

Crude petroleum and natural gas production

AUGUST 1977

Production de pétrole brut et de gaz naturel

AOÛT 1977

FOR REVIEW

DEC 9 1977

POUR EXAMEN



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

AUGUST - 1977 - AOÛT

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

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

December - 1977 - Décembre
5-3301-515

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

Vol. 29—No. 8

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 symbols are used where applicable:

- .. 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.
- * includes head offices, sales offices and auxiliary units.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

NOTE

Unit of measure ton - refers to the short ton of 2,000 pounds.

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 User Advisory Services Division:

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

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés lorsqu'il y a lieu:

- .. 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.
- * comprend les sièges sociaux, bureaux de vente et unités auxiliaires.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques.

NOTA

Unité de mesure tonne - réfère à tonne courte de 2,000 livres.

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)

INTRODUCTION

AUGUST - 1977 - AOÛT

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1977 amounted to 45,751,000 barrels or 1,476,000 barrels per day, an increase of 9.8% or 131,000 barrels per day from August 1976.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1977 is as follows: 36.2 million barrels (79.2%) were sent to Canadian refineries and 9.5 million barrels (20.8%) were exported. The 0.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 23.8 million barrels, or 767,000 barrels per day.

Natural gas production increased 6.0% to 272,343 million cubic feet from 256,881 million cubic feet in August 1976.

The disposition of natural gas for August 1977, is as follows: 54.7 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 49.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 75.3 billion were exported; 79.6 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 13.0 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En août 1977, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 45,751,000 barils ou 1,476,000 barils par jour, soit, par rapport à août 1976, une augmentation de 9.8 % ou de 131,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août 1977 se répartit de la manière suivante: 36.2 millions de barils (79.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 9.5 millions de barils (20.8 %) destinés à l'exportation. La différence de 0.0 % 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 23.8 millions de barils ou 767,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 6.0 %, passant de 256,881 millions de pi³ à 272,343 millions de pi³ entre août 1976 et août 1977.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 54.7 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 49.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 75.3 milliards ont été exportés et 79.6 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 13.0 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,

1977

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	--	47	344	5,053
2	February	1	51	312	4,339
3	March	--	60	346	5,181
4	April	--	50	333	4,762
5	May	--	56	339	4,490
6	June	1	44	329	5,476 ^r
7	July	--	62	335	5,217 ^r
8	August	--	55	332	5,011-5,757
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	<u>Total year-to-date</u>	2	425	2,670	40,329 40,27
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	--	--	--	11
15	February	--	--	--	9
16	March	--	--	--	11
17	April	--	--	--	9
18	May	--	--	--	13
19	June	--	--	--	14 ^r
20	July	--	--	--	15 ^r
21	August	--	--	--	13-16
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	95-78
<u>Propane</u>					
27	January	--	--	--	38
28	February	--	--	--	36
29	March	--	--	--	38
30	April	--	--	--	37
31	May	--	--	--	44
32	June	--	--	--	44 ^r
33	July	--	--	--	48 ^r
34	August	--	--	--	46-48
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	331 333
<u>Butanes</u>					
40	January	--	--	--	15
41	February	--	--	--	15
42	March	--	--	--	17
43	April	--	--	--	17
44	May	--	--	--	20
45	June	--	--	--	22 ^r
46	July	--	--	--	25 ^r
47	August	--	--	--	22-25
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	<u>Total year-to-date</u>	--	--	--	154 156
53	<u>Total liquid hydrocarbons year-to-date</u>	2	425	2,670	40,909 40,36
54	<u>Total liquid hydrocarbons August 1977</u>	--	55	332	5,893 5,840
55	<u>Total liquid hydrocarbons August 1976</u>	--	55	354	5,442

