



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: Suncor Netla K-77
Grid Area: 60° 50' N 122° 30' W
Permit or Lease No.: —
Drilling Unit: Akita 58E/Bonus 235
Spud Date: 7 Feb 1999
Area: Netla
Development
Field/Pool:
Final Coordinates: Lat: 60° 46' 30.724" Long: 122° 44' 23.945" (Surface)
Elevations-RT/KB: 625.2' SF/GL: 618.4' (FTD)
Rig Released: 12 Mar 1999
Total Depth: 2118 mKB
TVD 2058.7mKB

CASING AND CEMENTING

O.D.:	Weight:	Grade:	Depth Set:	Cement and Additives:
244.5 mm	53.57 kg/m	J 55	535.34mKB	3.5 tonnes RFC + 1% CaCl ₂
177.7 mm	34.23 kg/m	L 80	1990 mKB	43 tonnes 0:1:8 Class G
				12 tonnes RFC

PLUGGING PROGRAM

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

Type of Plug:	Interval:	Felt:	Cement and Additives:

Lost Circulation/Overpressure Zones:

Equipment left on Seafloor (Describe):

Provision for Re-entry (Describe and attach sketch):

Cores: Type: Rotary Sidewall Intervals: 22 plugs from 1997.5 to 2064.5 mKB

Other Downhole Completion/Suspension Equipment: Wireline plug in tubing at 1985 mKB
Wellhead back pressure valve

CERTIFICATION

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

Signed: R. W. Kooyman P. Eng.
Name: R. W. Kooyman P. Eng.

Title: Completions Consultant
Date: 29 June 1999

Acknowledged by: J. M. Baker
Engineering Branch

Well Status
Suspended ☒
Completed ☒
Abandoned ☐

Date: Sept. 15/99
File: 9211-S85-1-2, WID 1862
UWI 300K776050122300

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:

État du puits
Suspendu ☐
Achevé ☐
Abandonné ☐

Reçu par:
Direction de la technique
Date:
No. de dossier:

Canada