

HD
3616
.C23M314
no. 1
1981

1^{ère} ÉDITION

Répertoire des grands travaux d'immobilisation

OCTOBRE 1981

Bureau des retombées industrielles et régionales



Gouvernement
du Canada

Government
of Canada

Industrie
et Commerce

Industry, Trade
and Commerce

RÉPERTOIRE DES MÉGAPROJETS

Ce répertoire a été dressé à partir de diverses sources d'information; cependant, toutes les données qui y figurent ont été contrôlées par au moins un des promoteurs de chacun des projets. Tous les projets qui y figurent ont été annoncés et les travaux s'y rapportant ont été amorcés ou le seront d'ici 1990. Comme bon nombre d'entre eux en sont à l'étape de la planification et que leur réalisation et ampleur est fonction du marché et de la demande, ce répertoire sera mis à jour périodiquement. De même, comme dans certaines régions les promoteurs se disputent la réalisation d'un ou de plusieurs projets, la réalisation de l'un pourrait se traduire par la modification ou l'abandon de l'autre. Certaines données nous ayant été transmises au printemps de 1981, elles ne sont peut-être plus à jour. Donc, avant de prendre une décision à partir de ces informations, veuillez obtenir des précisions des intéressés. Compte tenu des restrictions énoncées ci-dessous, nous avons répertorié le plus grand nombre possible de mégaprojets. Si nous en avons omis, il nous fera plaisir de les inclure dans notre prochaine édition.

Seuls les projets exigeant un investissement de plus de \$100 millions figurent dans le répertoire. La valeur de chacun a été exprimée en dollars constants de 1980, sans toutefois tenir compte des frais de finance pendant les travaux de construction. Un certain nombre de projets ayant fait l'objet de beaucoup de publicité au cours des dernières années, ils ont été exclus du répertoire car, vraisemblablement, les travaux ne seront pas amorcés d'ici à 1990. Les projets d'une valeur de plus de \$500 millions portent l'un des qualificatifs suivants: "en voie de réalisation", "probable" ou "possible". Ces expressions sont définies à la page iv. Nous n'avons pas jugé utile d'évaluer la probabilité de réalisation des autres projets.

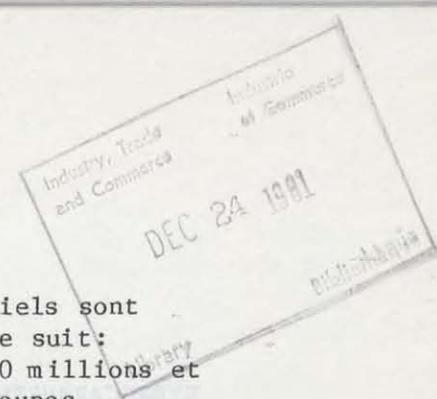
Chaque projet figure sous l'un des sept groupes industriels mentionnés dans la "liste des titres et sommaire des

investissements" (en page ii). Les groupes industriels sont subdivisés selon la valeur des investissements comme suit: projets de plus de \$500 millions; projets entre \$100 millions et \$500 millions. Pour faciliter la référence, les groupes industriels et les investissements figurent, par catégorie, au haut des pages. À l'intérieur de chacune des catégories, les projets sont également groupés par province (en commençant par celles de l'Ouest) et à l'intérieur des groupements provinciaux, selon l'ampleur des investissements (en commençant par les plus élevés). La double ligne indique la fin d'un groupement provincial et le début d'un autre. En ce qui concerne les projets qui se situent dans plus d'une province, nous avons choisi la principale et l'avons soulignée dans la colonne "endroits". La même désignation a été utilisée pour la ventilation "Total des investissements par province" (en page iii).

Vous trouverez à la fin du répertoire la liste des adresses de tous les promoteurs, y compris le nom d'un responsable et les numéros des projets parrainés. Si les lecteurs en manifestent l'intérêt, nous mettrons le répertoire à jour tous les 12 mois.

Aussi, si vous avez de nouveaux renseignements à fournir, ou voudriez des exemplaires du répertoire, prière de communiquer avec:

G.P. Cosgrove
Bureau des retombées industrielles et régionales (56)
Ministère de l'Industrie et du Commerce
235, rue Queen
Ottawa (Ontario)
K1A 0H5
Téléphone: (613) 593-5295



LISTE DES TITRES ET SOMMAIRE DES INVESTISSEMENTS

		<u>INVESTISSEMENT TOTAL</u> <u>(EN MILLIONS)</u>	<u>PAGE</u>
HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES	\$500 MILLIONS ET PLUS	\$121 146	1 - 11
HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES	\$100 - \$500 MILLIONS	8 636	12 - 17
PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ	\$500 MILLIONS ET PLUS	79 584	18 - 28
PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ	\$100 - \$500 MILLIONS	5 825	29 - 32
EXPLOITATION DE MINES DE MÉTAUX	\$500 MILLIONS ET PLUS	1 900	33
EXPLOITATION DE MINES DE MÉTAUX	\$100 - \$500 MILLIONS	4 577	34 - 36
MINÉRAUX INDUSTRIELS	\$500 MILLIONS ET PLUS	5 100	37 - 38
MINÉRAUX INDUSTRIELS	\$100 - \$500 MILLIONS	4 508	39 - 41
PRODUITS FORESTIERS	\$500 MILLIONS ET PLUS	0	
PRODUITS FORESTIERS	\$100 - \$500 MILLIONS	2 827	42 - 43
MÉTAUX PRIMAIRES	\$500 MILLIONS ET PLUS	2 700	44
MÉTAUX PRIMAIRES	\$100 - \$500 MILLIONS	1 476	45
TRANSPORTS	\$500 MILLIONS ET PLUS	12 380	46 - 47
TRANSPORTS	\$100 - \$500 MILLIONS	5 172	48 - 51
LISTE DES COMPAGNIES RESPONSABLES			52 - 66
	TOTAL	255 831	

TOTAL DES INVESTISSEMENTS PAR PROVINCE

<u>PROVINCE</u>	<u>INVESTISSEMENTS</u> (en millions)
Colombie-Britannique	\$ 38 274
Alberta	46 897
Saskatchewan	7 604
Manitoba	3 447
Ontario	21 742
Québec	44 185
Nouveau-Brunswick	6 253
Nouvelle-Écosse	3 072
Ile-du-Prince-Édouard	0
Terre-Neuve	10 092
Yukon, Territoires du Nord-Ouest	67 105
Multi-provinces ou régions non précisées	<u>7 160</u>
TOTAUX	\$255 831

Cette ventilation des investissements par province est fondée sur l'emplacement principal du projet, tel que précisé dans le répertoire. Pour ce qui est des projets dans l'Arctique, qui peuvent être le fruit d'une ou plusieurs provinces, comme le gazoduc polaire, le projet pilote de l'Arctique ou le gazoduc "Foothills" par exemple, la valeur totale des projets figure sous la rubrique Yukon, Territoires du Nord-Ouest. De même, pour tous les projets où plus d'une province intervient, la valeur totale du projet figure dans le total de la province principalement intéressée. Les dépenses relatives aux projets ne seront pas, évidemment, toutes engagées dans la région de l'emplacement du projet, mais seront réparties partout au Canada et même à l'étranger.

DÉFINITION DES COTES DE PROBABILITÉ

"En voie de réalisation" (probabilité: 90 à 100%)

signifie que le projet

- est en voie de réalisation ou le sera sous peu, ou
- a été approuvé par le Conseil d'administration de la compagnie, ou
- a reçu les principales approbations des organismes gouvernementaux de réglementation intéressés

"Probable" (probabilité: 60 à 90%)

signifie que le projet

- devrait être "en voie de réalisation" d'ici quelques années selon que le marché soit garanti, des contrats ou lettres d'entente soient conclus ou sa viabilité économique soit établie, ou
- a été approuvé "en principe" par la compagnie, que des études pour en établir la viabilité économique et technique de même que des études de marché ont été amorcées et qu'il devrait être "en voie de réalisation" d'ici quelques années.

"Possible" (probabilité: 30 à 60%)

signifie que le projet

- est une possibilité commerciale avantageuse et que des études provisoires pour en établir la viabilité technique et économique, de même que des études de marché, ont été amorcées. Toutefois, les analyses ne sont pas encore assez poussées pour affirmer qu'il sera "en voie de réalisation" d'ici quelques années.

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Exportation de GNL à l'Extrême-Orient	Prince-Rupert, C.-B.	Carter Energy Ltd. (Carter Oil & Gas Ltd.)	?	?	3 300	1982/88	101
DESCRIPTION: Gazoduc de 670 milles jusqu'à Prince Rupert (\$760 millions), usine de liquéfaction de GNL d'une capacité de 500 millions pi ³ /jour (\$610 millions) sur Ridley Island, quatre méthaniers (\$580 millions) et développement de gisements de gaz naturel (\$450 millions). Comprend également une usine d'éthylène/polyéthylène (\$800 millions).							
SITUATION: Études économiques, écologiques et techniques en voie d'exécution; demande d'approbation auprès des organismes de réglementation prévue pour le 1er décembre 1981. En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Exportation de GNL au Japon - Dome	Côte ouest de la C.-B.	Domme-Nissho-Iwai Corp. (Dome Petroleum Ltd.)	8 200	200	2 000	1982/85	102
DESCRIPTION: Contrat de 20 ans pour l'exportation de 2,6 millions de tonnes métriques/an (400 millions pi ³ /jour) de GNL aux sociétés japonaises Nissho-Iwai Corp., Chubu Electric Power Co. Inc., Osaka Gas Co. Ltd., et Toho Gas Co. Ltd.							
SITUATION: Entente de principe conclue avec les Japonais, proposition en voie de préparation aux fins de présentation aux organismes de réglementation fédéral et provincial; 2 méthaniers d'une capacité de 125 000 m ³ devant être construits au Canada et 2 au Japon (\$750 millions), usines de liquéfaction (\$650 millions) et gazoduc (\$450 millions). En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Usines pétrochimiques	C.-B.	Canadian Occidental Petroleum Ltd. 30%, divers emplacements Dome Petroleum Ltd. 27,5%, Westcoast sur la côte et à l'intérieur Transmission 22,5%, Mitsubishi Corp. 20%	10 000	500	2 000	1982/85	103
DESCRIPTION: Usine d'extraction, dans le nord-est de la C.-B., pour traiter 16 millions m ³ /jour de gaz naturel et en extraire quelque 3 620 m ³ /jour d'éthane, propane, butane et pentanes. L'éthane et certaines quantités de propane seront acheminées à la côte et serviront de charge de départ pour la production de 270 000 tonnes d'éthylène par année. Le reste des produits liquides du gaz naturel sera vendu sur les marchés canadiens et étrangers. Un complexe pétrochimique, situé sur un port de mer, comprend une usine d'éthylène, et servira à valoriser l'éthylène pour produire 140 000 tonnes de dichlorure d'éthylène, 300 000 tonnes de monomère de chlorure de vinyle et 80 000 tonnes de polyéthylène par année. Une usine de chloralkali produira le chlore nécessaire aux procédés pétrochimiques ainsi que 310 000 tonnes par année de soude caustique destinées à la vente. La propriété de l'usine d'extraction sera partagée à parts égales entre Dome et Westcoast.							
SITUATION: Projet doit être approuvé par le gouvernement de la C.-B. et les compagnies intéressées; la demande d'approbation devrait être déposée d'ici le milieu de 1981. En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Projet de gaz "Rim"	Côte de la C.-B.	Petro-Canada, Westcoast Transmission Co. Ltd. - Mitsui and Co. Ltd.	2 000	120	1 400 (2,000 in 1985 \$)	1983/86	104
<u>DESCRIPTION:</u> Exportation de 250 millions pi ³ /jour de GNL au Japon, usine de liquéfaction d'une capacité de 270 millions pi ³ /jour (\$420 millions), gazoduc (\$230 millions) et 4 navires d'une capacité de 125 000 m ³ (\$750 millions). Le gaz naturel des gisements de la C.-B. sera acheminé par pipeline à un port de mer de la côte ouest de la C.-B.							
<u>SITUATION:</u> Étude en voie d'exécution							
En voie de réalisation _____ Probable <u>X</u> Possible _____							
Oliéoduc Trans Mountain	de Vancouver (C.-B.) à Edmonton (Alb.)	Trans Mountain Pipe Line Co. Ltd.	?	?	875	1983/85*	105
<u>DESCRIPTION:</u> Construction d'un oliéoduc de 30 pouces de diamètres entre Low Point, Washington, et Edmonton (Alberta), sur une distance de 700 milles, empruntant le tracé approuvé pour le pipeline de Trans Mountain, d'une capacité de 500 000 b/j.							
<u>SITUATION:</u> L'ONE a approuvé le projet mais le Cabinet ne s'est pas encore prononcé. *Le U.S. Energy Facilities Site Evaluation Council a reporté indéfiniment son audition dans l'attente d'une plus grande demande et de meilleures conditions financières.							
En voie de réalisation _____ Probable _____ Possible <u>X</u>							
Complexe d'engrais azoté	Powell River (C.-B.)	West Coast Transmission Company Limited, British Columbia Resources Investment Corporation, Chiefton Development Company Ltd., Union Oil Company of California	1 800	240	670	1982/1985	106
<u>DESCRIPTION:</u> Construction d'un complexe d'engrais azoté, à un port de la côte ouest de la C.-B., comptant une usine d'ammoniac, une usine d'urée et une usine de solutions azotées. Le gaz naturel servira de charge de départ et sera acheminé au complexe par un nouveau gazoduc de Whitham Lab. (C.-B.) à Powell River. Production: 1 600 t/D durée d'ammoniac et 900 t/j de solutions azotées.							
<u>SITUATION:</u> Le projet doit être approuvé par le gouvernement de la C.-B. Ce dernier a rejeté le projet de gazoduc via Powell River vers l'île de Vancouver et a demandé que l'usine d'engrais soit établie à un autre port de la côte ouest de la C.-B. L'examen d'autres emplacements a été amorcé.							
En voie de réalisation _____ Probable <u>X</u> Possible _____							

