

Crude petroleum and natural gas production

JANUARY FEBRUARY MARCH 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

JANVIER FÉVRIER MARS 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

JANUARY - FEBRUARY - MARCH

1976

JANVIER - FÉVRIER - MARS

To permit the publication to become more timely the information for three months is presented in this issue. Subsequent issues will return to the normal monthly format.

Dans le but de mettre cette publication à date, la compilation des données de trois mois sont présentées dans ce numéro. Les numéros subséquents seront présentés dans leur format habituel.

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. 28—Nos. 1, 2, 3

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

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

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	(996-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

INTRODUCTION

January, February, March - 1976 - Janvier, février, mars

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during the first quarter 1976 amounted to 126,580,000 barrels or 1,391,000 barrels per day, a decrease of 13.9% or 224,000 barrels per day from the first quarter 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for the first quarter 1976 is as follows: 79.5 million barrels (62.8%) were sent to Canadian refineries and 46.0 million barrels (36.3%) were exported. The 0.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 71.8 million barrels, or 789,000 barrels per day.

Natural gas production increased 3.1% to 932,130 million cubic feet from 904,129 million cubic feet in the first quarter 1975.

The disposition of natural gas for the first quarter 1976, is as follows: 35.7 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 165.1 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 245.4 billion were exported; 459.8 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 26.1 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

Durant le premier trimestre 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 126,580,000 barils ou 1,391,000 barils par jour, soit, par rapport au premier trimestre 1975, une diminution de 13.9 % ou de 224,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du premier trimestre 1976 se répartit de la manière suivante: 79.5 millions de barils (62.8 %) destinés aux raffineries canadiennes et 46.0 millions de barils (36.3 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.9 % 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 71.8 millions de barils ou 789,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 3.1 %, passant de 904,129 million de pi³ à 932,130 million de pi³ entre le premier trimestre 1975 et le premier trimestre 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 35.7 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 165.1 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 245.4 ont été exportés et 459.8 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 26.1 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	4,365
3	March	1	43	352	4,477
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	1	142	1,039	13,285
	<u>Pentanes plus</u>				
14	January	-	-	-	12
15	February	-	-	-	12
16	March	-	-	-	12
17	April				
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	36
	<u>Propane</u>				
27	January	-	-	-	43
28	February	-	-	-	39
29	March	-	-	-	43
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	125
	<u>Butanes</u>				
40	January	-	-	-	17
41	February	-	-	-	16
42	March	-	-	-	18
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	-	-	-	51
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	1	142	1,039	13,497
54	<u>Total liquid hydrocarbons March 1976</u>	1	43	352	4,550
55	<u>Total liquid hydrocarbons March 1975</u>	--	65	387	4,719

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

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>					
34,151	1,283	117	40,401	Janvier	1
29,630	1,257	103	35,734	Février	2
30,607	1,340	92	36,912	Mars	3
				Avril	4
				Mai	5
				Juin	6
				Juillet	7
				Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
94,388	3,880	312	113,047	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,622	93	—	4,727	Janvier	14
4,115	84	—	4,211	Février	15
4,482	101	—	4,595	Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
13,219	278	—	13,533	<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
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
8,876	133	—	9,134	<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
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
5,693	176	—	5,920	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
132,176	4,467	312	141,634	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u> ...	53
39,966	1,551	92	46,555	<u>Total d'hydrocarbures liquides mars 1976</u>	54
45,837	1,608	105	52,721	<u>Total d'hydrocarbures liquides mars 1975</u>	55

