

DAILY MUD PROPERTIES:RHEOLOGY PARAMETERS FOR WELL 30/6-25 S PO: 1

Hole section : 26"		WATER BASED SYSTEM																	
Date	Depth [m]		Mud Type	Funnel Visc [sec]	Dens [sg]	Mudtmp Out [DegC]	Fann Readings								Rheo Test [DegC]	PV [mPas]	YP [Pa]	Gel0 [Pa]	Gel10 [Pa]
	MD	TVD					600	300	200	100	60	30	6	3					
1998-12-09	1046	1046	AQUACOL KCL/POI	175,0	1,20		87	59	47	32	0	0	9	6	50,0	28,0	15,5	3,5	4,5
Hole section : 12 1/4"		WATER BASED SYSTEM																	
Date	Depth [m]		Mud Type	Funnel Visc [sec]	Dens [sg]	Mudtmp Out [DegC]	Fann Readings								Rheo Test [DegC]	PV [mPas]	YP [Pa]	Gel0 [Pa]	Gel10 [Pa]
	MD	TVD					600	300	200	100	60	30	6	3					
1998-12-10	1046	1046	AQUACOL KCL/POI	181,0	1,20		100	68	54	37	0	0	10	8	50,0	32,0	18,0	4,0	5,5
1998-12-11	1100	1100	AQUACOL KCL/POI	173,0	1,20		98	66	50	33	0	0	10	7	50,0	32,0	17,0	4,0	5,0
1998-12-12	1614	1614	AQUACOL KCL/POI	109,0	1,45		130	87	70	48	0	0	12	9	50,0	43,0	22,0	5,0	6,5
1998-12-13	1892	1892	AQUACOL KCL/POI	121,0	1,45		153	105	84	57	0	0	14	10	50,0	48,0	28,5	5,0	6,5
1998-12-14	2040	2039	AQUACOL KCL/POI	96,0	1,48		137	93	74	50	0	0	11	9	50,0	44,0	24,5	5,0	6,0
1998-12-15	2040	2039	AQUACOL KCL/POI	95,0	1,48		136	92	73	50	0	0	12	10	50,0	44,0	24,0	5,0	6,0
1998-12-16	2244	2243	AQUACOL KCL/POI	95,0	1,48		135	95	78	54	0	0	12	9	50,0	40,0	27,5	4,5	6,0
1998-12-17 23:59	2371	2369	AQUACOL KCL/POI	102,0	1,48		154	105	83	57	0	0	12	9	50,0	49,0	28,0	5,0	6,5
1998-12-18 23:59	2403	2401	AQUACOL KCL/POI	105,0	1,48		153	104	82	56	0	0	12	9	50,0	49,0	27,5	4,5	5,5
1998-12-19 23:59	2539	2531	AQUACOL KCL/POI	105,0	1,50		153	104	83	57	0	0	13	10	50,0	49,0	27,5	5,0	75,0
1998-12-20 23:59	2575	2564	AQUACOL KCL/POI	120,0	1,50		157	109	88	61	0	0	14	10	50,0	48,0	30,5	5,0	8,0
1998-12-21 23:59	2575	2564	AQUACOL KCL/POI	120,0	1,50		157	109	88	61	0	0	14	10	50,0	48,0	30,5	5,0	8,0
Hole section : 8 1/2"		WATER BASED SYSTEM																	
Date	Depth [m]		Mud Type	Funnel Visc [sec]	Dens [sg]	Mudtmp Out [DegC]	Fann Readings								Rheo Test [DegC]	PV [mPas]	YP [Pa]	Gel0 [Pa]	Gel10 [Pa]
	MD	TVD					600	300	200	100	60	30	6	3					
1998-12-22 23:59	2575	2564	AQUACOL KCL/POI	120,0	1,50		162	111	89	61	0	0	15	11	50,0	51,0	30,0	5,5	9,0
1998-12-23 23:59	2578	2566	AQUACOL KCL/POI	150,0	1,35		120	74	55	34	0	0	7	5	50,0	46,0	14,0	2,5	4,0
1998-12-24 23:59	2759	2729	AQUACOL KCL/POI	91,0	1,35		117	82	66	46	0	0	12	9	50,0	35,0	23,5	4,5	5,5
1998-12-25 23:59	2915	2869	AQUACOL KCL/POI	98,0	1,35		130	90	74	51	0	0	14	10	50,0	40,0	25,0	4,5	6,0
1998-12-26 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/POI	115,0	1,35		136	95	72	54	0	0	14	11	50,0	41,0	27,0	5,5	8,0
1998-12-27 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/POI	115,0	1,35		136	95	72	54	0	0	14	11	50,0	41,0	27,0	5,5	8,0
1998-12-28 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/POI	110,0	1,35		121	84	68	47	0	0	12	9	50,0	37,0	23,5	4,5	7,0
1998-12-29 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/POI	110,0	1,35		121	84	68	47	0	0	12	9	50,0	37,0	23,5	4,5	7,0
1998-12-30 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/POI	110,0	1,35		68	47	37	26	0	0	12	9	50,0	37,0	23,5	4,5	7,0
1998-12-31 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/POI	106,0	1,35		118	44	35	24	0	0	12	9	50,0	36,0	23,0	4,5	6,5
1999-01-01 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/POI	106,0	1,38		85	58	46	31	0	0	7	5	50,0	27,0	15,5	3,0	4,5

