

(4)

ORIGINAL!

ORGANIC CARBON & PYROLYSIS DATA

(AMOCO) CATHEDRAL RIVER UNIT #1

Save this copy for
permanent reference -
The pages are wide enough to
contain all the numbers.

Sampling Intervals

50' through 980'	:	30' samples
980' - 1010'	:	insufficient sample (no sample taken)
1010' - 2000'	:	30' samples
2110 - 2120'	:	10' sample
2160' - 2170'	:	insufficient sample (no sample taken)
2270' - 2280'	:	10' sample
2230' - 2240'	:	insufficient sample (no sample taken)
3020' - 3030'	:	sandy interval (no sample taken)
3550' - 3580'	:	sandy interval (no sample taken)
3580' - 3630'	:	30' samples
3630' - 3640'	:	sample missing
3640' - 4970'	:	30' samples
4970' - 4980'	:	insufficient sample (no sample taken)
4980' - 5100'	:	30' samples
5220' - 5340'	:	30' samples
5340' - 5350'	:	sandy interval (no sample taken)
5350' - 5360'	:	insufficient sample (no sample taken)
5360' - 5450'	:	30' samples
5450' - 5470'	:	insufficient sample (no sample taken)
5470' - 5560'	:	30' samples
5770' - 5790'	:	20' sample
6170' - 6530'	:	30' samples

RECEIVED

DEC 07 1982

Alaska Oil & Gas Cons. Commission
Anchorage

(AMOCO) CATHEDRAL RIVER UNIT #1

Sampling Intervals

6530' through 6540'	:	Insufficient sample
6540' - 6720	:	30' samples
6720' - 6730'	:	Insufficient sample
6730' - 7000'	:	30' samples
7060' - 7070'	:	10' sample
7170' - 7180'	:	10' sample
7240' - 7270'	:	30' sample
7320' - 7360'	:	40' sample
7420' - 7430'	:	10' sample
7580' - 7600'	:	20' sample
7730' - 7760'	:	30' sample
7780' - 7810'	:	30' sample
7810' - 7840'	:	30' sample
7930' - 7950'	:	20' sample
8000' - 14000'	:	100' samples

RECEIVED

DEC 21 1982

Alaska Oil & Gas Cons. Commission
Anchorage

EXLOG

GEOCHEMICAL
LABORATORYRECEIVED
DEC 07 1982

GMC DATA REPORT

Alaska Oil & Gas Cons. Commission
Anchorage

ORGANIC CARBON & PYROLYSIS DATA

DATE: December 7, 1982

WELL: Cathedral River Unit #1

AMPLE DEPTH	TOC %	S1 (mg/g)	S2 (mg/g)	S3 (mg/g)	Tmax (°C)	S1 (S1+S2)	S2 S3	S2 TOC ($\frac{\text{mg HC}}{\text{g TOC}}$)	S3 TOC ($\frac{\text{mg CO}_2}{\text{g TOC}}$)
80	0.15	0.08	0.06	0.27	422	0.57	0.22	40	180
110	0.15	0.08	0.05	0.18	427	0.62	0.28	33	120
140	0.12	0.05	0.03	0.16	0	0.63	0.19	25	133
170	0.19	0.04	0.06	0.17	423	0.40	0.35	32	89
200	0.26	0.15	0.13	0.27	427	0.54	0.48	50	104
230	0.14	0.10	0.03	0.44	0	0.77	0.07	21	314
260	0.12	0.10	0.03	0.50	0	0.77	0.06	25	417
290	0.14	0.12	0.04	0.23	0	0.75	0.17	29	164
320	0.17	0.10	0.09	0.13	427	0.53	0.69	53	76
350	0.15	0.17	0.06	0.27	422	0.74	0.22	40	180
380	0.21	0.11	0.10	0.09	425	0.52	1.11	48	43
410	0.18	0.22	0.12	0.25	424	0.65	0.48	67	139
440	0.14	0.17	0.06	0.63	428	0.74	0.10	43	450
470	0.16	0.16	0.06	0.09	428	0.73	0.67	38	56
500	0.17	0.19	0.06	0.12	427	0.76	0.50	35	71
530	0.14	0.18	0.05	0.08	421	0.78	0.63	36	57
560	0.20	0.12	0.06	0.16	424	0.67	0.38	30	80
590	0.20	0.11	0.08	0.00	426	0.58	--	40	0
620	0.23	0.14	0.13	0.00	424	0.55	--	57	0
650	0.22	0.19	0.13	0.00	425	0.59	--	59	0
680	0.18	0.25	0.08	0.00	426	0.76	--	44	0
710	0.15	0.14	0.06	0.00	427	0.70	--	40	0

