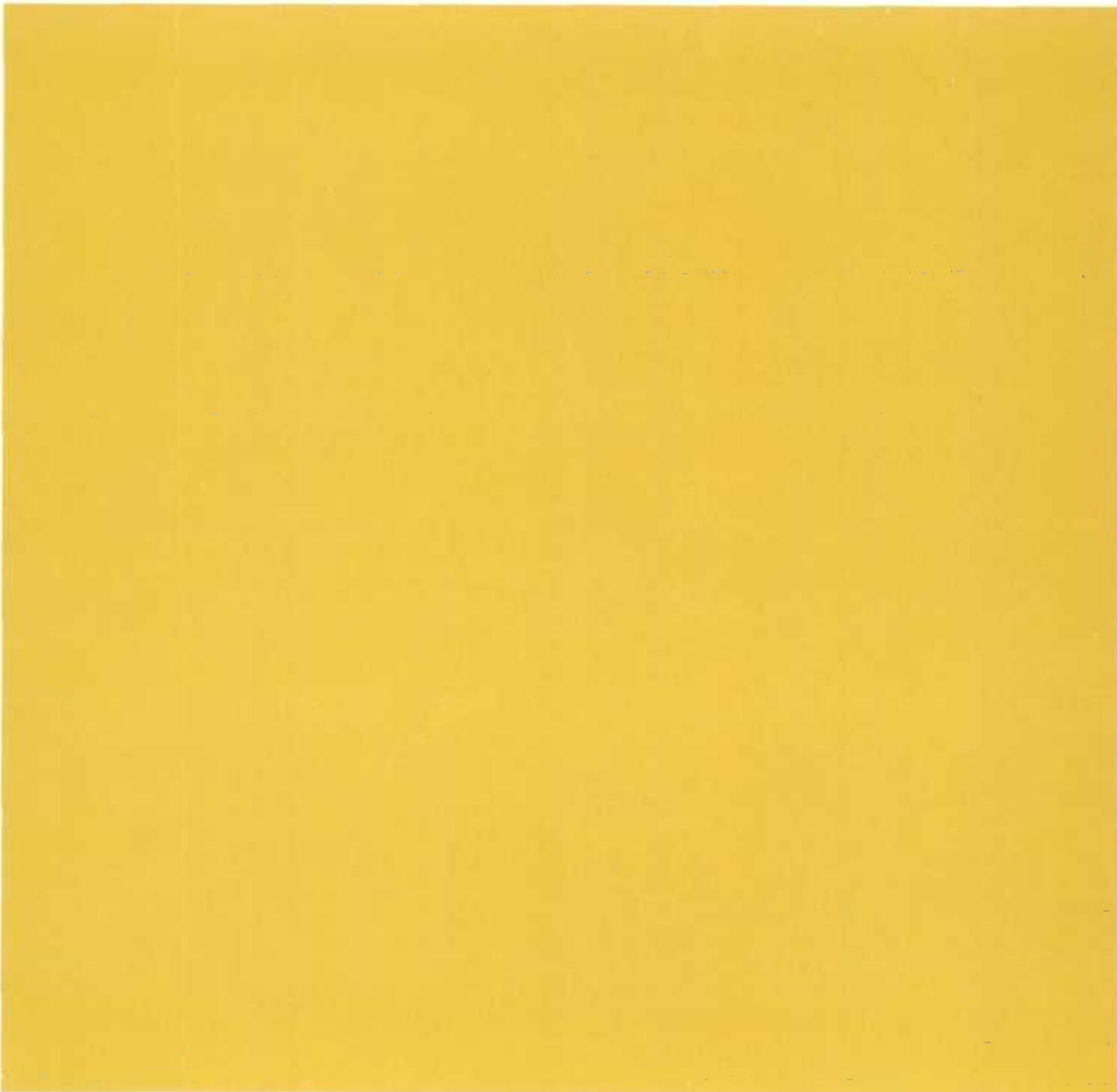


# Crude petroleum and natural gas production

DECEMBER 1975

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

DÉCEMBRE 1975





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS  
PRODUCTION

---

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE  
GAZ NATUREL

DECEMBER - 1975 - DÉCEMBRE

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1976 - Août  
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents  
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 12

