

Les premières opérations de la Commission se limitaient à l'achat des usines municipales qu'elle améliorait, agrandissait ou outillait pour les exploiter ensuite comme sources particulières d'énergie. Par exemple, elle prit possession, en 1929, des usines de Saskatoon, Humboldt et Rosthern. Elle établit la même année les réseaux de Shellbrook, Wynyard-Elfros-Wadena et Leader-Prelate-Sceptre en les alimentant de Wynyard et de Leader. En 1930, les usines municipales de Battleford-Nord, Swift Current, Unity et Lanigan, et l'usine privée de la compagnie Maple Creek Light, Power and Milling à Maple Creek devenaient aussi la propriété de la Commission, et en 1931 ce fut au tour de l'usine génératrice de Willow Bunch. Le réseau Watrous-Nokomis, composé de deux usines génératrices, d'une ligne de transport et de systèmes de distribution locale dans dix villes et villages, fut acheté des Canadian Utilities, Limited, et raccordé au réseau Bulyea de la Montreal Engineering Co., Limited.

De Saskatoon, centre du principal réseau de la Commission, les lignes de transport vont, à l'est, jusqu'à Humboldt, au nord, jusqu'à Shellbrook et au lac au Canard, à l'ouest, jusqu'à Radisson, et au sud-ouest, jusqu'à Rosetown. Des lignes additionnelles relient Rosetown à Moose Jaw et Tisdale (où la Commission possède une usine génératrice) à Nipawin. Les réseaux construits en 1929 ont été agrandis. Toutes les lignes de transmission alimentent les villes et les villages par où elles passent. Le détail des extensions de 1935 à 1939 est donné à la p. 391 de l'Annuaire de 1940.

En 1940, le réseau Watrous-Nokomis a été étendu aux villages de Viscount, Colonsay, Allan, Elstow et Bradwell et une ligne de transmission a été construite pour connecter l'usine génératrice de la Commission à Saskatoon avec Dundurn (site d'un camp militaire) et aussi le réseau de Watrous-Nokomis. En 1940 la Commission possède et exploite 1,522 milles de lignes de transmission.

Des 15 usines génératrices que possède et exploite la Commission en 1940, celles de Saskatoon et de Battleford-Nord sont des usines à vapeur et les autres sont aménagées avec des moteurs à combustion interne. La capacité globale des usines génératrices est de 29,600 kW. La Commission ne possède pas d'usines hydro-électriques, l'énergie primaire se répartissant ainsi: engins à vapeur à mouvement alternatif, 800 h.p.; turbines à vapeur, 30,740 h.p.; moteurs à combustion interne, 7,921 h.p.

En plus de l'énergie qu'elle tire de ses propres usines, la Commission en achète en bloc de particuliers ou s'entend pour en échanger avec eux. En 1939, la quantité totale d'énergie achetée d'intérêts privés est de 2,085,702 kWh et la quantité générée aux usines de la Commission, de 55,055,958 kWh. Le nombre d'usagers desservis directement dans 134 villes et villages est d'environ 10,188 et le nombre de ceux desservis indirectement (dans les cités de Saskatoon, Battleford-Nord et Swift Current et la ville de Battleford, où les corporations municipales exploitent leurs propres systèmes de distribution), de 13,995. Les recettes totales de l'année civile 1939 sont de \$1,247,729. La Commission pourvoit à une réserve de \$2,402,335 pour la dépréciation et le remplacement (y compris certaines obligations municipales assumées et rachetées depuis). Le 31 décembre 1939, les immobilisations totales sont d'environ \$8,174,141.

Les affaires de la Commission, en 1940, reflètent une amélioration générale de la situation économique.