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
1977

Alberta	British Columbia	Nord-Ouest Territories	Canada		N°
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
				<u>Pétrole brut et condensat</u>	
32,999	1,275	107	39,825	Janvier	1
32,148	1,166	79	38,096	Février	2
34,739	1,277	90	41,693	Mars	3
29,419	1,168	59	35,791	Avril	4
32,621	1,192	29	38,727	Mai	5
35,736	877	44	42,507 ^r	Juin	6
28,562	1,121	102	35,399 ^r	JUILLET	7
34,350	1,208	106	41,062	Août	8
			41,808	Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
260,574	9,284	616	313,846	<u>Total cumulatif de l'année</u>	13
<u>Pentanes plus</u>					
4,243	95	-	4,349	Janvier	14
3,909	95	-	4,013	Février	15
4,230	114	-	4,355	Mars	16
4,002	93	-	4,104	Avril	17
4,215	112	-	4,340	Mai	18
3,533	82	-	3,629 ^r	Juin	19
3,523	100	-	3,638 ^r	JUILLET	20
3,799	77	-	3,892 2,889	Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
31,454	768	-	32,320 2,317	<u>Total cumulatif de l'année</u>	26
<u>Propane</u>					
3,094	52	-	3,184	Janvier	27
2,865	52	-	2,953	Février	28
3,112	49	-	3,199	Mars	29
2,926	41	-	3,004	Avril	30
2,722	52	-	2,818	Mai	31
2,665	39	-	2,748 ^r	Juin	32
2,456	48	-	2,552 ^r	JUILLET	33
2,786	40	-	2,874 2,872	Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
22,626	373	-	23,332	<u>Total cumulatif de l'année</u>	39
<u>Butanes</u>					
2,037	60	-	2,112	Janvier	40
1,853	58	-	1,926	Février	41
2,022	70	-	2,109	Mars	42
1,892	50	-	1,959	Avril	43
1,848	64	-	1,932	Mai	44
1,693	53	-	1,768 ^r	Juin	45
1,599	57	-	1,681 ^r	JUILLET	46
1,831	47	-	1,903 1,901	Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
14,775	459	-	15,370	<u>Total cumulatif de l'année</u>	52
329,429	10,884	616	384,958	<u>Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...</u>	53
42,766	1,372	106	50,477	<u>Total d'hydrocarbures liquides août 1977</u>	54
38,573	1,471	115	46,010	<u>Total d'hydrocarbures liquides août 1976</u>	55

24.1.78

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
August 1977

Dec 20177

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil	--	55	332	5,745	32,593(1)
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,699
3	Less returned to formation	--	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	--	55	332	5,745	34,292
5	Condensate	--	—	—	12	58
6	Pentanes plus	--	—	—	,6	3,799
7	Net withdrawals	--	55	332	5,773	38,149
8	Imports	---
9	<u>Total supply</u>	--	55	332	5,773	38,149
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	201	6,051
12	Ontario	--	55	299	2,929	10,658
13	Manitoba	--	—	10	173	771
14	Saskatchewan	--	—	—	413	878
15	Alberta	--	—	—	—	8,734
16	British Columbia	--	—	—	—	3,567
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	--	55	309	3,716	30,658
Exports to U.S.A.:						
Petroleum administration:						
19	District I	--	—	—	—	464 189
20	II	--	—	21	2,389	4,327 4,318
21	IV	--	—	—	—	1,500 1,624
22	V	--	—	—	—	844 970
23	<u>Total</u>	--	—	21	2,389	7,101
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	2	—	33	566	1,965
25	Transporters'	--	—	25	4,278	31,926
Closing:						
26	Field and plant	2	—	33	721	1,922
27	Transporters'	--	—	27	4,787	31,940
28	Net changes	--	—	2	664	— 29
29	Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	3
30	Pipeline fuel	--	—	—	—	—
31	Field and plant use	--	—	—	—	—
32	Losses and adjustments	--	—	—	—	—
33	<u>Total disposition</u>	--	55	332	5,773	38,149

(1) Includes 284,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, août 1977