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Projet Aisands	Au nord de Fort McMurray, Alb.	Shell Canada Ltd. et associés	35 000	4 800	7 900	1982/88	107
<u>DESCRIPTION:</u> Exploitation de sables bitumineux, usine d'extraction et de valorisation d'une capacité de 130 000 b/j de pétrole synthétique (entrepreneur mandataire: Bechtel, Monenco & Loram).							
<u>SITUATION:</u> L'approbation finale gouvernementale à venir En voie de réalisation _____ Probable <u>X</u> Possible _____							
Sables bitumineux in situ - Cold Lake	Région de Cold Lake Alb.	Esso Resources Canada Ltd. cherche des partenaires intéressés à une participation de 50%.	28 500	3 300	5 900 (Initial)	1981/89*	108
<u>DESCRIPTION:</u> Récupération et valorisation de bitume afin de produire 140 000 b/j de pétrole synthétique.							
<u>SITUATION:</u> L'AERCB a approuvé le projet en octobre 1979; non encore approuvé par le cabinet de l'Alberta dans l'attente de la conclusion d'une entente avec le fédéral pour ce qui est de l'établissement des prix;* à l'heure actuelle, reporté indéfiniment. En voie de réalisation _____ Probable <u>X</u> Possible _____							
Peace River in situ	Peace River, Alb.	Shell Canada Ltd. et associés	?	2 000	5 400	1987/94	109
<u>DESCRIPTION:</u> Projet d'extraction in situ de bitume aux fins de produire environ 140 000 b/j de pétrole synthétique.							
<u>SITUATION:</u> Projet-pilote en exploitation depuis octobre 1979. En voie de réalisation _____ Probable _____ Possible <u>X</u>							

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Sables bitumineux, Canstar	Près de Fort McMurray, Alb.	Nova et Petro-Canada	27 000	3 500	5 000	1985/89	110
<u>DESCRIPTION:</u> Usine de traitement de sables bitumineux - 130 000 à 140 000 b/j.							
<u>SITUATION:</u> Les promoteurs réaliseront des études de faisabilité technique et économique en 1980-1981; demande officielle à l'AERCB prévue pour la fin de 1982.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Sandalta	Fort MacKay, Alb.	Gulf Canada Resources Inc.	35 000	2 700	4 000	1986/93	111
<u>DESCRIPTION:</u> Exploitation à ciel ouvert de sables bitumineux (38 000 acres), 45 milles au nord de Fort McMurray, à l'est de la rivière Athabasca.							
<u>SITUATION:</u> Le coût du programme de l'hiver prochain s'élèvera à \$4,5 millions.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Usine de valorisation - Hardisty	Près de Hardisty, Alb.	Petro-Canada	5 000	300	800	1985/90	112
<u>DESCRIPTION:</u> Valorisation d'huile lourde - 100 000 b/j.							
<u>SITUATION:</u> A l'étude.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Gisement de pétrole Judy Creek	Swan Hills, Alb.	Esso Resources Canada Ltd.	1 000	100	740	REVIS INDEFINIMENT	113
DESCRIPTION: Modifications à l'usine de traitement de gaz, construction d'installations sur le terrain et d'un pipeline pour le transport de O ² C comprimé aux fins de récupérer plus de 100 millions de barils de pétrole par voie d'injection de O ² C dans le Réservoir de Judy Creek.							
SITUATION: Les conclusions d'études techniques récentes et de nouvelles prévisions des coûts se sont traduites par une réévaluation du projet. En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							
Raffinerie de pétrole synthétique et de benzène	Scotford, Alb.	Raffinerie Shell Canada Ltd. (60%) Husky Oil Ltd. (40%) Usine de benzène Shell Canada Ltd. (100%)	5 000	270	600	1981/84	114
DESCRIPTION: La capacité de production originale de la raffinerie sera de 50 000 b/j, puis elle sera portée à 70 000 b/j. Les pipelines serviraient à transporter la charge de départ et les produits. La capacité de production de benzène sera de 670 tonnes/jour.							
SITUATION: Le gouvernement de l'Alberta et l'AERCB ont approuvé le projet. Les travaux de construction devraient commencer à la date prévue. Le maître d'oeuvre retenu pour la raffinerie est PCL-Braun-Simons Ltd. (Calgary). En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Condensés oléifines (Possible)	Alb.	Consortium (Gulf Canada Ltd.)	?	?	500	1983/85	115
DESCRIPTION: Usine d'éthylène 1,2 milliard livres/année (4 ^{ème} en Alberta)							
SITUATION: Études préliminaires dépendantes des matières premières. En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Développement de réserves de pétrole lourd et usine de valorisation	Lloydminster, Sask.	Husky Oil Ltd. 25%, Gulf Canada Resources Inc. 20%, Saskatchewan Oil & Gas Corp. 25%, Petro Canada 15%, Shell Canada Ltd. 15%	?	?	2 000	1980/90	116
<u>DESCRIPTION:</u> Projet quinquennal de développement en vue de doubler les réserves d'huile lourde. \$1 milliard pour usine 100 000 b/j.							
<u>SITUATION:</u> Le programme (\$1 milliard), prévu pour 1982-1986, est en suspens dans l'attente d'une garantie que la fourniture de pétrole lourd sera suffisante.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Ajout d'une raffinerie à l'usine de valorisation de pétrole lourd	Saskatchewan	Consortium (Gulf Canada Ltd.), Saskatchewan Oil & Gas Corp. Husky, Petro-Canada, Shell	?	?	700	1984/87	117
<u>DESCRIPTION:</u> Raffinatoire de pétrole synthétique.							
<u>SITUATION:</u> Dépendant de la rentabilité de l'usine de valorisation.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							
Usine de valorisation de mazout, Consortium Carmount	Montréal Québec	Gulf Canada Ltd., B.P. Explorations Canada Ltd., Texaco Canada Inc., Shell Canada Ltd., Petro-Canada Products Ltd., SOQUIP.	?	180	2 600	1982/86	118
<u>DESCRIPTION:</u> Valorisation de mazout - 50 000-80 000 b/j.							
<u>SITUATIONS:</u> Études de faisabilité en voie d'exécution. Rapport initial des experts-conseils déposé en mai 1980. Les promoteurs réaliseront d'autres études techniques. Suite à un examen du financement, et des ententes entre le fédéral et le secteur privé, une décision sera prise quant à l'avenir du projet en mars 1982.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNÉES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Pipeline Trans Québec Maritime	Québec/ Nouveau-Brunswick/ Nouvelle-Écosse	Trans Québec Maritimes Pipeline Ltd. (Trans Canada Pipelines Ltd. et Q&M Pipeline Ltd.-Nova)	11 457	324	861	1981/85	119
DESCRIPTION: Gazoduc de 1 200 km à partir du terminus de Trans Canada Pipelines Ltd. à Montréal jusqu'à Halifax, Nouvelle-Écosse. Des embranchements et sous-embranchements afin de servir les communautés dans les trois provinces ajouteront 2 170 kilomètres au gazoduc. Le diamètre du gazoduc variera de 114 à 762 millimètres. Ces données ne tiennent pas compte du diamètre des pipelines des systèmes de distribution. Le contrat pour la gestion des travaux techniques et de construction a été passé avec Canset (un consortium de Canuck, Lavalin, SNC et Monenco).							
SITUATION: Le projet a été conçu afin d'élargir le réseau canadien de gaz naturel aux provinces de Québec, du Nouveau-Brunswick et de la Nouvelle-Écosse. Une seconde audition de l'ONE relativement à l'élargissement du réseau aux provinces du Nouveau-Brunswick et de la Nouvelle-Écosse a eu lieu en avril et s'est traduite par l'approbation de prolonger le réseau dans les Maritimes.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Développement gazier de l'île de Sable	Offshore, N.-É.	Mobil Oil Canada Ltd. 42%; Petro-Canada, 30%; British Columbia Resources Investment Corp., 10%; Texaco Canada Inc., 18%	?	?	2 000	1983/87	120
DESCRIPTION: Production de gaz off-shore; gazoduc sous-marin jusqu'à la Nouvelle-Écosse.							
SITUATION: Travaux de forage de délimitation ont été amorcés.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Développement pétrolier- Hibernia	Offshore, T.-N.	Mobil Oil Canada Ltd. 28%, Gulf Canada Resources Inc. 25%, Chevron Standard Ltd. 16%, Petro-Canada 25 %, Columbia Gas Canada Ltd. 6%	?	?	4 000	1983/88	121
DESCRIPTION: Production pétrolière off-shore. Ressources évaluées à au moins 1 milliard de barils, justifiant la construction d'une usine d'une capacité de 200 000 b/j.							
SITUATION: Travaux de forage de délimitation ont été amorcés; mésentente sur la juridiction pourrait causer des retards.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Développement off-shore des côtes du Labrador	Offshore Labrador, T.-N.	Groupe Labrador (Petro-Canada)	?	?	1 000	1980/90	122
<u>DESCRIPTION:</u> Exploration sous-marine au large des côtes du Labrador.							
<u>SITUATION:</u> Travaux de forage d'exploration ont été amorcés.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Développement gazier et pétrolier - Mer de Beaufort	Mer de Beaufort près du Delta de Mackenzie, T.N.-O.	Dome Petroleum Ltd.	10 000	4 600	44 000	1981/90	123
<u>DESCRIPTION:</u> Exploration et développement, mer de Beaufort.							
<u>SITUATION:</u> Travaux de forage de délimitation et d'exploration ont été amorcés.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Gazoduc polaire	Ont., Man., Sask. et T.N.-O.	Polar Gas Project (Trans Canada Pipelines Ltd., Ontario Energy Corp., Tenneco Oil Canada, Panarctic Oils Ltd., & Petro-Canada)	36 950	743	10 700	1987/95	124
<u>DESCRIPTION:</u> Acheminer du gaz de l'Arctique sur une distance de 4 800 km de l'île de Melville et du Delta de Beaufort aux marchés du Sud, environ 2,15 bcf/j, y compris agrandissement des installations de TCPL.							
<u>SITUATION:</u> Nouvelle proposition (conduites en Y) devrait être soumise à l'ONE en décembre 1981.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN-D'OEUVRE ANNÉES-PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOITATION	INVESTISSEMENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Gazoduc de la route de l'Alaska	Yukon, C.-B., Alta., Sask.	Foothills Pipeline (Yukon) Ltd. (Nova 50%, Westcoast Transmission Co. Ltd. 50%)	11 875	400	5 100*	1980/85	125
<u>DESCRIPTION:</u>	Conduites de 48 po, 56 po et 42 po sur 36 po de la baie de Prudhoe, via le Yukon et le nord de la C.-B., jusqu'en Alberta, où le gazoduc comptera deux embranchements, l'un vers les états de l'est des É.-U. et l'autre vers les États de l'ouest des É.-U. La partie canadienne du gazoduc compte plus de 3 423 km (2 027 milles).						
<u>SITUATION:</u>	Le volume des exportations de gaz a été approuvé par l'ONE. Le coût du tronçon canadien (pré-usiné) est évalué à \$685 millions en dollars non actualisés. La phase I, le tronçon de l'Ouest, est achevée.						
	En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>		*Prévisions globales des coûts en révision.				
Gazoduc Dempster	Yukon/T.N.-O.	Foothills Pipeline (Yukon) Ltd. (Nova 50%, Westcoast Transmission Co. Ltd. 50%)	6 000	130	1 700	1986/89	126
<u>DESCRIPTION:</u>	Relier le gaz du delta du Mackenzie au gazoduc de Foothills, près de Whitehorse; conduites de 34 po de diamètre, 1,2 bcf/j, 474 milles de longueur.						
<u>SITUATION:</u>	Demande a été déposée auprès de l'ONE; cependant, le projet ne sera étudié qu'une fois établie l'importance des réserves.						
	En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>						
Projet pilote - Arctique	Ile de Melville, Arctique, T.N.-O.	Petro-Canada (38%), Nova (25%), Melville Shipping (17%) & Dome Petroleum (20%) (TransCanada Pipelines)	?	?	1 600	1981/86	127
<u>DESCRIPTION:</u>	Le but du projet est de démontrer la faisabilité de produire et acheminer 250 mmcf/j de gaz naturel (GNL) de l'île de Melville aux marchés du Sud; comprend le développement de gisements (\$160 millions), le gazoduc (\$130 millions), les installations de GNL (\$610 millions), 2 méthaniers d'une capacité de 140 000 m ³ , classe arctique 7 (\$530 millions) et un terminus dans le Sud (\$170 millions).						
<u>SITUATION:</u>	Demande déposée auprès de l'ONE en octobre 1980; audition prévue à l'automne 1981. L'emplacement du port pétrolier (Québec ou N.-É.) n'a pas encore été arrêté.						
	En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>						