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

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	48	359	4,428	32,657
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	1,415
3	Less returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	48	359	4,428	34,072
5	Condensate	--	--	--	15	79
6	Pentanes plus	--	--	--	12	4,622
7	Net withdrawals	--	48	359	4,455	38,773
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	48	359	4,455	38,773
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	--	--
12	Ontario	--	48	341	2,348	11,459
13	Manitoba	--	--	11	169	774
14	Saskatchewan	--	--	--	168	820
15	Alberta	--	--	--	--	7,032
16	British Columbia	--	--	--	--	3,403
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	48	352	2,685	23,488
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	--	--	--	--	861
20	II	--	--	2	1,549	7,600
21	IV	--	--	--	--	2,313
22	V	--	--	--	--	3,459
23	<u>Total</u>	--	--	2	1,549	14,233
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	--	34	560	1,670
25	Transporters'	--	--	24	3,941	34,106
	Closing:					
26	Field and plant	2	--	36	550	1,634
27	Transporters'	--	--	25	4,232	35,757
28	Net changes	--	--	3	281	1,615
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	122
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	3
31	Field and plant use	--	--	--	--	114
32	Losses and adjustments	--	--	2	- 60	- 802
33	<u>Total disposition</u>	--	48	359	4,455	38,773

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, Janvier 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		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,275	117	38,884	...	38,884	Pétrole brut	1
—	—	1,415	...	1,415	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,275	117	40,299	...	40,299	<u>Total</u>	4
8	—	102	...	102	Condensat	5
93	—	4,727	...	4,727	Pentanes plus	6
1,376	117	45,128	...	45,128	Prélèvement net	7
...	22,000	22,000	Importations	8
1,376	117	45,128	22,000	67,128	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	5,106	5,106	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	16,894	16,894	Québec	11
—	—	14,196	—	14,196	Ontario	12
—	—	954	—	954	Manitoba	13
—	—	988	—	988	Saskatchewan	14
—	—	7,032	—	7,032	Alberta	15
1,298	—	4,701	—	4,701	Colombie-Britannique	16
—	86	86	—	86	Territoires du Nord-Ouest	17
1,298	86	27,957	22,000	49,957	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
—	—	861	—	861	District I	19
—	—	9,151	—	9,151	II	20
—	—	2,313	—	2,313	IV	21
79	—	3,538	—	3,538	V	22
79	—	15,863	—	15,863	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
26	74	2,366	—	2,366	Gisements et usines de traitement	24
1,025	—	39,096	367	39,463	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
43	104	2,369	—	2,369	Gisements et usines de traitement	26
1,029	—	41,043	367	41,410	Transporteurs	27
21	30	1,950	—	1,950	Variations nettes	28
—	—	122	—	122	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	3	—	3	Carburant consommé par les pipe-lines	30
4	—	118	—	118	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 26	1	— 885	—	— 885	Pertes et rectifications	32
1,376	117	45,128	22,000	67,128	<u>Total de l'utilisation</u>	33

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

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	51	328	4,350	28,553
2	Synthetic crude oil	--	--	--	--	1,006
3	Less returned to formation	--	--	--	--	--
4	<u>Total</u>	--	51	328	4,350	29,559
5	Condensate	--	--	--	15	71
6	Pentanes plus	--	--	--	12	4,115
7	Net withdrawals	--	51	328	4,377	33,745
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	--	51	328	4,377	33,745
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	--	--	--	--
11	Quebec	--	--	--	--	--
12	Ontario	--	52	314	2,512	10,495
13	Manitoba	--	--	10	189	697
14	Saskatchewan	--	--	--	211	708
15	Alberta	--	--	--	--	6,433
16	British Columbia	--	--	--	--	3,183
17	Northwest Territories	--	--	--	--	--
18	<u>Total</u>	--	52	324	2,912	21,518
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	--	--	--	--	707
20	II	--	--	2	1,741	6,656
21	IV	--	--	--	--	2,196
22	V	--	--	--	--	3,248
23	<u>Total</u>	--	--	2	1,741	12,807
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	--	36	550	1,634
25	Transporters'	--	--	25	4,232	35,757
	Closing:					
26	Field and plant	2	--	39	540	1,515
27	Transporters'	--	--	23	4,033	35,600
28	Net changes	--	--	1	- 209	- 276
29	Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	120
30	Pipeline fuel	--	--	--	--	5
31	Field and plant use	--	--	--	--	95
32	Losses and adjustments	--	- 1	1	- 67	- 524
33	<u>Total disposition</u>	--	51	328	4,377	33,745

