

En 1963, la société desservait au détail environ 965 centres urbains (comptant six usagers ou plus), et en gros, les cités de Saskatoon, Swift Current, et la ville de Battleford, ainsi que le village de Waskesiu. Elle vendait de l'énergie en gros également à la cité de Regina et à la Commission de l'énergie électrique du Manitoba, dans ce dernier cas en vertu d'un contrat d'échange. Les réseaux de la société se ramifient dans toute la province, sauf dans la ville de Regina qui possède et exploite ses propres centrales et son réseau de distribution.

A la fin de 1963, la société desservait 240,812 usagers, dont 201,807 au détail et 39,005 demeurant dans des localités auxquelles l'énergie électrique était fournie en gros. Parmi les premiers, 136,396 étaient des usagers urbains et 65,211, des usagers ruraux (compteurs de ferme surtout). Pendant l'année, les usagers ont consommé 1,926,862,734 kWh, dont 1,870,746,797 provenaient des centrales de la société et 56,115,797 ont été achetés en gros. A la fin de l'année, les immobilisations de la société en fait d'installations d'électricité et de gaz naturel s'établissaient à \$459,051,365, dont \$325,262,458 en installations d'énergie électrique (prix coûtant).

En 1963, la première centrale hydro-électrique du réseau provincial a été mise en service à Squaw Rapids et elle satisfait à 13 p. 100 de tous les besoins du réseau. En outre, la société possédait et exploitait à la fin de l'année quatre centrales à vapeur, deux à Saskatoon et deux à Estevan. Deux autres centrales à vapeur, celles de Moose Jaw et de Prince-Albert, ont été désaffectées au milieu de l'année. Les centrales à vapeur ont fourni 80.2 p. 100 de toute l'énergie brute fournie par le réseau tandis que deux centrales consommant du gaz ou deux genres de combustibles, à Kindersley et à Swift Current, ont fourni 6.7 p. 100. La capacité totale du réseau, à la fin de 1963, était évaluée à 619,150 kW, dont 444,000 kW pour les centrales à vapeur, 134,000 kW pour les centrales hydro-électriques et 41,150 kW pour les centrales à gaz, à deux combustibles ou à diesel. A la fin de 1963, la société possédait et exploitait 71,070 milles de lignes de transmission et de lignes rurales; ce chiffre ne comprend ni les lignes de distribution urbaines ni les lignes de haute tension, mais comprend 231.5 milles de lignes de 480 volts qui desservent les puits de pétrole.

Une énumération des centrales génératrices en voie de construction en Saskatchewan au cours de 1963 paraît à la page 646.

#### 18.—Progrès de la Saskatchewan Power Corporation, 1954-1963

Année	Localités desservies en gros et en détail	Compteurs individuels des localités desservies	Énergie distribuée	Recettes
	nombre	nombre	kWh	\$
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
1958.....	880	188, 293	909, 086, 629	20, 687, 771
1959.....	962	197, 451	1, 067, 349, 615	23, 909, 113
1960.....	984	221, 675	1, 233, 531, 753	26, 667, 471
1961.....	901	229, 336	1, 498, 055, 955	30, 263, 598
1962.....	961 <sup>1</sup>	235, 386	1, 645, 862, 278	33, 106, 018
1963.....	969	240, 812	1, 926, 862, 734	36, 892, 949

<sup>1</sup> Chiffres de novembre 1962.

**Alberta.**—Les services de production et de distribution de l'énergie électrique de l'Alberta sont exploités par des réseaux urbains publics et trois réseaux privés qui desservent la plupart des usagers de la province. La Commission des services d'utilité publique, de qui relèvent la distribution et la vente de l'électricité, est l'organisme qui régit les réseaux privés. Elle a le pouvoir d'enquêter à la suite de toute plainte formulée soit par