

## 1.—Capacité de raffinage du pétrole, par région, le 31 décembre 1942, 1952 et 1962

Région	1942		1952		1962	
	barils par jour	%	barils par jour	%	barils par jour	%
Provinces de l'Atlantique.....	34,250	14.7	22,300	4.9	106,300	10.9
Québec.....	67,000	28.7	164,000	35.8	301,000	30.7
Ontario.....	68,000	29.1	104,500	22.8	269,820	27.5
Provinces des Prairies et T. N.-O....	39,865	17.1	139,250	30.4	205,240	21.0
Colombie-Britannique.....	24,500	10.4	28,350	6.1	97,300	9.9
<b>Canada.....</b>	<b>233,615</b>	<b>100.0</b>	<b>458,400</b>	<b>100.0</b>	<b>979,660</b>	<b>100.0</b>

La consommation moyenne de pétrole d'origine canadienne dans les raffineries du pays a atteint 464,000 barils par jour en 1962, soit 9 p. 100 de plus qu'en 1961. Les arrivages de pétrole étranger aux raffineries canadiennes étaient en moyenne de 370,000 barils par jour, y portant les arrivages de pétrole brut à quelque 834,000 barils par jour pour l'année. Le pétrole domestique a donc figuré pour près de 56 p. 100 de tout le pétrole brut reçu en 1962, contre 54 p. 100 en 1961. Les raffineries des États-Unis, seul marché offert au Canada pour le pétrole brut et les dérivés du pétrole, ont reçu du pays une moyenne de 235,000 barils de brut par jour, soit 30 p. 100 de plus qu'en 1961. Au cours de 1962, les raffineries de la région de Puget Sound (États-Unis), desservies par le pipeline Trans Mountain, ont reçu en moyenne 125,000 barils par jour, alors que les exportations acheminées par le pipeline Interprovincial vers la région des Grands lacs s'établissaient à quelque 110,000 barils par jour. Dans cette région, 40,000 barils ont été expédiés quotidiennement aux raffineries situées près du lac Érié et le reste (70,000 barils par jour) aux raffineries établies à l'ouest du lac Érié mais à l'est des Rocheuses. Le pétrole importé a continué de venir, en majeure partie, du Venezuela et du Moyen-Orient. Le tableau 2 indique la demande de pétroles bruts canadiens et étrangers par région.

## 2.—Livraisons de brut (canadien et étranger) aux raffineries canadiennes, par région, 1951, 1961 et 1962

Région	1951		1961		1962	
	Canadien	Étranger	Canadien	Étranger	Canadien	Étranger
	(barils par jour)					
Québec et provinces Maritimes.....	—	161,794	—	358,723	—	368,720
Ontario.....	37,959	43,680	220,578	7,000	229,268	1,356
Provinces des Prairies et T. N.-O....	91,317	248	149,170	—	160,710	—
Colombie-Britannique.....	—	22,058	66,439	—	74,360	—
<b>Canada.....</b>	<b>129,276</b>	<b>227,780</b>	<b>427,187</b>	<b>365,723</b>	<b>464,338</b>	<b>370,076</b>

**Traitement et commercialisation du gaz naturel.**—Au cours de la dernière décennie, les réserves canadiennes de gaz naturel se sont révélées assez vastes pour alimenter non seulement un marché canadien accru mais aussi certaines régions des États-Unis. Une bonne partie du gaz destiné à ces marchés doit être débarrassée de certains éléments comme le soufre, ce qui augmente d'autant la production minière du Canada. On récupère également du propane, du butane et d'autres hydrocarbures liquides qui ont beaucoup de valeur pour les raffineries de pétrole et pour l'industrie pétrochimique. L'expansion de l'industrie de transformation ressort clairement de la comparaison chronologique de la capacité des usines de traitement de gaz naturel. En 1952, les cinq usines alors en activité pouvaient traiter, en tout, 380,000 M pi. cu. de gaz brut par jour; en 1962, les 74 usines du pays (66 usines en Alberta, cinq en Saskatchewan, deux en Colombie-Britannique et une en Ontario) pouvaient traiter 3,400,000 M pi. cu. par jour. Ces usines, plus divers champs