerá de cada campo y será confirmado a la contratista previo inicio de operaciones.**

**PREGUNTA 382**

Servicio Filtración - Técnica

¿Cuáles son los parámetros del agua a filtrarse, NTU y sólidos suspendidos y cuales serán los parámetros que se deben alcanzar?

**RESPUESTA 382**

**Regirse a las bases del concurso “TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO/ FLUIDOS DE COMPLETACIÓN, UNIDADES DE FILTRACIÓN” , numeral (7), la CONTRATISTA es responsable de diseñar y proponer el programa, sistema de fluido de completación, así como las propiedades físico-químicas requeridas en los diferentes campos. Esta propuesta debe enfocarse en minimizar el daño a la formación, compatibilidad con la formación e interacción con otros fluidos que formen parte del programa de completación inicial o de reacondicionamiento, la cual deberá ser aprobada previo al inicio de los trabajos por el Ingeniero de Operaciones asignado al proyecto.**

**PREGUNTA 383**

Servicio Filtración - Técnica

¿Cuál es el volumen y densidad de agua filtrada que se debe incluir por cada lump sum?

**RESPUESTA 383**

**Dependerá del programa de completación aprobado por EP Petroecuador previo inicio de operaciones.**

**PREGUNTA 384**

Servicio Filtración - Técnica

En caso de superar el volumen y densidad estimado de fluido a filtrarse, equipos de filtración, personal y filtros será cobrados acorde a su uso según lista de precios

**RESPUESTA 384**

**Afirmativo, de acuerdo con el ítem de la lista de precios:**

Fluido de Completación con Sal Muera (KCL u Formiato ) por Cada 100 bbl (Incluye: movilización, químicos, técnicos y servicio de fluidos)	COSTO/ÍTEM
---	------------

**PREGUNTA 385**

Servicio Filtración - Técnica

¿Existirán tanques verticales exclusivos para el evento de completación? Se sugiere que Estos tanques sean exclusivos, podíamos meter unos dos tanques adicionales por lista de precios, considerar grúa de 60 Ton para esta operación.

**RESPUESTA 385**

**No se acepta sugerencia.**

**PREGUNTA 386**

Servicio Filtración - Técnica

Para las completaciones con Fractura cual es el volumen estimado de agua para filtrar?

**RESPUESTA 386**

**Volumen estará de acuerdo a necesidad operativa.**

**PREGUNTA 387**

Servicio Filtración - Técnica

Los volúmenes contaminados de la fase completación como salmueras, píldoras o contaminados con crudo, que no pueden ser tratados por su naturaleza. PetroEcuador realizara su disposición?

**RESPUESTA 387**

**Al ser un servicio integrado cualquier desecho generado durante la operación está a cargo de la contratista.**

**PREGUNTA 388**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Se puede adicionar una opción de costo por M3 en la disposición final de desechos de perforación (adicional al ítem de 3500 m3 por pozo)

**RESPUESTA 388**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 389**

Servicio Control de Sólidos - Técnica

Se podría incluir la línea de cobro para volqueta de 12m3 / 12horas, para discriminar los tiempos efectivos de operación.

**RESPUESTA 389**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 390**

Formulario Nro3, pág. 51 & 52 - Técnica

Para los ÍTEMS correspondientes a centralizadores, podría EP PETROECUADOR confirmar que el OD de los centralizadores que se piden cotizar son del tamaño convencional o estándar?

**RESPUESTA 390**

**Remitirse al Formulario 3B.**

**PREGUNTA 391**

Formulario Nro3, pág. 52. - Técnica

Para el ítem "Cementación CSG 9 5/8" Clase "G" para zona de producción " podría EP PETROECUADOR confirmar que, durante la perforación de esta sección se utilizara prácticas para conservar la calidad del agujero, como por ejemplo control de parámetros, etc. y, si estas prácticas se implementarán desde una profundidad que permita tener un agujero en buenas condiciones de por lo menos 1000ft por encima del tope de la arena objetivo?

**RESPUESTA 391**

**Remitirse a la cláusula 7.7.**

**PREGUNTA 392**

Cementaciones remediales, pág. 215 - Técnica

Podría EP PETROECUADOR confirmar que el almacenamiento, transporte y disposición final de los desechos producto del retorno de fluidos de pozo así como también del lavado de los equipos de cementación estará a cargo, cuenta y costo de EP PETROECUADOR

**RESPUESTA 392:**

**Al ser un servicio integrado cualquier desecho generado durante la operación está a cargo de la contratista.**

**Con respecto al lavado de equipos emitirse al punto 32, pág. 192.**

**PREGUNTA 393**

SERVICIO DE CEMENTACIÓN, pág. 190 - Técnica

Por favor EP PETROECUADOR podría confirmar si la CONTRATISTA puede optimizar o asignar, de acuerdo a la experiencia de la misma, la cantidad de personal a asignar para la ejecución de las operaciones de cementación de las diferentes secciones del pozo?

**RESPUESTA 393**

**No se acepta. Remitirse a los términos de referencia punto 7.**

**PREGUNTA 394**

No referencia - Técnica

Puede EP PETROECUADOR proporcionar los gradientes de fractura, poro y gradiente térmico para cada campo?

**RESPUESTA 394**

**La información solicitada se remitirá una vez adjudicado el contrato.**

**PREGUNTA 395**

No referencia – Técnica

Puede EP PETROECUADOR confirmar los objetivos de los trabajos de cementación de los diferentes revestimientos, 20 in, 13 3/8 in, 95/8 in, 9 5/8 in de producción, 7 in y 5 in?

**RESPUESTA 395**

**Se definirá el objetivo de trabajo de cementación en el programa de perforación de cada pozo.**

**PREGUNTA 396**

SERVICIO DE CEMENTACIÓN. Pág. 192, punto 9 - Técnica

Por favor se solicita realizar la siguiente modificación en el siguiente párrafo:

"En caso de que la cementación primaria no cumpliera con los objetivos de EP PETROECUADOR por Responsabilidad Comprobada de la CONTRATISTA y se requiera de trabajos de cementación remedial que incluyan registros de cemento adicionales, correlación y disparos, retenedores, pruebas de admisión, herramientas de limpieza y molienda, espoteo de píldoras, píldoras de limpieza, así como también equipos y/o herramientas y personal requeridos para estos trabajos y lo que se requiera para las operaciones de cementación, correrán a cuenta y costo de la CONTRATISTA, excepto la Tarifa Diaria de Perforación Completación o Reacondicionamiento y combustible, hasta por un monto igual al valor del servicio que presentó defectos. Los parámetros se establecerán una vez realizado el análisis de la cementación primaria."

Sugerido:

En caso de que la cementación primaria no cumpliera con los objetivos de EP PETROECUADOR por Responsabilidad Comprobada de la CONTRATISTA y se requiera de trabajos de cementación remedial que incluyan registros de cemento adicionales, correlación y disparos, retenedores, pruebas de admisión, herramientas de limpieza y molienda, espoteo de píldoras, píldoras de limpieza, así como también equipos y/o herramientas y personal requeridos para estos trabajos y lo que se requiera para las operaciones de cementación, correrán costo de la CONTRATISTA, excepto la Tarifa Diaria de Perforación Completación o Reacondicionamiento y combustible, hasta por un monto igual al valor del servicio en el que se presentó defectos. Los parámetros se establecerán una vez realizado el análisis de la cementación primaria.

**RESPUESTA 396**

**No se acepta la recomendación.**

**PREGUNTA 397**

Página 193. SERVICIO DE CEMENTACIÓN punto 14 - Técnica  
Por favor podría EP PETROECUADOR confirmar que el curso de "well control nivel básico " es necesario solo para los Supervisores de Operaciones?

**RESPUESTA 397**

**El punto 14 hace referencia a todo el personal que ingrese al taladro.**

**PREGUNTA 398**

Formulario Nro. 3 - Lista de Precios

¿Qué diámetro y conexión se requiere para packers hinchables? Ítem 96-99

**RESPUESTA 398**

**Remitirse al Formulario 3B. Dependerá del diseño y necesidad previa a la intervención de cada pozo.**

**PREGUNTA 399**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿Por favor enviar diseño tipo de completaciones selectiva? Ítem 104

**RESPUESTA 399**

**Remitirse al Formulario 3B. Dependerá del diseño y necesidad previa a la intervención de cada pozo.**

**PREGUNTA 400**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿Por favor enviar diseño tipo de completaciones duales? Ítem 105

**RESPUESTA 400**

**Remitirse al Formulario 3B. Dependerá del diseño y necesidad previa a la intervención de cada pozo.**

**PREGUNTA 401**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿En caso de cambio para un pozo inyector, cuál sería el grado y especificaciones para tubería y accesorios?

**RESPUESTA 401**

**Remitirse al Formulario 3B. Dependerá del diseño y necesidad previa a la intervención de cada pozo.**

**PREGUNTA 402**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿Nitrilo es el tipo de elastómeros requeridos en packers y accesorios de completacion?

**RESPUESTA 402**

**Las características de las herramientas dependerán de la empresa a la que sea adjudicado el contrato, dicha propuesta será aprobada por EP Petroecuador dependiendo del diseño y necesidad previa a la intervención de cada pozo.**

**PREGUNTA 403**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿Cuál es la temperatura máxima de formación?

**RESPUESTA 403**

**La información solicitada se remitirá una vez adjudicado el contrato.**

**PREGUNTA 404**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿Cuántas completaciones con Y-Tool se espera realizar?

**RESPUESTA 404**

**Remitirse al Formulario 3B. Dependerá del diseño y necesidad previa a la intervención de cada pozo.**

**PREGUNTA 405**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿Cuántas completaciones selectivas se espera realizar?

**RESPUESTA 405**

**Remitirse al Formulario 3B. Dependerá del diseño y necesidad previa a la intervención de cada pozo.**

**PREGUNTA 406**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿Cuántos nipples 4-1/2in se piensan utilizar?

**RESPUESTA 406**

**Remitirse al Formulario 3B. Dependerá del diseño y necesidad previa a la intervención de cada pozo.**

**PREGUNTA 407**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿Cuántos nipples 5-1/2in se piensan utilizar?

**RESPUESTA 407**

**Remitirse al Formulario 3B. Dependerá del diseño y necesidad previa a la intervención de cada pozo.**

**PREGUNTA 408**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿Por favor, confirmar si el equipo back up desmovilizado a la base de operaciones, podrá ser aceptado como equipo primario del próximo trabajo?

**RESPUESTA 408.**

**Se acepta, siempre y cuando dicho equipo no haya sido utilizado en el trabajo previo. El equipo debe contar con la liberación de la herramienta actualizada a la fecha de la ejecución del servicio..**

**PREGUNTA 409**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿Por favor, indicar el diámetro externo o máximo OD de las zapata rimadora, 5, 5 ½ y 7?

**RESPUESTA 409**

**Dependerá de la necesidad operativa y condiciones del hoyo.**

**PREGUNTA 410**

Formulario Nro. 3 Lista de Precios

¿Para la compatibilidad entre tubería y equipo de flotación, se puede utilizar equipos de flotación P110?

**RESPUESTA 410**

**La contratista debe asegurar la compatibilidad equipo flotación – tubería de revestimiento del grado que sea necesario.**

**PREGUNTA 411**

SERVICIO DE GYRO - Técnica

Para el servicio de Gyro WL y GWD, además de su aplicación para anticolidión, ¿se ha considerado la aplicación de este servicio para el posicionamiento del pozo y la reducción de las elipses de incertidumbre?

**RESPUESTA 411**

**Dependerá de la necesidad operativa de cada pozo.**

**PREGUNTA 412**

SERVICIO DE GYRO – Técnica

¿Cuál es la experiencia mínima requerida para los servicios de Gyro Continuo y GWD?

**RESPUESTA 412**

**Experiencia mínima de 5 años.**

**PREGUNTA 413**

MATRIZ Nro. 1 EXPERIENCIA LÍNEAS DE SERVICIO / 2. LÍNEA DE SERVICIO DIRECCIONAL Y LWD/ 2.1.8 Certificados de entrenamiento - Técnica

La certificación del personal Perforadores Direccionales y los Ingenieros MWD/LWD en Well Control, podría ser una certificación interna del contratista como parte de su formación de carrera con niveles 1 y 2, o se requiere una certificación internacional IADC y de ser así, que nivel se requiere?

**RESPUESTA 413**

**Remitirse al numeral 18. La certificación debe ser internacional IADC.**

**PREGUNTA 414**

MATRIZ Nro. 1 EXPERIENCIA LÍNEAS DE SERVICIO / 2. LÍNEA DE SERVICIO DIRECCIONAL Y LWD - Técnica

Los años de experiencia para el personal es determinado puesto, son para la posición específica o en la industria?

**RESPUESTA 414**

**La experiencia de acuerdo a la posición a la que aplica.**

**PREGUNTA 415**

Formulario No. 3 / Direccional / Sección de 16" – Sección de 12 1/4" - Sección de 8 1/2" u 8 3/8" - Técnica  
Por favor aclarar si para el servicio direccional en secciones de 16in, 12.25in y 8.375in/8.5in el servicio de RSS debe contar con GR en la broca y transmisión de datos en tiempo real

**RESPUESTA 415**

**Remitirse al numeral 3.**

**PREGUNTA 416**

Formulario No. 3 / Direccional / Sensor LWD Sónico Dipolar – Técnica

Para el ítem "Sensor LWD Sónico Dipolar", por favor dar claridad en la descripción del servicio, pues hace referencia a imágenes resistivas.

**RESPUESTA 416**

**Se aclara que el sensor LWD sónico dipolar solicitado utiliza un principio físico acústico, que genera imágenes acústicas (ultrasónicas) de alta resolución. Dicho sensor no incluye generación de imágenes microresistivas, dado que estas últimas se obtienen mediante un principio físico eléctrico diferente y requieren una herramienta adicional especializada. En consecuencia, dependerá del objetivo del pozo, y:**

**Si el alcance requerido incluye específicamente imágenes microresistivas de alta resolución, se deberá considerar la inclusión adicional de una herramienta especializada para imágenes microresistivas mediante un ítem separado. En caso contrario, si el requerimiento real se refiere a las imágenes acústicas (ultrasónicas) generadas directamente por el sensor sónico dipolar, estas quedarán cubiertas por el mismo sensor solicitado, sin necesidad de herramienta adicional.**

**PREGUNTA 417**

Formulario No. 3 / Direccional / Sección de 12 1/4" - Sección de 8 1/2" u 8 3/8" - Técnica  
Teniendo en cuenta un posible incremento en los costos que a su vez se verían reflejados en las tarifas ofertadas, podrían por favor confirmar si en las Secciones de 12.25in y 8.375in/8.5in con Motor de fondo y MWD se requiere la medición "Caliper"?

**RESPUESTA 417**

**Se elimina la medición "Caliper" para BHA's de las Secciones de 12.25in y 8.375in/8.5in con Motor de fondo y MWD, en el caso de requerirse el servicio se lo solicitará mediante el ítem "Sensor LWD caliper inferido".**

**PREGUNTA 418**

Formulario No. 3 / Direccional - Técnica  
En caso de no contar con alguno de los sensores LWD listados en las líneas del servicio, y no cotizarlo, sería esto objeto de descalificación?

**RESPUESTA 418**

**Si es causal de descalificación.**

**PREGUNTA 419**

Formulario No. 3 / Direccional / Servicio de Aterrizaje y Geonavegación - Técnica  
EP Petroecuador podría proporcionar las características geológicas relacionadas con la sección horizontal del pozo? (ambiente geológico, retos geológicos, espesor de arena, estimado de sección horizontal, expectativa de producción de petróleo)?

**RESPUESTA 419**

**La información solicitada se remitirá una vez adjudicado el contrato.**

**PREGUNTA 420**

Formulario No. 3 / Direccional / Servicio de Aterrizaje y Geonavegación - Técnica  
Por asuntos de seguridad y reducción de emisiones de CO2, manteniendo la calidad del servicio la contratista recomienda la opción de manejar el servicio de geo navegación e interpretación petrofísica de forma totalmente virtual, esto es conforme para EP Petroecuador?

**RESPUESTA 420**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 421**

Formulario No. 3 / Direccional / Servicio de Aterrizaje y Geonavegación - Técnica  
En caso que la respuesta anterior será negativa, EP Petroecuador garantizara un ambiente óptimo para el seguimiento en tiempo real en sus oficinas (no caída de energía eléctrica/internet/pantallas y demás necesarios para la ejecución del servicio)?

**RESPUESTA 421:**

**Remitirse a la matriz de responsabilidades numeral 8.3.1.**

**PREGUNTA 422**

Condiciones SERVICIO DE PERFORACIÓN DIRECCIONAL / Numeral 6. - Técnica  
Podrían por favor especificar qué tipo de radio es; radio geológico o radio de perforación?

**RESPUESTA 422**

**El radio de tolerancia se especificará en el check list previo perforación del pozo.**

**PREGUNTA 423**

Condiciones SERVICIO DE PERFORACIÓN DIRECCIONAL / Numeral 7. - Técnica  
Quisiéramos confirmar si el personal, siendo ecuatoriano y cumpliendo con la experiencia, podría trabajar de forma remota; aplicando modelos de operaciones remotas garantizando calidad y seguimiento a las operaciones.

**RESPUESTA 423**

**Remitirse al numeral 7.**

**PREGUNTA 424**

Condiciones SERVICIO DE PERFORACIÓN DIRECCIONAL / Numeral 8 - Técnica  
Podrían aclarar por favor si la contratista quedara libre de responsabilidad si se presentase el caso donde el cliente solicita perforar un pozo que no cumpla con los estándares y políticas de colisión del contratista?

**RESPUESTA 424**

**Remitirse al numeral 8.**

**PREGUNTA 425**

Condiciones SERVICIO DE PERFORACIÓN DIRECCIONAL / Numeral 13 - Técnica  
Tomando en cuenta los avances tecnológicos e iniciativas mundiales de reducción de huella de carbono, es posible extender las horas de los estatores a 450 horas?

**RESPUESTA 425**

**Remitirse al numeral 13.**

**PREGUNTA 426**

Formulario No. 3 / Servicio de Mud Logging - General  
Consultamos comedidamente si se realizaran inspecciones a las bases operativas y/o talleres y laboratorios de mantenimiento y calibración como parte de la evaluación técnica.

**RESPUESTA 426**

**No se tiene previsto.**

**PREGUNTA 427**

Operativo - General  
Puede EP PETROECUADOR compartir el instructivo de LIH?

**RESPUESTA 427**

**La información solicitada se remitirá una vez adjudicado el contrato.**

**PREGUNTA 428**

Formulario No. 3 / Servicio de Mud Logging – Técnica  
Por favor confirmar si las cabinas de control litológico deben ser presurizadas

**RESPUESTA 428**

**Afirmativo.**

**PREGUNTA 429**

Formulario No. 3 / Servicio de Herramientas de Limpieza - Técnica

Puede EP PETROECUADOR compartir un estimado del tiempo que toma la operación de limpieza?

**RESPUESTA 429**

**Remitirse al Formulario 3R, dependerá de la necesidad operativa.**

**PREGUNTA 430**

Formulario No. 3 / Servicio de Registro - mineralógico

Por favor confirmar si el servicio mineralógico en sitio y en real time podría ser prestado con tecnología de rayo láser infrarrojo.

**RESPUESTA 430:**

**Durante la ejecución se pedirá mayor información sobre las tecnologías disponibles y EP Petroecuador tomará la decisión.**

**PREGUNTA 431**

Formulario No. 3 / Servicio de Herramientas de Limpieza – Técnica

Puede EP PETROECUADOR compartir un estimado del tiempo que toma la operación de limpieza?

**RESPUESTA 431**

**Remitirse al Formulario 3R, dependerá de la necesidad operativa.**

**PREGUNTA 432**

Condiciones SERVICIO DE BROCAS DE PERFORACIÓN / Numeral 2 - Técnica

Cumpliendo con los requisitos y entrenamientos solicitados, podría EP PETROECUADOR confirmar si el ing. Direccional puede hacerse cargo de la broca?

**RESPUESTA 432**

**Remitirse al punto 2.**

**PREGUNTA 433**

Condiciones SERVICIO DE BROCAS DE PERFORACIÓN / Numeral 3 - Técnica

Puede EP PETROECUADOR aclarar si en caso de un side track, aplicaría nuevamente las tarifas lump sum para el pozo ST. Es decir, el pozo ST se consideraría como un pozo nuevo y que no contradice lo estipulado en el numeral 8 de las condiciones del servicio de brocas?

**RESPUESTA 433:**

**El side track NO es un pozo nuevo.**

**PREGUNTA 434**

Condiciones SERVICIO DE BROCAS DE PERFORACIÓN / Numeral 15 – Técnica

Por favor aclarar bajo que escenarios se considera una falla del servicio.

**RESPUESTA 434**

**Cualquier condición atribuible a la broca que no permita que cumpla el objetivo establecido en el programa de perforación.**

**PREGUNTA 435**

Condiciones SERVICIO DE BROCAS DE PERFORACIÓN / Numeral 16 - Técnica

Puede EP PETROECUADOR evaluar la opción de que una broca tenga más de 2 reparaciones?

**RESPUESTA 435:**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 436**

FORMULARIO Nro. 3 - Comercial

En relación con el ítem de 'Servicio de bombeo agente antiretorno de apuntalante', donde se especifica que el precio debe incluir el personal, química, transporte, mezclado y bombeo, ¿podrían aclarar si el costo indicado para este servicio debe cubrir únicamente la química relacionada con la fibra antiretorno, o si también debe incluir el gel utilizado durante la fractura.

**RESPUESTA 436**

**Debe incluir servicio completo.**

**PREGUNTA 437**

FORMULARIO Nro. 3 - Comercial

En relación con el ítem "Servicio de Fracturamiento Hidráulico + limpieza de casing + pickling + fluido de control" por favor confirmar que refiere a un fluido de control de 8.43 ppg.

**RESPUESTA 437**

**En la Lista de Precios de Perforación, ítem "Servicio de Fracturamiento Hidráulico + limpieza de casing + pickling + fluido de control", no se especifica peso del fluido de control.**

**PREGUNTA 438**

FORMULARIO Nro. 3 - Comercial

En relación con el ítem "Servicio de Fracturamiento Hidráulico + limpieza de casing + pickling + fluido de control" por favor confirmar que la unidad de filtración no será un factor determinante para las operaciones, sino que dependerá de la disponibilidad y condición del agua fresca que se disponga para el trabajo.

**RESPUESTA 438**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 439**

FORMULARIO Nro. 3 - Comercial

En relación con el ítem "Servicio de Fracturamiento Hidráulico + limpieza de casing + pickling + fluido de control" por favor confirmar que el cobro refiere a una etapa de fractura

**RESPUESTA 439**

**Se confirma que el ítem "Servicio de Fracturamiento Hidráulico + limpieza de casing + pickling + fluido de control" corresponde a una etapa de fractura.**

**PREGUNTA 440**

FORMULARIO Nro. 3 - Comercial

En relación con el ítem "Servicio de Fracturamiento Hidráulico + fluido de control" por favor confirmar que se lo utilizará para cobros a partir de la segunda etapa en el servicio de fractura

**RESPUESTA 440**

**Se confirma que el ítem "Servicio de Fracturamiento Hidráulico + fluido de control" se lo utilizará para cobros a partir de la segunda etapa en el servicio de fractura.**

**PREGUNTA 441**

FORMULARIO Nro. 3 - Comercial

En relación con el ítem "Servicio de Fracturamiento Hidráulico + fluido de control" por favor confirmar que la provisión de este fluido de control no son manejados con los términos y condiciones del servicio de fluidos de completación, sino con los términos de fracturamiento.

**RESPUESTA 441**

**La provisión de este fluido de control en "Servicio de Fracturamiento Hidráulico + fluido de control", se incluye en el COSTO/ITEM**

**PREGUNTA 442**

FORMULARIO Nro. 3 – Comercial

En relación con el ítem "Pickling" por favor confirmar si el precio es por 1 operación de pickling en pozo.

**RESPUESTA 442**

**El precio es por 1 operación de pickling en pozo.**

**PREGUNTA 443**

10.3 Reajuste de Precios - Comercial

En la documentación es claro que no habrá un reajuste de precios durante la vigencia del contrato, sin embargo es posible que de darse una extensión de contrato se pueda revisar para ese particular una fórmula de reajuste de precios que se pueda aplicar de acuerdo con ambas partes?

**RESPUESTA 443**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 444**

Especificaciones técnicas \_Registros Electricos - Administrativa

En el numeral 33 se menciona que " La tarifa Lump sum se pagará de acuerdo al procedimiento de Reembolsables del presente contrato", Por favor aclarar si en realidad se tendría que utilizar el procedimiento de reembolsables para tarifas lump sum contenidas en la lista de precios del Contrato?

**RESPUESTA 444**

**Si el registro solicitado no está en lista de precios aplica reembolso.**

**PREGUNTA 445**

FORMULARIO Nro. 3 - Comercial

En la descripción de las tarifas lump sum a considerarse se mencionan el Quad Combo (TC A + Sónico monopolar) y el Quad Combo (TC B + Sónico monopolar), pero estas líneas no están en la lista de precios, se incluirán estas líneas específicas o el cobro se realizaría mediante la combinación de las líneas de Sónico Monopolar y Triple Combo.

**RESPUESTA 445**

**Se aplicará de acuerdo a contrato bajo lista de precios del Formulario Nro. 3**

**PREGUNTA 446**

Servicio Geo mecánica - Operativo

Sobre los datos/parámetros para el soporte Real Time de Geomecánica y Optimización de la perforación garantiza EP Petroecuador que entregara en WITSML la información requerida para el servicio?

**RESPUESTA 446**

**Remítase a numeral 1.**

**PREGUNTA 447**

Servicio Optimización - Operativo

En caso del servicio de Optimización de la perforación, recomendamos la opción de manejar el servicio de forma totalmente virtual, ¿esto es conforme para EP Petroecuador?

**RESPUESTA 447**

**Se acepta recomendación.**

**PREGUNTA 448**

Procesamiento de Registros Eléctricos - Entrega de Registros Electricos

¿En caso de los entregables de procesamiento de registros eléctricos de resonancia magnética e imágenes, con el ánimo de cuidar la integridad tanto del personal como del resultado de procesamiento e interpretación se solicita a EP Petroecuador que considere un tiempo de entrega preliminar de 18hrs y enfocados en zona crítica?

**RESPUESTA 448**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 449**

Procesamiento de Registros Eléctricos - Entrega de Registros Eléctricos

Se solicita que los entregables preliminares del servicio de procesamiento de registros eléctricos lumpsum detallados en el alcance técnico tengan un mínimo de 18hrs para ser socializados, considerando tiempos oportunos para garantizar la calidad del resultado y enfocado en zona critica si es el caso. ¿Esto es conforme para EP Petroecuador?

**RESPUESTA 449:**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 450**

Se agradece aceptar que en el formulario No. 2A se pueda sustituir el término cédula de identidad por pasaporte cuando fuere aplicable.

**RESPUESTA 450**

**Se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 451**

Se agradece aceptar sustituir en el formulario No. 2A el término “nacionalidad ecuatoriana” por la nacionalidad aplicable al representante legal que presente la oferta

**RESPUESTA 451**

**Se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 452**

Respecto a las definiciones señalada en la cláusula segunda del proyecto de contrato, en virtud que los términos negligencia y culpa grave no tienen igual significado, agradezco separar cada uno de ellos con su propia definición.

**RESPUESTA 452**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de**

**adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

**La definición de negligencia o culpa grave, estará conforme a lo establecido en la Cláusula Segunda del proyecto del contrato.**

#### **PREGUNTA 453**

Agradecemos incorporar la definición del término negligencia como la falta de aquella esmerada diligencia que un hombre juicioso emplea en la administración de sus negocios importantes. Esta especie de culpa se opone a la suma diligencia o cuidado.

#### **RESPUESTA 453**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

**La definición de negligencia o culpa grave, estará conforme a lo establecido en la Cláusula Segunda del proyecto del contrato.**

#### **PREGUNTA 454**

Agradecemos eliminar el término “negligencia” de la definición “negligencia o culpa grave” o en su defecto completarla como “negligencia grave o culpa grave” concordante con la definición señalada y con los términos señalados en el contrato

#### **RESPUESTA 454**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

**La definición de negligencia o culpa grave, estará conforme a lo establecido en la Cláusula Segunda del proyecto del contrato.**

#### **PREGUNTA 455**

Agradecemos incluir el término lucro cesante en la cláusula 17.7 a continuación del término consecuentes, conforme lo resaltado: “Ninguna de las PARTES será responsable ante su contraparte por daños y perjuicios especiales, indirectos o consecuentes, del proyecto de contrato en cuanto a los daños y perjuicios consecuentes, lucro cesante(…)”

#### **RESPUESTA 455**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS**

**HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

**PREGUNTA 456**

Favor confirmar que el pago a realizarse a la Contratista será en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica y no en ninguna otra moneda de curso legal

**RESPUESTA 456**

**La moneda oficial del Ecuador es el dólar estadounidense.**

**PREGUNTA 457**

Favor aclarar en la cláusula décima del contrato que el pago se realizará únicamente en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica

**RESPUESTA 457**

**La moneda oficial del Ecuador es el dólar estadounidense.**

**PREGUNTA 458**

Favor indicar cuánto tiempo tiene Petroecuador para emitir la Notificación de la Orden de facturación señalada en la cláusula Décimo Primera del proyecto de contrato

**RESPUESTA 458**

**Referirse a las Bases del presente concurso. CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO**

**PREGUNTA 459**

Respecto a la cláusula Décimo Primera favor confirmar que de manera conjunta con la aprobación de la planilla de facturación por parte de EP PETROECUADOR se emitirá simultáneamente la orden de facturación

**RESPUESTA 459**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 460**

Favor indicar el tiempo que tiene EP PETROECUADOR para aprobación de facturas

**RESPUESTA 460**

**Conforme el cuarto párrafo de la cláusula Décimo Primera, EP PETROECUADOR tendrá un plazo de 5 días para la aprobación u objeción de las facturas.**

**PREGUNTA 461**

En la Cláusula Decimo primera del proyecto de Contrato, favor confirmar que en caso de que no existan observaciones, la CONTRATISTA emitirá la respectiva factura a EP PETROECUADOR dentro de los diez (10) Días siguientes a la aprobación de la planilla previa de facturación

**RESPUESTA 461**

**La CONTRATISTA, una vez emitida la notificación de Orden de facturación por parte de EP PETROECUADOR, emitirá la respectiva factura a EP PETROECUADOR dentro de los diez (10) Días siguientes a la aprobación de la planilla previa de facturación.**

**PREGUNTA 462**

En atención y aplicación del principio non bis in ídem evitar doble penalidad se agradece eliminar el último inciso de la cláusula décimo segunda del proyecto de contrato Descuentos por NPT: “Cuando corresponda, la aplicación de un Tiempo No Productivo no afectará ni limitará el derecho de EP PETROECUADOR de aplicar multas conforme al Contrato.”

**RESPUESTA 462**

**No se acepta el requerimiento en virtud de que los NPT y las multas pueden ser eventos diferentes y guardando el principio non bis in ídem, no se aplicará multa por el mismo concepto de NPT.**

**PREGUNTA 463**

Agradecemos aclarar en la cláusula 12.1 del proyecto de contrato que si las multas alcanzaren el 5% del monto total del Contrato EP PETROECUADOR terminará unilateralmente el contrato sin que esto implique la imposición de multas adicionales, a fin de que se mantenga el equilibrio económico

**RESPUESTA 463**

**Conforme lo establece el numeral 12.1 de la Cláusula Décimo Segunda, si las multas impuestas superan el 5% del monto total del contrato EP PETROECUADOR “PODRÁ” disponer la terminación unilateral, por lo tanto no se acepta la aclaración propuesta.**

**PREGUNTA 464**

Agradecemos eliminar la frase “sin perjuicio de las demás acciones a que hubiere lugar.” del último inciso de la cláusula 12.1 del proyecto de contrato

**RESPUESTA 464**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 465**

Agradecemos confirmar que no se podrán aplicar simultáneamente las multas señaladas en los numerales 12.1 y 12.2 de la cláusula Décimo Segunda del proyecto de contrato, a fin de que no haya doble sanción por un mismo evento de incumplimiento.

**RESPUESTA 465**

**Para el caso de las multas señaladas en los numerales 12.1 y 12.2 del proyecto de contrato no se podrán aplicar simultáneamente en caso de que el incumplimiento sea a las Reglas Generales de SSA, para otros eventos diferentes si se podrán aplicar en simultáneo.**

**PREGUNTA 466**

Respecto a la cláusula de multas, numeral 12.1, agradecemos confirmar que la multa que se podría imputar a la contratista por incumplimiento sería de hasta USD4.000 con la finalidad de salvaguardar el principio de proporcionalidad y que la misma guarde relación con la gravedad del incumplimiento, negligencia de la Contratista, daño causado, remediación del incumplimiento y/o perjuicio causado.

**RESPUESTA 466**

**EP PETROECUADOR podrá imponer una multa diaria de hasta USD 4.000,00 por cada evento que motive la misma, la cual no podrá exceder los USD 200.000,00.**

**PREGUNTA 467**

Respecto a la cláusula de multas, numeral 12.2 agradecemos aclarar que la multa que se podría imputar a la contratista por incumplimiento sería de hasta USD5.000 por evento con la finalidad de salvaguardar el principio de proporcionalidad.

**RESPUESTA 467**

**Los montos serán los establecidos para cada evento descrito en el numeral 12.2 de la Cláusula Décimo Segunda.**

**PREGUNTA 468**

Se agradece incluir el término “hasta” previo al valor de multa señalada en el numeral 12.2 conforme a lo resaltado a continuación: “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 “hasta” cinco mil 00/100 dólares de los Estados Unidos de América (US\$5000,00) por evento.

**RESPUESTA 468**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 469**

Se agradece incluir el término “hasta” previo al valor de la multa señalada en el numeral 12.1 del proyecto de contrato conforme a lo resaltado a continuación: 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 y sus Anexos para la prestación de los servicios, así como por la no disponibilidad total o parcial del personal herramienta y/o equipo requerido para la prestación de los servicios o cualquier otro incumplimiento que la CONTRATISTA no subsane dentro de los cinco (5) días calendario requerida por escrito por EP PETROECUADOR (a excepción de lo estipulado en la CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO, no contará con periodo de subsanación), EP PETROECUADOR podrá imponer a la CONTRATISTA una multa de “hasta” Cuatro Mil dólares de los Estados Unidos de América (US\$4.000,00) por cada día transcurrido desde que EP PETROECUADOR evidencie el incumplimiento (...)

**RESPUESTA 469**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 470**

Respecto al literal b) de la cláusula 13.2 favor aceptar que las garantías presentadas por la contratista, incondicionales, irrevocables y de cobro inmediato puedan ser otorgadas por compañías de seguros debidamente inscritas ante el organismo de control Superintendencia de Compañías

**RESPUESTA 470**

**Se estará a lo dispuesto en el proyecto del Contrato y el Anexo Nro. 8.**

**PREGUNTA 471**

Favor sustituir el término “Superintendencia de Bancos” por “Compañías, de Valores y Seguros” en el literal b) de la cláusula 13.2 del proyecto de contrato que diga: “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 Compañías de Valores y Seguros

**RESPUESTA 471**

**Se debe considerar que actualmente la entidad de control y vigilancia es la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros.**

**PREGUNTA 472**

Respecto al literal b) de la cláusula 17.6 favor confirmar que la obligación de la Contratista de recuperar los medios bióticos y abióticos afectados por sus actividades en la superficie se tendrá por cumplida una vez alcanzados los parámetros establecidos por la ley aplicable.

**RESPUESTA 472**

**Se confirma el requerimiento**

**PREGUNTA 473**

Agracemos confirmar que la Responsabilidad por Contaminación y Daños al Medio Ambiente y Cumplimiento Ambiental señalados en la cláusula 17.6 que deba asumir la Contratista, estarán limitados a los eventos que puedan originarse en la superficie como producto de sus actividades.

**RESPUESTA 473**

**Se confirma el requerimiento**

**PREGUNTA 474**

Favor confirmar que la Contratista será responsable por cualquier contaminación generada en superficie como resultado de las actividades exclusivamente realizada por la Contratista

**RESPUESTA 474**

**Regirse a la clausula 17.6 en todos sus incisos**

**PREGUNTA 475**

Favor señalar en la cláusula Vigésimo Sexta: Domicilio y Solución de Controversias lo siguiente: En caso de conflictos cuyo valor asciende a más de diez millones de dólares de los Estados Unidos de Norte América para un Arbitraje, las Partes podrán, en cualquier momento, someter todos y cada una de las Disputas que no hayan sido resueltas en forma definitiva entre las Partes según lo previsto, a resolución definitiva mediante un arbitraje ad-hoc al amparo del Reglamento de Arbitraje de la Comisión de las Naciones Unidas para el Derecho Mercantil Internacional, UNCITRAL del año 2010. El arbitraje será administrado por un tribunal arbitral constituido en Santiago de Chile. El lugar del arbitraje será: (a) Santiago de Chile, Chile El idioma del procedimiento será el castellano. Cualquiera de las Partes podrá presentar pruebas testimoniales o documentales en un idioma distinto al castellano, siempre que esa Parte le provea a la otra Parte una traducción escrita al castellano de dicha prueba testimonial o documental. El arbitraje será en derecho y la normativa aplicable al fondo de la controversia será el derecho ecuatoriano. El arbitraje será confidencial. Los árbitros están facultados para solicitar y ordenar medidas cautelares.

**RESPUESTA 475**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

**PREGUNTA 476**

Favor confirmar que podrá ser causal de terminación anticipada del contrato si las multas impuestas a la Contratista superaren el 5% del valor del mismo, a petición de cualquiera de las Partes

**RESPUESTA 476**

**Se estará a lo dispuesto en la Cláusula Séptima numeral 18.7 del proyecto del contrato “Terminación Anticipada y Unilateral del Contrato por causas imputables a la CONTRATISTA.”**

**PREGUNTA 477**

Respecto a lo señalado por la cláusula 20.1 se agradece confirmar que de no pronunciarse EP PETROECUADOR dentro del plazo señalado para la suscripción del Acta de Entrega recepción única, 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 la recepción presunta o de pleno derecho.

**RESPUESTA 477**

**Se estará a lo establecido en la Cláusula Vigésima del proyecto del contrato numeral 20.1, que en su parte pertinente señala de manera textual:**

***“(...) 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, (...)”***

**PREGUNTA 478**

En la cláusula vigésimo primera se agradece confirmar que para valorar el precio de reposición se considerará a la depreciación del bien o equipo faltante.

**RESPUESTA 478**

**No se confirma. Favor regirse a la “CLÁUSULA VIGÉSIMO PRIMERA: CONCILIACIÓN DE MATERIALES”.**

**PREGUNTA 479**

Favor incluir en la cláusula 17.6 acorde al siguiente texto normalmente utilizado por Petroecuador: La responsabilidad ambiental acumulada por evento, a cargo de la CONTRATISTA, en ningún caso podrá superar la suma de tres millones de dólares de los Estados Unidos de América (US\$3'000.000,00).

**RESPUESTA 479**

**La responsabilidad sobre las afectaciones ambientales serán de exclusiva responsabilidad de la CONTRATISTA, por lo tanto no se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 480**

En la cláusula vigésimo séptima del proyecto de contrato se agradece precisar el orden de prelación si existiese contradicción entre los documentos precontractuales y los términos del contrato, y señalar que los términos del contrato prevalecerán, con la finalidad de evitar discrecionalidad y tener las reglas claras para ambas partes.