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

### SYMBOLS

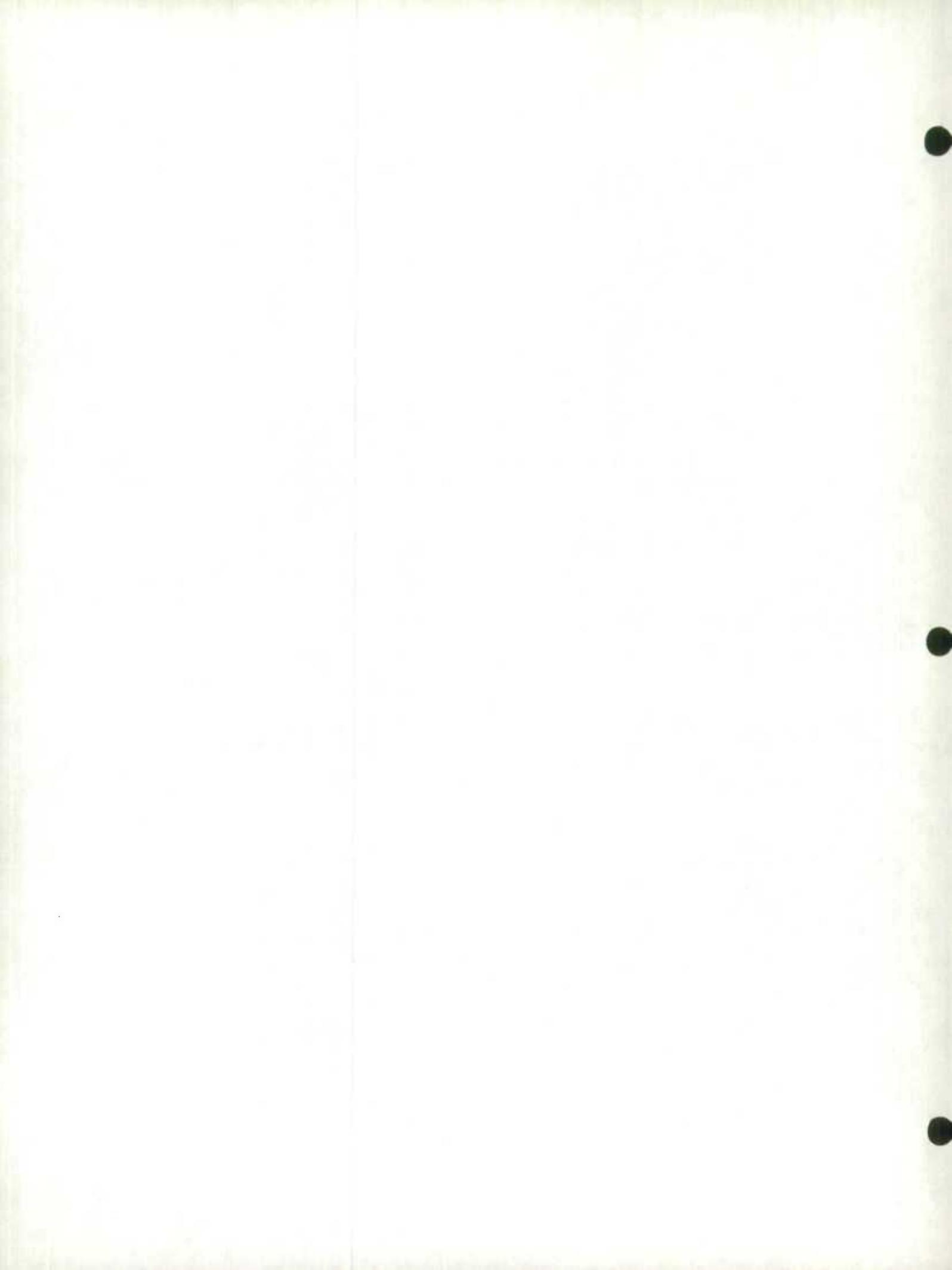
The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- - amount too small to be expressed.
- Ⓟ preliminary figures.
- Ⓡ revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- - nombres infimes.
- Ⓟ nombres provisoires.
- Ⓡ nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



## INTRODUCTION

DECEMBER - 1975 - DÉCEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1975 amounted to 49,926,000 barrels or 1,611,000 barrels per day a decrease of 11.5% or 210,000 barrels per day from December 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1975 is as follows: 26.6 million barrels (53.3%) were sent to Canadian refineries and 23.4 million barrels (47.0%) were exported. The 0.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 28.8 million barrels, or 929,000 barrels per day.

