

Crude petroleum and natural gas production

JULY 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JUILLET 1976





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

JULY - 1976 - JUILLET

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

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

November - 1976 - Novembre
5-3301-515

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

Vol. 28—No. 7

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.

p preliminary figures.

r 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.

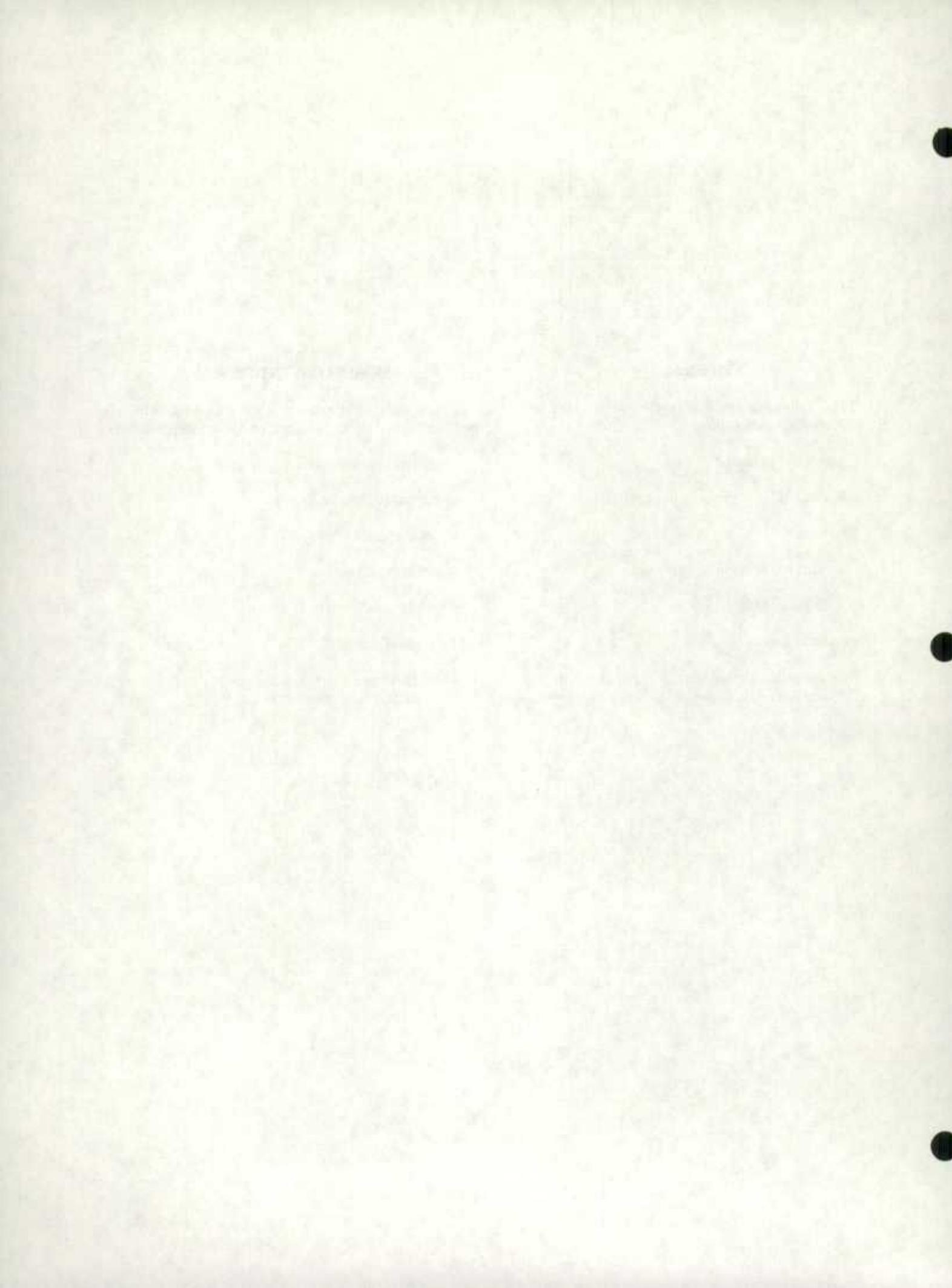
- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



INTRODUCTION

JULY - 1976 - JUILLET

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1976 amounted to 43,010,000 barrels or 1,387,000 barrels per day, a decrease of 14.6% or 237,000 barrels per day from July 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1976 is as follows: 31.3 million barrels (72.8%) were sent to Canadian refineries and 13.9 million barrels (32.4%) were exported. The 5.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 25.6 million barrels, or 825,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 5.8% to 262,167 million cubic feet from 278,203 million cubic feet in July 1975.

