

INFORME TÉCNICO N° GCTL-0795-2024**ADJUDICACIÓN ABREVIADA: “SERVICIO POR EMERGENCIA –DESMONTAJE, TRASLADO, ALMACENAMIENTO Y MONTAJE DE FUENTES RADIATIVAS- PARADA OPERACIONAL UNIDAD FCK”****I. OBJETIVO**

Justificar la Adjudicación Abreviada para el “SERVICIO POR EMERGENCIA – DESMONTAJE, TRASLADO, ALMACENAMIENTO Y MONTAJE DE FUENTES RADIATIVAS- PARADA OPERACIONAL UNIDAD FCK” con la empresa RTS Automation S.A.C por el monto de S/ 264,661.78 Soles (incluido IGV), al amparo del artículo 47, literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU, aprobado mediante A/D N° 039-2021-PP (vigente desde el 28 de junio de 2021) y con base a lo señalado en los Procedimientos PROA1- 201 v.6, “Formulación y Gestión de Requerimientos” y el PROA1-203 v.7, “Adjudicaciones Abreviadas”.

II. ANTECEDENTES

1. El día 08.02.2024, ocurre evento en el cual quedaron fuera de servicio las tres (03) Calderas de Vapor de Planta GE de Cogeneración, unidad perteneciente al Paquete IV de Unidades Auxiliares de Refinería Talara, la cual aún no ha sido entregada por Contratista COBRA, lo que obligó a la unidad FlexicokingTM (FCK) a entrar en modo SQUAT; en vista de ello, se iniciaron las acciones operativas recomendadas por el licenciante, para poder restituir la estabilidad en la circulación de coque entre el FCK-R-101 y FCK-R-102 y así, poder admitir carga de forma sostenida.
2. Con fecha 01.03.2024 a las 14:54:46 h, ocurrió la desconexión de la línea L-2162 (La Niña - Piura Oeste) de 220 kV, por falla monofásica en la fase "S" a 5.3 km de la S.E Piura Oeste, debido a quema de vegetación, según lo informado por REP, titular de la línea; como consecuencia, se produjo una sobrecarga en la línea L-2241 (La Niña - Piura Oeste) de 220 kV, con lo cual se activó el Esquema Especial de Protección de reducción de carga de Refinería Talara, originando la desconexión de las líneas L-6768 /L-6769 (La Brea – GE1) de 66 kV en el extremo GE1, interrumpiendo 60.20 MW de carga de la Refinería Talara (PETROPERÚ). Por otro lado, se produjo la reducción de carga de Cementos Pacasmayo y Pariñas con 8.0 MW y 1.5 MW de carga, respectivamente. La línea L-2162 quedó fuera de servicio por inspección. A las 15:30 h, se coordinó recuperar toda la carga de Pariñas Planta de Gas. A las 15:43 h, sincronizó la TG5 de la C.T. Malacas con combustible diésel. A las 15:45 h, se coordinó recuperar toda la carga de PETROPERÚ. A las 15:49 h, se coordinó recuperar toda la carga de Cementos Pacasmayo. A las 17:09 h, se conectó la línea L-2162. *Fuente: COES.*
3. Con fecha 04.03.2024 a las 14:00 h, se realizó la 1ra Reunión Parada Unidad FlexicokingTM 2024, donde se acordó estar preparados para el escenario de una eventual intervención no programada a la planta (Parada de la Unidad FCK), teniendo como fecha tentativa el lunes 11.03.2024. Se encomienda la Planificación de Parada de Planta de la Unidad FCK a GDMA bajo dos escenarios: El primero, interviniendo principalmente el Reactor y la Fraccionadora, que tomaría alrededor de 20 días, orientado a ubicar y eliminar la posible obstrucción con coque en los sistemas que imposibilita la correcta

fluidización, la inspección y reparación del plato colector de HKGO posiblemente dañado. El segundo escenario involucra la acción (en adición a los equipos a intervenir en el primer escenario) sobre el Reactor, el Calentador, el Gasificador y las líneas de transferencia, para ampliar el alcance de los trabajos con la eliminación de los puntos calientes.

