



PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.  
PETROBRAS

UNIDADE DE  
NEGÓCIO

BACIA DE  
CAMPOS

Plataforma

P-47 (a)

Teor de óleos e graxas - TOG (mg/L) no ano 2007

A METODOLOGIA EMPREGADA PARA DETERMINAÇÃO DE TOG FOI GRAVIMÉTRICA

	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
Dia					
1	-	*	*	21	*
2	-	5	*	4	6
3	-	*	*	3	*
4	-	*	*	4	3
5	-	*	*	4	3
6	-	*	*	9	9
7	-	*	*	9	1
8	1 / <1	*	*	10	5
9	*	*	*	7	12
10	*	*	*	7	15
11	*	*	*	9	8
12	*	*	*	8	9
13	*	*	*	9	3
14	*	*	*	7	16
15	2 / <1	*	*	4	6
16	*	*	*	7	10
17	*	*	*	12	13
18	*	*	*	6	6
19	*	*	*	6	<1
20	*	13	*	6	3
21	5 / 7	*	4	6	2
22	*	9	*	6	3
23	*	9	*	7	3
24	*	*	*	9	3
25	*	*	8	9	5
26	9 / 5	*	6	8	9
27	*	*	5	8	13
28	*	*	1	A	2
29	*	*	7	*	20
30	*	*	12	12	27
31	*	-	9	-	24
MEDIA MENSAL	4	9	7	8	8

A - não houve descarte

\* - Resultados ausentes - justificativas seguem anexas

Obs.: Ponto (a) - FLOTADOR FL-533101-A

Responsável Técnico:

Inscrição no Conselho de Classe nº:

*Antônio F. Cabral Tavares*  
Mat.: 131534-5  
Gerente E&P-SERV/US-AP/LF  
CRQ: 08300015



PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.  
PETROBRAS

UNIDADE DE  
NEGÓCIO

BACIA DE  
CAMPOS

Plataforma

P-47 (b)

Teor de óleos e graxas - TOG (mg/L) no ano 2007

A METODOLOGIA EMPREGADA PARA DETERMINAÇÃO DE TOG FOI GRAVIMÉTRICA

	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
Dia					
1	-	*	*	11	3
2	-	*	*	10	8
3	-	*	*	4	6
4	-	*	*	4	*
5	-	*	*	2	4
6	-	*	*	6	3
7	-	*	*	9	10
8	*	*	*	10	12
9	5 / 3	*	*	9	9
10	*	*	*	8	3
11	*	1	*	9	5
12	*	*	*	6	8
13	*	*	*	8	17
14	*	*	*	12	8
15	1 / 1	*	*	13	3
16	*	*	*	9	6
17	*	*	*	6	4
18	*	*	*	5	*
19	*	*	*	6	4
20	*	*	*	7	4
21	6 / 8	*	4	8	2
22	*	*	*	8	4
23	*	*	*	6	<1
24	*	*	*	8	*
25	*	*	11	8	2
26	*	*	5	7	2
27	6 / 7	*	6	8	1
28	*	*	6	9	*
29	*	*	6	10	7
30	*	*	5	*	11
31	*	-	8	-	6
MEDIA MENSAL	5	1	6	8	6

A - não houve descarte

\* - Resultados ausentes - justificativas seguem anexas

Obs.: Ponto (b) - FLOTADOR FL-533101-B

Responsável Técnico:

Inscrição no Conselho de Classe nº:

**Antônio F. Cabral Tavares**

Mat.: 131534-5

Gerente E&P-SERV/US-AP/LF

CRQ: 08300015