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:	
1,198	113	40,036		40,036	Pétrole brut	1
-	-	40,091			Pétrole brut synthétique	2
-	7	1,699		1,699	Moins: repris pour l'injection	3
-	7	7		7		
1,198	106	41,728		41,728	<u>Total</u>	4
10	-	41,783		41,783		
77	-	80 79		80 79	Condensat	5
-	-	3,892 3,809		3,892 3,809	Pentanes plus	6
1,285	106	45,700 45,751		45,700 45,751	Prélèvement net	7
...	...	23,484		23,484	Importations	8
1,285	106	45,751		45,751	<u>Approvisionnement total</u>	9
		45,700		45,700		
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
					Provinces de l'Atlantique	10
					Québec	11
					Ontario	12
					Manitoba	13
					Saskatchewan	14
					Alberta	15
					Colombie-Britannique	16
					Territoires du Nord-Ouest	17
1,343	-	8395 8,739		8395 8,739	<u>Total</u>	18
-	-	4,910		4,910		
-	85	85		85		
1,343	85	36,100	23,484 23,791	59,512		
		35,828		59,512		
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration:	
					District I	19
					II	20
					IV	21
41	49	189 461		189 461	V	22
-	-	6,728 6,737		6,728 6,737	<u>Total</u>	23
-	-	1,624 1,500		1,624 1,500		
-	-	1,011 862		1,011 862		
41	49	9,552 9,500		9,552 9,500		
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
					Gisements et usines de traitement.	24
84	80	2,730		2,730	Transporteurs	25
-	-	2,701		2,701		
759	-	36,988	367	37,355		
					Fin d'exercice:	
					Gisements et usines de traitement.	26
65	101	2844 2,643		2844 2,643	Transporteurs	27
-	-	37,531	367	37,898		
777	-	657 485		657 485	Variations nettes	28
- 1	21	3		3		
-	-	--		--	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-	--		--	Carburant consommé par les pipe-lines.	30
-	-	--		--	Consommation des gisements et usines de traitement.	31
6987	- 106	13407 463		13407 463	Perdes et rectifications	32
1,285	106	45,700 45,751	23,484 23,791	69,184 69,542	<u>Total de l'utilisation</u>	33

(1) Incluant 284,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
August 1977

24.1.78

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	6	—	829	3470 3,305	242,962
2	Less field flared and waste	—	—	—	592 500	2,352
3	Net new production	6	—	829	2878 2,725	240,610
4	Less injected and stored	—	—	—	—	34,037
5	Net withdrawals	6	—	829	2878 2,725	206,573
	<u>Disposition</u>					
6	Field disposition and uses	—	—	—	403 399	2,138
7	Gathering system disposition and uses	—	—	—	17 76	1,954
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	—	—	—	123 123	31,041
8b	Other disposition and uses	—	—	—	222 201	10,891
9	Adjustment	—	—	—	203 204	— 2,163
10	Deliveries of marketable gas	6	—	829	2,316	162,712
11	<u>Total disposition</u>	6	—	829	2878 2,725	206,573
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	6	—	829	1,579	18,588
12b	Plants	—	—	—	737	144,124
13	<u>Total (12a + 12b)</u>	6	—	829	2,316	162,712
14	Receipts from distributor storage	—	—	—	—	3,413
15	Imports	—	—	—	—	—
16	Other receipts(1)	—	—	—	—	22
17	<u>Total supply of marketable gas (13 + 14 + 15 + 16)</u>	6	—	829	2,316	166,147
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
18	New Brunswick	6	—	—	—	—
19	Quebec	—	—	—	—	4,982
20	Ontario	—	—	559	—	35,935
21	Manitoba	—	—	—	—	2,330
22	Saskatchewan	—	—	—	990	3,402
23	Alberta	—	—	—	—	24,894
24	British Columbia	—	—	—	—	240
25	Northwest Territories	—	—	—	—	—
26	<u>Total sales (18 to 25 inclusive)</u>	6	—	559	990	71,783
27	Exports	—	—	—	—	59,860
28	Other deliveries(1,2)	—	—	186	—	2,083
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	502	23,448
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 22	212
31	Pipeline fuel	—	—	8	79	5,984
32	Pipeline losses, etc.	—	—	76	767	2,749
33	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	6	—	829	2,316	166,147

