

PROSHALE

Case study:

Caso de éxito:

Abrasive Cut 5 ½" Tubing

Corte abrasivo de tubería de 5 ½"

Case study / *Caso de éxito*

COLOMBIA

Abrasive Cut 5 ½" Tubing

Corte abrasivo de tubería de 5 ½"

Location / Locación: Colombia

Job type / Objetivo: Abrasive Cut 5 ½" Tubing / *Corte abrasivo de tubería de 5 ½"*
para abandono de pozo.

Well / Pozo: Corcel ESWD1

Client / Cliente: Frontera - Estrella International

Operator/ Operator: Camilo Pérez

Case study: Colombia

Caso de éxito: Colombia

DATOS DEL TUBING CORTADO TUBING DATA

Outside Diameter / Diámetro Externo:	5 ½"
Inside Diameter / Diámetro Interno:	4.892"
Poundage / Libraje:	17 ppf
Wall Thickness / Espesor de Pared:	0.304"
Depth / Profundidad de Corte:	3,750 ft

COILED TUBING

Diameter / Diámetro:	1.75"
Wall Thickness / Espesor de Pared:	0.145"

Operation description:

One of our international clients in Colombia requested a solution for abandoning a well in which it was first necessary to establish circulation to pump a balanced cement plug between a 5.5" production pipe and 9.625" casing, and then to make a cut on the 5.5" production pipe to recover as much of it as possible.

To do this, an initial run was made with an abrasive perf BHA, which allowed for two 0.6" holes to be placed on the 5.5" pipe.

Once the balanced cement plug was pumped, an abrasive cutting BHA was rigged up.

Coiled Tubing was positioned under tension at 3,750 ft; abrasive fluid (102 barrels of guar gum gel, 4,284 lb of 100 mesh sand for a concentration of 1.0 ppg) was prepared and circulated through the tool at a flow rate of 1.2 bpm (85 minutes total), with a working pressure of 6,000 psi. Afterwards, a workover rig was used to gradually tension the pipe from 50 to 140 klb of overpull, releasing it and recovering it as per the original plan.



Descripción de la operación:

Uno de nuestros clientes internacionales en Colombia nos solicitó una solución para realizar el abandono de un pozo en el que se requería establecer circulación para bombear un tapón de cemento balanceado entre una tubería de 5.5" y 9.625" para, luego, realizar un corte en la tubería de 5.5" para su recuperación.

Para ello, se realizó una carrera inicial con un BHA de punzado abrasivo, que permitió realizar dos orificios de 0.6" en la cañería de 5.5".

Una vez realizado el tapón de cemento balanceado, se preparó un segundo BHA de corte abrasivo.

Se posicionó Coiled Tubing en tensión a 3,750 ft; se preparó el fluido abrasivo (102 barriles de gel goma guar, 4284 lb de arena malla 100 para una concentración de 1.0 ppg) y se circuló a través de la herramienta a un caudal de 1.2 bpm (85 min totales), con una presión de trabajo de 6,000 psi. Luego se posicionó un equipo de workover y tensionó la tubería gradualmente desde 50 hasta 140 klb de overpull: se liberó después de cinco horas de trabajo.

Case study: Colombia

Caso de éxito: Colombia

BHAs utilizados:

