

Denne rapport  
tilhører



**L&U DOK. SENTER**

L. NR. 20084260003

KODE Well 31/2-13 nr.11

Returneres etter bruk

**UTLÅN FRA FJERNARKIVET. UTLÅN ID: 02-0752**

**MASKINVN 14, FORUS - ADRESSE ST-MA**

LÅNETAKER ER ANSVARLIG FOR RETUR AV DETTE DOKUMENTET. VENNLIGST RETURNER  
DET STRAKS ETTER AT DET ER FERDIGBEHANDLET.

**Dokument:**

Arkiv:	ARKAS	Plassering:	CP0205V
Arkivstykke/Ref:	00.S95.221-46 Merknad:		
Beskrivelse:	31/2-13 NR.-11		
Bestilt av:	lillian S. Liland	Antall utlånte dokumenter:	1

**Utlånt til:**

Navn:	Kirsten Marietta Nordgård	Fax:	
Adresse:	BE-SA F1 13	E-post:	KMC@statoil.com
Telefon:	1512927	Org:	T-S DVT TID

OK

**Behandling:**

Status:	Utlånt	Dato:	10.12.2002
Lev. frist:	31.01.2003	Utlånt av:	Almaz Shenkoru
Merknad:			

A/S NORSKE SHELL

WELL: 31/2-13

PORO-PERM RESULTS

**CORE LABORATORIES**  
*Petroleum Reservoir Engineering*  
 CCB · ÅGOTNES

PAGE 1

NORSKE SHELL  
 SL/2-13  
 HROLL

DATE : APRIL 1984  
 FORMATION :  
 DRILG. FLUID: OILBASED MUD  
 LOCATION :

FILE NO : NDR 840003  
 ANALYSTS : STEVE ERSKINE  
 ELEVATION:

FINAL RESULTS

SAMPLE NUMBER	DEPTH	PERM. TO HORIZONTAL	AIR VERTICAL	He	FOROSITY	FLUID OIL	SATS. WTR	GRAIN DEN	GAMMA DIGIT	DESCRIPTION
---------------	-------	---------------------	--------------	----	----------	-----------	-----------	-----------	-------------	-------------

CORE 1 BEGINS 1744

CORE 1 ENDS 1754, 0.8m RUBBLE RECOVERED, SST LMY-CMT

CORE 2

2	1754.00	0.01			0.8					2.70
3	1754.36	0.01			0.6					2.69
4	1754.73	687.			27.8					2.68
5	1755.00	337.			32.0					2.65
6	1755.39	597.			35.6					2.65
7	1755.74	0.02			0.9					2.71
8	1756.03	244.			36.3					2.69
9	1756.28	97.			28.1					2.73
10	1756.68	<0.01			0.5					2.70
11	1756.94	0.01			1.3					2.70
12	1757.37	<0.01			0.1					2.68
13	1757.55									

CORE 2 ENDS 1757.6

CORE 3

14	1772.12	0.01			3.1					2.69
15	1772.42	0.01			0.7					2.68
16	1772.87	69.			27.2					2.67

RUBBLE

Disse analysene, eller tommene baseres på observasjoner og materiell skaffet til veie av klienter, som denne rapporten eksklusiv og fortløpig er laget for. Det inferte arbeidet representerer de beste tolkninger Core Laboratories Norsk er i stand til å gi, (med forbehold om feil og utlæstelser). Likevel frasier Core Laboratories Norsk og deres personell seg alt ansvar og gir derfor ingen overtak på grunnlag av disse data, som f.eks produktivitet, aktuelle operasjoner, og lønnsomhet fra en hver olje, gass eller mineral brønn eller sand, som en slik rapport er basert på.

CORE LABORATORIES  
*Petroleum Reservoir Engineering*  
 CCB · ÅGOTNES

PAGE 2

URSKE SHELL  
 31/3 13

DATE : APRIL 1984  
 FORMATION :