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Usine de gaz - Taglu	Delta de Mackenzie, T.N.-O.	Esso Resources Canada Ltd.	?	?	1 000 ?	1990/95	128
<u>DESCRIPTION:</u> Construction d'une usine de traitement de gaz d'une capacité initiale de 1 bcf/j.							
<u>SITUATION:</u> Projet en veilleuse en attendant la construction du gazoduc.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							
Système de forage - Gulf Mer de Beaufort	Mer de Beaufort T.N.-O.	Gulf Canada Resources Inc	?	?	700	1981/83	129
<u>DESCRIPTION:</u> Derricks de forage, installations sur le littoral, flotte de navires.							
<u>SITUATION:</u> Le Conseil d'administration a approuvé le projet, mais il faut attendre la décision du gouvernement sur les permis d'exploration de la mer de Beaufort.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Développement du gisement de pétrole - Normal Wells	Norman Wells, T.N.-O.	Esso Resources Canada Ltd.	1 200	100	600	1981/84	130
<u>DESCRIPTION:</u> Développement d'un champ pétrolier (25 000 b/j), y compris installations de l'île et récupération par injection d'eau.							
<u>SITUATION:</u> On s'emploie à obtenir l'approbation de l'ONE, de l'ERP et du MAIN.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Usine de gaz - Lac Parsons	Delta du Mackenzie T.N.-O.	Gulf Canada Resources Inc.	2 773	120	500	1990/95	131
<u>DESCRIPTION:</u> (300 mm cf/j) Usine de gaz.							
<u>SITUATION:</u> Projet en veilleuse en attendant la construction du gazoduc.							
En voie de réalisation _____ Probable _____ Possible <u>X</u>							
Produits liquides de gaz - côte est (Oléfines)	Provinces de l'Atlantique	Consortium (Gulf Canada Ltd.)	?	?	500	1987/90	132
<u>DESCRIPTION:</u> Usine pour l'éthylène - 1,5 milliard livres/a.							
<u>SITUATION:</u> Étude de faisabilité.							
En voie de réalisation _____ Probable _____ Possible <u>X</u>							
Raffinerie d'huile de graissage	À préciser	? Gulf Canada Ltd.	?	?	500	1990/91	133
<u>DESCRIPTION:</u> Raffinerie de 1 million b/a.							
<u>SITUATION:</u> Étude du marché en marche.							
En voie de réalisation _____ Probable _____ Possible <u>X</u>							

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Usine de traitement gaz naturel acide	Fort St. John, C.-B.	Petro-Canada	?	?	250	??	134
Nouvelle usine de méthanol	Kitimat, C.-B.	Westcoast Transmission	2 000	60	175	(reportée indéfiniment en raison de l'incertitude relative aux prix de la charge de départ)	135
Doublage de gazoduc	C.-B.	Westcoast Transmission Co. Ltd.	500	10	150	1982/83 Selon les marchés d'exportation de gaz	136
Nouvelle usine de méthanol	Kitimat, C.-B.	Ocelot Industries Ltd.	250	80	140	1980/82	137
Gazoduc jusqu'à l'île de Vancouver (En voie de réalisation)	Du sud-est de la C.-B. jusqu'à l'île de Vancouver	British Columbia Hydro	350	5	124	1982/84	138
Usine d'engrais azotés d'ammoniac (527 kt)/urée (492 kt)	Redwater, Alb.	Esso Chemical Canada (Imperial Oil Limited)	1 500	150	400	1981/83	139

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Usine d'éthylène (II) 680 kt/an	Joffre, Alb.	Alberta Gas Ethylene Co.	1 810	93	355	1981/84	140
Usine d'éthylène (III) 680 kt/an	Joffre, Alb.	Alberta Gas Ethylene Co.	1 810	93	355	1982/85	141
Usine de benzène - Petalta (110 MG/an)	Bruderheim, Alb.	Alberta Energy Co. Ltd. 50% Esso Chemical Canada 50%.	1 000	80	350	1981/84	142
Usine de dérivés éthyléniques 400 millions lbs d'oxyde d'éthylène et 500 millions lbs de glycol par année	Prentiss, Alb.	Union Carbide Canada Ltd.	1 070	120	300	1981/84	143
Usine de monomère de styrène Petalta (400 kt/an)	Bruderheim, Alb.	Alberta Energy Co. Ltd. 50%, Esso Chemical Canada 50%.	1 300	116	300	1981/84	144
Usine d'engrais azotés d'ammoniac, 1 000 t/j d'urée)	Fort Sask., Alb.	Sherritt-Gordon Mines	677	120	265	1980/83	145
Nouvelle usine de méthanol	Clover Bar, Edmonton, Alb.	Celanese Canada Ltd.	?	57	250	1980/82	146

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Raffinerie de benzène (1,6 mb/j)	Edmonton, Alb.*	Gulf Canada Ltd. *emplacement: raffinerie de Gulf	1200	30	200	1982/85	147
Agrandissement d'une raffinerie (40 000 b/j) pour le traitement de pétrole synthétique	Edmonton, Alb..	Gulf Canada Ltd.	?	?	200	1980/83	148
Raffinerie de pétrole brut (30 000 b/j) (en voie de réalisation)	Balzac près de Calgary, Alb.	Turbo Resources Limited	450	110	200	1980/81	149
Développement du gisement Hanlan- Robb-usine de gaz acide (304 mm cf/j)	près de Edson, Alb.	Gulf Canada Resources Inc. (Entrepreneur - Partech Lavalin)	400	45	200	1980/83	150
Programme d'agrandissement - Suncor (13 000 b/j).	Fort McMurray, Alb.	Suncor Inc. Resources Group	900	175	185	1979/81	151
Usine de monomère de styrène (300 kt/an)	Scotford, Alb.	Nova 60%/Shell Canada Ltd. 40%	600	120	160	1981/84	152
Usine d'extraction d'aromatiques (Probable)	Edmonton, Alb.	Gulf Canada Ltd.	?	?	150	1983/84	153

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Usine de polyéthylène (270 kt/an)	Joffre, Alb.	Nova 60%, Shell Canada Ltd. 40%	546	150	142	1981/84	154
Agrandissement d'une usine de méthanol (1200 t/j)	Medicine Hat, Alb.	Alberta Gas Chemicals Ltd.	700	60	140	1980/82	155
Agrandissement d'une usine de polyéthylène (75 000 à 175 000 tonnes/an)	Edmonton, Alb.	Canadian Industries Ltd. (50%) Trimac, Calgary (50%)	370	85	128	1982/84	156
Agrandissement d'une raffinerie Strathcona	Edmonton, Alb.	Imperial Oil Ltd.	?	?	100	1981/84	157
Surmont (essais in situ, souterrains et de surface)	Surmont, Alb.	Alberta Oil Sands Technology and Research Authority/Gulf Canada Resources Inc.	300	20 - 30	100	1982/90	158
Agrandissement du pipeline de Trans Canada - doublage de 295 milles (42 po. et 48 po.) compresseurs: 216 MW	Sask., Man. & Ont.	Trans Canada Pipelines Ltd.	950	10	360	1980/82	159
Pipeline transcanadien- embranchement de 254 milles 42 po - North Bay à Montréal	De North Bay à Morrisburg, Ont.	Trans Canada Pipelines Ltd.	1 200	4	357	1981/82	160

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Usine de valorisation d'huile lourde	Sarnia, Ont.	Petrosar Ltd.	4 000	70	350	1981/84	161
Agrandissement d'une usine de caoutchouc synthétique (butyl)	Sarnia, Ont.	Polysar Ltd.	850	150	200	1980/82	162
Valorisation d'hydrocarbures (Probable)	Sarnia, Ont.	Suncor Inc. Sunoco Group	1 700	50	200	1982/84	163
Usine - résines de polyéthylène linéaire de faible densité	Sarnia, Ont.	Esso Chemical Canada (Imperial Oil Limited)	500	100	180	1981/83	164
Agrandissement d'une usine d'éthylène - Pétromont (Probable)	Montréal, Québec	Petromont, Gulf Canada Ltd. 33%	?	?	300	1986/88	165
Agrandissement d'une usine pétrochimique (phéno) (Probable)	Montréal, Québec	Gulf Canada Ltd.	?	?	150	1983/84	166
Valorisation du mazout par Ultramar 20 000 b/j	Saint-Romuald, Québec	Ultramar Canada Ltd.	?	?	150?	1980/83	167
Exploration et forage sous-marins	T.-N.	Esso Resources Canada Ltd.	450	200	240	1980/85	168

HYDROCARBURES ET PRODUITS PÉTROCHIMIQUES \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Raffinerie Come by Chance (re-démarrage)	Come by Chance, T.-N.	Petro-Canada	?	?	200	1981/82	169
Plate-forme de forage demi- submersible	Côte Est T.-N.	Petro-Canada 50%, Peter Bawden Drilling Ltd. 50%	?	?	125	1981/83	170
Oléoduc - Norman Wells (12 po., 540 milles) (Probable)	Norman Wells, (des T.N.-O à Zama Aib.)	Interprovincial Pipeline Ltd.	800	50	400	1981/84	171
Exploration sous-marine - mer de Beaufort (système de forage-caissons)	Mer de Beaufort T.N.-O.	Esso Resources Canada Ltd.	250	200	130	1981/85	172

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Aménagement hydro-électrique -Liard	Rivière Liard près de la frontière C.-B./Yukon	British Columbia Hydro	18 920	90	4 685	1988/99	173
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale électrique de 440 MW et installations de transmission.							
<u>SITUATION:</u> Prévû dans le plan de 15 ans de la compagnie.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							
Aménagement hydro-électrique Stikine-Iskut	Rivières Stikine- Iskut dans le nord-ouest de la C.-B.	British Columbia Hydro	16 000	70	3 201	1986/94	174
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale électrique de 2 765 MW et installations de transmission.							
<u>SITUATION:</u> Prévû dans le plan de 15 ans de la compagnie.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							
Centrale thermique - Hat Creek	Vallée de Hat Creek près de Ashcroft, C.-B.	British Columbia Hydro	12 545	1 165	2 716	1983/91	175
<u>DESCRIPTION:</u> Exploitation d'une mine de charbon (\$500 millions) et construction de 4 centrales de 500 MW et de lignes de transmission; les 2 premières centrales seront en exploitation d'ici 1987.							
<u>SITUATION:</u> Demande d'approbation sera déposée sous peu auprès des organismes de réglementation.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Centrales hydro-électriques Revelstoke	Revelstoke, C.-B.	British Columbia Hydro	8 025	28	1 115	1976/84	176
<u>DESCRIPTION:</u> 4 centrales hydro-électriques de 450 MW sur le fleuve Columbia et lignes de transmission.							
<u>SITUATION:</u> 4 centrales sont en voie de construction dans le cadre du présent projet; 2 autres pourraient être ajoutées plus tard; 3 centrales seront en exploitation en 1983. En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Aménagement hydro-électrique, Poste C, Peace	Fort St. John, C.-B.	British Columbia Hydro	5 110	25	1 007	1982/88	177
<u>DESCRIPTION:</u> 6 centrales hydro-électriques de 150 MW sur la rivière Peace et installations de transmission; les premières seront en exploitation en 1987.							
<u>SITUATION:</u> Demande d'approbation auprès des organismes de réglementation a été déposée. En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Achèvement du projet Kemano	Kemano, C.-B.	Aluminium Co. of Canada Ltd.	3 000	0	800	1987/91 *	178
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale hydro-électrique.							
<u>SITUATION:</u> Redéfinition du projet en tenant compte des autres utilisations possibles de l'eau. *Date du début des travaux: indéfinie. En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Centrale thermique- East Kootenay	Sparwood, C.-B.	British Columbia Hydro	4 150	154	674	1989/?	179
<u>DESCRIPTION:</u> 2 centrales au charbon de 300 MW et lignes de transmission.							
<u>SITUATION:</u> Projet non-viable économiquement en regard d'autres solutions de rechange.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							
Lignes de transmission de Cheekye/ Dunsmire	De Squamish à Qualicum Bay, C.-B.	British Columbia Hydro	740	0	576	1979/84	180
<u>DESCRIPTION:</u> 2 câbles sous-marins de 500 KV reliant l'île de Vancouver et la C.-B.							
<u>SITUATION:</u> Les travaux sont amorcés.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Aménagement hydro-électrique Murphy Creek	Trail, C.-B.	British Columbia Hydro	3 650	9	554	1984/90	181
<u>DESCRIPTION:</u> 10 centrales de 40 MW et lignes de transmission; premières centrales en exploitation en 1987.							
<u>SITUATION:</u> Projet devant s'amorcer une fois le projet de Hat Creek achevé (projet 175).							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Centrale thermique	Red Deer, Alb.	Fording Coal Ltd.	?	?	4 500	1985/91	182
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale de 2000 mégawatts et mine de charbon de 9 mt/a							
<u>SITUATION:</u> Étude de rentabilité en marche.							
En voie de réalisation _____ Probable _____ Possible <u>X</u>							
Centrale hydro-électrique Dunvegan	Sur la rivière Peace, à 60 milles au nord de Grande Prairie, Alb.	Alberta Power Ltd., Edmonton Power et la ville de Medicine Hat (50%) and Transalta Utilities Corp. (50%) (auparavant Calgary Power Ltd.)	6 230	30	1 297	1983/91	183
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale hydro-électrique de 1000 MW.							
<u>SITUATION:</u> Des propositions ont été déposées auprès du gouvernement de l'Alberta, mais le choix du promoteur n'a pas encore été approuvé.							
En voie de réalisation _____ Probable _____ Possible <u>X</u>							
Centrales thermiques Sherness unités 1 et 2	Hanna, Alb.	Alberta Power Ltd. 50%, and Transalta Utilities Corp. 50%, (auparavant Calgary Power Ltd.)	2 250	124	607	1980/86	184
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale thermique de 375 000 MW; les travaux de construction de la première unité devraient être lancés en 1985 et de la seconde en 1986.							
<u>SITUATION:</u> L'AERCB a approuvé le projet. Des études techniques approfondies sont en voie de réalisation. L'achat du matériel de base est prévu pour 1985.							
En voie de réalisation <u>X</u> Probable _____ Possible _____							

