

Crude petroleum and natural gas production

OCTOBER 1976

Production de pétrole brut et de gaz naturel

OCTOBRE 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

OCTOBER - 1976 - OCTOBRE

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

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

February - 1977 - Février
5-3301-515

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

Vol. 28—No. 10

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

OCTOBER - 1976 - OCTOBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1976 amounted to 46,185,000 barrels or 1,490,000 barrels per day, a decrease of 7.2% or 115,000 barrels per day from October 1975.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1976 is as follows: 30.7 million barrels (66.5%) were sent to Canadian refineries and 12.9 million barrels (28.0%) were exported. The 5.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 17.5 million barrels, or 565,000 barrels per day.

Natural gas production increased 1.6% to 294,294 million cubic feet from 289,547 million cubic feet in October 1975.

The disposition of natural gas for October 1976, is as follows: 30.2 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 53.9 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.3 billion were exported; 102.6 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 24.3 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En octobre 1976, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 46,185,000 barils ou 1,490,000 barils par jour, soit, par rapport à octobre 1975, une diminution de 7.2 % ou de 115,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de octobre 1976 se répartit de la manière suivante: 30.7 millions de barils (66.5 %) destinés aux raffineries canadiennes et 12.9 millions de barils (28.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 5.5 % 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 17.5 millions de barils ou 565,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.6 %, passant de 289,547 million de pi³ à 294,294 million de pi³ entre octobre 1975 et octobre 1976.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 30.2 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.9 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.3 milliards ont été exportés et 102.6 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 24.3 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
6	June	1	52	323	5,164
7	July	--	59	348	5,542
8	August	--	55	354	5,357
9	September	1	50	341	4,828
10	October	--	50	351	4,642
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	4	526	3,303	47,388
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	--	--	--	12
15	February	--	--	--	10
16	March	--	--	--	12
17	April	--	--	--	8
18	May	--	--	--	13
19	June	--	--	--	14
20	July	--	--	--	15
21	August	--	--	--	15
22	September	--	--	--	14
23	October	--	--	--	13
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	126
<u>Propane</u>					
27	January	--	--	--	43
28	February	--	--	--	39
29	March	--	--	--	43
30	April	--	--	--	32
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	46
33	July	--	--	--	45
34	August	--	--	--	47
35	September	--	--	--	42
36	October	--	--	--	43
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	424
<u>Butanes</u>					
40	January	--	--	--	17
41	February	--	--	--	16
42	March	--	--	--	18
43	April	--	--	--	14
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	21
46	July	--	--	--	22
47	August	--	--	--	23
48	September	--	--	--	21
49	October	--	--	--	20
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	192
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	4	526	3,303	48,130
54	<u>Total liquid hydrocarbons October 1976</u>	--	50	351	4,715
55	<u>Total liquid hydrocarbons October 1975</u>	1	53	368	4,987

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

Alberta	B.C. Columbia - Colombie- Britannique	Saskatch. 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	35,757	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	Mai	5
36,854	1,196	100	43,690	Juin	6
31,653	1,249	99	38,950	Juillet	7
31,177	1,303	115	38,361	Août	8
30,896	1,231	58	37,405	Septembre	9
36,220	1,184	31	42,478	Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
324,357	12,390	815	388,783	<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	Mai	18
3,677	81	—	3,772	Juin	19
3,958	64	—	4,037	Juillet	20
3,241	65	—	3,321	Août	21
3,304	68	—	3,386	Septembre	22
3,633	91	—	3,707	Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
28,639	851	—	39,676	<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	Mai	31
2,488	43	—	2,577	Juin	32
2,677	46	—	2,768	Juillet	33
2,483	58	—	2,588	Août	34
2,279	46	—	2,367	Septembre	35
2,863	47	—	2,953	Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
26,935	455	—	27,814	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
<u>Butane</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	Mai	44
1,626	48	—	1,695	Juin	45
1,742	50	—	1,814	Juillet	46
1,672	45	—	1,740	Août	47
1,641	61	—	1,723	Septembre	48
1,872	65	—	1,957	Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
17,603	555	—	18,350	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
407,594	14,251	815	474,623	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année</u>	53
44,358	1,387	31	51,095	<u>Total d'hydrocarbures liquides octobre 1976</u>	54
47,837	1,333	52	54,631	<u>Total d'hydrocarbures liquides octobre 1975</u>	55