RECEIVED
 DEC 07 1982
 GMC DATA REPORT

EXLOG
 GEOCHEMICAL
 LABORATORY

ORGANIC CARBON & PYROLYSIS DATA

DATE: December 7, 1982
 WELL: Cathedral River Unit 1

Alaska Oil & Gas Cons. Commission
 Anchorage

AMPLE DEPTH	TOC %	S1 (mg/g)	S2 (mg/g)	S3 (mg/g)	Tmax (°C)	S1 (S1+S2)	S2 S3	S2 ($\frac{\text{mg HC}}{\text{g TOC}}$)	S3 ($\frac{\text{mg CO}_2}{\text{g TOC}}$)
740	0.19	0.10	0.14	0.28	427	0.42	0.50	74	147
770	0.26	0.09	0.19	0.22	427	0.32	0.86	73	85
800	0.33	0.10	0.26	0.19	429	0.28	1.36	79	58
830	0.23	0.09	0.16	0.14	430	0.36	1.14	70	61
860	0.20	0.10	0.07	0.19	429	0.59	0.37	35	95
890	0.17	0.24	0.11	0.18	430	0.69	0.61	65	106
920	0.20	0.10	0.14	0.00	428	0.42	--	70	0
950	0.16	0.12	0.09	0.19	428	0.57	0.47	56	119
980	0.21	0.10	0.12	0.03	427	0.45	4.00	57	14
1040	0.18	0.10	0.11	0.23	427	0.48	0.48	61	128
1070	0.22	0.11	0.11	0.23	427	0.50	0.48	50	105
1100	0.20	0.14	0.16	0.05	427	0.47	3.20	80	25
1130	0.21	0.10	0.12	0.27	427	0.45	0.44	57	129
1160	0.20	0.10	0.16	0.25	424	0.38	0.64	80	125
1190	0.23	0.12	0.20	0.24	424	0.38	0.83	87	104
1220	0.25	0.14	0.21	0.21	426	0.40	1.00	84	84
1250	0.26	0.14	0.23	0.25	429	0.38	0.92	88	96
1280	0.29	0.14	0.19	0.23	427	0.42	0.83	66	79
1310	0.18	0.15	0.15	0.30	429	0.50	0.50	83	167
1340	0.18	0.14	0.12	0.16	428	0.54	0.75	67	89
1370	0.24	0.13	0.22	0.16	426	0.37	1.38	92	67

GMC DATA REPORT

EXLOG
GEOCHEMICAL
LABORATORY

RECEIVED

DEC 07 1982

Alaska Oil & Gas Cons. Commission
Anchorage

ORGANIC CARBON & PYROLYSIS DATA

DATE: December 7, 1982

WELL: Cathedral River Unit #1

$\frac{S2}{TOC} \times 100$ $\frac{S3}{TOC} \times 100$ $\frac{S3}{TOC} \times 100$