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Centrale thermique - Genesse	65 milles au sud-ouest d'Edmonton, Alb.	Edmonton Power Ltd.	?	240	595	1980/88	185
<u>DESCRIPTION:</u> 2 unités au charbon de 375 MW et lignes de transmission: la première sera en exploitation d'ici 1987, la seconde d'ici 1988.							
<u>SITUATION:</u> Le gouvernement de l'Alberta a approuvé le projet en novembre 1980.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Centrale hydro-électrique Limestone	Rivière Nelson, Man.	Manitoba Hydro	6 410	45	800	1983/93	186
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale hydro-électrique de 1 200 MW sur le fleuve Nelson.							
<u>SITUATION:</u> Études préliminaires achevées; la construction de la centrale est fonction de la demande en énergie; contrat de revêtement de la route existante menant à l'emplacement a été passé. La réalisation du projet pourrait être avancée si le réseau énergétique de l'Ouest se concrétise.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Réseau énergétique de l'Ouest- conversion et transmission CDHT	Henday, Man., Sask., Alb.	Manitoba Hydro, Saskatchewan Power Corp. et Alberta Utilities; les promoteurs ne sont pas encore connus.	(Man.) 1 150 (Sask.) 1 200 (Alb.) ?	8 80 ?	600 190 ?	1983/87 1982/87 ?	187
<u>DESCRIPTION:</u> Aménagement d'un Bipole 3, comprenant du matériel de conversion et du matériel connexe, de 1 800 MW; 1/3 en Saskatchewan et 2/3 en Alberta.							
<u>SITUATION:</u>							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'ŒUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Centrale hydro-électrique Wuskwatim	Burntwood River, Man.	Manitoba Hydro	3 730	32	500	1995/2000	188
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale hydro-électrique de 280 MW.							
<u>SITUATION:</u> Proposition.							
En voie de réalisation _____ Probable _____ Possible <u>X</u>							
Centrale nucléaire - Darlington	Bowmanville, Ont.	Ontario Hydro	16 000	600	2 539	1979/91	189
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale nucléaire de 3 500 MW - 4 unités.							
<u>SITUATION:</u> Accélération des travaux suite au lancement du programme provincial "BILD".							
En voie de réalisation <u>X</u> Probable _____ Possible _____							
Centrale nucléaire - Hydro Ontario	Ont.	Ontario Hydro	15 000	?	2 483	1986/97	190
<u>DESCRIPTION:</u> 1 centrale nucléaire de 3 400 MW.							
<u>SITUATION:</u> Réalisation du projet est fonction de la demande en énergie.							
En voie de réalisation _____ Probable _____ Possible <u>X</u>							

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Centrale nucléaire "B" - Bruce	Port Elgin, Ont.	Ontario Hydro	18 300	600	2 287	1979/87	191
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale nucléaire de 3400 MW.							
<u>SITUATION:</u> En voie de construction, première unité de 850 MW en exploitation en 1983, seconde au plus tard en 1984.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Centrale nucléaire - "B" Pickering	Pickering, Ont.	Ontario Hydro	13 900	450	1 805	1979/85	192
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale nucléaire de 2 000 MW.							
<u>SITUATION:</u> Le remplacement de chaudières défectueuses a ralenti les travaux de construction et haussé les coûts; première unité de 500 MW en exploitation à la fin de 1982.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Centrales hydro-électriques Hydro-Ontario	Divers emplacements, Ont.	Ontario Hydro	?	?	968	1985/94	193
<u>DESCRIPTION:</u> 6 centrales hydro-électriques, leur capacité variant entre 100 et 300 MW.							
<u>SITUATION:</u> La réalisation du projet est fonction de la demande en énergie.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Centrale thermique - Atikokan	Marmion Lake, Ont.	Ontario Hydro	3 100	122	563	1979/88	194
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale au charbon de 400 MW.							
<u>SITUATION:</u> Les travaux approfondis de design se poursuivent; la première unité de 200 MW ne devrait être en exploitation qu'en 1984, la seconde au plus tard en 1988.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Complexe Nottaway Broadback, Rupert	700 km au nord de Montréal, Québec	Hydro-Québec	66 000		10 680	1987-98	195
<u>DESCRIPTION:</u> Complexe de 9 centrales dont 7 seront aménagées sur la rivière Broadback et 2 sur la rivière Rupert. La puissance de ce complexe sera de 7 250 MW.							
<u>SITUATION:</u> Possible							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							
La Grande, Phase I	Baie James, Québec	Hydro-Québec	61 400		9 000	1974-85	196
<u>DESCRIPTION:</u> Complexe de 3 centrales, soit LG-2, LG-3 et LG-4 qui seront aménagées sur la rivière la Grande. La puissance de ces 3 centrales sera de 10 282 MW.							
<u>SITUATION:</u> En construction							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Réseaux de transport - Baie James	Baie James Québec	Hydro-Québec	18 000		3 719	1978-85	197
<u>DESCRIPTION:</u> Intégration de la production de la Grande (Phase I) à l'aide de cinq lignes de transport de 735 KV.							
<u>SITUATION:</u> En construction.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
La Grande, Phase 2	Baie James Québec	Hydro-Québec	21 300	?	3 487	1984/96	198
<u>DESCRIPTION:</u> 5 centrales (LG-1, Brisay, Laforge 1 et 2, Eastmain 1) seront aménagées sur les rivières La Grande, Laforge et Eastmain. La puissance globale de ces centrales est de 3 290 MW.							
<u>SITUATION:</u> Planification complétée.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Complexe Grande Baleine	200 km au nord de la Rivière, La Grande, Québec	Hydro-Québec	18 600	?	2 845	1982/91	199
<u>DESCRIPTION:</u> Complexe de 3 centrales (Grande Baleine 1, 2 et 3) avec un réservoir un amont (Lac Bienville) et la dérivation de la petite rivière de la Baleine. La puissance de ce complexe sera de 2 896 MW.							
<u>SITUATION:</u> Planification complétée.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Gentilly, no 3	Gentilly, Québec	Hydro-Québec	5 400	?	2 195	1986/92	200
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale nucléaire CANDU de 850 MW.							
<u>SITUATION:</u> Possible							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							
Romaine	900 km de Montréal sur la côte nord du fleuve Saint-Laurent, Québec	Hydro-Québec	14 000	?	2 025	1989/94	201
<u>DESCRIPTION:</u> Complexe de 4 centrales sur la rivière Romaine d'une puissance de 1390 MW.							
<u>SITUATION:</u> Possible							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Turbines à gaz	Rive sud entre Québec et Montréal Québec	Hydro-Québec	3 200	?	1 764	1985/90	202
<u>DESCRIPTION:</u> Installation de turbines à gaz d'une puissance globale d'environ 2 800 MW.							
<u>SITUATION:</u> Possible							
En voie de réalisation _____ Probable _____ Possible <u>X</u>							
Aménagement hydro-électrique - DeLaney	Saint-Raymond de Portneuf, Québec	Hydro-Québec	7 100	?	961	1983/89	203
<u>DESCRIPTION:</u> Installation d'une centrale de pompage sur la rivière Sante-Anne. Puissance de 2 110 MW.							
<u>SITUATION:</u> Projet approuvé; permis gouvernementaux pas encore délivrés.							
En voie de réalisation _____ Probable <u>X</u> Possible _____							
Gentilly no 2	Gentilly, Québec	Hydro-Québec	6 400	?	746	1973/83	204
<u>DESCRIPTION:</u> Construction d'une centrale nucléaire CANDU de 685 MW.							
<u>SITUATION:</u> En construction							
En voie de réalisation <u>X</u> Probable _____ Possible _____							
Centrale nucléaire no 2 - Pointe Lepreau	30 mi à l'ouest de Saint-Jean, N.-B.	Commission de l'énergie du N.-B.	9 500	219	2 300	1982/88	205
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale nucléaire CANDU de 630 MW.							
<u>SITUATION:</u>							
En voie de réalisation _____ Probable <u>X</u> Possible _____							

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Centrale nucléaire no 1 -	30 mi à l'ouest de Saint-Jean, N.-B.	Commission de l'énergie du N.-B.	10 500	231	1 300	1974/82	206
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale nucléaire CANDU de 630 MW.							
<u>SITUATION:</u> Conflits ouvriers et réparation des générateurs de vapeur ont accru les coûts.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Projet Lower Churchill Phase II	Gull Island Labrador, T.-N.	Lower Churchill Development Corporation (Gouvernement fédéral 49%, Gouvernement de Terre-Neuve 51%)	9 800	75	1 850	1987/92	207
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale hydro-électrique de 1 700 MW à Gull Island sur la rivière Lower Churchill; seconde ligne de -400 kv ± CD jusqu'à l'île.							
<u>SITUATION:</u> Le gouvernement fédéral n'a pas encore pris de décision quant à sa participation financière.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							
Projet Lower Churchill Phase I	Muskat Falls Labrador, T.-N.	Lower Churchill Development Corporation (Gouvernement fédéral 49%, Gouvernement de Terre-Neuve 51%)	6 500	140	1 650	1982/87	208
<u>DESCRIPTION:</u> Centrale hydro-électrique de 1 700 MW à Gull Island sur la rivière Lower Churchill; seconde ligne de -400 kv ± en courant continu jusqu'à l'île.							
<u>SITUATION:</u> Le gouvernement fédéral n'a pas encore pris de décision quant à sa participation financière.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Projet de démonstration- combustion par fluidification - capacité de 180 MW (Charbon de moindre qualité) (Possible)	Sud de la C.-B.	British Columbia Hydro	?	?	194	1990?/?	209
Dérivation de la Kootenay dans le fleuve Columbia (augmentation de la production à Mica et Revelstoke) (possible)	Canal Flats, C.-B.	British Columbia Hydro	500	0	174	1985/?	210
Centrale thermique - Keephills Unités 1 et 2 750 MW (en voie de réalisation)	5 milles au sud-est du lac Wabamun, Alb.	Transalta Utilities Corp. (anciennement Calgary Power Ltd.)	1 950	103	470	1977/84	211
Centrale thermique - Keephills Unités 3 et 4 2 unités de 375 MW (en voie de réalisation)	5 miles S.E. du Lac Wabamun, Alb.	Transalta Utilities Corp. (anciennement Calgary Power Ltd.)	?	86	423	1981/86	212
Centrale thermique - Sundance Unité 6, charbon, 375 MW	Lac Wabamun, Alb.	Transalta Utilities Corp. (anciennement Calgary Power Ltd.)	?	?	200?	1979/81?	213
Centrale thermique no 5, Battle River 375 MW (travaux achevés en juillet 81)	Forestburg, Alb.	Alberta Power Ltd.	1 080	N/A	195	1976/81	214

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Centrale hydro-électrique Nipawin 252 MW 3 unités de 84 MW (probable)	Nipawin, Sask.	Saskatchewan Power Corp.	1 500	6	266	1981/86	215
Centrale thermique no 1 (lignite) de 300 MW	Sask.	Saskatchewan Power Corp.	1 400	100	230	1982/87	216
Centrale thermique no 2 (lignite) de 300 MW	Sask.	Saskatchewan Power Corp.	615	40	150	1985/89	217
Centrale thermique - Poplar River- Unité no 2 - 300 MW (lignite)	Poplar River, Sask.	Saskatchewan Power Corp.	615	40	150	1979/83	218
Réseau énergétique du Nord-lignes de transmission H.T. 800 kilomètres	Nord de la Sask.	Saskatchewan Power Corp.	960	10	100	1982/86	219
Centrale hydro-électrique-First Rapids 210 MW	First Rapids, Man.	Manitoba Hydro	?	?	497	1987/92	220
Interconnexion-poste et ligne sous-marine de 230 kv. (Possible)	Nanitoke, Ont.	Ontario Hydro	?	?	490	1982/85	221

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Centrale thermique de Thunder Bay- agrandissement - 300 MW (en voie de réalisation)	Thunder Bay, Ont.	Ontario Hydro	2 400	247	383	1979/82	222
Barrage et distribution Rivière St. Mary's	Sault Sainte-Marie, Ont.	Inco Metals Ltd.	?	?	170	1985/90	223
Production d'énergie hydro- électrique-Rivière St. Mary's 54 MW	Sault Sainte-Marie, Ont.	Great Lakes Power Ltd.	600	0	110	1979/82	224
Projet de Manic 5 (rive droite du barrage Daniel-Johnson) 1000 MW; en construction	Rivière Manicouagan, Québec	Hydro-Québec	2 700	?	334	1981/85	225
Interconnexion construction de poste et de lignes C.D. (Châteauguay 1000 MW; Nepool, 600 MW; et Madawaska, 500 MW).	Châteauguay, cantons de l'Est et près d'Edmunston, N.-B.	Hydro-Québec	1 400	?	232	1982/84	226

PRODUCTION ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Grand Lake no 9, Centrale thermique	New-castle Creek, N.-B.	New Brunswick Electric Power Commission	925	40	180	1989/93	227
Réaménagement hydro-électrique Grand Falls (320 MW)	Grand Falls, N.-B.	New Brunswick Electric Power Commission	1 300	15	135	1986/89	228
Centrale de Lingan - agrandissement 2 unités additionnelles de 150 MW	New Waterford N.-É.	Nova Scotia Power Corp.	?	?	200	1981/84	229
Centrale hydro-électrique Cat Arm River - 127 MW	Cat Arm River, nord-est de T.-N.	Newfoundland & Labrador Hydro	1 200	3	287	1981/84	230
Production et transmission d'électricité-Upper Salmon River - 84 MW	Centre-sud de T.-N.	Newfoundland & Labrador Hydro	1 000	3	155	1979/83	231
Barrage hydro-électrique 5 Finger Rapids (Improbable en raison des répercussions écologiques)	Rivière Yukon, Yukon	Northern Canada Power Commission	?	?	100	1981/83	232

