

**Table 5.2: Rock Eval data, extracted sediments**



**ROCK EVAL SCREENING DATA ON EXTRACTED SEDIMENTS, WELL NOR : 6305/8-1**

16-feb-2001

11:58

Depth (m)	Lithology	Type	Tmax (C)	S1(kg/t)	S2 (kg/t)	TOC (%)	HI	PI	Analysing Company
2867,50	CLYST	SWC	428	0,0	0,9	1,3	70	0,03	NORSK HYDRO
2879,00	CLYST	SWC	423	0,0	0,9	1,4	65	0,04	NORSK HYDRO
2893,00	CLYST	SWC	428	0,0	0,6	1,1	60	0,06	NORSK HYDRO
3025,00	CLYST	SWC	422	0,0	0,7	0,7	97	0,04	NORSK HYDRO
3051,00	CLYST	DC	370	0,1	2,7	1,5	177	0,03	NORSK HYDRO
3081,00	CLYST	DC	367	0,1	2,6	1,4	183	0,03	NORSK HYDRO
3135,00	CLYST	DC	371	0,1	1,7	1,2	141	0,05	NORSK HYDRO
3171,00	CLYST	DC	370	0,1	1,3	1,1	119	0,05	NORSK HYDRO

Table 4.1: Rock Eval data

ROCK EVAL SCREENING DATA



Well	Depth (m)	Lithology	Type	Tmax (C)	S1(kg/t)	S2 (kg/t)	TOC (%)	HI	PI	Analysing Company
NOR : 6305/8-1	2860,00	CLYST	SWC	336	0,4	2,0	0,9	224	0,17	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2862,00	CLYST	SWC	330	0,8	1,5	0,8	181	0,35	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2865,00	CLYST	SWC	341	0,5	3,9	1,4	279	0,10	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2867,50	CLYST	SWC	353	2,2	7,3	2,0	363	0,23	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2870,00	CLYST	SWC	345	1,0	3,4	1,7	202	0,23	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2874,00	CLYST	SWC	342	1,1	3,3	1,7	199	0,24	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2879,00	CLYST	SWC	344	1,1	4,9	1,9	262	0,18	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2881,00	CLYST	SWC	349	1,0	4,5	1,4	332	0,18	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2888,50	CLYST	SWC	337	0,8	2,3	1,1	217	0,25	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2890,00	CLYST	SWC	342	0,8	3,3	1,3	265	0,19	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2893,00	CLYST	SWC	351	0,9	5,4	1,6	332	0,14	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2895,00	CLYST	SWC	353	1,2	5,2	1,5	358	0,19	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2896,70	SST	COCH	339	0,2	0,6	0,2	350	0,24	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2900,60	SST	COCH	332	1,2	0,8	0,3	311	0,59	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2910,53	SST	COCH	330	1,3	1,3	0,3	403	0,50	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2916,00	MD	MUD	274	28,1	2,0	2,9	69	0,93	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2919,50	SST	COCH	609	0,8	0,8	0,2	415	0,49	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2922,40	SST	COCH	321	7,2	1,4	0,8	178	0,83	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2924,30	SST	COCH	330	0,8	1,8	0,4	405	0,31	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2926,30	SST	COCH	323	8,6	2,0	1,0	196	0,81	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2932,50	SST	COCH	322	4,4	1,4	0,6	237	0,76	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2933,75	SST	COCH	325	1,4	1,0	0,3	385	0,57	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2937,50	SST	COCH	329	0,9	0,9	0,2	405	0,51	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2943,30	SST	COCH	335	3,2	1,4	0,5	298	0,70	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2959,80	SST	COCH	333	0,1	1,1	0,8	143	0,09	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2963,40	SST	COCH	331	1,9	0,8	0,3	304	0,72	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2967,00	SST	COCH	330	2,3	0,9	0,3	275	0,72	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2991,00	CLYST	SWC	427	0,1	0,3	0,4	89	0,23	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2992,00	CLYST	SWC	425	0,1	0,4	0,7	63	0,20	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	2996,50	CLYST	SWC	425	0,1	0,3	0,3	91	0,27	NORSK HYDRO

**Table 4.1: Rock Eval data**

**ROCK EVAL SCREENING DATA**



Well	Depth (m)	Lithology	Type	Tmax (C)	S1(kg/t)	S2 (kg/t)	TOC (%)	HI	PI	Analysing Company
NOR : 6305/8-1	3021,00	CLYST	SWC	351	1,1	2,6	0,6	403	0,29	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3025,00	CLYST	SWC	350	1,2	3,4	1,1	326	0,26	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3030,00	CLYST	SWC	344	0,8	3,1	1,0	312	0,20	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3051,00	CLYST	DC	341	1,1	7,8	1,8	446	0,13	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3057,00	CLYST	DC	348	1,7	8,7	1,8	471	0,16	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3063,00	CLYST	DC	350	1,5	8,8	2,3	382	0,15	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3069,00	CLYST	DC	347	1,5	8,4	1,9	457	0,15	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3075,00	CLYST	DC	354	3,2	12,4	2,7	465	0,21	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3081,00	CLYST	DC	355	3,9	12,6	2,9	442	0,24	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3087,00	CLYST	DC	352	4,3	11,8	2,6	456	0,27	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3093,00	CLYST	DC	358	4,1	11,3	2,5	462	0,27	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3099,00	MD	MUD	273	31,5	2,0	3,2	63	0,94	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3099,00	CLYST	DC	353	2,7	10,0	2,3	442	0,22	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3105,00	CLYST	DC	356	5,5	10,6	2,4	450	0,34	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3114,00	CLYST	DC	355	5,5	11,1	2,6	425	0,33	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3120,00	CLYST	DC	355	3,5	8,2	2,0	416	0,30	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3123,00	CLYST	DC	354	2,7	7,5	1,8	424	0,26	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3129,00	CLYST	DC	348	2,1	7,0	1,7	405	0,23	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3135,00	CLYST	DC	352	3,8	11,7	2,4	497	0,25	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3141,00	CLYST	DC	350	2,7	6,9	1,6	438	0,28	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3147,00	CLYST	DC	350	2,0	6,2	1,5	409	0,24	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3153,00	CLYST	DC	352	3,3	10,8	2,3	474	0,23	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3159,00	CLYST	DC	354	3,7	9,2	2,3	407	0,29	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3165,00	CLYST	DC	348	2,0	7,6	1,9	393	0,21	NORSK HYDRO
NOR : 6305/8-1	3171,00	CLYST	DC	345	1,3	5,5	1,4	407	0,19	NORSK HYDRO

**Table 4.2: Extraction and deasphalting data, sediment samples**

**EXTRACTION/DESPHALTING DATA (SEDIMENTS)**



Well	Depth (m)	Lithology	Type	Rock (g)	EOM (mg)	ASP (mg)	EOM (%)	ASP (%)	EOM (ppm)	TOC (%)	EOM/TOC (%)	Analysing comp
NOR : 6305/8-1	2867,50		SWC	5,0	56,0	33,0	1,11	65,5	11.100	2,0	0,6	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	2879,00		SWC	6,0	56,0	12,7	0,93	25,2	9.300	1,9	0,5	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	2893,00		SWC	6,9	54,0	16,7	0,78	34,4	7.800	1,6	0,5	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	2896,70		COCH	30,7	51,0	5,9	0,17	12,9	1.700	0,2	1,1	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	2900,60		COCH	9,3	47,0	7,1	0,51	16,8	5.100	0,3	1,9	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	2916,00		MUD	1,0	50,0	1,0	5,26	2,2	52.600	2,9	1,8	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	2922,40		COCH	8,5	80,0	7,1	0,94	9,9	9.400	0,8	1,2	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	2924,30		COCH	9,2	56,0	9,6	0,61	19,0	6.100	0,4	1,4	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	2932,50		COCH	10,4	86,0	5,1	0,82	6,6	8.200	0,6	1,4	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	2943,30		COCH	3,3	50,0	1,6	1,52	3,6	15.200	0,5	3,3	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	2963,40		COCH	7,3	46,0	5,4	0,63	13,0	6.300	0,3	2,5	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	2967,00		COCH	7,3	60,0	6,3	0,83	11,7	8.300	0,3	2,6	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	3025,00		SWC	6,6	50,0	15,8	0,76	35,1	7.600	1,1	0,7	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	3051,00		DC	1,5	38,0	1,1	2,53	3,2	25.300			Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	3081,00		DC	3,4	90,0	6,6	2,62	8,1	26.200			Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	3099,00		MUD	1,1	56,0	1,0	5,14	2,0	51.400	3,2	1,6	Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	3135,00		DC	2,8	62,0	4,3	2,21	7,7	22.100			Norsk Hydro
NOR : 6305/8-1	3171,00		DC	3,1	104,0	11,1	3,40	11,9	34.000			Norsk Hydro

