

Ronda de consultas #2

1. **Bombas de dosificación:** se especifica que las bombas son propiedad de Exxon y que la reparación y mantenimiento a cargo del contratista. Los insumos para el arreglo de las bombas y el reemplazo de las mismas a cargo de quien están? → Los repuestos los provee ExxonMobil y la mano de obra la provee el contratista
2. ¿En caso de que la bomba no tenga arreglo, quien se hace cargo de la reposición de esta? → La bomba nueva la provee ExxonMobil, la instalación la hace el contratista
3. Respecto a los KPI de corrosión, indica valor menor de 5 mpy por picado, en el Anexo 2. Pero no se requiere tratamiento microbiológico. Se descartaría esta parámetro? → No. Se deja como referencia para usar en caso que aplique durante la duración del contrato
4. En el Anexo 1 solicita análisis de calidad de agua (O/W, TSS, BSR, BPA, O2 disuelto) pero no se requiere tratamiento químico asociado a mitigar dichos valores. Se debe monitorear de todas formas y con esa frecuencia? → Si. Y recomendar el tratamiento a seguir
5. En el Anexo 1 solicita análisis de calidad de agua (O/W, TSS, tamaño de partículas, BSR, BPA, O2 disuelto) pero no se requiere tratamiento químico asociado a mitigar dichos valores. Se debe monitorear de todas formas y con esa frecuencia? → Si. Y recomendar el tratamiento a seguir
- 6.Cuál es la frecuencia de muestreo de los análisis requeridos en Anexo 1, desde punto 5 a punto 9? Sólo está definido el pto 7 (quincenal) → El contratista podrá recomendar la frecuencia que consideren necesaria para evaluar la efectividad del tratamiento
7. Las determinaciones requeridas en cuando a caracterización de sólidos, hacen referencia solamente a incrustación? Ya que tratamiento de clarificación, biocida y sec de O2 no están dentro del alcance de esta Licitación. → El Contratista puede recomendar otros parámetros para caracterizar los sólidos y otros tratamientos para su control
8. Respecto al tratamiento de incrustaciones, no se solicita desincrustante para limpieza previa del sistema. Es posible cotizar en forma independiente o lo tienen contemplado bajo sus responsabilidades? → Si el contratista considera necesaria la limpieza previa del sistema, la aplicación de desincrustante se puede hacer mediante la modalidad de inyección por batch
9. Se podrá detallar por favor y especificar el objetivo "No tener incrustaciones"? → Minimizar la presencia de incrustaciones mediante la formación de una película aislante
10. Se podrá detallar por favor y especificar el objetivo "No tener o disolver hidratos"? → El objetivo de inyectar metanol en los sistemas de gas de instrumentos (según Anexo 3) es para evitar el bloqueo del sistema por la formación de hidratos; en general tenemos en las 3 plantas un Delta P de 1200 a 150 psi con un caudal de 9000 a 12000 m3/d

11. En la circular #1 pregunta 4 indican que pusieron los caudales por punto, pero están faltando (Oil, gas y agua) podrían enviarlo por favor? → No entiendo esta pregunta. La pregunta 4 de la Ronda #1 es:

4) ¿Puede dar una lista de puntos de inyección por tratamiento? (boca de pozo, fondo de pozo, planta, y cuántos por punto, lote o continuos)

EXXON:

+ Inyección Continua

System	Injection point	Application
BdC Facility	Booster	Scale inhibitor
BdC Facility	Booster	Corrosion inhibitor
BdC Facility	Gasoducto	H2S scavenger
BdC Facility	Gas de instrumentos	Hydrate Inhibitor
BdC	BdC 10	Scale inhibitor
BdC	BdC 12	Scale inhibitor
BdC	BdC 13	Scale inhibitor
BdC	BdC 14	Scale inhibitor
BdC	BdC 2	Scale inhibitor
BdC	BdC 3	Scale inhibitor
BdC	BdC 4	Scale inhibitor
LT15-E	ALLx4	Scale inhibitor
LT15-E	LT15-E 1004	Scale inhibitor

1

LT15-E	LT15-E 1005	Scale inhibitor
LT15-E	Booster	Scale inhibitor
LT15-E	Booster	Corrosion inhibitor
LT15-E	Gasoducto	H2S scavenger
LT15-E	Gas de instrumentos	Hydrate Inhibitor
PdY	Booster	Scale inhibitor
PdY	Gasoducto	H2S scavenger
PdY	PdY.x1	Scale inhibitor
AMOT	Ducto	Paraffin inhibitor