DAILY MUD PROPERTIES : OTHER PARAMETERS FOR WELL 30/6-25 S PO: 1

Hole section : 26"		WATER BASED SYSTEM																							
Date	Depth [m]		Mud Type	Dens [sg]	Filtrate		Filtcake		HPHT Press/Temp [bar/DegC]	pH	Alcalinity			Inhib Chem [Kg/m3]	K+ [mg/l]	CL- [mg/l]	Ca++ [mg/l]	Mg++ [mg/l]	Tot hard [mg/l]	Percentage Solid Oil Sand			CEC [Kg/m3]	ASG [sg]	LGS [Kg/m3]
	MD	TVD			API [ml]	HPHT [ml]	API [mm]	HPHT [mm]			Pm [ml]	Pf [ml]	Mf [ml]							[%]	[%]	[%]			
1998-12-09	1046	1046	AQUACOL KCL/PC	1,20	8,0	0,0	1	35/ 150	7,2				0,4	184	88	100		280	10,5						16
Hole section : 12 1/4"		WATER BASED SYSTEM																							
Date	Depth [m]		Mud Type	Dens [sg]	Filtrate		Filtcake		HPHT Press/Temp [bar/DegC]	pH	Alcalinity			Inhib Chem [Kg/m3]	K+ [mg/l]	CL- [mg/l]	Ca++ [mg/l]	Mg++ [mg/l]	Tot hard [mg/l]	Percentage Solid Oil Sand			CEC [Kg/m3]	ASG [sg]	LGS [Kg/m3]
	MD	TVD			API [ml]	HPHT [ml]	API [mm]	HPHT [mm]			Pm [ml]	Pf [ml]	Mf [ml]							[%]	[%]	[%]			
1998-12-10	1046	1046	AQUACOL KCL/PC	1,20	8,6		1	35/ 150	8,2	0,0	0,7	182		87	440		720	10,5	3,0						18
1998-12-11	1100	1100	AQUACOL KCL/PC	1,20	4,2		1	35/ 150	10,1	0,3	1,1	163		85	440		600	10,8	3,0	0,1					37
1998-12-12	1614	1614	AQUACOL KCL/PC	1,45	2,9		1	35/ 150	9,6	0,0	1,1	142		82	420		640	18,8	3,0	0,8					71
1998-12-13	1892	1892	AQUACOL KCL/PC	1,45	2,8		1	35/ 150	8,9	0,0	1,0	152		85	400		600	19,5	3,0	1,5	21				105
1998-12-14	2040	2039	AQUACOL KCL/PC	1,48	2,6		1	35/ 150	8,7	0,0	0,4	163		87	460		660	20,0	3,0	1,0	18				79
1998-12-15	2040	2039	AQUACOL KCL/PC	1,48	2,6		1	35/ 150	8,7	0,0	0,3	164		87	440		660	20,0	3,0	1,0	18				79
1998-12-16	2244	2243	AQUACOL KCL/PC	1,48	2,7	0,0	1	35/ 150	8,0	0,0	0,1	160		90000	640		760	20,0	3,0	0,6	39	0,0			72
1998-12-17 23:59	2371	2369	AQUACOL KCL/PC	1,48	2,4	0,0	1	35/ 150	8,2		0,2	160		90000	720		840	20,4	3,0	0,5	43	0,0			94
1998-12-18 23:59	2403	2401	AQUACOL KCL/PC	1,48	2,3	0,0	1	35/ 150	8,3	0,0	0,1	160		94000	720		840	20,5	3,0	0,6	46	0,0			90
1998-12-19 23:59	2539	2531	AQUACOL KCL/PC	1,50	2,2	0,0	1	35/ 150	8,0	0,0	0,1	165		94000	800		880	21,7	3,3	0,4	50	0,0			123
1998-12-20 23:59	2575	2564	AQUACOL KCL/PC	1,50	2,0		1	35/ 150	8,2	0,0	0,1	165		96000	840		960	21,7	3,2	0,4	50	0,0			119
1998-12-21 23:59	2575	2564	AQUACOL KCL/PC	1,50	2,0	0,0	1	35/ 150	8,2	0,0	0,1	165		96000	840		960	21,7	3,2	0,4	50	0,0			119
Hole section : 8 1/2"		WATER BASED SYSTEM																							
Date	Depth [m]		Mud Type	Dens [sg]	Filtrate		Filtcake		HPHT Press/Temp [bar/DegC]	pH	Alcalinity			Inhib Chem [Kg/m3]	K+ [mg/l]	CL- [mg/l]	Ca++ [mg/l]	Mg++ [mg/l]	Tot hard [mg/l]	Percentage Solid Oil Sand			CEC [Kg/m3]	ASG [sg]	LGS [Kg/m3]
	MD	TVD			API [ml]	HPHT [ml]	API [mm]	HPHT [mm]			Pm [ml]	Pf [ml]	Mf [ml]							[%]	[%]	[%]			
1998-12-22 23:59	2575	2564	AQUACOL KCL/PC	1,50	2,2	0,0	1	35/ 150	8,2		0,1	165		96000	840		960	21,7	3,2	0,4	50				119
1998-12-23 23:59	2578	2566	AQUACOL KCL/PC	1,35	2,5		1	35/ 150	10,9	0,1	0,3	173		100000	440		440	17,0	3,2	0,5	29				97
1998-12-24 23:59	2759	2729	AQUACOL KCL/PC	1,35	3,0	0,0	1	0 35/ 150	8,7	0,0	0,1	151		90000	360		640	17,0	3,2	0,1	42				120
1998-12-25 23:59	2915	2869	AQUACOL KCL/PC	1,35	2,8	0,0	1	35/ 150	8,7	0,0	0,2	151		92000	360		440	17,0	3,2	0,2	35	0,0			115
1998-12-26 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/PC	1,35	2,6	0,0	1	35/ 150	8,5	0,0	0,1	150		92000	560		720	17,3	3,1	0,3	49	0,0			132
1998-12-27 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/PC	1,35	2,6	0,0	3	35/ 150	8,5	0,0	0,1	150		92000	560		720	17,3	3,1	0,3	49	0,0			132
1998-12-28 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/PC	1,35	2,6	0,0	1	35/ 150	8,7	0,0	0,1	156		86000	400		480	17,3	3,0	0,2	50	0,0			146
1998-12-29 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/PC	1,35	2,6	0,0	1	35/ 150	8,7	0,0	0,1	156		86000	400		480	17,3	3,0	0,2	50	0,0			146
1998-12-30 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/PC	1,35	2,6		1	35/ 150	8,7	0,0	0,1	156		86000	400		480	17,3	3,0	0,2	50				146
1998-12-31 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/PC	1,35	2,7		1	35/ 150	9,3	0,0	0,2	151		86000	420		520	17,3	3,0	0,2	50				146
1999-01-01 23:59	2988	2935	AQUACOL KCL/PC	1,38	2,6	0,0	1	35/ 150	9,8	0,3	0,7	148		83000	560		720	17,3	3,0	0,3	32	0,0			104

