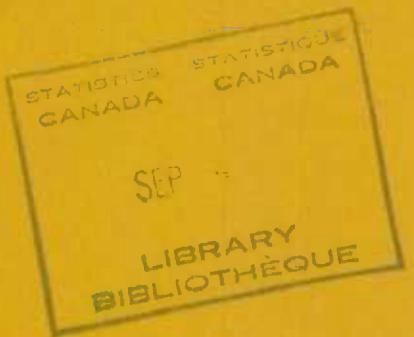


Crude petroleum and natural gas production

April 1980

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Manufacturing and Primary Industries
Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A (telephone:
996-3139) or to a local Advisory Services
office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Division des industries manufacturières et primaires,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A (téléphone:
996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division

Crude petroleum and natural gas production

April 1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

August 1980
5-3301-515

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 32, No. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1980

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Août 1980
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 32, n° 4

ISSN 0702-6846

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.

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.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

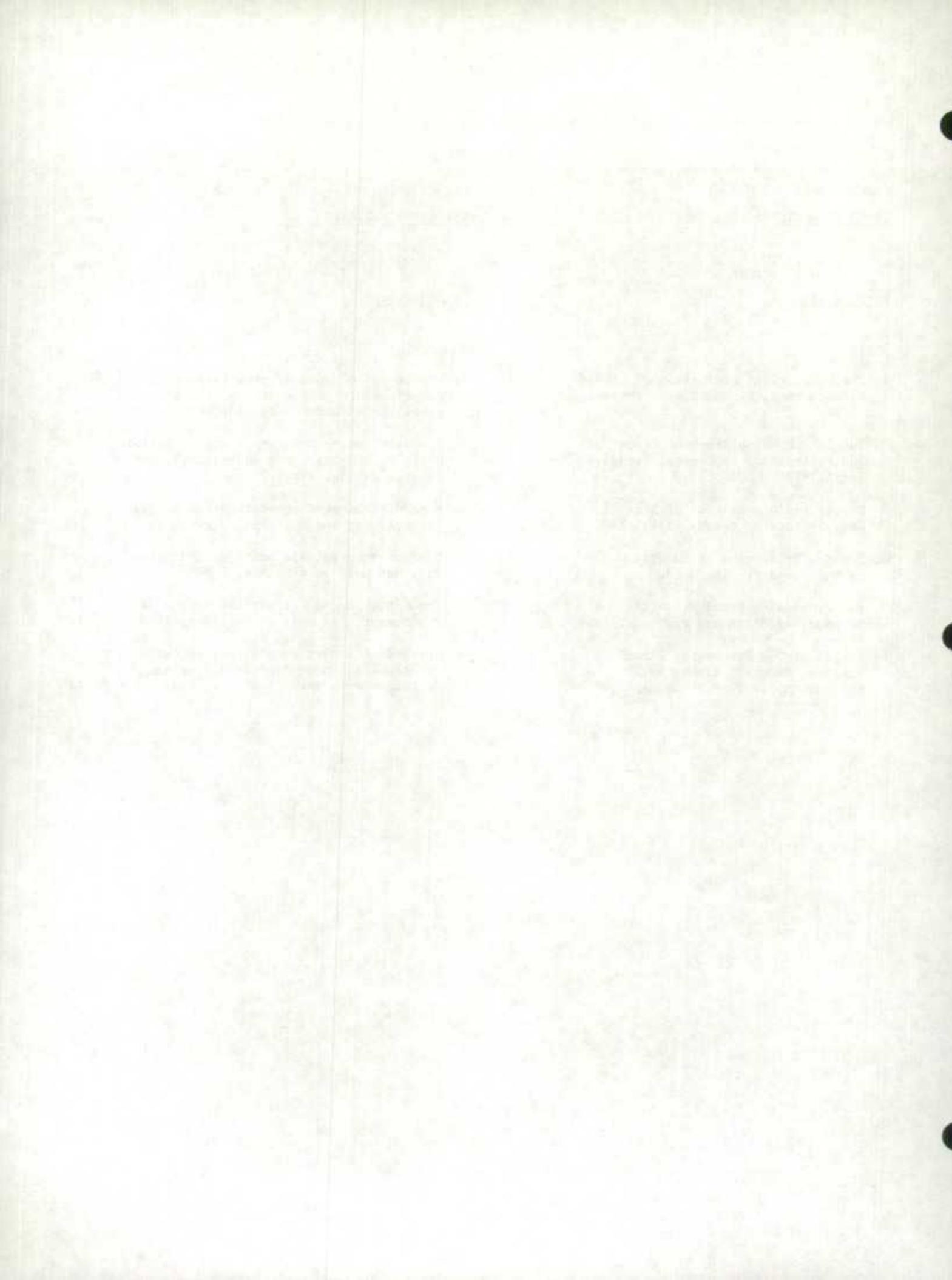
CAE: Classification des activités économiques.

