

**Table 3. Reservoir characteristics**

Well (date)	Production Interval	Reservoir Depth (m)	Net Pay (m)	Porosity (%)	Average Water Saturation (%)	Trap Type	Seal Character
Bjarni H-81 (1974)	Bjarni Formation sandstone	2150-225	49	14	36	onlap/drape over high-standing basement block	Upper Cretaceous Markland Formation shales
Gudrid H-55 (1974)	Paleozoic dolomite	2663-280	143	5 - 10	-	tilted crest of horst block	Upper Cretaceous Markland Formation shales
Snorri J-90 (1976)	Gudrid Formation sandstone	2494-251	18	18	-	drape and onlap on upfaulted basement block	Kenamu Formation shales
Hopedale E-33 (1978)	Bjarni Formation sandstone	1948-196	10	26	-	basement horst	Markland Formation shales
	Ordovician carbonate	1979-200	9	8	-	basement horst	Bjarni Formation shales
North Bjarni F-06 (1981)	Bjarni Formation sandstone (inconclusive test)	2415-270	79.5	17	36	differential compaction/drape over a basement feature	Markland Formation shales
North Leif I-05 (1981)	Bjarni Formation sandstone	3101-311	10	<5	40	updip pinchout of Bjarni sandstone on flank of basement related plunging anticline	Bjarni Formation and Markland Formation shales

**Tableau 3. Caractéristiques du réservoir**

Puits (date)	Intervalle Production	Profondeur du Réservoir (m)	Zone Productrice Nette (m)	Porosité (%)	Saturation Moyenne de l'Eau (%)	Type de Pièges	Caractère de la Roche Couverture
Bjarni H-81 (1974)	grès de formation de Bjarni	2150-2257	49	14	36	effet de drapage/aggradation au dessus d'un bloc surélevé	schistes argileux de formation de Markland du Crétacé supérieur
Gudrid H-55 (1974)	dolomite paléozoïque	2663-2806	143	5 - 10	-	crête inclinée du bloc surélevé	schistes argileux de formation de Markland du Crétacé supérieur
Snorri J-90 (1976)	grès de formation de Gudrid	2494-2516	18	18	-	effet de drapage/aggradation sur le bloc surélevé par faille du socle	schistes argileux de formation de Kenamu
Hopedale E-33 (1978)	grès de formation de Bjarni	1948-1961	10	26	-	partie surélevée du socle	schistes argileux de formation de Markland
	carbonate ordovicien	1979-2000	9	8	-	partie surélevée du socle	schistes argileux de formation de Bjarni
North Bjarni F-06 (1981)	grès de formation de Bjarni (test non significatif)	2415-2700	79.5	17	36	compaction différentielle/drapage sur une structure du socle	schistes argileux de formation de Markland
North Leif I-05 (1981)	grès de formation de Bjarni	3101-3110	10	<5	40	amincissement incliné de grès de Bjarni sur les bords d'un anticinal plongeant relié au socle	schistes argileux des formations de Markland et de Bjarni

**Table 4. Discovered resources and hydrocarbon potential, Labrador Shelf and Southeast Baffin Shelf**

	Condensate ( $\times 10^6 \text{m}^3$ )	Gas ( $\times 10^9 \text{m}^3$ )
Discovered Resources	7.3 (45.9 mmB)	92.7 (3.3 Tcf)
Potential	79.5 (500.0 mmB)	538.0 (19.0 Tcf)
Average Expectation (Procter et al., 1984)	134.0 (843.0 mmB)	745.0 (23.3 Tcf)
% Discovered	9%	17%

Significant Discoveries - Gas and Condensate: 6

**Tableau 4. Ressources découvertes et ressources potentielles en hydrocarbures dans le plateau continental du Labrador et du sud-est du bassin de Baffin**

	Condensat ( $\times 10^6 \text{m}^3$ )	Gaz ( $\times 10^9 \text{m}^3$ )
Ressources Découvertes	7.3 (45.9 mmB)	92.7 (3.3 Tcf)
Potentiel	79.5 (500.0 mmB)	538.0 (19.0 Tcf)
Prévisions Moyennes (Procter et coll., 1984)	134.0 (843.0 mmB)	745.0 (23.3 Tcf)
% Découverts	9%	17%

Découvertes Significatives - Gaz et Condensat: 6