TOTAL CONSUMPTION OF MUD ADDITIVES ON WELL 30/6-25 S

Section	Product/ Additive	Unit	Total Amount Used
36"	BARITE	kg	40000,00
	BENTONITE	kg	14000,00
	LIME	kg	70,00
	SODA ASH	kg	100,00
26"	AQUACOL S	kg	14284,00
	BARITE	kg	318000,00
	BENTONITE	kg	105000,00
	BIO-PAQ	kg	5055,00
	CITRIC ACID	kg	1568,00
	DFE 1501	kg	36592,00
	KCL	kg	27000,00
	LIME	kg	200,00
	SODA ASH	kg	250,00
	SODIUM BICARBONATE	kg	1420,00
	SODIUM CHLORIDE	kg	47000,00
XAN PLEX	kg	2506,00	
12 1/4"	ANTISOL FL30	kg	19,00
	AQUAPAC LV	kg	20113,00
	BARITE	kg	329000,00
	BENTONITE	kg	1000,00
	BICARBONATE	kg	442,00
	BP DCP 208 (POLYALC. GLYCO)	kg	42442,00
	CITRIC ACID	kg	492,00
	KCL	kg	271000,00
	KCL BRINE	l	50000,00
	LIME	kg	25,00
	SODA ASH	kg	463,00
	XAN PLEX	kg	3636,00
	XANTHAN GUM	kg	107,00
	8 1/2"	AQUAPAC LV	kg
BACL2		l	800,00
BARITE		kg	73000,00
BICARBONATE		kg	574,00
BP DCP 208 (POLYALC. GLYCO)		kg	5691,00
CITRIC ACID		kg	484,00
KCL		kg	39000,00
LIME		kg	11,00
SODA ASH		kg	85,00
XAN PLEX	kg	510,00	



E&P Division

Access
Licence
Downgrading
Retention
Experience

Title Petroleum Geochemistry, Well 30/6-25 S									
Keywords petroleum geochemistry, hydrocarbons, correlation, maturity, biodegradation									
Document category Report			Document ID R-086117			Amendment no.			
Area code		System code		Procurement ref./Package no.					
SCM reference				Tag no.					
Quadrant/Block/Well 30/6-25 S				Licence no.		Project 2010344			
Pages/appendices/volume(s) 19/4/1				Replaces					
Author(s)		Name(s) Arne Steen Marian Våge		Org. unit FSB		Date 5/5-99	Signed <i>AS</i>		
Controlled		Name Nils Telnæs		Org. unit FSB		Date 5/5-99	Signed <i>NT</i>		
Verified		Name		Org. unit		Date	Signed		
Approved		BÅRD KROKAN		EXPL. OSEBERG/VISUND		19/5-99	<i>BK</i>		
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; width: fit-content; margin: auto;"> B199-960-1 </div>									
Rev./status	Date	Reason for issue			Author	Contr.	Disc. appr.	Proj. appr.	Hydro appr.

Title: Petroleum Geochemistry, Well 30/6-25 S

No:

Rev.: 0

Date: 1999-04-21

Page: 5 of 19

End-depth, m MD	Type	Name	RockEval	Extr.	SAT HC	ARO HC	Light HC, canned
1600,00	DCG						X
1700,00	DCG						X
1800,00	DCG						X
1900,00	DCG						X
2020,00	DCG						X
2100,00	DCG						X
2200,00	DCG						X
2300,00	DCG						X
2320,00	DCG						X
2320,00	DC		X	X	X	X	
2330,00	DC		X				
2340,00	DCG						X
2340,00	DC		X	X	X	X	
2400,00	DCG						X
2500,00	DCG						X
2520,00	DCG						X
2540,00	DCG						X
2560,00	DCG						X
2580,00	DCG						X
2600,00	DCG						X
2620,00	DCG						X
2640,00	DCG						X
2660,00	DCG						X
2673,00	SWC	46	X	X	X	X	
2680,00	DCG						X
2680,00	SWC		X				
2688,00	SWC	44	X	X	X	X	
2692,00	SWC		X				
2700,00	DCG						X
2702,00	SWC		X				
2710,50	SWC		X				
2720,00	DCG						X
2740,00	DCG						X
2760,00	DCG						X
2780,00	DCG						X
2800,00	DCG						X
2820,00	DCG						X
2837,00	SWC		X				
2840,00	DCG						X
2860,00	DCG						X
2860,00	SWC	16	X	X	X	X	
2868,00	SWC		X				
2880,00	DCG						X
2892,00	SWC		X				
2900,00	DCG						X
2903,50	SWC		X				
2907,50	SWC	9	X	X	X	X	
2917,00	SWC		X				
2920,00	DCG						X
2940,00	DCG						X
2960,00	DCG						X
2980,00	DCG						X
2988,00	DCG						X

Table 2.1:
Analyzed samples.

Title: Petroleum Geochemistry, Well 30/6-25 S

No:

Rev.: 0

Date: 1999-04-21

Page: 6 of 19

3 EXPERIMENTAL

The analytical and preparative methods employed in this study comprise geochemical characterization of sediment extracts and canned DC-samples. The characterization includes asphaltene precipitation, preparative group type separation by MPLC¹ and group type distribution by TLC-FID² (Iatroscan). The samples are further analyzed by:

- Gas chromatography (GC-FID) of saturated C₁₅₊ hydrocarbons.
- Gas chromatography-mass spectrometry (GC-MSD³) of the saturated (SAT) and aromatic (ARO) C₁₅₊ hydrocarbon fractions.
- Gas chromatography (GC-FID) of light end hydrocarbons from canned DC-samples (headspace gas).

All chromatographic data are based on quantitative measurements.

The analysis of the light end hydrocarbons from canned DC-samples were carried out by IFE (Kjeller, Norway). All other analytical and interpretative work were carried out at the Norsk Hydro E&P Research Centre in Bergen, Norway.

All depths of the fluid samples are related to loggers depth.

The analytical methods are based on the guidelines in the Norwegian Industry Guide to Organic Geochemical Analyses (NIGOGA⁴). Major deviations from this guide are:

- Extract and asphaltene workup by centrifugation.
- Internal standard mixture added to the fluid, for quality control and quantitative reports.
- GC analysis of SAT and ARO fractions by 5% phenyl methyl-silicone stationary phase.
- GC-MSD detection of the aromatic hydrocarbons (not FID).
- Report of a restricted number of compounds relative to the NIGOGA guide, due to known co-elutions or disputable identities.

The data quality control is done according to defined laboratory procedures, available on request.

Samples which are annotated "NSO1..." represent the internal North Sea reference oil and reflect the analytical repeatability.