Natural gas production increased 3.1% to 319,127 million cubic feet from 309,400 million cubic feet in December 1974.

The disposition of natural gas for December 1975, is as follows: 14.7 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 52.8 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.3 billion were exported; 140.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 27.9 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En décembre 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 49,926,000 barils ou 1,611,000 par jour, soit, par rapport à décembre 1974, une diminution de 11.5 % ou de 210,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1975 se répartit de la manière suivante: 26.6 millions de barils (53.3 %) destinés aux raffineries canadiennes et 23.4 millions de barils (47.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.3 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 28.8 millions de barils ou 929,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 3.1 %, passant de 309,400 million de pi<sup>3</sup> à 319,127 million de pi<sup>3</sup> entre décembre 1974 et décembre 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 14.7 milliards de pi<sup>3</sup> ont été absorbés par le stockage et l'injection; 52.8 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.3 milliards ont été exportés et 140.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 27.9 milliards de pi<sup>3</sup>, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province.

1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousand barrels of 35 Canadian gallons			
	<u>Crude oil and condensate</u>				
1	January .....	1	58	396	4,813
2	February .....	--	72	351	4,558
3	March .....	--	65	387	4,644
4	April .....	1	60	363	3,628
5	May .....	1	70	367	4,536
6	June .....	--	57	361	5,831
7	July .....	1	65	368	6,273
8	August .....	1	56	371	5,982
9	September .....	1	53	362	4,894
10	October .....	1	53	368	4,901
11	November .....	--	51	356	4,630
12	December .....	1	54	365	4,359
13	Total year-to-date .....	8	714	4,415	59,049
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January .....	--	--	--	11
15	February .....	--	--	--	10
16	March .....	--	--	--	12
17	April .....	--	--	--	9
18	May .....	--	--	--	11
19	June .....	--	--	--	15
20	July .....	--	--	--	19
21	August .....	--	--	--	21
22	September .....	--	--	--	19
23	October .....	--	--	--	16
24	November .....	--	--	--	14
25	December .....	--	--	--	13
26	Total year-to-date .....	--	--	--	170
	<u>Propane</u>				
27	January .....	--	--	--	49
28	February .....	--	--	--	39
29	March .....	--	--	--	44
30	April .....	--	--	--	38
31	May .....	--	--	--	44
32	June .....	--	--	--	49
33	July .....	--	--	--	51
34	August .....	--	--	--	54
35	September .....	--	--	--	49
36	October .....	--	--	--	49
37	November .....	--	--	--	48
38	December .....	--	--	--	44
39	Total year-to-date .....	--	--	--	558
	<u>Butanes</u>				
40	January .....	--	--	--	20
41	February .....	--	--	--	17
42	March .....	--	--	--	19
43	April .....	--	--	--	17
44	May .....	--	--	--	20
45	June .....	--	--	--	21
46	July .....	--	--	--	21
47	August .....	--	--	--	23
48	September .....	--	--	--	20
49	October .....	--	--	--	21
50	November .....	--	--	--	20
51	December .....	--	--	--	18
52	Total year-to-date .....	--	--	--	237
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date .....	8	714	4,415	60,014
54	Total liquid hydrocarbons December 1975 .....	1	54	365	4,434
55	Total liquid hydrocarbons December 1974 .....	1	57	406	6,074

