

ALDER YT C-33

ISPG CORE AND SAMPLE REPOSITORY

NOTE: ADDITIONAL GEOCHEMICAL DATA EXISTS FOR THIS WELL BUT IS
CONFIDENTIAL UNTIL 27/11/92.

AT THIS TIME THE DATA WILL BE INCORPORATED INTO THE WELL FILE.

IF THIS DATE HAS PASSED AND THE MATERIAL DOES NOT APPEAR TO BE HERE IN
THE FILE, PLEASE ASK ONE OF THE STAFF FOR IT SO THAT IS MAY BE
INCORPORATED.

THANK YOU.

WELL COMPLETION DATA

To be submitted in duplicate within thirty days after the completion, rework, abandonment, recompletion or suspension of every well.

RENSEIGNEMENTS SUR LES FORAGES

À présenter en double dans les trente jours suivant l'achèvement, la reprise, l'abandon, la remise en production et le reconditionnement de chaque puits ou après la suspension.

WELL NAME & N° - NOM ET N° DU Puits Aquit Alder YT C-33	PERMIT N° - N° DE PERMIS 6448	LEASE N° - N° DE CONCESSION
HOLDER - TITULAIRE Ladd Exploration Company	EXPLORATION AGREEMENT N° - N° D'ACCORD D'EXPLORATION 2583	
OPERATOR - EXÉCUTANT Aquitaine Company of Canada Ltd.	PRODUCTION LICENCE N° - N° DE LICENCE DU PRODUCTEUR	

LOCATION / SURFACE - EMPLACEMENT / SURFACE

UNIT - UNITÉ C	SECTION 33	GRID - ÉTENDUE QUADRILLÉE 66° 00" N, 136° 45' W	LATITUDE 65° 52' 01.6"	LONGITUDE 136° 51' 54.7"
UNIQUE WELL IDENTIFIER - CODE D'ORDINATEUR 300C336600136450		UNIVERSAL WELL LOCATION - RÉFÉRENCES UNIVERSELLES D'EMPLACEMENT DU Puits Lat. 65.86711, Long. 136.86519		

LOCATION / BOTTOM HOLE OR PRODUCING HORIZON - EMPLACEMENT / FONDU DU SONDRAGE OU HORIZON PRODUCTIF

UNIT - UNITÉ Same as above	SECTION	GRID - ÉTENDUE QUADRILLÉE	LATITUDE	LONGITUDE
UNIQUE WELL IDENTIFIER - CODE D'ORDINATEUR		UNIVERSAL WELL LOCATION - RÉFÉRENCES UNIVERSELLES D'EMPLACEMENT DU Puits		

	DATE	DEPTH - PROFONDEUR	TRUE VERTICAL DEPTH VÉRITABLE PROFONDEUR VERTICALE	POOL(S) - GISEMENT(S)
SPUDDED DÉBUT DES TRAVAUX	78/03/08	surface	-	
SUSPENDED SUSPENSION DES TRAVAUX	78/03/31	499 m	499 m	INTERVAL(S) OPEN TO PRODUCTION - INTERVALLE(S) DE PRODUCTION
RESUMED OPERATIONS REPRISE DES TRAVAUX	78/12/13	499 m	499 m	
FINISHED DRILLING FORAGE TERMINÉ	79/02/20	3714 m	3694.0 m	
DEEPENED APPROFONDISSEMENT				
COMPLETED (GAS/OIL) ACHEVEMENT (GAZ/PÉTROLE)				ELEVATION: GR - ALTITUDE DE SOL 524 K.B. DU CARRÉ D'ENTRAÎNEMENT 530
ABANDONED ABANDON	79/03/04	3714 m	3694.0	WATER DEPTH - PROFONDEUR D'EAU - RIG N° - N° DE LA TOUR DE FORAGE Rig 5
RIG RELEASED FIN DES TRAVAUX	79/03/04	3714 m	3694.0	DRILLING CONTRACTOR - ENTREPRENEUR EN FORAGE Adeco Drilling