The disposition of natural gas for July 1976, is as follows: 63.1 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 49.4 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 72.5 billion were exported; 70.1 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 7.1 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En juillet 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 43,010,000 barils ou 1,387,000 barils par jour, soit, par rapport à juillet 1975, une diminution de 14.6 % ou de 237,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1976 se répartit de la manière suivante: 31.3 millions de barils (72.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 13.9 millions de barils (32.4 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.2 % 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 25.6 millions de barils ou 825,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 5.8 %, passant de 278,203 million de pi³ à 262,167 million de pi³ entre juillet 1975 et juillet 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 63.1 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 49.4 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 72.5 milliards ont été exportés et 70.1 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 7.1 milliards de pi³, 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.

1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	--	48	359	4,443
2	February	--	51	328	4,388
3	March	1	43	352	4,477
4	April	1	54	220	3,562
5	May	--	64	327	4,985 ^r
6	June	1	52	323	5,308
7	July	--	59	348	5,566
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	3	371	2,257	32,729
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	--	--	--	12
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	2
17	April	--	--	--	8
18	May	--	--	--	13 ^r
19	June	--	--	--	9
20	July	--	--	--	14
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	78
<u>Propane</u>					
27	January	--	--	--	43
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	43
30	April	--	--	--	32
31	May	--	--	--	44 ^r
32	June	--	--	--	33
33	July				39
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	273
<u>Butanes</u>					
40	January	--	--	--	17
41	February	--	--	--	16
42	March	--	--	--	18
43	April	--	--	--	14
44	May	--	--	--	20 ^r
45	June	--	--	--	18
46	July				19
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	122
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	3	371	2,257	33,202
54	<u>Total liquid hydrocarbons July 1976</u>	--	59	348	5,638
55	<u>Total liquid hydrocarbons July 1975</u>	1	65	368	6,364

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
1976

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada	Nº	
	- Colombie-Britannique	- Territoires du Nord-Ouest	Canada		
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,757	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
28,778	1,112	65	33,792	Avril	4
34,391	1,235	35	41,037 ^r	Mai	5
36,854	1,196	100	43,834	Juin	6
31,653	1,249	99	38,974	Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
226,064	8,672	611	270,707	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
				<u>Pentanes plus</u>	
4,622	93	-	4,727	Janvier	14
4,115	84	-	4,209	Février	15
4,482	101	-	4,595	Mars	16
3,985	105	-	4,098	Avril	17
3,712	99	-	3,824 ^r	Mai	18
3,677	81	-	3,767	Juin	19
3,958	64	-	4,036	Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
28,551	627	-	29,256	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
				<u>Propane</u>	
3,097	42	-	3,182	Janvier	27
2,814	40	-	2,893	Février	28
2,965	51	-	3,059	Mars	29
2,722	40	-	2,794	Avril	30
2,547	42	-	2,633 ^r	Mai	31
2,488	43	-	2,564	Juin	32
2,677	46	-	2,762	Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
19,310	304	-	19,887	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
				<u>Butanes</u>	
1,963	65	-	2,045	Janvier	40
1,818	52	-	1,886	Février	41
1,912	59	-	1,989	Mars	42
1,697	53	-	1,764	Avril	43
1,660	57	-	1,737 ^r	Mai	44
1,626	48	-	1,692	Juin	45
1,742	50	-	1,811	Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
12,418	384	-	12,924	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
186,343	9,987	611	332,774	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u>	53
40,030	1,409	99	47,583	<u>Total d'hydrocarbures liquides juillet 1976</u>	54
46,867	1,331	124	55,120	<u>Total d'hydrocarbures liquides juillet 1975</u>	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
July 1976