FILE NO : NDR 840003  
 ANALYSTS : STEVE ERSKINE

FINAL RESULTS

SAMPLE NUMBER	DEPTH	FERM. TO AIR		POROSITY He	FLUID OIL	SATS. NVR	GRAIN DEN	GAMMA DIGIT	DESCRIPTION
		HORIZONTAL	VERTICAL						
17	1773.06	38.		29.2			2.60		
18	1773.34	47.		29.6			2.63		
19	1773.90	110.		30.5			2.65		
20	1774.33	190.		32.5			2.67		
21	1774.56	682.		35.1			2.69		
22	1774.97	13500.		37.9			2.68		
23	1775.31								COLLAPSED
24	1775.51	18200.		36.1			2.68		
25	1775.74	264.		32.8			2.68		
26	1776.03	391.		33.7			2.68		
27	1776.37	204.		29.8			2.63		
28	1776.60								COLLAPSED
29	1777.00								AA
30	1777.44	18700.		38.9			2.64		
31	1777.86	2200.		36.6			2.69		
32	1778.19	426.		31.2			2.68		
33	1778.34	7010.		33.1			2.67		
34	1778.82	11900.		37.5			2.64		
35	1778.99	10300.		34.7			2.65		
36	1779.52			37.4			2.66		
37	1779.88	12300.		34.6			2.65		
38	1780.25	18200.		36.3			2.65		
39	1780.58	13200.		28.4			2.66		
40	1780.88	9240.		33.9			2.63		
41	1781.20	23500.		37.6			2.68		
42	1781.34	9130.		26.4			2.68		
43	1781.69	16600.		35.6			2.67		
44	1781.98			38.2			2.67		COLLAPSED

Disse analysene, eller iokningene baseres på observasjoner og materiell skaffet til veie av klienter, som denne rapporten eksklusivt og fortløpig er laget for. Det utførte arbeidet representerer de beste tilkninger Core Laboratories Norsk er i stand til å gi, (med forbehold om feil og uretsaker). Likvel fraser Core Laboratories Norsk og Deres personell seg alt ansvar og gir derfor ingen overtak på grunnlag av disse data, som f.eks. produktivitet, aktuelle operasjonsmet., og lønnsomhet fra en hver ølje, gass eller mineral brønn eller vann, som en slik rapport er basert på.

**CORE LABORATORIES**  
*Petroleum Reservoir Engineering*  
 CCB · ÅGOTNES

PAGE 3

NORSKE SHELL  
 31/2-13

DATE : APRIL 1984  
 FORMATION :

FILE NO : NDR 840003  
 ANALYSTS : STEVE ERSKINE

FINAL RESULTS

SAMPLE NUMBER	DEPTH	PERM. TO HORIZONTAL	AIR VERTICAL	FOROSITY He	FLD OIL	FLUID SATS. W/R	GRAIN DEN	GAMMA DIGIT	DESCRIPTION
45	1782.26	0.01		0.3			2.70		
46	1782.51	0.43		0.7			2.71		
47	1782.75								LS-PLUG NOT TAKEN.
CORE 3 ERDS 1782.8									
CORE 4									
48	1784.00	8100.		33.8			2.67		
49	1784.31	15800.		37.2			2.67		
50	1784.60	23100.		37.7			2.69		
51	1784.90			34.7			2.65		COLLAPSED RUBBLE AA
52	1785.33								
53	1785.66								
54	1786.27	11600.		34.0			2.66		
55	1786.52	20000.		32.9			2.66		
56	1786.79	21100.		36.0			2.69		
57	1787.01	13900.		35.9			2.65		
58	1787.33								
59	1787.62	9800.		35.7			2.65		
60	1788.01	17600.		37.5			2.65		
61	1788.35	12000.		36.8			2.67		
62	1788.57	8710.		31.8			2.67		
63	1788.78	4470.		31.8			2.75		
64	1789.08	7970.		37.4			2.67		
65	1789.79	16600.		36.3			2.66		
66	1789.92	7000.		34.3			2.64		
67	1790.23	20200.		36.3			2.65		
68	1790.75	13300.		36.5			2.65		

Disse analysene, eller tolkningene baseres på observasjoner og materiale skaffet til veie av klienter, som denne rapporten eksklusivt og fortløpig er laget for. Det utførte arbeidet representerer de beste tolkninger Core Laboratories Norsk er i stand til å gi, (med forbehold om feil og uaktualiteter). Likevel frasier Core Laboratories Norsk og Deres personell seg alt ansvar og gir derfor ingen overslag på grunnlag av disse data, som i et produktivitet, akuttuelle operasjoner, og lønnsomheter fra en hver sjø, gass eller mineral brønn eller sand, som en slik rapport er basert på.

