

de transmission ont été reconstruites. De nouvelles stations de transformation à haute tension avec une capacité installée de 70,000 kVa ont été construites et la capacité des transformateurs ajoutée à celle du réseau des sous-stations a atteint 12,225 kVa.

Les pages 577-578 donnent un aperçu des ajouts récemment achevés ou en voie de construction en Saskatchewan.

21.—Progress de la Saskatchewan Power Corporation, 1948-1957

NOTA.—Les chiffres des années 1929-1933 paraissent à la page 523 de l'Annuaire de 1947, ceux des années 1934-1946, à la page 611 de l'édition de 1950, et ceux de l'année 1947 à la page 602 de l'édition de 1957-1958.

Année	Localités desservies en gros et en détail	Usagers individuels des localités desservies	Énergie distribuée	Recettes
	nombre	nombre	kWh	\$
1948.....	366	71,009	186,834,305	5,058,142
1949.....	420	78,389	202,135,947	5,629,372
1950.....	454	84,361	235,926,656	6,363,597
1951.....	535	93,923	278,826,919	7,159,876
1952.....	582	107,942	332,674,176	8,553,619
1953.....	631	122,676	398,211,673	10,363,752
1954.....	664	134,587	472,763,014	11,936,234
1955.....	742	149,134	556,776,981	13,350,177
1956.....	799	162,594	659,720,877	15,566,910
1957.....	870	178,567	780,613,534	18,152,460

Alberta.—La communalisation des réseaux de production et de distribution d'énergie électrique en Alberta se limite à certaines municipalités urbaines. La Commission des services d'utilité publique, de qui relèvent la distribution et la vente de l'électricité, est l'organisme qui réglemente les réseaux privés. Elle a le pouvoir d'enquêter à la suite de toute plainte formulée soit par une municipalité soit par une société d'utilité publique et de déterminer, après enquête, les tarifs justes et raisonnables.

Il existe en Alberta trois services d'utilité publique: *Calgary Power Limited*, *Canadian Utilities Limited* et *Northland Utilities Limited*. Voici un bref exposé de ces services:

Calgary Power Limited.—La Société possède onze usines hydro-électriques sur la rivière Bow et ses tributaires à l'ouest de Calgary, soit: chutes Horseshoe, chutes Kananaskis, rivière Ghost, Cascade, Barrier, Spray, Rundle, Three-Sisters, Bearspaw, Pocaterra et Interlakes. Elle exploite également une usine thermique de 88,000 h.p. à Wabamun, à l'ouest d'Edmonton. Au 31 décembre 1957, la puissance totale des usines de la Société était de 88,000 h.p. Toutes les usines, sauf celle de Bearspaw, fonctionnent par télécommande de la centrale des chutes Kananaskis.

La Société possède 5 réservoirs sur la rivière Bow et ses tributaires:

Lac Minnewanka.....	180,000 pieds-acres
Interlakes (haut Kananaskis).....	100,000 pieds-acres
Pocaterra (bas Kananaskis).....	50,000 pieds-acres
Lacs Spray.....	200,000 pieds-acres
Ghost.....	74,000 pieds-acres

En vertu d'une entente, la ville de Medicine-Hat fournit à la Société 35,000 h.p. par ses usines thermiques. L'énergie de ces usines alimente un réseau de transmission qui satisfait à tous les besoins des villes de Calgary, Red-Deer et Wetaskiwin, d'environ 408 autres villes, villages et hameaux, ainsi qu'une importante charge industrielle dans le centre et le sud de l'Alberta. Ce réseau de transmission est aussi relié aux services municipaux d'Edmonton et de Lethbridge, aux services de la *Canadian Utilities Limited* à Drumheller, Vègreville et Vermilion, ainsi qu'à l'usine de la *East Kootenay Power Company*, à la passe du Nid-de-Corbeau. Un deuxième groupe de 88,000 h.p. à la centrale thermo-électrique de Wabamun a été terminé en octobre 1958, ce qui porte la puissance globale de la Société à 485,450 h.p.