

Respuestas a Las consultas del proceso

Adjudicación Selectiva N° SEL-0013-2025-OFP/PETROPERU – Primera Convocatoria SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD (ERS) Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIA (PRE) AL SISTEMA DE RECUPERACIÓN DE VAPORES DE 09 PLANTAS Y 02 TERMINALES / 09-05-2025

ID	Consulta	Respuesta	Adjunto
Proveedor 1			
1	<p>Dado que se establece que los estudios FTA y ACR deben considerar los HAZOP y HAZID existentes en el expediente técnico de los sistemas VRU, agradeceremos confirmar si dichos documentos han sido previamente evaluados y aprobados por OSINERGMIN.</p> <p>De ser así, solicitamos se precise si las observaciones o eventuales inconsistencias identificadas durante la revisión de estos documentos por parte del contratista no serán de su responsabilidad, en tanto no formaron parte del encargo contractual.</p> <p>Asimismo, con el fin de estimar adecuadamente el esfuerzo técnico y el cronograma, solicitamos se proporcione un ejemplo referencial de los estudios HAZOP y HAZID correspondientes a cada contratista.</p>	<p>El Hazop y Hazid han sido previamente aevaluados por OSINERGMIN. El HAZOP HAZID no tiene comentarios de fondo, los cambios que el FTA y ACR que puedan afectar deben integrarse a lo realizado, de ser el caso.</p>	<p>Se adjunta un hazop hazid</p>
2	<p>Se solicita confirmar si las posibles modificaciones entre la ingeniería básica y la ingeniería de detalle serán consideradas como adicionales al alcance inicial, y por tanto sujetas a valorización y aprobación previa, toda vez que alteraciones en aspectos como códigos TAG, rutas y diámetros de tuberías, o inclusión de nuevos equipos impactan directamente en el desarrollo de instrumentos clave de gestión de riesgos tales como HAZOP, FTA, ETA, EAC y la descripción general de las instalaciones.</p> <p>En ese sentido, con el objetivo de dimensionar adecuadamente el esfuerzo técnico requerido y asegurar la cobertura integral del estudio, se solicita proporcionar una copia actualizada de los diagramas P&ID (Piping & Instrumentation Diagram) correspondientes a cada una de las instalaciones involucradas.</p>	<p>De existir potenciales modificaciones en la ingeniería, seran consideradas como adicional.</p>	<p>Se adjunta el P&ID de lun lugar para referencia.</p>
3	<p>Se solicita confirmar si los Estudios de Alcance de Consecuencias (EAC), incluyendo el informe ETA (Árbol de Eventos), han sido ya desarrollados para cada una de las plantas involucradas.</p> <p>De ser afirmativa la respuesta, agradeceremos se nos indique qué software(s) se utilizaron para su elaboración (ej. PHAST, SAFETI, etc.), y si se encuentran disponibles los archivos nativos de dichas simulaciones, a fin de asegurar su trazabilidad y facilitar el análisis de coherencia.</p> <p>Asimismo, agradeceremos se nos proporcione el registro de asunciones técnicas, las condiciones climatológicas consideradas y la metodología empleada para la selección de escenarios representativos de consecuencias (ej. IOGP, CCPS, BEVI, entre otros).</p> <p>Esta información es necesaria para asegurar la consistencia técnica entre los escenarios del estudio EAC existente y el ACR a ser desarrollado en el marco de este servicio, en línea con las mejores prácticas de análisis de riesgos en el sector hidrocarburos.</p>	<p>No se cuenta con los estudios EAC ETA para la parte de VRU, pero si se cuenta con los estudios para las plantas que estan en proceso de elaboracion.</p>	<p>Se adjunta criterios de diseño de ingeniería de procesos y memoria descriptiva</p>

Adjudicación Selectiva N° SEL-0013-2025-0FP/PETROPERU – Primera Convocatoria SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD (ERS) Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIA (PRE) AL SISTEMA DE RECUPERACIÓN DE VAPORES DE 09 PLANTAS Y 02 TERMINALES / 09-05-2025

