

COMPLETION and WORKOVER

WELL : LO6-20

DATE	REMARKS
24/08/93	REPORE DE FORROS Y CEMENTACION Bajaron 40 tubos 13 3/8" csg. K55. 54.5 # 1600' 1608' Zapato a
11/09/93	REPORTE DE FORROS Y CEMENTACION. Bajaron 180 tubos de 9 5/8" csg. N80. 43.5 # 5589' 5571' Zapato a
09/10/93	REPORTE DE FORROS Y CEMENTACION. Bajaron 191 tubos de 5 1/2" csg. N80. 17 #, 20 # 7887' a 7887' Zapato
09/10/93	Schlunberger tomo registro GR/CCL de 7818'-6000'. Probo lubricador OK. Bajo escopeta de 4" para balear la Formacion BASAL SALINA: 1era. etapa de 7513'-7509 con 16 tiros. 7504'-7501 con 12 tiros. 7474'-7470' con 16 tiros. 7453'-7450' con 12 tiros. 7412'-7406' con 24 tiros. Presion despues del baleo "0" Zero . Pozo en observacion, despues de 1 1/2 hrs. levanto a 1200 # psi. Abrieron pozo presion bajo a "0" Zero Bajaron tubing 2 7/8" a 7490' circularon y produjo 55 bbls de AGUA en 17 minutos. Cerraron el pozo por espacio de 3 1/2 hrs. Se abrio pozo produjo durante 13 minutos 45 bbls de AGUA . Colocaron TAPON a 7050'. Probo con 3000 # psi OK.
11/10/93	Balearon 2da. etapa de: 6958'-6954' con 12 tiros. 6950'-6944' con 24 tiros. 6780'-6795' con 12 tiros. Presion despues del baleo 350 # psi. Balearon 2da. etapa de: 6784'-6780' con 16 tiros. 6772'-6776' con 16 tiros. 6760'-6757' con 12 tiros. 6750'-6745' con 20 tiros. Presion despues del baleo 500 # psi. Balearon 3era. etapa de: 6740'-6730' con 40 tiros. 6722'-6712' con 40 tiros. 6994'-6686' con 32 tiros. Presion despues del baleo 1000 # psi. Pozo en

COMPLETION and WORKOVER

WELL : LO6-20

DATE

REMARKS

observacion.Se abrio
 al campo,trae Diesel pero el pozo quedo MUERTO.
 Se cerro el pozo para acumular presion se abrio
 nuevamente al campo
 co 1400 # psi,trae Diesel pozo quedo nuevamente
 MUERTO.
 CIA.HALLIBURTON.arma lineas y Fractura la Formacion
 BASAL SALINA en
 una etapa con 26,730 gls de Diesel y 254 sx de arena
 20/40
 Rate 22 BPM.
 Se abrio pozo con 500 # psi.Presion Naxima 3600 # ;
 Presion Minima
 3400 # ; Presion Promedio 3500 # ; Presion Final 4500
 # ; Presion
 x 10 minutos 2840 #.Cerraron pozo,se abrio con 1800 #
 psi se puso al
 separador con Been de 7/16" y 1200 # psi.Produciendo
 614 bbls de
 crudo y Diesel.

29/10/94

ANALISIS DE AGUA

RESISTIVIDAD	CLORUROS	Cl Na
0.23 (73°F)	15,975	27,000

02/11/94

RIG P40 Skid rig over well.Bleed of well RIH with Saw
 Tooth Shoe.
 RIH with Saw Tooth shoe at 6796'.POOH to run Bailer to
 6345'with
 diffilculty to paraffin in hole.POOH with Bailer finish
 POOH.
 RIH withy Saw Tooth Shoe at 475'could not pass paraffin
 in hole.
 Preparing for SOLVENT PUMP.
 RIH with Saw Tooth shoe at 475'Could not pass.Attept
 pass.No progress
 POOH RIH with Spifal tool,clean out paraffin from
 633'to 1114'.]
 set at 6729'POOH .RIh with Bailer,clean out sand from
 6795'to 6829'
 Clean out sand with Bailer to 8595'POOH.
 RIH with Conventional Installation S.N at 4995'Open end
 to 6652'
 Test well OK.
 PETREX-117 Skidded Rig over well.POH with Conventional
 installation
 Trip with scraper to 7010'.RIH with Conventional
 installation S.N at
 6587'.Test well OK.

01/05/95