1 Medium Pressure/Performance Liquid Chromatography
2 Thin layer chromatography with Flame Ionisation Detection
3 Gas Chromatography - Mass Selective Detector
4 The Norwegian Industry Guide to Organic Geochemical Analyses, 3rd edition, 1993

Title: Petroleum Geochemistry, Well 30/6-25 S

No:

Rev.: 0

Date: 1999-04-21

Appendix 1

**Bulk data,
data tables and reports**

Well	Upper		I/E no	Lower													
	depth in depth			GEO		C1		C2		C3		C4		C5		C6	
	d'C	d'D		d'C	d'D	d'C	d'D	d'C	d'D	d'C	d'D	d'C	d'D	d'C	d'D	d'C	d'D
30/6-25 S	1580	1600	1E+06	-65,0				-32,1	-31,2								
30/6-25 S	1680	1700	1E+06	-55,5				-29,6	-30,0								-25,4
30/6-25 S	1780	1800	1E+06	-47,5				-30,2	-32,7	-27,7	-24,8						-24,5
30/6-25 S	1880	1900	1E+06	-49,2				-29,4	-29,2	-32,2	-29,2						-22,4
30/6-25 S	2000	2020	1E+06	-47,1				-28,4	-28,4	-30,7	-28,6	-29,0	-29,0				-18,8
30/6-25 S	2080	2100	1E+06	-45,2				-28,2	-28,5	-30,7	-29,6	-30,0	-29,2				-22,9
30/6-25 S	2180	2200	1E+06	-44,4				-28,5	-28,6	-30,1	-28,8	-29,8	-28,9				-24,0
30/6-25 S	2280	2300	1E+06	-43,1				-26,6	-27,0	-29,2	-28,8	-29,4	-29,6				-24,8
30/6-25 S	2300	2320	1E+06	-44,0				-25,3	-25,5	-27,3	-26,4	-25,8	-25,8				-23,0
30/6-25 S	2320	2340	1E+06	-43,9				-25,0	-24,5	-27,8	-26,1	-27,5	-26,9				-23,5
30/6-25 S	2380	2400	1E+06	-43,9				-25,7	-25,9	-23,0	-28,9	-28,8	-27,3				-20,9
30/6-25 S	2480	2500	1E+06	-38,6				-28,2	-26,9	-23,3	-27,2						-21,0
30/6-25 S	2500	2520	1E+06	-39,7				-29,8	-27,6	-27,4	-26,6						-18,4
30/6-25 S	2520	2540	1E+06	-39,0				-27,2	-27,3	-30,4	-27,9	-28,1					-21,8
30/6-25 S	2540	2560	1E+06	-39,3				-26,7	-27,7	-31,4	-28,4	-29,2	-26,4				-16,5
30/6-25 S	2560	2580	1E+06	-41,3				-26,4	-27,7	-31,4	-28,9	-28,8	-26,9				-14,5
30/6-25 S	2580	2600	1E+06	-38,2				-26,5	-27,8	-30,8	-29,2	-28,6	-29,4				
30/6-25 S	2600	2620	1E+06	-38,5				-27,1	-28,1	-30,4	-28,8	-27,6	-31,5				
30/6-25 S	2620	2640	1E+06	-37,4				-26,8	-28,3	-31,0	-29,8	-28,9	-28,8				
30/6-25 S	2640	2660	1E+06	-37,9				-27,2	-28,3	-30,7	-29,7	-29,7	-28,2				-22,6
30/6-25 S	2660	2680	1E+06	-37,0				-27,6	-28,4	-30,2	-29,6	-29,4	-25,8				
30/6-25 S	2680	2700	1E+06	-40,9	-172			-28,0	-28,3	-30,7	-29,5	-28,7	-29,6				
30/6-25 S	2700	2720	1E+06	-36,5				-27,4	-28,7	-30,7	-30,3	-28,9	-30,9				
30/6-25 S	2720	2740	1E+06	-37,3				-27,4	-30,5	-30,5	-30,7	-28,6	-29,9				-21,7
30/6-25 S	2740	2760	1E+06	-37,7				-27,0	-29,0	-31,0	-31,3	-28,5	-32,6				
30/6-25 S	2760	2780	1E+06	-37,7				-28,2	-30,3	-29,2	-30,6	-24,5	-33,3				
30/6-25 S	2780	2800	1E+06	-38,3				-27,2	-29,2	-30,0	-31,6	-29,0	-32,2				
30/6-25 S	2800	2820	1E+06	-38,8				-27,7	-29,3	-29,4	-31,6	-28,1	-32,0				
30/6-25 S	2820	2840	1E+06	-39,8	-184			-28,1	-29,5	-29,9	-30,8	-28,7	-29,4				-24,3
30/6-25 S	2840	2860	1E+06	-38,2				-29,0	-29,5	-27,2	-30,8	-25,9	-22,7				
30/6-25 S	2860	2880	1E+06	-38,5	-179			-29,9	-29,6	-30,1	-30,9	-27,7	-30,6				
30/6-25 S	2880	2900	1E+06	-38,9	-187			-28,2	-29,8	-30,4	-30,6	-28,3	-28,1				
30/6-25 S	2900	2920	1E+06	-37,9	-183			-28,1	-29,6	-29,9	-31,4	-28,6	-28,8				
30/6-25 S	2920	2940	1E+06	-36,6				-27,9	-30,1	-30,3	-31,3	-28,1	-30,5				
30/6-25 S	2940	2960	1E+06	-36,9	-182			-27,8	-30,4	-30,8	-31,8	-28,2	-31,4				-23,5
30/6-25 S	2960	2980	1E+06	-37,0	-181			-28,8	-31,2	-31,0	-32,1	-29,1	-29,9				
30/6-25 S	2980	2988	1E+06	-37,3	-180			-28,0	-30,6	-31,2	-32,3	-28,5	-31,1				-24,3

Headspace gas data.
Isotopic composition.
Table 1 of 3.