ID	Consulta	Respuesta	Adjunto
4	<p>Sobre el alcance de “actualizar los ERS y PRE existentes...”, entendemos que solo será agregar el FTA y ACR a los ERS que Petroperú entregue al momento, sin que nos hagamos responsables del contenido íntegro de los documentos existentes, luego de la aprobación por parte de Osinergmin de los informes FTA y ACR de los VRU.</p> <p>En el caso del ACR de las plantas este tiene que integrar el ACR existente con el ACR del VRU, si es que no se tienen los archivos nativos del ACR existentes y éstos no coincidan con los softwares que utilizamos se tendrá que hacer todo el ACR existente, por tanto, agradeceremos indicarnos si se tienen los nativos de los ACR existentes y el software utilizado, a efectos de dimensionar nuestro trabajo.</p> <p>Con la información anexa a las condiciones técnicas: ERS Iquitos, Pucallpa, Tarapoto, Yurimaguas y Piura, confirmamos que distan mucho de los informes ERS que presentamos a la nuestros clientes y la autoridad, por tanto, solo podremos realizar la actualización del Terminal Pisco, Planta Cusco y Terminal Mollendo. Agradeceremos confirmar que solo podamos ofertar estas plantas incluidos sus PRE.</p> <p>Confirmar que no es objeto del alcance del servicio la aprobación de los ERS y PRE actualizados por parte de OSINERGMIN.</p>	<p>La afirmacion del parrafo 1 es correcta.</p> <p>No hay ACR de ninguna planta, para VRU, se entregara lo de las plantas que se encuentra en elaboracion como referencia. Enfocarse en realizar sobre los VRU.</p> <p>No es objeto del alcance la apronacion ante la entidad, mas si actualizar dichos estudios</p>	<p>Los ERS y PRE fueron entregados como anexo en la primera convocatoria, los estudios mencionados see haran extensivos a los ganadores.</p>
5	<p>Se solicita reconsiderar el plazo establecido para el segundo hito del cronograma, el cual exige la entrega de 11 estudios FTA y 11 estudios ACR dentro de los primeros 30 días calendario.</p> <p>Desde un enfoque técnico, informamos que el desarrollo de estudios ACR involucra el uso de dos plataformas de software licenciadas: una para la simulación de consecuencias (por ejemplo, Effects) y otra para la integración y representación del riesgo (por ejemplo, RiskCurves o equivalente). Estos procesos requieren etapas secuenciales de levantamiento de datos, modelado, validación y análisis, que no son viables de ejecutar simultáneamente para 11 instalaciones dentro del plazo propuesto sin comprometer la calidad y trazabilidad del resultado.</p> <p>En tal sentido, agradeceremos se autorice que el contratista proponga un cronograma realista y técnicamente sustentado, que refleje la duración necesaria para desarrollar los entregables con el nivel de detalle, validación y calidad esperados en estudios de esta naturaleza y criticidad para el sector hidrocarburos.</p>	<p>Se considera en total para la entrega de los FTA y ACR un plazo de 80 días, siendo que al ganador PETROPERU indicara el orden de prioridad para su entrega.</p>	
6	<p>Considerando que el ACR y el FTA deben estar alineados con el expediente técnico del proyecto de procesamiento de gases ya presentado ante OSINERGMIN, agradeceremos confirmar lo siguiente:</p> <p>1. ¿Los profesionales firmantes que participaron en el expediente técnico previo han sido observados o cuestionados por OSINERGMIN?</p> <p>2. ¿De no existir observaciones respecto a dichos profesionales, solicitamos se confirme si podrán ser utilizados sus firmas y competencias para el presente servicio, de modo de mantener la trazabilidad técnica y la alineación requerida con el expediente ya aprobado.</p> <p>Este punto es importante para garantizar la coherencia técnica y regulatoria entre los estudios de riesgos elaborados previamente y los nuevos entregables solicitados en esta contratación.</p>	<p>1. No</p> <p>2. Es factible, toda vez que lo que entregara el ganador como resultado del servicio implica cubrir una brecha, por lo que el postor ganador es responsable de su parte.</p>	

Respuestas a Las consultas del proceso

Adjudicación Selectiva N° SEL-0013-2025-OFP/PETROPERU – Primera Convocatoria SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD (ERS) Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIA (PRE) AL SISTEMA DE RECUPERACIÓN DE VAPORES DE 09 PLANTAS Y 02 TERMINALES / 09-05-2025