TABLE OF CONTENTS

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Table</u>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, by Month and Province, 1980	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1980	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1980	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980	12
5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980	12
6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1980	13

TABLE DES MATIÈRES

	Page
<u>Introduction</u>	5
 <u>Tableau</u>	
1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et province, 1980	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brute et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1980	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1980	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980	12
5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980	12
6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1980	13



INTRODUCTION

APRIL 1980

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1980 amounted to 6 950 400 cubic metres or 231 680 cubic metres per day, a decrease of 11.5% or 30 230 cubic metres per day from 1979.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1980 is as follows: 5.92 million cubic metres (85.2%) were sent to Canadian refineries and 1.10 million cubic metres (15.8%) were exported. The - 1.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 3.20 million cubic metres, or 106 500 cubic metres per day.

Natural gas production decreased 14.6% to 7 742.2 million cubic metres from 9 070.4 million cubic metres in April 1979.

The disposition of natural gas for April 1980 as follows: 1 029.2 million cubic metres were net deliveries to stages and injection operations; 1 372.1 million cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 576.1 million cubic metres were exported; 3 827.7 million cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 62.9 million cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

INTRODUCTION

AVRIL 1980

En avril 1980, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 950 400 mètres cubes ou 231 680 mètres cubes par jour, soit, par rapport à avril 1979, une diminution de 11.6 % ou de 30 230 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de avril 1980 se répartit de la manière suivante: 5.92 millions de mètres cubes (85.2 %) destinés aux raffineries canadiennes et 1.10 millions de mètres cubes (15.8 %) destinés à l'exportation. La différence de - 1.0 % 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 3.20 millions de mètres cubes ou 106 500 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 14.6 %, passant de 9 070.4 millions de mètres cubes à 7 742.2 millions de mètres cubes entre 1979 et avril 1980.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 029.2 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 372.1 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 576.1 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 827.1 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 62.9 millions de mètres cubes, 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 and Province, 1980

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1979	1980	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
New Brunswick:							
1 Crude oil and condensate	--	--	--	--	--	--	--
2 Total	--	--	--	--	--	--	--
Ontario:							
3 Crude oil and condensate	39.9	42.0	8.3	7.8 ^r	8.6	8.2 ^r	9.1
4 Total	39.9	42.0	8.3	7.8 ^r	8.6	8.2 ^r	9.1
Manitoba:							
5 Crude oil and condensate	238.2	237.2	48.9	46.1 ^r	47.6	46.6 ^r	48.0
6 Total	238.2	237.2	48.9	46.1 ^r	47.6	46.6 ^r	48.0
Saskatchewan:							
7 Crude oil and condensate	3 708.5	3 899.1	812.9 ^P	788.2 ^P	811.7 ^P	704.5 ^r	781.8 ^P
8 Pentanes plus	9.6	9.5	2.0 ^P	1.8 ^P	2.0 ^P	1.7 ^P	2.0 ^P
9 Propane	31.4	31.8	6.5 ^P	5.8 ^P	6.6 ^P	6.4 ^P	6.5 ^P
10 Butanes	14.6	14.7	3.0 ^P	2.6 ^P	3.1 ^P	3.0 ^P	3.1 ^P
11 Total	3 764.1	3 955.1	824.4 ^P	798.4 ^P	823.4 ^P	715.6 ^r	793.3 ^P
Alberta:							
12 Crude oil and condensate	30 638.2	24 558.6	6 234.3	5 823.8 ^r	6 274.4	5 567.9	6 058.0
13 Pentanes plus	2 849.8	2 556.8	598.4	493.4 ^r	538.9	455.4	470.7
14 Propane	2 320.8(1)	2 277.4	520.1	430.1 ^r	483.4	420.7	423.1
15 Butanes	1 483.1(1)	1 400.6	322.4	261.5 ^r	291.5	258.0	267.2
16 Ethane	1 183.1	1 788.9	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
17 Total	38 475.0	37 982.3	8 069.4	7 322.4 ^r	7 991.3	7 023.4	7 575.8
British Columbia:							
18 Crude oil and condensate	878.3	835.8	180.0	172.6	153.2 ^P	142.5 ^r	187.5 ^P
19 Pentanes plus	83.0	70.6	16.2	15.2	15.3 ^P	9.1 ^r	14.8 ^P
20 Propane	33.7	37.7	7.6	7.4	7.9	7.5 ^r	7.3 ^P
21 Butanes	45.4	43.7	8.8	8.9	9.7	7.1 ^r	9.2 ^P
22 Total	1 040.4	987.8	212.6	204.1	186.1	166.2 ^r	218.8 ^P
Northwest Territories:							
23 Crude oil and condensate	64.1	72.5	19.1	17.7	20.2	14.5	1.0
24 Total	64.1	72.5	19.1	17.7	20.2	14.5	1.0
Canada:							
25 Crude oil and condensate	35 567.2	35 045.2	7 303.5	6 838.6	7 315.9	6 484.2 ^r	7 085.4
26 Pentanes plus	2 942.4	2 636.9	616.6	510.3	556.2	466.2 ^r	487.5
27 Propane	2 375.9	2 346.9	534.2	443.0	497.9	434.6 ^r	436.9
28 Butanes	1 553.1	1 459.0	334.2	271.7	304.3	268.1 ^r	279.4
29 Ethane	1 183.1	1 788.9	394.2	313.6	402.9	321.4	356.8
30 TOTAL LIQUID HYDROCARBONS	43 621.7	43 276.9	9 182.7	8 377.2	9 077.2	7 974.5 ^r	8 646.0