4. Con fecha 21.03.2024 a las 09:00 h, se realizó 2da Reunión de Parada de Planta de Unidad FCK (GCTL-0664-2024 Minuta de Reunión N°2), en la cual se actualizó el alcance con respecto a la 1ra Reunión, se acordó ampliar el alcance a la apertura de todos los equipos del tren de Reacción y otros equipos, estimándose una duración de 74 días calendarios para los trabajos de mantenimiento, que incluye los trabajos del escenario 2 más las labores de reparación de refractario en el Reactor, Heater, líneas: TL-001/TL-003/TL-005/TL-010 y cambio de dos tramos de líneas de transferencia TL-003/ 005.
5. Según el nuevo alcance de las actividades, para el caso del área mecánica, se incluye la apertura de Fraccionadora FCK-C-101 y Scrubber FCK-C-201 para realizar lo siguiente:
 - Fraccionadora FCK-C-201: Lavado químico, apertura, instalación de andamios, limpieza de fondo, reparación de plato colector de HKGO. Tiempo de duración según cronograma: 20 días.
 - FCK-C-101: Neutralizado, apertura, limpieza de fondo y neutralizado de Scrubber. Tiempo de duración según cronograma: 43 días.

Ambos equipos cuentan con transmisores de nivel radiactivo (Marca VEGA), según el listado siguiente:

ÍTEM	TAG (TRANSMISORES DE NIVEL)	Fuentes radiactivas
1	FCK-LT-20202	FCX-LX-20202A
		FCX-LX-20202B
2	FCK-LT-20203	FCX-LX-20203A
		FCX-LX-20203B
3	FCK-LT-20204	FCX-LX-20204A
		FCX-LX-20204B
4	FCK-LT-10502A	FCX-LX-10502A
5	FCK-LT-10502B	FCX-LX-10502B

Teniendo en cuenta la planificación de las actividades que se realizarán en ambos equipos y el tiempo de duración, el personal ejecutor se encontraría expuesto a radiación emitida por las fuentes radiactivas de estos instrumentos. En vista de ello, se solicitó a Gerencia Dpto. Seguridad (GDST) la validación del desmontaje de las fuentes radiactivas de ambos equipos como medida de control, con el objetivo de reducir la exposición radiológica de los trabajadores (Petroperú y contratistas).

6. Contando con la validación de GDST, también indicaron que el desmontaje de las fuentes radiactivas y su almacenamiento sólo sea realizado por una empresa especialista, la cual deberá contar con los permisos y autorizaciones del Instituto

Peruano de Energía Nuclear (IPEN).

7. La Jefatura Equipos de Instrumentación, al no contar con el personal certificado y capacitado para llevar a cabo las actividades de retiro de fuentes radiactivas en Unidad FCK, requiere la contratación de servicio especializado de empresa que tenga las certificaciones y experiencia en el manejo, mantenimiento y gestión de transmisores y fuentes radioactivos.

8. Según Informe Técnico GRTL-0911-2021- Informe de Adjudicación Abreviada para el “Servicio de Mantenimiento, Calibración y Prueba de fuga de los Transmisores radiactivos de la Refinería Talara”, el cual fue generado para el sustento de adjudicación abreviada y Proveedor único, se indica que la intervención de estos equipos puede ser brindado por la empresa representante de la marca VEGA en Perú, en este caso RTS Automation S.A.C, la cual es el representante exclusivo de la marca Vega y es el único que cuenta con las certificaciones, así como con el personal entrenado y certificado, y con licencia del Instituto Peruano de Energía Nuclear (IPEN), para la Instalación, Mantenimiento y/o Reparación de Fuentes de Radiación ionizante: Medidores Nucleares, incluyendo también las instalaciones adecuadas para el almacenamiento de estos elementos radiactivos.

9. Actualmente la empresa RTS Automation S.A.C tiene adjudicado el “Servicio de Mantenimiento, Calibración y Prueba de fuga de los Transmisores radiactivos de la Refinería Talara”, sin embargo, este contrato no incluye partidas de desmontaje y almacenamiento de fuentes radiactivas, por lo cual se requiere de manera urgente, teniendo en cuenta la coyuntura anteriormente expuesta, que se proceda a realizar la gestión de contratación de este nuevo servicio.