IATROSCAN - Calculated Weight% / SARA

Petroleum Geochemistry Group

Research Centre Bergen

16-feb-2001



Table 4.3: Iatroscan group type separation data

COMPOSITION OF EXTRACTS/OILS WELL

Well	St.Depth (m)	En.Depth (m)	Type	Lithology	Name	Calculated Weight %			HC TOTA	ASPH%	Non-HC TOTAL	TOT HC /Non-HC	Analysing Company
						SAT	ARO	NSO					
NOR 6305/8-1	2867,50	2867,50	SWC			1,1	0,5	33,0	1,6	65,5	98,4	0,0	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2879,00	2879,00	SWC			1,7	1,3	71,8	3,0	25,2	97,0	0,0	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2893,00	2893,00	SWC			1,9	0,6	63,2	2,5	34,4	97,5	0,0	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2896,70	2896,70	COCH			11,7	3,0	72,4	14,7	12,9	85,3	0,2	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2900,60	2900,60	COCH			6,6	2,5	74,1	9,1	16,8	90,9	0,1	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2908,00	2908,00	OIL		MDT-OIL	90,7	7,3	2,0	98,0	0,0	2,0	49,7	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2914,00	2914,00	OIL		MDT 802	92,0	6,7	1,3	98,7	0,0	1,3	75,7	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2916,00	2916,00	MUD			3,0	0,7	94,0	3,7	2,2	96,3	0,0	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2919,60	2919,60	OIL		#3145	92,7	6,7	0,6	99,4	0,0	0,6	153,1	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2922,00	2922,00	OIL		NO.2.11	87,0	11,7	1,4	98,6	0,0	1,4	72,6	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2922,40	2922,40	COCH			77,3	8,4	4,5	85,6	9,9	14,4	6,0	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2923,60	2923,60	OIL		#4014	92,6	6,1	1,3	98,7	0,0	1,3	76,1	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2924,30	2924,30	COCH			38,6	3,1	39,3	41,7	19,0	58,3	0,7	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2932,50	2932,50	COCH			77,7	7,3	8,4	85,0	6,6	15,0	5,7	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2943,30	2943,30	COCH			5,0	2,1	89,4	7,1	3,6	92,9	0,1	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2963,40	2963,40	COCH			6,1	1,6	79,3	7,7	13,0	92,3	0,1	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	2967,00	2967,00	COCH			4,7	2,5	81,1	7,2	11,7	92,8	0,1	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	3025,00	3025,00	SWC			1,2	0,7	63,0	1,9	35,1	98,1	0,0	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	3048,00	3051,00	DC			2,4	1,9	92,5	4,2	3,2	95,8	0,0	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	3078,00	3081,00	DC			2,1	1,5	88,3	3,6	8,1	96,4	0,0	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	3099,00	3099,00	MUD			3,0	0,2	94,8	3,2	2,0	96,8	0,0	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	3132,00	3135,00	DC			0,8	0,9	90,6	1,7	7,7	98,3	0,0	NORSK HYDRO
NOR 6305/8-1	3168,00	3171,00	DC			2,0	1,3	84,8	3,3	11,9	96,7	0,0	NORSK HYDRO

**Table 4.4: Stable carbon isotope data on hydrocarbon fractions**



**ISOTOPE ANALYSIS RESULTS ( SEDIMENT SAMPLES)**

Well	St.Depth (m)	En.Depth (m)	Name	Lithology	Type	d13C EXTR	dD	d13C SAT	d13C ARO	d13C POL	d13C ASP	d13C KERO	Analysing Compa
NOR 6305/8-1	2879,00	2879,00		CLYST	SWC			-28,10					APT
NOR 6305/8-1	2922,40	2922,40		SST	COCH			-28,40	-27,70				APT
NOR 6305/8-1	2924,30	2924,30		SST	COCH			-28,40	-27,80				APT
NOR 6305/8-1	2932,50	2932,50		SST	COCH			-28,40	-27,50				APT
NOR 6305/8-1	3078,00	3081,00		CLYST	DC			-29,40	-28,50				APT
NOR 6305/8-1	3099,00	3099,00		MD	MUD			-27,10					APT
NOR 6305/8-1	3168,00	3171,00		CLYST	DC			-27,70					APT
NOR 6305/8-1	2908,00	2908,00	MDT-OIL		OIL			-28,20					APT
NOR 6305/8-1	2914,00	2914,00	MDT 802		OIL			-28,00	-27,20				APT
NOR 6305/8-1	2919,60	2919,60	#3145		OIL			-28,10	-27,20				APT
NOR 6305/8-1	2922,00	2922,00	NO.2.11		OIL			-28,30	-27,60				APT
NOR 6305/8-1	2923,60	2923,60	#4014		OIL			-28,00	-27,20				APT

**Table 5.1: Gas volume data, mudgas samples**

**GAS VOLUME COMPOSITION DATA NOR : 6305/8-1**



Well	Name	Type	TOP (m)	BOTTOM (m)	C1(%)	C2(%)	C3(%)	iC4(%)	nC4(%)	iC5(%)	nC5(%)	CO2(%)	C1-C5(%)	Total(%)	Wetness(%)	iC4/nC4(%)
6305/8-1		GAS	1640,00	1640,00	89,70	0,05	0,01	0,01	0,01	0,06	0,03	10,20	89,86	100,06	0,00	1,00
6305/8-1		GAS	1700,00	1700,00	96,40	0,04	0,01	0,00	0,00	0,02	0,01	3,50	96,48	99,98	0,00	1,00
6305/8-1		GAS	1740,00	1740,00	96,80	0,06	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	3,10	96,89	99,99	0,00	2,00
6305/8-1		GAS	1800,00	1800,00	82,50	0,13	0,02	0,01	0,01	0,09	0,05	17,20	82,81	100,01	0,00	1,38
6305/8-1		GAS	1840,00	1840,00	83,50	0,13	0,02	0,01	0,01	0,09	0,04	16,20	83,80	100,00	0,00	1,14
6305/8-1		GAS	1900,00	1900,00	89,10	0,09	0,02	0,01	0,01	0,07	0,04	10,70	89,33	100,03	0,00	0,78
6305/8-1		GAS	1940,00	1940,00	94,70	0,09	0,02	0,00	0,00	0,03	0,02	5,20	94,86	100,06	0,00	1,33
6305/8-1		GAS	2000,00	2000,00	88,60	0,13	0,03	0,01	0,01	0,06	0,03	11,20	88,86	100,07	0,00	1,00
6305/8-1		GAS	2040,00	2040,00	87,30	0,13	0,03	0,01	0,01	0,08	0,04	12,40	87,60	100,00	0,00	1,13
6305/8-1		GAS	2100,00	2100,00	74,20	0,17	0,05	0,02	0,02	0,14	0,07	25,30	74,67	99,97	0,00	1,35
6305/8-1		GAS	2160,00	2160,00	71,30	0,18	0,05	0,02	0,02	0,22	0,11	28,10	71,89	99,99	0,00	0,95
6305/8-1		GAS	2200,00	2200,00	78,60	0,15	0,04	0,01	0,02	0,14	0,08	21,00	79,04	100,04	0,00	0,88
6305/8-1		GAS	2240,00	2240,00	75,90	0,16	0,03	0,01	0,02	0,14	0,08	23,70	76,35	100,05	0,00	0,74
6305/8-1		GAS	2300,00	2300,00	71,30	0,14	0,02	0,01	0,01	0,10	0,06	28,30	71,64	99,94	0,00	0,64
6305/8-1		GAS	2340,00	2340,00	82,00	0,18	0,03	0,01	0,02	0,13	0,07	17,60	82,44	100,04	0,00	0,67
6305/8-1		GAS	2400,00	2400,00	88,40	0,26	0,03	0,01	0,01	0,07	0,04	11,20	88,82	100,02	0,00	1,00
6305/8-1		GAS	2440,00	2440,00	86,50	0,23	0,03	0,01	0,01	0,08	0,04	13,10	86,89	99,99	0,00	0,89
6305/8-1		GAS	2500,00	2500,00	88,80	0,22	0,02	0,01	0,01	0,06	0,03	10,90	89,14	100,04	0,00	1,00
6305/8-1		GAS	2540,00	2540,00	88,00	0,29	0,03	0,01	0,01	0,06	0,03	11,60	88,42	100,02	0,00	0,88
6305/8-1		GAS	2600,00	2600,00	88,30	0,36	0,04	0,01	0,01	0,06	0,03	11,20	88,81	100,01	0,00	0,89
6305/8-1		GAS	2640,00	2640,00	88,10	0,41	0,06	0,01	0,01	0,07	0,04	11,30	88,70	100,00	1,00	1,56
6305/8-1		GAS	2700,00	2700,00	88,10	0,47	0,06	0,01	0,01	0,06	0,03	11,20	88,73	99,93	1,00	1,25
6305/8-1		GAS	2780,00	2780,00	71,40	0,45	0,07	0,02	0,02	0,14	0,08	27,80	72,18	99,98	1,00	0,95
6305/8-1		GAS	2800,00	2800,00	70,30	0,46	0,07	0,02	0,01	0,17	0,09	28,90	71,12	100,02	1,00	1,67
6305/8-1		GAS	2840,00	2840,00	52,30	0,39	0,07	0,03	0,02	0,25	0,12	46,80	53,18	99,98	1,00	1,23
6305/8-1		GAS	2920,00	2920,00	75,40	2,40	0,71	0,06	0,13	0,12	0,07	21,10	78,89	99,99	4,00	0,46
6305/8-1		GAS	2930,00	2930,00	75,90	2,50	0,93	0,08	0,14	0,12	0,07	20,20	79,74	99,94	5,00	0,57
6305/8-1		GAS	2940,00	2940,00	65,90	2,20	0,71	0,11	0,19	0,18	0,11	30,60	69,40	100,00	5,00	0,58
6305/8-1		GAS	2960,00	2960,00	21,50	0,46	0,11	0,04	0,09	0,48	0,26	77,10	22,94	100,04	3,00	0,47
6305/8-1		GAS	3000,00	3000,00	28,50	0,34	0,14	0,08	0,19	0,62	0,41	69,70	30,28	99,98	3,00	0,42

