

Nouveau-Brunswick et l'Île-du-Prince-Édouard, une interconnexion entre le Nouveau-Brunswick et la Nouvelle-Écosse, et des offres d'aide pour un inventaire des ressources énergétiques de Terre-Neuve et pour un réseau de transport de l'électricité à partir des installations hydroélectriques projetées de l'île Gull.

En plus des programmes fédéraux-provinciaux d'isolation des maisons, le gouvernement fédéral a versé une subvention de \$9.2 millions pour aider la Nouvelle-Écosse à exploiter d'autres combustibles, particulièrement le charbon, pour remplacer le pétrole.

Autres initiatives fédérales. Un programme de prêts a été établi pour le financement d'un programme de \$14 millions destiné à renforcer les lignes régionales de transport entre le Nouveau-Brunswick et la Nouvelle-Écosse afin d'accroître la circulation d'énergie entre les trois provinces Maritimes. Les capitaux nécessaires ont été garantis pour un projet d'étude et de démonstration concernant la gestion de l'appel de puissance en vue de réduire l'équipement nécessaire à la production d'énergie en réduisant le niveau des appels de puissance maximale. Il s'agira d'une étude poussée, réalisée en collaboration avec un ou plusieurs services d'électricité, destinée à analyser l'expérience de gestion des appels de puissance et à l'appliquer ailleurs, et à développer les conclusions d'une analyse effectuée par le ministère de l'Expansion économique régionale avec la collaboration de la Nova Scotia Power.

13.10 Activités provinciales, 1976

13.10.1 Terre-Neuve

Environ 99% de l'énergie électrique de la province est d'origine hydraulique, et le reste provient de centrales thermiques au pétrole. Grâce à l'addition de la production de Churchill Falls, la production d'énergie hydroélectrique de la province (38.8 terrawattheures) a dépassé celle de l'Ontario (38.3 TWh) et celle de la Colombie-Britannique (36.7 TWh). Churchill Falls a fourni au Québec 32.1 TWh, soit 82.8% de la production hydroélectrique de la province.

A Terre-Neuve et au Labrador, la demande d'énergie a augmenté de 15.5%. La consommation domestique et la consommation commerciale ont accusé des hausses supérieures à 15% et 11% respectivement par rapport à l'année précédente. Les statistiques sur la consommation industrielle sont encore incomplètes, mais les données provisoires révèlent une augmentation considérable, indiquant un retour à une demande normale après la diminution des ventes observées en 1975 par suite de conflits du travail dans les industries à forte consommation d'énergie.

Les principales adjonctions en 1976 ont consisté dans des installations de turbines à gaz de 53.8 MW à Stephenville et de 25 MW à Green Hill, près de Grand Bank. Au cours des prochaines années, la croissance de la demande devrait se situer en moyenne aux environs de 8% par an, et pour répondre à cet appel de puissance accru, des turbines à gaz seront ajoutées à Saint-Jean (centrale de Hardwoods 54 MW, 1977), à Flowers Cove (15 MW, 1978) et à Port-aux-Basques (25 MW, 1980). On prévoyait la mise en service d'un autre groupe hydroélectrique de 154 MW à la centrale de la baie d'Espoir en 1977, et un troisième groupe thermique au pétrole de 150 MW doit être installé à la centrale thermique de Holyrood en 1979.

Les réalisations dans le domaine du transport comprenaient l'achèvement d'une deuxième ligne de 230 kilovolts longue de 105 kilomètres reliant la baie d'Espoir à la station terminale située près de Grand Falls et la construction d'une ligne de transport de 138 kV longue de 274 km entre Churchill Falls et Goose Bay; ces lignes ont permis de remplacer l'énergie thermique par l'énergie hydraulique, moins coûteuse.

13.10.2 Île-du-Prince-Édouard

La production d'électricité provient entièrement de centrales thermiques au pétrole, et la hausse rapide des prix du pétrole a engendré des coûts très élevés pour l'électricité. Le câble sous-marin devant établir une interconnexion avec le Nouveau-Brunswick à compter de 1977 devrait réduire la dépendance de la province à l'égard des petites centrales locales au pétrole en lui permettant de s'alimenter auprès de centrales à