HOBBS 660

State of New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department Oil Conservation Division Hobbs District Office

NOV 1 4 2016

BRADENHEAD TEST REPORT

RECEIVED

**Surface Location **Lil. Lot Section Township Range Feet From No. Line Sol. Line County **In Section Township Township Township Township Township Township Township Township Township **In Section Township Township Township Township Township **In Section Township Township Township Township **In Section Township Township Township Township **In Section Township **In Section Township Township Township Township Town		API Number						
Stevens B-7 C - 030556 B 13 Surface Location Feet from NS Line Feet from EW Line County	EnerVest Operating				30025-10			
Surface Location Surface Location Feet from North 330' West Lea Well Status Well Status YES TATO WELL NO VES SHUT-IN NO INJ OBSERVED DATA OBSERVED DATA (A)Surface (B)Interm(I) (C)Interm(2) (D)Prod Csng (E)Tubing Fressure (B)Interm(I) (C)Interm(2) (D)Prod Csng (E)Tubing Tressure (B)Interm(I) (C)Interm(I)	Stevens B-7 Fed # 1C-030556B							
Well Status TA'D WELL NO YES SHUT-IN SHUT-IN				Location	,			
OBSERVED DATA OCCU WIR GAS Surges Puff Y/N Y/N Y/N Y/N Y/N Y/N OBSERVED DATA OCCU WIR GAS Surges OUT OBSERVED DATA OCCU WIR GAS OBSERVED DATA OCCU WIR OBSERVED DATA OCCU OCCU WIR OBSERVED DATA OCCU OCCU WIR OBSERVED OCCU WIR OBSERVED OCCU WIR OBSERVED OCCU WIR OBSERVED OCCU OCCU WIR OCCU OCCU WIR OCCU O								
OBSERVED DATA OBSERV			Well S	tatus				
OBSERVED DATA Colineracteristics	YES TA'D WELL NO	YES SHUT-IN			PRODUCER GAS	5) 11-		
Tressure A)Surface (B)Interm(1) (C)Interm(2) (D)Prod Cang (E)Tubing			ORSERVE	D DATA				
Tow Characteristies Puff V/O Y/N Y/N Y/N Y/N WTR_ Steady Flow Y/O Y/N Y/N Y/N Y/N Ty/N Ty/N Ty/N Ty/N Ty/N Ty/N Ty/N Ty		(A)Surface			(D)Prod	d Csng	(E)Tubing	
Steady Flow Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N	Pressure					Q	0	
Steady Flow Surges Y/N Surges Y/N Y/N Y/N Y/N Y/N Y/N Y/N Y/	Flow Characteristics					D	8	
Surges N/O Y/N	Puff	Y/(N)	Y / N	Y/N		A / A1		
Surges V/O V/N V/N V/N V/N Supples the finite dispect for must be state for each string (A,B,C,D,E) pertinent information regarding bleed down or continuous build up if applies. Commarks – Please state for each string (A,B,C,D,E) pertinent information regarding bleed down or continuous build up if applies. OIL CONSERVATION DIVISION Entered into RBDMS interest into Production Foreman Re-test Phone: 575-395-2195	Steady Flow	Y / 🐧	Y / N	Y / N		Y / N		
Down to nothing Gas or Oil Water Wat	Surges	Y /(19)	Y / N	Y / N		Y / N		
Gas or Oil Y/N Y/N Y/N Y/N Appliex. Water Y/N Y/N Y/N Y/N Y/N Remarks – Please state for each string (A,B,C,D,E) pertinent information regarding bleed down or continuous build up if applies. OIL CONSERVATION DIVISION Entered into RBDMS intel. Production Foreman Re-test Phone: 575-395-2195	Down to nothing	(Y/N Y/N Y/N			Y / N	Injected for		
ignature: OIL CONSERVATION DIVISION	Gas or Oil	Y / 0	Y / N	Y / N		Y / N		
ignature: OIL CONSERVATION DIVISION	Water	Y / (y)	Y / N	Y/N		Y/N		
oil Conservation Division Finted name: William Pilkington Entered into RBDMS Re-test Phone: 575-395-2195 Reate: 1214-16 Phone: 575-395-2195	Remarks – Please state for eac	h string (A,B,C,D,E) pertin	nent information regardin	ng bleed down or continuo	us build up if applies			
rinted name: William Pilkington Entered into RBDMS Re-test -mail Address: wpilkington@enervest.net Phone: 575-395-2195	Signature: J. Helleria ton				OIL CONSERVATION DIVISION			
itle: Production Foreman -mail Address: wpilkington@enervest.net Phone: 575-395-2195					Entered into RBDMS			
-mail Address: wpilkington@enervest.net Phone: 575-395-2195	Title: Production Foreman				Re-test MA			
Phone: 575-395-2195	E-mail Address: wpilkington@enervest.net					/ //	11	
							- A	
	1 30						73-1-1-1	