EXPLOITATION DE MINES ET MÉTAUX \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Programme de modernisation et d'agrandissement	Trail et Kimberley, C.-B.	Cominco Ltd.	?	?	700	1977/85	233
<u>DESCRIPTION:</u> Modernisation et agrandissement des installations métallurgiques de Trail et modernisation des installations de la mine Sullivan, à Kimberley en C.-B.							
<u>SITUATION:</u> Travaux en voie d'exécution. En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Projet - minéral de fer	Région du Lac Saint-Joseph, nord de l'Ontario	Steep Rock Iron Mines Ltd.	?	725	1 200	1985/90	234
<u>DESCRIPTION:</u> 4 millions de tonnes brutes de boulettes par année (1ère étape: \$520 millions).							
<u>SITUATION:</u> Les conditions du marché détermineront si la compagnie ira de l'avant avec son projet. En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							

EXPLOITATION DE MINES ET MÉTAUX \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Mine Berg (cuivre - molybdène) (Possible)	Houston, C.-B. (au S.O.)	Placer Development Limited	1 500	600	320	1986/89 selon les circonstances	235
Mine Adanac (Molybdène) (Probable)	Atlin, C.-B.	Adanac Mining and Exploration Ltd., Placer Development Limited	1 300	290	250	1985/88 selon les circonstances	236
Mine de cuivre et de molybdène, Highland Valley	Kamloops, C.-B.	Rio Algom Ltd. (Lornex Mining Corp.)	625	325	160	1979/81	237
Redémarrage et agrandissement. Mine de cuivre et de molybdène, "Climax"	Kitsault, C.-B.	Amex of Canada Ltd.	?	?	160	1979/81	238
Mine de cuivre-molybdène - Highmont (253 kt/j.)	Highland Valley, près de Kamloops, C.-B.	Teck Corp.	780	380	150	1979/80	239
Mine de cuivre et de zinc Kutcho Creek (4 millions de tonnes/an)	Kutcho Creek, C.-B.	Esso Resources (50%)	?	450	150	1987/90	240
Mine - Equity Silver (argent, cuivre et or)	Houston, C.-B.	Equity Silver Mines Limited/Placer Development Limited	870	250	139	1979/81	241

EXPLOITATION DE MINES ET MÉTAUX \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Mine et raffinerie d'uranium 4 150 t/a (uranium)	Key Lake, Sask.	Key Lake Mines Ltd. (Uranerz 33,33%, Saskatchewan Mining Development Corp. 50%, and Eldor Resources 16,66%)	1 600	500	480	1981/83	242
Mine d'uranium - Midwest Lake	Midwest Lake, Sask.	Esso Resources (50%) Saskatchewan Mining Development Corp., Numac Oil & Gas Ltd., Bow Valley Exploration	?	200	370	1983/87	243
Mine et raffinerie d'uranium - Amok - Phase II 1 500 t/a (uranium)	Cluff Lake, Sask.	Amok Cluff Mining Ltd., (Amok Ltd. 80%, Saskatchewan Mining Development Corp. 20%)	275	400	138	1984/85	244
Raffinerie et usine de transformation d'uranium	Warman, Sask.	Eldorado Nucléaire Ltée	750	250	130	1984/87	245
Mine d'uranium - redémarrage et agrandissement	Elliot Lake, Ont.	Rio Algom Ltd.	660	1 068	385	1979/84	246
Nouvelle usine de fusion du cuivre	Timmins, Ont.	Texas Gulf Canada Ltd.	1 550	243	300	1979/81	247
Agrandissement de la mine d'uranium et des installations de surface	Elliot Lake, Ont.	Denison Mines Ltd.	?	2 100	300	1980/85	248
Mine d'or - Lac Detour (2 000 t/j en 1983) 4 000 t/j (à ciel ouvert et souterrain)	90 mi au nord de Cochrane, Ont.	Campbell Red Lake Mines Ltd. 25%, Dome Mines 25%, Amoco Canada Petroleum Ltd. 50%	1 140	500	200	1981/87	249

EXPLOITATION DE MINES ET MÉTAUX \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Raffinerie d'uranium	Blind River, Ont.	Eldorado Nucléaire Ltée	700	200	110	1981/83	250
Agrandissement de l'usine de fusion de cuivre (Phase I)	Timmins, Ont.	Texas Gulf Canada Ltd.	575	?	100	1982/84	251
Aménagement - mine d'uranium Kitts/Michelin	Région de Makkovik Labrador, T.-N.	Br-Inco Ltd.	?	?	160	1981 (renvoyé)	252
Exploitation à ciel ouvert de deux nouveaux gisements de plomb/zinc/argent	Faro, Yukon	Cyprus Anvil Mining	500	150	165	1986/90	253
Mine de mactung 100 t/j (minerai)	Yukon, T. N.-O.	Amax of Canada Ltd.	?	?	150	1980/85	254
Mine Polaris - exploitation d'un gisement de zinc/plomb	Isle Little Cornwallis (Arctique) T. N.-O.	ComInco Ltd.	?	?	150	1979/82	255
Mine d'or - Lupin	Lac Contwoyto,	Echo Bay Mines Ltd.	400	250	110	1980/82	256

MINÉRAUX INDUSTRIELS \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Houillère - Quintette	Dawson Creek, C.-B.	Denison Mines Ltd. (43,2%), Esso Resources Canada Ltd. (6,0%), Mitsui Mining Co. Ltd. (14,1%) Mitsui Mining Overseas Co. Ltd. (5,6%), Tokyo Bocki Ltd. (14,1%), Tokyo Bocki Resources (5,6%), Charbonnages De France & Mines et Ressources (11,3%)	?	?	700-800	1981/83	257
<u>DESCRIPTION:</u> Exploitation d'une houillère aux fins de produire du charbon métallurgique et thermique: 6,5 millions de tonnes/année; agrandissement des installations de Prince Rupert.							
<u>SITUATION:</u> Ce projet s'inscrit dans un important développement de charbon métallurgique dans le nord-est de la C.-B.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Projet de houilles grasses - Elk River	50 km au nord de Upper Elk Valley C.-B.	Elco Mining Ltd. (Consortium Elk River: Stelco Inc., Home Oil, Consortium de Sidérurgies Européennes	1 090	1 140	600	1987/90 Renvoyé Début des travaux indéfini.	258
<u>DESCRIPTION:</u> 4 millions t/a houillère à ciel ouvert							
<u>SITUATION:</u>							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Développement houiller Monkman Pass	Monkman Pass, C.-B.	Petro-Canada, Canadian Superior Oil Ltd.	?	?	500	1985/89	259
<u>DESCRIPTION:</u> 3 millions t/a							
<u>SITUATION:</u>							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							

MINÉRAUX INDUSTRIELS \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Programme d'amélioration et d'agrandissement - mines de potasse	Saskatoon, Sask.	Potash Corp. of Saskatchewan	?	250+	2 000	1979/89	260
<u>DESCRIPTION:</u> Agrandissement de la raffinerie, nouvelles machines d'extraction, nouveau convoyeur aux fins d'accroître la capacité de production de 11,3 millions de tonnes de chlorure de potassium.							
<u>SITUATION:</u> Travaux relatifs aux premières étapes en voie d'exécution (comprend la mine de Lanigan, \$430 millions, accroissement de 2 millions de tonnes)							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Mine de Bredenbury	Bredenbury, Sask. 25 milles au sud de Yorkton	Potash Corp. of Saskatchewan	?	?	700+	1982/86	261
<u>DESCRIPTION:</u> L'exploitation de la nouvelle mine de potasse, à raison de 3,6 millions t/a, devrait s'échelonner sur 35 ans.							
<u>SITUATION:</u> Travaux sur le terrain, y compris forage afin de préciser la taille exacte du gisement et préparation de l'E.I.S. sont en voie d'exécution; forages relatifs à deux puits prévus pour les troisième et quatrième trimestres de 1981.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input checked="" type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							
Usine de potasse	McAuley, Man.	Manitoba Potash Company (International Minerals and Chemicals Corp. of Canada Ltd., 75%; Manitoba Mineral Resources Ltd., 25%)		500	550	Soon	262
<u>DESCRIPTION:</u> 1,8 mt/a							
<u>SITUATION:</u>							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							

MINÉRAUX INDUSTRIELS \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Houillère - Sukunka	Région de Chetwynd, Sukunka area, C.-B.	B.P. Explorations Canada Ltd.	?	?	400	1982/84	263
Agrandissement de la houillère - Line Creek (3 mt/a)	Près de Fernie, C.-B.	Shell Canada Resources Ltd.	?	1 080	350	1984/86	264
Nouvelle houillère Line Creek (2,4 mt/a)	Près de Fernie, C.-B.	Shell Canada Ltd.	?	630	260	1979/83	265
Houillère à ciel ouvert - Green Hills 1,8 million de tonnes de charbon métallurgique par année 20 ans	35 km au Nord des installations à Sparwood, C.-B.	British Columbia Coal Ltd., (anciennement Kaiser Resources Ltd.)	530	830	223	1980/83	266
Houillère - charbon métallurgique Agrandissement 5,5 mt/2	Elkford, C.-B.	Fording Coal Ltd.	?	?	150	1981/86	267
Houillère (1,5 m t/a)	Bullmoose, C.-B. Région de Chetwynd	Teck Corp.	?	?	150	1979/83	268
Houillère à ciel ouvert - Rescon, charbon thermique (3 millions t/a)	Obed, région de Hinton, Alb.	Union Oil Co. of Canada Ltd. (90%) Rescon Coal Holdings Ltd. (10%)	?	340	400	1981/83	269

MINÉRAUX INDUSTRIELS \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Houillère - Coalspur charbon thermique	Hinton, Alb.	Denison Mines SLtd. 65%, Charbonnages de France 15% Tiwan Power Co. 10%, Denimil Energie en Mineral Ag. & Co. 10%	?	?	300	1982/86	270
Houillère - Sheerness charbon thermique	Hanna, Alb.	Luscar Limited (Forestburg Collieries Ltd.) et Manalta Coal Ltd.	?	?	200 ?	1979/85	271
Houillère - Gleichen charbon thermique	Gleichen, Alb.	Shell Canada Ltd.	?	?	200 ?	1982/87	272
Houillère - Genesee charbon thermique 300 kt/a (?)	Genesee Alb.	Edmonton Power Ltd.	?	?	200 ?	1982/92	273
Houillère - Judy Creek	Judy Creek, Alb.	Esso Resources Canada Ltd.	?	330	200	1985/94	274
Houillère - Gregg River Mine à ciel ouvert - charbon métallurgique (En voie de réalisation)	près de Hinton, Alb.	Gregg River Resources Ltd. (Operator) (Manalta Coal Ltd. 60%, Groupe japonais 40%)	800	600	185	1981/83	275
Houillère à ciel ouvert (9 mt/a)	Red Deer, Alb.	Fording Coal Ltd.	?	?	150	1985/91	276

MINÉRAUX INDUSTRIELS \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Houillère - Charbon thermique (3,5 mt/a)	Genesee, Alb.	Fording Coal Ltd., Edmonton Power Ltd.	?	?	150	1983/86	277
Houillère - Charbon thermique (1 à 3 mt/a)	Shaughnessy Lethbridge, Alb.	Fording Coal Ltd.	500	350	100	1983/85	278
Mine et raffinerie - Potasse	Salt Springs, N.B.	Denison Mines Ltd. (Potash Company of Canada)	?	?	150	1979/83	279
Mine et raffinerie de potasse - aménagement 1 million t/a	Sussex, N.B.	Potash Company of America	700	300	140	1983	280
Houillère Donkin Morien	Donkin, Cap Breton, Cape Breton Development Corp. (Devco N.-É.		1 500* *Articles en révision	1 000*	400*	1979/86*	281
Nouvelle mine - Houillère no 26	Sydney, N.-É.	Cape Breton Development Corp. (Devco)	?	?	100?	1983/?	282
Mine - Lingan Pholen	Glace Bay, N.-É.	Cape Breton Development Corp. (Devco)	?	?	100	1982/87	283

PRODUITS FORESTIERS \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Usine de pâte kraft blanche- agrandissement	Prince George, C.-B.	Northwood Pulp and Timber Ltd.	985	150	300	1980/82	284
Programme de modernisation et d'agrandissement - pâte kraft	Squamish, C.-B.	Western Forest Products Ltd.	906	0	205	1981/84	285
Machine de papier journal Moulin de pâtes et papiers Elk Falls	Elk Falls, C.-B.	Crown Zellerbach Canada Ltd.	?	?	163	1979/82	286
Nouvelle machine de papier journal Moulin thermomécanique - pâtes	Crofton, C.-B.	British Columbia Forest Products	500	92	141	1979/82	287
Moulin de pâtes et papiers Harmac, modernisation et agrandissement (En voie de réalisation)	Nanaimo, C.-B.	MacMillan Bloedel	250	0	100	1981/84	288
Projet d'Alberta: 2 scieries et 1 moulin à papiers	Grande Cache, Knight, Hurdy, Alb.	British Columbia Forest Products	900	975	259	1981/85	289

PRODUITS FORESTIERS \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Moulins de pâtes et de papiers fins Programme de modernisation et d'agrandissement	Dryden, Ont.	Great Lakes Forest Products	1 480	0	340	1980/83	290
Programme de modernisation et d'agrandissement	Thorold, Ont.	Ontario Paper Company	1 400	0	260	1980/82	291
Programme de modernisation et d'agrandissement	Espanola, Ont.	E.B. Eddy Forest Products	1 800	0	250	1980/83	292
Nouvelle machine de papier journal Modernisation d'usine de pâtes et papiers	Iroquois Falls, Ont.	Abitibi Price Inc.	550	0	111	1979/82	293
Modernisation et agrandissement - moulins du Québec	Trois-Rivières, Shawinigan et Grand-Mère, Québec	Consolidated Bathurst Inc.	?	?	350	1980/83	294
Nouveau moulin de papier journal 160 000 tonnes	Amos, Québec	Donohue Inc.	597	246	190	1980/82	295
Modernisation et agrandissement -moulin de papier journal	Dalhousie, N.-B.	Canadian International Paper Company	500	0	158	1980/82	296