$\left(\frac{mg}{g} HC\right)$ $\left(\frac{mg}{g} CO2\right)$

TOC %

SAMPLE
DEPTH

S1 (mg/g)	S2 (mg/g)	S3 (mg/g)	Tmax (°C)	$\frac{S1}{(S1+S2)}$	S2 $\frac{S2}{S3}$	$\frac{S2}{TOC} \times 100$ $\left(\frac{mg}{g} HC\right)$	$\frac{S3}{TOC} \times 100$ $\left(\frac{mg}{g} CO2\right)$
0.18	0.14	0.13	427	0.52	0.81	72	89
0.19	0.11	0.12	426	0.48	0.92	63	68
0.17	0.12	0.12	427	0.50	1.33	71	53
0.15	0.11	0.09	427	0.55	0.75	60	80
0.14	0.10	0.08	426	0.56	0.67	57	86
0.12	0.07	0.08	425	0.47	0.40	67	167
0.15	0.07	0.10	426	0.41	0.42	67	160
0.12	0.07	0.08	427	0.47	0.35	67	192
0.13	0.06	0.09	427	0.40	0.45	69	154
0.17	0.10	0.11	427	0.48	0.52	65	124
0.13	0.09	0.09	426	0.50	0.36	69	192
0.15	0.09	0.11	427	0.45	0.46	73	160
0.18	0.07	0.12	425	0.37	0.36	67	183
0.18	0.07	0.10	428	0.41	0.33	56	167
0.19	0.07	0.09	427	0.44	0.30	47	158
0.17	0.08	0.10	424	0.44	0.34	59	171
0.14	0.08	0.07	425	0.53	0.26	50	193
0.15	0.08	0.07	425	0.53	0.23	47	207
0.17	0.10	0.11	427	0.48	0.39	65	165
0.18	0.09	0.12	424	0.43	0.39	67	172
0.13	0.10	0.07	426	0.59	0.22	54	246
0.09	0.08	0.03	0	0.73	0.16	33	211

GMC DATA REPORT

RECEIVED
DEC 07 1982

Alaska Oil & Gas Corp. Commission
Anchorage

EXLOG
GEOCHEMICAL
LABORATORY

ORGANIC CARBON & PYROLYSIS DATA

DATE: December 7, 1982

WELL:

Cathedral River Unit #1

SAMPLE DEPTH	TOC %	S1 (mg/g)	S2 (mg/g)	S3 (mg/g)	Tmax (°C)	S1 (S1+S2)	S2 S3	S2 TOC ($\frac{\text{mg HC}}{\text{g TOC}}$)	S3 TOC ($\frac{\text{mg CO2}}{\text{g TOC}}$)
2280	0.10	0.09	0.04	0.39	0	0.69	0.10	40	390
3610	0.08	0.09	0.05	0.03	426	0.64	1.67	63	38
3630	0.19	0.08	0.10	0.02	428	0.44	5.00	53	11
3670	0.17	0.08	0.09	0.27	427	0.47	0.33	53	159
3700	0.17	0.08	0.09	0.23	428	0.47	0.39	53	135
3730	0.15	0.07	0.09	0.04	428	0.44	2.25	60	27
3760	0.15	0.09	0.09	0.16	430	0.50	0.56	60	107
3790	0.15	0.10	0.10	0.11	431	0.50	0.91	67	73
3820	0.17	0.12	0.14	0.25	428	0.46	0.56	82	147
3850	0.17	0.11	0.12	0.21	429	0.48	0.57	71	124
3880	0.20	0.10	0.15	0.09	428	0.40	1.67	75	45
3910	0.18	0.09	0.12	0.02	431	0.43	6.00	67	11
3940	0.16	0.07	0.10	0.05	430	0.41	2.00	63	31
3970	0.17	0.08	0.09	0.00	429	0.47	--	53	0
4000	0.16	0.07	0.08	0.01	429	0.47	8.00	50	6
4030	0.18	0.09	0.16	0.27	428	0.36	0.59	89	150
4060	0.24	0.08	0.14	0.33	427	0.36	0.42	58	138
4100	0.26	0.06	0.16	0.38	427	0.27	0.42	62	146
4180	0.26	0.09	0.18	0.34	428	0.33	0.53	69	131
4220	0.21	0.07	0.11	0.38	429	0.39	0.29	52	181
4350	0.23	0.06	0.12	0.39	430	0.33	0.31	52	170

