

KANSAS CORPORATION COMMISSION OIL & GAS CONSERVATION DIVISION

1070884

Form ACO-1 June 2009 Form Must Be Typed Form must be Signed All blanks must be Filled

WELL COMPLETION FORM

WELL HISTORY - DESCRIPTION OF WELL & LEASE

OPERATOR: License #	API No. 15
Name:	Spot Description:
Address 1:	
Address 2:	Feet from North / South Line of Section
City: State: Zip:+	Feet from Feast / West Line of Section
Contact Person:	Footages Calculated from Nearest Outside Section Corner:
Phone: ()	
CONTRACTOR: License #	County:
Name:	Lease Name: Well #:
Wellsite Geologist:	Field Name:
-	
Purchaser:	Producing Formation:
Designate Type of Completion:	Elevation: Ground: Kelly Bushing:
New Well Re-Entry Workover	Total Depth: Plug Back Total Depth:
Oil WSW SWD SIOW	Amount of Surface Pipe Set and Cemented at: Feet
Gas D&A ENHR SIGW	Multiple Stage Cementing Collar Used?
OG GSW Temp. Abd.	If yes, show depth set: Feet
CM (Coal Bed Methane)	If Alternate II completion, cement circulated from:
Cathodic Other (Core, Expl., etc.):	feet depth to:w/sx cmt.
If Workover/Re-entry: Old Well Info as follows:	
Operator:	
Well Name:	Drilling Fluid Management Plan (Data must be collected from the Reserve Pit)
Original Comp. Date: Original Total Depth:	
Deepening Re-perf. Conv. to ENHR Conv. to SWD	Chloride content: ppm Fluid volume: bbls
	Dewatering method used:
Plug Back: Plug Back Total Depth	Location of fluid disposal if hauled offsite:
Commingled Permit #:	Operator Name:
Dual Completion Permit #:	Operator Name:
SWD Permit #:	Lease Name: License #:
ENHR Permit #:	Quarter Sec TwpS. R East West
GSW Permit #:	County: Permit #:
Spud Date or Recompletion Date Date Reached TD Completion Date or Recompletion Date	

AFFIDAVIT

I am the affiant and I hereby certify that all requirements of the statutes, rules and regulations promulgated to regulate the oil and gas industry have been fully complied with and the statements herein are complete and correct to the best of my knowledge.

Submitted Electronically

KCC Office Use ONLY
Letter of Confidentiality Received
Date:
Confidential Release Date:
Wireline Log Received
Geologist Report Received
UIC Distribution
ALT I II III Approved by: Date:

	Side Two		
Operator Name:	_ Lease Name:	Well #:	
Sec TwpS. R East West	County:		

INSTRUCTIONS: Show important tops and base of formations penetrated. Detail all cores. Report all final copies of drill stems tests giving interval tested, time tool open and closed, flowing and shut-in pressures, whether shut-in pressure reached static level, hydrostatic pressures, bottom hole temperature, fluid recovery, and flow rates if gas to surface test, along with final chart(s). Attach extra sheet if more space is needed. Attach complete copy of all Electric Wire-line Logs surveyed. Attach final geological well site report.

Drill Stem Tests Taken (Attach Additional She	Yes	No		og Formatio	n (Top), Depth an	d Datum	Sample	
Samples Sent to Geolog		Yes	No	Nam	1e		Тор	Datum
Cores Taken Electric Log Run Electric Log Submitted E (If no, Submit Copy)	Electronically	☐ Yes ☐ Yes ☐ Yes	│ No │ No │ No					
List All E. Logs Run:								
		Report al		RECORD N	ew Used ermediate, producti	ion, etc.		
Purpose of String	Size Hole Drilled	Size Ca Set (In	asing	Weight Lbs. / Ft.	Setting Depth	Type of Cement	# Sacks Used	Type and Percent Additives

ADDITIONAL CEMENTING / SQUEEZE RECORD

Purpose: Perforate	Depth Top Bottom	Type of Cement	# Sacks Used	Type and Percent Additives
Protect Casing Plug Back TD				
Plug Off Zone				