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
août 1977

British Columbia and Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique et Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total, général		
millions 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>	
28,441(3)	235	275,943	...	275,943	Production originale brute	1
297	206	275,778 3,447	...	275,778 3,447	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes ...	2
28,144	29	278,496	...	272,496	Production originale nette	3
98	-	238,361	...	238,361	Moins: gaz injecté et stocké	4
28,046	29	238,208	...	238,208	Prélèvement net	5
					<u>Utilisation</u>	
796	-	3,337	...	3,337	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
57	-	2,028	...	2,028	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
2,484	-	33,648	...	33,648	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
2,292	-	13,405	...	13,405	Pertes en cours de traitement	8a
- 166	-	13,384	...	13,384	Autres emplois et utilisations	8b
22,583	29	188,475	...	188,475	Rectifications	9
23,046	29	238,208	...	238,208	Livraisons de gaz marchand	10
		238,361		238,361	<u>Total de l'utilisation</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ						
					<u>Approvisionnement</u>	
684	29	21,715	...	21,715	Arrivages de gaz marchand:	12
21,899	-	166,760	...	166,760	Gisements	12a
22,583	29	188,475	...	188,475	Usines	12b
-	-	3,413	...	3,413	<u>Total (12a + 12b)</u>	13
...	1	1	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	22	1,000	1,022	Importations	15
22,583	29	191,910	1,001	192,911	Autres arrivages(1)	16
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand (13 + 14 + 15 + 16)</u>	17
					<u>Utilisation</u>	
-	-	6	-	6	Ventes:	
-	-	4,982	-	4,982	Nouveau-Brunswick	18
-	-	36,494	-	36,494	Québec	19
-	-	2,330	-	2,330	Ontario	20
-	-	4,392	-	4,392	Manitoba	21
-	-	24,894	1	24,895	Saskatchewan	22
6,225	-	6,465	-	6,465	Alberta	23
-	29	29	-	29	Colombie-Britannique	24
6,225	29	79,592	1	79,593	Territoires du Nord-Ouest	25
					<u>Total des ventes (de 18 à 25 inclusivement)</u> ..	26
15,478	-	75,338	-	75,338	Exportations	27
-	-	2,269	1,000	3,269	Autres livraisons(1,2)	28
91	-	24,039	-	24,039	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 61	-	119	-	119	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
399	-	6,670	-	6,670	Gaz consommé dans les réseaux	31
251	-	3,883	-	3,883	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
22,583	29	191,910	1,001	192,911	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u> ..	33

Voir note(s) à la page 11.

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1977

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1977

24.1.78

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. — millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier ...	9	—		480	5,494	288,801	35,341	2,722 2,677
February - Février ...	10	—		334	4,801	257,825	32,428	2,401 2,420
March - Mars	10	—		394	4,421	288,845	35,235	3,601 3,31,51
April - Avril	8	—		429	3,844	262,792	34,005	2,612 2,596
May - Mai	6	—		498	3,640	258,151	34,082	2,476 2,437
June - Juin	6	—		673	3,479 ^r	235,900	27,695 ^r	2,496 2,499
July - Juillet	6	—		818	3,569 3,679	233,046	25,453	1,498 1,517
August - Août	6	—		829	2,878 2,725	240,610	26,257	1,573 1,916
September - Septembre								
October - Octobre ...								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>Year-to-date -</u> <u>Total - Cumulatif de l'année</u>	61	—		4,455	32,126		17,694	
					—22,085	2,065,970	—17,695	2,370,700
August - 1976 - <u>Total - Août</u>	7	—		325	3,856	225,454	25,166	2,073
								236,881

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulfur by Month, by Province,
1977

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1977

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada
short tons - en tonnes courtes				
January - Janvier	151	621,914	17,780	639,845
February - Février	37	573,094	16,159	589,290
March - Mars	24	631,645	18,106	649,775
April - Avril	203	591,129	17,165	608,497
May - Mai	205	541,509	16,482	558,196
June - Juin	198 ^r	556,712	9,625	566,535 ^r
July - Juillet	155 175	572,116	7,208	579,499 579,479
August - Août	31 105	582,863	7,980	591,020 590,874
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>Year-to-date - Total - Cumulatif de l'année</u>	1,004	4,670,982	110,505	4,782,471
	—1,178			—4,782,471
<u>Total August - 1976 - Août</u>	215	546,535	3,978	550,728