**Table 5.1: Gas volume data, mudgas samples**

**GAS VOLUME COMPOSITION DATA NOR : 6305/8-1**



Well	Name	Type	TOP (m)	BOTTOM (m)	C1(%)	C2(%)	C3(%)	iC4(%)	nC4(%)	iC5(%)	nC5(%)	CO2(%)	C1-C5(%)	Total(%)	Wetness(%)	iC4/nC4(%)
6305/8-1		GAS	3020,00	3020,00	27,40	0,34	0,13	0,10	0,22	0,81	0,52	70,50	29,52	100,02	3,00	0,43
6305/8-1		GAS	3050,00	3050,00	64,70	1,21	0,41	0,07	0,13	0,30	0,20	33,00	67,03	100,03	3,00	0,56
6305/8-1		GAS	3080,00	3080,00	71,80	1,46	0,50	0,07	0,13	0,29	0,19	25,50	74,45	99,95	3,00	0,55
6305/8-1		GAS	3110,00	3110,00	89,50	1,93	0,64	0,08	0,12	0,11	0,07	7,50	92,45	99,95	3,00	0,68
6305/8-1		GAS	3140,00	3140,00	86,70	1,90	0,64	0,07	0,12	0,12	0,08	10,40	89,63	100,03	3,00	0,63
6305/8-1		GAS	3170,00	3170,00	8,40	0,11	0,04	0,04	0,05	0,46	0,24	90,70	9,33	100,03	3,00	0,76



**Table 5.2: Gas isotope data, mudgas samples**

**ISOTOPE ANALYSIS NOR : 6305/8-1**



Well	Name	Type	TOP (m)	BOTTOM (m)	Meth	dDC1	Etha	Prop	Buta	IBut	dC13C5	dC13iC5	13CO2	18CO2
6305/8-1		GASV	1640,00	1640,00	-49,2								-11,5	
6305/8-1		GASV	1700,00	1700,00	-49,2	-164,0							-13,9	
6305/8-1		GASV	1740,00	1740,00	-47,6	-170,0							-17,8	
6305/8-1		GASV	1800,00	1800,00	-50,9								-12,7	
6305/8-1		GASV	1840,00	1840,00	-51,5								-16,4	
6305/8-1		GASV	1900,00	1900,00	-54,1								-17,0	
6305/8-1		GASV	1940,00	1940,00	-54,0								-18,9	
6305/8-1		GASV	2000,00	2000,00	-55,1								-17,9	
6305/8-1		GASV	2040,00	2040,00	-57,2								-17,1	
6305/8-1		GASV	2100,00	2100,00	-59,4								-15,3	
6305/8-1		GASV	2160,00	2160,00	-61,6								-15,2	
6305/8-1		GASV	2200,00	2200,00	-62,2								-14,8	
6305/8-1		GASV	2240,00	2240,00	-62,2								-15,6	
6305/8-1		GASV	2300,00	2300,00	-61,0								-14,2	
6305/8-1		GASV	2340,00	2340,00	-61,8								-15,7	
6305/8-1		GASV	2400,00	2400,00	-60,1								-17,8	
6305/8-1		GASV	2440,00	2440,00	-58,8								-15,1	
6305/8-1		GASV	2500,00	2500,00	-56,9								-14,9	
6305/8-1		GASV	2540,00	2540,00	-55,9								-15,8	
6305/8-1		GASV	2600,00	2600,00	-55,2		-42,5						-12,9	
6305/8-1		GASV	2640,00	2640,00	-54,7		-44,0						-13,1	
6305/8-1		GASV	2700,00	2700,00	-50,6		-39,1						-12,1	
6305/8-1		GASV	2780,00	2780,00	-52,1								-15,5	
6305/8-1		GASV	2800,00	2800,00	-51,5								-15,4	
6305/8-1		GASV	2840,00	2840,00	-53,8								-14,6	
6305/8-1		GASV	2920,00	2920,00	-42,6		-31,5			-26,3			-15,8	
6305/8-1		GASV	2920,00	2920,00	-42,3		-32,8	-31,4					-12,9	
6305/8-1		GASV	2930,00	2930,00	-42,2		-31,7	-30,6					-13,2	
6305/8-1		GASV	2940,00	2940,00	-43,7		-32,8						-12,8	
6305/8-1		GASV	3000,00	3000,00	-49,1								-13,2	

**Table 5.2: Gas isotope data, mudgas samples**

**ISOTOPE ANALYSIS NOR : 6305/8-1**



Well	Name	Type	TOP (m)	BOTTOM (m)	Meth	dDC1	Etha	Prop	Buta	IBut	dC13C5	dC13iC5	13CO2	18CO2
6305/8-1		GASV	3050,00	3050,00	-43,9		-34,2							-12,4
6305/8-1		GASV	3080,00	3080,00	-41,5		-32,5	-29,9						-12,7
6305/8-1		GASV	3110,00	3110,00	-40,3		-31,5	-30,9	-30,5	-36,1				-13,0
6305/8-1		GASV	3140,00	3140,00	-40,5		-32,0	-30,5	-27,3	-35,4				-12,4