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
42,087	1,424	114	48,893	Janvier .....	1
35,057	1,243	114	41,395	Février .....	2
35,589	1,391	105	42,181	Mars .....	3
31,395	1,277	69	36,793	Avril .....	4
30,061	1,143	29	36,207	Mai .....	5
35,935	1,118	75	43,377	Juin .....	6
37,740	1,145	124	45,716	Juillet .....	7
38,837	1,140	116	46,503	Août .....	8
40,348	1,081	118	46,857	Septembre .....	9
38,511	1,130	52	45,016	Octobre .....	10
36,500	1,041	40	42,618	Novembre .....	11
39,090	1,190	51	45,110	Décembre .....	12
441,150	14,323	1,007	520,666	Total cumulatif de l'année .....	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,906	93	—	5,010	Janvier .....	14
4,215	97	—	4,322	Février .....	15
5,049	107	—	5,168	Mars .....	16
4,381	113	—	4,503	Avril .....	17
3,774	93	—	3,878	Mai .....	18
4,219	96	—	4,330	Juin .....	19
4,532	91	—	4,642	Juillet .....	20
4,262	89	—	4,372	Août .....	21
3,996	89	—	4,104	Septembre .....	22
4,601	89	—	4,706	Octobre .....	23
4,475	97	—	4,586	Novembre .....	24
4,709	94	—	4,816	Décembre .....	25
53,119	1,148	—	54,437	Total cumulatif de l'année .....	26
				<u>Propane</u>	
3,018	36	—	3,103	Janvier .....	27
2,706	36	—	2,781	Février .....	28
3,306	49	—	3,399	Mars .....	29
2,809	45	—	2,892	Avril .....	30
2,369	48	—	2,461	Mai .....	31
2,531	45	—	2,625	Juin .....	32
2,748	41	—	2,840	Juillet .....	33
2,792	45	—	2,891	Août .....	34
2,705	33	—	2,787	Septembre .....	35
2,851	48	—	2,948	Octobre .....	36
2,975	46	—	3,069	Novembre .....	37
3,181	44	—	3,269	Décembre .....	38
33,991	516	—	35,065	Total cumulatif de l'année .....	39
				<u>Butanes</u>	
1,970	49	—	2,039	Janvier .....	40
1,751	53	—	1,821	Février .....	41
1,893	61	—	1,973	Mars .....	42
1,854	56	—	1,927	Avril .....	43
1,553	52	—	1,625	Mai .....	44
1,697	56	—	1,774	Juin .....	45
1,847	54	—	1,922	Juillet .....	46
1,843	48	—	1,914	Août .....	47
1,774	45	—	1,839	Septembre .....	48
1,874	66	—	1,961	Octobre .....	49
1,965	59	—	2,044	Novembre .....	50
2,028	68	—	2,114	Décembre .....	51
22,049	667	—	22,953	Total cumulatif de l'année .....	52
550,309	16,654	1,007	633,121	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
49,008	1,396	51	55,309	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1975 .....	54
53,241	1,723	54	61,556	Total d'hydrocarbures liquides décembre 1974 .....	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,  
December 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	1	54	365	4,345	37,341
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	1,683
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	1	54	365	4,345	39,024
5	Condensate .....	—	—	—	14	66
6	Pentanes plus .....	—	—	—	13	4,709
7	Net withdrawals .....	1	54	365	4,372	43,799
8	Imports .....	—	—	—	—	—
9	Total supply .....	1	54	365	4,372	43,799
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	—	—
12	Ontario .....	—	54	362	2,309	12,155
13	Manitoba .....	—	—	—	191	799
14	Saskatchewan .....	—	—	—	88	759
15	Alberta .....	—	—	—	—	5,420
16	British Columbia .....	—	—	—	—	3,219
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	54	362	2,588	22,352
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I .....	—	—	—	—	2,079
20	II .....	—	—	3	2,137	11,314
21	IV .....	—	—	—	—	2,697
22	V .....	—	—	—	—	5,176
23	Total .....	—	—	3	2,137	21,266
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	—	32	605	1,526
25	Transporters' .....	—	—	25	4,246	34,848
	Closing:					
26	Field and plant .....	2	—	34	588	1,670
27	Transporters' .....	—	—	24	3,941	34,106
28	Net changes .....	—	—	1	— 322	— 598
29	Deliveries to other purchasers .....	1	—	—	—	98
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	8
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	82
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 1	— 31	591
33	Total disposition .....	1	—	365	4,372	43,799