**RESPUESTA 480**

**Se estará a lo establecido en la Cláusula Vigésima Séptima del proyecto del contrato, que señala de manera textual:**

***“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.”*

**PREGUNTA 481**

Se agradece incorporar en la cláusula segunda del proyecto de contrato la definición del término de “Responsabilidad Comprobada”

**RESPUESTA 481**

**La definición de Responsabilidad Comprobada se incluye en la Aclaración Nro 06.**

**PREGUNTA 482**

Acorde a definiciones anteriormente previstas por parte de EP PETROECUADOR en otros contratos, se agradece incluir la siguiente definición en la cláusula segunda del proyecto de contrato: Responsabilidad Comprobada: Es la determinación comprobada de las fallas por parte del personal, equipos o herramientas, pérdidas de equipos, pérdidas del hoyo, daños ambientales, que se hayan generado durante la prestación de los servicios en la ejecución del Contrato, a causa de la falta de control, la dirección de una operación o la omisión o incumplimiento de procesos, procedimientos, pasos o ejecución de actividades. Entiéndase por responsabilidad comprobada, al resultado del estudio realizado por las Partes sobre la base de informes técnicos, que permitirán determinar la Responsabilidad Comprobada, y de acuerdo a lo establecido en la cláusula de domicilio y solución de controversias.

**RESPUESTA 482**

**La definición de Responsabilidad Comprobada se incluye en la Aclaración Nro 06.**

**PREGUNTA 483**

En relación con el Formulario No.4 se agradece invertir los términos Calificación a Obtener y Calificación Oferente, porque existe un error del texto indicado por columna

**RESPUESTA 483**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

**PREGUNTA 484**

Se agradece remitir el Formulario No. 4 en Excel.

**RESPUESTA 484**

**Los formularios son utilizados unicamente en la etapa de Evaluación.**

**PREGUNTA 485**

Confirmar que posiciones del personal de taladro necesitan contar con la certificación de well control nivel supervisor

**RESPUESTA 485**

**Favor referirse a las bases del concurso**

**PREGUNTA 486**

En caso de existir personal que no cuente con las certificaciones vigentes de well control y las capacitaciones de SSA, es posible que la contratista presente un certificado de compromiso que se dará estos cursos una vez se adjudique el contrato.

**RESPUESTA 486**

**Se acepta el requerimiento siempre y cuando se presente la Carta de Compromiso en la cual se compromete a cumplir con este requisito una vez que se haya adjudicado el proyecto y antes de iniciar operaciones.**

**PREGUNTA 487**

De acuerdo con el contrato se solicitan 3 cursos nacionales con 10 cupos mínimos, favor confirmar si se puede asignar un presupuesto por curso.

**RESPUESTA 487**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

11. La CONTRATISTA proveerá a su costo durante el período de vigencia del contrato al personal de EP PETROECUADOR de: (3) tres cursos nacionales con un mínimo de diez (10) cupos por cada año o fracción. El tema de los cursos será revisados y autorizado por el Administrador del Contrato.

**PREGUNTA 488**

Confirmar si la posición Ingeniero de perforación podrá ejercer sus funciones desde la ciudad de Quito y viajar constantemente a campo.

**RESPUESTA 488**

**No se acepta su solicitud.**

**PREGUNTA 489**

Dado que las funciones del Ingeniero QAQC se desempeñará en campo. Confirmar que esta posición sea considerada por proyecto no por taladro ya que de acuerdo con las necesidades operativas viajará de manera constante a las locaciones.

**RESPUESTA 489**

**No se acepta su solicitud.**

**PREGUNTA 490**

Pag 61 2.3 El evento de Skidding tendrá una duración máxima de veinticuatro (24) horas por evento. ¿Son solo horas diurnas, ya que EP PETROECUADOR no permite skidding nocturno por seguridad de la operación?

**RESPUESTA 490**

**El evento de Skidding incluye, desvestida de equipo, movimiento de un cellar a otro, vestida de equipo y pruebas dinámicas a desarrollarse durante máximo veinticuatro (24) horas continuas.**

**PREGUNTA 491**

Pag 160. Ítem 5.4; Pag 181 e) Centro de monitoreo en Perforación Lago Agrio con pantallas e internet (fijo o móvil). Confirmar que el internet en las oficinas de Lago Agrio será proporcionado por Petroecuador.

**RESPUESTA 491**

5.4	Centro de monitoreo en Perforación Lago Agrio con pantallas e internet (fijo o móvil)	1
-----	---	---

**Categoría 1: Suministrado y pagado por la CONTRATISTA.**

**PREGUNTA 492**

Pag. 178. d. y Pag 230

- Cuatro tanques de 500 bls para agua de operaciones del taladro.
- Tanques de almacenaje agua 3 x500 bls. 3 x100 bls c/u

Favor Aclarar el requerimiento

**RESPUESTA 492**

- d. Cuatro (4) tanques de +/- 500 bls, cada uno montados en largueros para satisfacer necesidades de agua para cada equipo, fluido de perforación y cementación de las tuberías de revestimiento.

**TANQUES DE ALMACENAJE**

Agua = 3 x 500 bls. 3 x 100 bls c/uno.

**PREGUNTA 493**

Pag 181 f) – Geomembranas. La geomembrana deberá cumplir con las siguientes especificaciones: pre-moldeada y termo-sellada de polietileno de alta densidad (HDPE) high density polietileno de acuerdo a la norma ASTM D4439, compuestas por un 97.5% de polietileno y un 2.5% de negro de humo, espesor 40 mils. La geomembrana de 40 mils ( $\pm 1$  mm ) de espesor es muy difícil de manipular debido a su rigidez y no resiste a ser doblada partiéndose, se recomienda usar una geomembrana de menor espesor 0,75 mm.

**RESPUESTA 493**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

**PREGUNTA 494**

POWER UNITS - Unidades eléctricas generadoras de potencia. Los generadores deben proporcionar 480KW y operar a 60 Hz. Deberán contar con su equipo de back up. ¿El backup hace referencia a un generador para campamento?

**RESPUESTA 494**

**Tanto los generadores del equipo como del campamento deben tener su backup.**

**PREGUNTA 495**

Confirmar si se acepta que el drill pipe de 5 ½” sea 12000 ft.

**RESPUESTA 495**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

**PREGUNTA 496**

Confirmar se si va a utilizar tubería de revestimiento premium, de ser así, ¿cuáles serían las medidas y las cantidades estimadas?

**RESPUESTA 496**

**La utilización de la tubería premium dependerá del diseño y se comunicará a la CONTRATISTA una vez adjudicado en Contrato.**

**PREGUNTA 497**

Confirmar si se puede utilizar Casing y Tubing fabricado bajo la especificación API 5 CT 10 edition.

**RESPUESTA 497**

**No, debe utilizarse tubería fabricadas bajo la última edición de la API.**

**PREGUNTA 498**

Confirmar si Petroecuador acepta que el Casing de 9 5/8" 53.5ppf sea special drift

**RESPUESTA 498**

**Se confirma.**

**PREGUNTA 499**

¿El rango de la tubería de revestimiento sería R-3?

**RESPUESTA 499**

**Se confirma lo indicado.**

**PREGUNTA 500**

En los requerimientos suplementarios (SR's y CR's) indican en las bases que se recomienda el uso de lo indicado en el ANEXO 1. Por favor enviar el ANEXO 1.

**RESPUESTA 500**

**El anexo 1, se refiere al objeto del contrato, se aclara que se refiere al ANEXO 3. REQUERIMIENTOS GNERALES CASING y TUBING.**

**PREGUNTA 501**

En referencia al Top Drive TDS CAT IV y CAT III, favor aceptar que el top drive posea Certificado Actualizado, categoría IV y categoría III de acuerdo a la normativa internacional o acreditación y con personal calificado por el fabricante.

**RESPUESTA 501**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

El top drive debe poseer CERTIFICADO ACTUALIZADO, categoría IV y categoría III de acuerdo a la normativa internacional aplicable, emitidas por el fabricante o compañía con licencia del fabricante, con vigencia dentro de la duración del Contrato con EP PETROECUADOR.

**PREGUNTA 502**

En el formulario Nro 3, Lista de precios, el ítem: Tubería de producción 4½" 12.6#/FT L-80 EUE, el peso corresponde a una conexión premium, favor confirmar el requerimiento de las características de la tubería.

**RESPUESTA 502**

**Afirmativo**

**PREGUNTA 503**

Confirmar la configuración del cabezal productor

**RESPUESTA 503**

**Cabezal tipo Multibowl con secciones A, B y C según Norma de EP PETROECUADOR. Seguir las especificaciones API y ASME.**

**PREGUNTA 504**

En la Matriz de responsabilidades en el ítem 8.8.1 dice: “Cabezal y su instalación. (se requiere en el cabezal una sección de sello vinculante de 20" x el casing de 13 3/8" y de 20" x 9 5/8")”. ¿Se puede considerar el uso de medias lunas?

**RESPUESTA 504**

**Se considera para sello vinculante de 20" x el casing de 13 3/8".**

**PREGUNTA 505**

En caso de necesitar el uso tubería de revestimiento premium, y por la dinámica de la operación y la contratista tenga tubería de conexión BC que es de características similares añadiendo anillos de torque, ¿Se podría aceptar este requerimiento?

**RESPUESTA 505**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 506**

Favor confirmar si el pago será por cantidad usada de tubería real o efectiva

**RESPUESTA 506**

**El pago se realizará por la longitud real de la tubería, según inspección realizada en locación.**

**PREGUNTA 507**

El coordinador HSE del proyecto en locación, también podría realizar funciones de RRCC?

**RESPUESTA 507**

**El coordinador HSE del Proyecto en locación, puede realizar las funciones de RRCC, siempre y cuando las competencias se encuentren en su perfil de cargo de la contratista, el profesional se encuentre enmarcado y cumpliendo con los requisitos del cargo.**

**PREGUNTA 508**

El Ingeniero HSE del proyecto en locación, necesita tener curso de WC. Si es positiva la respuesta, podría tomar a nivel “introductorio”?

**RESPUESTA 508**

**Todo el personal de Gerenciamiento del Proyecto debe contar con todos las certificaciones vigentes de: RIG Pass, H2S, primeros auxilios, Well Control nivel Supervisor y permisos de Trabajo de EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 509**

En el ítem 12.2 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.

Se puede cambiar el texto por “negligencia o falta de probidad comprobada”....Esto debido a que siempre habrá un riesgo residual aceptable sobre los controles que aplique la contratista en base a sus estándares, del cliente y regulaciones nacionales.”

**RESPUESTA 509**

**El texto no puede ser modificado, se encuentran establecidos en los TDRs publicados.**

**PREGUNTA 510**

En el ítem, Por contaminación del medio ambiente, inobservancia o incumplimiento injustificado en cualquiera de los números del Anexo Nro. 10, EP PETROECUADOR podrá imponer diariamente una multa de hasta Veinte Mil dólares de los Estados Unidos de América (US\$20.000,00), se puede cambiar por la frase “Por contaminación del medio ambiente, debido a negligencia, falta de probidad o incumplimiento injustificado y deliberado de la Contratista”

**RESPUESTA 510**

**El texto no puede ser modificado, se encuentran establecidos en los TDRs publicados.**

**PREGUNTA 511**

Podría EP PETROECUADOR darnos el criterio de proporcionalidad o la matriz de cálculo para la aplicación de las multas por temas de incumplimiento SSA.

**RESPUESTA 511**

**Los criterios de multas se encuentran establecidos en los TDRs.**

**PREGUNTA 512**

Confirmar si en caso de que no se tenga las facilidades en las locaciones de perforación y campamento (malla perimetral, puerta de acceso e iluminación apropiada) el equipo del Contratista quedará en tarifa de stand by hasta que se tenga las condiciones de seguridad física mínimas para garantizar la operación.

**RESPUESTA 512**

**No se confirma el requerimiento.**

**PREGUNTA 513**

¿Sería viable, desde el punto de vista regulatorio y operativo, estandarizar que las medicinas que se requieren para la liberación de los consultorios, sería posible elaborar una lista que sea general para todos los dispensarios ya que en el caso de las psicotrópicas (haloperidol -midazolam etc.) que actualmente solo se prescriben con receta médica especial son solicitadas para la liberación se podría colocar que esta medicina sea manejada exclusivamente a nivel de ambulancias, evitando así la necesidad de colocar a una persona específicamente en una receta para poder realizar la adquisición de estas medicinas?

**RESPUESTA 513**

**Los medicamentos basicos se encuentran dentro de la matriz de liberacion del consultorio “MANTIENE UN STOCK SUFICIENTE Y ADECUADO PARA MANEJO DE EMERGENCIAS Y ENFERMEDADES COMUNES – AINES – ANTIPIRETIICOS- ANTIBIOTICOS- ANTIHISTAMINICOS – COLIRIOS – PRODUCTOS DE USO DERMATOLOGICO Y DE USO EN EMERGENCIAS – SOLUCIONES PARENTALES”.**

**PREGUNTA 514**

¿Es posible implementar protocolos estandarizados para realizar exámenes médicos (por ejemplo, electrocardiograma) a fin de evitar valoraciones innecesarias por especialistas?

**RESPUESTA 514**

**Se debe cumplir lo establecido en las normas de SSA.**

**PREGUNTA 515**

Confirmar que la distancia del Skidding no será mayor a 30 metros. Si la distancia es mayor a 30 metros, solicitamos que el tiempo limite de skidding sea máximo de 36 horas

### RESPUESTA 515

#### Favor referirse a las bases del concurso

- 2.3. La operación de Skidding: La tarifa de movimiento aplica únicamente para el taladro de perforación cuando finalice un Evento de Perforación o Evento de Completación (a partir de la culminación de los trabajos en el primer Pozo) y el taladro de perforación tenga que movilizarse a otro cellar asignado por EP PETROECUADOR de acuerdo al Cronograma de Perforación y Completación. El evento de Skidding tendrá una duración máxima de **veinticuatro (24) horas** por evento, en caso de que la CONTRATISTA no termine el evento de movilización en el periodo antedicho, EP PETROECUADOR no reconocerá el tiempo adicional empleado. El equipo pesado y extra pesado utilizado para el movimiento será pagado bajo lista de precios, previa aprobación del plan de movilización.

### PREGUNTA 516

Conforme lo establecido en el contrato, el evento de Skidding tendrá una duración máxima de 24 horas por evento. En caso de que el evento de skidding exceda estas 24 horas, solicitamos confirmar que la grúa será a cargo y cuenta de Petroecuador.

### RESPUESTA 516

#### Favor referirse a las bases del concurso.

- 2.3. La operación de Skidding: La tarifa de movimiento aplica únicamente para el taladro de perforación cuando finalice un Evento de Perforación o Evento de Completación (a partir de la culminación de los trabajos en el primer Pozo) y el taladro de perforación tenga que movilizarse a otro cellar asignado por EP PETROECUADOR de acuerdo al Cronograma de Perforación y Completación. El evento de Skidding tendrá una duración máxima de veinticuatro (24) horas por evento, en caso de que la CONTRATISTA no termine el evento de movilización en el periodo antedicho, EP PETROECUADOR **no reconocerá el tiempo adicional empleado**. El equipo pesado y extra pesado utilizado para el movimiento será pagado bajo lista de precios, previa aprobación del plan de movilización.

### PREGUNTA 517

En referencia al ítem 2.14 “Línea de agua, bombas de succión y transferencia necesarias para recolección y transferencia de agua desde la fuente (rio o estero) a los tanques de almacenaje necesaria para el abastecimiento.” Si la línea de agua y accesorios exceden 3km, confirmar que este exceso será a cargo y costo de Petroecuador.

### RESPUESTA 517

#### Favor referirse a las bases del concurso.

- b. Línea de agua necesaria y adecuada, y una bomba capaz de entregar 220 bls de agua por hora hasta la torre a través de las líneas de agua. La línea de agua es de responsabilidad y costo de la CONTRATISTA. La línea de agua y la bomba es para cada equipo.

**PREGUNTA 518**

En referencia al ítem 3.7 (página 158) “provisión de ambulancia fluvial por taladro de perforación.” Solicitamos confirmar que la provisión de ambulancia fluvial no aplica, según lo establecido en el cronograma.

**RESPUESTA 518**

**Se confirma el requerimiento.**

**PREGUNTA 519**

En referencia al ítem 3.9 de la matriz de responsabilidades sobre el Servicio de alojamiento y alimentación para el personal de EP PETROECUADOR solicitamos cambiar a categoría 2 con la finalidad de agilizar el proceso de revisión y pago del servicio e incluir este ítem en la lista de precios.

**RESPUESTA 519**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

3	ADMINISTRACIÓN DE RECURSOS	
3.1	Centro administrativo en Quito, incluyendo oficinas, mobiliario y equipo para el personal de la CONTRATISTA	1
3.2	Campamento en locación y equipo de acuerdo a las especificaciones técnicas del Contrato y que cumplan con las Guías de EP PETROECUADOR.	1
3.3	Campamento base de la CONTRATISTA en el Oriente Ecuatoriano con su respectivo terreno para bodega e instalaciones.	1
3.4	Camper médico y medicamentos de acuerdo a Guías de EP PETROECUADOR, Acuerdo Ministerial 1404 del Ministerio de Salud y Régimen Legal.	1
3.5	Taller/bodega en el sitio de la plataforma, para uso de la CONTRATISTA de acuerdo a las Guías de EP PETROECUADOR.	1
3.6	Provisión de espacio para construcción de taller/bodega para la CONTRATISTA	4
3.7	Provisión de una ambulancia terrestre por taladro de perforación, de acuerdo a especificaciones del Ministerio de Salud y Régimen Legal y provisión de ambulancia fluvial por taladro de perforación.	1
3.8	Provisión de alojamiento y alimentación para el personal de la CONTRATISTA y sus subcontratistas.	1
3.9	Provisión de alojamiento y alimentación para el personal de EP PETROECUADOR, sus contratistas (excepto al CONTRATISTA) y autoridades gubernamentales de control (incluyendo SHE, ARCH, MAE).	5

**PREGUNTA 520**

En referencia al ítem 3.20 “Disponibilidad de alojamiento hasta quince (15) personas del personal de EP PETROECUADOR, incluyendo personal autorizado de las CONTRATISTAS de EP PETROECUADOR (distintas a la CONTRATISTA) y autoridades gubernamentales de control en las instalaciones del taladro de perforación”. Favor aceptar que el Contratista brinde alojamiento hasta 10 personas del personal del personal de EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 520**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

ÍTEM	DESCRIPCIÓN	CATEGORÍA
	siempre que excedan lo estipulado en el ítem 3.21.	
3.10	Camioneta y buseta para el transporte del personal de la CONTRATISTA, EP PETROECUADOR y autoridades gubernamentales de control (incluyendo SHE, ARCH, MAE).	1
3.11	Camioneta (año 2023 o superior) para el representante de EP PETROECUADOR, una para cada taladro desde movilización inicial.	1
3.12	Información técnica como insumo para diseño de equipos de levantamiento artificial.	4
3.13	Diseño de equipo de levantamiento artificial.	4
3.14	Check List del Pozo.	4
3.15	Cronograma de Perforación y Completación de Pozos.	4
3.16	Preparación del Programa de Perforación.	4
3.17	Aprobación y pagos a la Secretaría de Hidrocarburos del Programa de Perforación y Completación.	4
3.18	Supervisión de operaciones e ingeniería de Perforación y Completación.	4
3.19	Gerenciamiento de líneas y de Servicios.	1
3.20	Ejecución de pruebas de producción y calidad de resultados.	4
3.21	Disponibilidad de alojamiento hasta quince (15) personas del personal de EP PETROECUADOR, incluyendo personal autorizado de las CONTRATISTAS de EP PETROECUADOR (distintas a la CONTRATISTA) y autoridades gubernamentales de control en las instalaciones del taladro de perforación.	1

#### PREGUNTA 521

En referencia al ítem 8.13.2 "3 Pantallas de monitoreo para EP PETROECUADOR (Pozo (2): Co Man, Ing Junior, oficinas Quito o Campo (1))." ¿Se acepta que la Contratista proporcione acceso al sitio web y aplicación digital para que el cliente puede revisar los datos relevantes, sin que sea necesario la entrega de pantallas de monitoreo.?

#### RESPUESTA 521

**No se acepta la solicitud**

#### PREGUNTA 522

Item7 "Se requiere priorización para tres (3) canales de voz en las estaciones que se contratarán con ancho de banda de 4096 Kbps." Solicitamos amablemente la aceptación de una red de 1024 Kbps para uso telefónico y una red de 100 Mbps para otros usos de oficina, considerando que esta configuración es suficiente.

#### RESPUESTA 522

**Favor referirse a las bases del concurso.**

b) Ancho de banda:

- 4096 Kbps, SIMÉTRICO, es decir 4096 Kbps tanto de subida como de bajada. Para las estaciones satelitales que provean el servicio a los taladros de perforación.

3	Tipo de canal 1:1	El canal desde el telepuerto del proveedor hacia las oficinas de EP PETROECUADOR Quito así como desde el telepuerto del proveedor hacia las estaciones remotas deberá ser simétrico sin compartición: Enlace Tipo 1 (Taladros de Perforación): 4096 Kbps tanto de Bajada como subida
---	-------------------	--

#### PREGUNTA 523

¿Cuál es la presión y el desplazamiento de la bomba de lodo bajo carga máxima durante la operación? ¿Es aceptable proporcionar únicamente camisas de cilindro de 6-1/2"?

#### RESPUESTA 523

**Favor referirse a las bases del concurso.**

**PREGUNTA 524**

En referencia a los 2 tanques de viaje de 60 bls. c/u", favor confirmar si se acepta proporcionar 1 tanque de viaje de 100bls.

**RESPUESTA 524**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

**TANQUES DE LODO**

2x 500 bls. c/u total 1000 bls.

2 Tanques de reserva = 500 bls.

Todos con escopetas sumergibles y agitadores con bombas centrifugas independientes.

1500 bls. total, en el sistema.

Tanques de viaje 2 x 60 bls. c/u.

**PREGUNTA 525**

Favor confirmar si se acepta stand pipe dual OD 5-1/2" con id 4"

**RESPUESTA 525**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

**STAND PIPE**

1 Dual x 5" nominal OD, 4" id, x 5000 psi wp. O dual x 5 1/2" nominal OD, 4 1/2" id x 5000 psi.

**PREGUNTA 526**

¿Cuál es la brida del cabezal del pozo?

**RESPUESTA 526**

**No indica a que item se refiere.**

**PREGUNTA 527**

¿Se acepta 5-1/2 HWDP y DP con rosca 5-1/2 JSHET54?

**RESPUESTA 527**

**DRILL PIPE Y DRILL COLLARS**

70 jt x HWDP x 5 1/2" OD XT54, Tool Joint 6 5/8" OD, 3 1/4" ID, o de características similares o superiores.

30 jt x HWDP x 3 1/2" OD, HT38, Tool Joint 4 3/4" OD, 2 1/16" ID, o de características similares o superiores o HWDP 3 1/2" OD, 3 1/2" IF.

13.000' de drill pipe de 5 1/2" grado S-135, XT54 x 21.9 lpp., Tool Joint 6 5/8" OD, 4" ID o de características similares o superiores.

**PREGUNTA 528**

¿Se acepta 6-1/4 drill collar con rosca NC46?

**RESPUESTA 528**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

**PREGUNTA 529**

¿Se puede utilizar el tiempo de certificación del equipo para calcular el período de validez del certificado en función del tiempo de funcionamiento real?

**RESPUESTA 529**

**No se acepta su requerimiento.**

**PREGUNTA 530**

La red utilizada para la perforación in situ tiene diferentes versiones en el contrato: 1024 kbps, 2048 kbps y 4096 kbps. Dado que 1024 kbps es suficiente, por favor confirmar que la Contratista puede proporcionar red de 1024 kbps

**RESPUESTA 530**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

b) Ancho de banda:

- 4096 Kbps, SIMÉTRICO, es decir 4096 Kbps tanto de subida como de bajada. Para las estaciones satelitales que provean el servicio a los taladros de perforación.

3	Tipo de canal 1:1	El canal desde el telepuerto del proveedor hacia las oficinas de EP PETROECUADOR Quito así como desde el telepuerto del proveedor hacia las estaciones remotas deberá ser simétrico sin compartición: Enlace Tipo 1 (Tajadros de Perforación): 4096 Kbps tanto de Bajada como subida
---	-------------------	--

**PREGUNTA 531**

Respecto al generador portátil se puede no proporcionar el generador portátil de 250 kW, ya que el campamento del equipo de perforación utiliza electricidad para las camperes de a través de cabina SCR/MCC? 250kw?

**RESPUESTA 531**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

**GENERADOR PORTÁTIL**

Un (1) Generador portátil de 250 kw con sistema insonorización para ruido ambiente y ruido industrial.

**PREGUNTA 532**

En la oferta se consideran 2 opciones para la evacuación de cortes con Gestor Ambiental y/o Pozo Reinyector. Cual de estas 2 opciones será la utilizada, ya que de esto depende mucho el costo del servicio y las condiciones de transporte y seguridad en la zona.

**RESPUESTA 532**

**La disposición final de ripios será mediante gestor ambiental, sin embargo, en caso de existir la opción de implementar CRI durante la ejecución de los pozos del contrato se informará oportunamente.**

### **PREGUNTA 533**

Por experiencia solo se debe contratar personal comunitario para ayudantes o zaranderos. Resto de personal ingenieros y supervisor deber ser propios de la contratista. Por favor confirmar esta solicitud o determinar el procedimiento más efectivo.

### **RESPUESTA 533**

#### **Favor referirse a las bases del concurso.**

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 la 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, la 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 la 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).

### **PREGUNTA 534**

El o los vacuums que se requieren para el transporte de aguas industriales serán provistos por la Operadora.

### **RESPUESTA 534**

**El o los vacuums son provistos por la Contratista**

### **PREGUNTA 535**

Favor definir los parámetros permisibles para la disposición final o reinyección de aguas industriales y del tratamiento de la misma; así como el lugar donde se disponga para el tema del valor del transporte en vacuum o similar.

### **RESPUESTA 535**

**Se cumplirá con los límites permisibles establecidos en la legislación vigente.**

### **PREGUNTA 536**

¿Se continúa utilizando el DECRETO 1215 o el Acuerdo Ministerial A-97 o A-100 en función de los monitoreos ambientales y otros propios de perforación de pozos actualmente?

### **RESPUESTA 536**

**Se cumplirá con lo establecido en la legislación vigente.**

### **PREGUNTA 537**

En el ítem 2.7 de la matriz de responsabilidades se establece categoría 2 o 4 para las “Relaciones con las Comunidades aledañas a la Plataforma”, favor confirmar que esta responsabilidad es a cargo de Petroecuador, es decir categoría 4.

**RESPUESTA 537**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

2.7	Relaciones con las Comunidades aledañas a la Plataforma.	2 o 4
-----	--	-------

**PREGUNTA 538**

Favor confirmar si EP PETROECUADOR pagará la tarifa diaria de standby cuando se suscite un evento de Fuerza Mayor por problema comunitario durante la desmovilización.

**RESPUESTA 538**

**No se pagara stand by Durante eventos de Fuerza Mayor.**

**PREGUNTA 539**

En el concurso no se habla del procedimiento y costo de monitoreo NORM (radiactividad de los cortes de perforación). ¿Se debe considerar dicho evento y que modalidad por pozo o por piscina adicional al costo de cada monitoreo el cual debe ser considerado como adicional?

**RESPUESTA 539**

**Seguir el Acuerdo Ministerial AM100 reglamento Ambiental de operaciones hidrocarburíferos decreto ejecutivo 1215.**

**PREGUNTA 540**

En el anexo No 3, Obligaciones de la contratista, numeral 1 Condiciones generales de ejecución de los servicios, sub numeral 1.21 indica “El alcance del servicio de inspección de tubulares de perforación y completación es en boca de pozo”, aclarar que la tubería en mención se refiere a tubería de revestimiento y producción.

**RESPUESTA 540**

**El alcance del servicio de inspeccion de tubulares es de tuberia de revestimiento y tuberia de production**

**PREGUNTA 541**

Con respecto al equipo de cementación indica “La línea de cementación deberá contar con el personal, equipos y química suficiente para cumplir con las cementaciones y éstas serán aprobadas por personal de EP PETROECUADOR” ¿se tiene algún listado del equipo mínimo requerido?

**RESPUESTA 541**

**Favor referirse a las bases del concurso.**

**PREGUNTA 542**

En referencia a lo indicado en Documentación Técnica: Todos los requisitos que se requieren para poder evaluar las ofertas, conforme la Matriz de Evaluación Técnica, por cada taladro de perforación (número 5.1), solicitamos aclarar a que se refiere el punto número 5.1, con el fin de asegurar una comprensión adecuada de su significado.

**RESPUESTA 542**

**EXPERIENCIA: Se refiere a los eventos conscientes en general, más específicamente a percepciones, o al conocimiento práctico y la familiaridad que producen estos procesos conscientes. Entendida como un evento consciente en el sentido más amplio, la experiencia involucra un sujeto al que se presentan varios elementos**

**PREGUNTA 543**

Favor confirmar si en el Formulario Nro. 1B se debe colocar el valor de la OFERTA ECONÓMICA TOTAL DE LA OFERTA ECONÓMICA del Formulario Nro. 3C.

**RESPUESTA 543**

**Se confirma su apreciacion.**

**PREGUNTA 544**

Por favor permitir que los Oferentes puedan presentar un certificado de compromiso para actualizar las certificaciones de equipos que hayan expirado, una vez adjudicado el contrato y antes del inicio de operaciones.

**RESPUESTA 544**

**Se acepta el requerimiento siempre y cuando se presente la carta de compromiso en la cual se compromete a cumplir con este requisito una vez que se haya adjudicado el proyecto y antes de iniciar operaciones**

**PREGUNTA 545**

Confirmar si es posible recibir el acceso al recurso compartido para realizar la carga de ofertas con la debida antelación.

**RESPUESTA 545**

**Una vez se inicie el proceso se habilitará los recursos compartidos.**

**PREGUNTA 546**

En formulario No. 3B en el perfil direccional se indican 55 días para la desmovilización, verificar la información con respecto a los días señalados

**RESPUESTA 546**

**Se enviará el formulario revisado con el que deben trabajar.**

**PREGUNTA 547**

En la página 32 se indica que "El parámetro de evaluación económica estará basado exclusivamente en los costos ofertados (Formulario Nro. 3) en base a los Formularios Nros. 3A y 3B", considerando que el Formulario Nro. 3 contiene la LISTA DE PRECIOS UNITARIOS, ¿se refiere a los costos ofertados en el Formulario Nro. 3C?

**RESPUESTA 547**

**Se enviará el formulario revisado con el que deben trabajar.**

**PREGUNTA 548**

Respecto al servicio de mud logging, favor confirmar si se requerirá la instalación de equipos (computadoras) según se indica en ítem 8.11, ya que en su lugar se puede proporcionar un sistema de acceso remoto sin que sea necesario la instalación de computadoras.

**RESPUESTA 548**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 549**

Favor precisar qué tipo de cursos deberán ser provistos con la aprobación del Administrador de Contrato.

**RESPUESTA 549**

**Los cursos son de caracter técnico.**

**PREGUNTA 550**

Favor confirmar si se puede contar con un equipo back up en la base de operaciones de la Contratista para dos taladros de perforación

**RESPUESTA 550**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 551**

En la experiencia en la operación del servicio de control de sólidos se utilizan 3 bombas neumáticas, confirmar si se puede actualizar este requerimiento.

**RESPUESTA 551**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 552**

En el requerimiento de drill pipe, podría la Contratista disponer de 12000 ft en locación y el restante en la base y cuando lo requiere Petroecuador movilizarlo desde la base

**RESPUESTA 552**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 553**

En referencia al modelo de contrato cláusula 12.2 en el primer párrafo establece “*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*”, mientras que en el segundo párrafo menciona “*Por contaminación del medio ambiente, inobservancia o incumplimiento injustificado en cualquiera de los números del Anexo Nro. 10, EP PETROECUADOR*”. Favor aclarar cuál es la diferencia entre ambos párrafos y escenarios en los que se aplicarán las multas.

**RESPUESTA 553**

**En la cláusula 12.2, el primer párrafo se refiere cuando sucede el evento, mientras que el segundo párrafo hace referencia al tiempo que tome subsanar dicho evento luego de las primeras 24 horas de haber sucedido.**

**PREGUNTA 554**

Debido a la sensibilidad de la zona, se solicita que Petroecuador gestione protección militar permanente en las locaciones de la Zona Norte.

**RESPUESTA 554**

**Se contara con seguridad militar si se encuentran condiciones debidamente justificadas de acuerdo a la normativa de seguridad física e informes de jefatura de campo de EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 555**

En la página 32 se indica que “El parámetro de evaluación económica estará basado exclusivamente en los costos ofertados (Formulario Nro. 3) en base a los Formularios Nros. 3A, 3B y 3C”, considerando que el Formulario Nro. 3 contiene la LISTA DE PRECIOS UNITARIOS, ¿se refiere a los costos ofertados en el Formulario Nro. 3D?

**RESPUESTA 555**

**EL formulario 3d esta alimentado del calculo de los formularios 3a,3b y 3c, los cuales estan calculados en base a las listas de precios del formulario 3**

**PREGUNTA 556**

Favor enviar el Formulario 3 en formato Excel

**RESPUESTA 556**

**Se acepta el requerimiento y se enviara el Excel**

**PREGUNTA 557**

Dentro del formulario 3A Costo Movilizaciones, existe el ítem Equipo pesado (USD\$/equipos/días), este ítem no consta dentro de Formulario 3 PRECIO DEL SERVICIO (LISTA DE PRECIOS UNITARIOS), favor confirmar que valores se deben colocar aquí.

**RESPUESTA 557**

**Referirse a formulario 3b, en la parte de movilizacion, equipo pesado**

**PREGUNTA 558**

Dentro del Formulario 3B COSTOS POZO TIPO DIRECCIONAL, los siguientes ítems no coinciden con las descripciones del Formulario 3 PRECIO DEL SERVICIO (LISTA DE PRECIOS UNITARIOS)

- 1) Grúa (100 tons) con operador y ayudante, incluye mov
- 2) Grúa (100 tons) con operador y ayudante, incluye mov
- 3) Grúa (80 tons) con operador y ayudante, incluye mov
- 4) Montacargas 12 ton con 2 operadores turno 12 hrs
- 5) Cabezal con cama baja y cama alta con chofer incluye mov
- 6) Cabezal con cama baja y cama alta con chofer incluye mov
- 7) Tubería de Revestimiento 20" (94 LBS/FT, K-55, BTC)
- 8) Tubería de Revestimiento 13-3/8" (68 LBS/FT, K-55, BTC)
- 9) Tubería de Revestimiento 13-3/8" (54.5 LBS/FT, K-55, BTC)
- 10) Tubería de Revestimiento 9-5/8" (47 LBS/FT, N-80, BTC)
- 11) Tubería de Revestimiento 9-5/8" (53.5 LBS/FT, N-80, BTC)
- 12) Tubería de Revestimiento 7" (26 LBS/FT, P-110, BTC)
- 13) Centralizador Integral Para 13 3/8" con Stop Rings
- 14) Zapata Rimadora de 9 5/8" BTC
- 15) Zapata Rimadora de 7" BTC
- 16) 3-1/2" eue box x pin, 9.3#, Centralizador integral (4EA aletas 8.30" OD) (API CONEXION), para pasar cable ESP # 1-2-4 AWG, Incluye: movilización, simulacion de Torque y Arrastre y servicio técnico en el pozo
- 17) 3-1/2" eue box x pin, 9.3#, Centralizador integral (4EA aletas 5.95" OD) (API CONEXION), para pasar cable ESP # 1-2-4 AWG, Incluye: movilización, Simulacion de Torque y Arrastre y servicio técnico en el pozo

Favor confirmar a que ítems se refiere.

**RESPUESTA 558**

**Para el caso de la tubería, se refiere a conexion btc, para el caso del cable es l80, con respecto a la grúa referirse al excel enviado.**

**PREGUNTA 559**

Dentro del Formulario 3C COSTOS POZO TIPO RE-ENTRY, los siguientes ítems no coinciden con las descripciones del Formulario 3 PRECIO DEL SERVICIO (LISTA DE PRECIOS UNITARIOS)

- Grúa (100 tons) con operador y ayudante, incluye mov
- Grúa (100 tons) con operador y ayudante, incluye mov

- Grúa (80 tons) con operador y ayudante, incluye mov
- Montacargas 12 ton con 2 operadores turno 12 hrs
- Cabezal con cama baja y cama alta con chofer incluye mov
- Cabezal con cama baja y cama alta con chofer incluye mov
- Tubería de Revestimiento 7" (26 LBS/FT, P-110, BTC)
- Zapata Rimadora de 7" BTC
- 3-1/2" eue box x pin, 9,3#, Centralizador integral (4EA aletas 8,30" OD) (API CONEXION), para pasar cable ESP # 1-2-4 AWG, Incluye: movilización, simulacion de Torque y Arrastre y servicio técnico en el pozo
- 3-1/2" eue box x pin, 9,3#, Centralizador integral (4EA aletas 5,95" OD) (API CONEXION), para pasar cable ESP # 1-2-4 AWG, Incluye: movilización, Simulacion de Torque y Arrastre y servicio técnico en el pozo

**RESPUESTA 559**

**Para el caso del cable es 180, con respecto a la grua y equipo pesado referirse al excel enviado**

**PREGUNTA 560**

En el formulario 3D OFERTA ECONÓMICA, favor confirmar que valor se debe colocar en la celda (2) Skidding y en la celda (3) Movilización entre plataformas

**RESPUESTA 560**

**Corresponde al valor de la tarifa diaria de movimiento. Referirse al excel enviado**

**PREGUNTA 561**

En caso de que se envié el formulario 3 en formato de excel, y si existiese una diferencia con las bases o una actualización en la respuestas, cual formato debe prevalecer?

**RESPUESTA 561**

**Se enviara el excel. Siendo este ultimo el que prevaleciera en caso de alguna diferencia**

**FLUIDOS DE PERFORACIÓN**

**PREGUNTA 562**

En caso de existir pérdidas de fluido a la formación en volúmenes considerables y por causas no imputables a la línea de fluidos. ¿Este valor adicional se cobrará de acuerdo con la lista de precios?

**RESPUESTA 562**

**Afirmativo**

**PREGUNTA 563**

En todo evento de pega, empaquetamiento no relacionado al fluido, ¿Los costos de materiales y servicios serán cobrados por lista de precios?

**RESPUESTA 563**

**Solo se pagara por barril perdido por causas no relacionadas al fluido**

**PREGUNTA 564**

¿De ser requerido materiales para cementación, serán cobrados por lista de precios?

**RESPUESTA 564**

**No se cobrara nada adicional, a excepcion de barriles perdidos por causas no imputables a la contratista.**

**PREGUNTA 565**

Para el fluido con salmuera, indicar el peso referencial del fluido.

**RESPUESTA 565**

**Se enviara las especificaciones por pozo, a la compañía que realizara la propuesta tecnica una vez adjudicado el contrato**

**PREGUNTA 566**

En la propuesta constan 2 tipos de fluidos polimérico para la sección intermedia. ¿Se puede presentar la propuesta de fluidos de perforación utilizando solo el fluido polimérico o es obligatorio presentar el sistema polimérico + Kcl para perforar la sección intermedia?

**RESPUESTA 566**

**Se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 567**

En el tender se menciona 12 pozos aproximadamente, favor aclarar, de estos cuántos horizontales se planea perforar, ¿cuántos direccionales de alto y bajo ángulo son?

**RESPUESTA 567**

**Son 11 direccionales y un reerntrie. En cuanto al perfil se enviara previo inicio de operaciones del contrato**

**PREGUNTA 568**

En caso de requerir la preparación de volúmenes adicionales de fluidos por operaciones no planificadas de la perforación (pega de tubería, daños de herramientas, operaciones de pesca, side track, etc) y por causas no imputables a la línea de fluidos, confirmar que los volúmenes adicionales serán pagados por EP Petroecuador de acuerdo con una lista de precios.