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, Février 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		N ^o
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,249	103	34,634	...	34,634	Pétrole brut	1
—	—	1,006	...	1,006	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	—	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,249	103	35,640	...	35,640	<u>Total</u>	4
8	—	94	...	94	Condensat	5
84	—	4,211	...	4,211	Pentanes plus	6
1,341	103	39,945	...	39,945	Prélèvement net	7
...	22,731	22,731	Importations	8
1,341	103	39,945	22,731	62,676	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	7,586	7,586	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	15,145	15,145	Québec	11
—	—	13,373	—	13,373	Ontario	12
—	—	896	—	896	Manitoba	13
—	—	919	—	919	Saskatchewan	14
—	—	6,435	—	6,435	Alberta	15
1,201	—	4,384	—	4,384	Colombie-Britannique	16
—	82	82	—	82	Territoires du Nord-Ouest	17
1,201	82	26,089	22,731	48,820	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétrole administration:	
—	—	707	—	707	District I	19
—	—	8,399	—	8,399	II	20
—	—	2,196	—	2,196	IV	21
72	—	3,320	—	3,320	V	22
72	—	14,622	—	14,622	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
43	104	2,369	—	2,369	Gisements et usines de traitement	24
1,029	—	41,043	367	41,410	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
51	125	2,272	—	2,272	Gisements et usines de traitement	26
1,097	—	40,753	367	41,120	Transporteurs	27
76	21	— 387	—	— 387	Variations nettes	28
—	—	120	—	120	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	5	—	5	Carburant consommé par les pipe-lines	30
3	—	100	—	100	Consommation des gisements et usines de traitement	31
— 13	—	— 604	—	— 604	Pertes et rectifications	32
1,341	103	39,945	22,731	62,676	<u>Total de l'utilisation</u>	33

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

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousand barrels of 35 Canadian gallons				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil	1	43	352	4,465	28,988
2	Synthetic crude oil	-	-	-	-	1,546
3	Less returned to formation	-	-	-	-	-
4	<u>Total</u>	1	43	352	4,465	30,534
5	Condensate	-	-	-	12	73
6	Pentanes plus	-	-	-	12	4,482
7	Net withdrawals	1	43	352	4,489	35,089
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	1	43	352	4,489	35,089
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	-	-	-	-	-
11	Quebec	-	-	-	-	-
12	Ontario	-	43	345	2,087	10,586
13	Manitoba	-	-	11	168	806
14	Saskatchewan	-	-	-	43	819
15	Alberta	-	-	-	45	6,030
16	British Columbia	-	-	-	-	2,961
17	Northwest Territories	-	-	-	-	-
18	<u>Total</u>	-	43	356	2,343	21,202
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	-	-	-	2	589
20	II	-	-	3	1,587	7,541
21	IV	-	-	-	-	2,259
22	V	-	-	-	-	3,510
23	<u>Total</u>	-	-	3	1,589	13,899
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	-	39	540	1,515
25	Transporters'	-	-	23	4,033	35,600
	Closing:					
26	Field and plant	2	-	31	536	1,597
27	Transporters'	-	-	25	4,193	36,297
28	Net changes	-	-	- 6	156	779
29	Deliveries to other purchasers	1	-	-	-	129
30	Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31	Field and plant use	-	-	-	-	90
32	Losses and adjustments	-	-	- 1	401	- 1,012
33	<u>Total disposition</u>	1	43	352	4,489	35,089

FABEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, Mars 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		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
1,331	92	35,272	...	35,272	Pétrole brut	1
—	—	1,546	...	1,546	Pétrole brut synthétique	2
—	—	—	...	—	Moins: repris pour l'injection	3
1,331	92	36,818	...	36,818	<u>Total</u>	4
9	—	94	...	94	Condensat	5
101	—	4,595	...	4,595	Pentanes plus	6
1,441	92	41,507	...	41,507	Prélèvement net	7
...	27,045	27,045	Importations	8
1,441	92	41,507	27,045	68,552	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	9,049	9,049	Provinces de l'Atlantique	10
—	—	—	17,996	17,996	Québec	11
—	—	13,061	—	13,061	Ontario	12
—	—	985	—	985	Manitoba	13
—	—	862	—	862	Saskatchewan	14
—	—	6,075	—	6,075	Alberta	15
1,365	—	4,326	—	4,326	Colombie-Britannique	16
—	90	90	—	90	Territoires du Nord-Ouest	17
1,365	90	25,399	27,045	52,444	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Pétrole administration:	
—	—	591	—	591	District I	19
—	—	9,131	—	9,131	II	20
—	—	2,259	—	2,259	IV	21
51	—	3,561	—	3,561	V	22
51	—	15,542	—	15,542	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
51	125	2,272	—	2,272	Gisements et usines de traitement.	24
1,097	—	40,753	367	41,120	Transporteurs	25
					Fin d'exercice:	
40	127	2,333	—	2,333	Gisements et usines de traitement.	26
1,186	—	41,701	367	42,068	Transporteurs	27
78	2	1,009	—	1,009	Variations nettes	28
—	—	130	—	130	Livraisons à d'autres acheteurs	29
—	—	2	—	2	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
5	—	95	—	95	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
— 58	—	— 670	—	— 670	Pertes et rectifications	32
1,441	92	41,507	27,045	68,552	<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
January 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	11	4	648	6,969	275,792
2	Less field flared and waste	-	-	-	604	2,826
3	Net new production	11	4	648	6,365	272,966
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	31,165
6	Net withdrawals	11	4	648	6,365	241,801
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	-	-	-	385	2,194
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	25	1,229
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	-	-	-	96	35,991
9b	Other disposition and uses	-	-	-	233	13,113
10	Other uses	-	-	-	-	-
11	Adjustment	-	-	2	8	- 3,312
12	Deliveries of marketable gas	11	4	646	5,618	192,586
13	<u>Total disposition</u>	11	4	648	6,365	241,801
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	11	4	646	4,562	28,458
14b	Plants	-	-	-	1,056	164,128
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	11	4	646	5,618	192,586
16	Receipts from distributor storage	-	841	28,344	1,783	630
17	Imports	-	-	-	-	-
17a	Other receipts(1)	-	-	-	-	269
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	11	845	28,990	7,401	193,485
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	11	-	-	-	-
20	Quebec	-	845	-	-	9,023
21	Ontario	-	-	28,336	-	55,570
22	Manitoba	-	-	-	-	8,857
23	Saskatchewan	-	-	-	6,164	5,299
24	Alberta	-	-	-	-	36,805
25	British Columbia	-	-	-	-	665
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	11	845	28,336	6,164	116,219
28	Exports	-	-	-	-	67,815
29	Other deliveries(1,2)	-	-	2	22	838
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	282	523
31	Line pack fluctuation	-	-	-	18	93
32	Pipeline fuel	-	-	104	94	7,541
33	Pipeline losses, etc.	-	-	548	821	454
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive).</u>	11	845	28,990	7,401	193,485

