

Le gaz naturel est fourni à 3,000 usagers dans 12 localités du nord de l'Alberta: Fairview, Bluesky, Whitelaw, Brownvale, Berwyn, Grimshaw, Grande-Prairie, Spirit-River, Sexsmith, Rycroft, Woking et Clairmont.

Une filiale, la *Northland Utilities B.C. Limited*, fournit le gaz à 2,200 usagers à Dawson-Creek et à Pouce-Coupé (C.-B.).

**Colombie-Britannique.**—La *British Columbia Power Commission* a été constituée le 17 avril 1945 en vertu de la loi sur l'énergie électrique. Elle est entrée en activité en août 1945 alors qu'elle a acheté des installations électriques dans plusieurs parties de la province. Voici le bilan des progrès de la Commission de 1948 à 1957:

Année terminée le 31 mars—	Services achetés	Services aménagés	Total des services	Total cumulatif des services
1948.....	1,000	3,431	4,431	27,470
1949.....	831	3,318	4,149	31,619
1950.....	4,686	3,321	8,007	39,626
1951.....	473	4,075	4,548	44,174
1952.....	103	2,600	2,703	45,912
Vendus, juin 1951.....	-325	-640	-965	
1953.....	—	3,597	3,597	49,509
1954.....	—	3,264	3,264	52,773
1955.....	523	3,261	3,784	56,557
1956.....	406	4,382	4,788	61,345
1957.....	4,676	5,525	10,201	69,574
Vendus, mai 1956.....	-337	-1,635	-1,972	

La Commission a poursuivi l'expansion de sa puissance, de ses usines de transmission et de distribution, de ses besoins d'énergie, de ses services et de ses recettes, au cours de l'année qui s'est terminée le 31 mars 1957. Une hausse de 23.2 p. 100 dans les recettes se compare favorablement à une hausse de 16.8 p. 100 des dépenses. Le surplus d'exploitation s'est élevé à \$1,531,937 (avant qu'il soit tenu compte du déficit du réseau hydraulique), soit une augmentation de 96.9 p. 100 sur celui de 1955-1956.

Le détail des travaux en cours paraît aux pp. 582-583.

#### 24.—Expansion de la British Columbia Power Commission, années terminées le 31 mars 1953-1957

Détail	1953	1954	1955	1956	1957
Nombre d'usagers.....	49,509	52,773	56,577	61,345	69,571
Puissance installée..... kW	124,415	174,255	176,866	211,366	281,435
Milles de lignes					
Transmission (haute tension) milles	590	624	689	795	1,009
Primaires de distribution..... "	2,704	2,995	3,301	3,781	4,147
Besoins d'énergie					
Produite..... kWh	524,502,927	687,158,106	812,793,062	955,007,458	1,058,915,734
Achetée..... "	2,350,721	9,982,128	12,016,339	24,023,708	25,668,700
<b>Total, besoins d'énergie..... kWh</b>	<b>526,853,648</b>	<b>697,120,234</b>	<b>824,809,401</b>	<b>979,031,166</b>	<b>1,084,584,434</b>
Recettes annuelles..... \$	5,902,344	7,103,853	8,227,331	9,730,576	11,992,259
Immobilisations (équipement en service)					
Production..... \$	26,488,225	33,678,194	35,100,468	44,741,367	55,595,538
Transmission..... \$	10,292,920	11,686,982	13,204,511	15,289,408	20,639,658
Distribution et fins générales..... \$	14,201,418	15,957,640	18,095,779	21,791,399	25,783,408
<b>Total, immobilisations (équipement en service)..... \$</b>	<b>50,982,563</b>	<b>61,322,816</b>	<b>66,400,758</b>	<b>81,822,174</b>	<b>102,018,604</b>