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

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
	Domestic production:					
1	Crude oil	--	50	351	4,629	35,111
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,034
3	Less returned to formation	--	—	—	—	—
4	Total	--	50	351	4,629	36,145
5	Condensate	--	—	—	13	75
6	Fentanes plus	--	—	—	13	3,603
7	Net withdrawals	--	50	351	4,655	39,823
8	Imports
9	Total supply	--	50	351	4,655	39,823
<u>Disposition</u>						
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	—	5,000
12	Ontario	--	50	325	2,319	9,436
13	Manitoba	--	—	11	184	743
14	Saskatchewan	--	—	—	276	1,021
15	Alberta	--	—	—	—	7,138
16	British Columbia	--	—	—	—	2,932
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	Total	--	50	336	2,779	26,270
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration:					
19	District I	--	—	—	—	467
20	II	--	—	20	2,032	5,779
21	IV	--	—	—	—	2,389
22	V	--	—	—	—	2,222
23	Total	--	—	20	2,032	10,857
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant	2	—	36	590	1,703
25	Transporters'	--	—	25	4,257	35,027
	Closing:					
26	Field and plant	2	—	33	540	1,784
27	Transporters'	--	—	26	4,011	37,785
28	Net changes	--	—	— 2	— 296	2,839
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	11
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	— 3	140	— 154
33	Total disposition	--	50	351	4,655	39,823

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,
octobre 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:	
1,171	44	41,356	...	41,356	Pétrole brut	1
-	-	1,034	...	1,034	Pétrole brut synthétique	2
-	13	13	...	13	Moins: repris pour l'injection	3
1,171	31	42,377	...	42,377	<u>Total</u>	4
13	-	101	...	101	Condensat	5
91	-	3,707	...	3,707	Pentanes plus	6
1,275	31	46,185	...	46,185	Prélèvement net	7
...	17,504	17,504	Importations	8
1,275	31	46,185	17,504	63,689	<u>Approvisionnement total</u>	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	-	5,677	5,677	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	5,000	11,211	16,211	Québec	11
-	-	12,130	616	12,746	Ontario	12
-	-	938	-	938	Manitoba	13
-	-	1,297	-	1,297	Saskatchewan	14
-	-	7,138	-	7,138	Alberta	15
1,237	-	4,169	-	4,169	Colombie-Britannique	16
-	64	64	-	64	Territoires du Nord-Ouest	17
1,237	64	30,736	17,504	48,240	<u>Total</u>	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
-	-	467	-	467	District I	19
-	-	7,831	-	7,831	II	20
-	-	2,389	-	2,389	IV	21
18	-	2,240	-	2,240	V	22
18	-	12,927	-	12,927	<u>Total</u>	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
54	119	2,504	-	2,504	Gisements et usines de traitement.	24
1,028	-	40,337	267	40,604	Transporteurs	25
74	85	2,518	-	2,518	Fin d'exercice:	
1,058	-	42,880	267	43,147	Gisements et usines de traitement.	26
50	- 34	2,557	-	2,557	Transporteurs	27
-	-	11	-	11	Variations nettes	28
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	29
1	-	1	-	1	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
- 31	1	- 47	-	- 47	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
1,275	31	46,185	17,504	63,689	Pertes et rectifications	32
					<u>Total de l'utilisation</u>	33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
October 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	—	337	6,178	252,315
2	Less field flared and waste	—	—	—	622	2,774
3	Net new production	7	—	337	5,556	249,541
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	30,903
6	Net withdrawals	7	—	337	5,556	218,638
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	489	1,950
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	51	1,475
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	113	31,311
9b	Other disposition and uses	—	—	—	185	12,503
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	—	— 69	— 1,950
12	Deliveries of marketable gas	7	—	337	4,787	173,349
13	<u>Total disposition</u>	7	—	337	5,556	218,638
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	7	—	337	3,831	24,165
14b	Plants	—	—	—	956	149,184
15	<u>Total (14a + 14b)</u>	7	—	337	4,787	173,349
16	Receipts from distributor storage	—	—	—	563	6,779
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	7
18	<u>Total supply of marketable gas</u> <u>(15 + 16 + 17 + 17a)</u> .	7	—	337	5,350	180,135
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	New Brunswick	7	—	—	—	—
20	Quebec	—	—	—	—	6,471
21	Ontario	—	—	337	—	49,932
22	Manitoba	—	—	—	—	3,992
23	Saskatchewan	—	—	—	2,115	3,703
24	Alberta	—	—	—	—	25,422
25	British Columbia	—	—	—	—	288
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 26 inclusive)</u>	7	—	337	2,115	89,808
28	Exports	—	—	—	—	64,422
29	Other deliveries(1,2)	—	—	—	—	1,467
30	Deliveries to distributor storage	—	—	—	716	5,724
31	Line pack fluctuation	—	—	—	5	321
32	Pipeline fuel	—	—	—	83	6,221
33	Pipeline losses, etc.	—	—	—	2,431	12,147
34	<u>Total disposition of marketable gas</u> <u>(27 to 33 inclusive)</u> .	7	—	337	5,350	180,135

See footnote(s) on page 11.