III. ANÁLISIS

1. La Unidad de Flexicoking TM (FCK) es uno de los complejos más importantes de Refinería Talara, debido a que produce una serie de productos como componentes de gasolinas, diésel, GLP y otras cargas que se procesan en otras unidades de proceso; además de ello viene produciendo flexigas y fuel gas para la generación de vapor y electricidad en la Planta de Cogeneración de Refinería Talara, así como coque para su comercialización a otras empresas.
2. Las fallas descritas en el **Apartado II**, constituye un evento imprevisible, comprometiendo de manera importante a la Unidad Flexicoking TM (FCK) de la Refinería Talara, requiriéndose se lleve a cabo Parada de Emergencia en Unidad FCK, cuyo detalle se encuentra en el **Manual de Planeamiento Parada Operacional FCK**, y con el objetivo de reducir el riesgo a exposición radiológica al personal involucrado durante la ejecución de estas actividades, se gestionó la adjudicación abreviada del “SERVICIO POR EMERGENCIA –DESMONTAJE, TRASLADO, ALMACENAMIENTO Y MONTAJE DE FUENTES RADIATIVAS-PARADA OPERACIONAL UNIDAD FCK”.”, al amparo del artículo 47 literal i) EMERGENCIA, del Reglamento Contrataciones de Petroperú, que establece como criterio para una adjudicación abreviada cuando “Ante situaciones extraordinarias o imprevisibles que afecten o puedan afectar: ... La continuidad o seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad.” Asimismo, el Reglamento establece que “los trámites correspondientes a la identificación y selección del proveedor estarán a cargo del Originador, quien empleará los medios de comunicación que considere pertinentes para la invitación y recepción de la oferta, y deberá tener en cuenta la transparencia y la posibilidad de promover la competencia”, cayendo la responsabilidad en la Jefatura Parada de Plantas.
3. En tal sentido y según lo expuesto en el **punto 8 del Apartado II**, el día 27.03.2024 se solicitó con carácter de urgencia presentación de propuesta económica a la empresa RTS Automation S.A.C.
4. El día 28.03.2024, la empresa presentó la propuesta N° 12450063, cuyo valor asciende a S/ 264,661.78 Soles (incluido IGV). Como parte del proceso, se solicitó a la empresa RTS Automation S.A.C la mejora de su oferta, quienes mantuvieron el valor de su propuesta inicial.
5. Según lo expuesto anteriormente, el día 02.04.2024 se procedió a enviar al proveedor RTS Automation S.A.C la carta de aceptación de propuesta GCTL-0736-2024, firmada por Gerencia Corporativa Refinería Talara, quienes a su vez el día 03.04.2024 enviaron carta de aceptación del servicio; para luego proceder dar inicio con el servicio, según el tiempo requerido por PETROPERÚ. La compañía cuenta con los recursos disponibles al momento, equipos, herramientas varias y mano de obra (personal calificado y con certificación vigente IPEN), necesarios para la ejecución de las actividades detalladas anteriormente. Además, cuenta con la experiencia requerida para este servicio, por lo que cumple los Requisitos Técnicos Mínimos.
6. Para el presente servicio, se cuenta con disponibilidad presupuestal y no obedece a falta de planificación, sino al evento imprevisible en unidad Flexicoking TM (FCK) y a su vez reducir el riesgo de exposición radiactiva al

personal involucrado en las actividades en Parada de Emergencia de Unidad FCK.

7. Acorde al impacto de no contar con el servicio en asunto y acorde a lo indicado en el Cuadro de Niveles de Aprobación vigente el presente Informe Técnico de Sustentación de Contratación Abreviada basado en el artículo 47 inciso i) para situaciones extraordinarias y/o imprevisibles que afecten a PETROPERÚ para servicios con montos hasta MMS/ 10 corresponde ser aprobado por el Nivel II de la dependencia originadora, en este caso corresponde a la Gerencia Corporativa Talara.

IV. RECOMENDACIÓN

Por lo antes indicado y en cumplimiento de los procedimientos vigentes se concluye que se debe efectuar la adjudicación abreviada del “SERVICIO POR EMERGENCIA –DESMONTAJE, TRASLADO, ALMACENAMIENTO Y MONTAJE DE FUENTES RADIATIVAS- PARADA OPERACIONAL UNIDAD FCK” con la empresa RTS Automation S.A.C., por el monto de S/ 264,661.78 Soles (incluido IGV), al amparo del artículo 47, literal i) para situaciones extraordinarias y/o imprevisibles que afecten a PETROPERÚ del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A., aprobado con A/D N° 39-2021-PP (vigente desde el 28 de junio de 2021) y con base a lo señalado en los Procedimientos PROA1- 201 v.6, “Formulación y Gestión de Requerimientos” y el PROA1-203 v.7, “Adjudicaciones Abreviadas”.

Talara, 06 de abril de 2024

PROPUESTO POR

César Sánchez Espinoza
Jefatura Paradas de Planta

REVISADO

Fredy Alvarado Ñato
Gerente Departamento
Mantenimiento

APROBADO

Maximiliano Falla Navarro
Gerente Refinería Talara (e)