**CORE LABORATORIES**  
*Petroleum Reservoir Engineering*  
 CCB · ÅGOTNES

PAGE 4

NORSKE SHELL  
 31.2-13

DATE : APRIL 1984  
 FORMATION :

FILE NO : NOR 840003  
 ANALYSIS : STEVE ERSKINE

FINAL RESULTS

SAMPLE NUMBER	DEPTH	FORM. TO AIR HORIZONTAL	POROSITY He	FLUID OIL	FLUID SATS. WTR	GRAIN DEN	GAMMA DIGIT	DESCRIPTION
69	1791.02	10800.	34.9			2.67		
70	1791.27	9950.	36.3			2.67		
71	1791.68	8720.	36.0			2.72		
72	1792.03	10400.	36.7			2.66		
73	1792.40	4490.	32.3			2.72		
74	1792.67	7680.	32.8			2.66		
75	1793.07	15000.	37.4			2.65		
76	1793.41	14800.	35.0			2.69		
77	1793.68	9870.	29.7			2.68		
78	1793.95	13800.	36.9			2.65		
79	1794.33							RUBBLE
80	1794.70	0.02	0.6			2.69		
81	1794.99	0.01	0.7			2.69		
		CORE 4 ENDS	1795.0					
		CORE 5						
82	1795.29							FRACTURED
83	1795.61	0.01	0.6			2.68		
84	1795.68	0.01	0.4			2.68		
85	1796.00							RUBBLE
86	1796.33							AA
87	1796.66							AA
88	1797.00							AA
89	1797.33							AA
90	1797.89	11600.	36.4			2.55		COLLAPSED
91	1798.10							

Dette analyse, eller tolkningene baseres på observasjoner og materiell skaffet til veie av klienter, som denne rapporten ekslusivt og fortløpig er laget for. Det utførte arbeidet representerer de beste tolkninger Core Laboratories Norsk er i stand til å gi, (med forbehold om feil og uklarheter). Likevel frasier Core Laboratories Norsk og Detses personell seg alt ansvar og gir derfor ingen overtag på grunnlag av disse data, som faks produktivitet, aktuelle operasjoner, og lignende informasjon, som en slik rapport er basert på.

**CORE LABORATORIES**  
*Petroleum Reservoir Engineering*  
 CCB · ÅGOTNES

PAGE 5

NORSKE SHELL  
 31/2-13

DATE : APRIL 1984  
 FORMATION :

FILE NO : NOR B40003  
 ANALYSTS : STEVE ERSKINE

FINAL RESULTS

SAMPLE NUMBER	DEPTH	PERM. TO AIR HORIZONTAL	TO AIR VERTICAL	POROSITY He	FLD OIL	FLUID SATS. WVR	GRAIN DEN	GAMMA DIGIT	DESCRIPTION
92	1798.45	4890.		37.6			2.65		
93	1798.78	4060.		37.5			2.66		
94	1799.00								
95	1799.35	6520.		36.8			2.65		
96	1799.71	9150.		37.7			2.64		
97	1800.23	1710.		33.6			2.65		
98	1800.41	10600.		35.1			2.66		
99	1800.65	9300.		36.3			2.65		
100	1801.03	10400.		36.2			2.65		
101	1801.35	6890.		34.6			2.64		
102	1801.64	4210.		34.9					
103	1802.10								
104	1802.35	6050.		35.4			2.64		COLLAPSED
105	1802.60			37.8			2.67		
106	1802.95	8170.		38.8			2.63		POORLY SHAPED FLUG
107	1803.35	7710.		37.2			2.65		
108	1803.65	6780.		36.7			2.63		
109	1803.99	4250.							
110	1804.31	7580.		35.3			2.64		COLLAPSED
111	1804.69	374.		38.8			2.66		
112	1804.97	4380.		36.4			2.66		
113	1805.19	13000.		38.6			2.65		
114	1805.69	1750.		36.3			2.66		
115	1806.10	2820.		31.8			2.64		
116	1806.30	0.02		2.9			2.68		

CORE 5 ENDS 1806.3

CORE 6 BEGINS 1807.00

Disse analysene, eller tolkningene baseres på observasjoner og materiell skaffet til veie av klienter, som denne rapporten eksklusivt og fortløpig er laget for. Det utferne arbeidet representerer de beste tolkninger Core Laboratories Norsk er i stand til å gi, (med forbehold om feil og uaccidenter). Litetved fraster Core Laboratories Norsk og Deres personell seg alt ansvar og gir da for ingen overslag på grunnlag av disse data, som f.eks produktivitet, aktuelle operasjonsnummer, og lønnsomhet fra en hver olje, gass eller mineral brønn eller sand, som en slik rapport er basert på.