Well	Upper	Lower	I/E no											Sum				
	depth	depth		GE0	C1	C2	C3	C4	nC4	C5	nC5	CO2	HC		Wetness	Wetness	Hydro S	nC4
	m	m		%	%	%	%	%	%	%	%	%						
30/6-25 S	1580	1600	1E+06	43,0	0,7	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	55,9	44,1	0,02	2,4	0,98	0,86		
30/6-25 S	1680	1700	1E+06	71,6	1,4	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	26,2	73,8	0,03	2,9	0,97	0,67		
30/6-25 S	1780	1800	1E+06	69,4	2,6	1,2	0,3	0,5	0,1	0,1	25,8	74,2	0,07	6,5	0,93	0,74		
30/6-25 S	1880	1900	1E+06	78,9	7,8	5,9	1,3	2,1	0,4	0,3	3,3	96,7	0,18	18,4	0,82	0,60		
30/6-25 S	2000	2020	1E+06	40,1	5,8	12,3	5,3	15,3	7,1	10,9	3,2	96,8	0,59	58,6	0,41	0,35		
30/6-25 S	2080	2100	1E+06	37,5	8,2	16,0	6,0	16,8	5,6	7,8	2,1	97,9	0,62	61,7	0,38	0,36		
30/6-25 S	2180	2200	1E+06	63,6	5,3	5,6	1,9	5,3	2,2	3,1	12,9	87,1	0,27	26,9	0,73	0,37		
30/6-25 S	2280	2300	1E+06	38,6	11,0	18,7	5,6	14,3	4,6	6,4	0,7	99,3	0,61	61,2	0,39	0,39		
30/6-25 S	2300	2320	1E+06	9,7	6,9	26,5	11,7	24,3	8,5	11,7	0,7	99,3	0,90	90,2	0,10	0,48		
30/6-25 S	2320	2340	1E+06	1,5	5,7	33,1	13,7	27,1	8,0	10,5	0,4	99,6	0,98	98,5	0,02	0,50		
30/6-25 S	2380	2400	1E+06	20,5	5,0	13,0	5,7	14,5	5,2	7,2	28,9	71,1	0,71	71,1	0,29	0,39		
30/6-25 S	2480	2500	1E+06	54,0	9,8	12,3	4,3	8,0	2,8	2,8	6,1	93,9	0,43	42,5	0,57	0,53		
30/6-25 S	2500	2520	1E+06	15,7	2,3	3,0	1,3	2,7	1,2	1,0	72,7	27,3	0,42	42,3	0,58	0,50		
30/6-25 S	2520	2540	1E+06	3,9	0,8	1,0	0,4	0,6	0,2	0,2	93,0	7,0	0,45	44,8	0,55	0,58		
30/6-25 S	2540	2560	1E+06	36,2	7,4	9,3	3,5	5,6	1,6	1,2	35,1	64,9	0,44	44,2	0,56	0,63		
30/6-25 S	2560	2580	1E+06	33,6	15,9	26,9	7,0	11,6	2,8	2,0		100,0	0,66	66,4	0,34	0,61		
30/6-25 S	2580	2600	1E+06	33,3	13,3	25,3	8,7	13,3	3,8	2,3		100,0	0,67	66,7	0,33	0,65		
30/6-25 S	2600	2620	1E+06	36,2	15,1	24,2	7,1	11,5	3,3	1,6	1,0	99,0	0,63	63,4	0,37	0,62		
30/6-25 S	2620	2640	1E+06	22,0	14,4	30,1	9,0	15,7	5,5	3,3		100,0	0,78	78,0	0,22	0,57		
30/6-25 S	2640	2660	1E+06	39,7	17,0	21,3	5,5	8,6	2,3	1,5	4,1	95,9	0,59	58,6	0,41	0,64		
30/6-25 S	2660	2680	1E+06	49,8	16,6	18,8	4,0	6,8	2,3	1,7		100,0	0,50	50,2	0,50	0,60		
30/6-25 S	2680	2700	1E+06	68,3	16,1	10,0	1,8	2,6	0,8	0,4		100,0	0,32	31,7	0,68	0,71		
30/6-25 S	2700	2720	1E+06	43,7	21,3	20,2	4,2	6,6	2,4	1,2	0,5	99,5	0,56	56,1	0,44	0,63		
30/6-25 S	2720	2740	1E+06	32,6	17,3	25,5	6,5	11,2	4,2	2,3	0,3	99,7	0,67	67,3	0,33	0,58		
30/6-25 S	2740	2760	1E+06	34,7	16,2	24,3	6,1	10,7	4,1	2,8	1,1	98,9	0,65	64,9	0,35	0,58		
30/6-25 S	2760	2780	1E+06	31,3	12,5	24,0	7,7	13,6	6,0	4,1	0,8	99,2	0,68	68,4	0,32	0,57		
30/6-25 S	2780	2800	1E+06	28,0	10,9	24,6	8,6	15,7	6,5	5,5	0,2	99,8	0,72	71,9	0,28	0,55		
30/6-25 S	2800	2820	1E+06	45,5	14,4	20,2	5,6	8,7	3,1	2,2	0,3	99,7	0,54	54,4	0,46	0,64		
30/6-25 S	2820	2840	1E+06	62,8	14,3	13,9	3,1	3,5	1,3	0,8	0,3	99,7	0,37	37,1	0,63	0,90		
30/6-25 S	2840	2860	1E+06	45,2	15,5	22,6	5,0	6,9	2,7	1,3	0,7	99,3	0,54	54,5	0,46	0,72		
30/6-25 S	2860	2880	1E+06	60,4	14,1	14,6	3,3	4,5	1,7	0,9	0,4	99,6	0,39	39,3	0,61	0,73		
30/6-25 S	2880	2900	1E+06	59,7	15,2	15,2	3,2	4,3	1,5	0,7	0,2	99,8	0,40	40,2	0,60	0,75		
30/6-25 S	2900	2920	1E+06	63,6	14,8	13,4	2,8	3,5	1,2	0,5	0,1	99,9	0,36	36,3	0,64	0,80		
30/6-25 S	2920	2940	1E+06	43,2	17,3	22,5	4,8	7,3	2,6	1,5	0,9	99,1	0,56	56,4	0,44	0,65		
30/6-25 S	2940	2960	1E+06	46,1	14,6	19,6	4,2	7,3	2,3	1,8	4,2	95,8	0,52	51,9	0,48	0,58		
30/6-25 S	2960	2980	1E+06	51,3	14,6	19,0	4,0	6,6	2,3	1,6	0,5	99,5	0,48	48,5	0,52	0,61		
30/6-25 S	2980	2988	1E+06	47,5	14,2	14,2	4,0	7,7	2,4	1,9	8,0	92,0	0,48	48,4	0,52	0,52		

Headspace gas data.
Composition, %-normalized.
Table 2 of 3.