**RESPUESTA 568**

**Se pagara por barril adicional en caso de que la pérdida no sea atribuible a la contratista**

**PREGUNTA 569**

En la Sección de 16" y 12-1/4" la densidad alcanzable acorde a la propuesta técnica se hace con Barita, se puede utilizar carbonato de Calcio o mezclas de Carbonato /Barita para alcanzar la densidad?

**RESPUESTA 569**

**Se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 570**

¿Confirmar si EP Petroecuador proveerá las muestras de formación del campo necesarias para la elaboración de los estudios de caracterización de las formaciones previo al inicio del proyecto? ¿O se podrá entregar dicha información una vez que sean tomadas las muestras durante la perforación del primer pozo?

**RESPUESTA 570**

**Se podra entregar la informacion despues del primer pozo. Sin embargo las formulaciones deberan estar sustentadas en experiencias en campos cercanos**

**PREGUNTA 571**

Nos podrían confirmar si, debido a la proximidad de las locaciones de la base del Coca, se mantendría un máximo de 1.5 pozos de químicos y materiales como medida de contingencia

**RESPUESTA 571**

**Se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 572**

Confirmar si los productos químicos serán identificados bajo el Sistema HMISIII o bajo el Sistema SGA

**RESPUESTA 572**

**Referirse a los requisitos de SSA. Una vez adjudicado el contrato se definirá**

**PREGUNTA 573**

Con respecto al laboratorio principal, ¿sería posible realizar pruebas especiales en un laboratorio externo con el que el oferente mantiene acuerdos de cooperación?

**RESPUESTA 573**

**No se acepta el requerimiento**

**COMPLETACIÓN**

**PREGUNTA 574**

En la lista de precios página # 50 se hace referencia a:

- “Packer Hinchable petróleo para sección de 8 1/2” o 8 3/8””
- “Packer Hinchable agua para sección de 8 1/2” o 8 3/8””
- “Packer Hinchable agua para sección de 6 1/8””

Por favor confirmar si el servicio corresponde a las dimensiones de pozo entubado con Casing de 9-5/8” para la sección de 8-1/2” o 8-3/8” y Liner de 7” para la sección de 6-1/8”

**RESPUESTA 574**

**Confirmado que el servicio corresponde a las dimensiones de pozo entubado con Casing de 9-5/8” para la sección de 8-1/2” o 8-3/8” y Liner de 7” para la sección de 6-1/8”.**

**PREGUNTA 575**

En la lista de precios página # 51 y página # 51 se hace referencia a dos items:

- “Mule Shoe: 2.875 IN 6.4 PPF Flush Joint Connection BOX UP Fosfatizado; ANSI 4140 Q&T/ API L80 1%CR (Incluye: movilización al pozo)”
- “Pata de mula 2 7/8” EUE Box”

Por favor confirmar si se refiere al mismo elemento

**RESPUESTA 575**

**Afirmativo**

**PREGUNTA 576**

En la lista de precios página # 53 en referencia al servicio de: “Servicio de Fracturamiento Hidráulico + fluido de control”

Por favor confirmar si de usarse este item la provisión de fluido de control será de 1200 bbls de fluido de control.

**RESPUESTA 576**

**En el Formulario Nro. 3 indica que la provisión de fluido de control estará acorde a la operación, no especificado a 1200 bbls de fluido.**

**PREGUNTA 577**

Por favor confirmar si antes de la movilización de los equipos EP PETROECUADOR emitirá un certificado de compactación de la plataforma que garantice una adecuada ubicación y localización de todos los equipos que conforman el Rig de perforación.

**RESPUESTA 577**

**La CONTRATISTA realizará una inspección previa de la plataforma y verificará el estado aceptable de la misma previo a la Movilización de equipos.**

**PREGUNTA 578**

En el caso de requerir Protectores de cable, Mid Joints y Conectores de superficie para el armado del equipo BES éstos accesorios será considerados como reembolsables o se los puede incluir en la lista de precios?

**RESPUESTA 578**

**En caso de requerirse se solicitaran bajo la modalidad de reembolso.**

**PREGUNTA 579**

En caso de requerir una cementación remedial en la sección de 9-5/8", esta se podría incluir como item en la lista de precios?

**RESPUESTA 579**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 580**

¿Se puede incluir en la lista de precios el item de: "píldora viscosa de 120 segundos para limpieza de pozo durante la completación, Unidad: COSTO/BBL?

**RESPUESTA 580**

**No se acepta el requerimiento**

**CORRIDA DE TUBULARES - HERRAMIENTA DE LIMPIEZA**

**PREGUNTA 581**

Debido a que la distancia desde la base hasta las locaciones donde se tiene planificada la perforación es menor a 20 km, se podría disponer del equipo de back up en base Coca.

**RESPUESTA 581**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 582**

Se requiere back up en la locación de equipos y herramientas. ¿Por favor confirmar que EP PETROECUADOR y la CONTRATISTA adjudicada revisarán el listado de dichos equipos y herramientas previo al inicio de servicios, y adicionalmente disponer de ciertos back ups en su base de operaciones en lugar de directamente en locación?

**RESPUESTA 582**

**No se acepta el requerimiento. Principal y back up en pozo**

**PREGUNTA 583**

Para el servicio de corrida de revestimiento de 13 3/8 y 9-5/8" se podría considerar la opción de que el equipo principal sea rotatorio y el equipo de back up sea convencional.

**RESPUESTA 583**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 584**

Durante la bajada del casing Petroecuador necesitará un archivo donde se evidencie el registro de torque o esto únicamente aplicaría para la corrida de tubulares de producción.

**RESPUESTA 584**

**Solo para roscas premium en caso de usarse, por lo demas se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 585**

Dentro del requerimiento de herramientas de limpieza el servicio modalidad lump sum indica que la corrida incluye: técnico, canasta, scraper, cepillo y magneto. Confirmar si la broca ya sea de 6", 6 1/8" y 4-3/4" que se coloque en la punta del BHA de limpieza será provista por Petroecuador.

**RESPUESTA 585**

**Afirmativo. En caso de no tener disponibilidad, EP Petroecuador solicitara la broca y sera pagada por lista de precios.**

**MUD LOGGING**

**PREGUNTA 586**

Según la matriz de responsabilidades item 8.11 es necesario la instalación de 2 equipos (computadoras) para la transmisión de información en tiempo real en las oficinas de Quito o Campo. Se solicita la aclaración ya que se cuenta con un sistema de transmisión de datos al que puede acceder cualquier equipo que tenga acceso a internet.

**RESPUESTA 586**

**No se acepta el requerimiento, los equipos deben ser fisicos**

**PREGUNTA 587**

Para el servicio de Mud Logging detallar los consumibles que se necesitan para el set de muestras para almacenamiento? Además, para los entregables se va a requerir solo información digital (CD)?

**RESPUESTA 587**

**La tarifa lump sum incluye todos los consumibles necesarios, para tomar dos (2) sets de muestras para almacenamiento un (1) set de muestras secas para almacenamiento y un (1) set de muestras húmedas para almacenamiento) y un set de muestras para almacenamiento para gabinete equipos, una copia del reporte preliminar incluyendo un master log escala 1:500 el que será sujeto a aprobación y/o correcciones por parte del representante del EP PETROECUADOR. Dos (2) copias del reporte final con tres (3) copias del master log escala 1:500. Dos (2) copias del reporte final en CD en formato PDF y LAS**

**PREGUNTA 588**

Para personal de Mud logging, específicamente Supervisor de cabina se puede solicitar el curso de Well control Introductorio?

**RESPUESTA 588**

**No se acepta el requerimiento. Regirse a las bases del concurso.**

**CONTROL DE SÓLIDOS**

**PREGUNTA 589**

En la oferta, la tarifa lumpsum incluye dos volquetas. ¿Sin embargo, bajo la figura del gestor ambiental no se requiere de este equipo – volqueta- podrían eliminar o aclarar dicha situación?

**RESPUESTA 589**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 590**

En el caso de la generación de píldoras ácidas, cemento, crudo y otros desechos peligrosos, la línea de control sólidos realizará el tratamiento, transporte y disposición final mediante lista de precios adicional a la tarifa lump sum, por favor confirmar

**RESPUESTA 590**

**No se acepta el requerimiento. Considerar que es un servicio integrado.**

**PREGUNTA 591**

VACUUM 200 BBL. Se especifica que cualquier equipo adicional debe ser solicitado por la CONTRATISTA y aprobado por el Administrador del Contrato, se solicita incluir un vacuum adicional de 200 BBL exclusivamente para la línea de control de sólidos dentro del alcance del contrato, bajo lista de precios, para optimizar la operación y evitar retrasos.

**RESPUESTA 591**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 592**

Respecto del servicio de control sólidos en la lista de equipos se solicita 5 bombas neumáticas, por experiencia en el servicio se utiliza máximo 2 bombas neumáticas, por favor confirmar

**RESPUESTA 592**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 593**

En la página 5 de las bases del concurso se indica: La carpeta número uno deberá ser comprimida (.zip) contendrá la propuesta técnica y la documentación legal y de SSA.....

Agradeceremos indicar cuales son los requisitos y documentos de SSA que se deben incluir en la propuesta.

**RESPUESTA 593**

**Remitirse a las bases del concurso. Requisitos SSA**

**PREGUNTA 594**

En la página 5 de las bases del concurso se indica que dentro de la propuesta técnica se debe incluir - Equipo y personal mínimo de la contratista. para la prestación del servicio (Ver Anexo Nro. 4).

Agradeceremos indicar cuales son los soportes que se deben incluir para cumplir con este punto.

**RESPUESTA 594**

**Hojas de vida, y certificados o títulos de propiedades, o registros de importacion debidamente legalizados**

**PREGUNTA 595**

Por favor confirmar los perfiles de desviación planeados para los pozos

**RESPUESTA 595**

**Se remitiran una vez sea adjudicada la empresa previo inicio operacional del contrato**

**PREGUNTA 596**

Por favor confirmar la temperatura de fondo estimada de los pozos

**RESPUESTA 596**

**Se remitiran una vez sea adjudicada la empresa previo inicio operacional del contrato**

**PREGUNTA 597**

Por favor confirmar si no cotizar ítems es causal de descalificación

**RESPUESTA 597**

**Se deben cotizar todos los ítems**

**PREGUNTA 598**

Por favor confirmar fluido de perforación planeado (tipo y densidad) con que se ejecutaran los registros eléctricos OH

**RESPUESTA 598**

**Se remitiran una vez sea adjudicada la empresa previo inicio operacional del contrato**

**PREGUNTA 599**

Por favor confirmar fluido de completamiento planeado (tipo y densidad) con que se ejecutaran los registros CH

**RESPUESTA 599**

**Se remitiran una vez sea adjudicada la empresa previo inicio operacional del contrato**

**PREGUNTA 600**

Por favor confirmar si se requiere equipo de control de presión para la ejecución de los servicios. Si es así, por favor suministrar las especificaciones y conexiones requeridas

**RESPUESTA 600**

**Se remitiran una vez sea adjudicada la empresa previo inicio operacional del contrato**

**PREGUNTA 601**

¿Cuál es el formato digital para entregar los resultados?

**RESPUESTA 601**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 602**

¿Hay algún formato específico para los reportes finales de geomecánica?

**RESPUESTA 602**

**Remitirse a los Términos y Condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio; Servicio de Geomecánica incluidos en el Anexo Nro 03.**

**PREGUNTA 603**

¿Cuántos pozos offset se contemplan para realizar el estudio predrill de geomecánica?

**RESPUESTA 603**

**Se remitiran una vez sea adjudicada la empresa previo inicio operacional del contrato**

**PREGUNTA 604**

¿Que contempla el servicio de monitoreo de ripios? Normalmente el monitoreo de los ripios va dentro del servicio de mud logging.

**RESPUESTA 604**

**En el servicio de Geomecánica se requiere el monitoreo de rípios en tiempo real en zarandas, incluyendo pero no limitándose a reportar las descripciones, características, anomalías de los recortes observados en superficie durante la Perforación de los pozos.**

**PREGUNTA 605**

¿El puesto de especialista en tiempo real para monitoreo de rípios de perforación, el puesto de Cavignolo y el puesto de geomecánico en tiempo real, será ejecutado por personal diferente para cada uno de estos puestos? Es decir, personal exclusivo para monitoreo de rípios, personal exclusivo para Cavignolo y otro personal exclusivo para geomecánica de tiempo real?

**RESPUESTA 605**

**Será ejecutado por el mismo personal.**

**PREGUNTA 606**

¿Cuáles serán los entregables del servicio de monitoreo de rípios?

**RESPUESTA 606**

**Remitirse a los Términos y Condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio; Servicio de Geomecánica incluidos en el Anexo Nro 03.**

**PREGUNTA 607**

¿Cuáles serán los entregables del servicio de Cavignolo?

**RESPUESTA 607**

**Remitirse a los Términos y Condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio; Servicio de Geomecánica incluidos en el Anexo Nro 03.**

**PREGUNTA 608**

¿Cuáles serán los entregables del servicio de geomecánica de tiempo real?

**RESPUESTA 608**

**Remitirse a los Términos y Condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio; Servicio de Geomecánica incluidos en el Anexo Nro 03.**

**PREGUNTA 609**

¿El servicio de monitoreo de rípios y cavignolo será de 12 h o de 24 h?

**RESPUESTA 609**

**Remitirse a los Términos y Condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio; Servicio de Geomecánica incluidos en el Anexo Nro 03 “la CONTRATISTA deberá contar en la locación asignada por EP PETROECUADOR con al menos dos (2) Geomecánicos”, los cuales tendrán turnos de 12 horas.**

**PREGUNTA 610**

¿El soporte del coordinador puede ser de manera remota?

**RESPUESTA 610**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 611**

¿En caso de que el coordinador de línea de soporte de manera remota, podría estar ubicado en otro país?

**RESPUESTA 611**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 612**

Normalmente el análisis de tiempos invisibles y/o no productivos lo realiza el well engineer o el ingeniero de operaciones, ya que esta actividad no es competencia del área de geomecánica. Puede considerarse dejar esta actividad fuera de los requerimientos del área de geomecánica?

**RESPUESTA 612**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 613**

¿Los geomecánicos de tiempo real deben estar disponibles para la perforación de todas las secciones del pozo? Una vez alcanzada la profundidad final del pozo, ¿pueden los geomecánicos retirarse de la locación para continuar trabajando en los reportes finales desde las oficinas?

**RESPUESTA 613**

**No se acepta el requerimiento. El personal debe permanecer en locación desde el inicio hasta la finalización del evento de Perforación.**

**PREGUNTA 614**

¿El servicio de monitoreo en tiempo real será requerido en todas las etapas de los pozos o solo en alguna etapa específica?

**RESPUESTA 614**

**El servicio requerido es en todas las etapas de los pozos.**

**PREGUNTA 615**

¿Cuántos días en promedio se estima para la perforación de los pozos?

**RESPUESTA 615**

**Remitirse al cronograma de perforación tentativo, que se encuentran en las Bases del presente concurso.**

**PREGUNTA 616**

¿En que idioma se solicitarán los reportes diarios?

**RESPUESTA 616**

**Idioma Español**

**PREGUNTA 617**

¿Con cuánto tiempo de antelación proporcionará PETROECUADOR la información para poder llevar a cabo el primer estudio predrill para la estimación de la ventana operativa del fluido de perforación del primer pozo?

**RESPUESTA 617**

**Se remitirá la información a la Contratista una vez adjudicado el contrato.**

**PREGUNTA 618**

¿Para el servicio de geomecánica de tiempo real tendremos que suministrar cabina y/o espacio físico de trabajo?

**RESPUESTA 618**

**La contratista si deberá suministrar cabina para el servicio de geomecánica.**

**PREGUNTA 619**

¿Para el servicio de monitoreo de rípios de perforación tendremos que suministrar cabina y/o espacio físico de trabajo?

**RESPUESTA 619**

**La contratista si deberá suministrar cabina para el servicio de monitoreo de rípios de perforación.**

**PREGUNTA 620**

¿Para el servicio de geomecánica de tiempo real tendremos que suministrar cabina y/o espacio físico de trabajo?

**RESPUESTA 620**

**La contratista si deberá suministrar cabina para el servicio de geomecánica.**

**PREGUNTA 621**

Para el monitoreo de volumen de retornos versus volumen de pies perforados contemplado en el servicio de Cavignolo, ¿los equipos serán parte integral del equipo de perforación o estos equipos deberán ser suministrados por la empresa de servicio?

**RESPUESTA 621**

**Remitirse a los términos y condiciones del SERVICIO DE GEOMECÁNICA numeral 1.**

**PREGUNTA 622**

¿Podría por favor confirmar si dentro de los servicios para los campos en la zona norte se realizaran pozos horizontales? ¿En caso afirmativo cuantos se están considerando?

**RESPUESTA 622**

**Remitirse al cronograma de perforación tentativo, que se encuentran en las Bases del presente concurso.**

**PREGUNTA 623**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”. ¿Cuántos días se tienen contemplados para la fase horizontal de los pozos y en que diámetro de hueco se realizara?

**RESPUESTA 623**

**Se remitirá la información a la Contratista una vez adjudicado el contrato.**

**PREGUNTA 624**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”. ¿Cuántos días se tienen contemplados para la fase de aterrizaje de los pozos y en que diámetro de hueco se realizara?

**RESPUESTA 624**

**Se remitirá la información a la Contratista una vez adjudicado el contrato.**

**PREGUNTA 625**

Para los pozos tipo Horizontal, podría por favor confirmar si en caso de requerir servicio de geo navegación, ¿los ingenieros geonavegadores cuantos años mínimos de experiencia deben tener?

**RESPUESTA 625**

**Al menos 1 año con experiencia comprobada en pozos de EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 626**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”  
¿El Servicio de Geonavegación se puede brindar de forma remota? Manteniendo comunicación 24/7 via teams durante la perforación de pozo?

**RESPUESTA 626**

**Dependerá de las necesidades de cada campo y pozo solicitado por Geociencias del Activo respectivo.**

**PREGUNTA 627**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”  
¿El Servicio de Geonavegación se puede brindar de forma presencial en oficinas de Quito en turno diurno y de forma remota en turno de la noche manteniendo comunicación 24/7 via teams durante la perforación de pozo?

**RESPUESTA 627**

**Dependerá del requerimiento del ingeniero a cargo de la geonavegación de EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 628**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”  
¿Para las secciones de Aterrizaje y Geonavegación de los pozos horizontales que tipo de herramienta de resistividad azimutal e inversión se requiere? Herramientas de alta profundidad de investigación y/o extra alta profundidad de investigación? ¿Y la inversión es de una sola capa o multi-capa?

**RESPUESTA 628**

**El tipo de herramienta de resistividad azimutal e inversión requerida para las secciones de aterrizaje y geonavegación en pozos horizontales dependerá estrictamente del objetivo técnico particular de cada pozo, así como de las condiciones específicas del subsuelo y del nivel de incertidumbre geológica presente. Por consiguiente, la decisión final sobre el tipo de herramienta e inversión a utilizar debe basarse en los objetivos técnicos claramente definidos en los términos de referencia específicos del pozo a perforar.**

**PREGUNTA 629**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”  
¿Cuáles son los contrastes de resistividad esperados durante el aterrizaje de los pozos horizontales?

**RESPUESTA 629**

**No existe un valor típico único para los contrastes de resistividad durante el aterrizaje de los pozos horizontales en la Cuenca Oriente. Estos contrastes dependen directamente del contexto geológico específico del pozo, incluyendo factores como el tipo de formación, porosidad, permeabilidad, tipo y saturación de fluidos presentes, y variaciones locales en salinidad del agua de formación.**

**Por lo tanto, cada pozo requerirá un análisis particular del contexto geológico y petrofísico existente para establecer los rangos esperados de contraste de resistividad, basándose en información histórica, estudios previos y registros disponibles del área operativa específica.**

**PREGUNTA 630**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”.  
¿A partir de la terminación del pozo horizontal, En cuanto tiempo se debe entregar el reporte final de geonavegación?

**RESPUESTA 630**

Remitirse a **CONDICIONES GENERALES Y LÍNEAS DE SERVICIO PERFORACIÓN** numeral 18.

**PREGUNTA 631**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita el ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”). ¿En la fase de geonavegación se contempla información LWD adicional a la resistividad azimutal y GR? Como registros Densidad, Neutrón, NRM, imágenes entre otros?

**RESPUESTA 631**

En la fase de geonavegación de pozos horizontales, además de la resistividad azimutal y el registro de rayos gamma (GR), podría contemplarse la incorporación adicional de otros registros LWD tales como densidad, neutrón, resonancia magnética nuclear (RMN), imágenes o sónicos, dependiendo de los objetivos técnicos específicos del pozo y del nivel de detalle requerido para la navegación.

La decisión sobre qué tipo de información adicional se requiere dependerá principalmente del contexto geológico, la complejidad del reservorio, la necesidad de caracterizar adecuadamente la formación objetivo en tiempo real y el grado de incertidumbre geológica asociada.

**PREGUNTA 632**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita dentro del ítem de “Servicio de Aterrizaje y Geonavegación”) Petrofísica en tiempo real, podrían por favor detallar el alcance de esta petrofísica en tiempo real.

**RESPUESTA 632**

El alcance de la Petrofísica en Tiempo Real solicitada dentro del ítem "Servicio de Aterrizaje y Geonavegación" generalmente implica la entrega de una evaluación petrofísica preliminar (Quick View o evaluación rápida) durante la perforación, que permita tomar decisiones operativas inmediatas.

Este Quick View en tiempo real habitualmente incluye, aunque no se limita necesariamente a:

- Interpretación preliminar de registros LWD, principalmente resistividad azimutal y rayos gamma (GR), pudiendo incluir opcionalmente otros registros disponibles como densidad, neutrón o imágenes, según se haya definido previamente.
- Determinación en tiempo real de límites litológicos e identificación de contactos de fluidos.
- Cálculos preliminares de saturación de fluidos, porosidad y espesores netos o brutos aproximados.
- Provisión de gráficos o diagramas rápidos (Quick Look) para facilitar la comprensión inmediata de la situación del pozo.

**PREGUNTA 633**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita Sensor LWD Resistividad Horizontal. Podrían por favor detallar a que se refiere con Resistividad Horizontal, a que principio físico de adquisición se refiere.

**RESPUESTA 633**

El término "Resistividad Horizontal" solicitado en sensores LWD hace referencia a la medición de la resistividad eléctrica en dirección paralela al plano de estratificación del reservorio. Esto permite evaluar adecuadamente la anisotropía de la formación, que es la diferencia en resistividad según la

**dirección de medición (horizontal vs vertical). Esta información es crítica para caracterizar con precisión formaciones laminadas o estratificadas.**

**PREGUNTA 634**

En Formulario Nro 3 (Precio del Servicio) solicita Sensor LWD Sonico Dipolar donde se solicita “generación de imágenes microresistivas de alta resolución”, la cual es un principio físico diferente. ¿Se debe cotizar herramienta adicional de imagenes microresistivas en conjunto con el sónico dipolar? ¿O se refiere a imágenes ultrasónicas de alta resolución?

Se puede agregar un Item aparte solo con la imagen de alta resolución microresistiva o ultrasónica de alta resolución?

**RESPUESTA 634**

**Se aclara que el sensor LWD sónico dipolar solicitado utiliza un principio físico acústico, que genera imágenes acústicas (ultrasónicas) de alta resolución. Dicho sensor no incluye generación de imágenes microresistivas, dado que estas últimas se obtienen mediante un principio físico eléctrico diferente y requieren una herramienta adicional especializada.**

En consecuencia, dependerá del objetivo del pozo, y:

**Si el alcance requerido incluye específicamente imágenes microresistivas de alta resolución, se deberá considerar la inclusión adicional de una herramienta especializada para imágenes microresistivas solicitadas mediante la modalidad de reembolso.**

**En caso contrario, si el requerimiento real se refiere a las imágenes acústicas (ultrasónicas) generadas directamente por el sensor sónico dipolar, estas quedarán cubiertas por el mismo sensor solicitado, sin necesidad de herramienta adicional.**

**PREGUNTA 635**

Agradecemos por favor compartir estado mecánico de cada uno de los tipos de pozo a perforar, Masterlog pozos “offset” y plan direccional de los pozos a perforar o pozos “offset”.

**RESPUESTA 635**

**Se remitirá la información a la Contratista una vez adjudicado el contrato**

**PREGUNTA 636**

Por favor compartir curva de tiempos de perforación estimada para cada uno de los pozos

**RESPUESTA 636**

**Se remitirá la información a la Contratista una vez adjudicado el contrato**

**PREGUNTA 637**

Por favor indicar tipo de “drive” direccional para cada seccion

**RESPUESTA 637**

**Motores de fondo y RSS deben estar disponibles para todas las secciones del pozo**

**PREGUNTA 638**

Solicitamos amablemente a PetroEcuador subsanar la nacionalidad Ecuatoriana para el operador de brocas. Una vez se tenga asignación, Baker Hughes contratara personal Ecuatoriano para las operaciones

**RESPUESTA 638**

**Remitirse a los términos y condiciones del SERVICIO DE BROCAS DE PERFORACIÓN numeral 2.**

**PREGUNTA 639**

PetroEcuador tiene preferencia por longitud de calibre de las brocas? Si es así, por favor indicar que longitud de calibre prefieren en cada sección

**RESPUESTA 639**

**PETROECUADOR no tiene preferencia por longitud de calibre de las brocas**

**PREGUNTA 640**

Solicitamos atentamente extender la entrega de la propuesta 3 semanas

**RESPUESTA 640**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 641**

Se solicita a PetroEcuador enviar los anexos indicados en los pliegos (solo se recibieron Anexos 6 y 10)

**RESPUESTA 641**

**Los anexos se encuentran en las Bases del presente concurso.**

**PREGUNTA 642**

Se solicita amablemente considerar tarifa de NPT máximo sugerido USD 1500/hora

**RESPUESTA 642**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 643**

Por favor confirmar cuantos días de pago estima PEC luego de la aceptación de servicio y facturación

**RESPUESTA 643**

**Una vez aprobada la factura EP PETROECUADOR pagará la misma hasta en un plazo de noventa (90) días.**

**PREGUNTA 644**

Se solicita amablemente subsanar requerimiento de Experiencia Local y sea aceptada Experiencia Local e internacional (Colombia) que sean en la misma cuenca de Ecuador ejemplo : Putumayo - Colombia

**RESPUESTA 644**

**La Contratista deberá acogerse a lo establecido en las Bases del presente concurso.**

**PREGUNTA 645**

Servicio Relacionado en tabla (Item/Incluye) Pag 52 "TRIPLE COMBO (TC A) CON RESISTIVIDAD INDUCCIÓN O LATEROLOG (Incluye GR, densidad - neutrón, calíper, microlog inverso/normal, potencial espontáneo (SP), factor fotoeléctrico (PEF), resistividad inducción o laterolog) - hasta 3000 ft".

¿Podría la compañía confirmar si el servicio descrito es para Wire Line o LWD?

**RESPUESTA 645**

**El servicio descrito es para Wire Line**

**PREGUNTA 646**

Servicio Relacionado en tabla (Item/Incluye) Pag 52 “TRIPLE COMBO (TC B) CON RESISTIVIDAD INDUCCIÓN Y LATEROLOG (Incluye GR, densidad - neutrón, calíper, microlog inverso/normal, potencial espontáneo (SP), factor fotoeléctrico (PEF), resistividad inducción y laterolog) - hasta 3000 ft”.

¿Podría la compañía confirmar si el servicio descrito es para Wire Line o LWD?

**RESPUESTA 646**

**El servicio descrito es para Wire Line**

**PREGUNTA 647**

Servicio Relacionado en tabla (Item/Incluye) Pag 52 “REGISTRO SONICO MONOPOLAR (Incluye DTC, DTRS, porosidad acústica, VP/VS, intervalic transit time total (ITTT), semblanza) - hasta 3000 ft”.

¿Podría la compañía confirmar si el servicio descrito es para Wire Line o LWD?

**RESPUESTA 647**

**El servicio descrito es para Wire Line**

**PREGUNTA 648**

Servicio Relacionado en tabla (Item/Incluye) Pag 44 en la sección de 12 ¼”, 8 ½” u 8 3/8” y 6 1/8” se solicita servicio de Caliper.

¿La compañía podría dar mas detalles de sobre el servicio de caliper mencionado en los paquetes solicitados? Por favor tomar en cuenta que la inclusión de caliper LWD para la mayoría de las prestadoras de servicio conlleva el uso de herramientas adicionales no consideradas en la descripción de estos Items.

**RESPUESTA 648**

**Se elimina el servicio de Caliper, en el caso de requerirse el servicio se lo solicitará mediante el ítem de ‘Sensor LWD caliper inferido’, se adjunta Formulario Nro 3 actualizado.**

**PREGUNTA 649**

**CONDICIONES GENERALES Y LÍNEAS DE SERVICIO DE PERFORACIÓN**

**GENERALES**

Punto 12 pag 165.

¿Podría la compañía detallar el procedimiento para determinar la responsabilidad del evento y de esa manera adjudicar la penalidad (NPT)?

**RESPUESTA 649**

**La Contratista deberá acogerse a lo establecido en las Bases del presente concurso.**

**PREGUNTA 650**

¿Es posible el uso de centros remotos para la prestación de servicio direccional? Es decir, cuadrilla de operación remota (Personal en campo+personal remoto)

**RESPUESTA 650**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 651**

Las horas de trabajo de los estatores de los motores de fondo no deben exceder las cien (100) horas al momento de arribar a locación. Pag 165.

¿Podría el contratista asumir que el tiempo considerado de 100 hrs se refiere a las horas desde el último mantenimiento completo al motor de fondo?

**RESPUESTA 651**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 652**

¿Pueden por favor compartir las curvas tiempo vs. profundidad de perforación para los pozos en referencia?

**RESPUESTA 652**

**Se remitirá la información a la Contratista una vez adjudicado el contrato**

**PREGUNTA 653**

¿Pueden por favor compartir los planes direccionales tentativos?

**RESPUESTA 653**

**Se remitirá la información a la Contratista una vez adjudicado el contrato**

**PREGUNTA 654**

¿Por favor confirmar ubicación geográfica del proyecto? (coordenadas, ciudad/pueblo más cercano)

**RESPUESTA 654**

**El proyecto se desarrollará en los diferentes campos de la zona norte que corresponde a los bloques: 56-57-58-59.**

**PREGUNTA 655**

Por favor confirmar pies a cañonear en promedio por pozo para este proyecto.

**RESPUESTA 655**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución contractual dependerá del requerimiento operacional de cada pozo.**

**PREGUNTA 656**

Matriz de Evaluación Técnica y Cronograma

Considerando que por ser un Proyecto Integrado la Matriz de Evaluación establecida por PetroEcuador requiere abundante información de Experiencia, solicitamos atentamente una ampliación en la fecha de entrega de propuesta de 30 días a partir de contestación a las preguntas aclaratorias.

**RESPUESTA 656**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 657**

Modelo de Contrato

Solicitamos a PetroEcuador agregar en el Modelo de Contrato la siguiente Clausula:

"En caso de que se impongan aranceles a las mercancías importadas desde Estados Unidos, que afecten al costo de los Productos o Servicios en virtud de este Contrato, el Contratista tendrá derecho a aumentar el precio para reflejar los costos adicionales incurridos debido a dichos aranceles. El Contratista se compromete a realizar todos los esfuerzos comercialmente razonables para mitigar el impacto de los aranceles en los precios, incluyendo, entre otros, la aplicación de programas de devolución de derechos arancelarios y otras estrategias de mitigación arancelaria disponibles. La Contratista deberá proporcionar a PetroEcuador la documentación que respalde los aumentos de costos relacionados con los aranceles y los esfuerzos realizados para mitigarlos.

**RESPUESTA 657**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual

**PREGUNTA 658**

Bases del Concurso, Plazo de Validez de la Oferta.

Derivado de la incertidumbre que esta generando la aplicación de aranceles por parte del Gobierno de Estados Unidos, mismo que impactan en nuestros costos, a solicitamos a PetroEcuador reduzca el plazo de la validez de la oferta económica de 90 a 30 días, y en caso de exceder este plazo el Contratista pueda presentar una revisión de los precios ofertados.

**RESPUESTA 658**

Los oferentes deberán considerar la vigencia de las ofertas económicas conforme a lo solicitado en el numeral 2 de las Bases del Concurso y del Formulario Nro. 3 que son de al menos 90 días contados desde la fecha de presentación de la oferta económica.

**PREGUNTA 659**

Modelo de Contrato Clausula 10.3 Reajuste de Precios.

En virtud de que el plazo de este contrato podría exceder el año de vigencia, solicitamos se considerado un reajuste de precios que pueda compensar el incremento en los costos.

**RESPUESTA 659**

Para el presente proceso de contratación no se reconocerá ni habrá reajuste de precios.

**PREGUNTA 660**

Modelo de Contrato Clausula 11, Facturación y forma de Pago.

Solicitamos atentamente a PetroEcuador la reducción de los Términos de Pago establecidos en el Modelo de Contrato de 90 días a 30 días, lo anterior para no afecta el Cash Flow del proyecto y Baker Hughes poder ofertar una mejor propuesta económica.

**RESPUESTA 660**

No se acepta el requerimiento. Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la **CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO**

**PREGUNTA 661**

Formulario Nro. 3, Items de Fracturas.

De la manera mas atenta solicitamos a PetroEcuador confirmar que para el Servicio de Fracturamiento Hidraulico + Pickling, la disposición de fluidos retornados del Pickling estaran a cargo de PetroEcuador.

**RESPUESTA 661**

La disposición de fluidos retornados del Pickling recae en la Contratista.

**PREGUNTA 662**

Formulario Nro. 3, Items de Fracturas.

Atentamente solicitamos a PetroEcuador confirmar que para el Servicio de Fracturamiento Hidraulico + Pickling, se incluye dentro del LumpSum la química y servicio de neutralización.

**RESPUESTA 662**

**La química y servicio de neutralización recae en la Contratista.**

**PREGUNTA 663**

Formulario Nro. 3, Items de Fracturas.

Para el caso de retorno de apuntalante se ha demostrado en la cuenca oriente de Ecuador que no se hace necesario el uso de un agente adicional al propante resinado, por lo anterior solicitamos la eliminacion del mismo.

**RESPUESTA 663**

**Al momento en Ecuador, existen compañías que no requieren agente adicional y también existen Cías. que al momento si aplican agente adicional al propante resinado. Por lo expuesto no procedería requerimiento.**

**PREGUNTA 664**

Formulario Nro. 3, Items de Fracturas.

Para el Pickling de tubería se cuenta con tecnologías de PH Neutro. Solicitamos considerar el uso de este fluido en las propuestas técnicas en lugar de HCL, con esto se eliminarían los riesgos HSE de manejo de fluidos corrosivos en superficie. En caso de ser necesario solicitamos la inclusión de la siguiente partida "Pickling No Acido".

**RESPUESTA 664**

**No se acepta requerimiento, considerando que cada Cía. maneja su química y su neutralizante.**

**PREGUNTA 665**

Formulario Nro. 3, Items de Fracturas.

En caso de que el pozo requiera el bombeo de más de 60,000 lbs, solicitamos de la manera más atenta a PetroEcuador e agregar una partida para "Fluido y Propante Adicional"

**RESPUESTA 665**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 666**

Formulario Nro. 3B y 3C, Items de Fracturas.

En los Formularios 3B y 3C aparece el ítem de Unidad de Filtración excluido del LumpSum del Fracturamiento Hidráulico, sin embargo, en el formulario 3 si aparece incluido. Por favor confirmar si se debe o no incluir en esta tarifa LumpSum.

**RESPUESTA 666**

**Si se debe incluir en la tarifa Lump/Sum. El ítem Unidad de Filtración mencionado también se incluye de manera independiente ya que podrá ser usado si la operación lo requiere.**

**PREGUNTA 667**

Por favor compartir días estimados por cada sección de pozo para cada pozo tipo

**RESPUESTA 667**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución contractual dependerá del diseño de cada pozo**

**PREGUNTA 668**

Por favor indicar cual es la profundidad máxima estimada para cada uno de los tipos de pozo a perforar

**RESPUESTA 668**

**Favor remitirse a la información referencial estimada de los formularios Nro 3A y 3B. En la ejecución contractual dependerá del diseño de cada pozo.**

**PREGUNTA 669**

Agradecemos por favor especificar el tipo de fluido a emplear por cada sección de pozo y cual es la profundidad estimada a alcanzar con cada tipo de fluido.

**RESPUESTA 669**

**Remitirse a los términos y condiciones del SERVICIO DE FLUIDOS DE PERFORACIÓN numeral 8.**

**PREGUNTA 670**

Agradecemos por favor especificar el tipo de fluido a emplear por cada sección de pozo y cual es la profundidad estimada a alcanzar con cada tipo de fluido.

**RESPUESTA 670**

**Remitirse a los términos y condiciones del SERVICIO DE FLUIDOS DE PERFORACIÓN numeral 8.**

**PREGUNTA 671**

En el FORMULARIO NRO. 3B para el cuadro "TARIFAS EVENTO DE COMPLETACIÓN" se aprecia la siguiente formula, por favor ¿Nos pueden indicar de que forma debemos agregar los valores o qué tipo de evento de completación es necesario?

**RESPUESTA 671**

**No se incluye fórmula en la pregunta realizada. Sin embargo, se indica que conforme a fórmula que consta en el FORMULARIO NRO. 3B para el cuadro "TARIFAS EVENTO DE COMPLETACIÓN", los equivalentes son:**

- (a) Equivale a la cantidad
- (b) Equivale a la tarifa (Sin IVA)
- (c) Equivale a multiplicar ítem a por ítem b.

**PREGUNTA 672**

¿Se puede incluir lista de precios adicionales?

**RESPUESTA 672**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 673**

¿Agradecemos confirmar cual es el soporte para certificar la experiencia global de la empresa?

**RESPUESTA 673**

**La oferente debera presentar certificados de experiencia.**

**PREGUNTA 674**

¿Cuantos pozos se estima operaciones de Whipstock de 9 5/8"?

**RESPUESTA 674**

**Referirse al cronograma tentativo de perforación.**

**PREGUNTA 675**

¿Se tienen pozos de 4 fases en caso afirmativo cuantos serian?

**RESPUESTA 675**

**Se entregara la informacion una vez adjudicado el contrato y previo inicio operacional del contrato.**

**PREGUNTA 676**

Por favor aclarar el número de días de los Lump sum de limpieza y liner Hanger ?.

**RESPUESTA 676**

**Referirse a términos de referencia.**

**PREGUNTA 677**

Por favor aclarar, ¿Se contempla realizar limpieza a todos los pozos? ¿De ser así en que diámetro?

**RESPUESTA 677**

**En los términos de referencia se especifica para los diámetros de 9-5/8" / 7" / 5", conforme formulario Nro.3 / ítem Servicio de Herramientas de Limpieza. Para todos los pozos, posterior a la etapa de perforación.**

**PREGUNTA 678**

Por favor confirmar En el caso que se requiera liner hanger de 7 x 5 1/2", ¿Se puede reemplazar por Liner de 7 x 5"?

**RESPUESTA 678**

**No procede requerimiento**

**PREGUNTA 679**

Por favor confirmar ¿Cuántas operaciones se estiman con Liner de 5 x 7"?

**RESPUESTA 679**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 680**

Por favor indicar ¿Cuántas zonas se estima para la completación selectiva?

**RESPUESTA 680**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 681**

Cuántos pozos se estima con completación selectiva?

**RESPUESTA 681**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 682**

Por favor aclarar, que incluye: "Todos los componentes " para la completación dual concéntrica.