**CORE LABORATORIES**  
*Petroleum Reservoir Engineering*  
 CCB · ÅGOTNES

PAGE 6

NORSKE SHELL  
 31/2-13

DATE : APRIL 1984  
 FORMATION :

FILE NO : NOR 840003  
 ANALYSTS : STEVE ERSKINE

FINAL RESULTS

SAMPLE NUMBER	DEPTH	PERM. TO AIR		POROSITY		FLUID SATS.		GRAIN DEN	GAMMA DIGIT	DESCRIPTION
		HORIZONTAL	VERTICAL	He	FLD	OIL	WTR			
117	1807.20		0.02	2.0				2.67		COLLAPSED
118	1807.36	1300.		35.4				2.69		
119	1807.55	930.		36.1				2.65		
120	1807.89		0.02	1.6				2.69		
121	1808.29		0.01	1.7				2.65		
122	1808.55			31.0				2.66		
123	1809.05	79.		39.6				2.66		
124	1809.34	1100.		31.8				2.64		
125	1809.67	296.		36.7				2.68		
126	1810.01	1500.		29.9				2.65		
127	1810.21	82.		2.9				2.69		
128	1810.52	0.03		1.9				2.67		
129	1810.98	0.01		1.9				2.68		
130	1811.34	0.01		3.9				2.68		
131	1811.62	0.11		30.1				2.66		
132	1812.05	50.		26.2				2.66		
133	1812.30								RUBBLE	
134	1812.77	56.								
CORE 6 ENDS 1813.1										
CORE 7 BEGINS 1813.0										
135	1813.00	37.		28.1				2.65		
136	1813.37	33.		27.6				2.66		
137	1813.66	28.		28.0				2.65		
138	1814.06	5.60		20.1				2.60		
139	1814.42	10.		22.2				2.66		

Disse analysene, eller tolkningene baseres på observasjoner og materiell skaffet til veie av klienter, som denne rapporten eksklusivt og fortløpig er laget for. Det utførte arbeidet representerer de beste tolkninger Core Laboratories Norsk er i stand til å gi, (med forbehold om feil og uteløstelser). Likevel frasier Core Laboratories Norsk og deres personell seg all ansvar og gir derfor ingen overtag på grunnlag av disse data, som f.eks produktivitet, aktuelle operasjoner, og lønnsomhet fra en hver vjse, gass eller mineral brønn eller sand, som en slik rapport er basert på.



CORE LABORATORIES  
 Petroleum Reservoir Engineering  
 CCB · ÅGOTNES

PAGE 7

NORSKE SHELL  
 31/2-13

DATE : APRIL 1984  
 FORMATION :

FILE NO : NDR 840003  
 ANALYSTS : STEVE ERSKINE

FINAL RESULTS

SAMPLE NUMBER	DEPTH	PERM. TO AIR HORIZONTAL	PERM. TO AIR VERTICAL	POROSITY He	FLUID OIL	SATS. WTR	GRAIN DEN	GAMMA DIGIT	DESCRIPTION
140	1814.75	37.		25.1			2.65		
141	1815.01	36.		26.1			2.64		
142	1815.33	31.		25.2			2.65		
143	1815.67	7.80		22.2			2.63		
144	1816.05	55.		27.6			2.64		
145	1816.36	29.		25.9			2.64		
146	1816.67	10.		24.9			2.65		
147	1817.01	5.00		29.9			2.65		
148	1817.33	22.		27.6			2.63		
149	1817.68	97.		20.6			2.68		
150	1818.00	16.		24.8			2.62		
151	1818.36	9.50		21.9			2.63		
152	1818.68	57.		25.1			2.64		
153	1819.00	130.		29.2			2.65		
154	1819.36	89.		25.6			2.65		
155	1819.70	32.		26.3			2.64		
156	1820.03	45.		27.1			2.65		
157	1820.35	39.		29.0			2.61		
158	1820.70	46.		27.9			2.65		
159	1821.03	37.		25.9			2.65		
160	1821.38	75.		26.2			2.63		
161	1821.71	65.		27.7			2.63		
162	1822.02	202.		30.2			2.67		
163	1822.36	114.		29.4			2.65		
164	1822.69	20.		27.3			2.64		
165	1823.00	68.		31.4			2.65		
166	1823.26	37.		27.4			2.65		
167	1823.68	0.01		1.1			2.70		
168	1824.13	30.		28.3			2.61		

Disse analysene, eller tolkningene baseres på observasjoner og materiell skaffet til veie av klienter, som denne rapporten ekskluser og fortlødig er laget for. Det utførte arbeidet representerer de beste tolkninger Core Laboratories Norsk er i stand til å gi, (med forbehold om feil og uaktualiteter). Likevel frasier Core Laboratories Norsk og Deraa personell seg alt ansvar og gir derfor ingen overtakelse på grunnlag av disse data, som fets produktivitet, aktuelle operasjoner, og lønnsomhet fra en hver øye, gass eller mineral brønn eller vand, som en slik rapport er basert på.