CASING RECORD - TUBAGE

CASING SIZE (mm) - DIAMÈTRE (mm)	WALL THICKNESS (mm) ÉPAISSEUR (mm)	GRADE - QUALITÉ	MASS - MASSE	AMOUNT - LONGUEUR	SET AT - FIXATION A	MASS OF CEMENT & ADDITIVES MASSE DE CIMENT ET D'ADDITIFS
1 508	11.13	H.S.	140.06	87.6	58.14	600 sks Permafrost
2 337.7	9.65	K55	81.1	499.08	499.27	1500 sks Permafrost 0.054 kg/sk HR15
3						400 sks Oilwell Cla
4						
5 244.5	10.03 11.05	MN80	59.5 64.7	1321.13	1327.4	565 sks Oilwell Cla G + 0.3% HR4
6	11.99		69.9			

GEOLOGICAL TOPS SOMMET DES FORMATIONS	ELEVATION - PROFONDEUR		CORE RECORD - CAROTTES					
	DEPTHS SOUS LE NIVEAU DU SOL	SUB SEA SOUS LE NIVEAU DE LA MER	FROM - DE	TO - A	REC. REC.	FROM - DE	TO - A	REC. REC.
Jungle Creek	surface	+530	N/A					
Ettrain Equiv	342	+188						
Unit 2	505	+ 25						
? Upper Hart River	752	-222						
Lower Hart River	1288	-758						

	ELEVATION - PROFONDEUR		LOG RECORD - DIAGRAMMES			
	DEPTHS SOUS LE NIVEAU DU SOL	SUB SEA SOUS LE NIVEAU DE LA MER	RUN SÉRIE	TYPE OF LOG - GENRE DE DIAGRAMME	FROM - DE	TO - A
Unit 1	1629	-1099				
Imperial	2218	-1688	1	DIL, BHCS/GR, Dipmeter	1319	498
Ogilvie	2854	-2324	1	CNL/FDC	3692	1200
Gossage	3066	-2536	1	ICS	3600	128
First Dolomite	3263	-2733	2	BHCS, DIL, GR Caliper	2924	1322
Second Dolomite	3518	-2988	2	HDT	3692	1317
Total Depth	(3697)	-3184*	3	DIL, BHCS	3691	2700

*Calculate from Drillers Depth

CEMENTING RECORD (Plug, Squeeze, etc.) CIMENTATION (Bouchon, sous pression, etc.)				PERFORATING RECORD (Bullet, Jet) PERFORATION (à bulles, à jet)				SERVICING RECORD (Acidizing, Fracing, etc.) ENTRETIEN (acidification, fracturation, etc.)			
Date	From - de	To - à	Remarks - Remarques	Date	From - de	To - à	Remarks - Remarques	Date	From - de	To - à	Remarks - Remarques
79/03/02	3714	3600	6.41 T Class G + 4% HR4								
79/03/02	2900	2800	6.76 T Class G + 4% HR4								
79/03/03	1336	1286	3.08 T Class G								
79/03/03	G.L.	31	1.8 T Class G								
79/03/04	Pumped down annulus		8.6 T Class G								

DRILL STEM TEST - ESSAIS AUX TIGES

No. - N°	Date	Formation	From - de	To - à	V.O. Mins. Vanne ouverte (minutes)	I.S.I. Mins. Première obturation (minutes)	F.S.I. Mins. Obturation définitive (minutes)	I.S.I.B.H.P. Pression de fond à la 1re obturation	F.S.I.B.H.P. Pression de fond à l'obturation définitive	I.F.B.H.P. Pression de fond au jaillissement	F.F.B.H.P. Pression de fond à l'écoulement définitif	L.H.P. Pression hydrostatique de début	F.H.P. Pression hydrostatique définitif	Remarks - Remarques
N/A														

ANALYSIS - ANALYSE					PRESENT STATUS OF WELL ETAT ACTUEL DU PUIIS			Company Société	
Lab. No. N° de laboratoire	Sample Échantillon	From - de	To - à	Source	Remarks - Remarques	Oil Pétrole	(Interval) (Intervalle)	(Interval) (Intervalle)	Signed by Signé par
D78-9046	Sump no. 1								<i>Haworth</i>
						Gas Gaz	(Interval) (Intervalle)	(Interval) (Intervalle)	Title Titre
									Drilling Manager
						Dry Sec			Date
									August 28, 1981
						Susp. Travaux sus.			Forms to be prepared in duplicate and forwarded to the District Conservation Engineer.
									Présenter les formules remplies à l'ingénieur en conservation du district.