



Nova Scotia	☐	West Coast	☐	Well Status	
Newfoundland	☐	Northern	☒	Suspended	☒
Gulf of St. Lawrence	☐	Hudson Bay	☐	Completed	☐
				Abandoned	☐

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: PCI Canterra Bele 0-35 Area: Lac Belot
Grid Area: 66° 40' N, 126° 15' W Field/Pool: Undefined
Permit or Lease No.: N85A469 Final Coordinates: Lat. 66° 34' 58.1357" Long: 126° 21' 32.1083"
Drilling Unit: Jade Rig #5 Elevations: ~~RT~~/KB: 397.76 ~~SK~~/GL: 393.26
Spud Date: 86-02-14 Rig Released: 86-04-02 Total Depth: 1384mKB

CASING AND CEMENTING

O.D.:	Weight:	Grade:	Depth Set:	Cement and Additives:
339.7mm	101.2 kg/m	K-55	63 m	10.8t "G" 3% CaCl2
244.5mm	60 kg/m	K-55/T-95	777 m	Stage 1: 10t "G" 2% CaCl2
				Stage 2: 4.4t "G" 2% CaCl2
177.8mm	43.2 kg/m	MN-80	1384 m	30t "G" 0.5% D-65

PLUGGING PROGRAM

Approval of the following program was obtained by (person) from
(person) of the Canada Oil and Gas Lands Administration by means of
on 19

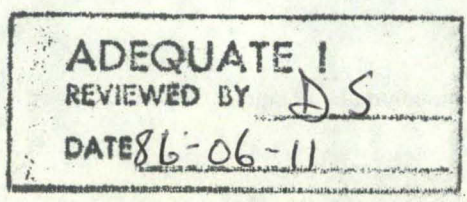
Type of Plug:	Interval:	Felt:	Cement and Additives:
The 177.8mm casing shoe was not drilled out. The well was suspended with water left inside the 177.8mm casing and a well head installed on surface.			

Lost Circulation/Overpressure Zones: None
Equipment left on Seafloor (Describe): N/A
Provision for Re-entry (Describe and attach sketch): None
Cores: Type: Conventional Intervals: 1330 - 1341 m, 1341 - 1353 m
Other Downhole Completion/Suspension Equipment: None

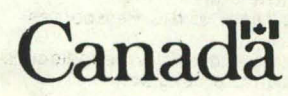
CERTIFICATION

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

Signed: J.E. Kercher P. Eng. Title: Engineering Supervisor
Name: J. E. Kercher Date: April 25/86



Acknowledged by: H.E. Flanders
Engineering Branch
Date: 1986-06-11
File: 9211-P28-3-1





Nouvelle-Écosse ☐
Terre-Neuve ☐
Golfe du St. Laurent ☐

Côte ouest ☐
Nord ☐
Autre ☐

État du puits
Suspendu ☐
Achevé ☐
Abandonné ☐

RAPPORT DE CESSATION DE PUITS

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 PUITS

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) de l'Administration du pétrole et du gaz des terres du
Canada 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
Date:
No. de dossier: