

Analyse financière des avantages retirés par le Canada  
des ouvrages des lacs Arrow, Duncan, et des installations de Kootenay  
en aval de Libby<sup>1</sup>

(1) Année	(2) Projets achevés	(3) Ventes de l'énergie supplémentaire en C.B. KWH x 10 <sup>6</sup>	(4) Revenu provenant de l'énergie supplémentaire à 4 millièmes par kwh (exprimés en millions)	(5) Revenu provenant de la lutte contre les inondations (en millions de dollars)	(6) Revenus totaux (en millions de dollars)	(7) Coût annuel du projet (5.5 p. 100 d'intérêt) (en millions de dollars)	(8) Coût annuel de transport <sup>2</sup> (5.5 p. 100 d'intérêt) (en millions de dollars)	(9) Coûts annuels totaux (5.5 p. 100 d'intérêt) (en millions de dollars)	(10) Revenu annuel net (en millions de dollars)	(11) Revenu annuel net accumulé à ce jour (en millions de dollars)	(12) Profit annuel sur les revenus nets (5.5 p. 100 d'intérêt) (en millions de dollars)
1965	Lacs Arrow	0.288	1.152	52.100	53.252	4.670	6.592	11.262	41.990	41.990	2.309
66	Lac Duncan <sup>3</sup>	1.361	5.444	11.100	16.544	6.892	6.888	13.780	2.764	47.063	2.588
67		2.434	9.736	0	9.736	6.892	7.183	14.075	-4.339	45.312	2.492
68		3.691	14.764	0	14.764	6.892	7.710	14.602	0.162	47.966	2.638
69	Installations supplémen- taires de Kootenay Ouest	5.041	20.164	0	20.164	7.463	8.159	15.622	4.542	55.146	3.033
1970	Dérivation de Canal Flats	6.543	26.172	0	26.172	10.239	9.950	20.189	5.983	64.162	3.529
71		6.995	27.980	0	27.980	10.239	9.924	20.163	7.817	75.508	4.153
72		6.895	27.580	0	27.580	10.239	9.898	20.137	7.443	87.104	4.791
73		6.795	27.180	0	27.180	10.239	9.872	20.111	7.069	98.964	5.443
74		6.695	26.780	0	26.780	10.239	9.846	20.085	6.695	111.102	6.111
75		6.595	26.380	0	26.380	10.239	9.820	20.059	6.321	123.534	6.794
76		6.495	25.980	0	25.980	10.239	9.794	20.033	5.947	136.275	7.495
77		6.395	25.580	0	25.580	10.239	9.768	20.007	5.573	149.343	8.214
78		6.295	25.180	0	25.180	10.239	9.742	19.981	5.199	162.756	8.952
79		6.195	24.780	0	24.780	10.239	9.716	19.955	4.825	176.533	9.709
1980		6.095	24.380	0	24.380	10.239	9.690	19.929	4.451	190.693	10.488
81		5.995	23.980	0	23.980	10.239	9.664	19.903	4.077	205.258	11.289
82		5.895	23.580	0	23.580	10.239	9.638	19.877	3.703	220.250	12.114
83		5.795	23.180	0	23.180	10.239	9.612	19.851	3.329	235.693	12.963
84		5.695	22.780	0	22.780	10.239	9.586	19.825	2.955	251.611	13.839
85		5.632	22.528	0	22.528	10.239	9.560	19.799	2.729	268.179	14.750
86		5.463	21.852	0	21.852	10.239	9.516	19.755	2.097	285.026	15.676
87		5.294	21.176	0	21.176	10.230	9.472	19.711	1.465	302.167	16.619
88		5.125	20.500	0	20.500	10.239	9.428	19.667	.833	319.619	17.579
89		4.956	19.824	0	19.824	10.239	9.384	19.623	.201	337.399	18.554
1990		4.787	19.148	0	19.148	10.239	9.340	19.579	- .431	355.525	19.554
1991 <sup>4</sup>		4.618	18.472	0	18.472	10.239	9.296	19.535	-1.063	374.016	20.571 <sup>4</sup>

- NOTES: 1. Cette analyse ne comprend pas le réservoir de Mica qui procurera au Canada de substantiels avantages en aval et augmentera considérablement la production énergétique du pays.  
2. Coût du ruissellement de Libby au Canada ajouté en 1966.  
3. Les frais annuels de transport comprennent les \$1.50 par k.w. versés aux États-Unis pour le transport des avantages de réserve d'aval.  
4. Les intérêts des avantages accumulés dépassent ici les frais annuels. Dorénavant l'intérêt continuera à s'accroître et les frais à décroître. Ainsi les projets seront rentables. On s'attend à des avantages énergétiques considérables.