

MW; il s'agit de la première centrale au pétrole importante de l'Hydro-Ontario. Les augmentations de la production hydroélectrique ont été limitées à l'addition d'un groupe de 37.05 MW à Arnprior et d'un autre de 24 MW à Andrew's Falls.

A la centrale de Bruce, un groupe nucléaire de 800 MW a été mis en service et devait entrer en exploitation commerciale au début de 1977. Un groupe à turbines à gaz de 12.16 MW a été mis en service à la même centrale et non loin de là, à l'usine d'eau lourde de Bruce, deux groupes à turbines à gaz de 12.16 MW sont devenus opérationnels au cours de l'année, on envisageait la mise en place de deux autres groupes analogues en 1977.

Un vaste programme de construction de centrales nucléaires doit accroître la puissance de 10 960 MW entre 1977 et 1987. Quatre centrales de quatre groupes chacune sont en cause, dont trois utiliseront des groupes de 800 MW et l'autre, Pickering B, des groupes de 540 MW. A Bruce A, un groupe de 800 MW sera ajouté chaque année entre 1977 et 1979. Parmi les autres adjonctions nucléaires prévues, on peut mentionner celle de 2 160 MW à Pickering B entre 1981 et 1983, celle de 3 200 MW à Bruce B entre 1982 et 1985, et celle de 3 200 MW à Darlington entre 1984 et 1987.

Dans le nord-ouest de l'Ontario, la puissance de la centrale au charbon de Thunder Bay se verra ajouter 300 MW répartis entre deux groupes en 1980. Une centrale au charbon de 800 MW composée de quatre groupes est prévue à Atikokan pour 1983-84. Les additions à la centrale de Thunder Bay et à celle d'Atikokan seront alimentées par le charbon de l'Ouest canadien.

Au nombre des additions aux centrales à combustibles fossiles figure l'installation, en 1977, du septième et du huitième groupe de 500 MW à la centrale de Nanticoke. La centrale au pétrole de Wesleyville, près de Port Hope, analogue à celle de Lennox, doit être mise en service entre 1981 et 1983.

La seule addition hydroélectrique prévue par l'Hydro-Ontario était un deuxième groupe de 37.05 MW qui devait être installé à la centrale d'Arnprior en 1977. La Great Lakes Power Co. projette d'ajouter, en 1981, deux groupes hydrauliques de 7.5 MW à la centrale de St. Mary's.

### 13.10.7 Manitoba

Un prêt fédéral de \$193 millions, qui s'ajoute aux \$244 millions fournis précédemment pour l'aménagement du fleuve Nelson, aidera au transport de l'énergie à partir des installations du Manitoba sur le Nelson.

Les travaux à la centrale hydroélectrique de Long Spruce se poursuivent d'après le calendrier prévu, en dépit des réparations considérables exigées par des dégâts causés à un groupe électrogène lors d'un incendie. Long Spruce est le deuxième aménagement hydroélectrique important sur le Nelson, et la puissance ultime sera de 980 mégawatts, lorsque les 10 groupes seront en service en 1980. Les deux premiers groupes étaient prévus pour 1977, quatre autres pour 1978 et le reste pour 1979.

Le canal de dérivation des eaux du fleuve Churchill est presque terminé. Il est maintenant possible de détourner jusqu'à 850 000 décimètres cubes d'eau par seconde du Churchill vers le Nelson.

On aménage actuellement une autre centrale hydroélectrique importante à Limestone, en aval de Long Spruce. Le premier batardeau de cette centrale de 1 100 MW est en voie de construction, et les trois premiers groupes de 110 MW doivent entrer en service à l'automne de 1984; quatre autres groupes seront ajoutés en 1985, et les trois derniers en 1986.

Mis à part le cas de Limestone, les projets ne sont pas définitifs, mais on étudie la possibilité d'aménager une centrale de 10 groupes d'une puissance de 1 080 MW à Conowapa, en aval de Limestone, qui entrerait en service en 1987.

On se prépare à ajouter de l'équipement de production nucléaire au Manitoba vers le milieu des années 1980. La décision de réaliser ou non ce projet dépendra des résultats de la comparaison, du point de vue économique, avec l'accroissement de la puissance hydraulique sur le réseau du Nelson.

La puissance du réseau de transport de courant continu sous haute tension (CCHT) du Nelson doit être doublée pour se fixer à 1 620 MW par suite de l'installation des deux