GMC DATA REPORT

EXLOG
GEOCHEMICAL
LABORATORY

RECEIVED

DEC 07 1982

Alaska Oil & Gas Co. Inc. - Anchorage

ORGANIC CARBON & PYROLYSIS DATA

DATE: November 7, 1982

WELL: Cathedral River Unit #1

AMPLE DEPTH	TOC %	S1 (mg/g)	S2 (mg/g)	S3 (mg/g)	T _{max} (°C)	$\frac{S1}{(S1+S2)}$	$\frac{S2}{S3}$	$\frac{S2}{TOC} \times 100$ $(\frac{mg}{g} \frac{HC}{TOC})$	$\frac{S3}{TOC} \times 10$ $(\frac{mg}{g} CO_2)$
4380	0.24	0.06	0.13	0.36	430	0.32	0.36	54	150
4410	0.19	0.09	0.11	0.24	431	0.45	0.46	58	126
4440	0.23	0.10	0.14	0.35	429	0.42	0.40	61	152
4470	0.24	0.08	0.13	0.34	430	0.38	0.38	54	142
4500	0.24	0.07	0.13	0.39	429	0.35	0.33	54	163
4530	0.23	0.08	0.17	0.26	430	0.32	0.65	74	113
4560	0.18	0.07	0.10	0.26	428	0.41	0.38	56	144
4590	0.21	0.08	0.10	0.36	429	0.44	0.28	48	171
4620	0.20	0.11	0.13	0.34	429	0.46	0.38	65	170
4650	0.16	0.07	0.07	0.39	431	0.50	0.18	44	244
4680	0.23	0.07	0.12	0.49	431	0.37	0.24	52	213
4710	0.22	0.06	0.14	0.48	430	0.30	0.29	64	218
4740	0.17	0.06	0.07	0.14	430	0.46	0.50	41	82
4770	0.17	0.09	0.11	0.25	431	0.45	0.44	65	147
4800	0.21	0.08	0.10	0.25	428	0.44	0.40	48	119
4830	0.23	0.10	0.13	0.21	431	0.43	0.62	57	91
4860	0.24	0.09	0.09	0.32	433	0.50	0.28	38	133
4890	0.21	0.11	0.13	0.21	429	0.46	0.62	62	100
4920	0.19	0.14	0.14	0.28	428	0.50	0.50	74	147
4950	0.18	0.09	0.10	0.23	431	0.47	0.43	56	128
4970	0.19	0.09	0.09	0.28	428	0.50	0.32	47	150

RECEIVED
DEC 07 1982

ORGANIC CARBON & PYROLYSIS DATA

DATE: December 7, 1982

WELL: Cathedral River Unit #1

AMPLE DEPTH	TOC %	S1 (mg/g)	S2 (mg/g)	S3 (mg/g)	Tmax (°C)	S1 (S1+S2)	S2 S3	S2 TOC ($\frac{\text{mg IIC}}{\text{g TOC}}$)	S3 TOC ($\frac{\text{mg CO}_2}{\text{g TOC}}$)
								$\frac{S2}{TOC} \times 100$	$\frac{S3}{TOC} \times 10$
5010	0.18	0.07	0.10	0.27	431	0.41	0.37	56	150
5040	0.22	0.06	0.12	0.42	429	0.33	0.29	55	191
5070	0.31	0.06	0.17	0.42	432	0.26	0.40	55	135
5100	0.26	0.08	0.18	0.15	431	0.31	1.20	69	58
5250	0.28	0.09	0.17	0.10	432	0.35	1.70	61	36
5280	0.39	0.13	0.28	0.12	433	0.32	2.33	72	31
5310	0.29	0.10	0.10	0.21	432	0.50	0.48	34	72
5340	0.31	0.10	0.16	0.19	434	0.38	0.84	52	61
5390	0.25	0.09	0.11	0.34	434	0.45	0.32	44	136
5420	0.26	0.09	0.15	0.33	435	0.38	0.45	58	127
5450	0.29	0.14	0.20	0.18	437	0.41	1.11	69	62
5500	0.24	0.13	0.14	0.19	435	0.48	0.74	58	79
5530	0.20	0.13	0.12	0.21	438	0.52	0.57	60	105
5560	0.22	0.10	0.10	0.37	439	0.50	0.27	45	168
5790	0.09	0.10	0.13	0.18	435	0.43	0.72	144	200
6200	0.31	0.08	0.16	0.19	434	0.33	0.84	52	61
6230	0.36	0.11	0.21	0.25	436	0.34	0.84	58	69
6260	0.50	0.12	0.36	0.28	437	0.25	1.29	72	56
6290	0.57	0.16	0.58	0.23	435	0.22	2.52	102	40
6320	0.48	0.13	0.41	0.36	437	0.24	1.14	85	75

GMC DATA REPORT

EXLOG
GEOCHEMICAL
LABORATORY

ORGANIC CARBON & PYROLYSIS DATA

DATE: December 7, 1982

WELL: Cathedral River Unit #1

AMPLE DEPTH	TOC %	S1 (mg/g)	S2 (mg/g)	S3 (mg/g)	Tmax (°C)	$\frac{S1}{(S1+S2)}$	$\frac{S2}{S3}$	$\frac{S2}{TOC} \times 100$ $(\frac{mg HC}{g TOC})$	$\frac{S3}{TOC} \times 100$ $(\frac{mg CO2}{g TOC})$
6350	0.42	0.12	0.27	0.45	437	0.31	0.60	64	107
6380	0.52	0.14	0.48	0.27	435	0.23	1.78	92	52
6410	0.43	0.14	0.37	0.32	435	0.27	1.16	86	74
6440	0.34	0.12	0.22	0.27	434	0.35	0.81	65	79
6470	0.31	0.11	0.19	0.28	435	0.37	0.68	61	90
6500	0.42	0.15	0.35	0.23	438	0.30	1.52	83	55
6530	0.59	0.16	0.43	0.32	439	0.27	1.34	73	54

RECEIVED
DEC 07 1982
Alaska Oil & Gas Cons. Com.
Anchorage

GMC DATA REPORT

Alaska Oil & Gas Cons. Commission
AnchorageRECEIVED
DEC 21 1982

ORGANIC CARBON & PYROLYSIS DATA

DATE: December 21, 1982
WELL: Cathedral River Unit #1

SAMPLE DEPTH	TOC %	S1 (mg/g)	S2 (mg/g)	S3 (mg/g)	Tmax (°C)	S1 (S1+S2)	S2 S3	S2 TOC ($\frac{\text{mg HC}}{\text{g TOC}}$)	S3 TOC ($\frac{\text{mg CO}_2}{\text{g TOC}}$)	
6570	0.59	0.19	0.61	0.29	438	0.24	2.10	103	49	
6600	0.61	0.30	0.73	0.26	436	0.29	2.81	120	43	
6630	0.62	0.27	0.73	0.49	434	0.27	1.49	118	79	
6660	0.70	0.24	0.79	0.48	437	0.23	1.65	113	69	
6690	0.31	0.15	0.24	0.40	430	0.38	0.60	77	129	
6720	0.32	0.13	0.17	0.27	434	0.43	0.63	53	84	
6760	0.34	0.11	0.14	0.30	430	0.44	0.47	41	88	
6790	0.28	0.11	0.15	0.25	436	0.42	0.60	54	89	
6820	0.31	0.12	0.23	0.67	433	0.34	0.34	74	216	
6850	0.25	0.07	0.08	0.40	426	0.47	0.20	32	160	
6880	0.31	0.10	0.14	0.00	436	0.42	-	45	0	
6910	0.37	0.13	0.20	0.00	436	0.39	-	54	0	
6940	0.30	0.11	0.13	0.00	441	0.46	-	43	0	
6970	0.24	0.11	0.09	0.10	434	0.55	0.90	38	42	
7000	0.16	0.07	0.05	0.08	435	0.58	0.63	31	50	
7070	0.24	0.10	0.11	0.24	431	0.48	0.46	46	100	
7180	0.18	0.10	0.11	0.14	423	0.48	0.79	61	78	
7270	0.35	0.13	0.16	0.19	441	0.45	0.84	46	54	
7360	0.23	0.10	0.09	0.18	445	0.53	0.50	39	78	
7430	0.24	0.09	0.10	0.15	444	0.47	0.67	42	63	
7600	0.24	0.09	0.09	0.23	448	0.50	0.39	38	96	
7760	0.30	0.09	0.15	0.26	448	0.38	0.58	50	87	

