



MAIL ROOM
SACRÉ DE COURIER

APR 8 7 26 AM '98

NEB/ONE
NEB/ONE

WELL TERMINATION RECORD

This record is submitted in triplicate in compliance with Section 184 of the Canada Oil and Gas Drilling Regulations.

WELL DATA

Well Name: RANGER NOTA CREEK C-17 Area: Tulita
Grid Area: 65° 10' 126° 00' Field/Pool: New Exploration
Permit or Lease No.: EL-390 Final Coordinates: Lat: 65° 06' 01" Long: 126° 02' 56"
Drilling Unit: Shehtah Rig #1 Elevations RT/KB: 172.22 SE/GL: 166.22
Spud Date: 11:30 hrs 97-12-24 Rig Released: 23:59 hrs 98-02-14 Total Depth: 1953 m KB

CASING AND CEMENTING

O.D.:	Weight:	Grade:	Depth Set:	Cement and Additives:
508 mm	139.8 kg/m	J-55	8 m GL	Driven
339.7 mm	81.1 kg/m	K-55	164 m KB	29T Artic set + 7.4% D71 + 0.5% D65 + 0.5% B71
244.5 mm	53.6 kg/m	J-55	589 m KB	18.9T RFC + 1% CaCl ₂ + 0.2% D46 + F52-1
177.8 mm	34.2 kg/m	K-55	1929 mKB	25.7T 1:1:2 + 18% D44 + 0.1% B71 3.2T RFC + 1% B30 + 0.3% B71 + 0.2% D46

PLUGGING PROGRAM

Approval of the following program was obtained by (person) N/A from
(person) by means of
on 19

Type of Plug:	Interval:	Felt:	Cement and Additives:
No plugs			

Lost Circulation/Overpressure Zones: Water flow 186 m, minor losses 1552 - 1578 m, 1936 - 1944 m,
higher losses 1950 - 1953 mKB.

Equipment left on Seafloor (Describe): N/A

Provision for Re-entry (Describe and attach sketch): Wellhead installed Chained and locked

Cores: Type: No cores Intervals:
No DST's

Other Downhole Completion/Suspension Equipment: ECP @ 1911.45 mKB
Stage cementer at 404.95 mKB

CERTIFICATION

I certify on the basis of personal knowledge of operations undertaken at the above named well that the above information is accurate.

Signed: Don Sorkilmo Title: Drilling & Completions Superintendent
Name: Don Sorkilmo Date: March 31, 1998

Acknowledged by: Jimmy Baker
Engineering Branch

Well Status
Suspended ☒
Completed ☐
Abandoned ☐
Date: Apr. 29/98
File: 9211-R36-2-1, WID 1831
UWI 300C176510126000

Canada



RAPPORT DE CESSATION DE PUIITS

Ce rapport doit être présenté en trois exemplaires, conformément à l'article 184 du Règlement concernant le forage des puits de pétrole et de gaz naturel au Canada.

DONNÉES SUR LE PUIITS

Nom du puits: Région:
Étendue quadrillée: Champs/Gisement:
No. de Permis ou Concession: Coordonnées Finales: Lat: Long:
Unité de forage: Elevation-TR/GE: Fonds marins/sol:
Date du démarrage: Date de libération de l'appareil: Profond. Totale:

TUBAGE ET CIMENTATION

Diamètre extérieur:	Poids:	Qualité	Profondeur:	Ciment et Additifs:
.....				
.....				
.....				
.....				

PROGRAMME D'OBTURATION

L'approbation du programme de cessation fut obtenue par (personne)
de (personne)
par le 19

Type de bouchon:	Intervalle:	Profond. vérifiée:	Ciment et Additifs:
.....			
.....			
.....			
.....			
.....			

Zone de perte de circulation/surpression:

Équipements laissés sur les fonds marins (description):

Mesures prises pour la réintégration (description et schéma):

Carottes: Type: Intervalles:
.....

Autre équipement en fond de trou pour l'achèvement/la suspension:
.....

CERTIFICATION

Je certifie qu'à ma connaissance, les informations ci-haut mentionnées sont exactes.

Signé: Ing. Titre:

Nom: Date:

Reçu par:
Direction de la technique

État du puits
Suspendu ☐
Achevé ☐
Abandonné ☐

Date:
No. de dossier:

Canada