**Table 7.1: Gas volume data, test samples**

**GAS VOLUME COMPOSITION DATA NOR : 6305/8-1**



Well	Name	Type	TOP (m)	BOTTOM (m)	C1(%)	C2(%)	C3(%)	iC4(%)	nC4(%)	iC5(%)	nC5(%)	CO2(%)	C1-C5(%)	Total(%)	Wetness(%)	iC4/nC4(%)
6305/8-1	MDT-GA	GAS	2908,00	2908,00	94,60	3,20	1,20	0,23	0,23	0,15	0,13	0,21	99,74	99,95	5,00	1,00
6305/8-1	MDT 802	GAS	2914,00	2914,00	93,10	3,70	1,60	0,37	0,49	0,22	0,21	0,30	99,69	99,99	6,00	0,76
6305/8-1	#3145	GAS	2919,60	2919,60	93,30	3,60	1,60	0,33	0,48	0,21	0,21	0,21	99,73	99,94	6,00	0,69
6305/8-1	MDT-GA	GAS	2922,00	2922,00	89,30	5,60	2,80	0,61	0,61	0,39	0,34	0,28	99,65	99,93	10,00	1,00
6305/8-1	MDT	GAS	2923,60	2923,60	93,40	3,60	1,50	0,30	0,44	0,21	0,21	0,27	99,66	99,93	6,00	0,68

**Table 7.2: Gas isotope data, test samples**

**ISOTOPE ANALYSIS NOR : 6305/8-1**



Well	Name	Type	TOP (m)	BOTTOM (m)	Meth	dDC1	Etha	Prop	Buta	IBut	dC13C5	dC13iC5	13CO2	18CO2
6305/8-1	MDT-GAS	GAS	2908,00	2908,00	-41,8	-180,0	-30,7	-29,1	-28,4	-26,5			-8,3	-14,3
6305/8-1	MDT 802	GAS	2914,00	2914,00	-41,8	-165,0	-30,7	-29,0	-28,5	-27,0			-9,1	-13,7
6305/8-1	#3145	GAS	2919,60	2919,60	-41,9	-172,0	-30,7	-28,3	-28,3	-29,0			-7,7	-13,4
6305/8-1	MDT-GAS	GAS	2922,00	2922,00	-41,8	-182,0	-30,7	-27,2	-28,4	-26,9			-10,0	-6,0
6305/8-1	MDT	GAS	2923,60	2923,60	-41,9	-175,0	-30,7	-29,1	-28,4	-28,0			-16,4	-10,3

## **Appendix I**

### **Whole oil chromatograms and tabulated results of the light hydrocarbons**

File path: C:\HPCHEM\1\DATA\IORM4\  
 File name: 2923\_6.D  
 Misc info:  
 Sample name: 2923.6m 6305/8-1  
 Date acquired: 25 Jan 2001 4:14  
 Method/Operator: C520D\_B marian  
 Response factor = 1.0 (y=ax)

## C5-20 hydrocarbons GC/FID

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



Name	Area	Amount ug/mg	Rt	Name	Area	Amount ug/mg	Rt
iC8(ISTD)/224tm-C5	35538142	9,08	15,06	phC6(ISTD)	55486980,1	9,08	101,36
iC5	2216001,4	0,57	4,97	Benzene	737385,439	0,12	11,73
nC5	3215488,2	0,82	5,40	Toluene/233tm-C5	13106610,8	2,14	22,09
22dm-C4	439267,04	0,11	6,22	iC9	6770353,55	1,11	36,68
cyC5	556102,55	0,14	7,09	e-benzene	5007517,61	0,82	39,12
23dm-C4	825361,91	0,21	7,13	m-xylene	28813187,3	4,71	40,88
2m-C5	4116641,6	1,05	7,27	p-xylene	7135009,39	1,17	41,09
3m-C5	2798358	0,71	7,84	4m-C8	13835172,3	2,26	43,20
nC6	9465079,9	2,42	8,61	2m-C8	18170184,6	2,97	43,41
3m-cyC5-ene	3083,639	0,00	8,26	3m-C8	19350093,7	3,17	44,70
22dm-C5	656807,14	0,17	9,96	o-xylene	13227671,4	2,16	45,17
m-cyC5	6572466,2	1,68	10,11	nC9	128689194	21,06	51,10
24dm-C5	923159,12	0,24	10,35	iC10	18894498,5	3,09	60,58
223tm-C4	250182,43	0,06	10,71	nC10	163598147	26,77	74,16
33dm-C5	506164,81	0,13	12,20	iC11	20177409	3,30	77,76
cyC6	15129453	3,87	12,48	nC11	193463073	31,66	87,41
2m-C6	6785996,5	1,73	13,31	nC12	195988396	32,07	97,40
23dm-C5	2102432,1	0,54	13,44	iC13	32261580,2	5,28	98,75
11dm-cyC5	1432328,2	0,37	13,63	iC14	31995074,1	5,24	103,82
3m-C6	7333467,6	1,87	14,00	nC13	208949635	34,19	105,85
1c.3dm-cyC5	2725859,7	0,70	14,46	iC15	29466165,7	4,82	111,82
1t.3dm-cyC5	2565482,3	0,66	14,69	nC14	201397569	32,95	113,39
3e-C5	496906,46	0,13	14,81	iC16	66110780,9	10,82	117,88
1t.2dm-cyC5	4517651,3	1,15	14,91	nC15	184304176	30,16	120,30
nC7	28048314	7,17	16,08	nC16	128153943	20,97	126,75
1c.2dm-cyC5	58841,001	0,02	17,78	iC18	23848865,8	3,90	129,94
m-cyC6	62022380	15,84	17,97	nC17	83292240,6	13,63	132,82
113tm-cyC5	2624057,8	0,67	18,32	pristane	43550864,9	7,13	133,41
e-cyC5	2788739,5	0,71	19,27	nC18	46056698,9	7,54	138,54
25dm-C6	2040759,1	0,52	19,49	phytane	8711729,89	1,43	139,32
223tm-C5/24dm-C6	2423058,9	0,62	19,70	nC19	25025808,8	4,09	144,00
1c.2t.4tm-cyC5	2070266,3	0,53	20,34	nC20	12527167	2,05	149,19
33dm-C6	958758,8	0,24	20,52				
1t.2c.3tm-cyC5	2362476,5	0,60	21,26				
234tm-C5	437773,06	0,11	21,64				
23dm-C6	3004691,4	0,77	23,22				
2m-C7	16728340	4,27	24,21				
4m-C7	6527486,1	1,67	24,43				
3m-C7	13696146	3,50	25,41				
1c.3dm-cyC6	19931206	5,09	25,43				
1t.4dm-cyC6	8677063	2,22	25,76				
11dm-cyC6	2659105,9	0,68	27,95				
1t.2dm-cyC6	10773786	2,75	28,77				
nC8	72914900	18,63	30,32				
e-cyC6	24959603	6,38	35,62				

File path: C:\HPCHEM1\DATA\ORM4\  
 File name: 2919\_6.D  
 Misc info:  
 Sample name: 2919.6m 6305/8-1  
 Date acquired: 25 Jan 2001 00:54  
 Method/Operator: C520D\_B marian  
 Response factor = 1.0 (y=ax)