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, décembre 1975

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		NO
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,181	117	43,404	...	43,404	Pétrole brut .....	1
—	—	1,683	...	1,683	Pétrole brut synthétique .....	2
—	66	66	...	66	Moins: repris pour l'injection .....	3
1,181	51	45,021	...	45,021	Total .....	4
9	—	89	...	89	Condensat .....	5
94	—	4,816	...	4,816	Pentanes plus .....	6
1,284	51	49,926	...	49,926	Prélèvement net .....	7
...	...	...	28,792	28,792	Importations .....	8
1,284	51	49,926	28,792	78,718	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	10,615	10,615	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	—	18,177	18,177	Québec .....	11
—	—	14,880	—	14,880	Ontario .....	12
—	—	990	—	990	Manitoba .....	13
—	—	847	—	847	Saskatchewan .....	14
—	—	5,420	—	5,420	Alberta .....	15
1,214	—	4,433	—	4,433	Colombie-Britannique .....	16
—	26	26	—	26	Territoires du Nord-Ouest .....	17
1,214	26	26,596	28,792	55,388	Total .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	2,079	—	2,079	District I .....	19
—	—	13,454	—	13,454	II .....	20
—	—	2,697	—	2,697	IV .....	21
46	—	5,222	—	5,222	V .....	22
46	—	23,452	—	23,452	Total .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
33	49	2,247	—	2,247	Gisements et usines de traitement .....	24
1,006	—	40,125	367	40,492	Transporteurs .....	25
					Fin d'exercice:	
26	74	2,394	—	2,394	Gisements et usines de traitement .....	26
1,025	—	39,096	367	39,463	Transporteurs .....	27
12	25	— 882	—	— 882	Variations nettes .....	28
—	—	99	—	99	Livraisons à d'autres acheteurs .....	29
2	—	10	—	10	Carburant consommé par les pipe-lines .....	30
4	—	86	—	86	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
6	—	565	—	565	Pertes et rectifications .....	32
1,284	51	49,926	28,792	78,718	Total de l'utilisation .....	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,  
December 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	9	4	725	7,079	276,559
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	582	3,000
3	Net new production .....	9	4	725	6,497	273,559
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	34,174
6	Net withdrawals .....	9	4	725	6,497	239,385
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	—	—	—	372	2,228
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	40	1,171
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	105	36,053
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	215	14,311
10	Other uses .....	—	—	—	—	—
11	Adjustment .....	—	—	1	97	— 7,881
12	Deliveries of marketable gas .....	9	4	724	5,668	193,503
13	Total disposition .....	9	4	725	6,497	239,385
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas:</u>					
14a	Fields .....	9	4	724	4,572	28,802
14b	Plants .....	—	—	—	1,096	164,701
15	Total (14a + 14b) .....	9	4	724	5,668	193,503
16	Receipts from distributor storage .....	—	490	18,691	1,313	560
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	310
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	9	494	19,415	6,981	194,373
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	746
20	Alberta .....	—	—	—	—	33,524
21	Saskatchewan .....	—	—	—	5,517	5,383
22	Manitoba .....	—	—	—	—	7,090
23	Ontario .....	—	—	17,468	—	47,691
24	Quebec .....	—	494	—	—	8,564
25	New Brunswick .....	9	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	9	494	17,468	5,517	102,998
27	Exports .....	—	—	—	—	67,714
28	Other deliveries(1,2) .....	—	—	1	20	578
29	Deliveries to distributor storage .....	—	—	—	717	646
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	16	— 274
31	Gas used in system .....	—	—	75	127	7,345
32	Pipeline losses, etc. ....	—	—	1,871	584	15,381
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	9	494	19,415	6,981	194,373