Shots Per Foot	PERFORATION RECORD - Bridge Plugs Set/Type Specify Footage of Each Interval Perforated				ļ		ement Squeeze Record I of Material Used)	Depth		
TUBING RECORD:	Siz	ze:	Set At:		Packer	r At:	Liner R	un:	No	
Date of First, Resumed F	Product	ion, SWD or ENH	۶.	Producing N	1ethod:	ping	Gas Lift	Other (Explain)		
Estimated Production Per 24 Hours			ls.	Gas Mcf		Wate	er	Bbls.	Gas-Oil Ratio	Gravity
									1	
DISPOSITION OF GAS: METHOD OF COMPL			OF COMPLE	TION:		PRODUCTION INTER	RVAL:			
Vented Sold Used on Lease				Open Hole	Perf.	Dually (Submit /		Commingled (Submit ACO-4)		
(If vented, Submit ACO-18.)				Other (Specify)						

Invoice

Brun



Bison Oil Well Cementing Inc. 1738 Wynkoop St. Suite 102 Denver, CO 80202 303-296-3010

Bill To

Excell Services, LLC 36629 US HIGHWAY 385 Wray, CO 80758

	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
Dale	Invoice #
8/19/2011	10107

Location	Well Name & No.	Job Type	Terms	Rig	
Cheyenne KS	Rueb Farm 44-16B	Sarface	Nei 30		
llem	Description	Qty	U/M Rate	Amount	
Pump surface	PUMP Charge-surface plpc	1	1,40	1,400,00	
MILEAGE	Truck Mileage charge	- 132		4.00 528.00	
MILEAGE	Crew Milcage charge	66		1.50 99.00	
MILEAOR	Subtoial of Services			2,027.00	
H-Lite Summer:	50/50 Poz (3%)	150		6.50 2.475.00	
Discount 10%	Discount 10% Subtotal of Materials	n an Anna Anna Anna Anna Anna Anna Anna	-10,1	2,227,51	
· · · ·	a gara	an a		4,254.5	
				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
•					
•					
. · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
Please Remit Invoi	ces To:	<u></u>	Subtotal	\$4,254,5	
Bison Oil Well Cer P.O. Box 29671 Thornton, CO 8023		e di si	Sales Tax (8.3%) \$184.8	
	анананан алан алан алан алан алан алан	-	Total	\$4,439.3	
			Balance Due	······	