CORE LABORATORIES  
 Petroleum Reservoir Engineering  
 CCB - ÅGOTNES

PAGE 8

NORSKE SHELL  
 31/2-13

DATE : APRIL 1984  
 FORMATION :

FILE NO : NOR 840003  
 ANALYSIS : STEVE ENSKJØE

FINAL RESULTS

SAMPLE NUMBER	DEPTH	PERM. TO HORIZONTAL	AIR VERTICAL	FOROSITY He	FLD OIL	FLUID SATS. WTR	GRAIN DEN	GAMMA DIGIT	DESCRIPTION
169	1824.43	0.05		7.9			2.68		RUBBLE
170	1824.60								
CORE 7 ENDS 1824.8									
CORE 8 REGINS 1825.5									
171	1825.71	9.30		23.3			2.60		
172	1825.98	8.60		25.1			2.59		
173	1826.15	12.		25.4			2.60		
174	1826.66	9.80		24.6			2.57		
175	1827.12	25.		11.2			2.74		
176	1827.32	4.10		20.6			2.61		
177	1827.65	4.20		21.7			2.58		
178	1827.98	4.50		22.7			2.59		
179	1828.35	9.80		22.4			2.59		
180	1828.68	22.		22.3			2.61		
181	1829.03	9.40		28.1			2.60		
182	1829.34	12.		23.3			2.65		
183	1829.67	13.		23.2			2.63		
184	1830.00	14.		25.5			2.59		
185	1830.34	5.30		22.0			2.64		
186	1830.62	65.		30.8			2.66		
187	1830.95	4.10		21.0			2.62		
188	1831.33								
189	1831.48	13.		22.5			2.62		
190	1832.00	7.10		24.6			2.70		
191	1832.35	10.		23.6			2.60		
FRACTURED									

Disse analysene, eller tolkningene baseres på observasjoner og materiell skaffet til veie av klienter, som denne rapporten eksklusivt og fortløpig er laget for. Det utførte arbeidet representerer de beste tolkninger Core Laboratories Norsk er i stand til å gi (med forbehold om feil og uklarheter). Likevel frasker Core Laboratories Norsk og deres personell seg all ansvar og gir derfor ingen overslag på grunnlag av disse data, som f.eks produktivitet, akkumulert operasjonstid, og lønnsomhet fra en hver vifte, gass eller mineral brønn eller sand, som en slik rapport er basert på.

CORE LABORATORIES  
 Petroleum Reservoir Engineering  
 CCB · ÅGOTNES

PAGE 9

NORSKE SHELL  
 31/2-13

DATE : APRIL 1984  
 FORMATION :

FILE NO : NOR 840003  
 ANALYSTS : STEVE ERSKINE

FINAL RESULTS

SAMPLE NUMBER	DEPTH	PERM. TO AIR HORIZONTAL	POROSITY He	FLUID OIL	SATS. WIR	GRAIN DEN	GAMMA DIGIT	DESCRIPTION
192	1832.67	5.10	23.7			2.67		
193	1832.96	20.	22.5			2.64		
194	1833.29	3.40	22.2			2.62		
195	1833.67	3.10	22.5			2.67		
196	1833.96	9.80	22.4			2.65		
197	1834.30	8.80	24.1			2.68		
198	1834.65	8.20	25.3			2.67		
199	1834.96	8.10	24.0			2.66		
200	1834.97	6.70	22.2			2.59		
201	1835.66	23.	24.7			2.65		
202	1835.97	10.	22.2			2.63		
203	1836.35	7.10	22.1			2.65		
204	1836.67	12.	23.3			2.67		
205	1836.96	18.	24.4			2.68		
206	1837.32	27.	24.3			2.68		
207	1837.66	24.	26.6			2.68		
208	1837.96	35.	30.4			2.72		
209	1838.32	57.	30.6			2.70		
210	1838.65	20.	28.2			2.69		
211	1839.95	18.	27.4			2.68		
212	1839.30	25.	29.8			2.67		
213	1839.63	18.	26.6			2.67		
214	1839.95	14.	27.2			2.67		
215	1840.23	14.	25.8			2.66		

CORE 8 ENDS 1840.7

END OF FINAL REPORT.

Disse analysene, eller iokningene baseres på observasjoner og materielle skaffet til veie av klienter, som denne rapporten eksklusiv og forfellig er laget for. Det utførte arbeidet representerer de beste tolkninger Core Laboratories (NorA) er i stand til å gi, (med forbehold om feil og uteløst). Likevel frakter Core Laboratories Norsk og Deres personell seg alt ansvar og gir derfor ingen overslag på grunnlag av disse data, som f.eks produktivitet, aktuelle operasjonsjoner, og lønnsbarhet fra en hver utførelse, gass eller mineral brønn eller sand, som en slik rapport er basert på.