

| CAMPO | POÇOS COMPLETADOS NO TRIMESTRE | | | | | | | | | | FLUIDO DE COMPLETAÇÃO | | | | | | | | | | | |
|-----------|--------------------------------|-----------------|---|------------------|--|--------------|------------|-----------|----------|------------|-----------------------|--|---------|-----------------------|-------------------------|---------------|-----------------------------------|-----------------------|------------------|--|-------------------|---|
| | POÇO | | COORDENADAS GEOGRAFICAS DA CABEÇA DE POÇO | | COORDENADAS UTM - SAD 69 DA CABEÇA DE POÇO | | LA | Tipo poço | Data | | TIPOS UTILIZADOS | Volume fabricado ¹ (BBL) | Perdido | | Recebida | | | Total Descartado | | Base Orgânica Aderida ao Cascalho ⁸ | | |
| | LOCAÇÃO | IDENTIFICAÇÃO | LATITUDE | LONGITUDE | MC | X | | | Y | Início | | | Término | Formação ² | Superfície ³ | Fase anterior | Tanque da embarcação ⁴ | Formação ⁵ | Mar ⁶ | Embarcação ⁷ | (m ³) | % |
| | | | | | | (m) | (m) | (m) | | | | | | | | | | | | | | |
| CACHALOTE | CHTP-1 | 7-CHT-7HP-ESS | 21°11' 53,09" S | 039°57' 42,47" W | 39 | 7.655.619,00 | 400.170,00 | 1467 | PRODUTOR | 21/9/2009 | 3/2/2010 | Solução de Cloreto de Sódio | 21680 | 659 | 1676 | 0 | 0 | 0 | 1676 | 688 | 0 | 0 |
| | | | | | | | | | | | | Fluido com Inibidor de Corrosão | 1345 | 0 | 16 | 0 | 0 | 0 | 16 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | | | | | | | Fluido Viscoso com Goma Xantana | 1415 | 0 | 225 | 0 | 0 | 0 | 225 | 0 | 0 | 0 |
| CACHALOTE | CHTI-1 | 8-CHT-8H-ESS | 21°10' 31,063" S | 39°57' 53,349"W | 39 | 7.658.139,00 | 399.841,00 | 1479 | INJETOR | 13/11/2009 | 17/12/2009 | Solução de Cloreto de Sódio | 8805 | 18 | 122 | 0 | 0 | 0 | 122 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | | | | | | | Fluido Viscoso com Goma Xantana | 125 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | | | | | | | Fluido com Inibidor de Corrosão | 1000 | 0 | 29 | 0 | 0 | 0 | 29 | 0 | 0 | 0 |
| JUBARTE | PROD L | 7-JUB-11HPA-ESS | 21° 16'11,22"S | 40° 03'05,59"W | 39 | 7647622,89 | 390906,04 | 1269 | PRODUTOR | 25/8/2009 | 6/1/2010 | Solução de Cloreto de Amônio | 15350 | 15350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | | | | | | | Solução de Cloreto de Sódio | 6450 | 32 | 472 | 0 | 0 | 0 | 472 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | | | | | | | Fluido Viscoso com Goma Xantana | 850 | 0 | 135 | 0 | 0 | 0 | 135 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

1 Volume total fabricado, não considerando o volume recebido da fase anterior

2 Volume perdido no poço ao final da perfuração

3 Volume perdido na superfície durante a perfuração

4 Volume fabricado para cada fase

5 Volume de fluido recebido da formação

6 Volume total descartado no mar após perfuração de cada fase

7 Volume total armazenado na embarcação para cada fase

8 Volume total de fluido aderido ao cascalho