BHA Punzado Abrasivo

TOOL OD	TOOL ID	TOOL DIAGRAM	LENGTH	DESCRIPTION	CONNECTION	DROP BALL	COMMENTS
2.13 in.	0.75 in.		0.19 ft.	F/ 1.75" - 0.145" WT	N/A X 1-1/2" AM MT PIN DN (700 FT/LBS)		PSH175-0123
2.125 in.	1 in.		1.79 ft.	DUAL BACK PRESSURE VALVE	1-1/2" AM MT BOX UP (700 FT/LBS) X 1-1/2" AM MT PIN DN (700 FT/LBS)		CC0116
2.125 in.	0.53 in.		1.74 ft.	HYDRAULIC DISCONNECT	1-1/2" AM MT BOX UP (700 FT/LBS) X 1-1/2" AM MT PIN DN (700 FT/LBS)	09/16" (0.563)	TTS213-574
2.75 in.	0.75 in.		1.5 ft.	STABILIZER	1-1/2" AM MT BOX UP (700 FT/LBS) X 1-1/2" AM MT PIN DN (700 FT/LBS)		PSH213-0154
2 in.	0.81 in.		2.42 ft.	W/ (4) PORTS @ 90°	1-1/2" AM MT BOX UP (700 FT/LBS) X 1-1/2" AM MT PIN DN (700 FT/LBS)	13/32" (0.406)	PSH200-0211
2 in.	0.38 in.		0.57 ft.	BALL CATCH	1-1/2" AM MT X 1-1/2" AM MT PIN DN (700 FT/LBS)	13/32" (0.406)	PSH200-0057
2 in.			0.42 ft.	WASH NOZZLE	1-1/2" AM MT BOX UP (700 FT/LBS) X N/A	13/32" (0.406)	PSH200-0217

BHA Corte Abrasivo

TOOL OD	TOOL ID	TOOL DIAGRAM	LENGTH	DESCRIPTION	CONNECTION	DROP BALL	COMMENTS
2.125 in.	0.75 in.		0.19 ft.	ANTI ROTATION ROLL ON CONNECTOR F/ 1.75" - 0.145" WT	N/A X 1-1/2" AM MT PIN DN (700 FT/LBS)		PSH213-0215
2.125 in.	1 in.		1.69 ft.	DUAL BACK PRESSURE VALVE	1-1/2" AM MT BOX UP (700 FT/LBS) X 1-1/2" AM MT PIN DN (700 FT/LBS)		PSH213-0134
2.125 in.	0.53 in.		1.74 ft.	HYDRAULIC DISCONNECT	1-1/2" AM MT BOX UP (700 FT/LBS) X 1-1/2" AM MT PIN DN (700 FT/LBS)	09/16" (0.563)	CC0270
2.75 in.	0.75 in.		1.5 ft.	STABILIZER	1-1/2" AM MT BOX UP (700 FT/LBS) X 1-1/2" AM MT PIN DN (700 FT/LBS)		PSH213-0154
2.125 in.			11.6 ft.	MOTOR W/ CONVENTIONAL POWER SECTION	1-1/2" AM MT BOX UP (700 FT/LBS) X 1-1/2" AM MT BOX DN (700 FT/LBS)		TTS213-0028
2.5 in.			1 ft.	JET CUTTER	1-1/2" AM MT PIN UP (700 FT/LBS) X N/A		PSH250-0212

Case study: Colombia

Caso de éxito: Colombia



Confidentiality note

Nota de confidencialidad

This document is confidential and proprietary to **PROSHALE**. The material, ideas, and concepts contained herein are to be used exclusively by **PROSHALE**. This presentation and the information, concepts and ideas herein may not be used for any purpose other than the evaluation of **PROSHALE** capabilities, may not be disclosed or communicated to anyone other than the employees directly involved in the evaluation of the presentation who have entered into or are subject to an obligation to maintain the confidentiality of the contents.

While we have endeavored to provide an accurate and complete presentation, **PROSHALE** assumes no responsibility for any inaccuracy or error or any action taken or not taken in reliance on the contents of this proposed presentation.

Esta presentación es confidencial y propiedad de **PROSHALE**. El material, las ideas y los conceptos contenidos en este documento son para uso exclusivo de **PROSHALE**. Esta presentación y la información, los conceptos y las ideas contenidas en el mismo no se pueden utilizar para ningún otro propósito que no sea la evaluación de las capacidades de **PROSHALE**, no se pueden divulgar ni comunicar a nadie que no sea un empleado directamente involucrado en la evaluación de la presentación que haya iniciado o están sujetos a la obligación de mantener la confidencialidad de los contenidos.

Si bien nos hemos esforzado por proporcionar una presentación precisa y completa, **PROSHALE** no asume ninguna responsabilidad por cualquier inexactitud o error o cualquier acción tomada o no tomada en función del contenido de esta presentación propuesta.

PROSHALE

PROSHALE

proshale.us