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	59	348	5,555	29,936
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	1,665
3	Less returned to formation	-	-	-	-	-
4	<u>Total</u>	--	59	348	5,555	31,601
5	Condensate	-	-	-	11	52
6	Pentanes plus	-	-	-	14	3,958
7	Net withdrawals	--	59	348	5,580	35,611
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	59	348	5,580	35,611
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	-	-	3,202
12	Ontario	-	60	335	2,659	11,865
13	Manitoba	-	-	11	166	773
14	Saskatchewan	-	-	-	324	818
15	Alberta	-	-	-	-	6,470
16	British Columbia	-	-	-	-	3,003
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	<u>Total</u>	-	60	346	3,149	26,131
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	-	-	-	43	403
20	II	-	-	3	2,616	6,093
21	IV	-	-	-	-	2,060
22	V	-	-	-	-	2,702
23	<u>Total</u>	-	-	3	2,659	11,258
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	-	40	550	1,788
25	Transporters'	-	-	25	4,577	38,171
	Closing:					
26	Field and plant	2	-	39	575	1,804
27	Transporters'	-	-	26	4,222	37,232
28	Net changes	-	-	-	- 330	- 923
29	Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	153
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	3
31	Field and plant use	-	-	-	-	-
32	Losses and adjustments	-	- 1	- 1	102	- 1,011
33	<u>Total disposition</u>	--	59	348	5,580	35,611

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,
juillet 1976

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		
		milliers de barils de 35 gallons canadiens				N°
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,238	99	37,235	...	37,235	Pétrole brut	1
-	-	1,665	...	1,665	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins: repris pour l'injection	3
1,238	99	38,900	...	38,900	<u>Total</u>	4
11	-	74	...	74	Condensat	5
64	-	4,036	...	4,036	Pentanes plus	6
1,313	99	43,010	...	43,010	Prélèvement net	7
...	25,585	25,585	Importations	8
1,313	99	43,010	25,585	68,595	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	9,542	9,542	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	3,202	16,043	19,245	Québec	11
-	-	14,919	-	14,919	Ontario	12
-	-	950	-	950	Manitoba	13
-	-	1,142	-	1,142	Saskatchewan	14
-	-	6,470	-	6,470	Alberta	15
1,524	-	4,527	-	4,527	Colombie-Britannique	16
-	91	91	-	91	Territoires du Nord-Ouest	17
1,524	91	31,301	25,585	56,886	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
-	-	446	-	446	District I	19
-	-	8,712	-	8,712	II	20
-	-	2,060	-	2,060	IV	21
36	-	2,738	-	2,738	V	22
36	-	13,956	-	13,956	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
97 ^r	103	2,580 ^r	-	2,580 ^r	Début d'exercice:	
1,270	-	44,043	367	44,410	Gisements et usines de traitement.	24
75	110	2,605	-	2,605	Transporteurs	25
1,108	-	42,588	367	42,995	Fin d'exercice:	
- 184	7	- 1,430	-	- 1,430	Gisements et usines de traitement.	26
-	-	153	-	153	Transporteurs	27
-	-	3	-	3	Variations nettes	28
3	-	3	-	3	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 66	1	- 976	-	- 976	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
1,313	99	43,010	25,585	68,595	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
					Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
July 1976

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	7	—	352	4,613	235,896
2	Less field flared and waste	—	—	—	572	2,866
3	Net new production	7	—	352	4,041	233,030
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	31,757
6	Net withdrawals	7	—	352	4,041	201,273
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	337	2,084
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	25	1,070
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	114	29,958
9b	Other disposition and uses	—	—	—	180	11,789
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	— 1	— 166	— 7%
12	Deliveries of marketable gas	7	—	353	3,551	156,444
13	<u>Total disposition</u>	7	—	352	4,041	201,273
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	7	—	353	2,706	17,600
14b	Plants	—	—	—	845	138,844
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	7	—	353	3,551	156,444
16	Receipts from distributor storage	—	—	157	44	10
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	7
18	<u>Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a)</u>	7	—	510	3,595	156,461
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	7	—	—	—	—
20	Quebec	—	—	—	—	3,667
21	Ontario	—	—	416	—	33,152
22	Manitoba	—	—	—	—	2,174
23	Saskatchewan	—	—	—	2,098	2,856
24	Alberta	—	—	—	—	18,207
25	British Columbia	—	—	—	—	720
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	7	—	416	2,098	60,776
28	Exports	—	—	—	—	59,617
29	Other deliveries(1,2)	—	—	— 1	—	1,622
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	1,605	29,768
31	Line pack fluctuation	—	—	—	— 5	1,443
32	Pipeline fuel	—	—	45	63	3,712
33	Pipeline losses, etc.	—	—	48	— 166	— 475
34	<u>Total disposition of marketable gas (27 to 33 inclusive)</u>	7	—	510	3,595	156,461