× 110% \$4883.33

> RECEIVED AUG 2 4 2011

	* *	1738 W	Vinkoon St. 3	Sie, 102	NG, INC.			3	ref. Invoice /	I I man	13	
	man 1	Denver.	Colorado 80 303-295-301	202	i.				_	- · · · ·	/ / /	7 -
		Pag: 30	3-298-9143~	• •		-:	<u>_</u>		FOREMAN	Paul 3 R	tcher	/ · ·
	W I	E-mail:	bisonali194y	vestoffice.nat	TREA	ATME	NT REF	PORT	· · ·			
	tate	1	<u> </u>	WELL NAME	and the second	SE	спом	¥Wi [,]	RGE	COU	л ү	FORMATION
•	8-19-11_		lueb F	am		16		35	422			
 	a constant of the	, i i f	· /				OWNER	Nobel		<u>.</u>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
ť.		Kel.	(an - 1994 () karan shiri	OPERATOR	and the second				
	MARLING ADDRESS			(CONTRACT	1	N=#2		Hereinen,	
- 22 -	STATE 21º CODE		<u></u>		—			TO LOCATION 66				
ана 1911 г.	TIME ARRIVED ON LOCA	ATTERN 14	0:45 00		reg 11:30	>	TIME LEFT	, ,	ก.			
• •	I THAT TENNIVER OFF LOT			L DATA					PRESSURE	LIMITATIONS		
	HOLE SIZE 91	1/z	TUDING SIZE		PERFORATIONS			····	THEOR	ietical.	INST	NUCTED
	TOTAL DEPTH 31	1	turner deptit		SHOTS/FT	. <u>.</u>	SURFACE PI	PE ANNULUS LONG				·····
	PBTO 26	7	TLIAING WEIGH	i.	OPEN FIOLE		STRIPAG					
	CASHIG SIZE		TUBING CONDIT	104			TUBING		<u> </u>			
	CASING DEPTH 301	6			TREATMENT VIA			TYPE OF TREATM	IENŢ	1	EATMENT RA	ATE 1
	CASING WEREIT 17	1125	PACKER DEPTH				IN SURFAC	ie pipe		HILEARDDWN BPY	W	
•	CASING CONDITION %	al		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				STION CASING		INITIAL DPH		
$\frac{1}{2} + \frac{1}{2} + \frac{1}{2}$		1.14.19 -19 12	PRESSUR	E SUMMARY			1) SDEEZE	CEMENT	· .	FINAL RPH		
	BREAKDOWN OF CIRCUL	anng (p	51	AVERAGE	psi		1 TUCID BU	and the state of t		MINIMUM BPM	<u></u>	
	FINAL DISPLACEMENT	р	si	ISP	psi	•	T LACRUST			MAXIMUM BFM		
	ANNULUS	p	si .	5 Mik Sir	ព្វវរ័		[] ACID SP	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		AVERAGE BPH	<u> </u>	
	MAXIGNIM	. și	B	15 MILLSIP	18 <u>.</u>		[]MISC PU	118 ¹⁹	<u></u>			
											美国連結議使する	10.8
	MINAMIM	n		1	1	10	I JOTHER	V. D. a.		HYDERP=RATE	1 - 7	1.0
	INSTRUCTIONS FIFIO	л от по К 5_]		1	ly Cir m drop plug	¢P i dis	1.50.51 1.50.51	Ks of B. 11 bb/s	3-1,4 <u>e</u> 5,1,9 w	15.2165 ell in, C	1,07 y 1ran (14
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	INSTRUCTIONS PIFIO	л от по К 5_]	JB MTR 5 blic	1	ly Cir m drop plog	¢P I dis	<u> </u>	Ks . A B. 11	3-1,4 5,621 W	15.2165 ell in, l	1.07 x 1ran u	<u>kl</u>
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1.2 gal / 5/	ж то ж Қ <u>з</u> 1 Таст	os MTR 5 bbls alion	1	ly Cir m drap plog	¢P 1 dis	<u> </u>	Ks . A B. 11 55/5	3-1,48 5,1:1 W	119944 = 1446 15-2163 211 in; 1	,1,074 1100 (<u>kl</u>