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,  
Décembre 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources - Total de source canadienne	Total foreign sources - Total de source étrangère	Total all sources - Total général		N°
million de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
38,590(3)	199	323,165	-	323,165	Production originale brute .....	1
290	166	4,038	-	4,038	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ....	2
38,300	33	319,127	-	319,127	Production originale nette .....	3
-	-	-	-	-	Gaz récupéré .....	4
206	-	34,380	-	34,380	Moins: gaz injecté et stocké .....	5
38,094	33	284,747	-	284,747	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
1,218	-	3,818	-	3,818	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
- 6	-	1,205	-	1,205	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,972	-	40,130	-	40,130	Pertes en cours de traitement .....	9a
1,912	-	16,438	-	16,438	Autres emplois et utilisations .....	9b
-	33	33	-	33	Autres utilisations .....	10
- 1,002	-	- 8,785	-	- 8,785	Rectifications .....	11
32,000	-	231,908	-	231,908	Livraisons de gaz marchand .....	12
38,094	33	284,747	-	284,747	Total de l'utilisation .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					<u>Arrivages de gaz marchand:</u>	
433	-	34,544	-	34,544	Gisements .....	14a
31,567	-	197,364	-	197,364	Usines .....	14b
32,000	-	231,908	-	231,908	Total (14a + 14b) .....	15
-	-	21,054	-	21,054	Déstockage par les distributeurs .....	16
-	-	-	1,071	1,071	Importations .....	17
2	-	312	1,451	1,763	Autres arrivages(1) .....	17a
32,002	-	253,274	2,522	255,796	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
13,907	-	14,653	-	14,653	Colombie-Britannique .....	19
-	-	33,524	9	33,533	Alberta .....	20
-	-	10,900	-	10,900	Saskatchewan .....	21
-	-	7,090	-	7,090	Manitoba .....	22
-	-	65,159	1,062	66,221	Ontario .....	23
-	-	9,058	-	9,058	Québec .....	24
-	-	9	-	9	Nouveau-Brunswick .....	25
13,907	-	140,393	1,071	141,464	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
15,567	-	83,281	-	83,281	Exportations .....	27
-	-	599	1,451	2,050	Autres livraisons(1,2) .....	28
43	-	1,406	-	1,406	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	29
128	-	- 132	-	- 132	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux ....	30
1,053	-	8,588	-	8,588	Gaz consommé dans les réseaux .....	31
1,304	-	19,139	-	19,139	Pertes dans les pipe-lines, etc. ....	32
32,002	-	253,274	2,522	255,796	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province, 1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province, 1975

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon - Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F - million de pi3 à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60° F.								
January - Janvier ...	8	11	702	6,582	267,129	33,994	2,913	311,339
February - Février ..	9	10	1,054	5,955	237,918	32,351	2,211	279,508
March - Mars .....	7	8	1,498	6,421	266,637	35,797	2,914	313,282
April - Avril .....	8	8	1,406	5,755	243,439	35,625	2,695	288,936
May - Mai .....	8	2	691	4,658	231,395	35,059	2,705	274,518
June - Juin .....	6	1	1,069	4,233	223,496	33,276	2,389	264,470
July - Juillet .....	7	1	913	3,964	240,892	29,680	2,746	278,203
August - Août .....	7	1	800	2,954	233,705	26,422	2,407	266,296
September - Septembre	7	1	660	3,931	225,507	27,469	2,507	260,082
October - Octobre ...	6	1	698	4,496	246,419	35,223	2,704	289,547
November - Novembre	9	2	665	5,661	255,512	34,077	3,362	299,288
December - Décembre	9	4	725	6,133	273,559	34,863	3,470	318,763
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année .....	91	50	10,881	60,743	2,945,608	393,836	33,023	3,444,232
December, 1974 - Total - Décembre ..	9	14	770	3,800	263,220	38,942	2,645	309,400

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province, 1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province, 1975

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier .....	222	662,887	4,810	667,919
February - Février .....	188	567,112	5,761	573,061
March - Mars .....	235	654,693	6,248	661,176
April - Avril .....	191	592,279	6,341	598,811
May - Mai .....	48	556,059	4,734	560,841
June - Juin .....	198	503,716	5,164	509,078
July - Juillet .....	254	599,629	5,572	605,455
August - Août .....	267	599,021	4,712	604,000
September - Septembre .....	242	535,188	4,549	539,979
October - Octobre .....	320	621,491	6,019	627,830
November - Novembre .....	430	629,731	6,645	636,806
December - Décembre .....	245	653,297	6,497	660,039
Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année	2,840	7,175,103	67,052	7,244,995
December, 1974 - Total - Décembre .....	248	719,305	7,606	727,159

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,  
December 1975

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement  
Décembre 1975

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan .....	44	18	245
Alberta .....	3,189	2,029	653,297
British Columbia - Colombie-Britannique .....	44	68	6,497
<u>Canada</u> .....	3,277	2,115	660,039
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan .....	-	-	...
Alberta .....	8	1	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	-	-	...
<u>Canada</u> .....	8	1	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan .....	44	18	...
Alberta .....	3,181	2,028	...
British Columbia - Colombie-Britannique .....	44	68	...
<u>Canada</u> .....	3,269	2,114	...

