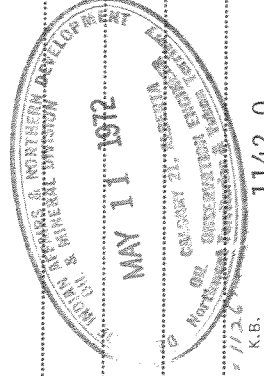


To be submitted in duplicate within thirty days after the completion, rework, abandonment, recompletion or suspension of every well.
 À présenter en double dans les trente jours suivant l'achèvement, le remaniement, l'abandon, le reconditionnement de chaque puits, ou après suspension.

Well Name & No - Nom et n° du puits
 Chevron SOBC W M Whitefish YT I-05
 Permit No. - N° de permis 2727
 Lease No. - N° de concession
 (Permittee, License, Lessee) - (Défendeur de permis ou de licence, du concessionnaire)
 Exploratory Licence No. - N° de licence de sondage
 Western Minerals Limited 1944
 (Operator) - (Exécutant)
 Chevron Standard Limited 1913
 LOCATION - EMPLACEMENT

Unit - Unité I Section 05 Grid - Étendue quadrillée 67° -10 -137 -15 Latitude 67° 04' 37" N Longitude 137° 15' 25"
 Unique Well Identifier - Code d'ordinateur 300I056710137150
 Universal Well Location Reference - Références universelles d'emplacement du puits
 Lat. 67.07695°N
 Long. 137.25694°W

Date	Depth - Profondeur	Pools(s) Gisement(s)
2/23/72		N/A
-		N/A
3/24/72	4916' Driller	
-	4910' Logger	
3/30/72		
3/30/72		



Elevation: Gr. 1122.5 + 3.15
 Altitude du sol du carré d'entrainement 1142.0
 K.B.
 Rig No. 15 Drilling Contractor G P Drilling
 No de la tour de forage Entrepreneur en forage

Contractor's Business Licence No.
 No du permis de l'entrepreneur

CASING RECORD - TUBAGE

Casing Size (Inches) Diamètre (en pouces)	Grade Qualité	Weight Poids	Amount Longueur	Set at - Fixation à	Sacks of Cement and Additives Sacs de ciment et d'additifs
1. 19"	-	47.1	61	79' KB	220 Sax Coldset
2. 9-5/8	K-55	36	841.74	859' KB	433 Sax Cost +3% CaCl2
3.					
4.					
5.					
6.					

Geological Tops Sommet des formations	Elevation - Profondeur		Core Record - Carottes		Rec- Recup	
	Depths Sous le niveau du sol	Sub-Sea Sous le niveau de la mer	From - de	To - à		From - de
Eagle Plain Surface			3986	4046	60	Shot 24 Sidewall Cores
Blackie S.S. 2185	-1043		4047	4071	16	Recovered 22
L. Cretaceous 3105	-1963		4456	4480	18	
M. Albian 3650	-2508		4696	4758	11.5	
Basal Cret. Silt 3887	-2745		4759	4797	38	
Basal Cret. Sand 4690	-3548		4798	4831	33	
U. Devonian 4760	-3618					
TD 4916	-3774					

Log Record - Diagrammes

Run Série	Type of Log Genre de diagramme		From - De	To - À
	1	2		
1	Dual Induction Laterolog		4902	858
1	BHC Sonic/GR/Caliper		4906	858
1	Formation Density (Comp)		4905	858
1	Microlog Caliper		4905	858

CEMENTING RECORD (Plug, Squeeze, etc.) CIMENTATION (Bouchon, sous pression, etc.)				PERFORATING RECORD (Bullet, Jet) PERFORATION (à balles, 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
3/27/72	4916	4866	35 Sax								
3/28/72	4810	4640	100 Sax Felt @ 4620'								
3/28/72	2950	2850	80 Sax +2% CaCl ₂ Felt @ 2815'								
3/28/72	2330	2130	180 Sax +2% CaCl ₂ Felt @ 2100'								
3/29/72	910	810	70 Sax +3% CaCl ₂ Felt @ 806'								
3/29/72	5 Sax Surface Plug, Weld on Plate and Sign										

DRILL STEM TESTS - 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 1 ^{re} 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
1	17-3-72	Johnson Ck.	4645	4758										Misrun
2	18-3-72	" "	4665	4758										Misrun
3	18-3-72	" "	4680	4758	90	60	150	1975	1983	1313	1970	2337	2330	Rec. 440' GTS in 11 Min. TSTM gassy muddy fresh water
4	26-3-72	Cretaceous S.S.	2192	2202	90	60	150	880	880	199	747	1067	1072	No GTS Rec. 1650' muddy fresh water with trace of gas.

ANALYSIS - ANALYSE

Lab. No. N° de laboratoire	Sample Échantillon	From - de	To - à	Source	Remarks - Remarques
C72-4706	Water Top of Tool	4680	4758	DST #3	
C72-4705	Water Top of Tool	2192	2202	DST #4	
913-291	Core	4696	4758	Core #4	

PRESENT STATUS OF WELL
ÉTAT ACTUEL DU PUIT

Oil Pétrole	-	(Interval)/(Intervalle)
Gas Gaz	4680-4758	(Interval)/(Intervalle)
Dry Sec	D. and A.	3/30/72
Susp. Travaux sus.	-	

Company
Société Chevron Standard Limited

Signed by
Signé par *[Signature]*

Title
Titre Project Manager

Date May 10, 1972

Forms to be prepared in duplicate and forwarded to the District Conservation Engineer.
Présenter les formules remplies à l'ingénieur en conservation du district.