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

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories	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>
39,130(3)	108	298,075	...	298,075	Production originale brute
306	79	3,781	...	3,781	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes
38,824	29	294,294	...	294,294	Production originale nette
—	—	—	...	—	Gaz récupéré
225	—	31,128	...	31,128	Moins: gaz injecté et stocké
38,599	29	263,166	...	263,166	Prélèvement net
					<u>Utilisation</u>
2,148	—	4,587	...	4,587	Emploi et utilisation sur les chantiers
49	—	1,575	...	1,575	Emploi et utilisation dans les collecteurs
3,608	—	35,032	...	35,032	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
2,083	—	14,771	...	14,771	Pertes en cours de traitement
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations
— 57	—	— 2,076	...	— 2,076	Autres utilisations
29,768	29	209,277	...	209,277	Rectifications
38,599	29	263,166	...	263,166	Livrages de gaz marchand
					<u>Total de l'utilisation</u>
					13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>
					<u>Approvisionnement</u>
					Arrivages de gaz marchand: 14
405	29	28,774	...	28,774	Gisements
30,363	—	180,503	...	180,503	Usines
30,768	29	209,277	...	209,277	<u>Total (14a + 14b)</u>
—	—	7,342	...	7,342	Déstockage par les distributeurs
—	—	—	184	184	Importations
1	—	8	1,065	1,073	Autres arrivages(1)
30,769	29	216,627	1,249	217,876	<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a)</u>
					18
					<u>Utilisation</u>
					Ventes:
—	—	7	—	7	Nouveau-Brunswick
—	—	6,471	—	6,471	Québec
—	—	50,269	181	50,450	Ontario
—	—	3,992	—	3,992	Manitoba
—	—	5,818	—	5,818	Saskatchewan
—	—	25,422	3	25,425	Alberta
10,305	—	10,593	—	10,593	Colombie-Britannique
—	29	29	—	29	Territoires du Nord-Ouest
10,305	29	102,601	184	102,785	<u>Total des ventes (de 19 à 26 inclusivement)</u>
18,837	—	83,259	—	83,259	Exportations
—	—	1,497	1,053	2,550	Autres livraisons(1,2)
31	—	6,471	—	6,471	Livrages à l'entrepôt de stockage des distributeurs.
— 48	—	278	—	278	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
1,079	—	7,383	—	7,383	Gaz consommé dans les réseaux
365	—	15,138	12	15,150	Pertes dans les pipe-lines, etc.
30,769	29	216,627	1,249	217,876	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 27 à 33 inclusivement)</u>
					34

Voir note(s) à la page 11.

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	6,445	272,966	35,486	3,662	319,222
February — Février ...	11	5	541	5,730	255,862	32,230	3,456	297,835
March — Mars	10	—	330	5,892	270,651	34,901	3,546	315,330
April — Avril	8	—	347	4,997	248,627	33,574	3,459	291,012
May — Mai	8	—	374	3,810	241,180	33,076	3,410	281,858
June — Juin	7	—	352	4,075	230,642	28,081	2,806	265,963
July — Juillet	7	—	352	4,569	233,030	23,067	1,670	262,695
August — Août	7	—	325	3,856	225,454	25,166	2,073	256,881
September — Septembre	7	—	296	4,151	216,142	26,487	2,272	249,355
October — Octobre ...	7	—	337	5,556	249,541	36,023	2,830	294,294
November — Novembre								
December — Décembre								
<u>Year-to-date —</u>								
<u>Total — Cumulatif de l'année</u>	83	9	3,902	49,081	2,444,095	308,091	29,184	2,834,445
<u>October — 1975 —</u>								
<u>Total — Octobre ...</u>	6	1	698	4,496	246,419	35,223	2,704	282,347