**RESPUESTA 682**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato de acuerdo al diseño programado para el pozo.**

**PREGUNTA 683**

Por favor indicar ¿Cuántas zonas se estima para la completación dual concéntrica?

**RESPUESTA 683**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 684**

¿Podrían suministrar reportes de perforación recientes de pozos vecinos a las áreas donde se tiene contemplado perforar para este proceso?

**RESPUESTA 684**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 685**

¿Cuántos pozos se estiman con completación dual concéntrica?

**RESPUESTA 685**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 686**

Agradecemos confirmar que se aceptan copias de AMS o contratos anteriores de todas las líneas involucradas con Petroecuador como certificaciones de experiencia.

**RESPUESTA 686**

**Se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 687**

Agradecemos nos puedan compartir estados mecánicos tipo de los pozos.

**RESPUESTA 687**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 688**

Por favor compartir días estimados por cada sección de pozo para cada pozo tipo

**RESPUESTA 688**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 689**

Por favor indicar cual es la profundidad máxima estimada para cada uno de los tipos de pozo a perforar

**RESPUESTA 689**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato.**

**PREGUNTA 690**

Amablemente solicitamos se acepte que la propuesta económica sea entregada a PEC hasta el evento de apertura económica y únicamente por los participantes que cumplan con la evaluación técnica.

**RESPUESTA 690**

**Los oferentes deberán cumplir con lo indicado en el numeral 2 Forma de Presentación de las Ofertas de las Bases del Concurso, esto es: la carga de las dos carpetas con las respectivas ofertas Técnica y Económica**

**PREGUNTA 691**

Amablemente solicitamos nos comparta en archivo editable (Excel) el Formulario Nro. 3 - Precio del Servicio (Lista de precios unitarios).

**RESPUESTA 691**

**Se acepta el requerimiento y se enviara el archivo en excel.**

**PREGUNTA 692**

Se puede reutilizar brocas PDC de un pozo a otro pozo si estas salen reutilizables? Ejemplo: Broca PDC 16" y Broca PDC 8.5" u 8.375"?

**RESPUESTA 692**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas, según servicio de brocas de perforación.**

**PREGUNTA 693**

Favor confirmar que para presentar la propuesta se debe tener en su propiedad un laboratorio de cementacion en la ciudad del Coca debidamente calibrado y que tenga al menos los siguientes equipos 2 o mas consistometros presurizados, 2 o más UCAs, al menos un curing chamber, y al menos un equipo de medición de tiempo de transición SGS

**RESPUESTA 693**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 694**

Favor confirmar que para presentar la propuesta el oferente presentara documentación del laboratorio de calibracion vigente no mayor a 6 meses por una empresa independiente

**RESPUESTA 694**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 695**

Favor confirmar que la unidad de cemento que se debe presentar para estos servicios debe tener sistema de mezcla de cemento automatica, con al menos 600 HHP, y motores gemelos para asegurar las operaciones

**RESPUESTA 695**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 696**

Confirmar que todas las roscas de casing para todas las secciones serán BTC

**RESPUESTA 696**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 697**

Confirmar que la contratista presente documentos que validen la propiedad de los equipos sujetos de esta licitación para equipos de cementación.

**RESPUESTA 697**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 698**

Confirmar que PEC solo aceptará centralizadores homologados en su catalogo de equipos y que en la operación se deberá realizar liberación con personal de QA QC de Petroecuador

**RESPUESTA 698**

**Confirmado**

**PREGUNTA 699**

Por favor confirmar que el alcance de esta licitación será únicamente de los campos petroleros indicados en el CRONOGRAMA TENTATIVO DE PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES

**RESPUESTA 699**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 700**

Por favor confirmar cual sería el método para dar por valido un registro de cemento , y que antes de declarar un registro de cemento “malo” se realice una análisis causa raíz y que producto de este análisis se identifique que la falla es atribuible al servicio de cementación

**RESPUESTA 700**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas, en caso que la Operadora analice y considere mala calidad del cemento, la Contratista será responsable a su cuenta y costo de todos los trabajos de cementación remedial**

**PREGUNTA 701**

Confirmar que previo a la cementación PETROECUADOR aceptará las recomendaciones técnicas necesarias para una correcta cementación tales como: centralización adecuada, diseño de preflujos, lechadas, rotación de tubería, jerarquía de fluidos,

**RESPUESTA 701**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas, las recomendaciones técnicas deben ser aprobadas por EP PETROECUADOR previo al inicio de cada trabajo de cementación**

**PREGUNTA 702**

Confirmar si se puede incluir lista de precios adicional para contingentes de la operación como por ejemplo cementación de 5 pulgadas por requerimientos tecnicos

**RESPUESTA 702**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 703**

Por favor nos pueden aclarar respecto de las pérdidas de circulación, cual será el esquema de cobro por el fluido construido para reposición de volumen perdido?

**RESPUESTA 703**

**Si las pérdidas de circulación son por responsabilidad de la Contratista, el volumen adicional de lodo será a cargo de la Contratista, caso contrario, el volumen adicional será a costo de la Operadora**

**PREGUNTA 704**

Como será realizado el cobro de los materiales contingentes como productos para liberación de tubería en caso de pega?

**RESPUESTA 704**

**Si la pega es por responsabilidad de la Contratista, los productos adicionales y materiales serán a cargo de la Contratista, solo se reconocerá barriles perdidos como costos adicionales**

**PREGUNTA 705**

¿Podría por favor extender 15 días el límite de tiempo para presentar la oferta?

**RESPUESTA 705**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 706**

Sera posible para la Contratista movilizar el 2do y 3er rig en una fecha posterior a la movilización del 1er Rig, a acordarse con EP PETROECUADOR en caso de adjudicacion?

**RESPUESTA 706**

**Las movilizaciones de los Rigs serán de acuerdo a lo solicitado por la Operadora.**

**PREGUNTA 707**

Pueden presentarse ofertas parciales?

**RESPUESTA 707**

**Negado, favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 708**

Se acepta que la empresa oferente presente evidencias de experiencia de su Casa Matriz para cubrir el requerimiento de experiencia en Servicios Integrados.

**RESPUESTA 708**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 709**

Con respecto a los estados financieros, considerando si los requisitos de licitación anteriores se requerían durante 3 años, se pueden mantener los requisitos originales de 3 años

**RESPUESTA 709**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 710**

Por favor indicar como EP PETROECUADOR tomara las medidas necesarias para garantizar la confidencialidad de la información durante el período de tiempo al enviar cotizaciones y publicar resultados;

**RESPUESTA 710**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas, referirse al término 7.11 Confidencialidad**

**PREGUNTA 711**

Favor confirmar si se puede participar con taladros ubicados en el extranjero y ¿qué impacto tendrá en los puntajes técnicos?

**RESPUESTA 711**

**Negado, no se puede considerar taladros ubicados en el extranjero**

**PREGUNTA 712**

Si los certificados de inspección del equipo no están vigentes ¿si se puede proporcionar una carta de compromiso para completar las certificaciones en caso de adjudicación?

**RESPUESTA 712**

**Se acepta el requerimiento siempre y cuando se presente la carta de compromiso en la cual se compromete a cumplir con este requisito una vez que se haya adjudicado el proyecto y antes de iniciar operaciones**

**PREGUNTA 713**

¿Autoriza EP PETROECUADOR que LA CONTRATISTA pueda contratar BIENES y SERVICIOS con sus propios SUBCONTRATISTAS, incluso si dichos SUBCONTRATISTAS no estuvieren registrados como proveedores calificados de EP PETROECUADOR?

**RESPUESTA 713**

**La normativa interna de EP PETROECUADOR establece que todos los subcontratistas que sean contratados por la CONTRATISTA deberán obligatoriamente estar registrados como proveedores de EP PETROECUADOR, por lo tanto, no se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 714**

Puede EP PETROECUADOR confirmar si las cláusulas referentes a multas, podrá ser negociada con el CONTRATISTA adjudicado?

**RESPUESTA 714**

**Negativo, la cláusula Décimo Segunda no podrá ser negociada con el oferente adjudicado.**

**PREGUNTA 715**

Puede EP PETROECUADOR confirmar si la Clausula 12.4 en lo referente a Descuentos por NPT, podrá ser negociada con el CONTRATISTA adjudicado?

**RESPUESTA 715**

**Negativo, la cláusula Décimo Segunda no podrá ser negociada con el oferente adjudicado.**

**PREGUNTA 716**

Puede EP PETROECUADOR confirmar si la Clausula 17.6, literal f, en lo referente a monto económico de responsabilidad ambiental acumulada por evento, podrá ser negociada con el CONTRATISTA adjudicado?

**RESPUESTA 716**

**Negativo, la cláusula Décimo Séptima no podrá ser negociada con el oferente adjudicado.**

**PREGUNTA 717**

Por favor proporcione un formato de Excel / editable de los siguientes formularios:

- Lista de Precios Unitarios (Formulario No. 3)
- Costo Movilizaciones (Formulario Nro. 3A)
- Costos pozo tipo direccional (Formulario Nro. 3B)
- Oferta Económica (Formulario Nro. 3C)
- Matriz de Evaluacion Financiera (Formulario Nro. 4)

- Formato Hoja de Vida (Formulario Nro. 7)
- Comunicación de Conflictos de Interes (Formulario 2B)

**RESPUESTA 717**

**Se acepta el requerimiento, se enviara el archivo.**

**PREGUNTA 718**

Para los documentos que evidencian experiencia internacional que se encuentran en otro idioma, acepta EP PETROECUADOR la presentacion de traducciones simples?

**RESPUESTA 718**

**Los oferentes deberán presentar los certificados originales en su idioma de origen junto con la traducción otorgada por un traductor certificado.**

**PREGUNTA 719**

Con respecto a la penalización de NPT, por favor solicitamos tener en cuenta 12 horas de gracia por mes para el taladro antes de que comience a aplicar el descuento. Y 6 horas mensuales para el resto de líneas de servicio.

**RESPUESTA 719**

**Negado, favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 720**

Por favor considerar un límite de \$ 700.000 para el daño ambiental.

**RESPUESTA 720**

**Negado, favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 721**

En cuanto al LIH, por favor considerar que PEC debería ser responsable de todos los costos ya que el diseño es realizado por PEC.

**RESPUESTA 721**

**Negado, favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 722**

Para el caso de colisión de pozos, por favor considerar no penalizar al contratista si el daño es menor a causa de la perforación direccional.

**RESPUESTA 722**

**Negado, la Contratista será responsable por cualquier evento de colisión que se presentare**

**PREGUNTA 723**

Por favor considere pagar el 50% del monto de los servicios como tarifa de terminación anticipada para la corrida de CASING, registro de pozos, perforación de pozos y otros debido a la decisión de PEC.

**RESPUESTA 723**

**Negado, favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 724**

En los TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA REGISTROS ELÉCTRICOS, el punto número 6 indica “En caso de que se necesite realizar dos (2) corridas de un registro Triple combo o Quad combo para obtener las dos (2) resistividades se pagará como una sola corrida.” y el punto 7 indica “En caso de existir alguna

obstrucción que impida la toma de registro y se necesite realizar uno o más viajes de control o calibración para realizar otros intentos de toma del mismo registro se pagará como una sola corrida. ¿Por favor aclarar lo que aplica?

**RESPUESTA 724**

**Se aclara que será reconocida una sola corrida, tanto para obtener las dos (2) resistividades, como para la toma de cualquier registro**

**PREGUNTA 725**

En cuanto al laboratorio de verificación de calibración o verificación de calibración de herramientas LWD y MWD, por favor indicar los equipos y estándares que debe cumplir este laboratorio.

**RESPUESTA 725**

**El laboratorio deberá contar con todos los equipos necesarios y de la mejor tecnología para que la prestación del servicio sea óptima**

**PREGUNTA 726**

En cuanto al laboratorio de fluidos de perforación, por favor indicar los equipos y estándares que debe cumplir este laboratorio.

**RESPUESTA 726**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 727**

Por favor confirmar la cantidad en [ft] de cada especificación de Casing y Tubing requerida para cada pozo.

**RESPUESTA 727**

**Todos los productos tubulares que sean utilizados en las operaciones de pozos de EP Petroecuador deben ser suministrados de acuerdo a Especificación Técnica de Bienes Tubulares EXP.03.RC.DR.09 y a la Norma API 5CT en su edición vigente**

**PREGUNTA 728**

Por favor enviar el diseño planificado para cada pozo.

**RESPUESTA 728**

**De ser adjudicado, la información para diseño de pozo será proporcionada una vez suscrito el Contrato.**

**PREGUNTA 729**

Por favor enviar los Layouts de las locaciones en las que se requiere el servicio.

**RESPUESTA 729**

**De ser adjudicado, la información para diseño de pozo será proporcionada una vez suscrito el Contrato.**

**PREGUNTA 730**

En cuanto al personal que requiere licencia y certificación en WELL CONTROL por favor indicar el nivel requerido de la licencia

**RESPUESTA 730**

**El nivel del certificado de Well Control depende de cada línea de servicio, favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas. Para el caso de personal de Gerenciamiento se solicita nivel Supervisor.**

**PREGUNTA 731**

Respecto a la inspección de la tubería OCTG previa a su uso en pozo, por favor confirmar si deberá realizarse en la locación del pozo o es posible realizarla en bodega.

**RESPUESTA 731**

**La inspección para liberación de QAQC PEC puede realizarse en bodega, sin embargo, en pozo se debe realizar una inspección de todos los tubulares a utilizarse por una contratista especializada y certificada.**

**PREGUNTA 732**

Por favor confirmar años de antigüedad de tubería que aceptara EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 732**

**La tubería a ser utilizada por PEC debe cumplir con las especificaciones y normas según QAQC PEC**

**PREGUNTA 733**

Por favor confirmar si EP PETROECUADOR pagará a la contratista por el transporte, inspección, reparación de la tubería de perforación asignada al contrato cada 5 pozos o 50,000 pies perforados.

**RESPUESTA 733**

**Negado, la Tubería de Perforación (Inspección, Reparación, Transporte y Reposición) se encuentra dentro de la tarifa diaria de operación del taladro de perforación.**

**PREGUNTA 734**

Por favor aclarar si EP PETROECUADOR pagará renta de tubería de perforación de reemplazo mientras la tubería asignada al proyecto se encuentre en inspección.

**RESPUESTA 734**

**Negado, la Contratista es la responsable de tener en locación la tubería de perforación certificada, inspeccionada y operativa**

**PREGUNTA 735**

Por favor confirmar si EP PETROECUADOR pagará a la contratista por el transporte, inspección, reparación de la tubería de perforación de reemplazo a la salida de la misma.

**RESPUESTA 735**

**Negado, la Tubería de Perforación (Inspección, Reparación, Transporte y Reposición) se encuentra dentro de la tarifa diaria de operación del taladro de perforación.**

**PREGUNTA 736**

Por favor confirmar si la ambulancia debe ser provista únicamente con conductor, o si se debe considerar adicionalmente médico y/o paramédico.

**RESPUESTA 736**

**La Contratista debe cumplir con todos los requerimientos que se encuentran dentro de la tarifa diaria de operación del taladro de perforación. Ambulancia terrestre con repuestos, mantenimientos, lubricantes, combustibles, conductor y paramédico**

**PREGUNTA 737**

Por favor aclarar que la buseta de transporte de personal provista por LA CONTRATISTA, sea únicamente para movilizar su propio personal, y no se deba incluir personal de EP PETROECUADOR ni entidades gubernamentales.

**RESPUESTA 737**

**La Contratista debe cumplir con lo que estable la Matriz de Responsabilidades: Camioneta y buseta para el transporte del personal de la CONTRATISTA, EP PETROECUADOR y autoridades gubernamentales de control (incluyendo SHE, ARCH, MAE).**

**PREGUNTA 738**

Por favor eliminar el requerimiento del punto 5.1 en la Matriz de Responsabilidades en caso que la CONTRATISTA cuente con sistema de comunicación adecuado que pueda reemplazar la base de telefonía satelital.

**RESPUESTA 738**

**La comunicación adecuada dada por la Contratista será evaluada y aprobada en campo por un representante de PEC**

**PREGUNTA 739**

Confirmar los requerimientos de equipos y características del servicio del punto 5.3 de la Matriz de Responsabilidades.

**RESPUESTA 739**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas**

**PREGUNTA 740**

Por favor confirmar que radios se requieren para el personal, en el punto 5.5 de la Matriz de Responsabilidades.

**RESPUESTA 740**

**Deben ser de última generación que cumplan con los estándares suficientes para trabajar de manera adecuada en los campos petroleros.**

**PREGUNTA 741**

Por favor eliminar el punto 6.1.5 como responsabilidad del taladro de perforación. Esto debe ser manejado por la compañía especializada de pesca.

**RESPUESTA 741**

**Negado, al ser un servicio integrado, es responsabilidad neta de la Contratista**

**PREGUNTA 742**

Aparente contradicción en el punto 8.3.1 y 8.13 de la matriz de responsabilidades. Por favor aclarar a que se refiere cada punto y quien será responsable.

**RESPUESTA 742**

**El punto 8.3.1 Transmisión en tiempo real se refiere a la data que transmiste la línea direccional mientras se perfora y el punto 8.13 Transmisión de datos del Rig se refiere a la data en tiempo real que proporciona el sistema Pason ó Totco**

**PREGUNTA 743**

Se requiere back up en la locación de equipos y herramientas. ¿Por favor confirmar que EP PETROECUADOR y la CONTRATISTA adjudicada revisarán el listado de dichos equipos y herramientas previo al inicio de servicios, y adicionalmente disponer de ciertos back ups en su base de operaciones en lugar de directamente en locación?

**RESPUESTA 743**

**Es responsabilidad de la CONTRATISTA disponer de back up de todos los equipos y/o herramientas en locación. Todos los equipos deben estar inspeccionados, certificados y liberados previo al inicio de operaciones de cualquier trabajo**

**PREGUNTA 744**

Se requiere back up en la locación de equipos y herramientas? Por favor proveer un listado de los equipos y herramientas que requieran back up en locación.

**RESPUESTA 744**

**Los equipos y herramientas, así como sus back up deben estar en locación de acuerdo a la necesidad operacional solicitada por la Operadora**

**PREGUNTA 745**

Por favor aceptar que sea EP PETROECUADOR quien provea el Diesel para la operación.

**RESPUESTA 745**

**Negado, la Contratista debe cumplir con lo establecido en la Matriz de Responsabilidades**

**PREGUNTA 746**

Por favor confirmar si la alimentación de personal de entidades gubernamentales debe ser a costo de la Contratista? Y si es el caso que cantidad se debe considerar?

**RESPUESTA 746**

**Favor remitirse al texto de las presentes Bases de Concurso de Ofertas, Matriz de responsabilidades**

**PREGUNTA 747**

Por favor indicar la experiencia mínima requerida para el personal que se encuentra en la tabla del personal mínimo requerido.

**RESPUESTA 747**

**Mínimo 3 años de experiencia comprobada en la posición.**

**PREGUNTA 748**

Por favor, indicar cuáles son las capacitaciones mínimas requeridas para cada posición.

**RESPUESTA 748**

**Remitirse al Anexo Nro 03 OBLIGACIONES DE LA CONTRATISTA. 4. PERSONAL “La CONTRATISTA proporcionará el personal necesario para cada línea de servicio para llevar a cabo adecuadamente las operaciones descritas en este Contrato”**

**PREGUNTA 749**

Indicar si existe algún acuerdo con la comunidad en cuanto al número mínimo de trabajadores a contratar y puestos específicos a contratar.

**RESPUESTA 749**

Conforme a los procedimientos de RSRC, en ningún convenio suscrito con las comunidades de las áreas de influencia directa de la operación de la EP Petroecuador, se incluye compromisos relacionados con plazas de trabajo o servicios. La contratista deberá observar los parámetros establecidos en la Ley Orgánica Reformatoria a la Ley Orgánica para la Planificación Integral de la Circunscripción Especial Amazónica, que es de cumplimiento obligatorio para todas las empresas públicas o privadas que desarrollen sus actividades en las provincias amazónicas.

**PREGUNTA 750**

En la zona de influencia del proyecto se tiene establecido algún acuerdo (tabla) de salarios para el personal de cuadrilla y/o Staff. En caso negativo se aplicará la política salarial establecida por el contratista.

**RESPUESTA 750**

La EP Petroecuador no determina tablas salariales, ni establece acuerdos relativos a salarios con las comunidades o empresas locales. Lo que se recomienda a las contratistas es cumplir con la Ley y con la normativa que en materia laboral/salarial haya emitido o emita la entidad competente a nivel nacional, que es el Ministerio de Trabajo.

**PREGUNTA 751**

Indicar si el personal comunitario podrá ser permanente, es decir, que se mantendrá el mismo desde que inicia hasta que finaliza el proyecto o la comunidad exige cambio de personal de acuerdo al movimiento de locación o un tiempo específico.

**RESPUESTA 751**

La permanencia de un trabajador en su puesto de trabajo depende de su desempeño, de las condiciones del contrato suscrito con su empleador y de la legislación laboral aplicable, en general. Las comunidades no están en condiciones de exigir la salida o la permanencia de un trabajador. Lo que se recomienda a las contratistas es que se cumpla con los lineamientos establecidos en la Ley Orgánica Reformatoria a la Ley Orgánica para la Planificación Integral de la Circunscripción Especial Amazónica, que es de cumplimiento obligatorio para todas las empresas públicas o privadas que desarrollen sus actividades en las provincias amazónicas

**PREGUNTA 752**

En caso de que un miembro del personal de la Contratista deba ser reemplazado inmediatamente o urgentemente por enfermedad u otra calamidad, en cuanto tiempo deberá el administrador del Contrato aprobar dicho reemplazo?

**RESPUESTA 752**

Se aprobará de acuerdo a las necesidades operativas.

**PREGUNTA 753**

Se acepta incluir una tarifa adicional por personal adicional que se requiera durante la ejecución del contrato que no esté incluido en el listado de personal mínimo y que sea requerido o en su defecto indicar como será compensada la CONTRATISTA si se requieren posiciones adicionales a las especificadas en los TDRs.

**RESPUESTA 753**

En caso de que EP PETROECUADOR requiriera personal adicional al incluido en el listado de personal mínimo esta podrá ser solicitado mediante la modalidad de reembolso.

**PREGUNTA 754**

Que cantidad de tolerancia se requiere por pozo?

**RESPUESTA 754**

Si la pregunta refiera al radio de tolerancia del objetivo, el radio de la circunferencia se establece el checklist definitivo, el cual es el documento inicial en donde se establece este valor, siendo los Activos los responsables de su emisión.

**PREGUNTA 755**

¿Con relación al anillo de torque, de que fabricas aceptan el anillo?

**RESPUESTA 755**

Los proveedores de los anillos de torque deben estar calificados para este servicio en listado de EP PEC, y los anillos deben haber pasado por los respectivos procedimientos de control de calidad de EP PETROECUADOR previo a su utilización.

**PREGUNTA 756**

En el diseño del pozo no se detalla si la cantidad de tubería requerida es con o sin anillo de torque, por favor indique el número de pozos estimados en el que se van a requerir anillos de torque

**RESPUESTA 756**

La cantidad de pozos es referencial y está indicada en el presupuesto, en el cual también se detalla que se requieren anillos de torque para el casing de 9-5/8in y para la corrida del liner 7in.

**PREGUNTA 757**

Para los items que no están en el diseño del pozo? En el caso de que se requieran cual es el tiempo de entrega y la cantidad estimada

**RESPUESTA 757**

Todos los servicios y herramientas serán solicitados durante la fase de diseño de los pozos y estos deben estar para la ejecución sin causar ningún retraso en las operaciones.

**PREGUNTA 758**

Se acepta un CHOKE MANIFOLD 4-1/16 5M con 1 Choke hidraulico y con 1 choke manual en lugar de 2.

**RESPUESTA 758**

No se acepta.

**PREGUNTA 759**

Se puede indicar el límite de distancia del punto de captación de agua a la locación

**RESPUESTA 759**

Favor referirse a la Matriz de Responsabilidades.

**PREGUNTA 760**

Se puede informar el tiempo de grabación que debe guardar el sistemas de camaras del RIG

**RESPUESTA 760**

El sistema de grabación debe estar disponible hasta el cierre del contrato o en su defecto la contratista debe entregar los respaldos en formatos digitales para su reproducción.

**PREGUNTA 761**

Confirmar si se acepta una bomba centrifuga en lugar de una bomba dúplex para bomba de río.

**RESPUESTA 761**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 762**

Confirmar si se acepta línea flexible plástica en lugar de línea metálica para la línea de agua.

**RESPUESTA 762**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 763**

Se acepta eliminar la necesidad de gimnasio para el RIG.

**RESPUESTA 763**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 764**

Se consulta si la certificación categoría IV del equipo top drive es aceptada bajo recomendación del fabricante como días operativos o debe ser vigente bajo días calendario; de ser así cuantos años tiene validez el certificado.

**RESPUESTA 764**

**La vigencia de esta inspección se verificará en días calendario.**

**PREGUNTA 765**

Se consulta si se acepta la configuración del standpipe sencillo en lugar del doble standpipe.

**RESPUESTA 765**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 766**

Se consulta si se acepta heavy wate drill pipe de 5”.

**RESPUESTA 766**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 767**

Se consulta si se aceptaría el diverter sin certificación, únicamente con pruebas de operatividad e instalado con las válvulas laterales del conjunto BOP.

**RESPUESTA 767**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 768**

Se puede ofertar tubería drill pipe de 3-1/2” S-135 NC38 conexión

**RESPUESTA 768**

**Se acepta, como lo indica los términos de referencia de las especificaciones sean superiores (grado de acero) sean superiores a las requeridas.**

**PREGUNTA 769**

confirmar ¿Cuál es el perfil del médico (cursos / especialidades / años de experiencia)

**RESPUESTA 769**

**Experiencia mínima 2 años, Salud Ocupacional.**

**PREGUNTA 770**

El departamento médico se equipa en base al 1404 o hay un listado específico de medicinas y equipos adicional por parte de la operadora. Periodicidad de la calibración de los equipos médicos.

**RESPUESTA 770**

**El camper médico y medicamentos requeridos serán de acuerdo a Guías de EP Petroecuador y Acuerdo Ministerial 1404 del Ministerio de Salud y Régimen Legal.**

**PREGUNTA 771**

Especificación completa del tipo de ambulancia y confirmar requisitos adicionales de la misma. Confirmación del perfil académico de chofer y paramédico.

**RESPUESTA 771**

**La provisión de una ambulancia terrestre es por taladro de perforación, de acuerdo a las especificaciones del Ministerio de Salud y Régimen Legal. Se deben acreditar las credenciales que habiliten y validen las competencias de Chofer (licencia C1 y manejo defensivo) y de Paramédico (Título de Tercer Nivel en Tecnología o Licenciatura en Emergencias Médicas)**

**PREGUNTA 772**

¿el pago por fuentes de emisión de combustión al MAATE lo realiza LA CONTRATISTA o EP PETROECUADOR?

**RESPUESTA 772**

**De acuerdo a la normativa vigente el pago lo debe realizar la contratista ya que son responsables de sus fuentes**

**PREGUNTA 773**

¿se requerirá de dos sistemas contra incendio (2 bombas), uno para el mini camp y otro para el main camp?

**RESPUESTA 773**

**La implementación de SCI y sus componentes deberán estar implementados de acuerdo a la norma técnica respectiva.**

**PREGUNTA 774**

¿se podrá suplir la falta de iluminación con lámparas para el taladro en vez de plantas estadio?

**RESPUESTA 774**

**La iluminación deberá cumplir con normativa aplicable.**

**PREGUNTA 775**

¿Se podría mencionar cuantas mangueras contra incendios mínimo y de que longitud se requiere para dar el servicio?

**RESPUESTA 775**

**La implementación de implementos y sus componentes deberán estar implementados de acuerdo a la norma técnica respectiva**

**PREGUNTA 776**

¿En el caso de que la legislación ambiental actual se modifique y esto genere un incremento en los costos de la Contratista, esta diferencia sería asumida por la Contratista o la Contratante?

Reglamento Sustitutivo del Reglamento Ambiental para las Operaciones Hidrocarburíferas en el Ecuador (en adelante RAOHE) expedido mediante el Acuerdo Ministerial 100-A y publicado en el R.O. 174 de 1 de abril de 2020. • Acuerdo Ministerial 0.97-A, sustituto del Texto Unificado de Legislación Ambiental Secundaria del Ministerio de Ambiente y Agua. (TULSMA), Anexo 5.

**RESPUESTA 776**

**De acuerdo a la normativa vigente los monitoreos son responsabilidad de la empresa contratista.**

**PREGUNTA 777**

¿Para el levantamiento del mapa de ruido se considerará un mapa por cada plataforma y durará 1 año como se menciona en la legislación, así entremos y salgamos varias veces de esa plataforma por requerimientos operativos?

**RESPUESTA 777**

**La aseveración es la adecuada.**

**PREGUNTA 778**

¿Los monitores de ruido ambiental diurnos y nocturnos serán quincenales o cada que se cambie de pozo según dicta la legislación, están de acuerdo con esto?

**RESPUESTA 778**

**Se debe cumplir con lo estipulado en el AM 100A, Art 6, numeral 2 ,literal E.**

**PREGUNTA 779**

¿Los resultados de los monitoreos de aguas tratadas incluyendo el análisis de los coliformes por el método de número más probable se entregarán algunos días después, ¿esto representará algún problema para el cliente?, las aguas se acumularán en tanques verticales hasta tanto.

**RESPUESTA 779**

**La periodicidad se encuentra establecida en la normativa ambiental vigente**

**PREGUNTA 780**

¿La producción de la labaza se puede entregar a la comunidad?

**RESPUESTA 780**

**Se puede realizar la entrega de labaza, siempre y cuando exista una reunión y aceptación previa con Relaciones Comunitarias de EP PETROECUADOR y un acuerdo entre las partes.**

**PREGUNTA 781**

¿Que debe de contener el kit de emergencias?

**RESPUESTA 781**

**El kit de emergencia se encuentra ligado directamente al Plan de respuesta a emergencias de la contratista.**

**PREGUNTA 782**

¿Se podría mencionar cuantos equipos de SCBA´s mínimo se requiere para dar el servicio?

**RESPUESTA 782**

**La cantidad de equipos debera ser en función del análisis de riesgo y el plan de respuesta a emergencias del taladro.**

**PREGUNTA 783**

¿El curso del rig pass para que posiciones aplica?

**RESPUESTA 783**

**Remitirse al Numeral 44 del Anexo Nro 03 “*Todo el personal operativo que ingrese al Taladro deberá contar con las certificaciones vigentes de: RIG Pass (...)*”**

**PREGUNTA 784**

¿Existe alguna especificación acerca del sistema de escape del encuellador, pudiendo este sistema ser un Jerónimo?

**RESPUESTA 784**

**Deberá cumplir con la normativa técnica aplicable.**

**GENERALES**

**PREGUNTA 785**

Se solicita amablemente extender la fecha de presentación del proceso CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-112-2025 hasta el 15 de abril de 2025.

**RESPUESTA 785**

**No se acepta el requerimiento, se deberá presentar las ofertas conforme le cronograma establecido.**

**PREGUNTA 786**

Por favor su ayuda enviando el formato FORMULARIO Nro. 5 Hoja de Vida en formato Excel

**RESPUESTA 786**

**Se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 787**

Por favor su ayuda enviando los siguientes formularios económicos en formato Excel *FORMULARIO Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, FORMULARIO 3A COSTO MOVILIZACIONES, FORMULARIO NRO. 3B COSTOS POZO TIPO DIRECCIONAL, FORMULARIO NRO. 3C COSTOS POZO TIPO RE-ENTRY, FORMULARIO Nro. 3D OFERTA ECONÓMICA.*

**RESPUESTA 787**

**Se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 788**

De manera general para las líneas de servicios y taladro que requiere el uso de geomembranas para la construcción del Cubeto, se podría considerar la aplicación de geomembrana PVC en sustitución de geomembrana HDPE para la instalación de equipos de control de sólidos, este material proporciona una mejor cobertura del área debido a su flexibilidad, resistencia a impacto.

**RESPUESTA 788**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 789**

Por favor confirmar si para las líneas de servicio a participar en el proyecto ¿es mandatorio tener vigentes normas de calidad ISO 9001, de gestión ambiental ISO 14001 y de salud y seguridad labora ISO 45001?

**RESPUESTA 789**

Favor referirse a las certificaciones vigentes solicitadas en las tablas descritas en la matriz Nro. 1 EXPERIENCIA LÍNEAS DE SERVICIO del formulario MATRIZ DE EVALUACIÓN TÉCNICA de los Términos de Referencia.

**LEGAL**

**PREGUNTA 790**

¿Es posible negociar el contrato si resultamos adjudicados?

**RESPUESTA 790**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

**PREGUNTA 791**

¿Es posible enviar el modelo de contrato con cambios/modificaciones a ser negociados en caso de resultar adjudicados?

**RESPUESTA 791**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

**PREGUNTA 792**

En la definición de Negligencia o Culpa Grave, favor acoger la definición que consta en los pliegos licitatorios para este tipo de contratos de servicios integrados CO-EPP-013-2021 (Coca & Payamino), CO-EPP-019-21 (Ishpingo), a fin de garantizar la equidad del proceso y mantener la alineación con los estándares previamente establecidos:

**Negligencia Grave 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, [y/o de conformidad con lo descrito en el Código Civil Ecuatoriano.](#)

**RESPUESTA 792**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de

adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual. Es decir, se estará a lo dispuesto en la Cláusula Segunda Definiciones del proyecto de Contrato.

#### **PREGUNTA 793**

Incluir la definición de Responsabilidad Comprobada la cual es utilizada en los Anexos del Contrato:

*Responsabilidad Comprobada: Es la determinación comprobada de las fallas por parte del personal, equipos o herramientas, pérdidas de equipos, pérdidas del hoyo, daños ambientales, que se hayan generado durante la prestación de los servicios en la ejecución del Contrato, a causa de la falta de control, la dirección de una operación o la omisión o incumplimiento de procesos, procedimientos, pasos o ejecución de actividades*

*Entiéndase por determinación comprobada, al resultado del estudio realizado por las Partes sobre la base de informes técnicos, que permitirán determinar la Responsabilidad Comprobada, y de acuerdo a lo establecido en la CLÁUSULA VIGÉSIMO SEXTA: DOMICILIO Y SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS.*

#### **RESPUESTA 793**

**La definición de Responsabilidad Comprobada se incluye en la Aclaración Nro 06.**

#### **PREGUNTA 794**

Con respecto al primer párrafo del **numeral 7.7 del Contrato**, se solicita se confirme / aclare, que la referencia “*y específicamente de EP PETROECUADOR*” refiere a los requerimientos Técnicos de EP PETROECUADOR, contenidos en el Contrato. Favor aclarar por favor la referencia porque no es clara la mención.

#### **RESPUESTA 794**

**Se aclara que los requerimientos técnicos podrían no ser únicamente lo contenido en el contrato, EP PETROECUADOR, realizara el requerimiento tecnico necesario para la operacion dentro del objeto contractual, de no estar estipulado en la lista de precios del presente contrato, se realizara por medio de modalidad de reembolso.**

#### **PREGUNTA 795**

Favor para que confirme que EP PETROECUADOR es generador y dueño de los ripios de perforación y efluentes provenientes del pozo.

#### **RESPUESTA 795**

**EP PETROECUADOR es generador y dueño, la responsabilidad de la contratista y subcontratista es la disposicion final de los ripios y efluentes provenientes del pozo.**

#### **PREGUNTA 796**

¿Favor puede validar/re-confirmar, que lo dispuesto en el cuerpo principal del CONTRATO prevalece sobre los Anexos, cuando el CONTRATO ya regula una situación en forma específica?

#### **RESPUESTA 796**

**Considerar lo establecido en el Cláusula Tercera Objeto que señala: “El objeto del Contrato es la Prestación de SERVICIOS ESPECÍFICOS INTEGRADOS PARA LA PERFORACIÓN Y COMPLETACIÓN DE POZOS EN LOS CAMPOS DE LA ZONA NORTE ASIGNADOS POR EP PETROECUADOR, de conformidad con lo detallado en los Anexos y documentos precontractuales que se incorporan y forman parte de este Contrato.”**

#### **PREGUNTA 797**

Favor confirmar si el alcance del servicio integrado comprende Transporte, Tratamiento y Disposición final de rípios de perforación, o si este alcance podrá ser asignado a otra contratista de EP especializada en Gestión Ambiental para cubrir específicamente ese alcance.

#### **RESPUESTA 797**

**El modelo de contrato es un servicio integrado, así que es responsabilidad de la contratista, y existe un ÍTEM de Gestor Ambiental que se lo pagara por los precios del contrato.**

#### **PREGUNTA 798**

Debido a que cualquier defecto en los servicios involucrados (servicios objeto del contrato) se puede identificar durante la ejecución, solicitamos que en el segundo párrafo del numeral 7.6 referente a “Equipos de la Contratista”, se realice el siguiente cambio indicando que toda remediación deberá ser efectiva previo a la Desmovilización del sitio e incorporando una referencia tarifada para dicho costo, cuando la remediación la ejecuta un tercero:

**Párrafo 2:** *“La CONTRATISTA declara y garantiza que durante el plazo de 30 días de ejecutado cada Servicio de este Contrato que 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. Durante dicho periodo, el mantenimiento, las reparaciones y sustituciones de tal equipo, será de exclusiva responsabilidad y a costo de la CONTRATISTA.” Para el caso de los taladros de perforación, dicha garantía será efectiva hasta la Desmovilización del equipo del Área de Operación.*

#### **RESPUESTA 798**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual**

#### **PREGUNTA 799**

Solicitamos realizar los siguientes cambios en los **párrafos 5 y 10 del numeral 7.6:** Se precisa adecuar el plazo temporal conforme explicación indicada en **7.6 párrafo 2**, e insertar una valoración razonable por los costos de remediación a cargo de un tercero de modo que el Contratista pueda anticipar en forma razonable su exposición por favor, y poder aprobar a nivel local esta disposición. Se utiliza el mismo texto que es indicado en el Anexo 3 para los casos de Cementaciones remediales por favor de modo de alinear con los servicios restantes.

**Párrafo 5:** *“A su propio costo y bajo su responsabilidad (...) si la CONTRATISTA se encuentra imposibilitada de realizar el reemplazo y/o reparación y EP PETROECUADOR decide reemplazar y/o reparar tales defectos por su cuenta o a través de una tercera empresa, EP PETROECUADOR descontará el valor de reemplazo y/o reparación más el cinco por ciento (5%) de gastos administrativos de los valores de las facturas de la CONTRATISTA*

*pendientes de cobro, sin perjuicio de que dichos costos no excederán el valor del servicio del CONTRATISTA que presentó el defecto, conforme la lista de precios del presente contrato.*

**Párrafo 10:** *“La CONTRATISTA garantiza por el tiempo de duración indicado bajo el numero 7.6 párrafo 2 del presente Contrato los servicios provistos (...) 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.*

#### **RESPUESTA 799**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 800**

En el numeral 7.6 solicitamos se incluya el siguiente texto, debido a que como compañía de servicio no podemos garantizar el resultado deseado de la operadora, ya que simplemente proveemos servicios conforme a las directrices e información proporcionada por EP PETROECUADOR:

*(NUEVO PÁRRAFO EN 7.6) “Queda expresamente entendido que dado las condiciones inciertas y variables en los pozos y la necesidad del Contratista de confiar y basarse en los datos, información, hechos y servicios de apoyo suministrados por EP PETROECUADOR u otros contratistas, el Contratista no garantiza: el logro de los fines o resultados deseados por EP PETROECUADOR para los cuales se vendieron y/o usaron los Servicios y los Productos, la exactitud de cualquier registro o interpretación o decisiones de cualquier diagrama, los resultados de un análisis de investigación o recomendación de un trabajo u otros datos o servicios prestados por el Contratista a la EP PETROECUADOR bajo los términos del presente Contrato, o la exactitud e integridad de los datos transmitidos por medios electrónicos, ópticos o similares; además, el Contratista no será responsable por la interceptación o manipulación accidental o intencional de dichos datos por terceros.”*

#### **RESPUESTA 800**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual

#### **PREGUNTA 801**

Por favor confirmar que es expresamente entendido por EP PETROECUADOR que dado las condiciones inciertas y variables del pozo (geología, permeabilidad, datos de sísmica original e información que es provista por el OPERADOR etc...) si bien el Contratista se compromete a ejecutar el SERVICIO en cumplimiento con las Especificativos Técnicas del SERVICIO, ello no equivale a brindar garantía de resultados deseados y/o niveles de producción respecto de un pozo. Agradecemos su confirmación a esta posición la cual es estándar en la industria.

