

PETROMAR S. A.

Reporte de Servicio del Pozo

Pozo Z-2-A-21-568-D-106 (106-24) Fecha de Servicio Octubre 21-27-1988

Zona Lot 6 plot. Losirios Man Supervisor Juan Canals, Burgos

Ciudad Pinar-Talara-Negritos. Firma J. Gaudin

Punto Cero 33' Ferros (S. G. P & C) 5 1/2" F.S. 8nd. 17" lne Zapato 4982

DATOS DEL POZO

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Cabezal (Medida y Serie) 18" 13 3/8" 996.5% 2.2000

Tubería (Pies, Medida, Grado, Peso) *24 pulgadas 11.507.182*

Valvulas G/L (Tipo Presión e Prof.)

28 703 248 Burt
BX-1-711-580-425

Bomba Hidráulica, Bomba Mecánica

Cavidad (Medida - Tipo)

Empaque (Tipo y Prof.)

Camara (Medidas)

Perforaciones (Tipo de Boleo) G.O. Well Serv. 3 1/2" TUBING

Pies Netos y Balas 237' 59'

De - A 4770 4182

Formación Rio Grande

T de Arena ó Pescado a 4828

Tapón de Cemento (SxS - Prof.)

Lo mismo

47 T. 6. 23rd Butte.

MANUAL E.L.T. 1545

48 Tab 1 7/8" BUTY

240 x 7/4" x 720" 3092

48 705 248-500
R 1/2 1/2 1/2 1/2

BA72 17202 7031

Lo mismo

1944

4

4858

CP 4988

DATOS DE PRODUCCION

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Pt Pk Pf

Accite Agua GOR

CH API B&W

RPR Asignado

Fechter

Descripción de Trabajo Realizado Skyrap II, motor cuatro, a rmo, Desfago, reactor
INST. 9/6. Sistema B.L.T. Limpio en buena Condición, los 6 pistones llan
de Caudal, bajo braca. Se arrojó primo gomas hasta 4' 888' Saco braca. Sam
pen. Reinstalo inst. 9/6. Sistema B.L.T. con STD/VALVE 248° @ 4672'
Cotaco Connet. 900 con 144 tubo 248° Buttrick, 142 de 144° I.T. prod
a rmo Consecuencia y luego inyecta gas amonaco 9:30 AM.

Handwritten signature: *Handwritten signature*

Reporte de Servicio del Pozo

Pozo Z-2-A-21-568-D-106 (106-24)

PETROMAR

Fecha de Servicio

Oct. 28-31, 1987

Zona Lob. plat. Lobitos mar

Supervisor Juan Canales Burgo

Ciudad Puar. Talara. Negrita

RECIBIDO

[Signature]

24.8.2-1
8.8.2

Punto Cero 33 Ferros (S. G. P & C) 5 1/2" JST 8nd 174 LTR Zapato 4982

DATOS DEL POZO

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Cabezal (Medida y Serie) 18" x 13 1/2" x 9 1/8" x 5 1/2" x 2 1/2" JST

Tubería (Pies, Medida, Grado, Peso) 102 tubos 2 1/8" EU 340 x 516 x 750" 3250

Valvulas G/L (Tipo Presión e Prof.) 25 tubos 2 1/8" EU 340 x 516 x 750" 4089

3K-1, 5 1/2" x 650" 4089

1 tubo 2 1/8" EU x 32

Bomba Hidráulica, Bomba Mecánica 8.2.1

Cavidad (Medida - Tipo) 8.2.1

Empaque (Tipo y Prof.) Novaco 5 1/2" x 2 1/8" R-4 @ 4084

Camara (Medidas) 1 tubo 2 1/8" EU x 31

STD/VALV 2 1/8" @ 4116

Perforaciones (Tipo de Boleo) 50 well Setad 3/8" Fm. gura

Pies Netos y Balas 237' 59

De - A 4770. 4148

Formación Rio Grande

4883

To, de Arena ó Pescado a 4883

Tapón de Cemento (SxS - Prof.) FE 4982

DATOS DE PRODUCCION			ANTES DEL SERVICIO		DESPUES DEL SERVICIO	
Pt	Pk	Pf	<u>40</u>	<u>PKr.</u>	<u>40</u>	<u>580</u>
			<u>Oct 23-87</u>		<u>Nov 1-87</u>	
Aceite	Agua	GOR	<u>48</u>	<u>N/R</u>	<u>93</u>	<u>N/R</u>
			<u>2625</u>		<u>3075</u>	
CH	API	B&W	<u>20/64</u>		<u>20/64</u>	
RPR Asignado			Fecha			

Descripción de Trabajo Realizado Skidrop #1. movio cuadro como despogo. Desempego.
pk. 5 1/2" recobra 127 tubos 2 1/8" EU. en buena Condición. pk. 5 1/2" R-4 con 2 valv. 5 1/2"
por Chequian. bajo Senapen rimo 7m al rope de arena @ 4883 Saco
Senapen Anaco just. 5 1/2" convertida @ B.L.T. Std. Valv @ 4658 en 150 d
2 1/2" BUTTRESS, 149 d 1 1/4" I.J. Celero Bonnet. 900 Inj. gas anaco 430 Am.

Reporte de Servicio del Pozo

Pozo Z-2-A-21-528-D. 106 (106-24)

Fecha de Servicio Enero 29. Feb 1^o 1987

Zona Lok. Plat Lokitos Mar.