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	524,353	6,359	530,911
June — Juin	233	539,949	4,852	545,034
July — Juillet	218	556,664	4,665	561,547
August — Août	215	546,535	3,978	550,728
September — Septembre	72	498,061	4,665	502,798
October — Octobre	145	571,501	5,899	577,545
November — Novembre				
December — Décembre				
<u>Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année</u>	1,864	5,714,170	55,762	5,771,796
<u>Total October — 1975 — Octobre</u>	320	621,491	6,013	627,810

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

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

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes	
<u>Production</u>			
Saskatchewan	43	20	145
Alberta	2,863	1,874	571,501
British Columbia — Colombie-Britannique	47	65	5,899
<u>Canada</u>	2,953	1,959	577,545
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	2	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	2	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	43	20	...
Alberta	2,863	1,872	...
British Columbia — Colombie-Britannique	47	65	...
<u>Canada</u>	2,953	1,957	...

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 37 million cubic feet and 2,764 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

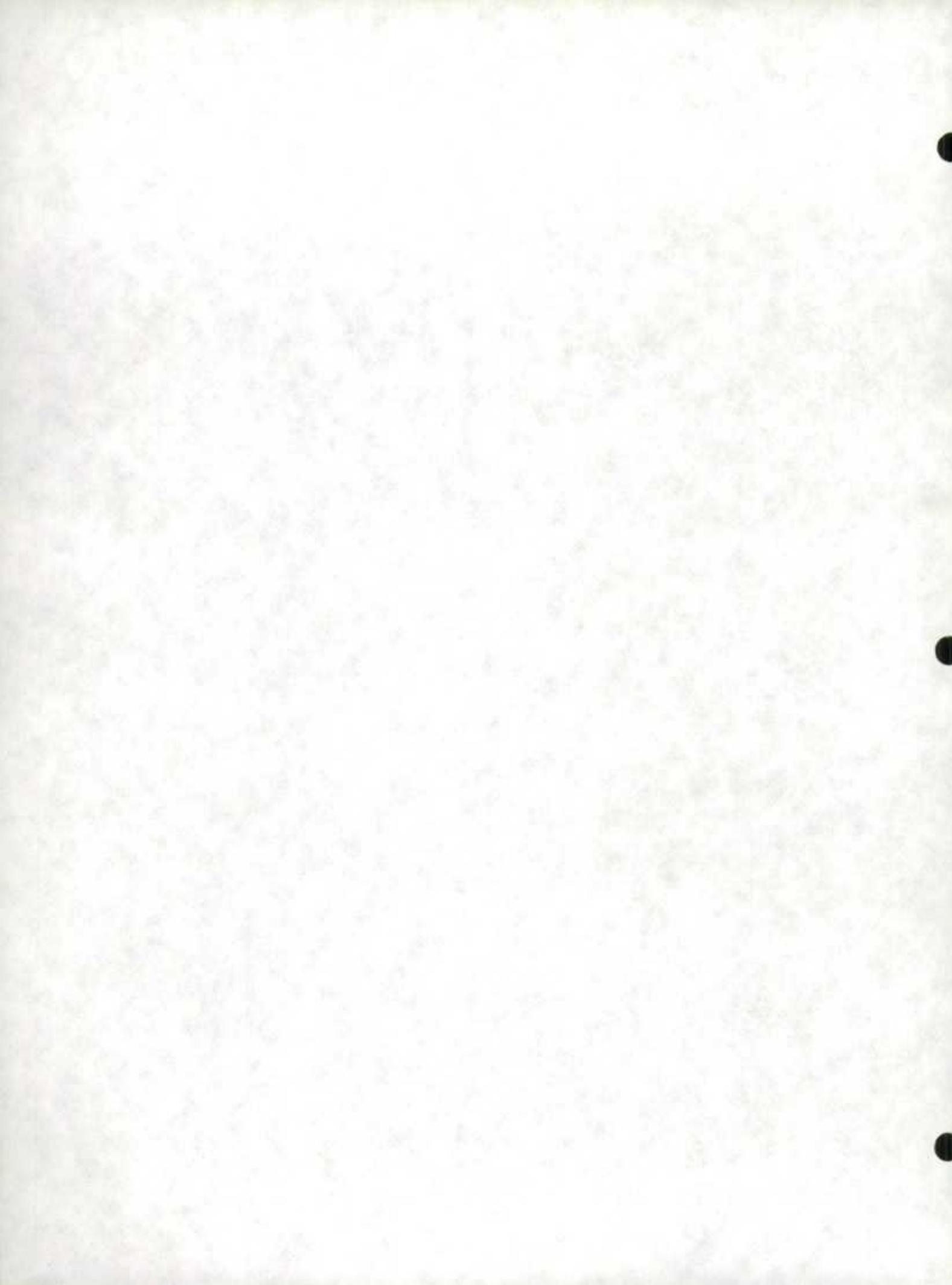
(1) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.

