**Date: 21st September 2023**

Estimado proveedor,

En relación a la Bid de referencia solicitamos la presentación de un estimado de lo que sería un certificado mensual según la siguiente tabla:

* Utilizar los caudales del recuadro amarillo pues los que citan en su oferta (en rojo) no son correctos.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| PLAN DE TRATAMIENTO |  |  |  |  |  |  | | | | |
|  | PECOM | | | | US$/Mes |  | | | | |
|  |  | Dosis | |  |  |  | | | | |
| Inhibidor de Incrustacion | IC5095 | 70 |  | ppm |  |  | | | | |
| Inhibidor de Corrosión | CY824 | 70 |  | ppm |  |  | | | | |
| Secuestrante de Sulfhidrico | BSH970 | 12 |  | Lt/Kg H2S |  |  | | | | |
| Inhibidor de Hidratos | SB14 |  |  | % |  |  | | | | |
| Inhibidor de Parafinas | IPB935 | 100 |  | ppm |  |  | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | |
| Caudales Totales a Tratar | Caudales Totales a Tratar | |  |  |  |  | | | | |
| Gas con Secuestrante de Sulfhidrico (m3/d) | 900.000 |  |  |  |  |  | | | | |
| Petróleo con Inhibidor de Parafina (m3/d) | 270,83 | dice que son MCPD y en realidad son MCPH | | | |  | | | | |
| Agua con Inhibidor de Incrustación (m3/d) | 1.081 |  |  |  |  |  | | | | |
| Agua con Inhibidor de Corrosión (m3/d) | 877 |  |  |  |  |  | | | | |
| Gas Instrumentos con Metanol (m3/d) | 24.000 |  |  |  |  |  | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | | |
| **CAUDALES A TRATAR SEGUN RONDA DE PREGUNTAS N°2 (m3/d)** | | | | | |  |  |  |  |  |
|  | BDC | LTE | PDY | AMOT | TOTALES |  |  |  |  |  |
| GAS (Secuestrante de Sulfhídrico) | 300.000 | 320.000 | 280.000 |  | 900.000 |  |  |  |  |  |
| GAS COMBUSTIBLE (Metanol) | 12.000 | 12.000 |  |  | 24.000 |  |  |  |  |  |
| PETROLEO (Inh de Parafinas) |  |  |  | 6.500 | 6.500 |  |  |  |  |  |
| AGUA PLANTAS (Inhibidor de  Corrosión) | 500 | 375 |  |  | 875 |  |  |  |  |  |
| AGUA PLANTAS (Inhibidor de Incrustaciones) | 500 | 375 | 2 |  | 877 |  |  |  |  |  |
| POZOS (AGUA) (Inh Incrustaciones) | 172 | 30 | 2 |  | 204 |  |  |  |  |  |

Gracias, saludos cordiales,

Atte.

**Repuesta PECOM 26/09/2023:**

De acuerdo con los volúmenes presentados en el presente documento y a las dosis y precios presentados por PECOM en su oferta inicial se detalla a continuación la simulación de certificación mensual.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **PECOM** | | | **Caudales por tratar** | | **Precio** | **Total** |
|  | **Producto** | **Dosis** | | **(U$D/LT)** | **US$/Mes** |
| Inhibidor de Incrustacion | IC5095 | 70 | ppm | 1.081,00 | MCPD | 3,88 | 9.095,03 |
| Inhibidor de Corrosión | CY824 | 70 | ppm | 875,00 | MCPD | 4,56 | 8.667,36 |
| Secuestrante de Sulfhídrico | BSH970 | 12 | Lt/Kg H2S | 900.000,00 | MSCMD | 5,94 | 20.255,11 |
| Inhibidor de Hidratos | SB14 | 2,5 | % | 24.000,00 | MSCMD | 3,64 | 6.774,91 |

Con respecto al ítem referente a inhibidor de parafinas realizamos las siguientes aclaraciones:

1. El volumen que se reporta de 6500m3/d (neto) corresponde a un tratamiento considerado crítico por criterios volumétricos afectando considerablemente la certificación mensual estimada.
2. Teniendo en cuenta el punto anterior y para asegurar la salud financiera de los activos y servicios se requiere toma de muestra de petróleo en AMOT para evaluación en laboratorio del producto químico propuesto ya que la aplicación de este tratamiento y su dosis depende de diferentes variables como características del petróleo, temperatura, entre otros. Para lo cual necesitaremos coordinar ingreso a instalaciones, ubicación y toma de muestra de mínimo 10L.
3. Tiempo para presentar resultados posteriores a toma de muestra: 10 días hábiles.