	NATRUCTIONS PHIO	ж то ж Қ <u>з</u> 1 Таст	os MTR 5 bbls alion	1	ldrop plog	¢P 1 dis	1.50 51 19 la < e	11 53/5	3-14 5/01 W	110 mar = 1000 15-2 165 21 in ; 1	1.07 y 1ran u c1.1	14 12 12 10
	14.7 gal / Sh 14.7 gal / Sh 1 kur 3 H JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JO MJ R D	ж то ж Қ <u>з</u> 1 Таст	os MTR 5 bbls alion	ot mix	ldrop plog	¢ρ i dis	<u> </u>	11 53/5	3-14 5/11 W	119 140 = 1446 15 2 165 21 17, 1 21 17, 1	1.07 y 1ran 1 Shut 17:~11	kl p in Ghori
	1.2 gal / 5/	ж то ж Қ <u>з</u> 1 Таст	os MTR 5 bbls alion	1	ldrop plog	¢P dis P P	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-1,4 5,101 W disp 12a	15:2165 ell in, t lele zm	1.07 x 1ran u Shut 12:04	in Bekergi
	14.7 gal/5/ 14.7 gal/5/ 11 bur 344 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MJ R D 11 00 am	ая то ж [5] 1201 ав ечен	DB MTR 5 bblk celion TS 5 fely 11:46	ot mix	ldrop plog	¢ρ i dis p p	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-1,4 5,1,21 W dis q 12a 12:04pm	110 mar = 1000 211 in; 1 211 in; 1 212 in; 1 213 in; 1 2	1.07 x 1ran u Shut 12:04	in Geogri
	14.7 gal / Sh 14.7 gal / Sh 1 kur 3 H JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JO MJ R D	ая то ж [5] 1201 ав ечен	os MTR 5 bbls alion	ot mix	ldrop plog	¢P i dis p 24m	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-1,4e 5,1,21 W disp 12a 12:04pm	15:2165 ell in, t lele zm	1.07 x 1ran u Shut 12:04	in Gloopsi
	14.7 gal/5/ 14.7 gal/5/ 11 bur 344 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MJ R D 11 00 am	ая то ж [5] 1201 ав ечен	DB MTR 5 bblk celion TS 5 fely 11:46	ot mix	ldrop plog	¢Ρ i dis p p gam	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-1,4 5,1,1,1,1,1 disp 12a 12:04pm	15:2165 ell in, t lele zm	1.07 x 1ran u Shut 12:04	hd p in chopsi
	14.7 gal/5/ 14.7 gal/5/ 11 bur 344 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MJ R D 11 00 am	ая то ж [5] 1201 ав ечен	DB MTR 5 bblk celion TS 5 fely 11:46	ot mix	ldrop plog	¢ρ i dis p gam	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-1,4 5,621 W disp 12:04pm	15:2165 ell in, t lele zm	1.07 x 1ran u Shut 12:04	μ γ ι΄Λ ω Ιοο β;
	14.7 gal/5/ 14.7 gal/5/ 11 bur 344 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MJ R D 11 00 am	ая то ж [5] 1201 ав ечен	DB MTR 5 bblk celion TS 5 fely 11:46	ot mix	ldrop plog	¢P 1 dis P 24m	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-1,4 5,1,21 W disp 12:04pm	15:2165 ell in, t lele zm	1.07 x 1ran u Shut 12:04	Id p in Gloopsi
	14.7 gal/5/ 14.7 gal/5/ 11 bur 344 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MJ R D 11 00 am	ая то ж [5] 1201 ав ечен	DB MTR 5 bblk celion TS 5 fely 11:46	ot mix	ldrop plog	¢Ρ i dis p gam	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-1,4 5,1,21 W 4,15,0 1,20 1,2:04pm	15:2165 ell in, t lele zm	1.07 x 1ran u Shut 12:04	14 12 11 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10