#### **RESPUESTA 801**

**La compañía asignada debera realizar sus mejores esfuerzos (Planificación, tecnología y experiencia) a fin de evitar cualquier daño, falla o atasco de los equipos y/o herramientas durante los Eventos de Perforación y/o Eventos de Completación.**

#### **PREGUNTA 802**

Se solicita incorporar un párrafo que abarque la exposición por costos de remediación que sea aclaratorio para todos los párrafos de la Cláusula 7.6 en que se hace referencia a este asunto.

*(NUEVO PÁRRAFO EN 7.6) “La exposición máxima del CONTRATISTA bajo la Cláusula 7.6, por los costos de remediación, reparación o reemplazo no excederá del valor cotizado por el CONTRATISTA para dicha porción del SERVICIO al cual se debe la corrección, conforme lista de precios del presente CONTRATO”*

#### **RESPUESTA 802**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### **PREGUNTA 803**

En el numeral 7.11 “Confidencialidad”, solicitamos se realice el siguiente cambio, conforme se visualiza clarificando la confidencialidad de la información vinculada a EP PETROECUADOR.

*“La información o documentación que la CONTRATISTA, su personal y sus subcontratistas obtengan referida a las operaciones y pozos de EP PETROECUADOR, como resultado de los servicios que se ejecuten por este Contrato, así como la información que EP PETROECUADOR proporcione serán tratados en forma confidencial y por lo tanto no podrá ser divulgada ni entregada a terceros. De no observar esta disposición, la*

*CONTRATISTA pagará 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.”*

#### **RESPUESTA 803**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 804**

En el numeral 7.11 “Confidencialidad”, por favor agregar el siguiente párrafo, en protección de la información confidencial del CONTRATISTA también:

*La información técnica de la CONTRATISTA relacionada con su software, información contenida y mostrada en sus planos detallados, la composición de los materiales que suministra e información relacionada con los procesos de la CONTRATISTA o el desempeño del personal, materiales o equipo de la CONTRATISTA será información confidencial de la CONTRATISTA (“Información Confidencial de la CONTRATISTA”) y en consecuencia, no estará sujeta a las obligaciones de confidencialidad establecidas en la presente Clausula 7.11.*

#### **RESPUESTA 804**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 805**

En el numeral 7.11 “Confidencialidad”, solicitamos agregar el siguiente párrafo:

*La Contratista mantendrá el derecho de utilizar internamente los datos que recaba mientras presta sus servicios a los fines del aprendizaje de los resultados de sus servicios y para la revisión, calibración y mejora de sus materiales, productos, equipos y servicios, siempre que el Contratista no divulgue Información confidencial de EP PETROECUADOR.*

#### **RESPUESTA 805**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual

**PREGUNTA 806**

En el numeral 7.11 “Confidencialidad”, solicitamos agregar el siguiente párrafo incorporando un plazo a la obligación de confidencialidad por favor, cuya duración será posterior a la finalización del Contrato:

*La obligación de confidencialidad permanecerá durante la vigencia del Contrato y hasta por 2 años contados desde su terminación.*

**RESPUESTA 806**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual

**PREGUNTA 807**

En el numeral 7.11 “Confidencialidad”, solicitamos agregar el último párrafo conforme consta a continuación:

*La CONTRATISTA no tendrá obligación de confidencialidad con respecto a información que: 1) Sea o se haga parte de conocimiento público por una vía distinta de la CONTRATISTA o sus subcontratistas; 2) Sea recibido de un tercero que no tenga obligación de confidencialidad; y, 3) Se encuentre en posesión de la CONTRATISTA antes de la Fecha Efectiva de este Contrato y no haya sido recibida en virtud de este Contrato y/o que haya sido desarrollada independientemente por cualquiera de las Partes.*

**RESPUESTA 807**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

**PREGUNTA 808**

En procesos de licitación anteriores, incluyendo CO-EPP-013-2021 (Coca & Payamino), CO-EPP-019-21 (Ishpingo), CO-EPP-048-2023 (Multicampos), CO-EPP-065-2023 (Sacha y Multicampos) las cláusulas relacionadas con responsabilidades por contaminación fueron establecidas bajo términos estándar, permitiendo la participación de múltiples oferentes y asegurando condiciones de competencia justas y equitativas.

En el presente proceso, dicha responsabilidad ha sido modificada de manera que impone exposiciones ilimitadas a las compañías contratistas, lo que no solo impide nuestra participación, sino que también restringe la competencia y afecta la viabilidad de la licitación. Estas condiciones resultan desproporcionadas en comparación con los antecedentes de licitaciones previas y generan un riesgo excesivo para los contratistas, lo que podría limitar significativamente el número de oferentes calificados.

Para garantizar la equidad del proceso y mantener la alineación con los estándares previamente establecidos, solicitamos que las cláusulas en cuestión sean modificadas conforme a los términos utilizados en licitaciones anteriores, asegurando así una participación competitiva y sin restricciones innecesarias.

**Ajuste sugerido:** En el numeral 12.2, por favor eliminar la última frase del primer párrafo de este numeral:

*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.~~*

#### **RESPUESTA 808**

*No se acepta el requerimiento.*

#### **PREGUNTA 809**

*En caso de que el ajuste solicitado en la pregunta anterior no sea aceptado se solicita incluir la siguiente aclaración para garantizar la equidad del proceso y mantener la alineación con los estándares previamente establecidos:*

*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, **hasta el límite de responsabilidad del Contratista establecido en el numeral 17.6.***

#### **RESPUESTA 809**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 810**

En el numeral 12.2 por favor hacer los siguientes cambios:

*Sujeto a las responsabilidades que expresamente asume la Contratista en el presente Contrato, si por causa de la CONTRATISTA se produjeren daños de consideración que afecten al Medio Ambiente, los costos de contingencia, limpieza, remediación y/o de reparación integral serán de cuenta de ésta.*

*Sujeto a las responsabilidades que expresamente asume la Contratista en el presente Contrato, si por causa de una acción u omisión de la CONTRATISTA en materia ambiental, la autoridad gubernamental competente impone una sanción, multa o restitución económica, EP PETROECUADOR retendrá de los valores pendientes de pago a la CONTRATISTA dicho valor económico.*

#### **RESPUESTA 810**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 811**

En el **numeral 12.3**: Por favor se consulta si el periodo de subsanación de 5 días, dispuesto en la Cláusula 12.3 (Aplicación de Multas), es aplicable a ambas situaciones de penalización indicadas en 12.1 y 12.2.

#### **RESPUESTA 811**

**Conforme lo establecido en la Cláusula Décimo Segunda el numeral 12.3 del proyecto del contrato señala de manera clara:**

***“(…) 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 podrá efectuarse mediante correo electrónico adjuntando el formato del Anexo Nro. 7 dentro del término de diez (10) días contados desde la fecha de notificación efectuada mediante correo electrónico.***
- 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 notificada con el Anexo Nro. 7.***
- 3) En base a los argumentos, información y documentación presentada, el Administrador del Contrato ratificará, modificará 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. (...)*

#### **PREGUNTA 812**

En la cláusula Décimo Séptima favor realizar este ajuste:

*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 en los términos del presente Contrato.*

#### **RESPUESTA 812**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual**

#### **PREGUNTA 813**

En el numeral 17.1: Por favor confirmar a que se refiere con la mención “a sus terceros relacionados” en la Cláusula 17.1. “Responsabilidad por el Personal”? ¿Se refiere a los subcontratistas o invitados de cada parte respectiva?

#### **RESPUESTA 813**

**Conforme a lo señalado en la Cláusula Décimo Séptima numeral 17.1 del proyecto de contrato se refiere a los subcontratistas o invitados de cada parte.**

#### **PREGUNTA 814**

En el numeral 17.2 a) **Bienes y Equipo de propiedad de la Contratista:** Por favor se solicita eliminar “~~así como de aquellos bienes que le fueron suministrados por EP PETROECUADOR~~” Bajo el proceso de Coca Payamino, habiéndose modificado el esquema de riesgos a un Knock for Knock bajo 17.2 a) y 17.2 b), dicha mención entra en contradicción con la cláusula **17.2 b)**. Adicionalmente, siendo un proyecto integrado, la CONTRATISTA casi no tiene necesidad de uso de bienes de EP PETROECUADOR.

#### RESPUESTA 814

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual

#### PREGUNTA 815

En el numeral 17.2 a) Bienes y Equipo de propiedad de la Contratista: Se consulta al cliente si ¿Puede confirmar que en caso de que EP PETROECUADOR entregue bienes de su propiedad al CONTRATISTA para la ejecución de los servicios del contrato, estos bienes serán inventariados previamente con indicación de su valor respectivo? ¿Sería posible indicar en esta etapa de consultas cuales serían los bienes o a qué tipo de bienes se refiere con la mención de “bienes que suministraría al CONTRATISTA”?

#### RESPUESTA 815

Se confirma, los bienes y materiales entregados por EP PETROECUADOR serán inventariados conforme la CLAUSULA VIGESIMO PRIMERA.

#### PREGUNTA 816

En procesos de licitación anteriores, incluyendo CO-EPP-013-2021 (Coca & Payamino), CO-EPP-019-21 (Ishpingo), CO-EPP-048-2023 (Multicampos), CO-EPP-065-2023 (Sacha y Multicampos) las cláusulas relacionadas con responsabilidades por la propiedad de las partes fueron establecidas bajo términos estándar, permitiendo la participación de múltiples oferentes y asegurando condiciones de competencia justas y equitativas.

En el presente proceso, dicha responsabilidad ha sido modificada de manera que impone exposiciones ilimitadas a las compañías contratistas, lo que no solo impide nuestra participación, sino que también restringe la competencia y afecta la viabilidad de la licitación. Estas condiciones resultan desproporcionadas en comparación con los antecedentes de licitaciones previas y generan un riesgo excesivo para los contratistas, lo que podría limitar significativamente el número de oferentes calificados.

Para garantizar la equidad del proceso y mantener la alineación con los estándares previamente establecidos, solicitamos que las cláusulas en cuestión sean modificadas conforme a los términos utilizados en licitaciones anteriores, asegurando así una participación competitiva y sin restricciones innecesarias.

**Ajuste sugerido:** En el numeral 17.2, literal a, por favor mantener el mismo texto que consta en los proyectos de contrato anteriores.

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 (incluyendo a sus subcontratistas), donde sean que se ubiquen, por causas que fueran atribuibles a dolo, Negligencia Grave o Culpa Grave de parte de EP PETROECUADOR.*

#### RESPUESTA 816

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo

**tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 817**

En procesos de licitación anteriores, incluyendo CO-EPP-013-2021 (Coca & Payamino), CO-EPP-019-21 (Ishpingo), CO-EPP-048-2023 (Multicampos), CO-EPP-065-2023 (Sacha y Multicampos) las cláusulas relacionadas con responsabilidades por la propiedad de las partes fueron establecidas bajo términos estándar, permitiendo la participación de múltiples oferentes y asegurando condiciones de competencia justas y equitativas.

En el presente proceso, dicha responsabilidad ha sido modificada de manera que impone exposiciones ilimitadas a las compañías contratistas, lo que no solo impide nuestra participación, sino que también restringe la competencia y afecta la viabilidad de la licitación. Estas condiciones resultan desproporcionadas en comparación con los antecedentes de licitaciones previas y generan un riesgo excesivo para los contratistas, lo que podría limitar significativamente el número de oferentes calificados.

Para garantizar la equidad del proceso y mantener la alineación con los estándares previamente establecidos, solicitamos que las cláusulas en cuestión sean modificadas conforme a los términos utilizados en licitaciones anteriores, asegurando así una participación competitiva y sin restricciones innecesarias.

**Ajuste sugerido:** En el numeral 17.2, literal b, por favor mantener el mismo texto que consta en los proyectos de contrato anteriores.

*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 y de las contratistas de EP PETROECUADOR que se encuentren en la locación, exceptuando la CONTRATISTA y subcontratistas bajo este contrato.** 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 **y de las contratistas de EP PETROECUADOR que se encuentren en la locación, exceptuando las subcontratistas bajo este contrato,** donde sean que se ubiquen, por causas que fueran atribuibles a dolo, Negligencia o Culpa Grave de parte de la CONTRATISTA.*

#### **RESPUESTA 817**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual**

#### **PREGUNTA 818**

**En el numeral 17.3 “Perdidas Catastróficas”, favor realizar la siguiente aclaración:**

**Favor confirmar si la responsabilidad que asume EP PETROECUADOR por las pérdidas catastróficas (salvo culpa grave o dolo de la Contratista) se extiende a los daños, costos y gastos que se deriven de los eventos enumerados del literal a) al d).**

#### **RESPUESTA 818**

Conforme lo establecido en la Cláusula Décimo Séptima el numeral 17.3 del proyecto del contrato señala de manera clara:

**“(…) Pérdidas Catastróficas (LOS NÚMEROS 17.3, 17.4 Y 17.5 SE UTILIZARÁN ÚNICAMENTE PARA LOS SERVICIOS QUE SE REQUIERA)”**

*A menos que las pérdidas catastróficas se produzcan por dolo o negligencia grave de la CONTRATISTA, EP PETROECUADOR será exclusivamente responsable y deberá eximir de responsabilidad e indemnizar a la CONTRATISTA por:*

- a. Daños o pérdidas de un pozo, yacimiento de crudo o gas o cualquier formación geológica bajo la superficie.*
- b. Contaminación causada por equipo o Instalaciones de EP PETROECUADOR, o las causadas por fuego, estallido, agujeros, filtraciones o cualquier otra fuga descontrolada de fluidos o gas de un pozo, así como del uso o disposición de emulsión de crudo, base de crudo o fluidos de perforación químicamente tratados, cortes, excavaciones de pozo y pérdida de circulación, así como cualquier costo incurrido asociado a actividades relacionadas al almacenamiento en contenedores, limpieza y desechos.*
- c. Matar o recuperar el control de pozo.*
- d. Remoción de escombros o restos (exceptuando el Equipo de la CONTRATISTA) que resultare de algún estallido o fuego.*

*En caso de estas pérdidas catastróficas se produzcan por dolo o negligencia grave la CONTRATISTA, ésta será responsable de tales pérdidas, debiendo responder e indemnizar a EP PETROECUADOR por los perjuicios ocasionados.”*

#### **PREGUNTA 819**

En el numeral 17.3 “Perdidas Catastróficas”, Favor realizar los siguientes cambios, para que sea clara la prelación de la cláusula específica dentro del Contrato:

*“No obstante lo dispuesto en contrario bajo el Contrato y Anexos, a menos que las pérdidas catastróficas se produzcan por culpa grave o dolo de la CONTRATISTA (incluidos sus subcontratistas), EP PETROECUADOR será exclusivamente responsable y deberá eximir de responsabilidad e indemnizar a la CONTRATISTA (incluidos sus subcontratistas) por cualquier reclamo derivado de (...)”*

#### **RESPUESTA 819**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### **PREGUNTA 820**

En procesos de licitación anteriores, incluyendo CO-EPP-013-2021 (Coca & Payamino), CO-EPP-019-21 (Ishpingo), CO-EPP-048-2023 (Multicampos), CO-EPP-065-2023 (Sacha y Multicampos) las cláusulas relacionadas con responsabilidades por eventos catastróficos fueron establecidas bajo términos estándar,

permitiendo la participación de múltiples oferentes y asegurando condiciones de competencia justas y equitativas.

En el presente proceso, dicha responsabilidad ha sido modificada de manera que impone exposiciones ilimitadas a las compañías contratistas, lo que no solo impide nuestra participación, sino que también restringe la competencia y afecta la viabilidad de la licitación. Estas condiciones resultan desproporcionadas en comparación con los antecedentes de licitaciones previas y generan un riesgo excesivo para los contratistas, lo que podría limitar significativamente el número de oferentes calificados.

Para garantizar la equidad del proceso y mantener la alineación con los estándares previamente establecidos, solicitamos que las cláusulas en cuestión sean modificadas conforme a los términos utilizados en licitaciones anteriores, asegurando así una participación competitiva y sin restricciones innecesarias.

**Ajuste sugerido:** incluir los siguientes cambios en la cláusula 17.3.

**Pérdidas Catastróficas (LOS NÚMEROS 17.3, 17.4 Y 17.5 SE UTILIZARÁN ÚNICAMENTE PARA LOS SERVICIOS QUE SE REQUIERA)**

*A menos que las pérdidas catastróficas se produzcan por dolo o Negligencia Grave de la CONTRATISTA (incluido sus subcontratistas), EP PETROECUADOR será exclusivamente responsable y deberá eximir de responsabilidad e indemnizar a la CONTRATISTA por (incluido sus subcontratistas) por cualquier reclamo de derivado de:*

- e. Daños o pérdidas de un pozo, yacimiento de crudo o gas o cualquier formación geológica bajo la superficie, producto de un reventón o radiación por fuentes radiactivas comprobada..*
- f. Cualquier daño, pérdida o contaminación (incluyendo exposición radioactiva) causada por equipo o Instalaciones de EP PETROECUADOR, o las causadas por fuego, estallido, agujeros, filtraciones o cualquier otra fuga descontrolada de fluidos o gas de un pozo, así como del uso o disposición de emulsión de crudo, base de crudo o fluidos de perforación químicamente tratados, cortes, excavaciones de pozo y pérdida de circulación, así como cualquier costo incurrido asociado a actividades relacionadas al almacenamiento en contenedores, limpieza y desechos.*
- g. Matar o recuperar el control de pozo.*
- h. Remoción de escombros o restos (exceptuando el Equipo de la CONTRATISTA) que resultare de algún estallido o fuego.*

*En caso de estas pérdidas catastróficas se produzcan por dolo o Negligencia Grave la CONTRATISTA, ésta será responsable de tales pérdidas, debiendo responder e indemnizar a EP PETROECUADOR por los perjuicios ocasionados.*

*Las pérdidas catastróficas a cargo de la CONTRATISTA (incluido sus subcontratistas), en ningún caso podrán superar el 100% monto total del contrato adjudicado.*

*EP PETROECUADOR se compromete a mantener indemne a la CONTRATISTA (incluido sus subcontratistas) contra cualquier reclamo, incluso de terceros, que exceda a este límite.*

*Que los daños a terceros que pudieren derivar de los eventos catastróficos descritos en este numeral se consideran incluidos dentro del alcance de la misma.*

**RESPUESTA 820**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### **PREGUNTA 821**

En procesos de licitación anteriores, incluyendo CO-EPP-013-2021 (Coca & Payamino), CO-EPP-019-21 (Ishpingo), CO-EPP-048-2023 (Multicampos), CO-EPP-065-2023 (Sacha y Multicampos) las cláusulas relacionadas con responsabilidades por eventos catastróficos fueron establecidas bajo términos estándar, permitiendo la participación de múltiples oferentes y asegurando condiciones de competencia justas y equitativas.

En el presente proceso, dicha responsabilidad ha sido modificada de manera que impone exposiciones ilimitadas a las compañías contratistas, lo que no solo impide nuestra participación, sino que también restringe la competencia y afecta la viabilidad de la licitación. Estas condiciones resultan desproporcionadas en comparación con los antecedentes de licitaciones previas y generan un riesgo excesivo para los contratistas, lo que podría limitar significativamente el número de oferentes calificados.

Para garantizar la equidad del proceso y mantener la alineación con los estándares previamente establecidos, solicitamos que las cláusulas en cuestión sean modificadas conforme a los términos utilizados en licitaciones anteriores, asegurando así una participación competitiva y sin restricciones innecesarias.

**Ajuste sugerido:** Al final el numeral 17.3, por favor incluir el límite de responsabilidad para eventos catastróficos:

*Las pérdidas catastróficas a cargo de la CONTRATISTA (incluido sus subcontratistas), en ningún caso podrán superar el 100% monto total del contrato adjudicado.*

*EP PETROECUADOR se compromete a mantener indemne a la CONTRATISTA (incluido sus subcontratistas) contra cualquier reclamo, incluso de terceros, que exceda a este límite.*

*Que los daños a terceros que pudieren derivar de los eventos catastróficos descritos en este numeral se consideran incluidos dentro del alcance de la misma.*

#### **RESPUESTA 821**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### PREGUNTA 822

Por favor confirmar que EP PETROECUADOR comprende que el numeral 17.3 es la cláusula específica que regulará la relación entre las Partes, sus indemnidades y responsabilidades, en los casos dispuestos en los incisos de la misma a) b) c) d).

#### RESPUESTA 822

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### PREGUNTA 823

En el literal 17.3 a), por favor se le solicita a EP separar cada uno los eventos por punto y coma de modo de demostrar que cada uno es un evento distinto, pues aquello que deriva de un reventón está en el 17.3 literal b). Modificar tal como se refleja debajo por favor, así como considerar el ajuste solicitado:

a) Daño o pérdidas de un pozo ; yacimiento de crudo o gas ; o cualquier formación geológica bajo la superficie. ; o producto de un reventón ; o por radiación por fuentes radiactivas comprobada.

#### RESPUESTA 823

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### PREGUNTA 824

Favor para confirmar que PETROECUADOR está de acuerdo con la lectura interpretación, dispuesta anteriormente para 17.3.a).

#### RESPUESTA 824

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo

**tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

**PREGUNTA 825**

En el **literal 17.3 b)** por favor se solicita clarificar cual es el alcance de la mención: (...) *“o disposición de emulsión de crudo, base de crudo, fluidos de perforación químicamente tratados, cortes (...) así como cualquier costo incurrido asociado a actividades relacionadas al almacenamiento en contenedores, limpieza y desechos.*

¿Se refiere dicha referencia en cursiva a la contaminación derivada del almacenamiento, tratamiento o disposición de desechos peligrosos (tales como fluidos y ripio de perforación)?

**RESPUESTA 825**

**Dicha referencia incluye pero no se limita a este tipo de desechos.**

**PREGUNTA 826**

En el numeral 17.4 *“Pérdida o Daño de Equipo de Fondo”*, por favor considere que no existen seguros para equipos de fondo de pozo:

*A menos que las pérdidas o daños no se produzcan por dolo o negligencia grave de la CONTRATISTA, y siempre y cuando ~~el equipo no se encuentre debidamente asegurado o dicha pérdida o daño no se trate de una reparación o reposición por depreciación o que se trate del uso o desgaste normal del equipo, EP PETROECUADOR asume la responsabilidad por concepto de daño o pérdida del equipo de la CONTRATISTA, así como de otros contratistas, en el caso de que se pierda o dañe después de haber sido bajado en el pozo por debajo de la mesa rotaria; con expresa exclusión de cuando dicho equipo sea armado en la mesa rotaria, colocada en la corredera o en el colgadero de la tubería o el equipo se encuentre en almacenamiento o tránsito.~~*

~~La CONTRATISTA será responsable en la medida de la cobertura de las pólizas de seguros existentes.~~

**RESPUESTA 826**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

**PREGUNTA 827**

En el numeral 17.4 **“Pérdida o Daño de Equipo de Fondo”** por favor incluir la siguiente clausula sobre la pescu de herramientas perdidas al cual no se encuentra contemplada en el Contrato, y que debe ser asumida por la operadora:

*“En caso de que las herramientas, u otros bienes de la CONTRATISTA sean propios o arrendados, se atasquen o pierdan por debajo de la mesa rotativa, EP PETROECUADOR será responsable por las maniobras de recupero a su propio riesgo y expensas, excepto cuando se deba a causa de Culpa Grave o dolo del CONTRATISTA.”*

**RESPUESTA 827**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### PREGUNTA 828

En el primer párrafo del numeral 17.6 referente a “Responsabilidad por Contaminación y Daños al Medio Ambiente y Cumplimiento Ambiental”, solicitamos hacer los siguientes cambios:

~~No obstante cualquier estipulación en contrario que este instrumento contenga, las PARTES entienden y acuerdan que la responsabilidad por contaminación (polución) e incumplimiento de las obligaciones ambientales será como sigue:~~

#### RESPUESTA 828

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### PREGUNTA 829

En procesos de licitación anteriores, incluyendo CO-EPP-013-2021 (Coca & Payamino), CO-EPP-019-21 (Ishpingo), CO-EPP-048-2023 (Multicampos), CO-EPP-065-2023 (Sacha y Multicampos) las cláusulas relacionadas con responsabilidades por contaminación fueron establecidas bajo términos estándar, permitiendo la participación de múltiples oferentes y asegurando condiciones de competencia justas y equitativas.

En el presente proceso, dicha responsabilidad ha sido modificada de manera que impone exposiciones ilimitadas a las compañías contratistas, lo que no solo impide nuestra participación, sino que también restringe la competencia y afecta la viabilidad de la licitación. Estas condiciones resultan desproporcionadas en comparación con los antecedentes de licitaciones previas y generan un riesgo excesivo para los contratistas, lo que podría limitar significativamente el número de oferentes calificados.

Para garantizar la equidad del proceso y mantener la alineación con los estándares previamente establecidos, solicitamos que las cláusulas en cuestión sean modificadas conforme a los términos utilizados en licitaciones anteriores, asegurando así una participación competitiva y sin restricciones innecesarias.

**Ajuste sugerido:** En el numeral 17.6, favor mantener el mismo texto que fue aceptado en las respuestas al proceso CO-EPCP-048-2023 (Multicampos):

- a. La CONTRATISTA asumirá la responsabilidad ante cualquier contingencia generada por contaminación (polución) originada por encima de la superficie 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. *Sujeto a lo anterior, las contingencias ambientales que afectasen a cualquier medio biótico o abiótico deberán ser recuperadas al estado más similar al original; esto se efectuará mediante un plan de mitigación.*

...

g. *La CONTRATISTA en todo momento está obligada a evitar la contaminación ambiental originada por encima de la superficie en todo aspecto (incluye cuerpos de agua superficiales a excepción de lo estipulado en el sub-numeral 5.2 del numeral 5 del Anexo 2) y si por su Negligencia Grave, Culpa Grave o responsabilidad comprobada, será su responsabilidad el descontaminar completamente el área afectada. En cualquier otro caso se regirá por las normas descritas en el Anexo No. 10.*

#### **RESPUESTA 829**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 830**

*En procesos de licitación anteriores, incluyendo CO-EPP-013-2021 (Coca & Payamino), CO-EPP-019-21 (Ishpingo), CO-EPP-048-2023 (Multicampos), CO-EPP-065-2023 (Sacha y Multicampos) las cláusulas relacionadas con responsabilidades por contaminación fueron establecidas bajo términos estándar, permitiendo la participación de múltiples oferentes y asegurando condiciones de competencia justas y equitativas.*

En el presente proceso, dicha responsabilidad ha sido modificada de manera que impone exposiciones ilimitadas a las compañías contratistas, lo que no solo impide nuestra participación, sino que también restringe la competencia y afecta la viabilidad de la licitación. Estas condiciones resultan desproporcionadas en comparación con los antecedentes de licitaciones previas y generan un riesgo excesivo para los contratistas, lo que podría limitar significativamente el número de oferentes calificados.

Para garantizar la equidad del proceso y mantener la alineación con los estándares previamente establecidos, solicitamos que las cláusulas en cuestión sean modificadas conforme a los términos utilizados en licitaciones anteriores, asegurando así una participación competitiva y sin restricciones innecesarias.

**Ajuste sugerido:** En el numeral 17.6 incluir el literal i, el mismo texto que fue aceptado en las respuestas al proceso CO-EPCP-048-2023 (Multicampos):

*La responsabilidad ambiental acumulada por evento, a cargo de la CONTRATISTA, en ningún caso podrá superar la suma de tres millones de dólares de los Estados Unidos de América (US\$3'000.000,00).*

*EP PETROECUADOR se compromete a mantener indemne a la CONTRATISTA (incluido sus subcontratistas) contra cualquier reclamo, incluso de terceros, que exceda a este límite.*

#### **RESPUESTA 830**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo**

tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

**PREGUNTA 831**

Por favor confirmar si la disposición final de los fluidos que retornan del pozo y recortes de perforación contaminados, serán transportados y dispuestos finalmente por un contratista directo de EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 831**

No se confirma, la disposición final de los fluidos que retornan del pozo y recortes de perforación contaminados, se gestionara a través del ITEM N°23 del SERVICIO DE CONTROL DE SOLIDOS.

**PREGUNTA 832**

En el segundo párrafo del literal d) del numeral 17.6 referente a “Responsabilidad por Contaminación y Daños al Medio Ambiente y Cumplimiento Ambiental”, solicitamos hacer los siguientes cambios:

d. (...) La CONTRATISTA se hará cargo de los desechos químicos, productos contaminados con químicos, o aceites, debiendo darles el tratamiento adecuado hasta su disposición final. No obstante, lo anterior, EP PETROECUADOR será responsable y mantendrá indemne a la Contratista por el transporte y disposición final de las sustancias peligrosas provenientes del pozo, como recortes, fluidos contaminados, químicos usados, luego de que se hayan mezclado con los efluentes del pozo.

**RESPUESTA 832**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

**PREGUNTA 833**

En el numeral 17.6, por favor mantener el mismo texto que consta en los proyectos de contrato de las ultimas licitaciones, pues estos cambios que han realizado en este proyecto de contrato modifican el esquema de responsabilidades:

**Monitoreo:**

*Todos los monitoreos ambientales asociados con las actividades de perforación y/o completación que se ejecuten en las facilidades de la EP PETROECUADOR serán de su exclusiva responsabilidad de la Contratista a su cuenta y costo, para cuyo efecto deberá cumplir con lo dispuesto en los diferentes cuerpos legales ambientales, las condicionantes...*

**RESPUESTA 833**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de

**adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 834**

En procesos de licitación anteriores, incluyendo CO-EPP-013-2021 (Coca & Payamino), CO-EPP-019-21 (Ishpingo), CO-EPCP-048-2023 (Multicampos), CO-EPP-065-2023 (Sacha y Multicampos) las cláusulas relacionadas con responsabilidades por contaminación fueron establecidas bajo términos estándar, permitiendo la participación de múltiples oferentes y asegurando condiciones de competencia justas y equitativas.

En el presente proceso, dicha responsabilidad ha sido modificada de manera que impone exposiciones ilimitadas a las compañías contratistas, lo que no solo impide nuestra participación, sino que también restringe la competencia y afecta la viabilidad de la licitación. Estas condiciones resultan desproporcionadas en comparación con los antecedentes de licitaciones previas y generan un riesgo excesivo para los contratistas, lo que podría limitar significativamente el número de oferentes calificados.

Para garantizar la equidad del proceso y mantener la alineación con los estándares previamente establecidos, solicitamos que las cláusulas en cuestión sean modificadas conforme a los términos utilizados en licitaciones anteriores, asegurando así una participación competitiva y sin restricciones innecesarias.

**Ajuste sugerido:** En el numeral **17.7**, por favor mantener el mismo texto que fue aceptado en las respuestas al proceso CO-EPCP-048-2023 (Multicampos):

*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, **lucro cesante**, pérdidas de rentabilidad o interrupciones de la actividad empresarial que se hubieran podido generar por cualquier concepto.*

#### **RESPUESTA 834**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 835**

En la cláusula Décimo Séptima favor especificar que el Contrato prevalece en caso de contradicciones entre el Contrato y sus Anexos.

#### **RESPUESTA 835**

**Referirse a CLÁUSULA VIGÉSIMO SÉPTIMA: TÉRMINOS DEL CONTRATO E INTERPRETACIÓN.**

#### **PREGUNTA 836**

En el **Anexo No.2, numeral 5.2 de “Otras Obligaciones de EP Petroecuador”**, favor realizar el siguiente cambio, clarificando que cuando aplicase la responsabilidad comprobada ésta debe ser por causal exclusivamente de la CONTRATISTA y no por causas externas tales como una condición geológica o condición de pozo.:

*En caso de que una herramienta que contenga una fuente radioactiva, se pierda o quede alojada en un pozo, EP PETROECUADOR será responsable por los esfuerzos por recuperar dicha fuente. EP PETROECUADOR deberá asumir todos los riesgos y costos relacionados con la operación, excepto cuando la fuente radioactiva se hubiere perdido o atascado por Negligencia Grave, Culpa Grave o dolo o Responsabilidad Comprobada **exclusiva** de la CONTRATISTA.”*

#### **RESPUESTA 836**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 837**

Para el caso de que la **solicitud N°45 anterior** no fuese aceptado, por favor se solicita proporcione la inclusión de un CAP/limite valorizado a la responsabilidad por maniobras de recupero u abandono, con clarificación de indemnidad de EP PETROECUADOR por encima del mismo por favor. Se agradece su confirmación en este aspecto y la propuesta de redacción aplicable descripta debajo.

**NUEVO PÁRRAFO 5.2** *“La responsabilidad del CONTRATISTA bajo el Anexo 1 numeral 5.2 estará limitada a USD 1.500.000 por evento. EP PETROECUADOR mantendrá indemne al CONTRATISTA por encima de dicho costo”.*

#### **RESPUESTA 837**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 838**

En virtud de que el modelo de contrato establece en su **cláusula 17.4** referente a “**Perdida o Daño de Equipo de Fondo**” (lo cual corresponde a eventos de Lost in Hole) que la responsabilidad de la Contratista por dichos eventos será en caso de que actué con Culpa Grave o dolo o exclusiva Responsabilidad Comprobada del Contratista; y, que estos mismos eventos, en mayor detalle, también están regulados en el **Anexo 3, numeral 3** donde constan las “Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Perforación” en los **numerales 26 y 27**, y por lo tanto, con el objetivo de evitar contradicciones entre el Contrato y los Anexos, solicitamos favor realizar los siguientes cambios en el **Anexo 3 numeral 2 puntos 26 y 27**:

*26. **Sujeto a 17.4 del Contrato**, en el caso de presentarse un evento que genere un Lost in Hole (LIH) o daños irreparables de los equipos y/o herramientas y este evento sea por Culpa Grave, dolo o por **exclusiva Responsabilidad Comprobada** de la CONTRATISTA, EP PETROECUADOR no reconocerá ningún valor por los equipos y/o herramientas perdidas en el hoyo o con daños irreparables, además, EP PETROECUADOR no reconocerá ningún costo adicional excepto los costos del taladro, durante las operaciones realizadas a partir de la ocurrencia del evento que generó el Lost in Hole (LIH) hasta la*

declaración de abandono de los equipos y/o herramientas. Las operaciones para intento de recuperación de las herramientas que sean realizadas durante este evento *por Culpa Grave, dolo o exclusiva responsabilidad comprobada del CONTRATISTA* estarán a cuenta y cargo de la CONTRATISTA, para el efecto podrá contratar los servicios de una tercera compañía que se encuentre calificada por EP PETROECUADOR y dichas operaciones continuarán por el tiempo que EP PETROECUADOR determine en función del límite técnico-económico.

27. *Sujeto a 17.4 del Contrato*, en el caso de presentarse un evento que genere un Lost in Hole (LIH) o daños irreparables de los equipos y/o herramientas y este evento sea por ~~responsabilidad de EP PETROECUADOR~~ *causas distintas a la Negligencia Grave o exclusiva de la CONTRATISTA*, EP PETROECUADOR reconocerá los valores por los equipos y/o herramientas perdidas en el hoyo o con daños irreparables, según el Instructivo para el Proceso de Tickets de Reposición por pérdida Lost in Hole (LIH) o daños irreparables de EP PETROECUADOR. EP PETROECUADOR no reconocerá ningún costo adicional de las herramientas declaradas como LIH que se encuentren en el pozo durante las operaciones realizadas a partir de la ocurrencia del evento que generó el Lost in Hole (LIH) hasta la declaración de abandono de los equipos y/o herramientas. Las operaciones de pesca que sean realizadas durante este evento estarán a cuenta y cargo de EP PETROECUADOR.

#### RESPUESTA 838

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### PREGUNTA 839

Se solicita que para los casos de los Equipos de Perforación Direccional, MWD, LWD, y Perfilaje, no se aplique el “Instructivo para el Proceso de Tickets de Reposición por pérdida Lost in Hole (LIH) o daños irreparables de EP PETROECUADOR”, teniendo en cuenta que estos equipos son reacondicionados a nuevo en cada operación, cuya tecnología es de avanzada y de limitada disponibilidad en mercado, y que las Partes puedan acordar su reembolso mediante Lista de Precios de dicho equipamiento un valor máximo de depreciación mensual aplicable de de 0.83%, desde el inicio del Contrato, hasta un acumulado de depreciación que no exceda el 30% del valor de la Lista de Precios?

#### RESPUESTA 839

No se acepta el requerimiento.

#### PREGUNTA 840

En el **Anexo 3, numeral 3 numeral 27** donde constan las “Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Perforación”, en el numeral 27, favor determinar cuál será el límite técnico económico para la pesca de herramientas. De ser posible establecer un máximo de días, pues dependiendo de ello se puede calcular de mejor manera el riesgo de esta responsabilidad.

#### RESPUESTA 840

El límite económico será calculado en función de las diferentes variables a considerar como: costo invertido hasta la fecha de pega, costo de herramientas perdidas, costos de pesca, costo de posible sidetrack, etc

#### PREGUNTA 841

En el **Anexo 3, numeral 3 numeral 28** donde constan las “Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Perforación”, puede confirmar que la responsabilidad indicada en dicho numeral 28 será readecuada al mismo estándar de responsabilidad aplicado en el Proyecto de Contrato de la presente licitación bajo **Cláusula 17.3** del Contrato (Pérdidas Catastrófica), o en su defecto valorizar la máxima exposición, tal como se propone en las observaciones al ANEXO 2 por favor.

#### RESPUESTA 841

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### PREGUNTA 842

En el **Anexo 3, numeral 3 numeral 28** donde constan las “Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Perforación”, en el numeral 28, favor es necesario realizar el siguiente cambio ajustando el estándar de responsabilidad con la modificación realizada por EP PETROECUADOR para esta nueva licitación para la Cláusula 17.3 (Pérdidas Catastróficos: donde la responsabilidad del CONTRATISTA por daño al pozo es en los casos de Culpa Grave o Dolo). Favor adecuar el estándar para no generar una contradicción con el Contrato por favor:

28) **Sujeto a 17.3 del Contrato**, en caso de producirse una pérdida del hoyo por dolo, Negligencia Grave, culpa Grave o ~~Responsabilidad Comprobada~~ de la CONTRATISTA, la CONTRATISTA asumirá todos los costos de equipos y/o herramientas perdidos en el hoyo y los servicios adicionales que se requieran para la apertura del sidetrack que incluyen pero no se limitan a registros de calidad de cemento, CIBP, cucharas (whipstocks), moledores, registros giroscópicos de orientación y tapones balanceados de cemento excepto, la Tarifa Diaria de Perforación, Tarifa Diaria de Completación y/o Reacondicionamiento. Si la pérdida del hoyo se produjo durante la fase de perforación, la CONTRATISTA asumirá todos los costos asociados para la perforación del nuevo hoyo, hasta alcanzar la profundidad del hoyo perdido, *excepto, la Tarifa Diaria de Perforación, Tarifa Diaria de Completación y/o Reacondicionamiento*. Si la pérdida del hoyo se dio en operaciones siguientes después de haber alcanzado el punto de casing o durante el Evento de Completación y/o Reacondicionamiento, la CONTRATISTA asumirá todos los costos asociados para la perforación del nuevo hoyo hasta retomar las actividades operativas normales que se estuvieran desarrollando antes del evento que generó la pérdida del hoyo, *excepto, la Tarifa Diaria de Perforación, Tarifa Diaria de Completación y/o Reacondicionamiento*.