MÉTAUX PRIMAIRES \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Fonderie d'aluminium-Kemano Achèvement du projet	Nord-ouest, C.-B.	Aluminum Co. of Canada Ltd.	3 000	700	1 700	1987/91 ?	297
DESCRIPTION: Fonderie d'aluminium (capacité maximale: 540 000 t/a), à Kemano Completion. La capacité est fonction de la taille du projet énergétique.							
SITUATION: Proposition à l'étude. Décision reportée afin d'en étudier les répercussions sur la pêche au saumon ainsi qu'en raison de l'incertitude relative aux droits d'exploitation d'énergie. Le tout est fondé sur la réalisation au projet d'achèvement énergétique Kemano. Aucune date précise pour la construction.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							
Usine de fusion d'aluminium - Manitoba	Manitoba	Aluminum Co. of Canada Ltd.	1 500	700+	500	1984/88 ?	298
DESCRIPTION: Usine d'aluminium; 171 000 t/a							
SITUATION: Étude de faisabilité sera achevée en 1981; date de construction pas encore arrêtée.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							
Usine de fusion d'aluminium Grande Bale	Jonquière, Que.	Aluminum Co. of Canada Ltd.	?	600	500	1980/82	299
DESCRIPTION: 171 000 tonnes par année							
SITUATION: En exploitation depuis le 13 décembre 1980, 57 000 tonnes par année; 2 autres étapes seront achevées en 1982.							
En voie de réalisation <input checked="" type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input type="checkbox"/>							

MÉTAUX PRIMAIRES \$100 - \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Nouveaux laminoirs (1,2 million t/a)	Hamilton, Ont.	Dofasco	1 400	379	450	1980/83	300
Usine de tuyaux (200 kt/a) (En voie de réalisation)	Sault Sainte-Marie, Ont.	Algoma Steel Corp. Ltd.	700	500	300	1980/84	301
Laminoir - programme d'agrandissement	Nanticoke, Ont.	Stelco Inc.	?	?	253	1979/83	302
Nouveaux fours à coke - programme d'agrandissement	Nanticoke, Ont.	Stelco Inc.	?	?	153	1979/81	303
Batterie de fours à coke (75-fours de 5 mètres) (En voie de réalisation)	Sault Sainte-Marie, Ont.	Algoma Steel Corp. Ltd.	350	0	120	1982/84	304
Acierie - modernisation	Welland, Ont.	Rio Algom Ltd. (Atlas Steels)	?	?	100	1981/89	305
Usine de fusion et raffinerie de cuivre. Phase I - agrandissement	Kidd Creek, Ont.	Texas Gulf Canada Ltd.	575	?	100	1982/84	306

TRANSPORTS \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Programme d'agrandissement du réseau	Ouest canadien C.-B. et autres	Canadien National	?	?	1 500*	1981/79	307
<u>DESCRIPTION:</u> Dédoublément des voies; améliorations à la signalisation et au triage.							
<u>SITUATION:</u> Selon les plans actuels, sujets à changement							
*Traduit le coût estimatif du programme global; ne comprend que les projets individuels d'une valeur supérieure à \$100 millions.							
En voie de réalisation ____ Probable <u>X</u> Possible ____							
Hornet CF-18 Nouveau chasseur	Ont., Québec et autres	Ministère de la Défense nationale Bureau du Projet Hornet	n.d.	0	2 990	1980/88	308
<u>DESCRIPTION:</u> Nouveau chasseur pour les Forces armées							
<u>SITUATION:</u> En voie de réalisation							
En voie de réalisation <u>X</u> Probable ____ Possible ____							
Frégates de patrouille du Canada	Saint-Jean, N.-B., ou Lauzon, Qué., et autres endroits	Ministère de la Défense nationale Bureau du Projet-Frégate canadienne de patrouille	?	0*	1 890	1983/92	309
<u>DESCRIPTION:</u> 6 navires pour les Forces armées							
<u>SITUATION:</u> Étape de la définition des besoins							
*1 200 employés mais aucun nouvel emploi créé							
En voie de réalisation ____ Probable <u>X</u> Possible ____							

TRANSPORTS \$500 MILLIONS ET PLUS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Électrification de la voie principale - réseau de transport	Toutes les provinces	Sociétés ferroviaires canadiennes	25 000	1 000	4 000 à 8 000	1990/2010	310
<u>DESCRIPTION:</u> Introduction progressive d'opérations électrifiées dans le réseau ferroviaire.							
<u>SITUATION:</u> Incertaine.							
En voie de réalisation <input type="checkbox"/> Probable <input type="checkbox"/> Possible <input checked="" type="checkbox"/>							

TRANSPORTS \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Modernisation des voies Northline, C.-B.	Nord de la C.-B.	Canadien National	?	?	400*	1981/90	311
*Ce programme ne comprend aucun projet individuel d'une valeur supérieure à \$100 millions.							
Nota: Selon les plans actuels, l'ampleur du projet dépendra des négociations entamées quant au transport du charbon du nord-est de la C.-B. et des modalités des accords conclus.							
Tunnel Beaver-Connaught (10 milles)	Région de Rogers Pass, C.-B.	Canadien Pacifique Ltée	?	?	360	1983/85	312
Tumbler Ridge - voies de service Prolongement (129 km) du réseau nord-est pour le transport du charbon	Nord-est de la C.B.	British Columbia Railway	2 200	35	315	1981/83	313
Terminus (céréales) Ile Ridley	Prince Rupert, C.-B.	Conseil des ports nationaux, Prince Rupert Grain Ltd., (Alberta Wheat Pool, Cargill Grain Co., Manitoba Wheat Pool Elevators, James Richardson & Sons, Saskatchewan Wheat Pool, United Grain Growers	1 600	100	255	1981/84	314
Grande route Coquihalla Pass	C.-B.	Ministère de transports et routes, C.-B.	3 000	20	250	1978/90	315
Terminus (charbon) Ile Ridley	Prince Rupert, C.-B.	Conseil des ports nationaux, Fednav Ltée	?	100	148	1982/84	316
Pont à Annacis sur le fleuve Fraser	C.-B.	Ministère des transports et routes, C.-B.	1c500	15	130	1980/84	317

TRANSPORTS \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Robert's Bank Westshore Terminals Ltd. Agrandissement du port	Vancouver, C.-B.	Conseil des ports nationaux et B.C. Coal Ltd.	230	125	115	1981/83	318
Système de transport en commun - Prolongement du tronçon nord-ouest LRT (Probable)	Calgary, Alb.	Ville de Calgary, Département des Transports	?	80	257	1982/85	319
Système de transport en commun - tronçon nord-est-LRT (Probable)	Calgary, Alb.	Ville de Calgary, Département des Transports	?	80	250	1982/86	320
Ligne de raccordement à grande vitesse - rail	D'Edmonton à Calgary, Alb.	Gouvernement de l'Alberta, Ministère du Développement économique	?	?	200 ?	1988/90 ?	321
Système de transport en commun- tronçon sud-est-LRT (En voie de réalisation)	Calgary, Alb.	Ville de Calgary, Département des Transports	?	110	167	1980/81	322
LRT-secteur de l'université (Possible)	Edmonton, Alb.	Ville d'Edmonton, Département des Transports	?	?	158	1982/86	323
LRT - tronçon sud-est	Edmonton, Alb.	Ville d'Edmonton, Département des Transports	?	?	129	1980/83	324

TRANSPORTS \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAINTENANCE- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
LRT-51e Avenue - 37e Rue (Probable)	Edmonton, Alb.	Ville d'Edmonton, Département des Transports	?	?	120	1982/86	325
LRT-98e Avenue - 51e Avenue (Probable)	Edmonton, Alb.	Ville d'Edmonton, Département des Transports	?	?	115	1982/86	326
Transformation - usine d'assemblage Windsor	Windsor, Ont.	Chrysler Canada Ltd.	2 200	6 000	164	1982/83	327
Système de transport en commun - Ligne de Scarborough	Toronto, Ont.	Toronto Transit Commission	2 000	100	110	1978/84	328
Transformation - usine d'assemblage Pilett Road	Windsor, Ont.	Chrysler Canada Ltd.	1 400	2 100	101	1984/85	329
Ligne 5 - métro (15 km)	Montréal, Québec	Communauté urbaine de Montréal	?	300	370	1979/88	330
Port de Gros Cacouna - Aménagement	Port Cacouna, Qué.	Transport Canada, Misener Holdings Ltd.	?	?	315	1979/81	331

TRANSPORTS \$100 - \$500 MILLIONS

NOM DU PROJET	ENDROIT	RESPONSABLE	MAIN- D'OEUVRE ANNÉES- PERSONNES	PERSONNEL D'EXPLOI- TATION	INVESTISSE- MENT (\$ 1980 MILLIONS)	DÉBUT ET FIN DES TRAVAUX	NUMÉRO DU PROJET
Brise-glace (propulsé au mazout) 100 000 c.h., 37 000 tonnes 194 m de longueur	Québec ou Maritimes	Transports Canada, Gardes Côtières	4 350	117	275	1982/87	332
150 wagons de métro	Montréal, Québec	Communauté urbaine de Montréal	?	?	136	1983/85	333
Nouvelle usine de pneus	Waterville, N.-É.	Michelin Tires (Canada) Ltd.	553	1 510	272	1980/84	334
Chantier naval (gros méthaniers ou gros pétroliers) (Probable)	Côte est ou ouest	Dome Petroleum	3 200	1 560	160	1981/84	335

LISTE DES ADRESSES DE TOUS LES PROMOTEURS

- A -

Mr. M.H. Larcher
Financial Manager, Capital Program
ABITIBI PRICE INC.
P.O. Box 21
Toronto Dominion Centre
Toronto, Ontario
M5K 1B3
(416) 866-4200

293

Ms. Dianna D. Reznik
Senior Financial Analyst
ALBERTA GAS ETHYLENE CO. LTD.
Ste. 500, 333-5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3B6
(403) 263-8130

140, 141

Mr. W.E. Strongman
Generation Planning
ALBERTA POWER LTD.
10040-104 Street
Edmonton, Alberta
T5J 2V6
(403) 420-7310

183, 184, 214

Mr. J.E. Eastman
Vice President, Project Development
ADANAC MINING AND EXPLORATION LTD.
Placer Development Ltd.
700, 1030 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3A8
(604) 682-7082

236

Dr. B. Sullivan
ADM, Planning and Services
GOVERNMENT OF ALBERTA
Department of Economic Development
Pacific Plaza, 12th Floor
10909 Jasper Avenue
Edmonton, Alberta
TSJ 3M8
(403) 427-0665

321

ALBERTA UTILITIES
(See Transalta Utilities or
Edmonton Power)

187

Mr. R.A. Towler
Project Manager, Petrochemicals
ALBERTA ENERGY CO. LTD.
2400, 639 5th- Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0M9
(403) 266-8111

142,144

Mr. A. Hargroves
Acting ADM, Department of
Housing & Public Works
GOVERNMENT OF ALBERTA
Project Management Division
620-7th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0Y8
(403) 427-3835

336

Mr. Bruno A. Friesen
Administrative Co-ordinator
ALBERTA WHEAT POOL INC.
P.O. Box 2700
505 2nd Street S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2P5
(403) 267-4722

314

Mr. A.E. Egglestone
Vice-President Operations
ALBERTA GAS CHEMICALS LTD.
Ste. 400, 11456 Jasper Avenue
Edmonton, Alberta
T5K 0M1
(403) 482-6361

155

Mr. M.A. Carrigy
Vice-Chairman
ALBERTA OIL SANDS TECHNOLOGY &
RESEARCH AUTHORITY
10010-106 Street
Edmonton, Alberta
T5J 3L8
(403) 427-7623

158

Mr. R.H. Cutmore
Vice-President, Accounting
ALGOMA STEEL CORP. LTD.
503 Queen Street East
Sault Ste. Marie, Ontario
P6A 5P2
(705) 945-2702

301, 304

Mr. William J. Rich
Vice-Président
ALUMINIUM DU CANADA LTÉE
1, Place Ville-Marie
B.P. 6090
Montréal (Québec)
H3C 3H2
(514) 877-2340

178, 297, 298, 299

Mr. A.J. Gottlieb
General Manager, Canada
BOW VALLEY EXPLORATION
P.O. Box 6610, Station D
1500, 321-6th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2V8
(403) 231-1211

243

Mr. Douglas R. Kraft
Vice President & Comptroller
BRITISH COLUMBIA FOREST PRODUCTS LTD.
1050 West Pender Street
Vancouver, British Columbia
V6E 2X3
(604) 665-3821

287, 289

Mr. Peter M. Cain
Vice-President
AMAX OF CANADA LTD.
P.O. Box 12525, Oceanic Plaza
1600-1066 West Hastings Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3X1
(604) 689-0541

238, 254

Mr. Brain A. Hunt
Comptroller
BRINCO LTD.
10th Floor
20 King Street West
Toronto, Ontario
M5H 1C4
(416) 868-6970

252

Mr. Sushil Choudhury
Strategic Planning
BRITISH COLUMBIA HYDRO
970 Burrard Street, 20th Floor
Vancouver, British Columbia
V6Z 1Y3
(604) 663-3570

138, 173, 174, 175, 176, 177, 179, 180,
181, 209, 210

- A -

Mr. Bernard Michel
Senior and Operations
Vice-President
AMOK CLUFF MINING LTD.
P.O. Box 9204
817-825 45th Street W.
Saskatoon, Saskatchewan
S7K 3X5
(306) 242-8894

244

- B -

Mr. R.G. White
Executive Director, Construction
Ministry of Transport and Highways
GOVERNMENT OF BRITISH COLUMBIA
940 Blanshard Street
Victoria, British Columbia
V8W 3E6
(604) 387-3932

315, 317

Mr. G.L. Ritchie, President
Administration & Corporate Development
BRITISH COLUMBIA RAILWAY
1095 West Pender Street
Vancouver, British Columbia
V6E 2N6
(604) 681-3131

313

ATLAS STEELS
(see Rio Algom Ltd.)

