

secteurs de la production et du transport de l'industrie pétrolière ont grandement bénéficié du programme que le Gouvernement fédéral a annoncé le 1^{er} février, au sujet du pétrole canadien, en vue de stimuler la production nationale sur une base volontaire. Ces dernières années, environ la moitié de la capacité de production de pétrole brut est inutilisée; le nouveau programme propose aux producteurs canadiens des objectifs propres à favoriser un meilleur rapport production-consommation. La production de pétrole brut et de gaz-condensats a été fixée à 625,000 barils par jour pour le milieu de 1961, à 640,000 barils par jour pour l'ensemble de l'année et à environ 800,000 barils par jour pour la fin de 1963. Vu que l'industrie était en train de modifier ses méthodes d'approvisionnement et de distribution, les objectifs de 1961 ont pu être atteints. La production journalière moyenne de 642,000 barils a dépassé de 18 p. 100 le sommet de 1960 (543,000). En Alberta, le fort accroissement de la production n'a pas engendré de programmes d'exploitation et d'aménagement proportionnels durant l'année, car les installations de production et les réserves de pétrole étaient déjà plus que suffisantes pour répondre à l'accroissement de la demande. En Colombie-Britannique, cependant, la construction d'un nouveau pipeline pour amener le pétrole de la Colombie-Britannique aux raffineries de Vancouver a beaucoup stimulé le forage ainsi que la réalisation de nouveaux aménagements de production. En 1961, la valeur de la production de pétrole brut et des gaz-condensats s'est établie à \$509,834,660, contre \$438,978,707 en 1960.

L'industrie du gaz naturel a connu beaucoup de succès en 1961, tant au point de vue de la production qu'au point de vue des investissements. La production, évaluée à \$63,607,157, a atteint le chiffre sans précédent de 646,018,204 M pi. cu., soit 24 p. 100 de plus qu'en 1960. Les fortes augmentations annuelles de la production de gaz naturel qui ont marqué la dernière décennie n'ont donc pas ralenti, et le gazoduc Alberta-Californie, terminé en fin d'année, permettra à la production de poursuivre son accroissement rapide en 1962. Le gazoduc Alberta-Californie et ses embranchements latéraux ont absorbé la plus grande partie des immobilisations; on a dépensé 130 millions pour le tronçon de l'Alberta et de la Colombie-Britannique. De plus, on a construit, au coût d'environ 50 millions, de nouvelles usines de transformation du gaz naturel, plusieurs d'entre elles devant servir précisément à alimenter le pipeline Alberta-Californie.

Le tableau I donne les chiffres de la production de pétrole et de gaz dans l'Ouest canadien du pays depuis 1954. Les chiffres concernant le gaz naturel ne comprennent pas le gaz brûlé sur le chantier, dont le pourcentage varie d'une année à l'autre. En 1954, 20 p. 100 de la production brute ont été ainsi consommés, mais la demande croissante des dernières années a rendu rentable le recouvrement d'une plus grande proportion du gaz produit, ce qui diminue d'autant le pourcentage brûlé sur place.

1.—Production de pétrole brut et de gaz naturel dans l'Ouest canadien, 1954-1961

Année	Pétrole brut				Gaz naturel		
	Man.	Sask.	Alb.	C.-B.	Sask.	Alb.	C.-B.
	(milliers de barils)				(milliers de pieds cubes)		
1954.....	2, 148	5, 423	87, 714	—	3, 333, 077	107, 173, 777	—
1955.....	4, 146	11, 317	113, 035	—	6, 706, 743	133, 007, 493	—
1956.....	5, 787	21, 077	143, 910	148	9, 807, 697	146, 133, 893	187, 846
1957.....	6, 090	36, 861	137, 492	341	13, 994, 347	183, 140, 820	8, 274, 942
1958.....	5, 829	44, 626	113, 278	512	18, 819, 795	239, 049, 591	63, 638, 297
1959.....	5, 056	47, 442	129, 967	866	33, 612, 966	297, 568, 926	69, 128, 708
1960.....	4, 764	51, 868	132, 865	867	36, 571, 633	383, 682, 986	85, 592, 186
1961.....	4, 485	56, 000	157, 650	658	35, 000, 000	497, 925, 000	94, 462, 464