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
juillet 1976

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 ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
						A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT
						<u>Approvisionnement</u>
24,948(3)	199	266,015	...	266,015	Production originale brute	1
231	179	3,848	...	3,848	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
24,717	20	262,167	...	262,167	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
159	-	31,916	...	31,916	Moins: gaz injecté et stocké	5
24,558	20	230,251	...	230,251	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
870	-	3,291	...	3,291	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
- 47	-	1,048	...	1,048	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
2,394	-	32,466	...	32,466	Pertes en cours de traitement	9a
1,321	-	13,290	...	13,290	Autres emplois et utilisations	9b
-	-	-	...	-	Autres utilisations	10
- 448	-	687	...	687	Rectifications	11
20,468	20	180,843	...	180,843	Livraisons de gaz marchand	12
24,558	20	230,251	...	230,251	<u>Total de l'utilisation</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
413	20	21,099	...	21,099	Gisements	14a
20,055	-	159,744	...	159,744	Usines	14b
20,468	20	180,843	...	180,843	<u>Total (14a + 14b)</u>	15
-	-	211	...	211	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	1	1	Importations	17
--	-	7	1,216	1,223	Autres arrivages(1)	17a
20,468	20	181,061	1,217	182,278	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a)</u> .	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	7	-	7	Nouveau-Brunswick	19
-	-	3,667	-	3,667	Québec	20
-	-	33,568	-	33,568	Ontario	21
-	-	2,174	-	2,174	Manitoba	22
-	-	4,954	-	4,954	Saskatchewan	23
-	-	18,207	1	18,208	Alberta	24
6,734	-	7,454	-	7,454	Colombie-Britannique	25
-	20	20	-	20	Territoires du Nord-Ouest	26
6,734	20	70,051	1	70,052	<u>Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement)</u> ...	27
12,924	-	72,541	-	72,541	Exportations	28
-	-	1,623	1,216	2,839	Autres livraisons(1,2)	29
-	-	31,371	-	31,371	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
391	-	1,829	-	1,829	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
1	-	3,821	-	3,821	Gaz consommé dans les réseaux	32
418	-	175	-	175	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
20,468	20	181,061	1,217	182,278	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement)</u> .	34

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1976

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1976

Month - Mois	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskat-chewan	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 pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	11	4	648	6,365	272,966	35,486	3,662	319,142
February - Février ...	11	5	541	5,648	255,862	32,230	3,456	297,753
March - Mars	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April - Avril	8	--	347	4,928	248,627	33,574	3,459	290,943
May - Mai	8	--	374	3,727 ^r	241,180	33,076	3,410	281,775 ^r
June - Juin	7	--	352	3,840	230,642	28,081	2,806	265,728
July - Juillet	7	--	352	4,041	233,030	23,067	1,670	262,167
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	62	9	2,944	34,360	1,752,958	220,415	22,009	2,032,757
July - 1975 - <u>Total - Juillet ...</u>	7	1	913	3,964	240,892	29,680	2,746	278,203

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1976

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1976

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January - Janvier	208	657,737	6,638	664,583
February - Février	206	589,399	5,930	595,535
March - Mars	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril	146	581,490	6,274	587,910
May - Mai	199 ^r	524,353	6,359	530,911 ^r
June - Juin	168	539,949	4,852	544,969
July - Juillet	187	556,664	4,665	561,516
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1,336	4,098,073	41,220	4,140,629
<u>Total July - 1975 - Juillet</u>	254	599,629	5,572	605,455