Supervisor Juan Canales Burgos

Ciudad Piura - Talara Negrita.

Firma J. Canales

Punto Cero 33' Ferros (S. G. P & C) 5 1/2" J.S. 8ad 17# LTR Zapato 4982

DATOS DEL POZO

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Cabezal (Medida y Serie)

13 3/8" x 9 7/8" x 5 1/2" x 2 7/8" EU
81. Tub. 2 7/8" EU.

Tubería (Pies, Medida, Grado, Peso)

J 40 x 1 1/4" x 7.80# @ 2586

Valvulas G/L (Tipo Presión e Prof.)

46. Tub. 2 7/8" EU.
BK 1" x 7/16" x 750# @ 4045

1. Tubo 2 7/8" EU x 32

Bomba Hidráulica, Bomba Mecánica

Cavidad (Medida - Tipo)

asiento en STD. Valve 4078

Empaque (Tipo y Prof.)

Baker Lock. 5 1/2" 4082

Camara (Medidas)

1-Tubo 2 7/8" EU x 30

Perforaciones (Tipo de Boleo)

Go. wall. Serv.
33 3/8" TWTET.
Sucela 3" x 2 7/8" 4113

Pies Netos y Balas

237' 59

De - A

4720' 4148

Formación

Are Grava.

Top de Arena ó Pescado a

4884'

Tapón de Cemento (SxS - Prof.)

FC. 4982

Lo mismo.

102 Tub. 2 7/8"

J 40 x 1 1/4" x 7.80# 3250

25. Tub. 2 7/8"

BK 1" x 7/16" x 650# 4049

1. Tubo 2 7/8" x 32

Huero
R. 4 @ 4084

1-Tubo 2 7/8" x 31

Sucela @ 4116

Lo mismo

" "

" "

4884'

FC 4982'

DATOS DE PRODUCCION

ANTES DEL SERVICIO

DESPUES DEL SERVICIO

Pt

Pk

Pf

40

PK.

40

PK.

Acceite

Agua

GOR

Enero 18.87

50.

N/R

2320

Feb 4.87

72

N/R.

CH

API

B&W

16/64

16/64

RPR Asignado

Fecha

Descripción de Trabajo Realizado

Skyrop # 1. Inmóvil, cuadro, Armo, desfog, deuen,
go. pñ 5 1/2" Lock Set. con dos valvulas para Chequear, bajo serpen en brea
rimando hasta 4884' Gase serpen, Armo tubería 2 7/8" en pñ. 5 1/2" R4 @
4112', Brazos Express en Stepsa, realizo Estimulación Química de acuerdo al progr-
ma, usando HCL al 7.5% Cenro por 20 minutos, poco Inmóvil, injecto GAS F/T.
retorno GAS, no flujo, Surben de 500/500' hasta 3500' poco seco, Gase tub en pñ. y
Reinstalo 5/8" Cenvee. Coloco Anel-1500, Iny. GAS flujo.

Well Z-2-A-21-58-106 (106-24)

Workover. Date Sept. 16. 17. 18 1984

Concession 106. PLAT. Lobins offshore

Supervisor Miguel Vargas Rojas

County Talara Piura Peru

Signed _____

Zero Point 33 Casing (S, G, W & C) 5 1/2" J. 55-8 and 17" LTR F.C. 4982

WELL DATA

BEFORE WORKOVER

AFTER WORKOVER

Wellhead (Size & Series)

13 3/8" x 9 5/8" x 5 1/2" x 2 3/8" 3000

Tubing (Ft. Size, Grade & Weight)

J40 x 1 1/4"

Gas Lift Valves (Type, Press & Depth)

SAME

B1. JH 2 7/8" EU.

J40 x 1 1/4" x 780' 2586

46 JH 2 7/8" EU.

BK 1 x 7/16" x 750' 4045

1. JH 2 7/8" x 32

Sent. Nipples 4078

Baker 4

Lock. Set. @ 4082

1. JH 2 7/8" EU x 30

SWEDE @ 4113

SAME

" "

" "

" "

Hydraulic Pump, or Rod Pump

Packer (Type & Depth)

Chamber (Sizes)

Standing Valve or Open Ended a

Perforations (Type of Gun)

50. Well.

3 3/8" Tapered.

(Net Feet & Shots)

128' 9'

From — To

4770' - 4148

Sand.

Red Bravo

Sand Top or Fish a

4696

Cement Plug (Sxs — Depth)

FC 4982

4916'

FC 4982

PRODUCTION DATA:

BEFORE WORKOVER

AFTER WORKOVER

Pt Pc Pf

Oil Wat GOR

Ch API B&W

RPR ASSIGNED _____

DATE _____

DESCRIPTION OF WORK PERFORMED Storm. Rig #3. Drill. Marine @ move in rig, rigged up. Killed well w/ 80 sea water. RTH. w/ 2 7/8" Saw-Tooth Sand Top AT 4696' WASH Sand-true, recovered to 4916' well flow, Killed w/ 40 sea water. POH. w/ tubing RTH w/ bit & casing scraper to 4120' POH. and RTH. w/ string 9/2 inside the 9/2 system. Conventional @ 4113 Baker Lock. Set at 4082 Sent Nipples at 4078 BK-1 x 7/16" x 750' @ 4045 J40 x 1 1/4" x 780' at 2586' Killed well.