See footnote(s) on page 19.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
Janvier 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.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
39,451(3)	206	323,081	...	323,081	Production originale brute	1
333	176	3,939	...	3,939	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
39,118	30	319,142	...	319,142	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
188	-	31,353	...	31,353	Moins: gaz injecté et stocké	5
38,930	30	287,789	...	287,789	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,310	-	3,889	...	3,889	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
43	-	1,297	...	1,297	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,822	-	39,909	...	39,909	Pertes en cours de traitement	9a
2,228	-	15,574	...	15,574	Autres emplois et utilisations	9b
-	-	-	...	-	Autres utilisations	10
- 132	-	- 3,434	...	- 3,434	Rectifications	11
31,659	30	230,554	...	230,554	Livraisons de gaz marchand	12
38,930	30	287,789	...	287,789	<u>Total de l'utilisation</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
418	30	34,129	...	34,129	Gisements	14a
31,241	-	196,425	...	196,425	Usines	14b
31,659	30	230,554	...	230,554	<u>Total (14a + 14b)</u>	15
6	-	31,604	...	31,604	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	...	41	Importations	17
81	-	350	1,384	1,734	Autres arrivages(1)	17a
31,746	30	262,508	1,425	263,933	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	11	-	11	Nouveau-Brunswick	19
-	-	9,868	-	9,868	Québec	20
-	-	83,906	31	83,937	Ontario	21
-	-	8,857	-	8,857	Manitoba	22
-	-	11,463	-	11,463	Saskatchewan	23
-	-	36,805	10	36,815	Alberta	24
15,191	-	15,856	-	15,856	Colombie-Britannique	25
-	30	30	-	30	Territoires du Nord-Ouest	26
15,191	30	166,796	41	166,837	<u>Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...</u>	27
11,571	-	83,386	-	83,386	Exportations	28
-	-	862	1,384	2,246	Autres livraisons(1,2)	29
-	-	805	-	805	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
- 52	-	61	-	61	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
1,098	-	8,837	-	8,837	Gaz consommé dans les réseaux	32
- 52	-	1,761	-	1,761	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
31,746	30	262,508	1,425	263,933	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).</u>	34

Voir note(s) à la page 19.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
February 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	11	5	541	6,166	258,286
2	Less field flared and waste	-	-	-	532	2,424
3	Net new production	11	5	541	5,634	255,862
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	31,129
6	Net withdrawals	11	5	541	5,634	224,733
<u>Disposition</u>						
7	Field disposition and uses	-	-	-	345	3,179
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	48	596
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	-	-	-	90	32,533
9b	Other disposition and uses	-	-	-	203	12,146
10	Other uses	-	-	-	-	-
11	Adjustment	-	-	1	- 28	- 3,429
12	Deliveries of marketable gas	11	5	540	4,976	179,708
13	<u>Total disposition</u>	11	5	541	5,634	224,733
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
<u>Supply</u>						
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	11	5	540	3,988	26,674
14b	Plants	-	-	-	988	153,034
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	11	5	540	4,976	179,708
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	-	-
17	Imports	-	162	15,243	1,212	444
17a	Other receipts(1)	-	-	-	-	27
18	<u>Total supply of marketable gas</u> (15 + 16 + 17 + 17a).	11	167	15,783	6,188	180,179
<u>Disposition</u>						
Sales:						
19	New Brunswick	11	-	-	-	-
20	Quebec	-	167	-	-	8,155
21	Ontario	-	-	16,787	-	57,069
22	Manitoba	-	-	-	-	7,869
23	Saskatchewan	-	-	-	6,163	4,444
24	Alberta	-	-	-	-	32,186
25	British Columbia	-	-	-	-	726
26	Northwest Territories	-	-	-	-	-
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	11	167	16,787	6,163	110,449
28	Exports	-	-	-	-	64,208
29	Other deliveries(1,2)	-	-	2	17	939
30	Deliveries to distributor storage	-	-	-	99	1,744
31	Line pack fluctuation	-	-	-	- 25	- 215
32	Pipeline fuel	-	-	70	87	6,932
33	Pipeline losses, etc.	-	-	- 1,076	- 153	- 3,878
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> (27 to 33 inclusive).	11	167	15,783	6,188	180,179