Well	Upper	Lower	IFE no										Sum	
	depth	depth		GEO	C1	C2	C3	IC4	IC4	IC5	IC5	CO2	Sum	HC
	m	m			ul/kg	ul/kg	ul/kg	ul/kg	ul/kg	ul/kg	ul/kg	ul/kg	ul/kg	ul/kg
30/6-25 S	1580	1600	1E+06	17071	286	58	26	30	9	4	22192	39675	17483	
30/6-25 S	1680	1700	1E+06	11108	222	64	13	19	11	9	4059	15504	11446	
30/6-25 S	1780	1800	1E+06	6542	245	118	32	43	9	9	2430	9427	6998	
30/6-25 S	1880	1900	1E+06	12819	1266	958	205	344	73	49	541	16255	15714	
30/6-25 S	2000	2020	1E+06	1899	274	583	252	725	337	518	151	4738	4587	
30/6-25 S	2080	2100	1E+06	15868	3465	6748	2553	7113	2371	3283	875	42277	41402	
30/6-25 S	2180	2200	1E+06	13512	1122	1191	412	1122	458	664	2748	21231	18482	
30/6-25 S	2280	2300	1E+06	6853	1958	3329	999	2545	822	1136	117	17759	17642	
30/6-25 S	2300	2320	1E+06	9284	6576	25338	11218	23210	8124	11218	696	95664	94968	
30/6-25 S	2320	2340	1E+06	2041	7537	44123	18214	36115	10677	13975	534	133216	132682	
30/6-25 S	2380	2400	1E+06	1608	392	1019	444	1132	408	566	2265	7834	5569	
30/6-25 S	2480	2500	1E+06	11804	2146	2683	930	1753	608	608	1323	21855	20532	
30/6-25 S	2500	2520	1E+06	2303	340	443	197	390	174	147	10627	14620	3992	
30/6-25 S	2520	2540	1E+06	8552	1681	2212	826	1416	436	366	206432	221920	15488	
30/6-25 S	2540	2560	1E+06	12601	2558	3246	1222	1947	569	420	12220	34784	22564	
30/6-25 S	2560	2580	1E+06	405	192	324	85	140	34	25	0	1205	1205	
30/6-25 S	2580	2600	1E+06	1860	744	1416	486	744	213	127	0	5591	5591	
30/6-25 S	2600	2620	1E+06	3569	1487	2380	699	1130	327	156	103	9851	9749	
30/6-25 S	2620	2640	1E+06	1457	951	1992	595	1041	366	220	0	6621	6621	
30/6-25 S	2640	2660	1E+06	4601	1972	2465	641	1002	263	171	477	11591	11115	
30/6-25 S	2660	2680	1E+06	21358	7119	8048	1733	2910	991	712	0	42872	42872	
30/6-25 S	2680	2700	1E+06	72943	17151	10646	1971	2760	887	375	0	106733	106733	
30/6-25 S	2700	2720	1E+06	15065	7344	6968	1431	2260	829	414	160	34470	34310	
30/6-25 S	2720	2740	1E+06	10189	5413	7960	2038	3503	1305	732	86	31227	31141	
30/6-25 S	2740	2760	1E+06	8000	3733	5600	1413	2453	933	640	253	23027	22773	
30/6-25 S	2760	2780	1E+06	18768	7507	14389	4629	8133	3566	2440	475	59907	59431	
30/6-25 S	2780	2800	1E+06	17304	6714	15227	5330	9690	4014	3392	152	61822	61670	
30/6-25 S	2800	2820	1E+06	25558	8114	11359	3124	4868	1744	1258	146	56171	56025	
30/6-25 S	2820	2840	1E+06	38783	8834	8619	1939	2155	819	474	175	61797	61622	
30/6-25 S	2840	2860	1E+06	7779	2661	3890	860	1187	471	231	115	17194	17080	
30/6-25 S	2860	2880	1E+06	20059	4680	4848	1103	1504	568	303	149	33214	33065	
30/6-25 S	2880	2900	1E+06	16431	4195	4195	874	1171	402	192	52	27514	27461	
30/6-25 S	2900	2920	1E+06	34627	8080	7310	1539	1924	635	269	58	54441	54383	
30/6-25 S	2920	2940	1E+06	13448	5379	6993	1479	2286	807	471	269	31132	30863	
30/6-25 S	2940	2960	1E+06	16606	5259	7058	1522	2629	816	637	1522	36050	34528	
30/6-25 S	2960	2980	1E+06	18385	5253	6829	1445	2364	840	565	184	35863	35680	
30/6-25 S	2980	2988	1E+06	25268	7580	7580	2138	4082	1283	1011	4276	53218	48942	

**Headspace gas data.
Quantitative composition
Table 3 of 3.**

'30/6-25 S	2310,00	2320,00 DC	09.Jan	0,79	0,24	2,6	0,9	276
'30/6-25 S	2320,00	2330,00 DC	09.Jan	0,79	0,24	2,5	0,8	301
'30/6-25 S	2330,00	2340,00 DC	09.Jan	0,99	0,30	2,3	0,6	393
'30/6-25 S	2673,00	2673,00 SWC SST	46	0,30	0,30	0,7	0,2	444
'30/6-25 S	2680,00	2680,00 SWC SST	45	0,16	0,13	1,1	0,3	373
'30/6-25 S	2688,00	2688,00 SWC SST	44	0,36	0,38	0,6	0,2	347
'30/6-25 S	2692,00	2692,00 SWC SST	43	0,33	0,33	0,7	0,2	330
'30/6-25 S	2702,00	2702,00 SWC SST	41	0,09	0,17	0,4	0,1	550
'30/6-25 S	2710,50	2710,50 SWC SST	40	0,24	0,27	0,7	0,1	471
'30/6-25 S	2837,00	2837,00 SWC SST	19	0,31	0,44	0,4	0,1	390
'30/6-25 S	2860,00	2860,00 SWC SST	16	0,48	0,54	0,4	0,1	373
'30/6-25 S	2868,00	2868,00 SWC SST	15	0,18	0,30	0,4	0,1	614
'30/6-25 S	2892,00	2892,00 SWC SST	12	0,25	0,29	0,6	0,1	545
'30/6-25 S	2903,50	2903,50 SWC SST	10	0,20	0,32	0,4	0,1	614
'30/6-25 S	2907,50	2907,50 SWC SST	9	0,28	0,27	0,8	0,4	197
'30/6-25 S	2917,00	2917,00 SWC SST	7	0,23	0,26	0,6	0,2	356