ID	Consulta	Respuesta	Adjunto
7	Sobre la garantía de levantamiento de Observaciones de S/50,000 por dos años, luego de emitido la conformidad de servicio. Agradeceremos precisar que las únicas observaciones sobre la cual seremos responsables son las referidas a los informes FTA y ACR de los VRU que puedan integrarse al ERS (No incluimos al PRE, ver nuestra consulta 4). Hemos comentado que no teniendo ERS y PRE aprobados como base y/o desarrollados por nuestra empresa, no podemos hacernos cargos de los pasivos que se puedan generar por lo desarrollado por terceros. De aceptarse nuestra consulta 4, agradeceremos aplicar proporcionalmente dicha Garantía de levantamiento de observaciones.	La aclaracion es correcta, es solo sobre lo que elabore el ganador.	
8	Dada la complejidad de los entregables del servicio, sugerimos que cada contratista desglose cada uno de los tres ítems indicados, en sub-ítems de manera tal que se puedan valorizar por planta, en lugar de una sola valorización global, debido a cada planta pueden tener observaciones diferenciadas por parte de la autoridad. Asimismo, por la naturaleza del servicio solicitamos la valorización pueda ser mensual.	Desglosar cada item por planta.	
9	El link de acceso a los Apéndices no se encuentra disponible. Podrían proporcionarnos la información descrita en estos.	Se ha verificado el acceso a los apendices para acceso a cualquiera con el enlace.	
10	Dado que se establece que los estudios FTA y ACR deben considerar los HAZOP y HAZID existentes en el expediente técnico de los sistemas VRU, agradeceremos confirmar si dichos documentos han sido previamente evaluados y aprobados por OSINERGMIN. De no ser así, y luego de la revisión de estos se tenga observaciones. Confirmar si entrará dentro del alcance del servicio su actualización, modificación u otro que devenga para cumplir con la normativa.	El Hazop y Hazid han sido previamente aevaluados por OSINERGMIN. El HAZOP HAZID no tiene comentarios de fondo, los cambios que el FTA y ACR que puedan afectar deben integrarse a lo realizado, de ser el caso.	
Contratista 2	Consulta	Respuesta	Adjunto
1	Para mayor participación solicitamos acreditar una experiencia mínima en Estudios de riesgos y Planes de contingencia dentro de los (12) doce años a la fecha de presentación de propuestas	La experiencia acreditada es 10 años, siempre en instalaciones referidas a lo mencionado en las Condiciones Tecnicas, es decir instalaciones de Oil & Gas, plantas de almacenamiento de hidrocarburos para abastecimiento a mayoristas.	
2	Respecto a la “conformidad del entregable”, se solicita precisar si esta conformidad corresponde exclusivamente a la supervisión y aprobación de PETROPERÚ o si se requiere también contar con alguna validación por parte de la autoridad competente (OSINERGMIN u otra). Ello a fin de comprender el hito que marca el inicio del cómputo del plazo para el pago.	La conformidad de los FTA y EAC la otorga PETROPERU una vez que el OSINERGMIN apruebe dichos estudio complementarios. Una vez presentado se puede valorizar considerando que son pagos a cuenta, y validando la calidad de lo entregado; no obstante para la continuidad del Servicio y cumplimiento de la finalidad del mismo debe obtenerse la conformidad de los estudios indicados.	
3	En relación con los estudios de FTA y ACR, se solicita confirmar si el CONTRATISTA deberá elaborar también los estudios previos que sirven como insumo (por ejemplo, ETA y EAC), o si estos serán provistos por PETROPERÚ como parte del expediente técnico. En caso de no ser entregados, se requiere conocer si el CONTRATISTA deberá asumir su elaboración como parte del servicio.	El contratista elabora lo indicado en el alcance. No se cuenta con ETA y EAC aprobados, porque en varios casos estan en elaboracion, de ser el caso se le entregara al ganador, como punto de partida, la elboaracion siempre es sobre los VRU.	

Respuestas a Las consultas del proceso

Adjudicación Selectiva N° SEL-0013-2025-0FP/PETROPERU – Primera Convocatoria SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD (ERS) Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIA (PRE) AL SISTEMA DE RECUPERACIÓN DE VAPORES DE 09 PLANTAS Y 02 TERMINALES / 09-05-2025