#### RESPUESTA 842

**No se acepta el requerimiento. Favor remitirse a las aclaraciones referentes a este tema.**

#### PREGUNTA 843

Si la pregunta anterior sobre el **numeral 28** tiene una respuesta negativa, solicitamos esta segunda opción de cambio, a efecto de poder tarifar la responsabilidad por favor:

29) *En caso de producirse una pérdida del hoyo por Responsabilidad Comprobada de la CONTRATISTA, la CONTRATISTA asumirá todos los costos de equipos y/o herramientas perdidos en el hoyo y los servicios adicionales que se requieran para la apertura del sidetrack que incluyen pero no se limitan a registros de calidad de cemento, CIBP, cucharas (whipstocks), moledores, registros giroscópicos de orientación y tapones balanceados de cemento excepto, la Tarifa Diaria de Perforación, Tarifa Diaria de Completación y/o Reacondicionamiento. Si la pérdida del hoyo se produjo durante la fase de perforación, la CONTRATISTA asumirá todos los costos asociados para la perforación del nuevo hoyo, hasta alcanzar la profundidad del*

*hoyo perdido. Si la pérdida del hoyo se dio en operaciones siguientes después de haber alcanzado el punto de casing o durante el Evento de Completación y/o Reacondicionamiento, la CONTRATISTA asumirá todos los costos asociados para la perforación del nuevo hoyo hasta retomar las actividades operativas normales que se estuvieran desarrollando antes del evento que generó la pérdida del hoyo., señalando que el límite de responsabilidad máxima de la Contratista por los eventos descritos en este numeral, será el monto total del servicio que la Contratista se encuentre ejecutando al momento en que se produzca la pérdida del hoyo, siendo EP PETROECUADOR responsable por montos superiores, por los cuales deberá mantener indemne a la Contratista.*

#### **RESPUESTA 843**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 844**

**En el Anexo 3, numeral 3 donde constan las “Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Perforación”, en los numerales 31, 32 favor establecer que sin perjuicio de lo que establezca el Instructivo para el Proceso de Tickets de Reposición por pérdida Lost in Hole (LIH) o daños irreparables, EP PETROECUADOR reconocerá al menos el 50% del valor de la herramienta en caso de pérdida o daño de herramientas, puesto que por más que una herramienta se deprecie, eso no significa que deja de tener vida útil, y cuando perdemos una herramienta, es necesario incurrir en costos no previstos de comprar e importar una nueva, además del perjuicio que sufrimos por no poder brindar servicios a EP PETROECUADOR y otros clientes por falta de las herramientas.**

#### **RESPUESTA 844**

**Conforme lo establecido el Anexo 3 numeral 3 dentro del cual el numeral 31 y 32 señala de manera clara:**

***“(...) 31. En el caso de daño parcial de equipos y/o herramientas utilizadas dentro de los servicios contemplados dentro del presente Contrato, por circunstancias imputables a EP PETROECUADOR, los costos de reparación serán reconocidos bajo la modalidad de reembolso.***

***32. En caso de daños irreparables EP PETROECUADOR reconocerá el valor de la herramienta y/o equipo dañado sean por causas imputables a EP PETROECUADOR, para lo cual la CONTRATISTA deberá entregar los equipos y/o herramientas dañados en bodegas de EP PETROECUADOR previo al pago correspondiente de lo cual se deberá dejar constancia mediante la suscripción de un Acta de Entrega Recepción a Bodega. La determinación del daño parcial o irreparable deberá ser establecida por un informe de una tercera compañía a cuenta y costo de la CONTRATISTA y aprobada por EP PETROECUADOR. (...)”***

#### **PREGUNTA 845**

**En el Anexo 3, numeral 3 donde constan las “Condiciones Generales y Líneas de Servicio de Perforación”, en el numeral 32, favor realizar los siguientes cambios:**

**En caso de daños irreparables EP PETROECUADOR reconocerá el valor de la herramienta y/o equipo dañado por responsabilidad de EP PETROECUADOR, para lo cual la CONTRATISTA deberá entregar los equipos y/o herramientas dañados en bodegas de EP PETROECUADOR (salvo los equipos que contengan propiedad intelectual de la Contratista, en cuyo entregara la correspondiente acta de destrucción)**

previo al pago correspondiente de lo cual se deberá dejar constancia mediante la suscripción de un Acta de Entrega Recepción a Bodega. La determinación del daño parcial o irreparable deberá ser establecido por un informe de una tercera compañía a cuenta y costo de la CONTRATISTA y aprobado por EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 845**

**No se acepta el requerimiento. Las herramientas con tecnología patentada y/o con propiedad intelectual deberán ser destruidas en presencia del administrador del contrato o su delegado y posteriormente entregada a EP PETROECUADOR mediante acta.**

**PREGUNTA 846**

Favor confirmar si está de acuerdo en el entendimiento de las Partes de que bajo el **numeral 32** en los casos en que los equipos/herramientas contengan Propiedad Intelectual del CONTRATISTA, se procederá a presentar su acta de destrucción.

**RESPUESTA 846**

**Las herramientas con tecnología patentada y/o con propiedad intelectual deberán ser destruidas en presencia del administrador del contrato o su delegado y posteriormente entregada a EP PETROECUADOR mediante acta.**

**PREGUNTA 847**

En el Anexo No.3, numeral 4 de “Términos y condiciones para la prestación de servicios integrados por líneas de servicio” sub numeral 9.1 literal g, favor agregar al final del sub numeral 9.1 la referencia al numeral 17.6 del Contrato en relación con la responsabilidad por contaminación, el mismo texto que se encuentra en el modelo de contrato del proceso CO-EPCP-048-2023 (Multicampos):

*Si por Negligencia Grave, o Responsabilidad Comprobada de la CONTRATISTA se produjere contaminación de la locación o sus alrededores, el tratamiento y remediación será a cargo de la CONTRATISTA, sujeto a lo estipulado en el numeral 17.6 del contrato.*

**RESPUESTA 847**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

**PREGUNTA 848**

*En los **“TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO / Servicio de Perforación Direccional” del Anexo 3, en el numeral 8 solicitamos hacer la siguiente aclaración adecuando el estándar de responsabilidad aplicable a esta licitación bajo la cláusula 17.3 del Contrato por favor (Pérdidas Catastróficas):***

**Sujeto a 17.3 del Contrato**, La CONTRATISTA será directamente responsable de realizar los análisis de anticollisión previos a la perforación del pozo y será responsable por cualquier evento de colisión que se presentará con otro pozo, siempre y cuando dicha colisión ~~no sea producto de omisión por parte de EP PETROECUADOR en la entrega de información de la existencia de pozos vecinos~~ **su Culpa Grave o dolo**. Todos los trabajos requeridos para la remediación por problemas de colisión y que sean consecuencia y responsabilidad de la CONTRATISTA, serán a cuenta y costo de la misma

**RESPUESTA 848**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 849**

En los “**TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO** / Servicio de Perforación Direccional” del Anexo 3, en el numeral 9 solicitamos hacer los siguientes cambios clarificando la indemnidad en exceso:

La responsabilidad por cada evento de colisión, a cargo de la Contratista, en ningún caso podrá superar la suma de tres millones de Dólares (US\$3'000.000,00). La suma acumulada de todos los eventos de colisión no podrá superar los nueve millones de dólares (US\$9'000.000,00) caso contrario se procederá con la establecido en la Cláusula 18.7., **siendo EP PETROECUADOR responsable por montos superiores, por los cuales mantendrá indemne a la Contratista.**

**RESPUESTA 849**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

**PREGUNTA 850**

Conforme lo dispuesto bajo Anexo 3 “**TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO** / Servicio de Control de Sólidos y Manejo de Desechos”, numeral 20 por favor pudiera confirmar quien es el responsable del transporte de ripios de perforación hacia la facilidad del Gestor Ambiental, toda vez que menciona que la CONTRATISTA **debe entregar**, los ripios de perforación (...), lo que será validado por un representante de EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 850**

**Conforme lo establecido el Anexo 3 numeral 20 señala de manera clara:**

***“(...) 20. EP PETROECUADOR podrá requerir a la CONTRATISTA el transporte de los ripios de perforación desde la locación hasta las facilidades de los Gestores Ambientales calificados para lo cual se aplicará la tarifa especificada en la lista de precios que consta en el presente Contrato. (...)”***

**PREGUNTA 851**

Conforme lo dispuesto bajo Anexo 3 Pag 95 numeral 22, la CONTRATISTA entiende que no es responsable bajo el alcance de Manejo de Desechos por el transporte de los ripios de perforación, **fuera** del Área de Operación para su disposición final.

**RESPUESTA 851**

**Favor remitirse a la Matriz de Responsabilidades. ITEM 8.12 y sus subnumerales.**

**PREGUNTA 852**

Se consulta, ¿quién estará a cargo del transporte de los ripios de perforación fuera del Área de Operación para llevarlos a DISPOSICION FINAL?

**RESPUESTA 852**

**Favor remitirse a la Matriz de Responsabilidades. ITEM 8.12 y sus subnumerales.**

#### **PREGUNTA 853**

En el Anexo 3 en los “TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO / Servicios Geomecánica”, favor agregar el siguiente disclaimer, en virtud de que, para proveer este tipo de servicios, nos basamos en información proporcionada por EP PETROECUADOR:

*(NUEVO PÁRRAFO) La CONTRATISTA utilizara todos sus mejores conocimientos y recursos técnicos para realizar los servicios tanto de consultoría como los servicios profesionales para software con el grado de diligencia y cuidado comúnmente aceptado en la industria petrolera. Sin embargo, cualquier interpretación, investigación o análisis emanada en conexión con la ejecución de dichos servicios, o comunicados por algún miembro de la CONTRATISTA a algún miembro de EP PETROECUADOR como consecuencia de la ejecución de los mismos, son opiniones basadas en inferencias y/o deducciones de medidas, así como en relaciones empíricas y presunciones, de tal manera dichos análisis pueden presentar diferencias, divergencias y/o discrepancias con los resultados y opiniones obtenidos utilizando métodos de la industria distintos a los aplicados por la CONTRATISTA.*

#### **RESPUESTA 853**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### **PREGUNTA 854**

Por favor para que confirme que EP PETROECUADOR es responsable por todas las decisiones de inversión y/ decisiones (incluso frente a terceros), esta entidad tome basada únicamente en el servicio de consultoría en geomecánica derivado de los datos suministrados por EP PETROECUADOR. Favor confirmar.

#### **RESPUESTA 854**

**No se acepta el requerimiento, no se puede basar únicamente en una línea de servicio.**

#### **PREGUNTA 855**

Favor se solicita adicionar el wording propuesto debajo como nuevo numeral.

*(NUEVO PARRAFO) EP PETROECUADOR asumirá la responsabilidad inclusive frente a terceros por las decisiones, inversiones y medidas que tome, basada en dichas interpretaciones o análisis realizadas por la CONTRATISTA en función de los datos suministrados por EP PETROECUADOR, y mantendré a indemne e indemnizaría a la Contratista en consecuencia.*

#### **RESPUESTA 855**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### PREGUNTA 856

Anexo 3 **“TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO / Servicios de Herramientas de Fondo y Pesca” numeral 10.** Favor proceder con el cambio indicado de modo de que se refleje que la responsabilidad comprobada debe ser “exclusiva” causa, no interviniendo factores externos e.j condición de pozo.

En caso de pérdida de herramientas o equipos de pesca en el pozo, derivados de *Culpa Grave, dolo o por la exclusiva* Responsabilidad Comprobada de la CONTRATISTA, a CONTRATISTA asumirá el costo de todos los equipos que formen parte del BHA de pesca

#### RESPUESTA 856

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### PREGUNTA 857

En el Anexo 3 donde se especifican **“TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO / Servicio de Completación”**, en el numeral 32 de los términos Generales, favor realizar los siguientes cambios:

*El almacenamiento y disposición del agua producto de lavado de equipos de la CONTRATISTA que hayan sido utilizados para la prestación de los servicios del presente Contrato de Servicios será responsabilidad de la CONTRATISTA EP PETROECUADOR.*

#### RESPUESTA 857

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### PREGUNTA 858

En el Anexo 3 donde se especifican **“TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO /Servicio de Completación”**, en el numeral 35 de los términos Generales, favor determinar cuál será el límite técnico económico para la pesca de herramientas. De ser posible establecer un máximo de días, pues dependiendo de ello se puede calcular de mejor manera el riesgo de esta responsabilidad.

#### RESPUESTA 858

El límite económico será calculado en función de las diferentes variables a considerar como: costo invertido hasta la fecha de pega, costo de herramientas perdidas, costos de pesca, costo de posible sidetrack, etc

#### PREGUNTA 859

En virtud de que el modelo de contrato establece en su **cláusula 17.4** referente a “Perdida o Daño de Equipo de Fondo” que la responsabilidad de la Contratista por dichos eventos será en caso de que actúe con culpa grave o dolo (lo cual corresponde a eventos de Lost in Hole), y dado que en el En el Anexo 3 donde se especifican **“TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO /Servicio de Completación, favor en los numerales 35 y 36** también se regula los eventos de lost in hole, pero a más detalle; y por lo tanto, para editar contradicciones entre el Contrato y los Anexos los siguientes cambios:

*35) Sujeto a 17.4 del Contrato, En el caso de presentarse un evento que genere un Lost In Hole (LIH) o daños irreparables de los equipos y/o herramientas y este evento sea responsabilidad de la CONTRATISTA por Culpa Grave, dolo o por una exclusiva responsabilidad comprobada de la CONTRATISTA, EP PETROECUADOR no reconocerá ningún valor por los equipos y/o herramientas perdidas en el hoyo o con daños irreparables, además, EP PETROECUADOR no reconocerá ningún costo adicional durante las operaciones realizadas a partir de la ocurrencia del evento que generó el Lost in Hole hasta la declaración de abandono de los equipos y/o herramientas. Las operaciones que sean realizadas durante este evento estarán a cuenta, cargo y costo de EP PETROECUADOR ~~la CONTRATISTA~~, para el efecto podrá contratar los servicios de una tercera compañía que se encuentre calificada por EP PETROECUADOR y dichas operaciones continuarán por el tiempo que EP PETROECUADOR determine en función del límite técnico-económico.*

*36) Sujeto a 17.4 del Contrato, En el caso de presentarse un evento que genere un Lost in Hole (LIH) o daños irreparables de los equipos y/o herramientas y este evento sea por ~~dolo, Negligencia Grave, Culpa Grave o Responsabilidad Comprobada~~ EP PETROECUADOR causas distintas a la Negligencia Grave o por exclusiva Responsabilidad Comprobada de la CONTRATISTA, EP PETROECUADOR reconocerá los valores por los equipos y/o herramientas perdidas en el hoyo o con daños irreparables, según el Instructivo para el Proceso de Tickets de Reposición por pérdida Lost in Hole (LIH) o daños irreparables de EP PETROECUADOR. EP PETROECUADOR no reconocerá ningún costo adicional de las herramientas declaradas como LIH que se encuentren en el pozo durante las operaciones realizadas a partir de la ocurrencia del evento que generó el Lost in Hole (LIH) hasta la declaración de abandono de los equipos y/o herramientas. Las operaciones de pesca que sean realizadas durante este evento estarán a cuenta y cargo de EP PETROECUADOR.*

#### RESPUESTA 859

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### PREGUNTA 860

En el **Anexo 3** donde se especifican **“TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO /Servicio de Completación”**, en el **numeral 37**, favor realizar el siguiente cambio sujetando al estándar de responsabilidad adecuado a esta licitación bajo 17.3 del Contrato (Perdidas Catastróficas) el cual fue establecido en Culpa Grave o Dolo del CONTRATISTA como el estándar para su responsabilidad sin límite. Favor adecuar para no generar contradicción con el Contrato:

37) *Sujeto a 17.3 del Contrato*, En caso de producirse una pérdida del hoyo por dolo, Negligencia Grave, Culpa Grave o ~~responsabilidad comprobada~~ Culpa Grave o Dolo de la CONTRATISTA, la CONTRATISTA asumirá todos los costos de equipos y/o herramientas perdidos en el hoyo y los servicios adicionales que se requieran para la apertura del sidetrack que incluyen pero no se limitan a registros de calidad de cemento, CIBP, cucharas (whipstocks), moledores, registros giroscópicos de orientación y tapones balanceados de cemento excepto, la Tarifa Diaria de Perforación, Tarifa Diaria de Completación y/o Reacondicionamiento. Si la pérdida del hoyo se produjo durante la fase de perforación, la CONTRATISTA asumirá todos los costos asociados, *excepto la Tarifa Diaria de Perforación, Tarifa Diaria de Completación y/o Reacondicionamiento*, para la perforación del nuevo hoyo, hasta alcanzar la profundidad del hoyo perdido. Si la pérdida del hoyo se dio en operaciones siguientes después de haber alcanzado el punto de casing o durante el Evento de Completación y/o Reacondicionamiento, la CONTRATISTA asumirá todos los costos asociados, *excepto la Tarifa Diaria de Perforación, Tarifa Diaria de Completación y/o Reacondicionamiento*, para la perforación del nuevo hoyo hasta retomar las actividades operativas normales que se estuvieran desarrollando antes del evento que generó la pérdida del hoyo.

#### **RESPUESTA 860**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### **PREGUNTA 861**

¿Para que confirme que con pérdida del hoyo se refiere a agujero y no a pérdida total del pozo? Favor hacer dicho párrafo sujeto a la cláusula 17.3 del Contrato, con el estándar aplicable a la presente licitación, evitando contradicciones.

#### **RESPUESTA 861**

En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.

#### **PREGUNTA 862**

Si los cambios solicitados en el numeral anterior (para el numeral 37) no son aceptados, por favor le solicitamos el siguiente cambio:

37) *En caso de producirse una pérdida del hoyo por dolo, Negligencia Grave, Culpa Grave o Responsabilidad Comprobada de la CONTRATISTA*, la CONTRATISTA asumirá todos los costos de equipos y/o herramientas perdidos en el hoyo y los servicios adicionales que se requieran para la apertura del sidetrack que incluyen pero no se limitan a registros de calidad de cemento, CIBP, cucharas (whipstocks), moledores, registros giroscópicos de orientación y tapones balanceados de cemento excepto, la Tarifa Diaria de Perforación, Tarifa Diaria de Completación y/o Reacondicionamiento. Si la pérdida del hoyo se produjo durante la fase de perforación, la CONTRATISTA asumirá todos los costos asociados para la perforación del nuevo hoyo, hasta alcanzar la profundidad del hoyo perdido. Si la pérdida del hoyo

*se dio en operaciones siguientes después de haber alcanzado el punto de casing o durante el Evento de Completación y/o Reacondicionamiento, la CONTRATISTA asumirá todos los costos asociados para la perforación del nuevo hoyo hasta retomar las actividades operativas normales que se estuvieran desarrollando antes del evento que generó la pérdida del hoyo, señalando que el límite o sanción impuesta a la CONTRATISTA por los eventos descritos en este numeral 37 será un monto máximo igual al valor total del servicio que causo la pérdida del hoyo.*

#### **RESPUESTA 862**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 863**

En el **Anexo 3** donde se especifican las **“TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO / Servicio de Completación”**, en los **numerales 38 y 39**, favor establecer que sin perjuicio de lo que establezca el Instructivo para el Proceso de Tickets de Reposición por pérdida Lost in Hole (LIH) o daños irreparables, EP PETROECUADOR **reconocerá al menos el 50% del valor de la herramienta en caso de pérdida o daño de herramientas**, puesto que por más que una herramienta se deprecie, eso no significa que deja de tener vida útil, y cuando perdemos una herramienta, es necesario incurrir en costos no previstos de comprar e importar una nueva, además del perjuicio que sufrimos por no poder brindar servicios a EP PETROECUADOR s y otros clientes por falta de las herramientas.

#### **RESPUESTA 863**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

#### **PREGUNTA 864**

En el **Anexo 3** donde se especifican las **“TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO / Servicio de Completación”**, en el **numeral 41** favor realizar el siguiente cambio:

*En caso de daños irreparables EP PETROECUADOR reconocerá el valor de la herramienta y/o equipo dañado que sean por causas distintas a la Culpa Grave o exclusiva Responsabilidad Comprobada de la **COMPRATISTA** imputable a EP PETROECUADOR, para lo cual la CONTRATISTA deberá entregar los equipos y/o herramientas dañados en bodegas de EP PETROECUADOR (con excepción de tecnología basada en propiedad intelectual existente de la Contratista para lo cual presentará acta de destrucción) previo al pago correspondiente de lo cual se deberá dejar constancia mediante la suscripción de un Acta de Entrega Recepción a Bodega. La determinación del daño parcial o irreparable deberá ser establecido por un informe de una tercera compañía a cuenta y costo de la CONTRATISTA y aprobado por EP PETROECUADOR.*

**RESPUESTA 864**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 865**

Para que por favor confirme que en el caso del **numeral anterior EP PETROECUADOR** aceptaría el acta de destrucción, en los casos en que la herramienta incluya propiedad intelectual del contratista.

**RESPUESTA 865**

**Las herramientas con tecnología patentada y/o propiedad intelectual deberán ser destruidas en presencia del administrador del contrato o su delegado y posteriormente entregada a EP PETROECUADOR mediante acta.**

**PREGUNTA 866**

Favor se consulta si los términos referenciados como “Términos y Condiciones Herramientas de Pesca”, son de aplicación a todos los casos en que el evento de Pesca no es responsabilidad de la Culpa Grave o exclusiva Responsabilidad Comprobada de la CONTRATISTA. Favor confirmar el entendimiento.

**RESPUESTA 866**

**Confirmado**

**SERVICIO DE GERENCIAMIENTO**

**PREGUNTA 867**

En relación al servicio de Catering para el personal de EP Petroecuador, por favor especificar los requerimientos del menú que debe ser provisto a cargo de la Contratista.

**RESPUESTA 867**

**Se recomienda que el Menú presente por cada comida, 2 tipos de proteínas de origen animal, 2 tipos de carbohidratos, 1 ensalada, bebida y postre. El mismo incluirá un break de media mañana.**

**PREGUNTA 868**

Por favor considerar incluir en la lista de precios el servicio de tanquero ya que es un ítem recurrente en el uso de EP Petroecuador.

DESCRIPCION	UNIDAD
Tanquero para hidratacion de vias	USD\$/DÍA

**RESPUESTA 868**

**Remitirse al listado de los servicios del formulario 3**

**PREGUNTA 869**

Evacuación de Cemento: Especificar en el alcance, las cantidades de evacuación que son responsabilidad de PEC.

**RESPUESTA 869**

**Los volúmenes que podrían ser responsabilidad comprobada de EP PEC estarán determinadas por las decisiones tomadas y las circunstancias operativas que puedan presentarse.**

**PREGUNTA 870**

¿Las Pruebas de BOP se acepta realizarla en banco de prueba, y la fecha corría desde el momento de su montaje?

**RESPUESTA 870**

**No se acepta.**

**PREGUNTA 871**

¿Petroecuador tiene la facultad de negarse a pagar un servicio en caso de inconformidad con la prestación del mismo?

**RESPUESTA 871**

**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. 5. (Formulario Nro. 3).**

**PREGUNTA 872**

Por favor solicitamos establecer los plazos específicos para la emisión de las órdenes de facturación una vez liberadas las carpetas de los pozos

**RESPUESTA 872**

**El procedimiento se encuentra descrito en la CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FACTURACION Y FORMA DE PAGO.**

**PREGUNTA 873**

Aclaraciones para el Cálculo de la oferta: Tarifa Diaria de operación del taladro – Por favor pueden detallar a que se refieren con campamento completo?

**RESPUESTA 873**

**Se refiere a las facilidades de alojamiento tanto para sus contratistas, subcontratistas y personal de EP PEC involucrado en las operaciones de Movilización, Perforación, Completación, Workover, Desmovilización.**

**PREGUNTA 874**

9.4 Suministros y servicios: La CONTRATISTA proveerá un centro de monitoreo a personal de Perforación Lago Agrio durante la vigencia del contrato la cual contará con pantallas e internet de alta velocidad. Por favor pueden especificar el numero de pantallas requeridas?

**RESPUESTA 874**

**Una pantalla que muestre los parámetros de perforación por cada taladro operativo.**

**PREGUNTA 875**

SERVICIOS DE HERRAMIENTAS DE FONDO Y PESCA: Si debido a las condiciones del pozo son necesarios viajes de calibración, acondicionamiento y evaluación del casing, PEC reconocerá el valor de estos servicios?

**RESPUESTA 875**

**En el caso de presentarse un evento que genere un Lost in Hole (LIH) o daños irreparables de los equipos y/o herramientas y este evento sea por dolo, Negligencia Grave, Culpa Grave o Responsabilidad Comprobada de EP PETROECUADOR**

**PREGUNTA 876**

Responsabilidad por Contaminación y Daños al Medio Ambiente y Cumplimiento Ambiental: No obstante, cualquier estipulación en contrario que este instrumento contenga, las PARTES entienden y acuerdan que

la responsabilidad por contaminación será como sigue – a, b, c. Por favor solicitamos aclarar que la contratista será responsable en estos casos siempre y cuando estos eventos no sean producto de disposiciones o directrices de EP Petroecuador.

**RESPUESTA 876**

**EP PEC será tendrá responsabilidad producto de sus disposiciones o directrices siempre que sean debidamente notificadas y comprobadas.**

**PREGUNTA 877**

Quien es responsable por el mantenimiento de standing valve?

**RESPUESTA 877**

**La Contratista**

**PREGUNTA 878**

Quien es responsable para el Conductor para los Companys debido a que las camionetas que se entregan son federadas y el conductor debería poseer licencia tipo C. la gran mayoría de choferes tiene licencia tipo B.

**RESPUESTA 878**

**Referirse a lo establecido como requerimiento para el vehículo para el Supervisor de Perforación de EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 879**

Definir los desechos de fluidos ya que al momento se mezcla fluido de control + agua producto de las operaciones de COM.

**RESPUESTA 879**

**El tratamiento y transporte será a cargo de la contratista y su disposición deberá estar de acuerdo a la normativa ambiental vigente.**

**PREGUNTA 880**

Por favor aclarar cómo se procederá con los cortes contaminados en caso que se tenga volumen adicional de cemento dentro del liner y se deba moler.

**RESPUESTA 880**

**¿No se entiende ni se explica cortes contaminados con qué? Los residuos sólidos de la cementación podrán tener el tratamiento que así lo determine el procedimiento aplicable**

**PREGUNTA 881**

No especifica el material de construcción de los Cubetos (tanque de Diesel y otros), deben ser de sacos de arena o similar.

**RESPUESTA 881**

**Arena.**

**PREGUNTA 882**

El tipo de geomembrana para la construcción de cubetos puede ser modificado con otra especificación para una mejor manipulación.

**R**

**RESPUESTA 882**

**No. Se deberá utilizar, geomembrana pre-moldeada y termo-sellada de polietileno de alta densidad (HDPE) high density polietileno de acuerdo a la norma ASTM D4439. compuestas por un 97.5% de**

polietileno y un 2.5% de negro de humo, espesor 40 mils, la misma no podrá ser perforada con elementos del sistema de conexión a tierra.

**PREGUNTA 883**

Vacuum para aguas negras y grises debe ser de mayor capacidad 180 bbl (dependiendo de la distancia del punto recepción) por favor confirmar si se puede actualizar las bases.

**RESPUESTA 883**

**No se acepta. El vacuum requerido indica que debe tener una capacidad de mínimo de 120 bbls, sin embargo; la contratista por su cuenta y a su costo puede no limitarse a contratar una unidad de mayor capacidad.**

**PREGUNTA 884**

Para el uso de los martillos en el BHA no se tiene un mínimo de horas puede generar confusión al momento de requerir el cambio, se podría fijar un mínimo de horas trabajadas?

**RESPUESTA 884**

**Se requiere que la herramienta no supere las 150 horas desde que ingresa al pozo, planificar así en conjunto con EP PEC, el cambio de la herramienta.**

**PREGUNTA 885**

Servicio de tanque vertical: ¿El alcance del servicio, que incluye movilización, contempla también el equipo (grúa) necesario para su desmontaje?

**RESPUESTA 885**

**El ítem en mención debe incluir los equipos y personal para la movilización, instalación-desinstalación y desmovilización.**

**PREGUNTA 886**

Guardia en locaciones: ¿Podría clarificarse la responsabilidad sobre la contratación de personal de seguridad en ciertas locaciones donde no hay guardia?

**RESPUESTA 886**

**EP PEC proporcionará seguridad física en los accesos a las plataformas. En caso de que se reciba la notificación por parte de EP PEC Seguridad física de que no se dispone de la posición en dicha plataforma, el Administrador del Contrato podrá requerir este servicio mediante lista de precios. Adicional la contratista debe tomar en cuenta lo establecido en la MATRIZ DE REESPONSABILIDADES en el numeral 7.9 Seguridad interna en los campamentos y áreas asignadas a la CONTRATISTA, Si la CONTRATISTA considera necesario contar con seguridad física para su personal y equipos dentro del área de trabajo, este servicio será proporcionado a cuenta y costo de la CONTRATISTA.**

**PREGUNTA 887**

Servicio de corrida de tubulares: Por favor especificar el número de corridas que contemplan el Lump Sum.

**RESPUESTA 887**

**Las corridas necesarias durante el evento. El servicio es LUMP/POZO.**

**PREGUNTA 888**

Por favor confirmar si es requerido el ingeniero de Completación ya que no consta en el ítem 6 Gerenciamiento del Proyecto ya que en el ítem 4 Personal si consta esta posición.

**RESPUESTA 888**

Se confirma lo establecido en el ITEM 4. PERSONAL.

**PREGUNTA 889**

Por favor confirmar si es requerido personal de Cost Control ya que no consta en en el ítem 6 Gerenciamiento del Proyecto.

**RESPUESTA 889**

Lo indicado en el ítem 6 indica que, La CONTRATISTA a su cuenta y costo será responsable de la coordinación y soporte técnico en el proyecto y deberá contar con el siguiente personal mínimo. Para el caso específico de la posición de Cost Control, La CONTRATISTA proveerá de esta posición a su cuenta y costo para el correcto desarrollo del Proyecto.

**PREGUNTA 890**

Por favor clarificar el alcance de estos ítems.

DESCRIPCION
Cabezal adaptable con cama baja y cama alta con chofer incluye movilización al pozo
Cabezal adaptable con cama baja y cama baja con chofer incluye movilización al pozo

**RESPUESTA 890**

Los ítems que el Administrador del contrato podrá solicitar se refiere a que el vehículo o unidad disponga de una plataforma tipo cama alta y también la cama baja, en sitio para realizar los movimientos que EP PEC disponga.

**PREGUNTA 891**

Por favor confirmar si en el ítem 16. “El combustible como diésel, para generadores, maquinaria pesada, vehículos y demás equipos que la CONTRATISTA y/o subcontratistas requeridos para la prestación de los servicios en el área asignada de operaciones para la prestación del presente Contrato será proporcionado por la CONTRATISTA, este será pagado por EP PETROECUADOR contra factura emitida por EP PETROECUADOR sin cargo administrativo.” Se puede agregar el siguiente texto “o empresa que lo reemplace, sin cargo administrativo”.

**RESPUESTA 891**

No se acepta.

**PREGUNTA 892**

Por favor aclarar la especificación del material que se lo establece como premium en la lista de precios:

DESCRIPCION
Casing 20", 94 lb/pie, K-55, premium
Casing 13-3/8", 68 lb/pie, premium
Casing 13-3/8", 54.5 lb/pie, K-55, premium
Casing 9-5/8", 47 lb/pie, L-80/N-80, premium
Casing 9-5/8" 53.5 lb/pie, L-80/N-80, premium
Casing 7" 26 lb/pie, P-110, premium

Casing 7" 26 lb/pie, C-95, BC, premium
Casing 5-1/2", 17 lb/pie, P-110, premium
Casing 5", 18 lb/pie, P-110, premium
Casing 5", 18 lb/pie, C-95, premium

**RESPUESTA 892**

**Se establece como PREMIUM a la conexión, distinta de la conexión API.**

**PREGUNTA 893**

Por favor aclarar la especificación del material que se lo establece como BC en la lista de precios, se refiere a "BTC"

DESCRIPCION
Zapata Rimadora 13-3/8" BC API 5CT
Zapata Rimadora 9-5/8" BC API 5CT
Zapata Rimadora 7" BC API 5CT
Zapata Rimadora 5" ó 5 1/2" BC API 5CT
Zapata de Nariz Rotatoria 13-3/8" BC API 5CT
Zapata de Nariz Rotatoria 9-5/8" BC API 5CT
Zapata de Nariz Rotatoria 7" BC API 5CT
Collar Flotador 7" BC API 5CT
Collar Flotador 5" o 5 1/2" BC API 5CT
Collar vibratorio 9-5/8" BC API 5CT
Collar vibratorio 7" BC API 5CT

**RESPUESTA 893**

**La palabra BC se refiere a la Conexión Buttress Connections**

**PREGUNTA 894**

De acuerdo a los procesos pasados, se solicita enviar el archivo digital (Excel) de los Formulario 3A, 3B, 3C,

**RESPUESTA 894**

**Se adjunta los formularios requeridos.**

**PREGUNTA 895**

Por favor indicar si los cellars de los pozos a perforarse tendrán casing de 20" hincado.

**RESPUESTA 895**

**No en todos los casos.**

**PREGUNTA 896**

Por favor confirmar si EP Petroecuador reembolsara el diésel durante las actividades de movilizaciones entre campos.

**RESPUESTA 896**

**La contratista debe incluir el combustible a su cuenta y costo durante el evento de movilización. Referirse a las obligaciones de la Contratista en el Anexo 3.**

**PREGUNTA 897**

Por favor confirmar si EP Petroecuador reembolsara el diésel durante el evento de Skidding.

**RESPUESTA 897**

**Referirse a las obligaciones de la Contratista en el Anexo 3.**

**PREGUNTA 898**

Por favor confirmar si EP Petroecuador reembolsara el diésel durante el evento de movilización inicial y desmovilización.

**RESPUESTA 898**

**Referirse a las obligaciones de la Contratista en el Anexo 3.**

**PREGUNTA 899**

Por favor confirmar si EP Petroecuador reembolsara el diésel durante el stand by del taladro.

**RESPUESTA 899**

**Se confirma.**

**PREGUNTA 900**

El ITP de liberación de taladros menciona tiempos de vigencia para inspecciones de categoría III y IV. Según la normativa vigente, estos tiempos se expresan en días operativos. ¿El requerimiento del ITP para la vigencia de estas inspecciones es en días calendario o días operativos?

**RESPUESTA 900**

**La vigencia de estas inspecciones se verificará en días calendario.**

**PREGUNTA 901**

¿Los NPT aplican únicamente cuando se detiene la actividad de perforación o completación y duran hasta que la actividad se restablezca al punto en el cual ocurrió la detención?

**RESPUESTA 901**

**Se remite la definición de NPT que se presenta en este concurso. 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.**

**PREGUNTA 902**

¿Todos los NPT generan un PNC?

**RESPUESTA 902**

**No**

**PREGUNTA 903**

¿Es el departamento de Perforación de EP Petroecuador el encargado de validar la aplicación de un PNC?

**RESPUESTA 903**

**Remitirse al procedimiento EXP.03.RC.PR.06 Gestión de Producto No Conforme, o en su versión actualizada si aplica.**

**PREGUNTA 904**

En caso de una liberación emergente de un bien, si el QAQC PEC del Coca y el QAQC PEC del bloque no pueden cumplir con el requerimiento, ¿puede el Co Man de PEC validar el ITP de liberación del bien?

**RESPUESTA 904**

**Se solicita que las liberaciones se planifiquen desde el inicio de los pozos, sin embargo, ante una emergencia verificada, la Contratista deberá realizar las debidas coordinaciones para que un representante de QAQC pueda realizar la liberación en locación dependiendo del caso.**

**PREGUNTA 905**

¿Existe un tiempo máximo para dar respuesta a la revisión de un dossier por parte del QAQC de EP Petroecuador? En caso de que no exista, ¿se puede definir un tiempo?

**RESPUESTA 905**

**Se recomienda la siguiente definición de tiempo, finalizado el pozo; se tienen no más de treinta días (30) calendario para la entrega de toda la información para el inicio de la revisión por parte de QAQC, quien a su vez tendrá un periodo similar de no más de 30 días para emitir sus observaciones.**

**PREGUNTA 906**

¿La documentación entregable en el dossier de calidad corresponde específicamente a la documentación citada en los índices establecidos en el Instructivo para la Elaboración, Entrega y Publicación del Dossier de Calidad?

**RESPUESTA 906**

**Si.**

**PREGUNTA 907**

En los dossiers de calidad y MDV que se entregan de forma digital bajo validez de la firma mediante Firma EC, ¿aplica la verificación de Firma EC para los certificados de calidad y MTC de accesorios, tubería y herramientas provenientes del exterior?

**RESPUESTA 907**

**Los certificados emitidos provenientes del exterior, no aplica verificación de Firma EC.**

**SERVICIO DE GEOMECANICA Y OPTIMIZACION**

**PREGUNTA 908**

Tomando en cuenta que el servicio de geomecánica y optimización en tiempo real es considerado para la evaluación económica de la oferta de los pozos direccionales, se entiende que el mismo se contratará, de manera obligatoria, en todos los pozos direccionales que se perforen durante la vigencia del contrato.

**RESPUESTA 908**

**No, en caso de requerirse el servicio será solicitado antes del inicio del pozo.**

**PREGUNTA 909**

En caso de que la respuesta anterior sea negativa, ¿En cuántos y cuáles pozos de la campaña se considera contratar el servicio de geomecánica?

**RESPUESTA 909**

**De ser adjudicado, la información será proporcionada una vez suscrito el contrato.**

**PREGUNTA 910**

Tomando en cuenta que el servicio de geomecánica es considerado para la evaluación económica de la oferta de los pozos re-entry, se entiende que el mismo se contratará, de manera obligatoria, en todos los pozos re-entry que se perforen durante la vigencia del contrato?

**RESPUESTA 910**

**No, en caso de requerirse el servicio será solicitado antes del inicio del pozo.**

**PREGUNTA 911**

Para la contratación del servicio de geomecánica, ¿se entiende que todo sidetrack de pozo será considerado como un pozo nuevo?

**RESPUESTA 911**

**Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 912**

¿Debido a la naturaleza del servicio, el coordinador de geomecánica estará localizado en la ciudad de Quito y atenderá las reuniones de manera remota?

**RESPUESTA 912**

**Coordinador (por línea de servicio) deberá estar en campo, según las presentes bases de concurso de ofertas**

**PREGUNTA 913**

Para las condiciones del servicio de geomecánica se solicita agregar el siguiente párrafo:

“La CONTRATISTA utilizara todos sus mejores conocimientos y recursos técnicos para realizar los servicios tanto de consultoría como los servicios profesionales para software con el grado de diligencia y cuidado comúnmente aceptado en la industria petrolera. Sin embargo, cualquier interpretación, investigación o análisis emanada en conexión con la ejecución de dichos servicios, o comunicados por algún miembro de la CONTRATISTA a algún miembro de EP PETROECUADOR como consecuencia de la ejecución de los mismos, son opiniones basadas en inferencias y/o deducciones de medidas, así como en relaciones empíricas y presunciones, de tal manera dichos análisis pueden presentar diferencias, divergencias y/o discrepancias con los resultados y opiniones obtenidos utilizando métodos de la industria distintos a los aplicados por la CONTRATISTA.”

