	`			CONSE	RVATION	OMMISSI	т ОМ		FORM C-103
	· ·	· · ·							(Rev 3-55)
l La come da	ومراجع والمستعاد والمعارية	AISCE	LLANEO	US RE	PORTS O	N WELLS			
		(Submit to approp	priate Distr	ict Offic	e as per Con	mission Ru	le 1106)		
Name of Comp	pany			1	Address				27
	Contine	ntal Oil Com			and the second		Artesia,		
Lease	Anderson Ra	nah ibit	Well No.	Unit L	etter Section	n Township 163		Range 32	
Date Work Per		Pool				County			
	6-13-60	Anderson				L	Los		
	ng Drilling Operatio		asing Test a		Check appropri	(E) Other	'volain le		
			emedial Work		nt 300		r Casing		
Plugging	unt of work done, r	L			nd results obt	ined			
NMOCC-3	WAM SLO File	•							
NMOCC-3 Witnessed by		•	Position	1		Company			
			LOW FOR	REMED	IAL WORK R		NLY		
Witnessed by		FILL IN BE	LOW FOR	REMED GINAL W	IAL WORK R ELL DATA	EPORTS OI	·····	Cor	npletion Date
	TD	FILL IN BE	LOW FOR	REMED GINAL W	ELL DATA	EPORTS Of	·····		npletion Date 10-24-54
Witnessed by DFElev.	7 D 99	FILL IN BE	ELOW FOR ORIO	REMED GINAL W	ELL DATA	Producing 13,345 eter	Interval -13,410 Oil Stri	ng Deptl	10-24-54
Witnessed by D F Elev. Tubing Diame	99 eter 1/2 #	FILL IN BE	ELOW FOR ORIO	REMED GINAL W	ELL DATA	Producing 13,345 eter	Interval -13,410 Oil Stri		10-24-54
Witnessed by DFElev.	T D 99 ter 1/2# terval(s) 13,39	FILL IN BE	ELOW FOR ORIO	REMED GINAL W D 13,41	ELL DATA	EPORTS Of Producing 13,345 eter	Interval -13,410 Oil Stri 13	ng Deptl	10-24-54
Witnessed by DFElev. 2 Tubing Diame Perforated Int	T D 99 ter 1/2# terval(s) 13,39	FILL IN BE	ELOW FOR ORIG PBT	REMED GINAL W 13,41 O	ELL DATA Dil String Diam 5 1/2 Producing Form	EPORTS Of Producing 13,345 eter	Interval -13,410 Oil Stri 13	ng Deptl	10-24-54
Witnessed by DFElev. 2 Tubing Diame Perforated Int	T D 99 ter 1/2# terval(s) 13,39	FILL IN BE	ELOW FOR ORIG PBT	REMED GINAL W 13,41 O	ELL DATA Dil String Diam 5 1/2 Producing Form WORKOVER ion Water	EPORTS Of Producing 13,345 eter	Interval -13,410 Oil Stri 13	ng Depth	10-24-54
Witnessed by DF Elev. 2 Tubing Diame 2 Perforated Int Open Hole Int Test Before Workover	T D T D ter 1/2# terval(s) 13,39 Cerval	FILL IN BE 13,460 Tubing Depth 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14	ELOW FOR ORIG PBT	REMED GINAL W D 13,41 O P LTS OF	ELL DATA Dil String Diam 5 1/2 Producing Form WORKOVER ion Water	EPORTS Of Producing 13,345 eter ation(s) Devor	Interval Oil Stri 13	ng Depth	Gas Well Potential
Witnessed by D F Elev. Tubing Diame Perforated Int Open Hole Int Test Before	T D 99 tter 1/2# terval(s) 13,35 terval Date of Test 3-24-69	FILL IN BE 13,440 Tubing Depth 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14	ELOW FOR ORIG PBT	REMED GINAL W D 13,41 O P P LTS OF Producti M C F P D 220	ELL DATA Dil String Diam 5 1/2 Producing Form WORKOVER ion Water	EPORTS Of Producing 13,349 eter ation(s) Devor Production BPD one	Interval Oil Stri 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13	ng Depth	Gas Well Potential
Witnessed by DF Elev. 2 Tubing Diame 2 Perforated Int Open Hole Int Test Before Workover After	T D 29 eter 1/2# terval(s) 13,35 erval Date of Test 5-22-60 6-22-60	FILL IN BE 13,460 Tubing Depth 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 13,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14,4 14	ELOW FOR ORIG PBT	REMED GINAL W D 13,41 O P LTS OF Producti MCFPD	ELL DATA Dil String Diam 5 1/2 Producing Form WORKOVER ion Water N	EPORTS Of Producing 13,345 eter ation(s) Devor Production BPD one fy that the in	Interval -13,410 Oil Stri 13 14 GOR Cubic feet/ 539 566 aformation give	ng Depth .459	Gas Well Potential
Witnessed by DF Elev. 2 Tubing Diame 2 Perforated Int Open Hole Int Test Before Workover After	T D 29 21 21 21 21 21 21 21 21 21 21	FILL IN BE 13,460 Tubing Depth 13,4 0-13,392 Oil Production B P D 403 560	ELOW FOR ORIG PBT	REMED GINAL W D 13,41 O P P LTS OF Producti M C F P D 220	ELL DATA Dil String Diam 5 1/2 Producing Form WORKOVER ion Water N I hereby certi	EPORTS Of Producing 13,345 eter ation(s) Devor Production BPD one fy that the in	Interval -13,410 Oil Stri 13 14 GOR Cubic feet/ 539 566 aformation give	ng Depth .459	Gas Well Potential MCFPD
Witnessed by D F Elev. 2 Tubing Diame 2 Perforated Int Open Hole Int Test Before Workover After Workover	T D 29 eter 1/2# terval(s) 13,35 erval Date of Test 5-22-60 6-22-60	FILL IN BE 13,460 Tubing Depth 13,4 0-13,392 Oil Production B P D 403 560	ELOW FOR ORIG PBT	REMED GINAL W D 13,41 O P LTS OF Producti MCFPD 220 317	ELL DATA Dil String Diam 5 1/2 Producing Form WORKOVER ion Water N I hereby certi to the best of	EPORTS Of Producing 13,345 eter ation(s) Devor Production BPD one fy that the inf my knowled	Interval -13,410 Oil Stri 13 14 GOR Cubic feet/ 539 566 aformation give	ng Depth	Gas Well Potential MCFPD