	14.7 gal/5/ 14.7 gal/5/ 11 bur 344 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MJ R D 11 00 am	ая то ж [5] 1201 ав ечен	DB MTR 5 bblk celion TS 5 fely 11:46	ot mix	ldrop plog	¢P i clis p 24m	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-1,4e 5,1,21 W 2,1,20 12:04pm	15:2165 ell in, t lele zm	1.07 x 1ran u Shut 12:04	[4] γ i Λ i Δ i Δ i Δ i Δ i Δ i Δ i Δ i Δ
	14.7 gal/5/ 14.7 gal/5/ 11 bur 344 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MJ R D 11 00 am	ая то ж [5] 1201 ав ечен	DB MTR 5 bblk celion TS 5 fely 11:46	ot mix	ldrop plog	¢P i dis P 24m	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-1,4 5,1,21 W 2,1,21 W 120 12:04pm	15:2165 ell in, t lele zm	1.07 x 1ran u Shut 12:04	kl p in G koopsi
	14.7 gal/5/ 14.7 gal/5/ 11 bur 344 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MJ R D 11 00 am	ая то ж [5] 1201 ав ечен	DB MTR 5 bblk celion TS 5 fely 11:46	ot mix	ldrop plog	¢Ρ dis p p p p p p p p p p p p p	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-14 5/12/16 5/12/16 120 12:04pm	15:2165 ell in, t lele zm	1.07 x 1ran u Shut 12:04	
	14.7 gal/5/ 14.7 gal/5/ 11 bur 344 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MJ R D 11 00 am	ая то ж [5] 1201 ав ечен	DB MTR 5 bblk celion TS 5 fely 11:46	ot mix	ldrop plog	¢P cdis	1.50 51 19 la < e	II bbls	3=1,4e 5,1,21 W 21/3,01 12:04pm	15:2165 ell in, t lele zm	1.07 x 1ran u Shut 12:04	μ μ μ μ μ μ μ μ μ μ μ μ μ μ
	14.7 gal/5/ 14.7 gal/5/ 11 bur 344 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MJ R D 11 00 am	ая то ж [5] 1201 ав ечен	DB MTR 5 bblk celion TS 5 fely 11:46	ot mix	ldrop plog	¢P dis P 24m	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-1,4 5,1,21 W disp 12:04pm	15:2165 ell in, t lele zm	1.07 x 1ran u Shut 12:04	kl p in G koopsi
	12 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MIRU 11007011 MIRU 110070 11070	REEVEN RE	18 MTR 5 bbls alion 18 5 fely 11:46	ctmix Cit m 11:4: c pit	ldrop plog	¢ dis p 24m 24m 24m 24m 24m 24m 24m 24m	1.50 51 19 la < e	II bbls	3-1,4 5,6 d w disp 12a 12:04pm	15.2165 21 in, C (48 21 in, C (48 21 in, C 21 1 in, C 21 21 21 21 21 21 21 21 21 21 21 21 21	1.07 x 1ran u Shut 12:04	
	12 JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JD MIRU 11007071 MIRU 110070 110070 110070 110070 110070 110070 110070 110070 110070		18 MTR 5,62/15 To fill 11:45 To fill COSS Vo fill To f	ctmix Cit m 11.44	ldrop plog	p p p p m y e m	1.50 51 place	<u>pluef</u> State	61	15.2165 ell in, l kee 2m 11 10045	1.07 x 1ran u 51.01 12:04	

