



PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.
PETROBRAS

UNIDADE DE
NEGÓCIO

BACIA DE
CAMPOS

Plataforma

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

A - não houve descarte

* - Resultados ausentes - justificativas seguem anexas

Obs.: Ponto (a) - VASO ELOTADOR SO-31704-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

PNA-1 (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	-	*	*	5	9
2	-	*	*	5	17
3	-	*	*	4	*
4	-	*	*	6	*
5	-	*	*	8	4
6	-	*	*	4	12
7	-	*	*	4	9
8	8 / 9	*	*	2	2
9	*	*	*	11	2
10	*	*	*	8	6
11	*	*	*	2	18
12	*	*	8	11	19
13	*	*	10	11	6
14	*	*	7	11	8
15	*	*	9	35	12
16	*	*	*	17	17
17	*	*	*	8	10
18	*	6	*	8	1
19	20 / 20	7	*	5	2
20	*	5	*	5	8
21	*	6	*	6	6
22	*	6	*	11	5
23	*	5	8	12	7
24	*	*	5	*	9
25	*	*	2	7	4
26	10 / 12	*	6	5	5
27	*	*	*	9	7
28	*	*	3	8	*
29	*	*	17	3	16
30	*	*	8	5	*
31	*	-	5	-	13
MEDIA MENSAL	13	6	7	8	9

A - não houve descarte

* - Resultados ausentes - justificativas seguem anexas

Obs.: Ponto (b) - VASO FLOTADOR SO-31704-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