(1) 1979 totals revised by deducting the solvent flood.

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les pétroliers et les usines de raffinerie, vendus par moins au province, 1950

(1) Les totaux ont été révisés pour 1979, en soustrayant les produits miscibles.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1980

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes				
		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
Supply:						
Domestic production:						
1 Crude oil	--	8.2	46.6	703.0	4 877.6(1)	
2 Synthetic crude oil	--	—	—	—	677.8	
3 Less — Returned to formation	--	—	—	—	—	
4 Total	--	8.2	46.6	703.0	5 555.4	
5 Condensate	—	—	—	1.5	12.5	
6 Pentanes plus	—	—	—	1.7	455.4	
7 Net withdrawals	--	8.2	46.6	706.2	6 023.3	
8 Imports	
9 TOTAL SUPPLY	--	8.2	46.6	706.2	6 023.3	
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10 Atlantic provinces	—	—	—	—	—	
11 Quebec	—	—	—	82.2	1 381.9	
12 Ontario	—	8.2	39.9	232.2	2 282.0	
13 Manitoba	—	—	3.3	28.2	127.4	
14 Saskatchewan	—	—	—	0.1	46.8	
15 Alberta	—	—	—	—	1 128.0	
16 British Columbia	—	—	—	—	397.0	
17 Northwest Territories	—	—	—	—	—	
18 Total	—	8.2	43.2	342.7	5 363.1	
Exports to the United States:						
Petroleum administration:						
District:						
19 I	—	—	—	5.5	34.1	
20 II	—	—	3.4	400.4	327.1	
21 IV	—	—	—	—	237.4	
22 V	—	—	—	—	84.1	
23 Total	—	—	3.4	405.9	682.7	
Inventories:						
Opening:						
24 Field and plant	--	—	5.6	110.0	338.9	
25 Transporters'	—	—	3.7	600.0	5 321.8	
Closing:						
26 Field and plant	--	—	5.7	113.0	366.3	
27 Transporters'	—	—	3.7	552.2	5 331.6	
28 Net changes	—	—	0.1	— 44.8	37.2	
29 Deliveries to other purchasers	--	—	—	—	0.3	
30 Field and plant use	—	—	—	—	—	
31 Losses and adjustments	—	—	— 0.1	2.4	— 60.0	
32 TOTAL DISPOSITION	--	8.2	46.6	706.2	6 023.3	

(1) Includes 35.5 thousand cubic metres of experimental crude oil.