BISON

per

Invoice

Bison Oil Well Cementing Inc. 1738 Wynkoop St. Suite 102 Denver, CO 80202 303-296-3010

BIII To

Dale	Invoice #	
8/20/2011	10108	

86629 US HIGHW Wray, CO 80758					
Location	Well Name & No.	Јор Туре		Terms	Rig
Cheyenne KS	Ruch Farm 44-16B	Production		Net 30	
liem	Description	Qty	U/M	Rate	Απουπί
ump Charge	Pump Charge - Production Pipe		<u> </u>	2,000.00	2,000,00
WILEAGE	Truck Milenge charge	130		4,00	320.00
AILEAGE	Crow Milenge charge	65		1.50	97.50
hata Acquisitio	Data Acquisition Charge	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		225,00	225,00
	Subiotal of Services				2,842.50
CL	KCL Displacement			25.00	75,001
-Gel-12 Discount 10%	Lead 12lb Discount 10%	64	Sack	16.50 -10.00%	1,056,001 -105,60
33-4 ite Summer Discount 10%	50/3D Poz (3%) Discount 10%	46	sack	; _16,50 _10,00%	759.001 -75.90
ASCOUNT 1928	Subtotal of Materials		1 - 1 <u>a</u> rt		1,708.50
					4,551.00
Please Remit Invo	l cos To:		Subto	tal	\$4,551,00
Bison Oil Well Ce P.O. Box 29671 Thornfon, CO 802			Sales	Tax (8.3%)	\$141.81
a daved meaning and the statem			Tota	li anti anti anti anti anti anti anti ant	\$4,692.81
			Balan	ice Due	\$4,692.81