See footnote(s) on page 20.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, Février 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.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
36,141(3)	161	301,311	...	301,311	Production originale brute	1
488	128	3,572	...	3,572	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
35,653	33	297,739	...	297,739	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
184	-	31,313	...	31,313	Moins: gaz injecté et stocké	5
35,469	33	266,426	...	266,426	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,183	-	4,707	...	4,707	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
11	-	655	...	655	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,628	-	36,251	...	36,251	Pertes en cours de traitement	9a
1,678	-	14,027	...	14,027	Autres emplois et utilisations	9b
-	-	-	...	-	Autres utilisations	10
- 1,112	-	- 4,568	...	- 4,568	Rectifications	11
30,081	33	215,354	...	215,354	Livraisons de gaz marchand	12
35,469	33	266,426	...	266,426	<u>Total de l'utilisation</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	14
403	33	31,654	...	31,654	Gisements	14a
29,678	-	183,700	...	183,700	Usines	14b
30,081	33	215,354	...	215,354	<u>Total (14a + 14b)</u>	15
12	-	17,073	...	17,073	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	275	275	Importations	17
12	-	39	1,273	1,312	Autres arrivages(1)	17a
30,105	33	232,466	1,548	234,014	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	11	-	11	Nouveau-Brunswick	19
-	-	8,322	-	8,322	Québec	20
-	-	73,856	264	74,120	Ontario	21
-	-	7,869	-	7,869	Manitoba	22
-	-	10,607	-	10,607	Saskatchewan	23
-	-	32,186	11	32,197	Alberta	24
14,116	-	14,842	-	14,842	Colombie-Britannique	25
-	33	33	-	33	Territoires du Nord-Ouest	26
14,116	33	147,726	275	148,001	<u>Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...</u>	27
13,864	-	78,072	-	78,072	Exportations	28
-	-	958	1,273	2,231	Autres livraisons(1,2)	29
-	-	1,843	-	1,843	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
- 39	-	- 279	-	- 279	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
995	-	8,084	-	8,084	Gaz consommé dans les réseaux	32
1,169	-	- 3,938	-	- 3,938	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
30,105	33	232,466	1,548	234,014	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement).</u>	34

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
March 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	10	--	330	6,420	273,936
2	Less field flared and waste	--	--	--	609	3,285
3	Net new production	10	--	330	5,811	270,651
4	Reproduced	--	--	--	--	--
5	Less injected and stored	--	--	--	--	34,764
6	Net withdrawals	10	--	330	5,811	235,887
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	--	--	--	330	2,485
8	Gathering system disposition and uses	--	--	--	44	565
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	--	--	--	97	35,362
9b	Other disposition and uses	--	--	--	211	12,526
10	Other uses	--	--	--	--	--
11	Adjustment	--	--	--	- 1	- 1,699
12	Deliveries of marketable gas	10	--	330	5,130	186,648
13	<u>Total disposition</u>	10	--	330	5,811	235,887
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	10	--	330	4,083	27,617
14b	Plants	--	--	--	1,047	159,031
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	10	--	330	5,130	186,648
16	Receipts from distributor storage	--	241	16,098	1,268	363
17	Imports	--	--	--	--	--
17a	Other receipts(1)	--	--	--	--	67
18	<u>Total supply of marketable gas</u> (15 + 16 + 17 + 17a).	10	241	16,428	6,398	187,078
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	New Brunswick	10	--	--	--	--
20	Quebec	--	241	--	--	8,126
21	Ontario	--	--	15,548	--	53,037
22	Manitoba	--	--	--	--	7,813
23	Saskatchewan	--	--	--	6,665	4,996
24	Alberta	--	--	--	--	34,073
25	British Columbia	--	--	--	--	2,954
26	Northwest Territories	--	--	--	--	--
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	10	241	15,548	6,665	110,999
28	Exports	--	--	--	--	65,985
29	Other deliveries(1,2)	--	--	1	14	942
30	Deliveries to distributor storage	--	--	--	227	2,304
31	Line pack fluctuation	--	--	--	2	238
32	Pipeline fuel	--	--	556	81	6,473
33	Pipeline losses, etc.	--	--	323	- 591	137
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> (27 to 33 inclusive).	10	241	16,428	6,398	187,078

See footnote(s) on page 21.