(2) Includes 410.0 thousand cubic metres of United States origin swap crude oil.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, 24, 26, 28, 31, and 32 are estimated.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, Avril 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Approvisionnement:					
Production intérieure:					
140.2	14.5	5 790.1	...	5 790.1	1
-	-	677.8	...	677.8	2
-	-	--	---	--	3
140.2	14.5	6 467.9	...	6 467.9	<u>Total</u> 4
2.3	-	16.3	...	16.3	5
9.1	-	466.2	...	466.2	6
151.6	14.5	6 950.4	...	6 950.4	Prélèvement net 7
...	3 195.7(2)	3 195.7	Importations 8
151.6	14.5	6 950.4	3 195.7	10 146.1	<u>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</u> 9
Utilisation:					
Livraisons aux raffineries:					
-	-	-	1 899.3	1 899.3	Provinces de l'Atlantique 10
-	-	1 464.1	998.1	2 462.2	Québec 11
-	-	2 562.3	298.3	2 860.6	Ontario 12
-	-	158.9	-	158.9	Manitoba 13
-	-	46.9	-	46.9	Saskatchewan 14
-	-	1 128.0	-	1 128.0	Alberta 15
151.3	-	548.3	-	548.3	Colombie-Britannique 16
-	13.6	13.6	-	13.6	Territoires du Nord-Ouest 17
151.3	13.6	5 922.1	3 195.7	9 117.8	<u>Total</u> 18
Exportations vers les États-Unis:					
Petroleum administration:					
District:					
-	-	39.6	-	39.6	I 19
-	-	730.9	-	730.9	II 20
-	-	237.4	-	237.4	IV 21
3.3	-	87.4	-	87.4	V 22
3.3	-	1 095.3	-	1 095.3	<u>Total</u> 23
Stocks:					
Début d'exercice:					
23.4	27.5	505.4	-	505.4	Gisements et usines de traitement 24
156.2	-	6 081.7	58.4	6 140.1	Transporteurs 25
17.2	27.2	529.4	-	529.4	Fin d'exercice:
159.0	-	6 046.5	58.4	6 104.9	Gisements et usines de traitement 26
- 3.4	- 0.3	- 11.2	-	- 11.2	Transporteurs 27
-	-	0.3	-	0.3	Variations nettes 28
- 0.4	-	- 0.4	-	- 0.4	Livraisons à d'autres acheteurs 29
0.8	1.2	- 55.7	-	- 55.7	Consommation des gisements et usines de traitement 30
151.5	14.5	6 950.4	3 195.7	10 146.1	Pertes et rectifications 31
<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u> 32					

(1) Incluant 35.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Incluant 410.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut d'origine des États-Unis.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9, 24, 26, 28, 31, et 32 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1980

No.		New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
	millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C					
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS:					
	Supply:					
1	Gross new production	0.2	-	27.1	155.8	6 973.8
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	15.8	93.9
3	Net new production	0.2	-	27.1	140.0	6 879.9
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	953.3
5	NET WITHDRAWALS	0.2	-	27.1	140.0	5 926.6
	Disposition:					
6	Field disposition and uses	-	-	-	12.1	35.3
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.0	105.6
8	Processing plant disposition and uses:					
8a	Processing shrinkage	-	-	-	2.9	940.9(4)
8b	Other disposition and uses	-	-	-	5.1	297.4(3)
9	Adjustment	-	-	-	- 6.3	- 150.1
10	Deliveries of marketable gas	0.2	-	27.1	124.2	4 697.5
11	TOTAL DISPOSITION	0.2	-	27.1	140.0	5 926.6
	B. GAS UTILITIES:					
	Supply:					
12	Receipts of marketable gas:					
12a	Fields	0.2	-	27.1	104.4	633.3
12b	Plants	-	-	-	19.8	4 064.2
13	Total	0.2	-	27.1	124.2	4 697.5
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	8.1	148.2
15	Imports
16	Other receipts(2)	-	-	20.6	-	0.2
17	TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	0.2	-	47.7	132.3	4 845.9
	Disposition:					
	Sales:					
18	New Brunswick	0.2	-	-	-	-
19	Quebec	-	-	41.5	-	242.4
20	Ontario	-	-	-	-	1 641.1
21	Manitoba	-	-	-	-	165.6
22	Saskatchewan	-	-	-	71.6	138.2
23	Alberta	-	-	-	-	1 131.3
24	British Columbia	-	-	-	-	17.9
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales	0.2	-	41.5	71.6	3 336.5
27	Exports	-	-	-	-	1 408.9
28	Other deliveries(2,3)	-	-	6.2	-	69.6
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	77.9	148.5
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.1	- 5.6
31	Pipeline fuel	-	-	0.2	2.0	105.5
32	Pipeline losses, etc.	-	-	- 0.2	- 19.1	- 217.6
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.2	-	47.7	132.3	4 845.9

See footnote(s) at end of Table 6.