305

Mr. Robert H. Gronotte
Senior Vice-President, Engineering
& Capital Projects
BRITISH COLUMBIA COAL LTD.
1500 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6G 2Z8
(604) 681-8222

266, 318

Mr. Jim Donnelly
Operations Manager
BRITISH COLUMBIA RESOURCES
INVESTMENT CORPORATION
Division Office
800-639 5th Ave. SW
Calgary, Alberta
T2P 0M9
(403) 265-6141

120

Dr. E.W. Best
Vice-President, Natural Resources
B.P. EXPLORATIONS CANADA LTD.
333-5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3B6
(403) 237-1234

118, 263

Mr. Oliver Bowen,
LRT Division, Transportation Dept.
CITY OF CALGARY
P.O. Box 2100
Calgary, Alberta
T2P 2M5
(403) 268-2111

319, 320, 322

Mr. M.A. Taschereau
Chairman & President
CAMPBELL RED LAKE MINES LTD.
P.O. Box 270
600-365 Bay Street, First Canadian Place
Toronto, Ontario
M5X 1H1
(416) 364-3453

249

M. G.D. Hughson
Vice-Président
CANADIAN INTERNATIONAL PAPER COMPANY/
COMPAGNIE INTERNATIONALE DE PAPIER DU CANADA
1400, Édifice Sun Life
Carré Dominion
Montréal (Québec)
H3B 2X1
(514) 878-5115

296

M. Roy W. Lowry
Adjoint Administratif
Bureau du Président
CANADIEN NATIONAL LTÉE
B.P. 8100
935 ouest, rue Lagachetière
Montréal (Québec)
H3C 3N4
(514) 877-5755 (D. Crifero)

307, 311

Mr. R.H. Orthlieb
Manager, Corporate Planning and
Business Development
CANADIAN OCCIDENTAL PETROLEUM LTD.
1600 McFarlane Tower
700-4th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3J5
(403) 265-2390

103

Mr. T. Hopwood
CANADIAN RAILWAYS
RAIL SYSTEMS DIVISION
Transportation Industries Branch
Dept. of Industry, Trade And Commerce
235 Queen Street
Ottawa, Ontario
K1A 0H5
(613) 995-3201

310

Mr. A.R. Nielsen
President & Chief Executive Officer
CANADIAN SUPERIOR OIL LTD.
Three Calgary Place
355-4th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0J1
(403) 267-4110

259

M. J.F. Hankinson
Contrôleur
CANADIEN PACIFIQUE LTÉE
Gare Windsor
Montréal (Québec)
H3C 3E4
(514) 395-7057

312

Mr. Rein Peterson
Vice President, Corporate Planning
CAPE BRETON DEVELOPMENT CORP.
(Devco)
P.O. Box 1330
Sydney, Nova Scotia
B1P 6K3
(902) 539-6300

281, 282, 283

Mr. Ron Rutherford
Project Consultant
CHIEFTON DEVELOPMENT CO. LTD.
1642 W. 37th
Vancouver, B.C.
V6M 1M7
(604) 664-5502

106

Mr. W.R. Pilkey
Administrator, Public Relations
COMINCO LTD.
200 Granville Street
Vancouver, British Columbia
V6C 2R2
(604) 682-0611

233, 255

Mr. Colin Fleming
Vice-President
CARTER ENERGY LTD.
(Carter Oil & Gas Ltd.)
2320-1066 West Hastings Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3X1
(604) 684-2367

101

Mr. P.C. Kornblum
Vice-President & Comptroller-Treasurer
CHRYSLER CANADA LTD.
P.O. Box 1621
2450 Chrysler Centre
Windsor, Ontario
N9A 4H6
(519) 252-3561

327, 329

M. Guy Dufresne
Vice-Président
CONSOLIDATED BATHURST INC.
B.P. 69
800 ouest, boul. Dorchester
Montréal (Québec)
H3B 1Y9
(514) 875-2160

294

Mr. Neil Martin
Vice-Président & Directeur Général
Division des produits chimiques
CELANESE CANADA LTÉE
800 ouest, boul. Dorchester
B.P. 6170, succursale A
Montréal (Québec)
H3C 3K8
(514) 878-1581

146

Mr. B. Pethybridge
Works Manager
Senior Company Representative, N. Alberta
C.I.L. INC.
P.O. Box 428
Edmonton, Alberta
T5J 2K1
(403) 466-1151

156

Mr. A.J. Gamble
Group Controller, Pulp & Paper Group
CROWN ZELLERBACH
P.O. Box 2079
815 West Hastings Street
Vancouver, British Columbia
V6B 3T1
(604) 668-4330

286

Mr. G.G.L. Henderson
President
CHEVRON STANDARD LTD.
500-5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0L7
(403) 262-0500

121

Mr. James B. McDonald
Vice-President - Drilling and Production
COLUMBIA GAS DEVELOPMENT OF CANADA LTD.
1000 Standard Life Bldg.
639-5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0M9
(403) 261-8680

121

Mr. J.F. Oik
Vice-President, Exploration
CYPRUS ANVIL MINING
300, 355 Burrard Street
Vancouver, British Columbia
V6C 2G8
(604) 687-2586

253

- D -

Dr. J.D.H. Patterson
Assistant to Vice-President, Finance
DENISON MINES LTD.
P.O. Box 40
Suite 3900, South Tower
Royal Bank Plaza
Toronto, Ontario
M5J 2K2
(416) 865-1991

248, 257, 270, 279

M. J.F. Poussin
Vice-Président, Administration
DONOHUE INC.
500 est, Grande Allée
Québec (Québec)
G1R 2J7
(418) 522-6471

295

Mr. P.J. Phoenix
Vice-President, Planning
DOFASCO
P.O. Box 460
1330 Burlington Street East
Hamilton, Ontario
L8N 3J5
(416) 544-3761

300

Mr. G.S. Wallace Bruce
Vice President, Explorations
DOVE MINES LTD.
P.O. Box 270,
Suite 2700, 1 First Canadian Place
Toronto, Ontario
M5X 1H1
(416) 364-3453

249

Mr. Ray Forseth
Vice-President, Lands & Funds
DOVE PETROLEUM LTD.
P.O. Box 200
333-7th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2H8
(403) 260-5100

102, 103, 123, 127, 335

- E -

Mr. George R. Eaton
Executive Vice-President
T. EATON CO. LTD.
1 Dundas Street W.
Toronto, Ontario
M5B 1C8
(416) 591-3111

337

Mr. W.J. Lavender, P.Eng.
Vice-President
ECHO BAY MINES LTD.
500 Pacific Plaza
10909 Jasper Avenue
Edmonton, Alberta
T5J 3L9
(403) 420-7310

256

Mr. E.J. O'Brien
Manager, Corp. Planning
E.B. EDDY FOREST PRODUCTS
P.O. Box 3521, Station C
1335 Carling Avenue
Ottawa, Ontario
K1Y 4L5
(613) 595-5211

292

Mr. Barry J. Temple
Manager, Operations & Development
Administrative Office of Transit Department
CITY OF EDMONTON
10426-81st Avenue
Edmonton, Alberta
T6E 1X5
(403) 428-5594

323, 324, 325, 326

- E -

Mr. Al Pettican
Major Projects and Resource
Planning Manager
EDMONTON POWER
900 Continental Bank Building
10250-101 Street
Edmonton, Alberta
T5J 3P4
(403) 428-4330

183, 185, 187, 273, 277

Mr. J.A. O'Connor, Manager
External Affairs Department
ESSO CHEMICAL CANADA
2300 Yonge Street, 26th Floor
Toronto, Ontario
M5W 1K3
Attention: J.H. Wainwright
(416) 488-6600

139, 142, 144, 164

Mr. G.F. Lange
Executive Vice-President
ELCO MINING LTD.
2800 Scotia Centre
700-2nd Street S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2W2
(403) 265-0520

258

Mr. Gordon Haight
Vice-President &
General Manager, Production
ESSO RESOURCES CANADA LTD.
500-6th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0S1
(403) 237-4079

108, 113, 128, 130, 157, 168,
172, 240, 243, 257, 274

Mr. M.J. Moreau
Executive Vice-President
& Chief Operations Officer
ELDORADO NUCLEAR LIMITED
Ottawa, Ontario
K1P 6A9
(613) 238-5222

245, 250

Mr. J.H. Eastman
Vice-President, Project Developments
EQUITY SILVER MINES LTD./PLACER DEVELOPMENT
700, 1030 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3A8
(604) 682-7082

241

- F -

M. Michael H. Bell
Vice-Président Sénior
FEDNAV LIMITÉE
3800 Tour de la Bourse
800, Carré Victoria
B.P. 146
Montréal (Québec)
H4Z 1C4
(514) 878-6500

316

Mr. Warren McKenzie
Assistant to Executive Vice-President
FOOTHILLS PIPELINES (YUKON) LTD.
Ste. 1600, 205-5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2W4
(403) 237-1422

125, 126

Mr. Z. Kollisnyk
Vice-President, Development
FORDING COAL LTD.
200, 205-9th Avenue S.E.
Calgary, Alberta
T2G 0R4
(403) 264-1063

182, 267, 276, 277, 278

FORESTBURG COLLIERS
(a wholly owned subsidiary of Luscar Ltd.)

271

- G -

Mr. F.H. Tollessen
Manager, Public Relations
GREAT LAKES FOREST PRODUCTS
Neebing Avenue
P.O. Box 430, Postal Station F
Thunder Bay, Ontario
P7C 4W3
(807) 475-2110

290

Ms. Roslin Engs
(Gerry Fish)
Business Administration, Production Dept.
GULF CANADA RESOURCES INC.
Gulf Canada Square, P.O. Box 130
401-9th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2H7
(403) 233-3741 (4689)

111, 116, 121, 129, 131, 150,
158

Mr. Guy Lockhorst
Project Manager
HOME OIL COMPANY LTD.
2300 Home Oil Tower
324-8 Ave. S.W. Calgary, Alberta
T2P 2Z5
(403) 232-7100

258

Mr. H.L. Harris
President
GREAT LAKES POWER LTD.
P.O. Box 100
Sault Ste. Marie, Ontario
P6A 5L4
(705) 949-1378

224

Mr. D.K. Anderson
Vice-President & General Manager
GREGG RIVER RESOURCES
840-6th Avenue S.W.
P.O. Box 2528
Calgary, Alberta
T2P 2M7
(403) 267-3799

275

Mr. T. Matsushita
Vice-President, Planning
GULF CANADA LTD.
800 Bay Street
P.O. Box 460
Postal Station A
Toronto, Ontario
M5W 1E5
(416) 924-4141

115, 117, 118, 132, 133, 147
148, 153, 165, 166

- H -

Mr. A.R. Price
HUSKY OIL OPERATIONS LTD.
Postal Station D
P.O. Box 6525
815-6th Street S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3G7
(403) 267-6111

114, 116, 117

M. Paul Amyot
Vice-Président, Programme d'Équipement
HYDRO-QUÉBEC
75^{1^{er}} quest, boul. Dorchester
16^{ème} étage
Montréal (Québec)
H2Z 1A4
(514) 289-3491

195, 196, 197, 198, 199, 200,
201, 202, 203, 204, 225, 226

IMPERIAL OIL LTD.

(See Esso Resources Ltd.
or Esso Chemical Canada)

139, 157, 164

Dr. Walter Curlook
President
INCO METALS LTD.
P.O. Box 44
1 First Canadian Place
Toronto, Ontario
M5X 1C4
(416) 361-7511

223

- I -

Mr. John Nightingale
Project Manager
**INTERNATIONAL MINERALS AND
CHEMICALS CORP. OF CANADA LTD.**
Esterhazy, Saskatchewan
SOA 6X0
(306) 745-3931

262

Mr. W.M. Pearce
Manager, Norman Wells Pipeline Project
INTERPROVINCIAL PIPELINE (N.W.) LTD.
P.O. Box 398
Toronto Dominion Tower
Edmonton Centre
Edmonton, Alberta
T5J 2J9
(403) 420-5210

171

Mr. P. Clarke
President

KEY LAKE MINING CORP. - URANERZ

2209-4th Avenue S.
Saskatoon, Saskatchewan
S7K 4K3
(306) 665-7000

242

- K -

Mr. W.S. Reed
President & Chief Executive Officer
LOWER CHURCHILL DEVELOPMENT CORP.
P.O. Box 9800
St. John's, Newfoundland
A1A 3W3
(709) 737-1281

207, 208

Mr. G.T. Kemp
Purchasing Manager
LUSCAR LTD.
800 Royal Trust Tower
Edmonton Centre
Edmonton, Alberta
T5J 2Z2
(403) 420-5810

271

- L -

Mr. D. Parkinson
Senior Vice-President, Finance
& Planning

MACMILLAN-BLOEDEL LTD.

1075 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3R9
(604) 683-6711

288

MANITOBA POTASH COMPANY

(See International Minerals and
Chemicals Corp. of Canada Ltd.)