## C5-20 hydrocarbons GC/FID

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



Name	Area	Amount ug/mg	Rt	Name	Area	Amount ug/mg	Rt
iC8(ISTD)/224tm-C5	33170338	9,34	15,04	phC6(ISTD)	51825601,5	9,34	101,35
iC5	2261138,9	0,64	4,96	Benzene	857562,779	0,15	11,71
nC5	3303474,8	0,93	5,39	Toluene/233tm-C5	15142275,4	2,73	22,06
22dm-C4	459520,44	0,13	6,20	iC9	6947845,77	1,25	36,65
cyC5	593566,72	0,17	7,07	e-benzene	5433174,83	0,98	39,09
23dm-C4	857021,28	0,24	7,12	m-xylene	30930029,9	5,58	40,85
2m-C5	4285851,7	1,21	7,26	p-xylene	7800630,25	1,41	41,06
3m-C5	2930455,4	0,83	7,82	4m-C8	13935148,7	2,51	43,17
nC6	9948122,8	2,80	8,60	2m-C8	18522703,3	3,34	43,39
3m-cyC5-ene	2250,027	0,00	8,29	3m-C8	19342425,7	3,49	44,67
22dm-C5	687631,76	0,19	9,95	o-xylene	13897806,2	2,51	45,14
m-cyC5	6972155,6	1,96	10,09	nC9	126100928	22,74	51,06
24dm-C5	977908,81	0,28	10,34	iC10	18174449,7	3,28	60,53
223tm-C4	269596,27	0,08	10,69	nC10	151760939	27,36	74,13
33dm-C5	538591,16	0,15	12,17	iC11	18429897,2	3,32	77,74
cyC6	16158801	4,55	12,46	nC11	171223657	30,87	87,38
2m-C6	7305544,8	2,06	13,29	nC12	165177205	29,78	97,38
23dm-C5	2256847,1	0,64	13,41	iC13	27081761,9	4,88	98,73
11dm-cyC5	1531285,8	0,43	13,62	iC14	25986010,4	4,69	103,80
3m-C6	7923408,6	2,23	13,98	nC13	169934054	30,64	105,82
1c.3dm-cyC5	2938944,2	0,83	14,44	iC15	23530550,1	4,24	111,81
1t.3dm-cyC5	2773731,8	0,78	14,67	nC14	164643419	29,68	113,36
3e-C5	538361,04	0,15	14,79	iC16	53907627,9	9,72	117,87
1t.2dm-cyC5	4887017,7	1,38	14,89	nC15	154061641	27,78	120,28
nC7	30433152	8,57	16,06	nC16	113511867	20,47	126,74
1c.2dm-cyC5	191544,1	0,05	17,80	iC18	19418467,4	3,50	129,93
m-cyC6	67076443	18,90	17,95	nC17	82791059,7	14,93	132,80
113tm-cyC5	2884529,5	0,81	18,30	pristane	39067271,8	7,04	133,39
e-cyC5	3065198,5	0,86	19,25	nC18	52444328,9	9,46	138,54
25dm-C6	2221378,2	0,63	19,46	phytane	10119432,9	1,82	139,32
223tm-C5/24dm-C6	2628469,3	0,74	19,68	nC19	30582628,2	5,51	144,00
1c.2t.4tm-cyC5	2229655,3	0,63	20,31	nC20	20228553,5	3,65	149,20
33dm-C6	1024162,2	0,29	20,50				
1t.2c.3tm-cyC5	2537087,1	0,71	21,23				
234tm-C5	463245,49	0,13	21,61				
23dm-C6	3230025,4	0,91	23,19				
2m-C7	17843989	5,03	24,17				
4m-C7	6956819,5	1,96	24,39				
3m-C7	16658935	4,69	25,39				
1c.3dm-cyC6	17591524	4,96	25,40				
1t.4dm-cyC6	9200203,1	2,59	25,72				
11dm-cyC6	2814511,9	0,79	27,92				
1t.2dm-cyC6	11330993	3,19	28,74				
nC8	76388583	21,52	30,29				
e-cyC6	25854237	7,28	35,59				

File path: C:\HPCHEM\1\DATA\ORM4\  
 File name: 2914.D  
 Misc info:  
 Sample name: 2914m 6305/8-1  
 Date acquired: 24 Jan 2001 21:33  
 Method/Operator: C520D\_B marian  
 Response factor = 1.0 (y=ax)

### C5-20 hydrocarbons GC/FID

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



Name	Area	Amount ug/mg	Rt	Name	Area	Amount ug/mg	Rt
iC8(ISTD)/224tm-C5	32097477	8,71	15,02	phC6(ISTD)	48686287,6	8,71	101,33
iC5	2417796,6	0,66	4,96	Benzene	810314,799	0,14	11,69
nC5	3441412,1	0,93	5,38	Toluene/233tm-C5	13745992,8	2,46	22,04
22dm-C4	474596,89	0,13	6,20	iC9	6559406,57	1,17	36,61
cyC5	610017,68	0,17	7,06	e-benzene	4970336,41	0,89	39,06
23dm-C4	885714,94	0,24	7,11	m-xylene	28377250	5,07	40,82
2m-C5	4423138,8	1,20	7,25	p-xylene	7105231,02	1,27	41,03
3m-C5	3013606,2	0,82	7,81	4m-C8	13202562,5	2,36	43,14
nC6	10105059	2,74	8,59	2m-C8	18008971,6	3,22	43,36
3m-cyC5-ene	15815,399	0,00	8,20	3m-C8	18399428,8	3,29	44,64
22dm-C5	700245,2	0,19	9,93	o-xylene	12901659,1	2,31	45,11
m-cyC5	7045042	1,91	10,08	nC9	120903642	21,62	51,02
24dm-C5	987612,03	0,27	10,32	iC10	17594859,2	3,15	60,48
223tm-C4	277476,07	0,08	10,68	nC10	148951658	26,64	74,11
33dm-C5	542398,67	0,15	12,16	iC11	18129786,3	3,24	77,72
cyC6	16133829	4,38	12,45	nC11	159289848	28,49	87,37
2m-C6	7178810,8	1,95	13,28	nC12	161981127	28,97	97,36
23dm-C5	2218401,2	0,60	13,40	iC13	26615150,6	4,76	98,72
11dm-cyC5	1515151,4	0,41	13,61	iC14	25427569,3	4,55	103,79
3m-C6	7764498,7	2,11	13,97	nC13	165757920	29,64	105,80
1c.3dm-cyC5	2893235	0,78	14,43	iC15	22763670,5	4,07	111,80
1t.3dm-cyC5	2720242,7	0,74	14,66	nC14	159177288	28,47	113,35
3e-C5	517829,11	0,14	14,78	iC16	51713372,1	9,25	117,85
1t.2dm-cyC5	4810167,3	1,30	14,88	nC15	149204701	26,68	120,27
nC7	29233462	7,93	16,04	nC16	111961019	20,02	126,73
1c.2dm-cyC5	34993,601	0,01	17,74	iC18	21447980,7	3,84	129,92
m-cyC6	64623674	17,53	17,94	nC17	82448967,3	14,75	132,80
113tm-cyC5	2745983,1	0,74	18,28	pristane	39105923,6	6,99	133,39
e-cyC5	2937893,7	0,80	19,23	nC18	51293846,7	9,17	138,54
25dm-C6	2132892,2	0,58	19,45	phytane	9108536,21	1,63	139,31
223tm-C5/24dm-C6	2544376,7	0,69	19,66	nC19	32299726,7	5,78	143,99
1c.2t.4tm-cyC5	2150133,3	0,58	20,29	nC20	23450100,7	4,19	149,19
33dm-C6	995082,27	0,27	20,48				
1t.2c.3tm-cyC5	2424075,6	0,66	21,21				
234tm-C5	448221,31	0,12	21,59				
23dm-C6	3042462,5	0,83	23,17				
2m-C7	16756182	4,55	24,15				
4m-C7	6528461,1	1,77	24,37				
3m-C7	16592759	4,50	25,37				
1c.3dm-cyC6	17312171	4,70	25,38				
1t.4dm-cyC6	8655605,5	2,35	25,70				
11dm-cyC6	2653279,9	0,72	27,89				
1t.2dm-cyC6	10685481	2,90	28,71				
nC8	71454189	19,38	30,26				
e-cyC6	24259680	6,58	35,56				



File path: C:\HPCHEM1\DATA\6305\_8\_1\  
 File name: 2908.D  
 Misc info:  
 Sample name: 6305/8-1 2908m  
 Date acquired: 29 Aug 2000 21:14  
 Method/Operator: C520D\_B marian  
 Response factor = 1.0 (y=ax)