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

Mars 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.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
38,777(3)	156	319,629	...	319,629	Production originale brute	1
360	126	4,380	...	4,380	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
38,417	30	315,249	...	315,249	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
227	-	34,991	...	34,991	Moins: gaz injecté et stocké	5
38,190	30	280,258	...	280,258	Prélèvement net	6
					<u>Utilisation</u>	
1,084	-	3,899	...	3,899	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
65	-	674	...	674	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
3,900	-	39,359	...	39,359	Pertes en cours de traitement	9a
1,902	-	14,639	...	14,639	Autres emplois et utilisations	9b
-	-	-	...	-	Autres utilisations	10
- 15	-	- 1,715	...	- 1,715	Rectifications	11
31,254	30	223,402	...	223,402	Livraisons de gaz marchand	12
38,190	30	280,258	...	280,258	<u>Total de l'utilisation</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
					Arrivages de gaz marchand:	
430	30	32,500	...	32,500	Gisements	14a
30,824	-	190,902	...	190,902	Usines	14b
31,254	30	223,402	...	223,402	<u>Total (14a + 14b)</u>	15
474	-	18,444	...	18,444	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	868	868	Importations	17
48	-	115	1,316	1,431	Autres arrivages(1)	17a
31,776	30	241,961	2,184	244,145	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
-	-	10	-	10	Nouveau-Brunswick	19
-	-	8,367	-	8,367	Québec	20
-	-	68,585	861	69,446	Ontario	21
-	-	7,813	-	7,813	Manitoba	22
-	-	11,661	-	11,661	Saskatchewan	23
-	-	34,073	7	34,080	Alberta	24
11,801	-	14,755	-	14,755	Colombie-Britannique	25
-	30	30	-	30	Territoires du Nord-Ouest	26
11,801	30	145,294	868	146,162	<u>Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement) ...</u>	27
17,945	-	83,930	-	83,930	Exportations	28
-	-	957	1,316	2,273	Autres livraisons(1,2)	29
-	-	2,531	-	2,531	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	30
278	-	818	-	818	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
467	-	7,577	-	7,577	Gaz consommé dans les réseaux	32
985	-	854	-	854	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
31,776	30	241,961	2,184	244,145	<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	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 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	5,634	255,862	32,230	3,456	297,739
March - Mars	10	--	330	5,811	270,651	34,901	3,546	315,249
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	32	9	1,519	17,810	799,479	102,617	10,664	932,130
<u>March - 1975 - Total - Mars</u>	7	8	1,498	6,421	266,637	35,797	2,914	313,282

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	185	589,399	5,930	595,514
March - Mars	222	648,481	6,502	655,205
April - Avril				
May - Mai				
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	615	1,895,617	19,070	1,915,302
<u>Total March - 1975 - Mars</u>	235	654,693	6,248	661,176

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
January 1976

TABLERAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
Janvier 1976

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	43	17	208
Alberta	3,098	1,963	657,737
British Columbia - Colombie-Britannique	42	65	6,638
<u>Canada</u>	3,183	2,045	664,383
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	1	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>Canada</u>	1	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	43	17	...
Alberta	3,097	1,963	...
British Columbia - Colombie-Britannique	42	65	...
<u>Canada</u>	3,182	2,045	...

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 129 million cubic feet and 3,503 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 129 millions de pi³ et 3,503 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.

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur.
February 1976

TABLERAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
Février 1976

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	39	16	185
Alberta	2,815	1,818	589,399
British Columbia - Colombie-Britannique	40	52	5,930
<u>Canada</u>	2,894	1,886	595,514
<u>Returned to formation - Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	-	-	...
Alberta	1	-	...
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	...
<u>Canada</u>	1	-	...
<u>Net withdrawals - Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	39	16	...
Alberta	2,814	1,818	...
British Columbia - Colombie-Britannique	40	52	...
<u>Canada</u>	2,893	1,886	...

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 116 million cubic feet and 3,503 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 116 millions de pi³ et 3,503 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.

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
March 1976

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
Mars 1976

	Propane	Butanes	Sulphur - Soufre
	thousand barrels - milliers de barils		short tons - en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	43	18	222
Alberta	2,965	1,912	648,481
British Columbia - Colombie-Britannique	51	59	6,502
<u>Canada</u>	3,059	1,989	655,205
<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	43	18	...
Alberta	2,965	1,912	...
British Columbia - Colombie-Britannique	51	59	...
<u>Canada</u>	3,059	1,989	...

FOOTNOTES

NOTES

- (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 114 million cubic feet and 3,402 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.

- (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 114 millions de pi³ et 3,402 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



1010519109