\$5,162.09

REF. INVOICE # 10105 BISON OIL WELL CEMENTING, INC. LOCATION St. Flan 1. 1738 Wynkoop St., Ste. 102 Denver, Colorado 80202 Phone: 303-295-3010 FOREMAN Fag. 303-298-8143 E-mail: bisoncil i @owestoffice.net TREATMENT REPORT COUNTY FORMATION SECTION TOUD RGE WELL NAME DATE 25 Rur 6 44-16B L 412 0 1. HEL ICHING alm. -70-1 6 à OWNER CHARGE TO OPERATOR MALING ADDRESS CONTRACTOR CITY DISTAVICE TO LOCATION STATE 28 CODE Q. 20AM TIME LEFT LOCATION 7:30 Am 17 80 Aren THE ADDIVED ON LOCATION PRESSURE LIMITATIONS WELL DATA INSTRUCTED THEORETICAL TURNERO SOZE PERFORATIONS HOLE SIZE SURFACE PIPE MINULUS LUMG THOMG DEPTH SHOTS/FT TOTAL DEPTH STRING THEADE WEIGHT OPEN HOLE THRING TURING COMPITION CANNESTE. TREATMENT RATE TYPE OF TREATMENT 2878 16 b TREATMENT VIA CASING DEPTH 76 RREAKDOWN BPM I SUNFACE PIPE PACKER DEPTH CASING WEIGHT MITTAL BPM I-HTHORICHUN CASING CASHIG CONTINUN 1 | SOEEZE CEMENT 阳乱 部府 PRESSURE SUMMARY MARINE OF H |] ACID BREAKDOWN AVERAGE: psí NREAKDOWN OF CHICLLAUNG 1151 MAXIMUM BPW 1 JACID STIMULATION េនាំ 的 83 FINAL DISPLACEMENT () ACID SPOTTING AVERAGE BINH písi 5 MIN SIP 1151 ANNULLIS L THISC PUMP 15 MH SIP nsí psi . MAXIMI MI HYD HIP - ANTE & PRESSURE & 40.8 I LOTHER 058 **India** INSTRUCTIONS PRICE TO JUB 41. JOB SUMMARY DESCRIPTION OF JOB EVENTS 10:200 1 Ę. 4 4 K val O100 25T 00097 Coment to 8-20-11 TITLE AUTHORIZATION TO PRODUCED Customers hereby acknowledges tield specifically agrees to the terras and conditions to this work order, including, without Ambation, the provisions on the reverse side tereor which include the release and indemnity.

КБ..... 6 Ft

Casing: 7 inch

Well Name	Rueb Farm 44-1	16B		l	Location:	Sec 16, 3S, 42W, Cheyenne Co.
Joint No.	<i>Joint Length,</i> <i>Ft</i> 0.00	<i>Total Footage, Ft</i> 0.00	Depth KB, Ft (base of jt)	Depth KB, Ft (top of jt)	Wt/ Grade 17	Description
1	38.76	38.76	-306.09	-267.33	and the second second	Centralizer & Baffle Plate
2	36.81	75.57	-267.33	-230.52		e de la companya de l
3	39.94	115.51	-230.52	-190.58	and a second	
4	33.42	148.93	-190.58	-157.16		
5	39.13	188.06	-157.16	-118.03	and the second	
6	38.68	226.74	-118.03	-79.35		
7	34.78	261.52	-79.35	-44.57		
8	38.57	300.09	-44.57	-6.00		
9						
10						수품적 문화 문화 문화 전에 있는
11						
12						가 가 요구하는 것이 있는 것이 있는 것이 있는 것이 있는 것이 있는 것이 있다. 같은 것은 것이 있는 것이 같은 것이 있는 것이 없다.
13					# Jts Ran	
14						300.09
15						306.09
16	and the state of the second				Aprox TD @	
17	and the second			•		267.33
18		V		1	Threads On	
19					han tartar dita a	
20						
21		1 1 2 1				
22		- -				발생 가입에 도 가장한 것 같아. 이는 것 것 같아. 같은 것 같아. 것 같아. 것 같아. 이는 것 같아. 것 같아.
23						
24						
25						에서 생산 수지에는 승규는 상태가 제공한다. 이는 대부분은 이가 있는 것이 철상에 공연을 다 이가 있는 것은 것은 것이 있는 것이 있는 것이다. 철상에 공연을 다 이가 있는 것은 것은 것은 것이 있는 것이 있는 것이다.
26						
27				,	- 地震空気が行いたり しん - 目的の 一部 内にする	가장에서 이상은 것을 가지 않는지 이상 방법에 있다. 가장에서 말한 것은 것이 가장에서 이상 방법을 통해 있는지?
28						· 같은 사람이 있는 것이 가지 않는 것이 가지 않는 것이 가지 않는다. 같은 사람이 있는 것이 가지 않는 것이 가지 않는 것이 같이 있는 것이 같이 있다.
29						24. 영화에 주변하는 것은 것은 것은 것을 가지 않는 것을 통한 것이다. 같은 방법에서 가지 않는 것은 것은 것은 것을 것을 받았다. 것은 것은 것은 것을 것을 수 있다. 것은 것은 것은 것은 것을 것을 수 있다. 것은 것은 것은 것은 것을 것을 수 있다. 것은 것은 것은
30						
31						
TOTAL	300.09					
10 ML	000.03			1		*