## C5-20 hydrocarbons GC/FID

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



Name	Area	Amount ug/mg	Rt	Name	Area	Amount ug/mg	Rt
iC8(ISTD)/224tm-C5	37328167	8,93	17,69	phC6(ISTD)	49011823	8,93	106,74
iC5	953699	0,23	5,49	Benzene	273694	0,05	12,92
nC5	1265030	0,30	5,90	Toluene/233tm-C5	8110504	1,48	28,37
22dm-C4	275473	0,07	6,67	iC9	5782383	1,05	45,63
cyC5	304336	0,07	7,50	e-benzene	6266741	1,14	46,38
23dm-C4	647425	0,15	7,54	m-xylene	21506720	3,92	50,66
2m-C5	2537881	0,61	7,68	p-xylene	7960927	1,45	50,93
3m-C5	1821342	0,44	8,22	4m-C8	10073817	1,84	53,43
nC6	5550111	1,33	8,97	2m-C8	14681297	2,68	53,72
3m-cyC5-ene	22446	0,01	9,38	3m-C8	14572070	2,66	55,52
22dm-C5	580696	0,14	10,27	o-xylene	10305494	1,88	56,51
m-cyC5	4185919	1,00	10,42	nC9	111725583	20,36	63,63
24dm-C5	552873	0,13	10,70	iC10	14761800	2,69	71,05
223tm-C4	223146	0,05	11,20	nC10	154236201	28,11	81,59
33dm-C5	280199	0,07	13,59	iC11	17440431	3,18	84,69
cyC6	9966400	2,39	13,97	nC11	162791739	29,67	93,37
2m-C6	4391514	1,05	15,00	nC12	162552661	29,63	102,73
23dm-C5	1765959	0,42	15,18	iC13	23958816	4,37	104,01
11dm-cyC5	1112811	0,27	15,49	iC14	24476099	4,46	108,87
3m-C6	5183112	1,24	16,03	nC13	164248351	29,94	110,83
1c.3dm-cyC5	1897607	0,45	16,78	iC15	23252128	4,24	116,62
1t.3dm-cyC5	1794491	0,43	17,12	nC14	153857002	28,04	118,13
3e-C5	433667	0,10	17,29	iC16	44737384	8,15	122,51
1t.2dm-cyC5	3237740	0,77	17,47	nC15	134046251	24,43	124,86
nC7	19017611	4,55	19,25	nC16	108583074	19,79	131,17
1c.2dm-cyC5	973542	0,23	22,02	iC18	21719937	3,96	134,28
m-cyC6	46087287	11,03	22,13	nC17	86525120	15,77	137,10
113tm-cyC5	2280310	0,55	22,64	pristane	45673390	8,32	137,69
e-cyC5	1951031	0,47	24,09	nC18	57881456	10,55	142,72
25dm-C6	1620820	0,39	24,37	phytane	11836743	2,16	143,48
223tm-C5/24dm-C6	1951052	0,47	24,70	nC19	40956035	7,46	148,06
1c.2t.4tm-cyC5	1597555	0,38	25,67	nC20	24833552	4,53	153,15
33dm-C6	823567	0,20	25,94				
1t.2c.3tm-cyC5	1875280	0,45	27,05				
234tm-C5	300096	0,07	27,61				
23dm-C6	2388610	0,57	29,94				
2m-C7	11547772	2,76	31,31				
4m-C7	4748295	1,14	31,61				
3m-C7	9205306	2,20	32,94				
1c.3dm-cyC6	17820191	4,26	33,01				
1t.4dm-cyC6	6957018	1,66	33,41				
11dm-cyC6	2397103	0,57	36,06				
1t.2dm-cyC6	9085962	2,17	37,03				
nC8	55773625	13,35	38,63				
e-cyC6	20766270	4,97	44,48				

  

Parameters	Area	Amount
(Thompson 1979/1983)		ug/mg
Heptane value(1):	19,44	19,44
Isoheptane value(2)	1,21	1,21
Paraffinicity(3):	0,41	0,41
Aromaticity(4):	0,53	0,40

1: 100\*nC7/C7paraffins, modified after Thompson 1983  
 2: (2mC6+3mC6)/Dm-cycloC5  
 3: nC7/m-cycloC6  
 4: (m+p)xylene/nC8

## **Oil samples**

#	Rt.min.	Signal FID	Compound	Area	Amount ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13,01	GC1	C12D26	1852351	3,96
6)	25,29	GC1	C16D34	2831516	3,96
2)	10,37	GC1	nC11	16027151	
3)	13,64	GC1	nC12	17703542	
4)	16,93	GC1	nC13	18359140	
5)	20,11	GC1	nC14	19018787	
7)	21,96	GC1	iC16	5883511	8,23
8)	23,16	GC1	nC15	18559655	25,96
9)	26,06	GC1	nC16	15491794	21,67
10)	27,36	GC1	iC18	3365827	4,71
11)	28,80	GC1	nC17	10821628	15,13
12)	28,95	GC1	pristane	5729879	8,01
13)	31,41	GC1	nC18	6215926	8,69
14)	31,63	GC1	phytane	1380561	1,93
15)	33,91	GC1	nC19	3401882	4,76
16)	36,29	GC1	nC20	1603406	2,24
17)	38,58	GC1	nC21	720421	1,01
18)	40,77	GC1	nC22	297810	0,42
19)	42,89	GC1	nC23	128900	0,18
20)	44,92	GC1	nC24	60156	0,08
21)	46,88	GC1	nC25	25801	0,04
22)	48,76	GC1	nC26	11770	0,02
23)	50,58	GC1	nC27	5681	0,01
24)	52,34	GC1	nC28	4700	0,01
25)	54,04	GC1	nC29	4627	0,01
26)	55,69	GC1	nC30	2639	0,00
27)	57,28	GC1	nC31	6399	0,01
28)	58,84	GC1	nC32	1705	0,00
29)	60,31	GC1	nC33	3010	0,00
30)	61,80	GC1	nC34	3533	0,00
31)	63,36	GC1	nC35	2159	0,00

## 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: **2923\_6S.D**  
Sample name: **6305/8-1 2923.6m oil sat**  
Data File Path: C:\HPCHEM\1\DATA\IORM\_OIL\  
Misc. info.:

Vial no.: 4  
Method: MSD\_S\_E2  
Operator: marian  
Date: 23:23:00

Response curve y = ax  
Response factors equally 1.0

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	0,53	0,53
Ph/nC18	0,22	0,22
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	2,38	2,38
Pr/Ph	4,15	4,15
nC17/(nC17+nC27)	1,00	1,00
CPI-1	1,29	1,29
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	0,65	0,65

#	Rt.min.	Signal	Compound	Area	Amount
		FID			ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13,05	GC1	C12D26	3416037	3,92
6)	25,35	GC1	C16D34	4878521	3,92
2)	10,38	GC1	nC11	6878508	
3)	13,65	GC1	nC12	9686270	
4)	16,95	GC1	nC13	13463904	
5)	20,16	GC1	nC14	18454710	
7)	22,01	GC1	iC16	6778671	5,45
8)	23,23	GC1	nC15	24609897	19,77
9)	26,15	GC1	nC16	26389628	21,20
10)	27,44	GC1	iC18	5577844	4,48
11)	28,92	GC1	nC17	26621254	21,39
12)	29,06	GC1	pristane	12153388	9,77
13)	31,55	GC1	nC18	22265205	17,89
14)	31,73	GC1	phytane	4316252	3,47
15)	34,05	GC1	nC19	18377930	14,77
16)	36,43	GC1	nC20	13694857	11,00
17)	38,71	GC1	nC21	10191158	8,19
18)	40,90	GC1	nC22	7412954	5,96
19)	42,99	GC1	nC23	5505003	4,42
20)	45,01	GC1	nC24	4132887	3,32
21)	46,96	GC1	nC25	2956884	2,38
22)	48,83	GC1	nC26	2050207	1,65
23)	50,65	GC1	nC27	1495260	1,20
24)	52,40	GC1	nC28	1183050	0,95
25)	54,10	GC1	nC29	991678	0,80
26)	55,73	GC1	nC30	579316	0,47
27)	57,33	GC1	nC31	475885	0,38
28)	58,87	GC1	nC32	349311	0,28
29)	60,37	GC1	nC33	239902	0,19
30)	61,83	GC1	nC34	267514	0,21
31)	63,34	GC1	nC35	149475	0,12

## 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: 2922S.D  
Sample name: 6305\_8\_1 sat  
Data File Path: C:\HPCHEM\1\DATA\6305\_8\_1B\

Misc. info.:

Vial no.: 5  
Method: MSD\_S\_E2  
Operator: Hans  
Date: #VALUE!