**RESPUESTA 913**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 914**

¿Se entiende que, para el servicio de Geomecánica, el software especializado que deberá suministrar la contratista durante la prestación del servicio estará instalado en el ambiente local o de nube que PEC utilice?

**RESPUESTA 914**

**Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 915**

¿El servicio de optimización deberá considerar, al menos, 3 recursos localizados en la ciudad de Quito; 2 para el análisis de ingeniería y 1 al menos para el análisis de KPIs?

**RESPUESTA 915**

**Favor revisar lo que incluye el servicio lump sum de optimización**

**PREGUNTA 916**

¿El servicio de optimización considerará personal en campo?

**RESPUESTA 916**

**Favor revisar lo que incluye el servicio lump sum de optimización**

**PREGUNTA 917**

¿El servicio de optimización deberá considerar un coordinador?

**RESPUESTA 917**

**Coordinador (por línea de servicio) deberá estar en campo, según las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 918**

¿Los análisis de torque y arrastre, simulaciones hidráulicas, trayectoria direccional, etc., generados durante la prestación del servicio de optimización deberán ser cargados en tiempo real en el software oficial (EDT) utilizado por Petroecuador?

**RESPUESTA 918**

**De ser adjudicado, la información será proporcionada una vez suscrito el contrato.**

**SERVICIO DE FRACTURAMIENTO**

**PREGUNTA 919**

Confirmar que para el ITEM. Servicio de Fracturamiento Hidráulico + limpieza de casing + pickling + fluido de control. Las píldoras de limpieza y fluido de control posterior a la fractura se cobrarán con el ITEM Fluido de Completación (Incluye: unidad de filtración con filtros, química para preparar 1000 bls fluido de control y química para todas las píldoras de limpieza que no están dentro del fluido de control).

**RESPUESTA 919**

**Dependerá del diseño de cada pozo y se confirmará una vez se disponga del programa de completación.**

**PREGUNTA 920**

Confirmar que el volumen de píldora de limpieza previo al servicio de fracturamiento será acordado en la propuesta técnica previamente aprobada de cada pozo. En caso de requerir volumen no contemplado contingente deberá pagarse por la lista de precios del ITEM Fluido de Completación (Incluye: unidad de filtración con filtros, química para preparar 1000 bls fluido de control y química para todas las píldoras de limpieza que no están dentro del fluido de control).

**RESPUESTA 920**

**Se confirma requerimiento.**

**PREGUNTA 921**

Confirmar que el servicio de Fracturamiento comenzará desde la entrega del pozo para armado de unidades de fracturamiento hasta el desarmado de la unidad de fracturamiento. Fluidos que se utilicen previo o después de estos tiempos deberán cobrarse en función de ítems adicionales de la lista de precios.

**RESPUESTA 921**

**No se confirma el requerimiento.**

**PREGUNTA 922**

Confirmar que para el Item Servicio de Fracturamiento Hidráulico + fluido de control. Los volúmenes de Fluido de control, píldora de limpieza serán los considerados y aprobados bajo la propuesta técnica de cada

pozo. Volúmenes que salgan del diseño acordado deberán cobrarse a través del Item. Fluido de Completación (Incluye: unidad de filtración con filtros, química para preparar 1000 bls fluido de control y química para todas las píldoras de limpieza que no están dentro del fluido de control)

**RESPUESTA 922**

**Regirse a la Lista de Precios**

**PREGUNTA 923**

Confirmar que el volumen de pickling se acordará entre las partes en el diseño técnico aprobado previo a la ejecución del servicio. Volúmenes que salgan del diseño acordado deberán cobrarse a través del Item Pickling

**RESPUESTA 923**

**Regirse a la Lista de Precios.**

**PREGUNTA 924**

Por favor incluir lista de precios para servicios de CTU y estimulación en caso de contingencia.

**RESPUESTA 924**

**En caso de requerirse se solicitará bajo modalidad de reembolso.**

**PREGUNTA 925**

Confirmar que se tendrá un mínimo de 24 horas una vez se cuente con toda la información del pozo para entregar el diseño de Fracturamiento.

**RESPUESTA 925**

**El tiempo dependerá del diseño de fractura a realizarse en cada pozo en acuerdo con el Ing. De Operaciones de EP Petroecuador.**

**PREGUNTA 926**

Por favor su confirmación de que el tiempo de análisis del minifrac dependerá de la complejidad del reservorio y no podrá considerarse cómo tiempo perdido.

**RESPUESTA 926**

**Confirmado, no se considera tiempo perdido debido a que no es una falla o incumplimientos asociados a los equipos o personal de la CONTRATISTA.**

**PREGUNTA 927**

Confirmar que una vez se tenga el análisis del minifrac el cliente tomará la decisión y será el responsable de si desea continuar con el Fracturamiento considerando los riesgos asociados.

**RESPUESTA 927**

**La decisión deberá ser acordada entre las partes.**

**PREGUNTA 928**

Confirmar que el agua fresca y diesel para los sistemas de tratamiento será suministrado por el cliente.

**RESPUESTA 928**

**Se confirma requerimiento.**

**PREGUNTA 929**

Confirmar que para pozos con fracturas de más de una etapa se cobrará para la primera etapa el Item Servicio de Fracturamiento Hidráulico + limpieza de casing + pickling + fluido de control y para cada etapa siguiente el item Servicio de Fracturamiento Hidráulico + fluido de control.

**RESPUESTA 929**

**Se confirma requerimiento.**

**PREGUNTA 930**

Confirmar que el servicio de fracturamiento contará con un tiempo de gracia 8 horas.

**RESPUESTA 930**

**No se confirma el requerimiento.**

**PREGUNTA 931**

**Clausula. Por Incumplimiento de las Reglas Generales de SSA** Por favor confirmar que ninguna multa podrá exceder el 100% del servicio que presentó la falla.

**RESPUESTA 931**

**En relación al requerimiento efectuado, se aclara que la modalidad de contratación “Concurso de Ofertas” y su procedimiento, se encuentra estipulado en el número 3.1.2 del “REGLAMENTO A LA NORMATIVA APLICABLE A LOS PROCEDIMIENTOS PARA CONTRATACIONES DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DE PETROAMAZONAS EP” (Hoy EP PETROECUADOR); por lo tanto, las Bases como el Proyecto de Contrato del presente proceso, se constituyen en documentos de adhesión, aprobados por EP Petroecuador que contiene las condiciones generales que rigen la ejecución contractual.**

**PREGUNTA 932**

Confirmar que en caso de no realizar el servicio de fracturamiento por condiciones del pozo/reservorio. Se pagará el 50% del LumpSum de fracturamiento para cubrir los gastos asociados a fluidos de control, pildoras, pickling, bombeos de diagnóstico ejecutados.

**RESPUESTA 932**

**No se confirma el requerimiento.**

**PREGUNTA 933**

Confirmar que para servicios de Fracturamiento solo se contará con sellos o elementos de repuestos de los equipos y 1 bomba de backup.

**RESPUESTA 933**

**No se confirma el requerimiento.**

**PREGUNTA 934**

Confirmar que para el servicio de Fracturamiento no se mantendrá en la locación un stock de químicos y materiales como contingencia para operaciones remotas. Se llevará a locación la química necesaria en función del diseño propuesto.

**RESPUESTA 934**

**Regirse conforme términos y condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio / LÍNEAS DE SERVICIO COMPLETACIÓN: 22. La CONTRATISTA mantendrá en la locación un stock de químicos y materiales como contingencia para operaciones remotas y será responsable de los mismos ante los organismos gubernamentales de Control.**

**PREGUNTA 935**

Confirmar que el ITEM detallado en el FORMULARIO NRO. 3B y el FORMULARIO NRO. 3C en la sección de Fracturamiento; Unidad de Filtración + Filtros. Incluye: movilización de unidad al pozo, filtros necesarios para el trabajo, personal (un ingeniero y un ayudante). Aplicará para los fluidos que se filtren para el servicio de fracturamiento.

**RESPUESTA 935**

**No se confirma el requerimiento.**

**PREGUNTA 936**

El packer mecánico 7" para fractura, técnico, crossovers y movilización (nogo y 2.75" standing valve). Confirmar que en caso de falla o tiempo perdido asociado al Packer de Fracturamiento. Este contará con 12 horas de gracia para remediación y no podrá exceder de \$20,000.00 el NPT.

**RESPUESTA 936**

**No existe "tiempo de gracia" para la remediación de fallas. Regirse a definición de NPT correspondiente.**

**PREGUNTA 937**

Confirmar que el packer mecánico 7" para fractura, técnico, crossovers y movilización (nogo y 2.75" standing valve). Cubrirá 5 días. En caso de exceder este tiempo se cobrará el 1% adicional al Item de Fracturamiento por día adicional.

**RESPUESTA 937**

**Regirse al costo/ítem del servicio de fracturamiento.**

**PREGUNTA 938**

El packer mecánico dentro del servicio de fracturamiento está detallado como packer de 7", en caso de requerir usar un empaque de 9-5/8". Confirmar que se cobrará el 1% adicional al Item de Fracturamiento por operación.

**RESPUESTA 938**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato**

**SERVICIO FLUIDOS DE PERFORACION**

**PREGUNTA 939**

Para la evaluación de capacidad operacional el punto 3.2.1 "Presentar certificados de propiedad de los equipos de laboratorio para FLUIDOS DE PERFORACIÓN." Es aceptable la presentación de registro de activos debidamente notariados?

**RESPUESTA 939**

**No, Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 940**

En la matriz de evaluación pág 51 tabla FLUIDOS "Fluido Polimérico inhibido" establece el uso de KCl únicamente, descartando otros inhibidores, se puede aclarar que tipos de inhibidores se pueden usar, ya que el KCl afecta la conductividad de los rípios deshidratados y reacciona con el Caolin presente en la formación. Qué otros tipos de inhibidores se pueden usar en sustitución del KCl?

**RESPUESTA 940**

**Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 941**

En la matriz de evaluación pág 51 tabla FLUIDOS "Fluido Polimérico inhibido" establece el uso de carbonato de calcio como material densificante, se puede utilizar otros densificantes o mezcla con Barita para evitar la decantación de densificante (11.8 ppg)?

**RESPUESTA 941**

### **Se acepta el requerimiento**

#### **PREGUNTA 942**

En la matriz de evaluación pág 51 tabla FLUIDOS “Lubricante mecánico” establece la presentación “costo/sx”, es posible utilizar el producto en costo por caneca.

#### **RESPUESTA 942**

**Siempre y cuando sea lubricante mecánico**

#### **PREGUNTA 943**

Confirmar si el método de disposición de ripios de perforación será a través de la aplicación de gestor ambiental o se realizará a través de uso de pozos reinyectores con la aplicación de CRI?

#### **RESPUESTA 943**

**La disposición final de ripios será mediante gestor ambiental, sin embargo, en caso de existir la opción de implementar CRI durante la ejecución de los pozos del contrato se informará oportunamente.**

#### **PREGUNTA 944**

Los TDR consideran cláusulas para “SERVICIO DE REINYECCION DE FLUIDOS Y SOLIDOS DE DESECHOS”, sin embargo no hay un ítem de precio para ese servicio, favor aclarar si el servicio debe ser cotizado?

#### **RESPUESTA 944**

**En caso de requerir el servicio y al no constar en lista de precios, se solicitará por medio del servicio de reembolsable.**

#### **PREGUNTA 945**

Para el servicio de control de sólidos se solicitan 2 volquetas dentro de los requisitos mínimos, favor confirmar si el equipo (Volqueta) puede ser liberado al finalizar la evacuación de todos los ripios de perforación, dado que durante la fase de completamiento no tiene aplicación por la no generación de cortes.

#### **RESPUESTA 945**

**Los equipos serán liberados una vez se finalice el procesamiento de todos los remanentes que hayan sido generados durante la operación, incluyendo flóculos.**

#### **PREGUNTA 946**

Favor confirmar si el equipo (excavadora) puede ser liberado al finalizar el procesamiento de fluidos de perforación y se evacuen todos los ripios, dado que durante la fase de completamiento no tiene aplicación por la no generación de cortes.

#### **RESPUESTA 946**

**Los equipos serán liberados una vez se finalice el procesamiento de todos los remanentes que hayan sido generados durante la operación, incluyendo flóculos.**

#### **PREGUNTA 947**

En el punto 29 de "LINEAS DE SERVICIO DE COMPLETACION" aclarar a que hace referencia los excesos líquidos y sólidos productos de las completaciones iniciales que se hará cargo EP Petroecuador a través del gestor.

#### **RESPUESTA 947**

**Los excesos líquidos y sólidos referidos que se hará cargo EP PETROECUADOR se considerarán los provenientes de las formaciones.**

### **RENTA DE PACKERS Y TOMA DE MUESTRAS DE FLUIDOS PVT**

**PREGUNTA 948**

Confirmar que en caso de no realizar el servicio de fracturamiento hidráulico y que el packer mecánico ya fue armado y corrido a fondo, este se cobrará con el ítem de Renta de Packer Mecánico no Permanente?

**RESPUESTA 948**

**Al no realizarse el servicio de fractura, estaría dentro del COSTO / ÍTEM.**

**PREGUNTA 949**

En el precio a cotizar por los disparos con TCP, ¿se consideran días de evaluación?

**RESPUESTA 949**

**No incluye días de evaluación, conforme lo establecido en la Lista de Precios de Perforación.**

**PREGUNTA 950**

Confirmar que en caso de requerir evaluar el pozo con la sarta de TCP en fondo ¿se reconocerá la renta diaria del packer mecánico por los días adicionales fuera de la operación de TCP con el ítem de Renta de Packer Mecánico no Permanente?

**RESPUESTA 950**

**Se pagará renta diaria del packer mecánico no permanente, conforme Lista de precios.**

**PREGUNTA 951**

Confirmar si dentro del ítem para toma de muestras de fluidos PVT con Wireline se puede ofrecer el servicio para toma de muestras compensadas con el pozo completado y en producción.

**RESPUESTA 951**

**No se confirma requerimiento.**

**SERVICIO DE REGISTROS ELECTRICOS Y TCP**

**PREGUNTA 952**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, el término LUMPSUM/POZO, ¿podrían por favor especificar un estimado de máx. Ft de profundidad, máx. ft de registro, diámetro del hoyo y/o CSG?

**RESPUESTA 952**

**Conforme términos y condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio (LUMPSUM) / Registros Eléctricos: profundidad de hasta 13,000 ft MD, registro de hasta 3000 ft.**

**PREGUNTA 953**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica Registro sísmico dipolar (LUMPSUM/POZO), ¿podrían por favor especificar un estimado de máx. Ft de profundidad, máx. ft de registro, diámetro del hoyo y/o CSG?

**RESPUESTA 953**

**Conforme términos y condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio (LUMPSUM) / Registros Eléctricos: profundidad de hasta 13,000 ft MD, registro de hasta 3000 ft. En diámetros: 12-1/4" y sección de 8-1/2"**

**PREGUNTA 954**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica Registro correlación (LUMPSUM/POZO), ¿podrían por favor especificar un estimado de máx. Ft de profundidad, máx. ft de registro, diámetro del hoyo?

**RESPUESTA 954**

**Conforme términos y condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio (LUMPSUM) / Registros Eléctricos: registro de hasta 3000 pies, registro Gamma Ray (hasta superficie en caso de ser solicitado).**

**PREGUNTA 955**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica Registro correlación (LUMPSUM/POZO), **En el caso de completaciones definitivas donde por la naturaleza de la operación amerita dos o más correlaciones posteriores, ¿se cobraría la correlación con el ítem de Registro de correlación en el Formulario Nro.3? Caso contrario por favor aclarar.**

**RESPUESTA 955**

**El servicio se pagará por LUMP SUM/ pozo.**

**PREGUNTA 956**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica Registro de toma de puntos de presión (LUMPSUM/POZO), **¿podrían por favor especificar un estimado de máx. Ft de profundidad, máx. número de puntos, diámetro del hoyo?**

**RESPUESTA 956**

**Conforme lo establecido, incluye hasta veinte (20) puntos válidos tomados en pozo y la herramienta bajada en cualquier profundidad (conforme términos y condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio / Registros Eléctricos).**

**PREGUNTA 957**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica toma de muestras de fluidos PVT (LUMPSUM/POZO), **¿podrían por favor especificar un estimado de máx. Ft de profundidad, máx. número de muestras por pozo o para el proyecto, número de cámaras, diámetro del hoyo?**

**RESPUESTA 957**

**Conforme lo establecido, incluye El cargo por el servicio de probadores de formación para toma de muestras de fluidos incluye hasta seis (6) muestras tomadas en pozo y la herramienta bajada en cualquier profundidad.**

**PREGUNTA 958**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica toma de muestras de fluidos PVT (LUMPSUM/POZO), **¿podrían por favor especificar que volumen por muestra es requerido?**

**RESPUESTA 958**

**Dependerá del reservorio objetivo/prospectivo.**

**PREGUNTA 959**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica Registro de Resonancia magnética (LUMPSUM/POZO), **¿podrían por favor especificar un estimado de máx. Ft de profundidad, máx. ft de registro, diámetro del hoyo?**

**RESPUESTA 959**

**Conforme términos y condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio (LUMPSUM) / Registros Eléctricos: profundidad de hasta 13,000 ft MD, registro de hasta 3000 ft.**

**PREGUNTA 960**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica Registro de Resonancia magnética (LUMPSUM/POZO), ¿se estaría considerando entregables en todo el intervalo de manera continua pie a pie?

**RESPUESTA 960**

**Si, se considera entregables en todo el intervalo de manera continua.**

**Considerar entregar Quick look del registro en formato presentación power point, informe del registro y el registro como tal (.las del registro / pdf).**

**PREGUNTA 961**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica Registro de imagen microrresistivas (LUMPSUM/POZO), ¿podrían por favor especificar un estimado de máx. Ft de profundidad, máx. ft de registro, diámetro del hoyo?

**RESPUESTA 961**

**Conforme términos y condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio (LUMPSUM) / Registros Eléctricos: profundidad de hasta 13,000 ft MD, registro de hasta 3000 ft.**

**PREGUNTA 962**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En el ítem Registro de Cemento Ultrasónico, CBL, VDL y CCL incluye Quick Look (3000 FT Lump Sum), se considerará equivalente al ultrasónico (mapa de cemento en base a impedancia), una herramienta que presente mapa de cemento en base a la curva de amplitudes?

**RESPUESTA 962**

**No se considera equivalente**

**PREGUNTA 963**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En el ítem Cargas de alto performance a 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3", Diámetro Promedio +/- 0.48" costo por pie TCP, se especifica Mínima API Penetración, **Por favor confirma ¿si se refiere a la API RP19B - Section 2?**

**RESPUESTA 963**

**No se confirma.**

**PREGUNTA 964**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En el ítem Cargas de alto performance a 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3", Diámetro Promedio +/- 0.48" costo por pie TCP, se especifica Mínima API Penetración, **¿Podría confirmar si se solicita solo el material? Por favor especificar el alcance del servicio y en que casos se usaria.**

**RESPUESTA 964**

**Remitirse a la aclaración Nro. 08**

**PREGUNTA 965**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En el ítem Cargas de alto performance a 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3", Diámetro Promedio +/- 0.48" costo por pie Wireline, se especifica Mínima API Penetración, **¿Podría confirmar si se solicita solo el material? Por favor especificar el alcance del servicio y en que casos se usaria.**

**RESPUESTA 965**

**Remitirse a la aclaración Nro. 08.**

**PREGUNTA 966**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO se especifica “Cargas de alto performance a 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3”, Diámetro Promedio +/- 0.48" costo por pie TCP”. **Se sugiere incluir ítems de tecnologías como desbalance dinámico con cámaras de surgencia y/o propelente, necesarias para cubrir las diferentes necesidades técnicas de los activos o indicar como se procede para el cargo de estas tecnologías?**

**RESPUESTA 966**

**No acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 967**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO se especifica “Cargas de alto performance a 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3”, Diámetro Promedio +/- 0.48" costo por pie Wire Line”. **Se sugiere incluir ítems de tecnologías como desbalance dinámico con cámaras de surgencia y/o propelente, necesarias para cubrir las diferentes necesidades técnicas de los activos o indicar como se procede para el cargo de estas tecnologías?**

**RESPUESTA 967**

**No acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 968**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica “marcas radioactivas” **¿Podría confirmar si se solicita solo el material? Por favor especificar el alcance del servicio.**

**RESPUESTA 968**

**Se refiere a la herramienta.**

**PREGUNTA 969**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica se especifica el Servicio “Venta CIBP 9-5/8" (Incluye asentamiento y técnico)” **¿Podría especificar si se al asentamiento se refiere a realizarlo con unidad de wireline?**

**RESPUESTA 969**

**El asentamiento puede realizarse con wireline o con tubería.**

**PREGUNTA 970**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica el Servicio “Venta CIBP 7 (Incluye asentamiento y técnico)” **¿Podría especificar si se al asentamiento se refiere a realizarlo con unidad de wireline?**

**RESPUESTA 970**

**El asentamiento puede realizarse con wireline o con tubería.**

**PREGUNTA 971**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En el Servicio de Disparos se especifica Mínima API Penetración 52.3” lo cual corresponde a API RP 19 B – Section 1, pruebas en concreto. Se podría incluir cargas con nueva tecnología con API RP 19B – Section 2, ¿pruebas en roca, que proporcionan mejores resultados de producción?

**RESPUESTA 971**

**Se podrán incluir cargas con API RP 19B – Section 2 previa aprobación del administrador del Contrato.**

**PREGUNTA 972**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En el Servicio de Disparos TCP se especifica Incluye Ingeniería + Técnico + Cañones de 4-1/2" + Herramientas Complementarias (TBG, Marca Radioactiva, Packer) + 30 FT Cargas de Alta Performance de 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3", Diámetro Promedio +/- 0.48". **se puede también ofertar cañones de 4-5/8 in?**

**RESPUESTA 972**

**Remitirse a al Formulario Nro. 3 de las bases del Concurso.**

**PREGUNTA 973**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En el Servicio de Disparos TCP se especifica Incluye Ingeniería + Técnico + Cañones de 4-1/2" + Herramientas Complementarias (TBG, Marca Radioactiva, Packer) + 30 FT Cargas de Alta Performance de 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3", Diámetro Promedio +/- 0.48". **El servicio de correlación debe estar incluido en éste ítem o para fines de cobro se puede hacer uso del ítem de Registro de correlación incluido en el mismo formulario Nro. 3 ?**

**RESPUESTA 973**

**Regirse a lo establecido en términos y condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio / Registros Eléctricos / ítem 22 (Pág. 198): Para el Servicio en que se necesite realizar trabajos de disparos en hueco entubado (con cable o TCP) (incluye correlación).**

**PREGUNTA 974**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En el Servicio de Disparos TCP se especifica Incluye Ingeniería + Técnico + Cañones de 4-1/2" + Herramientas Complementarias (TBG, Marca Radioactiva, Packer) + 30 FT Cargas de Alta Performance de 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3", Diámetro Promedio +/- 0.48". **En caso de pozos de alta desviación (ángulos mayores a 55°), podrían incluir un ítem para el uso de un sistema alternativo de disparo (hidráulico)?**

**RESPUESTA 974**

**No se acepta requerimiento**

**PREGUNTA 975**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, sección de Servicios de Disparos con TCP. **Por favor podrían aclarar si se refiere a una operación de bajar disparar y sacar los cañones ( Shut & Pull )?**

**RESPUESTA 975**

**Dependerá del diseño de pozo y de la zona a producir**

**PREGUNTA 976**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En los Servicios de Disparos con TCP. **¿En el caso de requerir evaluación por n días, PEC puede hacer un alcance a esta licitación y enviar un ítem que cubra este servicio?**

**RESPUESTA 976**

**No se acepta requerimiento**

**PREGUNTA 977**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En los Servicios de Disparos con TCP. **¿En el caso de requerir TCP con completación definitiva, se podría incluir un ítem que cubra las herramientas (pup joint, ventana de flujo, barra de disparo, sub radioactivo, espaciadores, cross overs), que quedarán instaladas en pozo o cuál sería la directriz para ese reconocimiento?**

**RESPUESTA 977**

**De requerirse el servicio se lo realizará bajo modalidad reembolso.**

**PREGUNTA 978**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En el Servicio de Disparos con Sistema Cañones con Ancla se especifica Incluye Ingeniería + Técnico + Cañones de 4-5/8" + todos los accesorios para el BHA, herramientas para anclaje y asentamiento + 60 FT Cargas de Alta Performance de 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3", Diámetro Promedio +/- 0.48". **¿En caso de que técnicamente por peso y/o longitud del BHA, no sea viable asentar con Wireline y sea necesario hacerlo con tubería, por favor incluir un ítem para el Servicio de Disparos con Sistema de Cañones con Ancla para asentamiento con tubería?**

**RESPUESTA 978**

**No se acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 979**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, En el Servicio de Disparos con Sistema Cañones con Ancla se especifica Incluye Ingeniería + Técnico + Cañones de 4-5/8" + todos los accesorios para el BHA, herramientas para anclaje y asentamiento + 60 FT Cargas de Alta Performance de 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3", Diámetro Promedio +/- 0.48". **En caso de que la respuesta anterior haya sido negativa, se podría considerar el cobro del ítem ON-OFF TOOL (CAMPANA & STINGER): 5.5IN X 3.5IN 9.3 PPF EUE BOX X PIN , DESCONEXION A LA: DERECHA ; AISI 4140 Q&T/ API L80 1%CR IN ACCORDACE WITH NACE MR0175 que se encuentra en el Formulario Nro 3 para éstos casos?**

**RESPUESTA 979**

**No se acepta requerimiento. El ítem "Servicio de Disparos con Sistema Cañones con Ancla", incluye "todos los accesorios para el BHA".**

**PREGUNTA 980**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, se especifica el Servicio de disparos Wire Line. **¿Se puede incluir un cargo básico para los servicios de disparo en intervalos menores 30 ft (Cable o TCP)?**

**RESPUESTA 980**

**Se considerará regla de tres en caso de tener intervalo menor o mayor al LUMP/SUM**

**PREGUNTA 981**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, especifica "Servicio de Slick Line", Incluye Unidad + Técnico + Movilización (7 días). **Se entiende el alcance de este servicio por 7 días continuos y una (01) movilización. Por favor confirmar.**

**RESPUESTA 981**

**El servicio es LUMP/SUM por pozo, el periodo de 7 días puede no ser contínuo.**

**PREGUNTA 982**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, especifica "Servicio de Slick Line", Incluye Unidad + Técnico + Movilización (7 días). **¿Se puede incluir un cargo básico para el servicio de slickline que sea de menos de 7 días continuos, por ejemplo un cargo por movilización a pozo?**

**RESPUESTA 982**

**No aplica, es bajo LUMP SUM por pozo.**

**PREGUNTA 983**

En el formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, especifica "Servicio de Slick Line", Incluye Unidad + Técnico + Movilización (7 días). **¿En caso de que dada la naturaleza de la operación el servicio sea de 1 o 2 días no consecutivos, cómo sería la metodología para el reconocimiento, por favor aclarar?**

**RESPUESTA 983**

**El servicio es LUMP/SUM por pozo, el periodo de 7 días puede no ser continuo.**

**PREGUNTA 984**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos **¿Por favor puede indicar cuantos registros y en que campo se correrá el registro mineralógico?**

**RESPUESTA 984**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato**

**PREGUNTA 985**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos **¿Por favor puede indicar en cuantos pozos tienen planificado tomar Núcleos de Pared o Side Wall Core y en que campo?**

**RESPUESTA 985**

**La información se remitirá a la CONTRATISTA una vez adjudicado el Contrato**

**PREGUNTA 986**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos, ítem 9, indican que Para el servicio de registro de saturación a hueco entubado se deberá incluir la entrega de data cruda e interpretada en formato LAS, procesamiento, análisis e interpretación de los fluidos presentes en las zonas registradas. **¿Por favor podrían especificar el ítem a utilizar que permitirá el cobro este servicio?**

**RESPUESTA 986**

**De no disponer de ítem en la lista de precios y requerirse el servicio se tramitará bajo modalidad de reembolso.**

**PREGUNTA 987**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos, ítem 14, indican que, Para el servicio de PLT (Production Loggin Test) a hueco entubado se deberá incluir la entrega de data cruda, procesamiento, análisis e interpretación de los fluidos presentes en las zonas registradas. **¿Por favor podrían especificar el ítem a utilizar que permitirá el cobro este servicio?**

**RESPUESTA 987**

**De no disponer de ítem en la lista de precios y requerirse el servicio se tramitará bajo modalidad de reembolso.**

**PREGUNTA 988**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos, ítem 15, indican que, Para el servicio de ILT (Injection Loggin Test) a hueco entubado se deberá incluir la entrega de data cruda, procesamiento, análisis e interpretación de los fluidos inyectados en las zonas registradas. **¿Por favor podrían especificar el ítem a utilizar que permitirá el cobro este servicio?**

**RESPUESTA 988**

**De no disponer de ítem en la lista de precios y requerirse el servicio se tramitará bajo modalidad de reembolso.**

**PREGUNTA 989**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos, ítem 17, indican que, Para el servicio de Evaluación de corrosión (incluido: CCL-GR-Ultrasonico) a hueco entubado se deberá incluir la entrega de data cruda en formato LAS, procesamiento, análisis e interpretación del espesor de la tubería en que se corrió el registro. **¿Por favor podrían especificar el ítem a utilizar que permitirá el cobro este servicio?**

**RESPUESTA 989**

**De no disponer de ítem en la lista de precios y requerirse el servicio se tramitará bajo modalidad de reembolso.**

**PREGUNTA 990**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos, ítem 18, indican que, Para los servicios de Registros de cementación y corrosión que se presten simultáneamente (incluido: CBL-VDL-CCL-GR-Ultrasonico), a hueco entubado se pagará por el intervalo registrado y profundidad alcanzada del registro de cementación y se pagará aparte el intervalo registrado de corrosión. Los entregables son los mismos que si los registros se lo corriesen de manera individual. **¿Por favor especificar el ítem a utilizar que permitirá el cobro este servicio?**

**RESPUESTA 990**

**De no disponer de ítem en la lista de precios y requerirse el servicio se tramitará bajo modalidad de reembolso.**

**PREGUNTA 991**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos, ítem 19, indican que, Para el servicio de Integridad de tubería (Multifinguer) a hueco entubado, el mismo debe incluir registro de GR y CCL para eventos de correlación y se pagará por el intervalo registrado y profundidad alcanzada, de acuerdo al procedimiento de reembolsables del presente contrato. El servicio, debe incluir la entrega de data cruda, procesamiento, análisis e interpretación de espesor de pared de la tubería donde se corrió esta herramienta. **¿Por favor podrían especificar el ítem a utilizar que permitirá el cobro este servicio?**

**RESPUESTA 991**

**De no disponer de ítem en la lista de precios y requerirse el servicio se tramitará bajo modalidad de reembolso.**

**PREGUNTA 992**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos, ítem 22, indican que, Para el Servicio de asentamiento de tapones en hueco entubado, el mismo debe incluir registro de GR, CCL para la correlación de asentamiento y la respectiva entrega de la data de correlación. EP PETROECUADOR pagará este servicio de acuerdo al procedimiento de reembolsables del presente contrato y pagará únicamente por el asentamiento efectivamente prestado.. **¿Por favor indicar si se podría utilizar los ítems: “Venta CIBP 9-5/8” (Incluye asentamiento y técnico)” o “Venta CIBP 7 (Incluye asentamiento y técnico)” o por favor puede PEC hacer un alcance a esta licitación y enviar un ítem para servicio de asentamiento de tapones en hoyo entubado?**

**RESPUESTA 992**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 993**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos, ítem 24, indican que, Para el servicio de densidad neutrón en hueco entubado se deberá incluir la entrega de la Curva final (procesada y corregida), así como la data cruda en formato LAS. **¿Por favor podrían especificar el ítem a utilizar que permitirá el cobro este servicio?**

**RESPUESTA 993**

**De no disponer de ítem en la lista de precios y requerirse el servicio se tramitará bajo modalidad de reembolso.**

**PREGUNTA 994**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos, ítem 30, indican que, La información debe ser entregada en formato digital CD's. **¿Considerando nuestro compromiso con el medio ambiente y el impacto positivo que representa NO imprimir registros en casos que no sea necesario, podría reconsiderar PEC el requerimiento de impresiones físicas y realizar la entrega de información únicamente en modo digital a una nube?**

**RESPUESTA 994**

**Regirse a lo establecido en términos y condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio / Registros Eléctricos / ítem 26 (Pág. 199).**

**PREGUNTA 995**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO COMPLETACIÓN, sección Registros Eléctricos, ítem 26 indica: Una vez que los registros de hueco entubado sean aprobados por un representante de EP PETROECUADOR, la CONTRATISTA entregará tres (3) impresiones de los mismos a color, tres (3) discos compactos con la información digital (PDF, LAS, DLIS, u otras extensiones con las que se trabaje), los mismos que serán entregados uno (1) a Operaciones Quito, uno (1) al Company Man del taladro y uno (1) a Perforación Quito. ¿Adheridos a las políticas de sostenibilidad y cuidado del ambiente (consumo de papel) y dado que los discos compactos están cada vez en desuso y existen medios digitales, puede PEC hacer un alcance y permitir la entrega de la información de manera digital como puede ser a la nube?

**RESPUESTA 995**

**Regirse a lo establecido en términos y condiciones para la Prestación de Servicios Integrados por Líneas de Servicio / Registros Eléctricos / ítem 26 (Pág. 199).**

**PREGUNTA 996**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO COMPLETACIÓN, sección Registros Eléctricos, ítem 28 indica: Si EP PETROECUADOR requiere disparar pies adicionales que no estén dentro del lump sump, EP PETROECUADOR reconocerá esos disparos mediante lista precios. ¿Se podría aclarar si el reconocimiento de pies adicionales de disparo sería mediante lista de precios aplicando regla de tres al lumpsum o se puede hacer uso del ítem de cargas de alto performance que consta en el formulario Nro.3 con cable o TCP?

**RESPUESTA 996**

**Se considerará regla de tres en caso de tener intervalo menor o mayor al LUMP/SUM.**

**PREGUNTA 997**

TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, sección Registro de Pozos, ítem 31, La CONTRATISTA puede presentar un certificado de compromiso que se dará estos cursos antes de iniciar las operaciones, una vez adjudicado el contrato. **¿Por favor podrían especificar que cursos se refieren?**

**RESPUESTA 997**

**Hace referencia a los cursos necesarios del personal para el ingreso al taladro.**

**PREGUNTA 998**

Con la finalidad de evitar demoras/cancelación en la prestación del servicio en beneficio de los intereses de PEC, **por favor puede PEC hacer un alcance a esta licitación y enviar un ítem para cámaras de surgencia o desbalance dinámico?**

**RESPUESTA 998**

**No se acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 999**

Con la finalidad de evitar demoras/cancelación en la prestación del servicio en beneficio de los intereses de PEC, **por favor puede PEC hacer un alcance a esta licitación y enviar un ítem para el uso de propelente?**

**RESPUESTA 999**

**No se acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 1000**

Con la finalidad de evitar demoras/cancelación en la prestación del servicio en beneficio de los intereses de PEC, **por favor puede PEC hacer un alcance a esta licitación y enviar un ítem para espolteo de cemento o dump bailer?**

**RESPUESTA 1000**

**No se acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 1001**

Con la finalidad de evitar demoras/cancelación en la prestación del servicio en beneficio de los intereses de PEC, **en caso de disparos con TCP o Gun Hanger simultáneos a dos arenas donde se requiere el uso de espaciadores para los cañones, por favor puede PEC hacer un alcance a esta licitación y enviar un ítem para espaciadores en operaciones de disparos?**

**RESPUESTA 1001**

**No se acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 1002**

Con la finalidad de evitar demoras/cancelación en la prestación del servicio en beneficio de los intereses de PEC, **por favor puede PEC hacer un alcance a esta licitación y enviar un ítem para cañones de 7" a 12 DPP tanto para Wireline como para TCP?**

**RESPUESTA 1002**

**No se acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 1003**

Con la finalidad de evitar demoras/cancelación en la prestación del servicio en beneficio de los intereses de PEC, **por favor puede PEC hacer un alcance a esta licitación y enviar un ítem, para el uso de Registro de Sísmica de pozo con Vibro de alta energía que garantice la calidad de información y minimice el impacto ambiental?**

**RESPUESTA 1003**

**No se acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 1004**

Con la finalidad de evitar demoras/cancelación en la prestación del servicio en beneficio de los intereses de PEC, **por favor puede PEC hacer un alcance a esta licitación y enviar un ítem para el uso del sistema Tool Pusher TPL para realizar registros en Open Hole por condiciones de hoyo?**

**RESPUESTA 1004**

**No se acepta requerimiento.**

**SERVICIO DE BROCAS DE PERFORACION**

**PREGUNTA 1005**

¿Se tiene considerado realizar trabajos de coring?

**RESPUESTA 1005**

**Favor revisar ítem 6, Servicio de brocas de perforación.**

**PREGUNTA 1006**

Las brocas PDC pueden ser usadas como rerun, si su calificación es 0 – 0?

**RESPUESTA 1006**

**Favor revisar ítem 9, Servicio de brocas de perforación.**

**PREGUNTA 1007**

En la zona de producción se mantendrá perforar el hoyo en diámetro de 8 ½” o se considera cambiar a 8 3/8”?

**RESPUESTA 1007**

**Favor revisar ítem 14, Servicio de brocas de perforación.**

**PREGUNTA 1008**

Se podría incluir en lista de precios el servicio de Coring?

**RESPUESTA 1008**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 1009**

En caso de que la herramienta sea irreparable en el punto 13. De la sección de brocas de perforación se menciona que se cancelará en valor del LUMP SUM por la pérdida de la herramienta en los casos descritos, esto indica que aparte del valor del LUMP SUM cobrado por el servicio en el pozo se podrá cobrar el mismo valor en caso de pérdida total de la herramienta?

**RESPUESTA 1009**

**En caso que EP PETROECUADOR, demuestre que no hay responsabilidad de la Contratista, se procederá como indica ítem 13, Servicio de brocas de perforación**

**SERVICIO DE CEMENTACION**

**PREGUNTA 1010**

En 5. Servicio línea de cementación; 5.1 Experiencia, solicita una personal (A) y (B) para ciertas posiciones específicas; Es motivo de descalificación no contar con el personal requerido contratado, con certificado del IESS, durante la etapa de evaluación de ofertas?

**RESPUESTA 1010**

**Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 1011**

En 5. Servicio de línea de cementación; 5.2.1 Certificado de propiedad de los equipos de cementación; ¿Es motivo de descalificación no tener certificados comprobables, de propiedad de los camiones cementadores?

**RESPUESTA 1011**

**Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 1012**

En 5. Servicio de línea de cementación; 5.2.2 Cantidad de equipos (camiones cementadores) para realizar los SERVICIOS DE CEMENTACIÓN (se evaluará por equipos que puedan dar de una hasta dos torres de perforación simultáneamente con su respectivo back up); Es obligatorio contar en el país con equipos de BackUp para dos torres de perforación simultáneamente (4 Equipos en total)?

**RESPUESTA 1012**

**Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas. Es para cada equipo**

**PREGUNTA 1013**

En 5. Servicio de línea de cementación; 5.3.1 Evidencia de mantener vigente las certificaciones de los equipos mencionados en los numerales 5.2.2, 5.2.3 y 5.2.4. Presentar los certificados de OPERATIVIDAD por cada equipo. ¿Es motivo de descalificación no contar con las evidencias y con un programa vigente de certificaciones de los equipos ofertados?