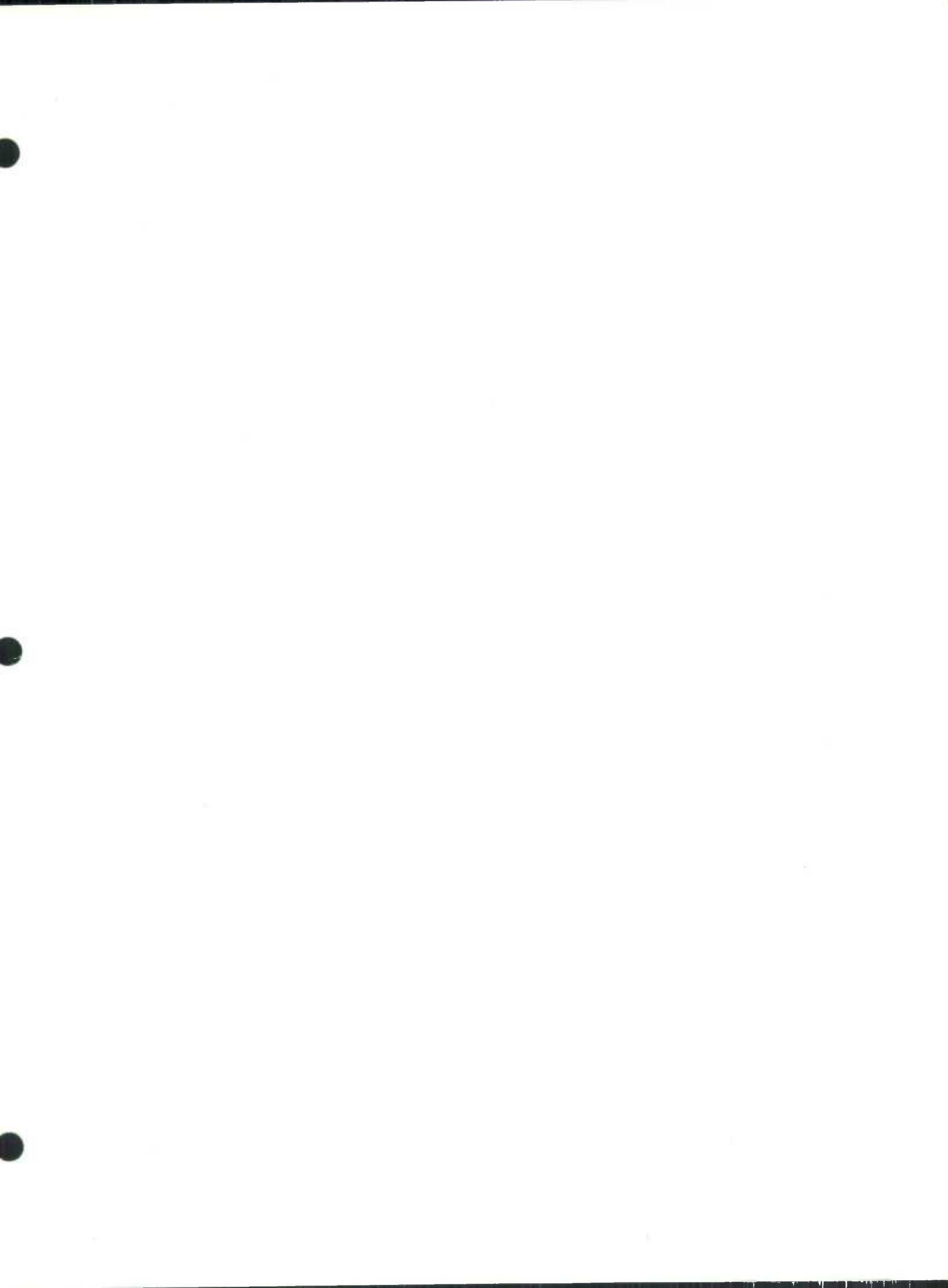
(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend la production du Yukon de 37 million de pi³ et 2,764 million 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



1010519140