Response curve y = ax  
Response factors equally 1.0

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	0,46	0,46
Ph/nC18	0,19	0,19
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	2,35	2,35
Pr/Ph	2,82	2,82
nC17/(nC17+nC27)	0,95	0,95
CPI-1	1,08	1,08
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	0,84	0,84

## 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: **2919\_6S.D**  
Sample name: **6305/8-1 2919.6m oil sat**  
Data File Path: C:\HPCHEM\1\DATA\OIRM\_OIL\  
Misc. info.:

Vial no.: **3**  
Method: **MSD\_S\_E2**  
Operator: **marian**  
Date: **21:55:00**

Response curve y = ax  
Response factors equally 1.0

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	0,52	0,52
Ph/nC18	0,20	0,20
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	2,68	2,68
Pr/Ph	4,10	4,10
nC17/(nC17+nC27)	1,00	1,00
CPI-1	1,11	1,11
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	0,69	0,69

#	Rt.min.	Signal	Compound	Area	Amount
		FID			ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13,01	GC1	C12D26	1680134	3,54
6)	25,29	GC1	C16D34	2377986	3,54
2)	10,37	GC1	nC11	16302816	
3)	13,64	GC1	nC12	16956894	
4)	16,92	GC1	nC13	15941412	
5)	20,10	GC1	nC14	16425299	
7)	21,96	GC1	iC16	5270026	7,85
8)	23,16	GC1	nC15	16757567	24,95
9)	26,05	GC1	nC16	14238117	21,20
10)	27,36	GC1	iC18	3052247	4,54
11)	28,80	GC1	nC17	10583127	15,75
12)	28,95	GC1	pristane	5555331	8,27
13)	31,42	GC1	nC18	6907788	10,28
14)	31,63	GC1	phytane	1353894	2,02
15)	33,91	GC1	nC19	4312893	6,42
16)	36,29	GC1	nC20	2429849	3,62
17)	38,58	GC1	nC21	1317540	1,96
18)	40,78	GC1	nC22	693834	1,03
19)	42,89	GC1	nC23	341029	0,51
20)	44,92	GC1	nC24	195270	0,29
21)	46,88	GC1	nC25	94509	0,14
22)	48,76	GC1	nC26	51868	0,08
23)	50,58	GC1	nC27	27135	0,04
24)	52,34	GC1	nC28	17875	0,03
25)	54,04	GC1	nC29	14581	0,02
26)	55,68	GC1	nC30	8700	0,01
27)	57,28	GC1	nC31	9095	0,01
28)	58,82	GC1	nC32	7645	0,01
29)	60,31	GC1	nC33	7653	0,01
30)	61,77	GC1	nC34	5863	0,01
31)	63,28	GC1	nC35	4009	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: **2914S.D**  
 Sample name: **6305/8-1 2914m oil sat**  
 Data File Path: C:\HPCHEM\1\DATA\ORM\_OIL\

Misc. info.:

Vial no.: 2  
 Method: MSD\_S\_E2  
 Operator: marian  
 Date: 20:27:00

Response curve y = ax  
 Response factors equally 1.0

#	Rt.min.	Signal FID	Compound	Area	Amount ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13,01	GC1	C12D26	1669430	4,14
6)	25,29	GC1	C16D34	2588002	4,14
2)	10,37	GC1	nC11	15079678	
3)	13,63	GC1	nC12	15470145	
4)	16,91	GC1	nC13	15062310	
5)	20,10	GC1	nC14	15274112	
7)	21,95	GC1	iC16	4913966	7,86
8)	23,15	GC1	nC15	15301283	24,48
9)	26,05	GC1	nC16	13247720	21,19
10)	27,36	GC1	iC18	2870542	4,59
11)	28,80	GC1	nC17	10381093	16,61
12)	28,95	GC1	pristane	5486612	8,78
13)	31,42	GC1	nC18	7020089	11,23
14)	31,63	GC1	phytane	1340655	2,14
15)	33,92	GC1	nC19	4358928	6,97
16)	36,30	GC1	nC20	2671610	4,27
17)	38,59	GC1	nC21	1470757	2,35
18)	40,78	GC1	nC22	862734	1,38
19)	42,89	GC1	nC23	480273	0,77
20)	44,92	GC1	nC24	286882	0,46
21)	46,88	GC1	nC25	154871	0,25
22)	48,77	GC1	nC26	102279	0,16
23)	50,59	GC1	nC27	61472	0,10
24)	52,34	GC1	nC28	51696	0,08
25)	54,05	GC1	nC29	39646	0,06
26)	55,68	GC1	nC30	23089	0,04
27)	57,28	GC1	nC31	24090	0,04
28)	58,82	GC1	nC32	16997	0,03
29)	60,31	GC1	nC33	21198	0,03
30)	61,78	GC1	nC34	13182	0,02
31)	63,28	GC1	nC35	11048	0,02

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	0,53	0,53
Ph/nC18	0,19	0,19
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	2,77	2,77
Pr/Ph	4,09	4,09
nC17/(nC17+nC27)	0,99	0,99
CPI-1	1,02	1,02
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	0,75	0,75

#	Rt.min.	Signal FID	Compound	Area	Amount ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13,06	GC1	C12D26	2426726	3,67
6)	25,34	GC1	C16D34	2912367	3,67
2)	10,42	GC1	nC11	18504578	
3)	13,70	GC1	nC12	19029615	
4)	16,98	GC1	nC13	19080173	
5)	20,17	GC1	nC14	19312309	
7)	22,01	GC1	iC16	6216009	7,84
8)	23,22	GC1	nC15	19386725	24,44
9)	26,11	GC1	nC16	16006232	20,18
10)	27,41	GC1	iC18	3070116	3,87
11)	28,86	GC1	nC17	12403211	15,64
12)	29,01	GC1	pristane	6455050	8,14
13)	31,47	GC1	nC18	8280510	10,44
14)	31,68	GC1	phytane	1813940	2,29
15)	33,97	GC1	nC19	5407640	6,82
16)	36,35	GC1	nC20	3319955	4,19
17)	38,63	GC1	nC21	2035918	2,57
18)	40,83	GC1	nC22	1195655	1,51
19)	42,93	GC1	nC23	700812	0,88
20)	44,96	GC1	nC24	457804	0,58
21)	46,91	GC1	nC25	272894	0,34
22)	48,80	GC1	nC26	184625	0,23
23)	50,62	GC1	nC27	131225	0,17
24)	52,37	GC1	nC28	103234	0,13
25)	54,07	GC1	nC29	101780	0,13
26)	55,72	GC1	nC30	63305	0,08
27)	57,31	GC1	nC31	50361	0,06
28)	58,86	GC1	nC32	32985	0,04
29)	60,36	GC1	nC33	38778	0,05
30)	61,82	GC1	nC34	23612	0,03
31)	63,34	GC1	nC35	18223	0,02

## 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: 8\_1\_S.D  
Sample name: 6305/8-1 sat  
Data File Path: C:\HPCHEM1\DATA\6305\_8\_1\  
Misc. info.: 2908m

Vial no.: 2  
Method: MSD\_S\_E2  
Operator: Marian  
Date: #VALUE!

Response curve y = ax  
Response factors equally 1.0

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	0,52	0,52
Ph/nC18	0,22	0,22
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	2,38	2,38
Pr/Ph	3,56	3,56
nC17/(nC17+nC27)	0,99	0,99
CPI-1	1,07	1,07
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	0,83	0,83

## **Sediment samples**



#	Rt.min.	Signal FID	Compound	Area	Amount ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13.07	GC1	C12D26	13674771	3.84
6)	25.39	GC1	C16D34	21744262	3.84
2)	10.35	GC1	nC11	13167	
3)	13.60	GC1	nC12	23692	
4)	16.85	GC1	nC13	29196	
5)	20.03	GC1	nC14	44034	
7)	21.94	GC1	iC16	30562	0.01
8)	23.07	GC1	nC15	51959	0.01
9)	25.98	GC1	nC16	52275	0.01
10)	27.35	GC1	iC18	15867	0.00
11)	28.74	GC1	nC17	49216	0.01
12)	28.91	GC1	pristane	75212	0.01
13)	31.37	GC1	nC18	38585	0.01
14)	31.63	GC1	phytane	23076	0.00
15)	33.89	GC1	nC19	42040	0.01
16)	36.29	GC1	nC20	45977	0.01
17)	38.59	GC1	nC21	46344	0.01
18)	40.79	GC1	nC22	38525	0.01
19)	42.91	GC1	nC23	35585	0.01
20)	44.94	GC1	nC24	28490	0.01
21)	46.89	GC1	nC25	33125	0.01
22)	48.78	GC1	nC26	25110	0.00
23)	50.60	GC1	nC27	46037	0.01
24)	52.36	GC1	nC28	41491	0.01
25)	54.05	GC1	nC29	66953	0.01
26)	55.70	GC1	nC30	41511	0.01
27)	57.30	GC1	nC31	53764	0.01
28)	58.85	GC1	nC32	34338	0.01
29)	60.35	GC1	nC33	39620	0.01
30)	61.81	GC1	nC34	19297	0.00
31)	63.32	GC1	nC35	16244	0.00

### 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: 3171S.D  
Sample name: 6305\_8\_1, 3171s  
Data File Path: C:\HPCHEM\1\DATA\6305\_8\_1\  
Misc. info.:

Vial no.: 6  
Method: MSD\_S\_E2  
Operator: Hans  
Date: #VALUE!