262

Mr. A.E. Barroll
Vice-President, Exploration
MOBIL OIL CANADA LTD.
P.O. Box 800
330-5th Avenue S.W., Mobil Tower
Calgary, Alberta
T2P 2J7
(403) 268-7910

120, 121

Mr. John Chapman
Vice-President & General Manager

MANALTA COAL LTD.

P.O. Box 2880
840-6th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3E5
(403) 267-5311

271, 275

Mr. John Neville
Vice-President

MELVILLE SHIPPING

401-9th Avenue S.W.
Suite 917, 9th Floor W.
Calgary, Alberta
T2P 3C3
(403) 262-6538

127

M. Gérard Gascon
Directeur, Bureau du Transport
Métropolitain
COMMUNAUTÉ URBAINE DE MONTRÉAL/
MONTREAL URBAN COMMUNITY
2, Complexe Desjardins, suite 2117
Montréal (Québec)
H5B 1E6
(514) 872-6840

330, 333

- M -

Mr. L.D. Blachford
President & Chief Executive Officer

MANITOBA HYDRO-ELECTRIC BOARD

P.O. Box 815
820 Taylor Avenue
Winnipeg, Manitoba
R3C 2P4
(204) 474-3311

186, 187, 188, 220

Mr. G. Perry
Controller
MICHELIN TIRES (CANADA) LTD.

P.O. Box 399
New Glasgow, Nova Scotia
B2H 5E6
(902) 396-4161

334

MANITOBA MINERALS RESOURCE CORP.

(see International Minerals and
Chemicals Corp. of Canada Ltd.)

262

Mr. Scott A. Misener
President
MISENER HOLDINGS LTD.

115 Dieppe Road
St. Catharines, Ontario
L2R 6S1
(416) 688-3500

331

Mr. A.W. Armstrong
DITC Manager
Canadian Patrol Frigate Office
DEPARTMENT OF NATIONAL DEFENCE
301 Elgin Street, 3rd Floor
Ottawa, Ontario
K1A 1G8
(613) 995-5962

309

Mr. L.J. Cole
Vice-President, Engineering & Construction
NEWFOUNDLAND & LABRADOR HYDRO
P.O. Box 9100
Phillip Place
St. John's, Newfoundland
A1A 2X8
(709) 737-1400

230, 231

Mr. R.W. Brown P. Eng.
Manager, Energy Resource Planning
Systems Planning Division
NOVA SCOTIA POWER CORP.
P.O. Box 910
1894 Barrington Street
Halifax, Nova Scotia
B3J 2W5
(902) 424-6235

229

Mr. Glenn Chadwell
Director of Procurement
CF-18 Hornet Project
DEPARTMENT OF NATIONAL DEFENCE,
3rd Floor, Export Development Bldg.
110 O'Connor Street
Ottawa, Ontario
K1P 5M9
(613) 593-7750

308

Mr. J. Long
General Manager
NORTHERN CANADA POWER COMMISSION
P.O. Box 5700, Station L
7909-51 Avenue
Edmonton, Alberta
T6C 4J8
(403) 465-3377

232

NUMAC OIL AND GAS LTD.
(see Esso Resources)

243

Mr. J. Auger
Acting President &
Chief Executive Officer
NATIONAL HARBOURS BOARD
320 Queen Street
Tower A, Place de Ville
Ottawa, Ontario
K1A 0N6
(613) 992-0180

314, 316, 318

Mr. Ernie Kalyn
Asset Accountant
NORTHWOOD PULP AND TIMBER LTD.
P.O. Box 9000
Prince George, British Columbia
V2L 4W2
(604) 962-9611

284

Mr. A.J. O'Connor
General Manager
NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER COMMISSION
P.O. Box 2000
527 King Street
Fredericton, New Brunswick
E3B 4X1
(506) 453-4444

205, 206, 227, 228

Mr. C.K. Jespersen
Vice-President
NOVA, AN ALBERTA CORPORATION
P.O. Box 2535
205-5th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2N6
(403) 231-9100

110, 119, 125, 126, 127, 152, 154

Mr. J.A. Brownlee
General Manager, Manufacturing Department
OCELOT INDUSTRIES LTD.
434, 550-6th Avenue, S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0S2
(403) 261-2000

137

Mr. L.J. Franklin
Vice-President, Operations
PANARCTIC OILS LTD.
703-6th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0T9
(403) 269-0311

124

M. Marcel Emond
Vice-Président
PETROMONT INC.
Suite 2000
2020, rue University
Montréal (Québec)
H3A 2A5
(514) 282-9091

165

Mr. W. Brush
Manager Energy Resource Projects
ONTARIO ENERGY CORP.
1200 Bay Street
11th Floor
Toronto, Ontario
M5R 2A5
(416) 965-6276

124

Mr. Brian Lange
Special Projects Manager
PETER BAWDEN DRILLING LTD.
2750 400-4th Ave. S.W.
Calgary, Alberta
T2P 0J4
(403) 265-1511

170

Mr. S.T. Lyall
Vice-President of Manufacturing
PETROSAR LTD. (H.F.O.U.)
P.O. Box 2440
Sarnia, Ontario
N7T 7S6
(519) 332-1680

161

- 0 -

Mr. C.L. Zulliani
Financial Services Coordinator
Design & Construction Branch
ONTARIO HYDRO
700 University Avenue
Toronto, Ontario
M5G 1X6
(416) 592-5960

189, 190, 191, 192, 193, 194,
221, 222

- P -

Mr. D. Daffin
Manager, Project Planning and Evaluation
PETRO-CANADA
P.O. Box 2844
Calgary, Alberta
T2P 3E3
(403) 232-8000

104, 110, 112, 116, 117, 118,
120, 121, 122, 124, 127, 134, 169, 170, 259

Mr. J.H. Eastman
Vice-President, Project Development
PLACER DEVELOPMENT LTD.
700 Barrard Building
1030 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3A8
(604) 682-7082

235, 236, 241

Mr. T.C. Puckett,
Vice-President, Finance
ONTARIO PAPER CO. LTD.
P.O. Box 3026
80 King Street
St. Catharines, Ontario
L2R 7G2
(416) 688-5030

291

Mr. J.A. Dodd
Vice-Président
PETRO-CANADA PRODUCTS LTD.
Edifice Banque Royale du Canada
C.P. 3006, succursale B
1 Place Ville-Marie
Montréal (Québec)
H3B 4A9
(514) 866-3911

118

Mr. D.G. Clark
Vice-President, Administration
POLAR GAS PROJECT
P.O. Box 90
Commerce Court West
Toronto, Ontario
M5L 1H3
(416) 869-2655

124

- P -

Mr. A.J. Newton
Manager, Engineering
POLYSAR LTD.
Vidal Street North
Sarnia, Ontario
N7T 7M2
(519) 337-8251

162

Mr. P.S. Jack
Executive Vice-President
POTASH COMPANY OF AMERICA
P.O. Box 509
Saskatoon, Saskatchewan
(306) 374-4800

280

Mr. James F. Sadler
Senior Vice-President, Engineering
POTASH CORPORATION OF SASKATCHEWAN
Sedco Centre, Saskatoon Research Park
Saskatoon, Saskatchewan
S7K 3X5
(306) 664-5620

260, 261

Mr. M. Tompson
Chief Executive Officer
PRINCE RUPERT GRAINS LTD.
Suite 701 - 700 W. Pender St.
Vancouver, B.C.
V6C 1G8
(604) 687-2234

314

- R -

RESCON COAL HOLDINGS LTD.
(see Union Oil Company of Canada)

269

Mr. J.D. French
Controller
RIO ALGOM LTD.
120 Adelaide Street W.
Toronto, Ontario
M5H 1W5
(416) 367-4063

237, 246, 305

- S -

Mr. George A. Peebles
Senior Mining Engineer
SASKATCHEWAN MINING DEVELOPMENT CORP.
8th Floor, 122-3rd Avenue N.
Saskatoon, Saskatchewan
S7K 2H6
(306) 664-5013

242, 243, 244

SASKATCHEWAN OIL AND GAS CORP.
(see Husky Oil)

116

Mr. R.H. Moncur
President
SASKATCHEWAN POWER CORP.
2025 Victoria Avenue
Regina, Saskatchewan
S4P 0S1
(306) 527-7611

187, 215, 216, 217, 218, 219

Mr. W. Bycio
Manager, Programming
SHELL CANADA LTD.
P.O. Box 400, Terminal A
Toronto, Ontario
M5W 1E1
(416) 597-7111

107, 109, 114, 116, 117,
118, 152, 154, 264, 265, 272

- S -

Mr. R.R. Topp
Vice-President, Corporate Development
SHERITT-GORDON MINES
P.O. Box 28
2800 Commerce Court West
Toronto, Ontario
M5L 1B1
(416) 363-9241

145

Mr. J.S. Camp
Vice-President, Oil Sands Division
SUNCOR INC., RESOURCES GROUP
10123-99th Street
Edmonton, Alberta
T5J 3H9
(403) 426-7440

151

Mr. Richard Drozd
Vice-President, Engineering
TECK CORP.
1199 West Hastings Street
Vancouver, British Columbia
V6E 2K5
(604) 687-1117

239, 268

M. Jean-Baptiste Bergevin
Vice-Président
SOQUIP
33, rue de la Pérade
Ste-Foy (Québec)
G1X 2L7
(418) 651-9543

118

Mr. S.A. Cowtan
Executive Vice-President
SUNCOR INC., SUNOCO GROUP
56 Wellesley Street W.
Toronto, Ontario
M5S 2S4
(416) 924-4111

163

Mr. J.J. Rossi
Vice-President
TENNECO OIL OF CANADA LTD.
P.O. Box 6748, Station D
700-4th Avenue S.W.
McFarlane Tower Calgary, Alberta
T2P 2E6
(403) 261-2950

124

Mr. L. Zucchietti
Vice President
STEEP ROCK IRON MINES LTD.
Suite 710, 40 University Avenue
Toronto, Ontario
M5J 2G5
(416) 977-1450

234

Mr. J.G. Muir
Financial Planning Manager
STELCO INC.
General Office
Stelco Tower
Hamilton, Ontario
L8N 3T1
(416) 528-2511

258, 302, 303

- T -

Mr. J.M. Chantler
Assistant to the Chairman of the Board
and Chief Executive Officer
TEXACO CANADA INC.
90 Wynford Drive
Don Mills, Ontario
M3C 1K5
(416) 443-7811

118, 120

Mr. B.A. Thomson
Vice-President & General Manager
TEXAS GULF CANADA LTD.
P.O. Box 2002
Timmins, Ontario
P4N 7K1
(705) 235-8121

247, 251, 306

Mr. D. Powell
Subway Construction Accountant
TORONTO TRANSIT COMMISSION
1900 Yonge Street
Toronto, Ontario
M4S 1Z1
(416) 481-4252

328

Mr. I.K. Leslie
Project Manager, Polar Icebreaker Project
TRANSPORT CANADA - COAST GUARD
Room 641, Tower B
Place de Ville, 330 Sparks Street
Ottawa, Ontario
K1A 0N7
(613) 996-7437

331, 332

Mr. R. S. Hyde
Assistant General Manager
Refinery Group
TURBO RESOURCES LTD.
306-1040, 7th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 3G9
(403) 262-8585

149

Mr. M.J. Chorel
Director of Generation Planning
TRANSALTA UTILITIES CORP.
(formerly Calgary Power)
Box 1900
110-12th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2M1
(403) 267-7110

183, 184, 187, 211, 212, 213

M. Ken C. Craig
Directeur, Planification
TRANS QUÉBEC MARITIMES PIPELINE LTD.
870, boul. de Maisonneuve
Montréal (Québec)
H2L 1Y6
(514) 286-5000

119

Mr. W.H. Winch
Manager, Public Affairs Department
TRANS CANADA PIPELINES LTD.
P.O. Box 54
Commerce Court West
Toronto, Ontario
M5L 1C2
(416) 869-2111

119, 124, 127, 159, 160

Mr. M.W. McCalg
Vice-President
TRIMAC LTD.
P.O. Box 3500
6th Floor, 736-8th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2P9
(403) 265-9900

156

Mr. E.J. Lockwood
Vice-President, Operations
TRANS MOUNTAIN PIPE LINE CO. LTD.
400 East Broadway
Vancouver, British Columbia
V5T 1X2
(604) 876-6711

105

Mr. E. Ghermezian
President
TRIPLE FIVE CORP. LTD.
250 North Town Mall
Edmonton, Alberta
T5E 6C1
(403) 478-8831

337

Mr. Laurie Woodroffe
President
ULTRAMAR CANADA LTD.
One Valleybrooke Drive
Don Mills, Ontario
M3B 2S8
(416) 445-2515

167

Mr. A.J. Green
Vice-President, Northern Pipelines
Co-ordinator
WESTCOAST TRANSMISSION COMPANY LTD.
1333 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3K9
(604) 664-5504

103, 104, 106, 125, 126, 135,
136

Mr. G.A. Kelly
Controller
UNION CARBIDE CANADA LTD.
123 Eglinton Avenue East
Toronto, Ontario
M4P 1J3
(416) 487-1311

143

Mr. J.L. Buttar
President and
Chief Executive Officer
WESTERN FOREST PRODUCTS
800-1111 West Georgia Street
Vancouver, British Columbia
V6E 3H1
(604) 684-0151

285

- U -

Mr. D.B. Leitch
Vice-President, Mining
cc Mr. P.F. Armstrong, Project Manager
Obed-Marsh Thermal Coal Project
UNION OIL CO. OF CANADA LTD.
P.O. Box 999
335-8th Avenue S.W.
Calgary, Alberta
T2P 2K6
(403) 268-0176

269

URANERZ
(see Key Lake Mining)

242

- W -

NOTES