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

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

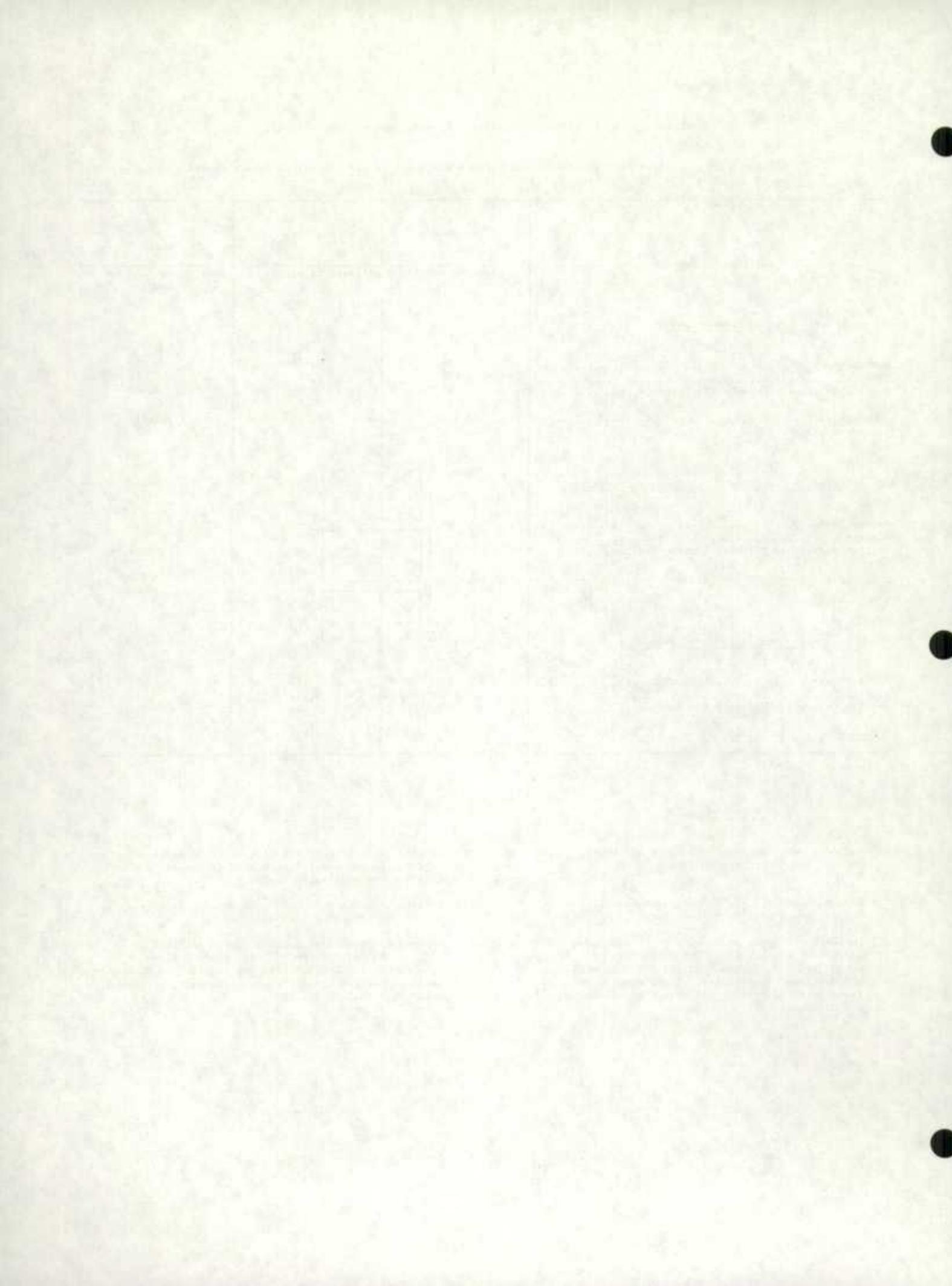
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan	39	19	187
Alberta	2,677	1,742	556,664
British Columbia — Colombie-Britannique	46	50	4,665
<u>Canada</u>	2,762	1,811	561,516
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	39	19	...
Alberta	2,677	1,742	...
British Columbia — Colombie-Britannique	46	50	...
<u>Canada</u>	2,762	1,811	...