Rock Eval data

Title: Petroleum Geochemistry, Well 30/6-25 S

No:

Rev.: 0

Date: 1999-04-21

Appendix 2

C₁₅₊ saturated hydrocarbons,
data tables and reports

End-depth, m	Type	Lith.	Name	Remarks	Status	Signal	PR/NC17	PH/NC18	(PR+N17)/(PH+N18)	PR/PH	NC17/(NC17+C27)	CPI_1	CPI_2	
2320.00	DC			Mud impregnation	OK	AM	0.62	0.54		1.15	1.36	0.80	1.03	0.90
2340.00	DC			Mud impregnation	OK	AM	0.66	0.57		1.17	1.36	0.76	1.05	0.99
2673.00	SWC	SST	46	Mud impregnation	WEAK	AM	2.67	0.67		4.00	4.00	0.38	1.31	1.11
2688.00	SWC	SST	44	Mud impregnation	WEAK	AM	0.75	0.50		1.50	1.50	0.50	1.07	1.00
2860.00	SWC	SST	16	Mud impregnation	WEAK	AM	0.50	0.25		2.00	2.00	0.67	1.17	1.00
2907.50	SWC	SST	9	Mud impregnation	WEAK	AM	1.00	0.50		2.00	3.00	0.60	1.28	1.00
				Lab.Ref. psu/ref-NSO1 sat		AM	0.61	0.49		1.25	1.49	0.77	1.03	0.91
				Lab.Ref. psu/ref-NSO1 sat		AM	0.57	0.49		1.16	1.40	0.78	1.03	0.92
				Lab.Ref. psu/ref-NSO1 sat		AM	0.57	0.43		1.32	1.58	0.79	1.05	0.91

Saturated hydrocarbons, by GC/FID

#	Rt.min.	Signal FID	Compound	Area	Amount ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13.25	GC1	C12D26	110504	3.22
6)	25.56	GC1	C16D34	275253	3.22
11)	35.83	GC1	C20D42	301635	3.19
19)	44.44	GC1	C24D50	306236	3.25
28)	55.12	GC1	C30D62	134778	1.43
2)	10.57	GC1	nC11	955	
3)	13.81	GC1	nC12	14607	
4)	17.09	GC1	nC13	90886	
5)	20.29	GC1	nC14	205984	
7)	22.18	GC1	iC16	96815	1.13
8)	23.36	GC1	nC15	285241	3.34
9)	26.27	GC1	nC16	299752	3.51
10)	27.60	GC1	iC18	103757	1.21
12)	29.04	GC1	nC17	297928	3.15
13)	29.19	GC1	pristane	184842	1.95
14)	31.67	GC1	nC18	251047	2.65
15)	31.89	GC1	phytane	134751	1.43
16)	34.17	GC1	nC19	227631	2.41
17)	36.58	GC1	nC20	201114	2.13
18)	38.87	GC1	nC21	176998	1.87
20)	41.07	GC1	nC22	159344	1.69
21)	43.18	GC1	nC23	142062	1.51
22)	45.21	GC1	nC24	135604	1.44
23)	47.16	GC1	nC25	110068	1.17
24)	49.04	GC1	nC26	93518	0.99
25)	50.85	GC1	nC27	75952	0.81
26)	52.61	GC1	nC28	64077	0.68
27)	54.31	GC1	nC29	60453	0.64
29)	55.95	GC1	nC30	49084	0.52
30)	57.53	GC1	nC31	44856	0.48
31)	59.07	GC1	nC32	38071	0.40
32)	60.57	GC1	nC33	28860	0.31
33)	62.02	GC1	nC34	41393	0.44
34)	63.58	GC1	nC35	26773	0.28

Saturated hydrocarbons

GC/FID detection HP-6890

Compound data and ratios



Norsk Hydro E&P Research Centre, Bergen, Norway
Petroleum Geochemistry Laboratories

Data file name: **S2320.D**
Sample name: **30/6-25S 2320m SAT**
Data File Path: C:\HPCHEM\2\DATA\306_25S1\
Misc. info.:

Vial no.: 3
Method: MSD_S_D
Operator: Arne
Date: #VALUE!

Response curve y = ax
Response factors equally 1.0

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	0.62	0.62
Ph/nC18	0.54	0.54
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	1.16	1.16
Pr/Ph	1.37	1.37
nC17/(nC17+nC27)	0.80	0.80
CPI-1	1.02	1.02
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	0.90	0.90

#	Rt.min.	Signal FID	Compound	Area	Amount ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13.20	GC1	C12D26	5533	2.48
6)	25.48	GC1	C16D34	34059	2.48
11)	35.76	GC1	C20D42	45210	2.46
19)	44.37	GC1	C24D50	42091	2.50
28)	55.08	GC1	C30D62	18761	1.11
2)	10.69	GC1	nC11	308	
3)	13.78	GC1	nC12	379	
4)	17.04	GC1	nC13	4890	
5)	20.22	GC1	nC14	18878	
7)	22.13	GC1	iC16	12397	0.90
8)	23.27	GC1	nC15	42077	3.06
9)	26.19	GC1	nC16	60756	4.42
10)	27.55	GC1	iC18	20045	1.46
12)	28.96	GC1	nC17	56176	3.06
13)	29.12	GC1	pristane	37278	2.03
14)	31.60	GC1	nC18	48110	2.62
15)	31.84	GC1	phytane	27444	1.49
16)	34.11	GC1	nC19	39294	2.14
17)	36.51	GC1	nC20	34657	1.89
18)	38.82	GC1	nC21	30187	1.64
20)	41.02	GC1	nC22	26601	1.58
21)	43.14	GC1	nC23	24301	1.44
22)	45.17	GC1	nC24	23732	1.41
23)	47.13	GC1	nC25	19616	1.17
24)	49.02	GC1	nC26	16330	0.97
25)	50.83	GC1	nC27	16167	0.96
26)	52.60	GC1	nC28	13068	0.78
27)	54.29	GC1	nC29	14770	0.88
29)	55.94	GC1	nC30	13124	0.78
30)	57.53	GC1	nC31	9622	0.57
31)	59.07	GC1	nC32	8341	0.50
32)	60.58	GC1	nC33	6041	0.36
33)	62.03	GC1	nC34	6252	0.37
34)	63.57	GC1	nC35	4734	0.28

Saturated hydrocarbons

GC/FID detection HP-6890
Compound data and ratios



Norsk Hydro E&P Research Centre, Bergen, Norway
Petroleum Geochemistry Laboratories

Data file name: S2340.D
Sample name: 30/6-25s 2340m SAT
Data File Path: K:\CAP\M\FIDW95\WOOD\
Misc. info.:

Vial no.: 7
Method: MSD_S_D
Operator: marian
Date: #VALUE!

