



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 13, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	1
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	179.7
Daily Depth	0	End Depth (mKB)	179.7

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Gerard Pol	Pure	1200	Depth Drilled		130	
Danny	Spaulding		Rig Active	10	320	3200
Jason	Spaulding		Rig Inactive		280	
Mechanic	Spaulding		Desorption Can		1000	
Nathan Williams	Coffey	1050	DST		9000	
Ryan Gee	Focal	1200	Falloff		2000	
			Excavator			
			Compressor	1		0
			Core Boxes	130	20.9	2717
			calico bags D/tape	200	0.495	99
Day Rate Total	3450		Day Activity Total	6016	Day Total	9466
				Cumulative Total		9466

Conductor, Casing Liner or Tubing Details					
Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary	
--------------------------	--

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)		
Start Time	End Time	Description
9		run in hole with retrievable liner
2		run in hole with drill string, drill ahead
		excavator built parking lot
		Compressor on site
	3:30	trip out, wrong drill bit, hq

Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
Travis??			page 1/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	39246
Well Name:	DH Fingal 41B	Report Number:	1
Lease:	Spaulding	Daily Depth (m):	179.7
Rig Type:	0	Depth (mKB):	179.7

Core/Cutting Samples

Depth (mKB)	Length (m)	Description

Hydrocarbon Shows

Top mKB	Bottom mKB	Observations/Descriptions

Deviation Survey

Depth mKB (MD)	Inclination	Azimuth	Depth mKB (TVD)

Drilling Supervisor

Travis??

Phone Number

Email



Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
Gerard Pol			page 1/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	39247
Well Name:	DH Fingal 41B	Report Number:	2
Lease:	Spaulding	Daily Depth (m):	179.7
Rig Type:	30.5	Depth (mKB):	210.2

Core/Cutting Samples

Depth (mKB)	Length (m)	Description

Hydrocarbon Shows

Top mKB	Bottom mKB	Observations/Descriptions

Deviation Survey

Depth mKB (MD)	Inclination	Azimuth	Depth mKB (TVD)

Drilling Supervisor
Gerard Pol

Phone Number

Email



Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
Gerard Pol			page 1/2



	Core/Cutting Samples
--	----------------------

[illegible]

Hydrocarbon Shows

[illegible]

Deviation Survey	
------------------	--

[illegible]page 2/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 16, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	4
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	252.4
Daily Depth	32.3	End Depth (mKB)	284.7

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Travis	Spaulding	1200	Depth Drilled	32.3	130	4199
Danny	Spaulding		Rig Active	10	320	3200
allan	Spaulding		Rig Inactive		280	
Ryan Gee	Focal	1200	Desorption Can	1	1000	1000
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	DST		9000	
Nate Williams	Coffey	1050	Falloff		2000	
Russ Noonan	Sigra	1750	Compressor			
Tim Noonan	Sigra	1750				
Day Rate Total	7950		Day Activity Total	8399	Day Total	16349
				Cumulative Total		51986

Conductor, Casing Liner or Tubing Details					
Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary	

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)		
Start Time	End Time	Description
		core ahead to A seam
		Core through A seam, obtained sample 1 for observation
		core ahead to B seam

Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
Travis			page 1/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 17, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	5
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	284.7
Daily Depth	23.3	End Depth (mKB)	308

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Travis	Spaulding	1200	Depth Drilled	23.3	130	3029
Danny	Spaulding		Rig Active	6	320	1920
Jason	Spaulding		Rig Inactive	4	280	1120
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can	3	1000	3000
Nate Williams	Coffey	1050	DST		9000	
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Compressor			
Ryan Gee	Focal	1200				
Day Rate Total	7950		Day Activity Total	9069	Day Total	17019
				Cumulative Total		69005

Conductor, Casing Liner or Tubing Details					
Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary	Drilling Ahead
--------------------------	----------------

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)		
Start Time	End Time	Description
		core ahead to Seam B (obtain one sample mid seam 2)
		Collect Two one meter samples for desorption (3 & 4)
		conduct DST of Seam B
		leave recorders in overnight.

Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
Travis			page 1/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 18, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	6
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	308
Daily Depth	23.9	End Depth (mKB)	331.9

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Travis	Spaulding	1200	Depth Drilled	23.9	130	3107
Danny	Spaulding		Rig Active	7	320	2240
Jason	Spaulding		Rig Inactive	2	280	560
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can	2	1000	2000
Dave Atkinson	Coffey	1050	DST	1	9000	9000
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Compressor			
Ryan Gee	Focal	1200				
Day Rate Total	7950		Day Activity Total	16907	Day Total	24857
				Cumulative Total		93862

Conductor, Casing Liner or Tubing Details					
Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary	Coring B seam, conduct Permeability Test
--------------------------	--

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)		
Start Time	End Time	Description
	0:00	recorders pulled, hoses and pumps unfrozen, commence drilling to C seam
4:15		Cored through C seam, ball bearing problem on top drive, stop for night.
		obtained two samples for desorption (sample 5 & 6)

Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
Gerard Pol			page 1/2



ENERGY RESOURCES LIMITED

Core/Cutting Samples	
Core	
Cutting	

[illegible]

Hydrocarbon Shows

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

Deviation Survey	
------------------	--

page 2/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 19, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	7
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	331.9
Daily Depth	0	End Depth (mKB)	331.9

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Travis	Spaulding	1200	Depth Drilled		130	
Danny	Spaulding		Rig Active		320	
Mechanic	Spaulding		Rig Inactive	10	280	2800
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can		1000	
David	Atchison	1050	DST	1	9000	9000
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Compressor			
Mechanic	Spaulding					
Ryan Gee	Focal	1200				
Day Rate Total	7950		Day Activity Total	11800	Day Total	19750
				Cumulative Total		113612

Conductor, Casing Liner or Tubing Details

Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)

Start Time	End Time	Description
		Top Drive taken apart for repairs, waiting on parts
		Test C Seam for permeability
		4 Pull Recorders

Drilling Supervisor

Gerard Pol

Phone Number

Email

page 1/2



.....

Core/Cutting Samples	
1	Core 1
2	Core 2
3	Core 3
4	Core 4
5	Core 5
6	Core 6
7	Core 7
8	Core 8
9	Core 9
10	Core 10
11	Core 11
12	Core 12
13	Core 13
14	Core 14
15	Core 15
16	Core 16
17	Core 17
18	Core 18
19	Core 19
20	Core 20
21	Core 21
22	Core 22
23	Core 23
24	Core 24
25	Core 25
26	Core 26
27	Core 27
28	Core 28
29	Core 29
30	Core 30
31	Core 31
32	Core 32
33	Core 33
34	Core 34
35	Core 35
36	Core 36
37	Core 37
38	Core 38
39	Core 39
40	Core 40
41	Core 41
42	Core 42
43	Core 43
44	Core 44
45	Core 45
46	Core 46
47	Core 47
48	Core 48
49	Core 49
50	Core 50
51	Core 51
52	Core 52
53	Core 53
54	Core 54
55	Core 55
56	Core 56
57	Core 57
58	Core 58
59	Core 59
60	Core 60
61	Core 61
62	Core 62
63	Core 63
64	Core 64
65	Core 65
66	Core 66
67	Core 67
68	Core 68
69	Core 69
70	Core 70
71	Core 71
72	Core 72
73	Core 73
74	Core 74
75	Core 75
76	Core 76
77	Core 77
78	Core 78
79	Core 79
80	Core 80
81	Core 81
82	Core 82
83	Core 83
84	Core 84
85	Core 85
86	Core 86
87	Core 87
88	Core 88
89	Core 89
90	Core 90
91	Core 91
92	Core 92
93	Core 93
94	Core 94
95	Core 95
96	Core 96
97	Core 97
98	Core 98
99	Core 99
100	Core 100

[illegible]

Hydrocarbon Shows

[illegible]