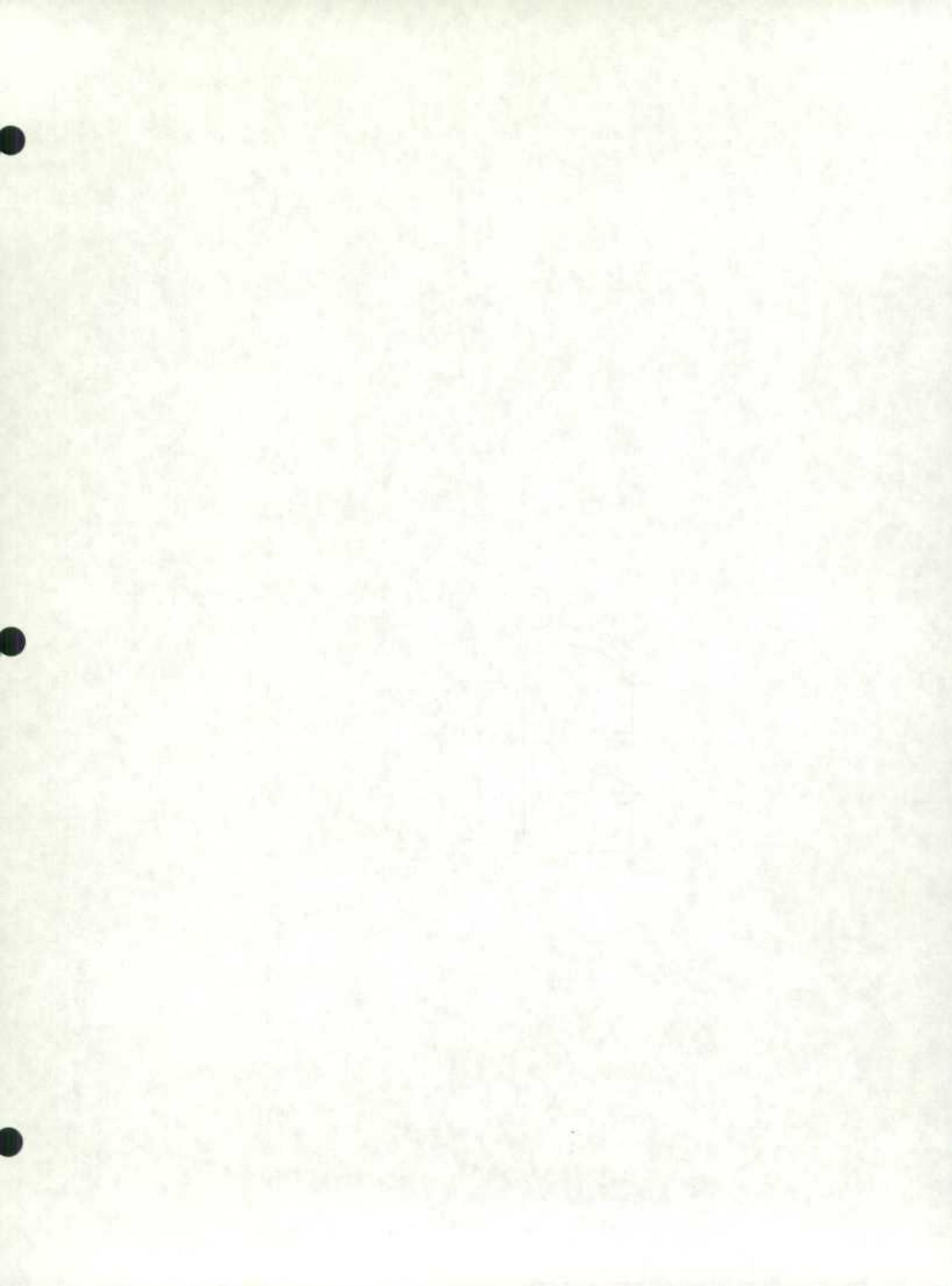
FOOTNOTES

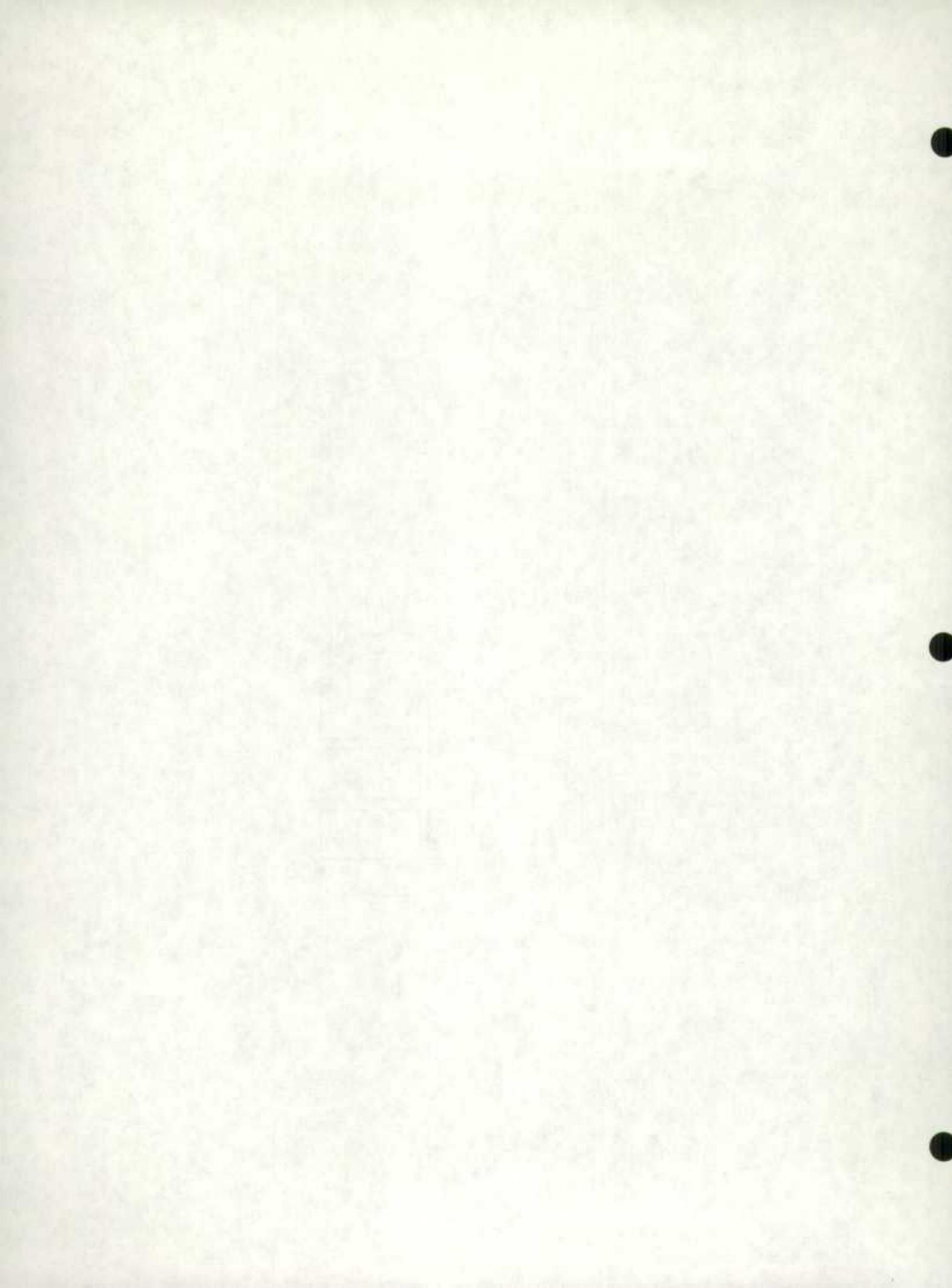
- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 92 million cubic feet and 1,558 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal.

NOTES

- (1) Comprend le niveling 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 92 millions de pi³ et 1,558 millions de pi³ 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



1010519131