



PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.  
PETROBRAS

UNIDADE DE NEGÓCIO      BACIA DE CAMPOS      Plataforma      P-40

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

A METODOLOGIA EMPREGADA PARA DETERMINAÇÃO DE TOG FOI GRAVIMÉTRICA

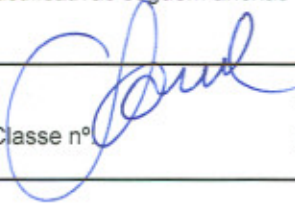
	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
Dia					
1	-	*	*	8	3
2	-	*	*	7	*
3	-	*	*	13	4
4	-	*	*	9	11
5	-	*	*	13	21
6	-	*	*	16	11
7	-	*	*	*	19
8	-	*	*	*	8
9	*	*	*	14	12
10	*	*	*	20	28
11	*	*	*	23	11
12	*	*	*	10	10
13	*	*	*	14	*
14	3 / 6	*	*	*	*
15	*	*	*	6	13
16	*	*	*	5	18
17	*	*	*	8	11
18	*	7	*	8	*
19	*	4	*	5	*
20	*	4	*	6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

A - não houve descarte

\* - Resultados ausentes - justificativas seguem anexas

Responsável Técnico:

Inscrição no Conselho de Classe nº

  
**Antônio F. Cabral Tavares**  
Mat.: 131534-5  
Gerente E&P-SERV/US-AP/LF  
CRQ:08300019



UNIDADE DE NEGÓCIO      BACIA DE CAMPOS      Plataforma      P-43

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	20
2	-	*	*	5	20
3	-	*	4	17	*
4	-	*	2	6	10
5	-	*	2	5	11
6	-	*	2	9	12
7	-	*	2	9	16
8	*	*	2	6	8
9	*	*	2	7	7
10	*	*	1	8	9
11	*	*	4	8	11
12	*	*	4	9	18
13	*	*	2	2	11
14	8 / 6	*	2	6	19
15	*	*	2	4	10
16	*	*	*	2	8
17	*	*	*	15	*
18	*	*	*	A	*
19	*	*	8	A	*
20	*	*	7	2	*
21	*	*	6	1	*
22	*	*	8	4	*
23	*	*	*	2	7
24	*	*	3	3	4
25	*	*	8	6	12
26	*	*	5	7	10
27	4 / 5	*	2	14	6
28	*	*	2	15	8
29	*	*	8	19	12
30	*	*	3	42	10
31	*	-	2	-	11
MEDIA MENSAL	6		4	8	11

A - não houve descarte

\* - Resultados ausentes - justificativas seguem anexas

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-48

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	-	*	*	12	11
2	-	*	17	*	*
3	-	*	A	40	16
4	-	*	A	27	18
5	-	*	*	18	8
6	-	*	*	14	10
7	-	*	*	14	9
8	2 / 3	*	*	14	4
9	*	*	*	5	14
10	*	*	7	4	13
11	*	*	6	5	4
12	*	A	5	6	12
13	*	*	10	6	14
14	*	*	6	3	18
15	6 / 7	*	6	5	15
16	*	*	6	7	15
17	*	*	*	3	15
18	*	*	*	A	14
19	*	*	*	A	17
20	*	10	*	*	*
21	5 / 5	18	*	*	15
22	*	7	A	32	11
23	*	9	A	23	*
24	*	*	A	*	30
25	*	14	14	28	20
26	*	*	*	*	22
27	*	35	A	24	*
28	15 / 13	32	*	13	31
29	*	11	10	*	*
30	*	7	8	14	*
31	*	-	*	-	*
MEDIA MENSAL	7	16	9	14	15

A - não houve descarte

\* - Resultados ausentes - justificativas seguem anexas

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-50

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	-	*	*	A	10
2	-	*	*	A	10
3	-	*	A	A	7
4	-	*	16	A	9
5	-	*	A	A	10
6	-	*	10	A	20
7	-	*	10	A	A
8	*	*	13	19	A
9	*	*	12	A	A
10	*	*	14	14	A
11	5 / 16	*	A	A	A
12	*	*	A	7	A
13	*	*	7	7	13
14	*	*	A	14	19
15	*	*	17	A	A
16	*	*	15	A	A
17	*	*	A	*	A
18	2 / <1	*	*	*	A
19	*	*	*	A	A
20	*	29	*	*	A
21	*	36	*	*	A
22	*	A	*	*	A
23	*	8	*	*	16
24	*	25	*	A	17
25	3 / 3	41	A	A	19
26	*	A	A	A	A
27	*	*	A	A	A
28	*	*	A	A	A
29	*	*	A	9	A
30	A	*	A	7	A
31	*	-	A	-	A
MEDIA MENSAL	5	28	13	11	14

A - não houve descarte

\* - Resultados ausentes - justificativas seguem anexas

Responsável Técnico:

Antonio F. Cabral Tavares

Mat.: 131534-5

Inscrição no Conselho de Classe nº:

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

CRQ: 08300015



UNIDADE DE NEGÓCIO      BACIA DE CAMPOS      Plataforma      FPBR

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

A - não houve descarte

\* - Resultados ausentes - justificativas seguem anexas

Responsável Técnico:

Inscrição no Conselho de Classe nº:

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