Deviation Survey	
------------------	--

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

page 2/2



Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
Gerard Pol			page 1/2



Drilling Supervisor	Phone Number	Email	page 2/2
Gerard Pol			



Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
travis			page 1/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 22, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	10
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	345.4
Daily Depth	15	End Depth (mKB)	360.4

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Travis	Spaulding	1200	Depth Drilled	15	130	1950
Danny	Spaulding		Rig Active	5	320	1600
Jason	Spaulding		Rig Inactive	5	280	1400
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can	2	1000	2000
Nate Williams	Coffey	1050	DST		9000	
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Compressor			
Keyran	Spaulding					
Ryan Gee	Focal	1200				
Day Rate Total	7950		Day Activity Total	6950	Day Total	14900
				Cumulative Total		145257

Conductor, Casing Liner or Tubing Details

Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)

Start Time	End Time	Description
8:00		commence coring to D seam
		obtain one sample for desorption (7)
11:30		driller leaves site
		finish partial core barrel run
		obtain one sample for desorption (8)
		wait on new driller
2:45	5:15	new driller on site. commence coring. Shut down for night

Drilling Supervisor

Phone Number

Email

Travis

page 1/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 23, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	11
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	360.4
Daily Depth	6	End Depth (mKB)	366.4

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Travis	Spaulding	1200	Depth Drilled	6	130	780
Lee	Spaulding		Rig Active	6	320	1920
Jason	Spaulding		Rig Inactive	4	280	1120
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can	1	1000	1000
Nate Williams	Coffey	1050	DST	1	9000	9000
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Compressor			
Ryan Gee	Focal	1200				
Day Rate Total	7950		Day Activity Total	13820	Day Total	21770
				Cumulative Total		167027

Conductor, Casing Liner or Tubing Details

Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)

Start Time	End Time	Description
		part of beam pump frozen, wait on thaw
9:30		core ahead through D Seam
		Obtain one meter sample for desorption (9)
		Run in hole with DST equipment
3:30		perform one hour flow and shut-in overnight

Drilling Supervisor

Travis

Phone Number

Email

page 1/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	39256
Well Name:	DH Fingal 41B	Report Number:	11
Lease:	Spaulding	Daily Depth (m):	360.4
Rig Type:	6	Depth (mKB):	366.4

Core/Cutting Samples

Depth (mKB)	Length (m)	Description

Hydrocarbon Shows

Top mKB	Bottom mKB	Observations/Descriptions

Deviation Survey

Depth mKB (MD)	Inclination	Azimuth	Depth mKB (TVD)

Drilling Supervisor

Travis

Phone Number

Email

page 2/2



Personnel on Site						
Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
travis	Spaulding	1200	Depth Drilled	14.3	130	1859
Simon	Spaulding		Rig Active	7	320	2240
Jason	Spaulding		Rig Inactive	3	280	840
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can		1000	
Nate Williams	Coffey	1050	DST		9000	
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Compressor			
gerald	Spaulding					
Ryan Gee	Focal	1200				
Day Rate Total	7950		Day Activity Total	4939	Day Total	12889
				Cumulative Total		179916

Conductor, Casing Liner or Tubing Details					
Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary	
--------------------------	--

[illegible][illegible]

Travis	Phone Number	Email	
Gerard Pol			page 1/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	39257
Well Name:	DH Fingal 41B	Report Number:	12
Lease:	Spaulding	Daily Depth (m):	366.4
Rig Type:	14.3	Depth (mKB):	380.7

Core/Cutting Samples

Depth (mKB)	Length (m)	Description

Hydrocarbon Shows

Top mKB	Bottom mKB	Observations/Descriptions

Deviation Survey

Depth mKB (MD)	Inclination	Azimuth	Depth mKB (TVD)

Drilling Supervisor

Gerard Pol

Phone Number

Email

page 2/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 25, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	13
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	380.7
Daily Depth	2.4	End Depth (mKB)	383.1

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Travis	Spaulding	1200	Depth Drilled	2.4	130	312
Harry	Spaulding		Rig Active	10	320	3200
			Rig Inactive		280	
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can		1000	
Nate Williams	Coffey	1050	DST		9000	
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Compressor			
Ryan Gee	Focal	1200				
Day Rate Total	7950		Day Activity Total	3512	Day Total	11462
				Cumulative Total		191378

