

OIL & MINERAL DIVISION  
 DIVISION PÉTROLE ET DES MINÉRAUX

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

Well Name & No. / Nom et n° du puits <b>Chevron SOBC WM Whitefish YT J-70</b>	Permit No. / N° de permis <b>2727</b>	Lease No. / N° de concession
Permitter, Licensee, Lessee / Titulaire, le permis ou de licence, du concessionnaire <b>Western Minerals Ltd.</b>	Exploratory License No. / N° de licence de sondage <b>1541</b>	
Operator / Exécutant <b>Chevron Standard Limited</b>	Exploratory License No. / N° de licence de sondage <b>1502 SOBC-1501</b>	

LOCATION / EMPLACEMENT		Latitude	Longitude
Unit - Unité <b>J</b>	Section <b>70</b>	<b>67° 09' 32"</b>	<b>137° 26' 44"</b>
Grid - Étendue quadrillée <b>67-10-137-15</b>		Universal Well Location Reference / Références universelles d'emplacement du puits <b>Lat. 67.15889° N Long. 137.44555° W</b>	
Unique Well Identifier / Code d'ordinateur <b>300.706710137150</b>			

Date	Depth / Profondeur	Particulars / Particularités
Started / Début des travaux <b>Jan 17/73</b>	<b>75' KB</b>	
Suspended / Suspension des travaux <b>Feb. 18/73</b>		
Resumed Operations / Reprise des travaux		
Finished Drilling / Forage terminé	<b>6980' KB</b>	
Deepened / Approfondissement		
Complete (Gas, Oil) / Achèvement (Gaz, Pétrole)		
Abandoned / Abandon	<b>6980' KB</b>	
Big Released / Fin des travaux <b>April 10/73 Surface</b>		

CASING RECORD / TUBAGE

Case No. / Numéro de la tour de forage	Size / Diamètre (en pouces)	Grade / Qualité	Weight / Poids	Length / Longueur	Setting / Installation	Remarks / Commentaires et Additions / Sous documents et Additions
1.	19	ERW		60	75	200sx BJ Coldset
2.	13-3/8	K-55	54.5	891.41	908	875sx + 3% CaCl <sub>2</sub>
3.						
4.						
5.						
6.						

Formation / Traps / Sommet des formations	Elevation / Profondeur		Core Results / Caractéristiques				
	Depth / Sous le niveau du sol	Surface / Sous le niveau de la mer	Grain / Grain	Moisture / Humidité	Porosity / Porosité	Permeability / Perméabilité	Flow / Débit
Eagle Plain	Surface	+1087	6714	6721	6.5		
Blackie S.S.	2866	-1779					
U. Albian Shale	3380	-2293					
M. Albian Uncon.	4720	-3633					
Basal Cret.	4720	-3633					
Siltstone Unit	5142	-4055					
Hauterivian SS.	6472	-5385					

Run Size / Taille	Type of Tool / Genre de traçage	From / Depuis	To / À
1	Minilog Caliper	6979'	908'
1	BHC Acoustilog	6974'	10'
1	Dual Induction Focused	6975'	908'

CEMENTING RECORD (Plug, Spacers, etc.)  
CIMENTATION (Bouchon, sous-pression, etc.)

Date	From	To	Remarks	Date	From	To	Remarks
4/9/73	6980	6700	165 sax. no feel				
4/9/73	5900	5700	120 sax. felt plug at 5660'				
4/9/73	3000	2800	144 sax plus 3% CaCl <sub>2</sub> felt at 2750'				
4/10/73	950	850	100 sax plus 3% CaCl <sub>2</sub> felt at 820'				
4/10/73	5 sax	surface	Welded steel plate installed well sign				

PERFORMING RECORD (Rigging, etc.)  
PERFORMANCE (Rigging, etc.)

Date	From	To	Remarks

SERVICING RECORD (Acid, etc.)  
ENTRETIEN (Acidification, etc.)

Date	From	To	Remarks

DRILL STEM TESTS - ESSAIS AUX TIGES

No.	Date	Location	From	To	Depth	Pressure	Remarks
1	3/31/73	Johnson Ck.	6738	6812	60	3248	Recovered 250' drilling mud and 493' mud cut water
2	4/7/73	Johnson Ck.	6885	6980	90	3170	GIS in 90 mins. - TSTM
3	4/8/73	Johnson Ck.	6885	6980	90	3170	450' of drilling mud 5790' of slightly gas cut water

ANALYSIS ANALYSE

No. of Laboratory	Depth	Sample	Depth	Pressure	Remarks
C73-6385	Water	6738	6812	DST #1	
7004-3198	Core	6714	6721	Core #1	
C73-6378	Water	6885	6980	DST #3	(6.5' recovery)
U73-3900	Gas	6885	6980	DST #3	

PRESENT STATUS OF WELL  
ETAT ACTUEL DU PUIS

Date	Pressure	Remarks

Chevron Standard Limited

Project Manager

May 31, 1973

Forms to be prepared in duplicate and forwarded to the District Conservation Engineer

Présenter les formulaires remplis à l'ingénieur en conservation du district.