Response curve  $y = ax$   
Response factors equally 1.0

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	1.53	1.53
Ph/nC18	0.60	0.60
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	2.56	2.56
Pr/Ph	3.26	3.26
nC17/(nC17+nC27)	0.52	0.52
CPI-1	1.43	1.43
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	1.29	1.29

### 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: 3135S.D  
Sample name: 6305\_8\_1, 3135s  
Data File Path: C:\HPCHEM1\DATA\6305\_8\_1\

Misc. info.:

Vial no.: 5  
Method: MSD\_S\_E2  
Operator: Hans  
Date: #VALUE!

Response curve y = ax  
Response factors equally 1.0

#	Rt.min.	Signal FID	Compound	Area	Amount ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13.06	GC1	C12D26	10481590	3.86
6)	25.38	GC1	C16D34	17604912	3.86
2)	10.35	GC1	nC11	17150	
3)	13.59	GC1	nC12	37568	
4)	16.86	GC1	nC13	41703	
5)	20.03	GC1	nC14	67888	
7)	21.94	GC1	iC16	39541	0.01
8)	23.07	GC1	nC15	55680	0.01
9)	25.98	GC1	nC16	61520	0.01
10)	27.35	GC1	iC18	16750	0.00
11)	28.74	GC1	nC17	52694	0.01
12)	28.91	GC1	pristane	94655	0.02
13)	31.38	GC1	nC18	43041	0.01
14)	31.63	GC1	phytane	27404	0.01
15)	33.89	GC1	nC19	38294	0.01
16)	36.29	GC1	nC20	37215	0.01
17)	38.59	GC1	nC21	37242	0.01
18)	40.79	GC1	nC22	29142	0.01
19)	42.91	GC1	nC23	34379	0.01
20)	44.94	GC1	nC24	27998	0.01
21)	46.89	GC1	nC25	43456	0.01
22)	48.78	GC1	nC26	32394	0.01
23)	50.60	GC1	nC27	66675	0.01
24)	52.36	GC1	nC28	40187	0.01
25)	54.06	GC1	nC29	82819	0.02
26)	55.70	GC1	nC30	25472	0.01
27)	57.30	GC1	nC31	63541	0.01
28)	58.85	GC1	nC32	25840	0.01
29)	60.35	GC1	nC33	50194	0.01
30)	61.81	GC1	nC34	19628	0.00
31)	63.32	GC1	nC35	15505	0.00

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	1.80	1.80
Ph/nC18	0.64	0.64
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	2.82	2.82
Pr/Ph	3.45	3.45
nC17/(nC17+nC27)	0.44	0.44
CPI-1	2.05	2.05
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	1.35	1.35

### 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: 3081S.D  
Sample name: 6305\_8\_1, 3081s  
Data File Path: C:\HPCHEM1\DATA\6305\_8\_1\

Misc. info.:

Vial no.: 4  
Method: MSD\_S\_E2  
Operator: Hans  
Date: #VALUE!

Response curve y = ax  
Response factors equally 1.0

#	Rt.min.	Signal FID	Compound	Area	Amount ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13.10	GC1	C12D26	21287976	4.44
6)	25.43	GC1	C16D34	32810698	4.44
2)	10.35	GC1	nC11	47236	
3)	13.60	GC1	nC12	103096	
4)	16.85	GC1	nC13	89088	
5)	20.03	GC1	nC14	160361	
7)	21.94	GC1	iC16	61538	0.01
8)	23.07	GC1	nC15	123225	0.02
9)	25.99	GC1	nC16	116268	0.02
10)	27.35	GC1	iC18	28752	0.00
11)	28.74	GC1	nC17	101040	0.01
12)	28.91	GC1	pristane	151778	0.02
13)	31.37	GC1	nC18	63520	0.01
14)	31.63	GC1	phytane	43808	0.01
15)	33.89	GC1	nC19	59918	0.01
16)	36.29	GC1	nC20	51979	0.01
17)	38.59	GC1	nC21	55308	0.01
18)	40.79	GC1	nC22	42262	0.01
19)	42.90	GC1	nC23	48396	0.01
20)	44.94	GC1	nC24	39066	0.01
21)	46.89	GC1	nC25	59427	0.01
22)	48.78	GC1	nC26	43730	0.01
23)	50.60	GC1	nC27	98206	0.01
24)	52.36	GC1	nC28	54440	0.01
25)	54.06	GC1	nC29	154027	0.02
26)	55.73	GC1	nC30	37656	0.01
27)	57.30	GC1	nC31	111521	0.02
28)	58.85	GC1	nC32	34125	0.00
29)	60.35	GC1	nC33	74640	0.01
30)	61.80	GC1	nC34	19471	0.00
31)	63.32	GC1	nC35	23461	0.00

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	1.50	1.50
Ph/nC18	0.69	0.69
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	2.18	2.18
Pr/Ph	3.46	3.46
nC17/(nC17+nC27)	0.51	0.51
CPI-1	2.45	2.45
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	1.38	1.38

## 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: 3051S.D  
Sample name: 6305\_8\_1, 3051s  
Data File Path: C:\HPCHEM\1\DATA\6305\_8\_1\  
Misc. info.:

Vial no.: 3  
Method: MSD\_S\_E2  
Operator: Hans  
Date: #VALUE!

Response curve  $y = ax$   
Response factors equally 1.0

#	Rt.min.	Signal	Compound	Area	Amount
		FID			ug/mg
Internal standards (if added):					
1)	13.06	GC1	C12D26	10359150	4.21
6)	25.37	GC1	C16D34	15510856	4.21
2)	10.35	GC1	nC11	15332	
3)	13.59	GC1	nC12	38879	
4)	16.85	GC1	nC13	52765	
5)	20.03	GC1	nC14	101183	
7)	21.94	GC1	iC16	39220	0.01
8)	23.07	GC1	nC15	89482	0.02
9)	25.98	GC1	nC16	117936	0.03
10)	27.35	GC1	iC18	21801	0.01
11)	28.74	GC1	nC17	86013	0.02
12)	28.91	GC1	pristane	92486	0.03
13)	31.37	GC1	nC18	80770	0.02
14)	31.63	GC1	phytane	34775	0.01
15)	33.89	GC1	nC19	66473	0.02
16)	36.29	GC1	nC20	60972	0.02
17)	38.59	GC1	nC21	67519	0.02
18)	40.79	GC1	nC22	48059	0.01
19)	42.90	GC1	nC23	53899	0.01
20)	44.94	GC1	nC24	41962	0.01
21)	46.89	GC1	nC25	54833	0.01
22)	48.78	GC1	nC26	40229	0.01
23)	50.60	GC1	nC27	68846	0.02
24)	52.35	GC1	nC28	42352	0.01
25)	54.06	GC1	nC29	137267	0.04
26)	55.70	GC1	nC30	30949	0.01
27)	57.29	GC1	nC31	73081	0.02
28)	58.85	GC1	nC32	29295	0.01
29)	60.34	GC1	nC33	67622	0.02
30)	61.81	GC1	nC34	15308	0.00
31)	63.32	GC1	nC35	19567	0.01

Ratios:	Area	Amount
Pr/nC17	1.08	1.08
Ph/nC18	0.43	0.43
(Pr/nC17)/(Ph/nC18)	2.50	2.50
Pr/Ph	2.66	2.66
nC17/(nC17+nC27)	0.56	0.56
CPI-1	2.24	2.24
CPI-2 (2*nC27/(nC26+nC27))	1.26	1.26