ID	Consulta	Respuesta	Adjunto
4	<p>En caso se detecten deficiencias técnicas o incongruencias en los documentos entregados por PETROPERÚ, ¿quién será responsable de corregirlos? ¿Se debe rehacer el análisis desde cero o se trabaja con lo existente?</p> <p>Consultas:</p> <p>Respecto al análisis de la ingeniería básica, HAZOP y HAZID, se solicita aclarar lo siguiente:</p> <p>En caso se detecten deficiencias técnicas o incongruencias en los documentos entregados por PETROPERÚ, ¿quién será responsable de corregirlos? ¿Se debe rehacer el análisis desde cero o se trabaja con lo existente?</p>	<p>El responsable de las incongruencias es PETROPERU. La corrección de ser el caso y debidamente sustentado se tratará como adicionales, el análisis no es desde cero, se trata de cubrir la brecha que falta; es decir se trabaja tomando como punto de partida lo existente.</p>	
5	<p>Se solicita confirmar si los estudios ERS y PRE serán suministrados en sus versiones actuales por PETROPERÚ para su actualización, o si el CONTRATISTA deberá realizar una nueva elaboración completa. Asimismo, precisar si la actualización será exclusivamente para la integración del sistema de recuperación de vapores (VRU) o si incluye otras modificaciones estructurales.</p>	<p>Se confirma que los ERS y PRE serán suministrados en su versión actual, la actualización incluye añadir la brecha faltante incluyendo el VRU.</p>	
Contratista 3	Consulta	Respuesta	Adjunto
1	<p>Solicitamos se confirme si es válido considerar como experiencia un servicio que se encuentra actualmente en ejecución, Se cuenta con contrato del servicio.</p> <p>Consulta 2:</p> <p>Solicitamos se confirme si es posible considerar como experiencia la ejecución de estudios de Análisis de Peligros de Procesos (PHA), realizados en plantas de procesamiento de gas natural, en tanto estas forman parte de las instalaciones consideradas dentro del alcance del término “plantas de procesamiento de hidrocarburos”.</p> <p>Consulta 3:</p> <p>Con relación a los medios de verificación de la experiencia descritos en la sección correspondiente del documento del procedimiento, solicitamos se confirme si basta con presentar alguno de los documentos señalados (contrato y conformidad, o comprobantes de pago con su respectiva cancelación acreditada), o si por el contrario, es obligatorio presentar todos los documentos mencionados de forma conjunta para cada servicio acreditado.</p>	<p>Consulta 1: La experiencia es considerada con servicios finalizados.</p> <p>Consulta 2 si es válido</p> <p>Consulta 3: presentar lo indicado en las condiciones técnicas.</p>	
2	<p>Respecto a la “Garantía de levantamiento de observaciones”, solicitamos se confirme si, en lugar de presentar una carta fianza, es posible optar por una retención del 10% del valor total del contrato, la cual sea liberada una vez levantadas las observaciones, en caso las hubiera.</p> <p>En caso no sea viable dicha modalidad, agradeceremos se considere la posibilidad de ajustar el monto de la garantía, en función del valor total del servicio contratado, en atención a la naturaleza del encargo (servicio de consultoría) y al principio de razonabilidad en las exigencias contractuales.</p>	<p>No es factible la modalidad propuesta, y no es factible ajustar el monto de la garantía.</p>	
3	<p>En el enlace compartido, no se puede ingresar, sale error. Es posible compartir los Apéndices en carpeta ZIP.</p>	<p>Se ha verificado el acceso al enlace para su revisión.</p>	
4	<p>Se solicita confirmar si durante la ejecución del servicio se contempla realizar visitas técnicas a las plantas o si toda la información necesaria será proporcionada de manera remota, considerando que el lugar de ejecución se indica como las oficinas del contratista. Si hubiera visitas a las plantas, confirmar si, Petroperú brindará los traslados a las diferentes plantas.</p>	<p>Las visitas no forman parte del Servicio, de ser el caso es a cuenta del Contratista, PETROPERU coordinará de manera extraordinaria y por única vez el ingreso a las plantas necesarias para su visita en campo.</p>	
5	<p>Confirmar si cuentan con fecha de inicio del servicio.</p>	<p>Se confirmará la fecha una vez definido el ganador del proceso de contratación.</p>	
6	<p>Los Estudios de Riesgo a Actualizar, han sido elaborados previamente considerando la norma RCD 088 -202 OS/CD, en caso contrario indicar bajo que normativa fueron elaborados</p>	<p>Se confirma.</p>	
7	<p>Las instalaciones cuentan con un Estudio Cuantitativo de Riesgo (ACR) previo y que se requerirá actualizar</p>	<p>No en todos los casos, porque se encuentran en elaboración, ninguno incluye la parte de VRU. Se requiere actualizar lo indicado en las condiciones técnicas, página 13.</p>	

Respuestas a Las consultas del proceso

Adjudicación Selectiva N° SEL-0013-2025-OFP/PETROPERU – Primera Convocatoria SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD (ERS) Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIA (PRE) AL SISTEMA DE RECUPERACIÓN DE VAPORES DE 09 PLANTAS Y 02 TERMINALES / 09-05-2025

ID	Consulta	Respuesta	Adjunto
8	Si bien se indica: Para la elaboración de estos dos estudios especializados FTA y ACR, se debe revisar la ingeniería básica para la instalación de nuevos Sistemas de Recuperación de Vapores (VRU) en 09 plantas y 02 terminales con la finalidad de realizar el tratamiento de los vapores de combustible de los sistemas de despacho de combustibles Clase I y II. Así como el análisis HAZOP y HAZID realizados como parte del expediente técnico. Confirmar que la revisión de la ingeniería será solo para soportar los análisis de riesgos, no se realizará ningún entregable producto de la revisión	No se realiza entregable alguno de revision de ingeniería.	
9	Confirmar que los entregables serán entregados en digital, no se requiere presentar documentos en físico, de acuerdo a lo indicado en el ítem 5.7 ENTREGABLES	Se Confirma.	