RECEIVED

DEC 21 1982

ORGANIC CARBON & PYROLYSIS DATA

DATE: December 21, 1982

WELL: Cathedral River Unit #1

Alaska Oil & Gas Cons. Commission										
SAMPLE DEPTH	4 TOC %	S1 Anchorage		S2 (mg/g)	S3 (mg/g)	Tmax (°C)	S1 (S1+S2)	S2 S3	S2 X 100 TOC ($\frac{\text{mg HC}}{\text{g TOC}}$)	S3 X 100 TOC ($\frac{\text{mg CO}_2}{\text{g TOC}}$)
		S1 (mg/g)	S2 (mg/g)							
7810	0.37	0.10	0.20	0.24	448	0.33	0.83	54	65	
7840	0.41	0.14	0.21	0.28	447	0.40	0.75	51	68	
7950	0.58	0.15	0.26	0.36	452	0.37	0.72	45	62	
3100	0.53	0.23	0.38	0.22	441	0.38	1.73	72	42	
3200	0.47	0.16	0.29	0.19	445	0.36	1.53	62	40	
3300	0.58	0.20	0.38	0.21	453	0.34	1.81	66	36	
3400	0.54	0.19	0.33	0.17	456	0.37	1.94	61	31	
8500	0.49	0.17	0.29	0.24	452	0.37	1.21	59	49	
8600	0.57	0.18	0.38	0.40	444	0.32	0.95	67	70	
8700	0.78	0.28	2.06	0.34	429	0.12	6.06	264	44	
8800	0.79	0.26	1.39	0.49	432	0.16	2.84	176	62	
8900	1.58	0.49	5.84	0.50	430	0.08	11.68	370	32	
9000	1.77	0.60	6.80	0.51	429	0.08	13.33	384	29	
9100	1.43	0.63	4.39	0.74	430	0.13	5.93	307	52	
9200	1.09	0.76	2.44	0.68	430	0.24	3.59	224	62	
9300	0.36	0.42	1.15	0.92	429	0.27	1.25	319	256	
9400	0.71	0.28	0.37	0.90	425	0.43	0.41	52	127	
9500	0.62	0.25	0.41	0.49	423	0.38	0.84	66	79	
9600	0.67	0.25	0.42	0.34	423	0.37	1.24	63	51	
9700	0.77	0.33	0.47	0.95	424	0.41	0.49	61	123	
9800	0.65	0.22	0.31	0.46	424	0.42	0.67	48	71	
9900	0.66	0.25	0.32	0.35	361	0.44	0.91	48	53	

Page 11/13

GMC DATA REPORT

EXLOG
GEOCHEMICAL
LABORATORY

RECEIVED

DEC 21 1982

ORGANIC CARBON & PYROLYSIS DATA

DATE: December 21, 1982

WELL: Cathedral River unit #1

REPORT

DEC 2 1 1982

Alaska Oil & Gas Cons. Commission
Anchorage S1

SAMPLE DEPTH	TOC %	S1 (mg/g)	S2 (mg/g)	S3 (mg/g)	Tmax (OC)	S1 (S1+S2)	S2 S3	S2 X 100 TOC ($\frac{\text{mg}}{\text{g}} \frac{\text{HC}}{\text{TOC}}$)	S3 TOC ($\frac{\text{mg}}{\text{g}} \frac{\text{CO}_2}{\text{TOC}}$)
12400	1.10	0.46	1.45	0.66	424	0.24	2.20	132	60
12500	1.21	0.50	1.99	0.38	424	0.20	5.24	164	31
12600	1.40	0.56	3.40	0.59	426	0.14	5.76	243	42
12700	1.65	0.79	5.13	0.58	425	0.13	8.84	311	35
12800	1.13	0.48	1.54	0.58	428	0.24	2.66	136	51
12900	1.08	0.52	1.12	0.51	424	0.32	2.20	104	47
13000	1.22	0.49	1.74	0.52	426	0.22	3.35	143	43
13100	1.17	0.48	1.00	0.64	425	0.32	1.56	85	55
13200	1.21	0.49	1.37	0.99	425	0.26	1.38	113	82
13300	0.71	0.27	0.62	0.60	422	0.30	1.03	87	85
13400	0.66	0.25	0.41	0.43	420	0.38	0.95	62	65
13500	0.77	0.27	0.30	0.42	412	0.47	0.71	39	55
13600	0.76	0.28	0.48	0.54	421	0.37	0.89	63	71
13700	0.79	0.26	0.49	0.48	419	0.35	1.02	62	61
13800	0.97	0.30	0.41	0.44	416	0.42	0.93	42	45
13900	0.89	0.30	0.37	0.36	416	0.45	1.03	42	40
14000	0.89	0.30	0.35	0.29	423	0.46	1.21	39	33