Conductor, Casing Liner or Tubing Details

Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)

Start Time	End Time	Description
8:00		fishing core
8:40		Core ahead to Seam F
		fishing for more core
11:00	1:30	trip out drill string to retrieve stuck core. Change Core Bit
1:30		trip back in
3:40	5:00	Re commence coring to Seam F

Drilling Supervisor

Travis

Phone Number

Email

page 1/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	39258
Well Name:	DH Fingal 41B	Report Number:	13
Lease:	Spaulding	Daily Depth (m):	380.7
Rig Type:	2.4	Depth (mKB):	383.1

Core/Cutting Samples

Depth (mKB)	Length (m)	Description

Hydrocarbon Shows

Top mKB	Bottom mKB	Observations/Descriptions

Deviation Survey

Depth mKB (MD)	Inclination	Azimuth	Depth mKB (TVD)

Drilling Supervisor

Travis

Phone Number

Email

page 2/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 26, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	14
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	383.1
Daily Depth	9.2	End Depth (mKB)	392.3

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
			Depth Drilled	9.2	130	1196
Harry	Spaulding		Rig Active	9	320	2880
Jason	Spaulding		Rig Inactive		280	
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can		1000	
Nate Williams	Coffey	1050	DST		9000	
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Compressor			
Ryan Gee	Focal	1200				
Day Rate Total	6750		Day Activity Total	4076	Day Total	10826
				Cumulative Total		202204

Conductor, Casing Liner or Tubing Details

Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)

Start Time	End Time	Description
8:00	9:30	bogged in hole
9:30		drill string rotating
9:40	10:00	commence coring to F seam, retrieve 1.1 m
10:00		drilling stopped, fixing sub
	12:00	pull first full core
12:50	2:50	lost core, start fishing, recovered all core
2:55		continue coring to F seam
	3:45	cracked last saver sub, shut down for night

Drilling Supervisor

Phone Number

Email

Travis

page 1/2

[illegible][illegible][illegible]

Hydrocarbon Shows	
-------------------	--

[illegible]

Deviation Survey	
------------------	--

[illegible]page 2/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 27, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	15
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	392.3
Daily Depth	16.1	End Depth (mKB)	408.4

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Travis	Spaulding	1200	Depth Drilled	16.1	130	2093
Harry	Spaulding		Rig Active		320	
Jason	Spaulding		Rig Inactive		280	
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can	2	1000	2000
Nate Williams	Coffey	1050	DST	1	9000	9000
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Compressor			
Ryan Gee	Focal	1200				
Day Rate Total	7950		Day Activity Total	13093	Day Total	21043
				Cumulative Total		223247

Conductor, Casing Liner or Tubing Details					
Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary	
--------------------------	--

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)		
Start Time	End Time	Description
		install new sub, shim out top drive
10:00	11:00	spinning rods to F seam, retrieve first core, short,
11:00		commence fishing
		retrieve core, continue ahead
		core through F seam, take two samples, (10 & 11)
18:00	20:00	Conduct DST, terminate after shut-in, fill string, deflate packers, wait on morning for possible retest.

Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
Travis			page 1/2





PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 28, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	16
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	408.4
Daily Depth	9	End Depth (mKB)	417.4

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Travis	Spaulding	1200	Depth Drilled	9	130	1170
Harry	Spaulding		Rig Active	5	320	1600
Jason	Spaulding		Rig Inactive	5	280	1400
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can		1000	
Nate Williams	Coffey	1050	DST		9000	
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Excavator			
Ryan Gee	Focal	1200	Compressor			
Day Rate Total	7950		Day Activity Total	4170	Day Total	12120
				Cumulative Total		235367

Conductor, Casing Liner or Tubing Details					
Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary	

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)		
Start Time	End Time	Description
		Pull Tool
9:00		commence coring ahead to G seam
1:15	4:00	pulley on top drive broken. Stop for day take pulley wheel off for repairs

Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
Travis			page 1/2



Company	Pure Energy	Date:	39261
Well Name:	DH Fingal 41B	Report Number:	16
Lease:	Spaulding	Daily Depth (m):	408.4
Rig Type:	9	Depth (mKB):	417.4

[illegible][illegible][illegible]

Drilling Supervisor	Phone Number	Email	page 2/2
Travis			



Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
Gerard Pol			page 1/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	39262
Well Name:	DH Fingal 41B	Report Number:	17
Lease:	Spaulding	Daily Depth (m):	417.4
Rig Type:	23.9	Depth (mKB):	441.3

Core/Cutting Samples

Depth (mKB)	Length (m)	Description

Hydrocarbon Shows

Top mKB	Bottom mKB	Observations/Descriptions

Deviation Survey

Depth mKB (MD)	Inclination	Azimuth	Depth mKB (TVD)

Drilling Supervisor

Gerard Pol

Phone Number

Email



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	June 30, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	18
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	441.3
Daily Depth	23.2	End Depth (mKB)	464.5

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Gerard	Pure	1200	Depth Drilled	23.2	130	3016
Harry	Spaulding		Rig Active	10	320	3200
Jason	Spaulding		Rig Inactive		280	
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can	2	1000	2000
Nate Williams	Coffey	1050	DST		9000	
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Excavator			
Ryan Gee	Focal	1200	Compressor			
Day Rate Total	7950		Day Activity Total	8216	Day Total	16166
				Cumulative Total		265710

Conductor, Casing Liner or Tubing Details					
Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary	
--------------------------	--

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)		
Start Time	End Time	Description
7:15		core ahead to G seam
	2:20	cored through upper G, obtained one meter sample (12)
	5:15	cored through G lower, obtained one meter sample (13)
		TD hole at 464.5 mGL. Set up for perm test in morning.

Drilling Supervisor	Phone Number	Email	
Travis			page 1/2



PURE
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	39263
Well Name:	DH Fingal 41B	Report Number:	18
Lease:	Spaulding	Daily Depth (m):	441.3
Rig Type:	23.2	Depth (mKB):	464.5

Core/Cutting Samples

Depth (mKB)	Length (m)	Description

Hydrocarbon Shows

Top mKB	Bottom mKB	Observations/Descriptions

Deviation Survey

Depth mKB (MD)	Inclination	Azimuth	Depth mKB (TVD)

Drilling Supervisor

Travis

Phone Number

Email

page 2/2

**PURE**
ENERGY RESOURCES LIMITED

Company	Pure Energy	Date:	July 1, 2007
Well Name:	DH Fingal 41B	Day:	19
Rig Type:	Spaulding	Start Depth (mKB)	464.5
Daily Depth	0	End Depth (mKB)	464.5

Personnel on Site			Daily Activities			
Name	Company	Day Rate	Description	Quantity	cost	
Gerard	Pure	1200	Depth Drilled		130	
Harry	Spaulding		Rig Active		320	
Jason	Spaulding		Rig Inactive		280	
Ian Mangelsdorf	ACS	1000	Desorption Can		1000	
Travis	Spaulding		DST	1	9000	9000
Russ Noonan	Sigra	1750	Falloff		2000	
Tim Noonan	Sigra	1750	Excavator			
Ryan Gee	Focal	1200	Compressor			
Day Rate Total	6900		Day Activity Total	9000	Day Total	15900
				Cumulative Total		281610

Conductor, Casing Liner or Tubing Details

Description	OD (mm)	ID (mm)	Length (m)	Set Depth (mKB)	Grade

Daily Operations Summary

Daily Operations - (including description of any testing, stimulations, cementing)

Start Time	End Time	Description
		run in hole with dst tool
		bottomhole gauge not measuring correctly (cable problem)
10:00		pull out of hole to swap cable
11:15		on bottom, prepare for DST
	12:30	open to flow
	2:30	shut-in well for bu
		pulled tool and began take down rig.

Drilling Supervisor

Phone Number

Email

Travis

page 1/2

page 2/2