**RESPUESTA 1013**

**Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 1014**

Favor confirmar que EP PETROECUADOR será responsable de la recolección y tratamiento de los residuos provenientes del pozo durante la cementación y del agua de lavado de equipos de cementación.

**RESPUESTA 1014**

**Negativo, al ser un Servicio Integrado la CONTRATISTA se encarga del tratamiento de los residuos provenientes del pozo durante la cementación y del agua de lavado de equipos de cementación.**

**PREGUNTA 1015**

En Formulario Nro. 3 PRECIO DEL SERVICIO, Lista de precios cementación, solicita la cotización de Collar vibratorio 9-5/8" BC API 5CT y cotización de Collar vibratorio 7" BC API 5CT. ¿Es causal de descalificación el no contar con la tecnología estos equipos solicitados y por lo tanto no cotizarlos?

**RESPUESTA 1015**

**Favor remitirse a la aclaración Nro 09.**

**PREGUNTA 1016**

¿En caso de suspenderse un servicio de Cementación por cuestiones ajenas a la Contratista, EP PETROECUADOR reconocerá la movilización de equipos materiales y días de personal?

**RESPUESTA 1016**

**Favor revisar ítem 4 y 6, Servicio de cementación**

**PREGUNTA 1017**

Favor confirmar que para los trabajos de Cementación de Casings de Superficie e Intermedia, el desplazamiento se realizará con las bombas del rig.

**RESPUESTA 1017**

**Afirmativo.**

**PREGUNTA 1018**

Favor confirmar que EP PETROECUADOR será responsable de suministrar el agua en condiciones adecuadas para preparar los fluidos de Cementación, verificando PH y cantidad de Cloruros.

**RESPUESTA 1018**

**De ser adjudicado, la información será proporcionada una vez suscrito el contrato**

**PREGUNTA 1019**

En caso de que la comunidad aledaña a las diferentes locaciones cause daño a los equipos de la contratista durante su movilización, estadia o desmovilización, ¿EP PETROECUADOR se hará cargo de estos daños o como realizará la compensación a la Contratista?

**RESPUESTA 1019**

**Dichos daños quedan a responsabilidad y cargo de la Contratista a través de sus polizas de seguro.**

**PREGUNTA 1020**

Por favor confirmar si es mandatorio que los densímetros de la unidad de Cementación sean No radioactivos por seguridad del personal?

**RESPUESTA 1020**

**Afirmativo, para el servicio de cementación**

**PREGUNTA 1021**

Es necesaria la liberación del equipo de flotación para los casings de 20, 13-3/8 y 9-5/8? ¿Considerando que estos no se quedarán en el pozo y serán molidos en los drillouts y que la falla de los mismos no libera de responsabilidad al Contratista?

**RESPUESTA 1021**

**Afirmativo, se requiere liberación de todo equipo de flotación a usarse en el pozo.**

**PREGUNTA 1022**

Confirmar que el diésel para los equipos que permanecerán en locación o que realicen trabajos seguidos será provisto por EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 1022**

**Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 1023**

Confirmar que se podrá entregar una lista de precios adicional, considerando, por ejemplo que en caso de pérdidas durante las cementaciones se podría utilizar material anti perdida LCM.

**RESPUESTA 1023**

**Favor revisar ítem 6, Servicio de cementación.**

**PREGUNTA 1024**

Acerca de los pozos considerados en el contrato, ¿tendrán el casing conductor piloteado o la sección de 26" será parte de la etapa de perforación?

**RESPUESTA 1024**

**De ser adjudicado, la información será proporcionada una vez suscrito el contrato.**

**PREGUNTA 1025**

Propuesta técnica de cementación, apartado 5.1.10 “Certificado de entrenamiento de todo el personal en campo en WELL CONTROL”, ¿se puede considerar como calificación máxima el colocar en este apartado una carta de compromiso que especifique que en caso de ser adjudicados con el contrato se enviará el certificado de todos los ingenieros en campo de WELL CONTROL?

**RESPUESTA 1025**

**Favor revisar ítem 14, Servicio de cementación.**

**PREGUNTA 1026**

En la sección “TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO”, “2. TUBERÍA DE REVESTIMIENTO Y CEMENTACIÓN” por favor definir técnicamente, por favor confirmar que los parámetros técnicos de resultado satisfactorio serán los que se establecen en el diseño del servicio particular de cada sección y que es revisado y aprobado por el Ingeniero de Perforación de EP PETROECUADOR.

**RESPUESTA 1026**

**Los resultados se analizarán en base a los objetivos planteados previo al inicio del servicio en cada sección, que fueron revisados en conjunto y aprobados por el Ingeniero de Perforación de EP PETROECUADOR.**

**PREGUNTA 1027**

En la sección “TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO”, “2. TUBERÍA DE REVESTIMIENTO Y CEMENTACIÓN” se solicita modificar de “Si de acuerdo a EP PETROECUADOR, es necesario remediar esos trabajos, lo solicitará a la compañía especializada hasta obtener resultados satisfactorios.” A “Si de acuerdo con EP PETROECUADOR, es necesario remediar esos trabajos, lo solicitará a la compañía especializada hasta obtener objetivos planteados en el diseño del servicio o programa de cementación.”

**RESPUESTA 1027**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 1028**

Servicio de cementación, punto 5. Se solicita añadir: “Todos los equipos, materiales para la cementación que no forman parte del lump sum se pagarán bajo lista de precios o como servicio reembolsable en caso de que dichos equipos o materiales no se encuentren en la lista de precios”.

**RESPUESTA 1028**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 1029**

Servicio de cementación, punto 9. Se solicita incluir “En caso de que la cementación primaria no cumpliera con los objetivos de EP PETROECUADOR establecidos en el documento de diseño del servicio o programa de cementación aprobado por el Ingeniero de Perforación de EP Petroecuador, por Responsabilidad Comprobada de la CONTRATISTA y se requiera de trabajos de cementación remedial que incluyan registros de cemento adicionales, correlación y disparos, retenedores, pruebas de admisión, herramientas de limpieza y molienda, espoteo de píldoras, píldoras de limpieza, así como también equipos y/o herramientas y personal requeridos para estos trabajos y lo que se requiera para las operaciones de

cementación, correrán a cuenta y costo de la CONTRATISTA, excepto la Tarifa Diaria de Perforación Completación o Reacondicionamiento y combustible, hasta por un monto igual al valor del servicio que presentó defectos. Los parámetros se establecerán una vez realizado el análisis de la cementación primaria.

**RESPUESTA 1029**

**No se acepta la inclusión.**

**PREGUNTA 1030**

**TÉRMINOS Y CONDICIONES:** CEMENTACIONES REMEDIALES A CARGO DE EP PETROECUADOR punto 4. Se solicita añadir: “Todos los equipos, materiales para la cementación remedial que no forman parte del lump sump se pagarán bajo lista de precios o como servicio reembolsable en caso de que dichos equipos o materiales no se encuentren en la lista de precios”.

**RESPUESTA 1030**

**No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 1031**

**TÉRMINOS Y CONDICIONES:** CEMENTACIONES REMEDIALES A CARGO DE EP PETROECUADOR punto 14. Se solicita incluir “En caso de que la cementación primaria no cumpliera con los objetivos de EP PETROECUADOR establecidos en el documento de diseño del servicio o programa de cementación aprobado por el Ingeniero de Perforación de EP Petroecuador, por Responsabilidad Comprobada de la CONTRATISTA y se requiera de trabajos de cementación remedial que incluyan pero no se limita a: registros de cemento adicionales, correlación y disparos, retenedores, pruebas de admisión, herramientas de limpieza y molienda, espoteo de píldoras, píldoras de limpieza, así como también equipos y/o herramientas y personal requeridos para estos trabajos, correrán a cuenta y costo de la CONTRATISTA, hasta por un monto igual al valor del servicio que presentó defectos. Los parámetros se establecerán una vez realizado el análisis de la cementación primaria.

**RESPUESTA 1031**

**No se acepta la inclusión.**

**PREGUNTA 1032**

Servicio de cementación, el punto 14 establece que: “Una vez que EP PETROECUADOR ha dado la orden de empezar a mezclar los fluidos y/o lechadas, estos fluidos y/o lechadas le pertenecen a EP PETROECUADOR siempre y cuando las mezclas de los fluidos en superficie no presenten ningún problema. Si a causa de la CONTRATISTA se generará un fluido y/o lechada que no se encuentre dentro de los parámetros solicitados por EP PETROECUADOR, el manejo, almacenamiento y disposición final serán a cuenta y costo de la CONTRATISTA.” En caso de que se hayan mezclado los fluidos de acuerdo con las especificaciones técnicas y la cementación no se pueda realizar por causas ajenas a la prestadora de servicios, ¿cómo pagará EP Petroecuador por estos fluidos que le pertenecen?

**RESPUESTA 1032**

**Pregunta no corresponde al ítem de las presentes bases de concurso de ofertas. No se acepta el requerimiento**

**PREGUNTA 1033**

Teniendo en cuenta la logística y transporte de agua de locación y fluido de perforación para realizar pruebas para los fluidos de cementación. Por favor confirmar si es mandatorio que el laboratorio de la línea de servicio de cementación se encuentre ubicado en el Oriente Ecuatoriano.

**RESPUESTA 1033**

**Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 1034**

La tarifa de Cementación CSG 20” incluye lo siguiente: “Incluye Ingeniería y Personal + Lechada de Cemento Clase "A" + Espaciadores y Lavadores + Centralizadores + Equipo de Flotación Convencional Necesario + Servicio de Bombeo y Almacenamiento”. Con el objetivo de cuantificar los costos, se solicita especificar la cantidad de centralizadores que incluye o en su defecto separar el ítem de centralizadores de 20” en una partida diferente tal como se tiene para los centralizadores de otras medidas.

**RESPUESTA 1034**

**De ser adjudicado, la información será proporcionada una vez suscrito el contrato.**

**PREGUNTA 1035**

De acuerdo con los más altos estándares de la industria, los objetivos de los trabajos de cementación son especificados en conjunto entre el representante de la Operadora y el representante del servicio de cementación; y se colocan en el documento del Diseño del Servicio cuya última versión debe ser aprobada por la Operadora antes de la ejecución de cada trabajo. Por favor confirmar que se llevará a cabo con esta práctica durante la ejecución del contrato.

**RESPUESTA 1035**

**El oferente deberá recordar que el servicio a contratar es la prestación de los servicios integrados para la perforación y completación de pozos.**

**SERVICIO DIRECCIONAL**

**PREGUNTA 1036**

En referencia al CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-112-2025 y de acuerdo con el alcance del servicio, se solicita a Petroecuador nos comunique ¿existe la probabilidad de perforar pozos Horizontales?

**RESPUESTA 1036**

**Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 1037**

En referencia al CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-112-2025 y de acuerdo con el alcance del servicio, se solicita a Petroecuador nos comunique, ¿en caso de ejecutar los pozos Horizontales, cuales y cuantas secciones o diámetro de hoyo serían?

**RESPUESTA 1037**

**Favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 1038**

En referencia al CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-112-2025 y de acuerdo con el alcance del servicio, se solicita a Petroecuador nos comunique, ¿está contemplado perforar pozos Desviados en 2 secciones y en que tamaño?

**RESPUESTA 1038**

**De ser adjudicado, la información será proporcionada una vez suscrito el contrato.**

**PREGUNTA 1039**

En referencia al CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-112-2025 y de acuerdo con el alcance del servicio, se solicita a Petroecuador nos comunique ¿En que campo se perfora el pozo de Re entrada?

**RESPUESTA 1039**

**De ser adjudicado, la información será proporcionada una vez suscrito el contrato.**

**PREGUNTA 1040**

En referencia al CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-112-2025, solicitamos a EP Petroecuador nos indique, ¿está considerado perforar algún pozo tipo exploratorio en la presente licitación y cuantas secciones?

**RESPUESTA 1040**

**De ser adjudicado, la información será proporcionada una vez suscrito el contrato.**

**PREGUNTA 1041**

En referencia al CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-112-2025, en la LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES (Servicio Direccional), ítem “Sensor LWD Sónico Dipolar”, solicitamos a EP Petroecuador nos aclare cuales son los productos correspondientes cuando menciona “Procesamiento de datos y generación de imágenes microresistivas de alta resolución” debido que el sensor acustico/sonico tiene otras aplicaciones?

**RESPUESTA 1041**

**De ser adjudicado, la información será proporcionada una vez suscrito el contrato.**

**PREGUNTA 1042**

En referencia al CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-112-2025 – SERVICIO DE PERFORACIÓN DIRECCIONAL ítem 13, ¿En base a la experiencia obtenida en la ejecución de pozos con motores de alto desempeño, se solicita a EP Petroecuador incrementar las horas del estator cuando arriba a locación a 250 horas?

**RESPUESTA 1042**

**No se acepta el requerimiento.**

**PREGUNTA 1043**

En referencia al CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-112-2025 - Condiciones Generales y Líneas de servicio Perforación ítem 14, solicitamos a EP Petroecuador considerar que exista un cobro por las herramientas que se encuentran en “stand by”, debido que dichas herramientas se encuentran en locación.

**RESPUESTA 1043**

**No se acepta el requerimiento, favor remitirse a las presentes bases de concurso de ofertas.**

**PREGUNTA 1044**

En referencia al CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-112-2025, solicitamos a EP Petroecuador incluir, en la cláusula 10 de los Términos y Condiciones del Servicio de Perforación Direccional, que adicional a la supervisión del personal de la Contratista, debe estar también la supervisión del personal de EP Petroecuador sobre todo en operaciones de repasos y viajes de calibración.

**RESPUESTA 1044**

**No se acepta el requerimiento.**

**SERVICIO DE COLGADORES Y COMPLETACION DE POZOS**

**PREGUNTA 1045**

Respecto a la matriz de evaluación SERVICIO LÍNEA DE COLGADORES, ítem 7.1.6, confirmar si el tema de la nacionalidad ecuatoriana sería considerado únicamente para el personal que ejecutara los servicios en campo?

**RESPUESTA 1045**

**Se refiere a todo el personal que ejecutará el servicio.**

**PREGUNTA 1046**

Respecto a la matriz de evaluación SERVICIO LÍNEA DE COLGADORES, ítem 7.2.1, Confirmar que el inventario de colgadores ¿Puede justificarse con las ordenes existentes que están en proceso en manufactura y que arribaran oportunamente?

**RESPUESTA 1046**

**No se acepta, deben evidenciar con número de serie y certificado de propiedad.**

**PREGUNTA 1047**

Respecto a la matriz de evaluación SERVICIO LÍNEA DE COLGADORES, ítem 7.2.2, en los casos de setting tools que se estén trayendo de otro país es posible presentar documentos que verifiquen la movilización como una declaración en la que se indique el setting tool que está siendo movilizad hacia Ecuador?

**RESPUESTA 1047**

**No se acepta, deben evidencia con número de serie y certificado que evidencia la existencia de las herramientas en Ecuador.**

**PREGUNTA 1048**

Respecto a la matriz de evaluación SERVICIO LÍNEA DE COLGADORES, ítem 7.2.2, con respecto a los certificados de propiedad de los equipos, por favor indicar que información mínima es requerida en los mismos? Soportar este requerimiento con un ejemplo que Petroecuador considere como certificado de propiedad.

**RESPUESTA 1048**

**EP Petroecuador no posee ejemplos de certificados, lo formatos de certificados son propios de cada compañía oferente.**

**PREGUNTA 1049**

Respecto a la matriz de evaluación SERVICIO LÍNEA DE COLGADORES, ítem 7.2.2, se debe presentar las inspecciones de los equipos con fecha actual de la licitación o se pueden incluir sus últimas inspecciones de acuerdo con el plan de mantenimiento de la compañía oferente?

**RESPUESTA 1049**

**Favor remitirse a lo que expresamente se solicita “Presentar evidencia fotográfica con número de serie y certificados que evidencien la existencia de las herramientas en Ecuador. Presentar certificados de propiedad”**

**PREGUNTA 1050**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Liner Hanger Expandible (Sello Metal - Metal), indicar que equipos deberán ser considerados dentro del lum sump?

**RESPUESTA 1050**

**Definición de Lump sum:** Es el valor único que incluye todos los servicios, personal, herramientas equipos necesarios para realizar un trabajo. Además referirse al numeral 2 de términos del servicio de liner hanger (Colgadores)

**PREGUNTA 1051**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Packer Hinchable petróleo y Packer Hinchable agua, indicar el tipo de elastómero necesario para la aplicación, al igual que las propiedades del fluido para validar periodos de inchamiento durante la corrida en pozo?

**RESPUESTA 1051**

**Información técnica específica de cada herramienta corresponde a cada compañía que proveerá el servicio de requerirse, además favor referirse a los estipulado en el numeral 7.2 Acatamiento de la ley sub numeral “i” (propiedad intelectual). Con respecto a información de propiedades de fluidos, las mismas deberán ser compartidas por la compañía que brinde dicho servicio una vez adjudicado el contrato.**

**PREGUNTA 1052**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Tie Back 7" (incluye pulish mill, sellos, y demás partes necesarias), indicar a que elementos hace referencia el termino “demas partes necesarias”?

**RESPUESTA 1052**

**El servicio de requerirse será pagado Lump sum / ítem, por lo que favor regirse a la definición de lump sum : Es el valor único que incluye todos los servicios, personal, herramientas y equipos necesarios para realizar un trabajo. Dado que cada compañía tiene su propia tecnología; todas las partes, accesorios, x overs etc que comprendan para brindar el servicio dependerán de dicha tecnología.**

**PREGUNTA 1053**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Seal Bore Packer: 9-5/8" y 7", indicar si este ítem solo incluye el packer o Deberá incluir todo el conjunto de equipos necesarios para la corrida del packer como; setting tool, superficies pulidas, unidades de sellos, localizador NOGO, etc?

**RESPUESTA 1053**

**Se aclara que para todos los servicios y equipos especificados en lista de precios incluyen personal e instalación (todo lo que esto conleve).**

**PREGUNTA 1054**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, HYDRAULIC PACKER: 7 IN X 3.5 IN”, indicar cual es el diferencial de presión requerido?

**RESPUESTA 1054**

**De ser requerido el servicio, el dato técnico solicitado dependerá del diseño individual que se tenga para cada pozo, por lo que esto se analizará por cada trabajo a realizar. Diferencial de presión requerido es de mínimo 7,000 psi.**

**PREGUNTA 1055**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Completación selectiva de fondo, indicar cuantas arenas se

tienen previsto en una completación selectiva e indicar cuales son todos los componentes/accesorios que se deben incluir en el lump sum?

**RESPUESTA 1055**

**La completación selectiva incluye todos los componentes necesarios excepto Y-Tool y BHA de producción. Las arenas a completar dependerán del diseño/prospectividad de cada pozo y será notificado para la ejecución del servicio.**

**PREGUNTA 1056**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Completación Dual concéntrica, indicar el tipo de completación dual a cotizar (convencional-flujos invertidos) y de igual manera indicar la medida del equipo BES inferior para identificar si el encapsulado será de 7 o 5 ½”?

**RESPUESTA 1056**

**La información solicitada será remitida de acuerdo a lo establecido en el numeral 9 de los términos de servicios de completación. La compañía deberá tener disponibilidad del tipo de completación dual que se requiera según diseño y requerimientos en el pozo.**

**PREGUNTA 1057**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Camisas, nogos y standing valves, se puede considerar los perfiles de la compañía oferente en lugar de los listados en la lista de precios (“F”, “L” y “R”)?

**RESPUESTA 1057**

**No se acepta requerimiento.**

**PREGUNTA 1058**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Y Tool completa con todos los componentes, indicar a que hace referencia el termino “todos los componentes”?

**RESPUESTA 1058**

**Quiere decir que el servicio de requerirlo debe contar con todas las partes necesarias para que la herramienta pueda cumplir su función, entre sus componentes se encuentran: swivel, pump sub, by pass tubing, re-entry guide ect.**

**Se aclara que otros ítems de lista de precios relacionados a Y-tool como por ejemplo servicios de instalación de y-tool, 2 7-/8” by-pass entre otros no están relacionados al ítem de Y-TOOL completa, sino que estos podrían ser requeridos en caso Petroecuador use sus Y-tool de materiales de bodega PEC.**

**PREGUNTA 1059**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, BY-PASS TUBING: 2.875 IN 8.6 PPF FLUSH JOINT, indicar si la tubería de Bypass puede ser entregada en otro tipo de conexión de similares características?

**RESPUESTA 1059**

**No se acepta el requerimiento. Remitirse a las especificaciones de la lista de precios, si no se encuentra servicios o herramientas de características que estén en la misma se pedirá por reembolso.**

**PREGUNTA 1060**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Venta CIBP 9-5/8" y 7", se lista incluir asentamiento y técnico, indicar que método de asentamiento (wireline o tubería) debe ser considerado en el COSTO/ITEM?

**RESPUESTA 1060**

**El ítem es general. El asentamiento puede ser wireline o tubería el que se requiera dependiendo de las características del pozo.**

**PREGUNTA 1061**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Retenedor de Cemento + Stinger para 9-5/8" y 7", se lista incluir asentamiento y técnico, indicar que método de asentamiento (wireline o tubería) debe ser considerado en el COSTO/ITEM?

**RESPUESTA 1061**

**El ítem es general. El asentamiento puede ser wireline o tubería el que se requiera dependiendo de las características del pozo.**

**PREGUNTA 1062**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Servicio de Herramientas de Limpieza, indicar cuantas corridas serán incluidas en el lump sum por pozo?

**RESPUESTA 1062**

**Por lo general se utiliza una corrida, pero de haber casos excepcionales (por necesidades propias de cada pozo) la contratista deberá realizar las corridas que sean necesarias.**

**PREGUNTA 1063**

Respecto al FORMULARIO 3, LISTA DE PRECIOS - LÍNEAS PRINCIPALES PARA PERFORACIÓN, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS INICIALES, Servicios de Disparos TCP, indicar si el packer a considerar será de renta o venta?

**RESPUESTA 1063**

**La compañía que ejecute el servicio utilizará su propia herramienta para realizar el trabajo requerido. Los Disparos TCP incluye todo lo mencionado en el ítem por ende no aplica pago adicional por renta o compra de packer.**

**PREGUNTA 1064**

Respecto al ANEXO 3, 4. TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, SERVICIO DE LINER HANGER (COLGADORES), los equipos de respaldo (back up) pueden ser mantenidos en la base y movilizados en caso de ser requerido?

**RESPUESTA 1064**

**No se acepta requerimiento deben estar en locación.**

**PREGUNTA 1065**

Respecto al ANEXO 3, 4. TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, SERVICIO DE LINER HANGER (COLGADORES), el sello metal – metal debe ser de radial (360) con sistema redundante (elastomérico)?

**RESPUESTA 1065**

**Se exigirá las condiciones generales del servicio de colgadores especificados en los términos del contrato. Detalles técnicos propios de cada sistema dependerá de la propuesta técnica por pozo que realice la contratista y se correrá a pozo previa revisión y aprobación de EP Petroecuador.**

**PREGUNTA 1066**

Respecto al ANEXO 3, 4. TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, SERVICIO DE LINER HANGER (COLGADORES), indicar cual es el valor de torque requerido cuando se hace referencia a “soportar torques elevados”?

**RESPUESTA 1066**

**No se puede especificar un valor determinado ya que va a depender del diseño y necesidad que se tenga en cada pozo así como las simulaciones por pozo del torque que le llegue a la herramienta en fondo. Sin embargo en términos generales favor referirse a los términos especificados del top drive estipulados en el Anexo Nro 4.**

**PREGUNTA 1067**

Respecto al ANEXO 3, 4. TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, LÍNEAS DE SERVICIO COMPLETACIÓN), los equipos de respaldo (back up) pueden ser mantenidos en la base y movilizados en caso de ser requerido?

**RESPUESTA 1067**

**No se acepta requerimiento, deben estar en locación donde se ejecute el trabajo.**

**PREGUNTA 1068**

Respecto al ANEXO 3, 4. TÉRMINOS Y CONDICIONES PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRADOS POR LÍNEAS DE SERVICIO, SERVICIOS DE COMPLETACIONES (WELL COMPLETION TECHNOLOGIES), por favor su ayuda considerando cambio en los rangos de tiempos de notificación para poder preparar los recursos, así: completación dual 15 días, completación selectiva 7 días, completamiento BES: 2 días para poder cumplir con los requerimientos de preparación y liberación de equipos por QA/QC PEC.

**RESPUESTA 1068**

**No se acepta requerimiento, recordar que la planificación de completación dependerá del análisis realizado una vez perforado la sección de producción. Favor remitirse a los términos de servicios de completaciones numeral 3 y 4**

**PREGUNTA 1069**

Con respecto al CONCURSO DE OFERTAS CO-EPP-111-2025, en caso de que la empresa oferente considere incluir accesorios adicionales, ¿se puede incluir en la propuesta inicial o se debe únicamente cotizar lo solicitado en esta licitación?

**RESPUESTA 1069**

**Favor remitirse a lo solicitado en la licitación.**

**PREGUNTA 1070**

En el caso de que durante una operación con equipo de venta, una vez iniciada la corrida y con las herramientas en pozo, se decida no continuar por decisión de EP PETROECUADOR. ¿Los equipos que no hayan sido instalados y que no puedan ser empleados en una próxima corrida como se cancelaran?

**RESPUESTA 1070**

**Favor remitirse al Anexo Nro 5 precios del servicio: EP PETROECUADOR cancelará a la CONTRATISTA por los servicios efectivamente ejecutados.**

**PREGUNTA 1071**

Respecto al punto 30 de las “CONDICIONES GENERALES Y LINEAS DE SERVICIO DE PERFORACION”, confirmar si: ¿el criterio de de equipo nuevo (100%) o reparado (40%) es considerando a partir del inicio del proyecto?

**RESPUESTA 1071**

**Negativo no es considerando a partir del inicio del proyecto, la información del LIH o daño irreparable se validará en base a la documentación requerida según procedimiento de facturación de LIH o daño irreparable de EP Petroecuador.**

**PREGUNTA 1072**

¿Es posible trabajar en una lista de ítems que puedan ser incluidos en base a los potenciales requerimientos del proyecto previo al arranque del proyecto?

**RESPUESTA 1072**

**No se acepta el requerimiento, pedidos que no estén en lista de precios de la licitación se solicitará por reembolso.**

**PREGUNTA 1073**

Referentes al casing y libraje en el que se correrían las completaciones.

**RESPUESTA 1073**

**Favor remitirse a la información referencial estimada del formulario 3B**

**PREGUNTA 1074**

Para el ítem de Servicios de Disparos del Sistema de Cañones con Ancla: ¿El costo por ítem debe incluir los accesorios (centralizadores, on-off y servicio técnico de HCT) en caso de requerir bajarlo con tubería? O se lo podría cobrar aperte considerando que los ítems se los tiene por separado en la lista de precios.

**RESPUESTA 1074**

**Se aclara que para todos los servicios y equipos especificados en lista de precios incluyen personal e instalación (todo lo que esto conleve).**

**FINANZAS**

**PREGUNTA 1075**

CLÁUSULA DECIMOPRIMERA: FACTURACION Y FORMA DE PAGO se solicita muy comedidamente considerar reducir los plazos de facturación a 10 días para presentar la información del contratista a EP PETROECUADOR, a 20 días el tiempo para que EP PETROECUADOR emita sus observaciones o emita la orden de facturación, en caso de observaciones la nueva planilla se entregaría dentro de los siguientes 7 días

**RESPUESTA 1075**

**Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO.**

**PREGUNTA 1076**

Se solicita muy comedidamente considerar reducir a 2 años en lugar de 7 para el derecho de auditoria

**RESPUESTA 1076**

**Acorde a lo que consta en la Ley Orgánica de la Contraloría General del Estado, en el Capítulo 6:  
CADUCIDAD Y PRESCRIPCIÓN:**

**“Art. 71.- Caducidad de las facultades de la Contraloría General del Estado. - La facultad que corresponde a la Contraloría General del Estado para pronunciarse sobre las actividades de las instituciones del Estado, y los actos de las personas sujetas a esta Ley, así como para determinar responsabilidades, caso de haberlas, caducará en siete años contados desde la fecha en que se hubieren realizado dichas actividades o actos. Se producirá la caducidad de la facultad para resolver los recursos de revisión de una resolución original, o de reconsideración de una orden de reintegro, cuando hubiere transcurrido un año desde la notificación de la providencia respectiva y no se hubiere expedido la resolución que resuelva los recursos. En tal circunstancia las resoluciones originales materia de tales recursos quedarán firmes. La Contraloría General del Estado se pronunciará en el plazo no mayor a tres años, respecto de la declaración patrimonial juramentada en los casos de los ciudadanos elegidos por votación popular, presentada al término de sus funciones.”**

**PREGUNTA 1077**

De acuerdo con lo indicado en la invitación del proceso, numeral 3.1 Forma de Pago: el pago será 100% dentro de los 90 días después de la entrega de la factura por parte del Proveedor y la firma del acta entrega - recepción a satisfacción de EP PETROECUADOR. ¿Se podría modificar el termino de pago a 30 días?

**RESPUESTA 1077**

**Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA:  
FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO.**

**PREGUNTA 1078**

Solicitamos muy amablemente que se incluyan las siguientes clausulas referentes al proceso de facturación:

1. El representante autorizado de la Empresa firmará (manual o electrónicamente) los tickets campo o reporte diario de perforación usados como soporte para el proceso de facturación, inmediatamente después de la finalización del Servicio.
2. No obstante, lo establecido en contrario en el Acuerdo, los anexos o la Orden de Trabajo respectiva, el Contratista no estará obligado a proporcionar ninguna documentación diferente a la anterior (por ejemplo, formatos de ticket no estándar, documentación adicional y/o provisoria) excepto que ello sea expresamente comunicado por la Empresa y aceptado por el Contratista por escrito antes del inicio del Servicio. Si fuese aceptado, el Con
3. tratista deberá poder obtener dicha documentación dentro de los cinco (5) días calendario, posteriores a la finalización del Servicio.
4. La Empresa deberá notificar al Contratista dentro de los cinco (5) días calendario posteriores a la presentación de la documentación de respaldo o factura, sobre cualquier inconsistencia para proceder con los ajustes necesarios. Cualquier demora atribuible a la Empresa por falta de notificación o aprobación (ej. debido a procesos internos de la Empresa, falta de firma de representantes, o cambios de personal, pero excluyendo por una disputa contractual) será reducida del plazo de pago aprobado para la Empresa.
5. La Compañía aprobará de inmediato los ítems no objetados del ticket de campo y las Partes negociarán de buena fe para resolver cualquier porción en disputa (si hubiese). Cada parte designará designar un representante para definir un flujo escalado de comunicación que garantice el progreso de las negociaciones y una solución definitiva dentro de los quince (15) días posteriores a la finalización del Servicio.
6. Las firmas, los documentos de respaldo y las facturas serán digitales y se transmitirán a la Compañía electrónicamente utilizando los canales preferidos (p. ej., correo electrónico o EDI (intercambio electrónico de datos)) a menos que la ley exija lo contrario

**RESPUESTA 1078**

**No se acepta el requerimiento. Se debe regir a lo indicado en los Términos y Condiciones a la CLÁUSULA DÉCIMO PRIMERA: FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO**

**PREGUNTA 1079**

Se requerirán equipos y actividades del servicio de Control de Sólidos durante las actividades de Completamiento de los pozos? En caso de ser requeridos, bajo que ítems de la lista de precios serán reconocidos.

**RESPUESTA 1079**

**Remitirse a lista de precios: lump sum/ pozo y a terminos de referencia del servicio de control de solidos y manejo de desechos**

**ACLARACIONES**

**ACLARACIÓN #1**

Dentro del Formulario #3, en donde consta:

Sensor LWD Sónico Dipolar	Procesamiento de datos y generación de imágenes microresistivas de alta resolución	COSTO/PIE REGISTRADO	
------------------------------	--	-------------------------	--

Se aclara que no se deberá considerar el texto: “Procesamiento de datos y generación de imágenes microresistivas de alta resolución” por lo que quedará de la siguiente manera:

Sensor LWD Sónico Dipolar		COSTO/PIE REGISTRADO	
------------------------------	--	-------------------------	--

**ACLARACIÓN #2**

Dentro del Formulario #3, en donde consta:

Renta Reductores de Torque para Drill Pipe de 3 1/2", 4-1/2", 5" o 5 1/2"; Espiralados, Sub o Clamp On (NRPs) por ensamble instalado y bajado al pozo, incluye transporte, técnico e instalación	LUMP SUM/POZO	
--	------------------	--

Se aclara que no se deberá considerar el texto: “LUMP SUM/POZO” por lo que quedará de la siguiente manera:

Renta Reductores de Torque para Drill Pipe de 3 1/2", 4-1/2", 5" o 5 1/2"; Espiralados, Sub o Clamp On (NRPs) por ensamble instalado y bajado al pozo, incluye transporte, técnico e instalación	ITEM/COSTO/DIA	
--	----------------	--

En razón que en el formulario 3B y 3C se debe considerar la cantidad de 2250 lo que representaría 150 items de reductores de torque por un lapso de 15 días para el cálculo del AFP TIPO en el caso del pozo direccional y 1500 lo que representaría 150 items de reductores de torque por un lapso de 10 días para el cálculo del AFP TIPO en el caso del pozo re-entry.

### ACLARACIÓN #3

Al final del formulario #3 referente al precio del servicio se debe agregar al final de la tabla la siguiente nota:

NOTA: Los servicios y equipos especificados, incluyen personal e instalación. El uso de los servicios o de los bienes listados, dependerán de la necesidad operativa y serán definidos en la operación.

### ACLARACIÓN #4

Dentro del Formulario #3, en donde consta:

Sección de 12 1/4"	Sección de 12 1/4": Motor de Fondo de Acuerdo a Diseño + MWD + Estabilización Necesaria + Espaciamento Necesario + Personal: (2 DD + 2 M/LWD) + Well Planning + Caliper	COSTO/PIE PERFORADO	
Sección de 8 1/2" u 8 3/8"	Sección de 8 1/2" u 8 3/8": Motor de Fondo + MWD + Estabilización Necesaria + Espaciamento Necesario + Personal: (2 DD + 2 M/LWD) + Well Planning + Caliper	COSTO/PIE PERFORADO	
Sección de 6 1/8"	Sección de 6 1/8": Motor de Fondo + MWD + Estabilización Necesaria + Espaciamento Necesario + Personal: (2 DD + 2 M/LWD) + Well Planning + Caliper	COSTO/PIE PERFORADO	

Se aclara que no se deberá considerar el texto: “Caliper” por lo que quedará de la siguiente manera:

Sección de 12 1/4"	Sección de 12 1/4": Motor de Fondo de Acuerdo a Diseño + MWD + Estabilización Necesaria + Espaciamiento Necesario + Personal: (2 DD + 2 M/LWD) + Well Planning	COSTO/PIE PERFORADO	
Sección de 8 1/2" u 8 3/8"	Sección de 8 1/2" u 8 3/8": Motor de Fondo + MWD + Estabilización Necesaria + Espaciamiento Necesario + Personal: (2 DD + 2 M/LWD) + Well Planning	COSTO/PIE PERFORADO	
Sección de 6 1/8"	Sección de 6 1/8": Motor de Fondo + MWD + Estabilización Necesaria + Espaciamiento Necesario + Personal: (2 DD + 2 M/LWD) + Well Planning	COSTO/PIE PERFORADO	

#### ACLARACIÓN #5

Dentro de la CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA, numeral 17.3 se realiza el siguiente cambio:

Se incorpora el término "Responsabilidad Comprobada" quedando de la siguiente manera:

*"(...) 17.3 Pérdidas Catastróficas (LOS NÚMEROS 17.3, 17.4 Y 17.5 SE UTILIZARÁN ÚNICAMENTE PARA LOS SERVICIOS QUE SE REQUIERA)*

*A menos que las pérdidas catastróficas se produzcan por dolo, negligencia grave o responsabilidad comprobada de la CONTRATISTA, EP PETROECUADOR será exclusivamente responsable y deberá eximir de responsabilidad e indemnizar a la CONTRATISTA por (...)"*

#### ACLARACIÓN #6

Se aclara que en la Cláusula SEGUNDA referida a "DEFINICIONES", se incluirá la DEFINICIÓN DE: **RESPONSABILIDAD COMPROBADA.**- Es la determinación comprobada de las fallas por parte del personal, equipos o herramientas, pérdidas de equipos, pérdidas del hoyo, daños ambientales, que se hayan generado durante la prestación de los servicios en la ejecución del Contrato, a causa de la falta de control, la dirección de una operación o la omisión o incumplimiento de procesos, procedimientos, pasos o ejecución de actividades. Entiéndase por determinación comprobada, al resultado del estudio realizado por las Partes sobre la base de informes técnicos, que permitirán determinar la Responsabilidad Comprobada, y de acuerdo a lo establecido en la CLÁUSULA VIGÉSIMO SEXTA: DOMICILIO Y SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS del proyecto de contrato.

### ACLARACION #7

Dentro de la CLÁUSULA DÉCIMO SÉPTIMA, numeral 17.3 se realiza el siguiente cambio en su inciso d:

*Remoción de escombros o restos (exceptuando el Equipo de la CONTRATISTA) que resultare de algún estallido o fuego. En caso de estas pérdidas catastróficas se produzcan por Negligencia Grave, Culpa Grave, Dolo o Responsabilidad Comprobada de la CONTRATISTA (incluye sus subcontratistas), ésta será responsable de tales pérdidas, debiendo responder e indemnizar a EP PETROECUADOR por los perjuicios ocasionados. Las pérdidas catastróficas a cargo de la CONTRATISTA (incluido sus subcontratistas), en ningún caso podrán superar el 100% monto total del contrato adjudicado. EP PETROECUADOR se compromete a mantener indemne a la CONTRATISTA (incluido sus subcontratistas) contra cualquier reclamo, incluso de terceros, que exceda a este límite. Que los daños a terceros que pudieren derivar de los eventos catastróficos descritos en este numeral se consideran incluidos dentro del alcance de la misma.*

### En vez de:

Remoción de escombros o restos (exceptuando el Equipo de la CONTRATISTA) que resultare de algún estallido o fuego.

En caso de estas pérdidas catastróficas se produzcan por dolo o negligencia grave la CONTRATISTA, ésta será responsable de tales pérdidas, debiendo responder e indemnizar a EP PETROECUADOR por los perjuicios ocasionados.

### ACLARACIÓN #8

Dentro del Formulario #3, en donde consta:

Cargas de alto performance a 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3", Diámetro Promedio +/- 0.48" costo por pie TCP	COSTO/PIE	
Cargas de alto performance a 5 DPP, Mínima API Penetración 52.3", Diámetro Promedio +/- 0.48" costo por pie Wire Line	COSTO/PIE	

Se aclara que no se deberá considerar estos dos ítems en el formulario #3.

### ACLARACIÓN #9

Dentro del Formulario #3, en donde consta:

Collar vibratorio 9-5/8"		COSTO/ITEM	
Collar vibratorio 7"		COSTO/ITEM	

Se aclara que en caso de requerir esta tecnología se lo hará mediante modalidad reembolsable, por lo tanto se excluirá de la lista de precios.

### COMISIÓN DE EVALUACIÓN:

Braulio Andrés Naranjo Izurieta  
DELEGADO DEL ORDENADOR DE GASTO / PRESIDENTE DE LA COMISIÓN

Johana Jackeline Carrión Porras  
REPRESENTANTE DEL ÁREA USUARIA

José Luis Velásquez Jami  
REPRESENTANTE AFÍN DE LA CONTRATACIÓN

Mariela Tatiana Morales Villacís  
SERVIDOR DEL ÁREA FINANCIERA