Response curve y = ax
Response factors equally 1.0

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	0.66	0.66
Ph/nC18	0.57	0.57
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	1.16	1.16
Pr/Ph	1.36	1.36
nC17/(nC17+nC27)	0.78	0.76
CPI-1	1.05	1.05
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	0.99	0.99

Saturated hydrocarbons

GC/FID detection HP-6890
Compound data and ratios



Norsk Hydro E&P Research Centre, Bergen, Norway
Petroleum Geochemistry Laboratories

#	Rt.min.	Signal FID	Compound	Area	Amount ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13.27	GC1	C12D26	268388	3.57
6)	25.56	GC1	C16D34	402188	3.57
11)	35.85	GC1	C20D42	566351	3.53
19)	44.47	GC1	C24D50	631394	3.61
28)	55.12	GC1	C30D62	275255	1.57
2)	10.57	GC1	nC11	601	
3)	13.82	GC1	nC12	1469	
4)	17.08	GC1	nC13	3928	
5)	20.25	GC1	nC14	5751	
7)	22.16	GC1	iC16	2477	0.02
8)	23.29	GC1	nC15	5468	0.05
9)	26.20	GC1	nC16	4064	0.04
10)	27.56	GC1	iC18	2257	0.02
12)	28.96	GC1	nC17	4570	0.03
13)	29.12	GC1	pristane	12495	0.08
14)	31.59	GC1	nC18	4166	0.03
15)	31.83	GC1	phytane	2691	0.02
16)	34.11	GC1	nC19	5668	0.04
17)	36.51	GC1	nC20	5496	0.03
18)	38.80	GC1	nC21	5400	0.03
20)	41.01	GC1	nC22	5107	0.03
21)	43.12	GC1	nC23	5705	0.03
22)	45.16	GC1	nC24	5886	0.03
23)	47.11	GC1	nC25	7400	0.04
24)	48.99	GC1	nC26	7077	0.04
25)	50.81	GC1	nC27	9589	0.05
26)	52.57	GC1	nC28	8359	0.05
27)	54.27	GC1	nC29	12406	0.07
29)	55.91	GC1	nC30	7674	0.04
30)	57.50	GC1	nC31	9213	0.05
31)	59.04	GC1	nC32	4894	0.03
32)	60.54	GC1	nC33	4677	0.03
33)	61.99	GC1	nC34	2450	0.01
34)	63.53	GC1	nC35	2368	0.01

Data file name: **S2673.D**
 Sample name: **30/6-25S 2673m SAT**
 Data File Path: **C:\HPCHEM2\DATA\306_25S1**
 Misc. info.:

Vial no.: 5
 Method: MSD_S_D
 Operator: Arne
 Date: #VALUE!

Response curve y = ax
 Response factors equally 1.0

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	2.73	2.73
Ph/nC18	0.65	0.65
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	4.23	4.23
Pr/Ph	4.64	4.64
nC17/(nC17+nC27)	0.32	0.34
CPI-1	1.36	1.36
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	1.15	1.15

#	Rt.min.	Signal FID	Compound	Area	Amount ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13.28	GC1	C12D26	358554	3.13
6)	25.59	GC1	C16D34	581656	3.13
11)	35.88	GC1	C20D42	822812	3.10
19)	44.50	GC1	C24D50	900276	3.16
28)	55.15	GC1	C30D62	388330	1.36
2)	10.57	GC1	nC11	523	
3)	13.82	GC1	nC12	1578	
4)	17.08	GC1	nC13	7669	
5)	20.25	GC1	nC14	19540	
7)	22.16	GC1	iC16	4496	0.02
8)	23.29	GC1	nC15	16346	0.09
9)	26.20	GC1	nC16	10945	0.06
10)	27.56	GC1	iC18	3675	0.02
12)	28.96	GC1	nC17	9543	0.04
13)	29.12	GC1	pristane	8185	0.03
14)	31.59	GC1	nC18	10957	0.04
15)	31.84	GC1	phytane	6530	0.02
16)	34.11	GC1	nC19	15390	0.06
17)	36.52	GC1	nC20	16924	0.06
18)	38.81	GC1	nC21	14609	0.06
20)	41.02	GC1	nC22	11118	0.04
21)	43.13	GC1	nC23	10415	0.04
22)	45.17	GC1	nC24	12141	0.04
23)	47.12	GC1	nC25	15152	0.05
24)	49.01	GC1	nC26	12233	0.04
25)	50.82	GC1	nC27	10670	0.04
26)	52.58	GC1	nC28	10211	0.04
27)	54.28	GC1	nC29	11069	0.04
29)	55.92	GC1	nC30	10153	0.04
30)	57.51	GC1	nC31	8354	0.03
31)	59.04	GC1	nC32	6249	0.02
32)	60.54	GC1	nC33	4935	0.02
33)	62.00	GC1	nC34	4259	0.01
34)	63.54	GC1	nC35	3089	0.01

Saturated hydrocarbons

GC/FID detection HP-6890

Compound data and ratios



Norsk Hydro E&P Research Centre, Bergen, Norway
Petroleum Geochemistry Laboratories

Data file name: **S2688.D**
Sample name: **30/6-25S 2688m SAT**
Data File Path: C:\HPCHEM\2\DATA\306_25S1\
Misc. info.:

Vial no.: 6
Method: MSD_S_D
Operator: Arne
Date: #VALUE!

Response curve y = ax
Response factors equally 1.0

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	0.86	0.86
Ph/nC18	0.60	0.60
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	1.44	1.44
Pr/Ph	1.25	1.25
nC17/(nC17+nC27)	0.47	0.49
CPI-1	1.09	1.09
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	0.93	0.93