FOOTNOTES

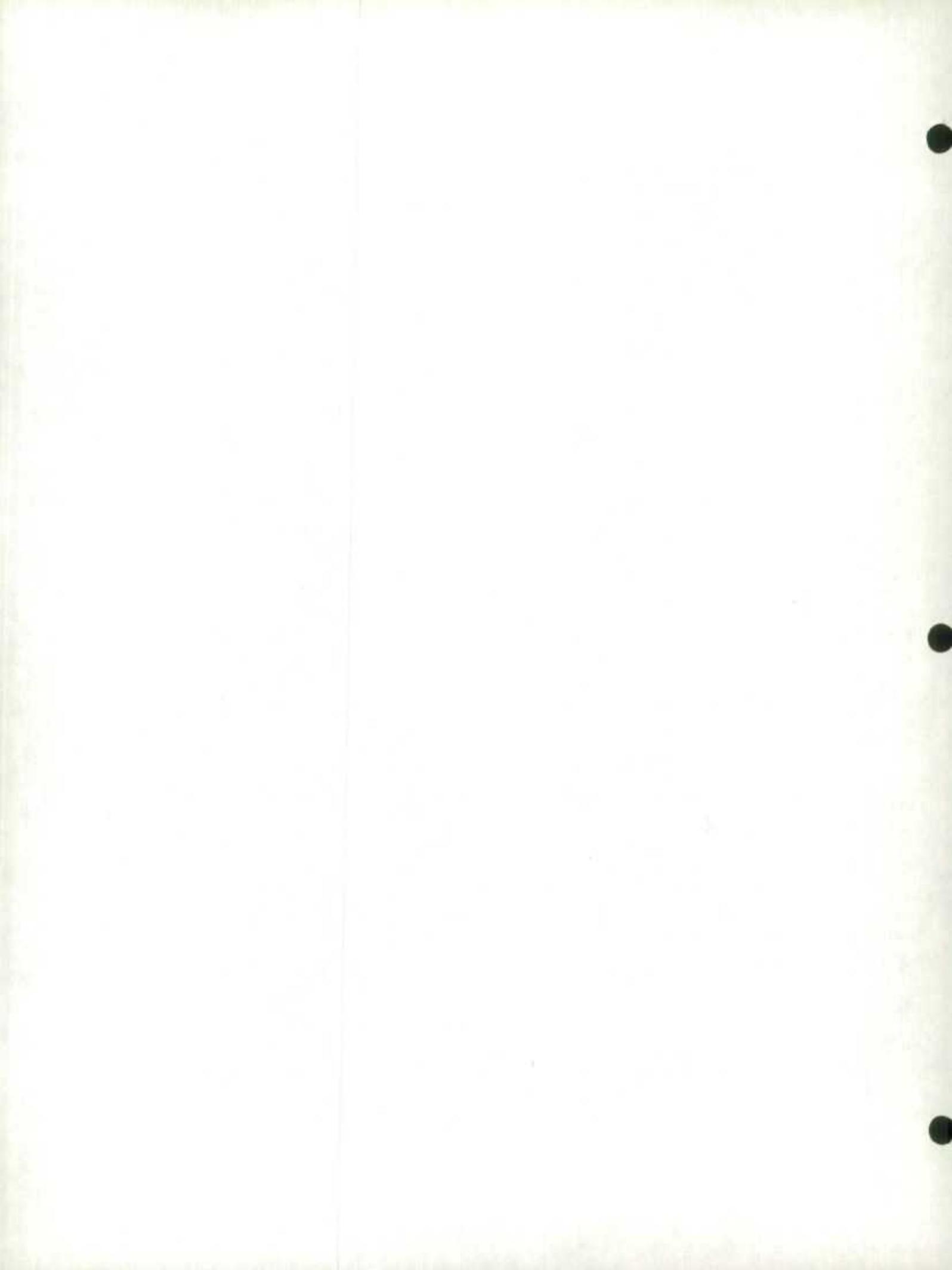
- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 145 million cubic feet and 3,292 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