Note: Saskatchewan totals, lines 1 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1980

British Columbia and Yukon and Northwest Territories	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique et Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C						
700.5(1)	3.5	7 860.9	...	7 860.9	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT:	
5.9	3.1	118.7	...	118.7	Approvisionnement:	
694.6	0.4	7 742.2	...	7 742.2	Production originale brute	1
2.7	-	956.0	...	956.0	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
691.9	0.4	6 786.2	...	6 786.2	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
					<u>PRÉLÈVEMENT NET</u>	5
					Utilisation:	
13.1	-	60.5	...	60.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
0.2	-	107.8	...	107.8	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	8
65.9	-	1 009.7	...	1 009.7	Pertes en cours de traitement	8a
54.0	-	356.5	...	356.5	Autres emplois et utilisations	8b
- 6.0	-	- 162.4	...	- 162.4	Rectifications	9
564.7	0.4	5 414.1	...	5 414.1	Livrées de gaz marchand	10
691.9(1)	0.4	6 786.2	...	6 786.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION</u>	11
B. DISTRIBUTION DE GAZ:						
Approvisionnement:						
10.8	0.4	776.2	...	776.2	Arrivages de gaz marchand:	12
553.9	-	4 637.9	...	4 637.9	Gisements	12a
					Usines	12b
564.7	0.4	5 414.1	...	5 414.1	<u>Total</u>	13
-	-	156.3	...	156.3	Déstockage par les distributeurs	14
...	...	0.2	0.2	0.2	Importations	15
-	-	20.8	26.8	46.6	Autres arrivages(2)	16
564.7	0.4	5 591.2	27.0	5 618.2	<u>APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND</u>	17
Utilisation:						
-	-	0.2	-	0.2	Ventes:	
-	-	242.4	-	242.4	Nouveau-Brunswick	18
-	-	1 682.6	-	1 682.6	Québec	19
-	-	165.6	-	165.6	Ontario	20
-	-	209.8	-	209.8	Manitoba	21
-	-	1 131.3	0.2	1 131.5	Saskatchewan	22
377.3	-	395.2	-	395.2	Alberta	23
-	0.4	0.4	-	0.4	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
377.3	0.4	3 827.5	0.2	3 827.7	<u>Total des ventes</u>	26
167.2	-	1 576.1	-	1 576.1	Exportations	27
-	-	75.8	26.8	102.6	Autres livraisons(2,3)	28
3.1	-	229.5	-	229.5	Livrées à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
- 1.9	-	- 7.6	-	- 7.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
26.7	-	134.5	-	134.5	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 7.7	-	- 244.6	-	- 244.6	Fentes dans les pipe-lines, etc.	32
564.7	0.4	5 591.2	27.0	5 618.2	<u>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau 6.

Note: Les totaux des lignes 1 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1980

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1980

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals at 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, sous 15°C								
January - Janvier	0.2	-	26.0	157.1 ^P	9 018.7	1 210.2	54.5	10 466.7 ^P
February - Février	0.2 ^r	-	23.7 ^r	144.9 ^P	7 560.6	1 095.4 ^P	52.4	8 877.2 ^P
March - Mars	0.2	-	24.6 ^P	150.0 ^P	7 909.0	1 141.3 ^P	47.3	9 272.4 ^P
April - Avril	0.2	-	27.1 ^r	140.0 ^P	6 879.9	658.3 ^r	36.7 ^r	7 742.2 ^r
May - Mai	0.2	-	24.5 ^P	125.0 ^P	6 903.0 ^P	714.7	38.7	7 806.1 ^P
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL -</u> <u>CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	1.0	-	125.9	717.0	38 271.2	4 830.2	231.7	44 177.0
May - 1979 Total - Mai	0.2	-	23.9	105.9	7 511.4	798.0	38.5	8 477.9

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur, by Month and Province, 1980

