



# INFORME TÉCNICO

Ensayo de botella para el Yacimiento

Medanito

Pampetrol

Mayo 23

## ÍNDICE

1.	INTRODUCION	3
2.	DESARROLLO Y RESULTADOS	3
3.	CONCLUSIONES	6

# PROPUESTA TÉCNICA

## SELECCIÓN DE DESEMULSIONANTE

<b>Fecha</b>	30/05/2023
<b>Informe N°</b>	0326-OESTE-23
<b>Empresa</b>	Pampetrol S.A.
<b>Realizó</b>	Depto. Ingeniería y Ventas Sucursal OESTE

### 1. INTRODUCCION

De acuerdo con lo solicitado por personal de Pampetrol, se procedió a tomar muestras de petróleo de los pozos Salina Grande y La Rinconada, con el objetivo de encontrar un producto desemulsionante, capaz de resolver las emulsiones del petróleo mediante un ensayo de botella.

### 2. DESARROLLO Y RESULTADOS

#### 2.1 Análisis de la muestra de petróleo

##### Centrifugado de las muestras

Tabla 1 Centrifugado muestra de pozos

Muestras	% Agua Libre	% Emulsión	% Total	% Total c/químico
Salina Grane	8	4	12	15
La rinconada	42	3	45	48
Mezcla de los pozos	28	3	31	32

#### 2.2 Ensayo de botella

Para realizar los ensayos de la selección del producto desemulsionante se utilizó la muestra tomada en los yacimientos Salina Grande y La Rinconada, cuyos valores de centrifugado se ven en la tabla N°1. La dosificación utilizada durante el ensayo fue de 100 ppm y la temperatura durante la prueba de 40 °C.

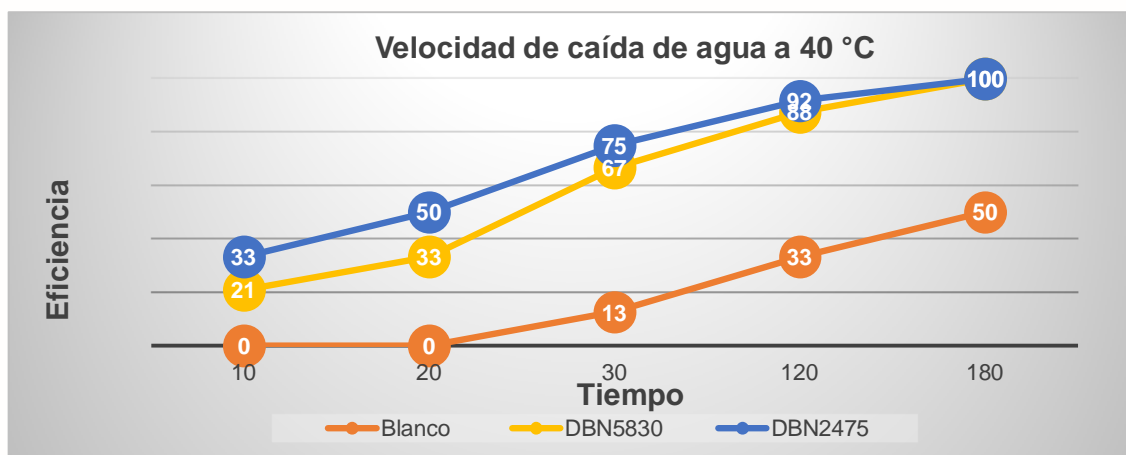
A continuación, se detallan los valores de velocidad de caída de agua obtenidos en el laboratorio, tomando como referencia: una muestra Blanco sin producto químico y con productos formulados por PECOM, con denominación comercial DBN5830 y DBN2475.

Además, los desemulsionantes en uso, que están en el área denominados como Muestra N°1 y Muestra N°2.

Tabla 2 Velocidad de caída de agua productos Pecom

Velocidad de caída de agua a 40°C						
Tiempo en minutos	Blanco		DBN5830		DBN2475	
	mil. agua	% eficiencia	mil. agua	% eficiencia	mil. agua	% eficiencia
10	0	0	5	21	8	33
20	0	0	8	33	12	50
30	3	13	16	67	18	75
120	8	33	21	88	22	92
180	12	50	24	100	24	100

Grafico N°1 velocidad de caída de agua



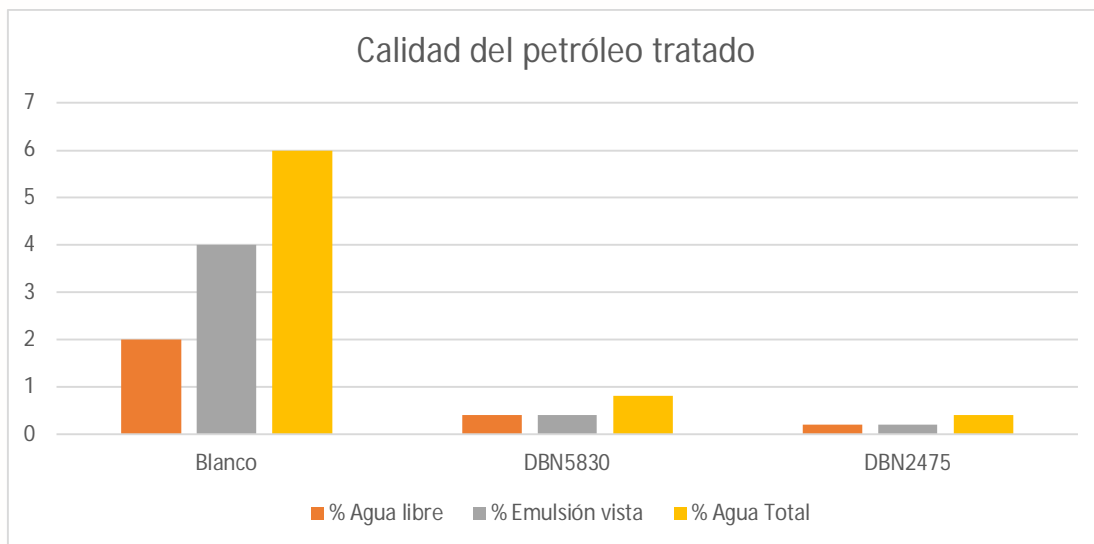
### Calidad del petróleo tratado

Luego de 3 horas de ensayo, se toma una muestra de la parte superior de la botella y se centrifuga (top oil), en la tabla N°4 se muestran los valores obtenidos de las muestras.

Tabla 4 Valores de la muestra centrifugada del petróleo deshidratado

	Blanco	DBN5830	DBN2475
% Agua libre	2	0,4	0,2
% Emulsión vista	4	0,4	0,2
% Agua Total	6	0,8	0,4

Gráfico N°2 Valores del centrifugado del petróleo deshidratado



### 3. CONCLUSIONES

De acuerdo con los valores obtenidos en el ensayo, podemos concluir que el desemulsionante DBN2475, es el de mejor performance de los productos probados, logrando un 100% de eficiencia en 3 horas y como una segunda opción el DBN5830