.

Well Name	: Rueb Farm 44-	16B	·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Location:	Sec 16, 3S, 42W, Cheyenne Co. KS
	Joint Length,		Depth KR Ft	Depth KB, Ft		
Joint No.	Ft	Ft	Depth KB, Ft (base of jt)	top of jt)	Wt/ Grade	Description
4	1.32 39.05	1.32	-1701.60	-1700.28	10 011 00	AFU SHOE
1 2	39.05 39.30	40.37 79.67	-1700.28 -1661.23	-1661.23 -1621.93	10.5#J-55	Centralizer & Latch Centralizer
3	39.14	118.81	-1621.93	-1582.79		Centralizer
4 5	39.40	158.21	-1582.79	-1543.39		Centralizer
5 6	38.70 39.22	196.91 236.13	-1543.39 -1504.69	-1504.69 -1465.47		Centralizer Centralizer
7	21.28	257.41	-1465.47	-1444.19		Centralizer
8	39.34	296.75	-1444.19	-1404.85		Centralizer
9 10	38.72	335.47 374.85	-1404.85 -1366.13	-1366.13 -1326.75		
11	39.33	414.18	-1326.75	-1320.75	anta Angli angli angli a	
12	38.89	453.07	-1287.42	-1248.53		
13	39.40	492.47	-1248.53	-1209.13	A STATE STATE	[10] B. M. BERN, M. M. M. S. M. Sandar, "A strain of the strain of th
14 15	39.18 39.26	531.65 570.91	-1209.13	-1169.95		- 第三個語語によりにあった。 19時代後期によって時代では、19月1日 - 19月1日 19月1日後期によって時代の時代の「19月1日」の19月1日
16	39.20	610.11	-1169.95 -1130.69	-1130.69 -1091.49		이는 같은 것 같은 것은 가지 않는 것이 같은 것은 것이 있다. 가지 않는 것은 것이 있는 것은 것은 것이 있다. 가지 않는 것은 것이 있다. 가지 않는 것은 것이 있다. 가지 않는 것이 없다. 것이 없다. 가지 않는 것이 없다. 것이 없다. 가지 않는 것이 않는 것이 없다. 것이 없다. 것이 없다. 가지 않는 것이 없다. 것이 없다. 가지 않는 것이 없다. 것이 않는 것이 없다. 하는 것이 없다. 것이 없다. 것이 없다. 것이 없다. 것이 없다. 것이 않다. 것이 없다. 것이 않다. 것이 없다. 것이 없다. 것이 없다. 않다. 것이 않다. 것이 없다. 것이 없다. 한 것이 없다. 것이 없다. 것이 않다. 것이 없다. 것이 않다. 것이 않다. 것이 않다. 것이 없다. 것이 없다. 것이 없다. 것이 않다. 것이 않다. 것이 않다. 것이 없다. 것이 없다. 것이 없다. 것이 않다. 것이 않아. 것이 않다. 것이 없다. 것이 않아. 것이 없다. 것이 않아. 것이 않 것이 않아. 것이 않아. 것
17	38.28	648.39	-1091.49	-1053.21		
18 19	38.65 38.35	687,04 725,39	-1053.21	-1014.56		
20	38,86	764,25	-1014.56 -976.21	-976.21 -937.35		
21	39.16	803,41	-937.35	-898,19		
22 23	37.79	841.20	-898,19	-860.40		
23 24	38.18 38.99	879.38 918.37	-860.40 -822.22	-822,22	par di	
25	38.74	957.11	-783.23	-783.23 -744.49		
26	39.30	996.41	-744.49	-705.19		· 동안 : · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
27 28	39.32 39.31	1035.73 1075.04	-705.19	-665.87		《新聞》: "我们的问题,你们就是你们的问题,我们的问题。" "你们的我们就是你们的我们的你们,你们们就是你们的你?"
29	38.73	1113.77	-665.87 -626.56	-626,56 -587,83		(말 1. #:::::::::::::::::::::::::::::::::::
30	38.47	1152.24	-587,83	-549.36		
31 32	38.59 38.55	1190.83	-549,36	-510.77		
33	38.18	1229.38 1267.56	-510.77 -472,22	-472.22	- Stablering) - Stablering	
34	38.64	1306.20	-472.22	-434.04 -395.40		
35	38.54	1344.74	-395.40	-356,86		
36 37	38.13 37.94	1382.87	-356.86	-318.73		
38	39.20	1420.81 1460.01	-318,73 -280,79	-280.79 -241.59		에는 방법에 밝힌 것이었다. 이 가는 가장 많은 것이 있는 것이다. 같은 그는 것은 가장 해외는 방법에 가장 이 것을 것이다.
39	39.29	1499.30	-241.59	-202.30		
40 41	39.27	1538.57	-202.30	-163.03		금 같은 바람은 가지 않는 것이 있는 것이다. 이 명령은 것이는 것이 같은 것을 것이다.
42	39.23 39.30	1577.80 1617.10	-163.03 -123.80	-123.80 -84.50		
43	39.34	1656.44	-84.50	-45,16		
44 45	39.16	1695.60	-45.16	-6.00	197	
46						
47	이번 영화 문화					
48						
49 50						
51					1991년 19 1월 1991년 1991년 1월 1991년 1	
52						
53 54						
55						
56					· 같은 것이 아이지 않는 것이 같이 같이 같이 같이 같이 같이 같이 같이 같이 않는 것이 아이지 않는 것이 아이지 않는 것이 같은 것이 아이지 않는 것이 같이 않는 것이 같이 않는 것이 같이 같이 않는 것이 같이 않는 것이 같이 있다. 이 아이지 않는 것	
57 58					n a fili an hEire a. An Anna an Anna	
59						사업에서는 가장 가장 바람이라는 것을 가지 않는 것을 많은 것을 하는 것을 가지 않는 것을 것을 것을 것을 수 있다. 것을 가지 않는 것을 가지 않는 것을 것을 것을 것을 것을 것을 것을 수 있다. 않는 것을
60						
61 62	4°.				· 推荐 医支育的	
63						
64						
65 66						
66 67						
68					「猫」を行っていた。 「猫」を行っていた。	17월 12월 23일 12일 - 17월 12일 20일 20일 20일 22일 22일 22일 22일 22일 22일 22일 22일 22일 22
69						
70 71						
72						
73					1994年1月1日 1月1日日午前日日 1月1日日午前日日	
74						가 같은 법법은 사실 같아야 것 같은 것이라. 전 실험, 것은 같아? 아파는 법률을 가지겠다. 것은
75 76						
70						
78						
79 80						
80 81						
82						
83	n an suite ann an s Tha ann an suite ann		-		慶志 11月1日日 11月1日日日 11月1日日日	
84 გე						
TOTAL	1695.60					
						t ytyp gen fran eine state the second state of the
					JTs Ran Meas w/shoe	
					Set @	1701.60
					PBTD @	1661.23

, (, (

Threads On 1703,91