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
August 1977

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
août 1977

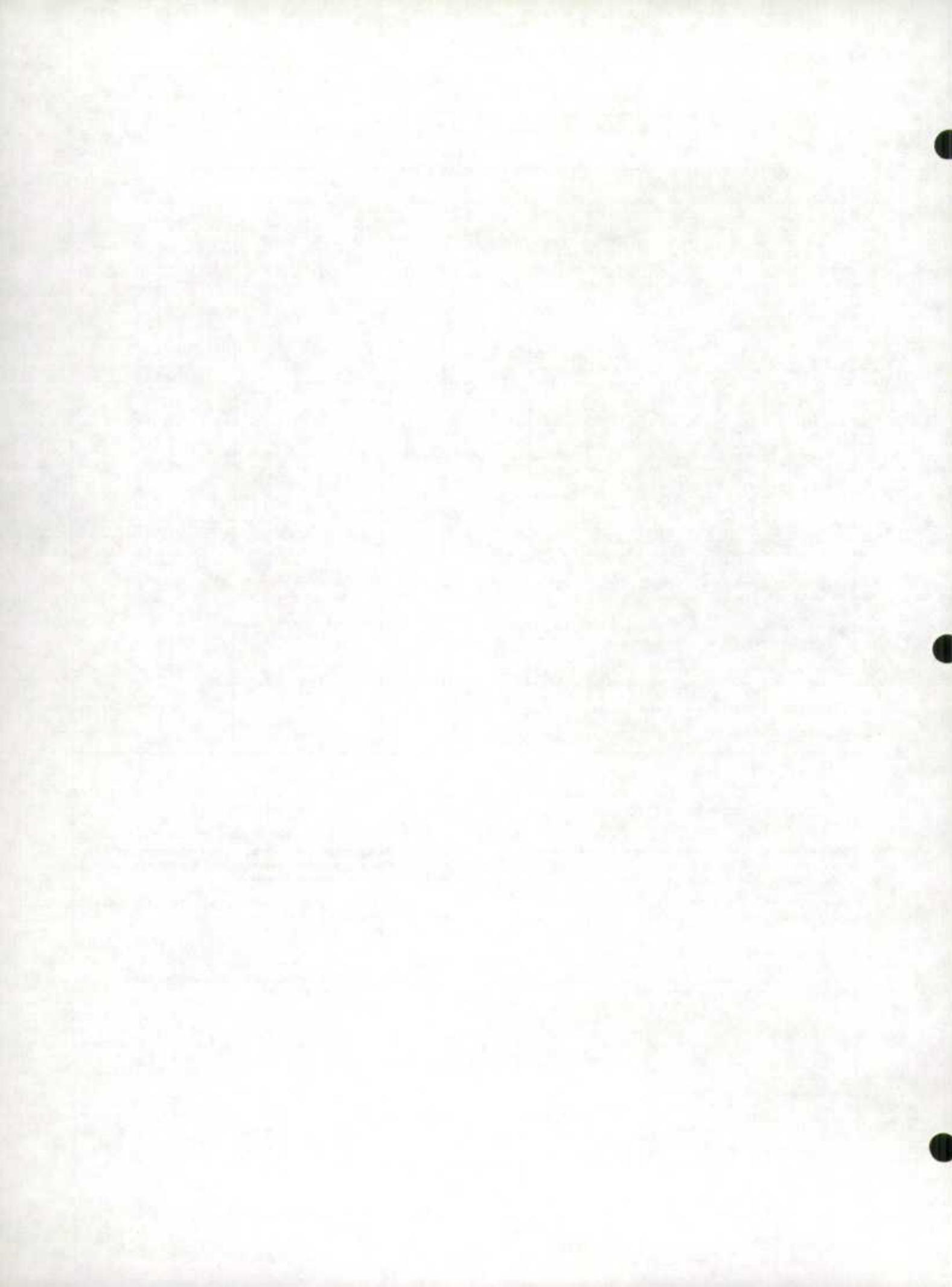
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
thousand barrels — milliers de barils			
<u>Production</u>			
Saskatchewan	46 48	23 25	185
Alberta	2,786	1,831	582,863
British Columbia — Colombie-Britannique	40	47	7,980
<u>Canada</u>	<u>2,872</u> <u>2,874</u>	<u>1,901</u> <u>1,903</u>	591,028
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
<u>Canada</u>	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	46 48	23 25	...
Alberta	2,786	1,831	...
British Columbia — Colombie-Britannique	40	47	...
<u>Canada</u>	<u>2,872</u> <u>2,874</u>	<u>1,901</u> <u>1,903</u>	...