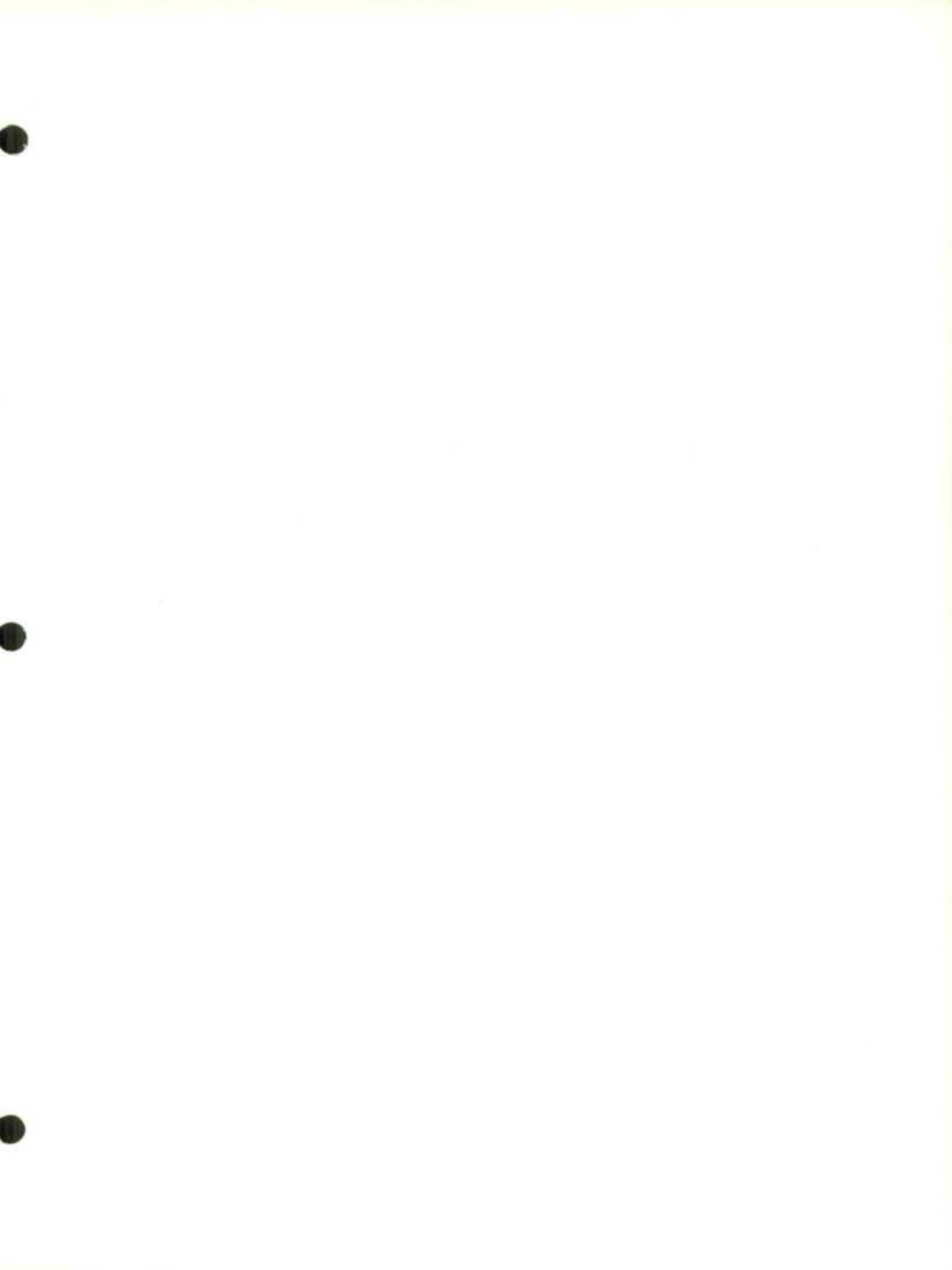
NOTES

- (1) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 145 millions de pi<sup>3</sup> et 3,292 millions de pi<sup>3</sup> provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.









STATISTICS CANADA LIBRARY  
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519110