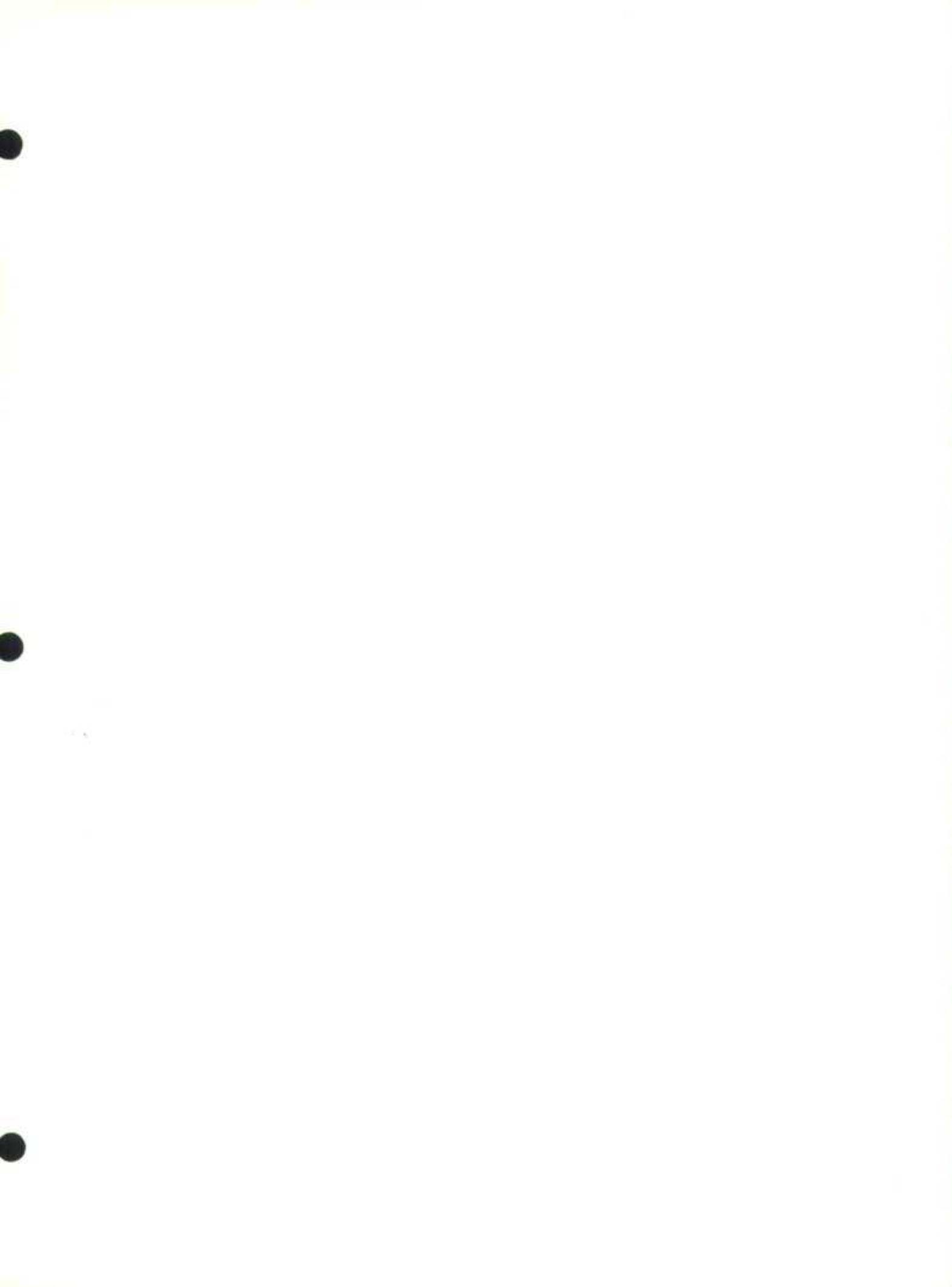
FOOTNOTES

- (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 15 million cubic feet and 1,872 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 15 millions de pi³ et 1,872 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



1010519169