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et province, 1980

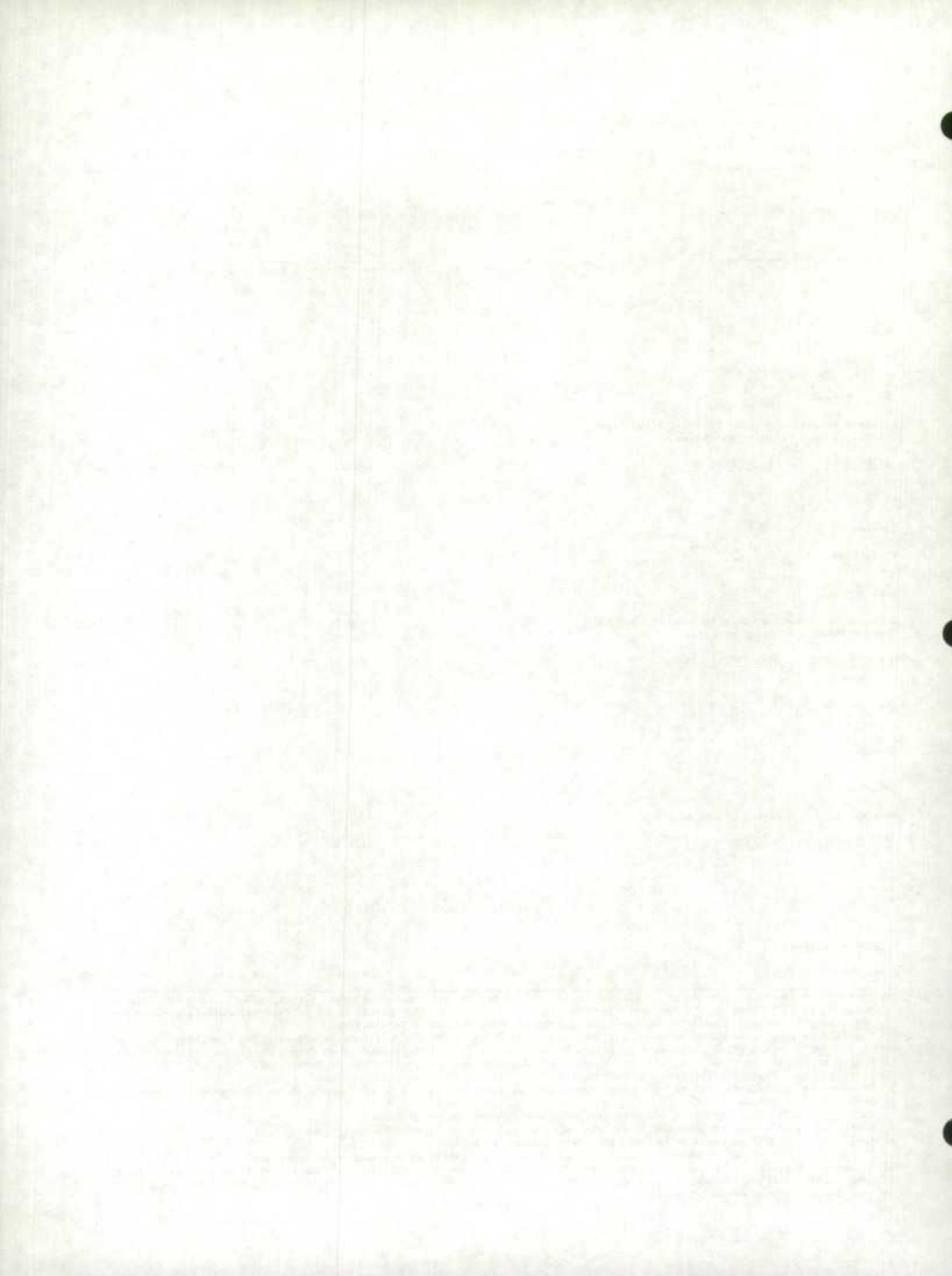
Month Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
metric - tonnes - métriques				
January - Janvier	- ^P	544 829	17 968	562 797 ^P
February - Février	- ^P	472 976	14 370 ^P	487 346 ^P
March - Mars	- ^P	523 964	16 700	540 664
April - Avril	- ^P	467 653	10 423 ^r	478 076 ^r
May - Mai	- ^P	469 929	16 000 ^P	485 929
June - Juin				
July - Juillet				
August - Août				
September - Septembre				
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
<u>YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE</u>	-	2 479 351	77 379	2 553 730
May - 1979 Total - Mai	-	505 948	11 834	517 782

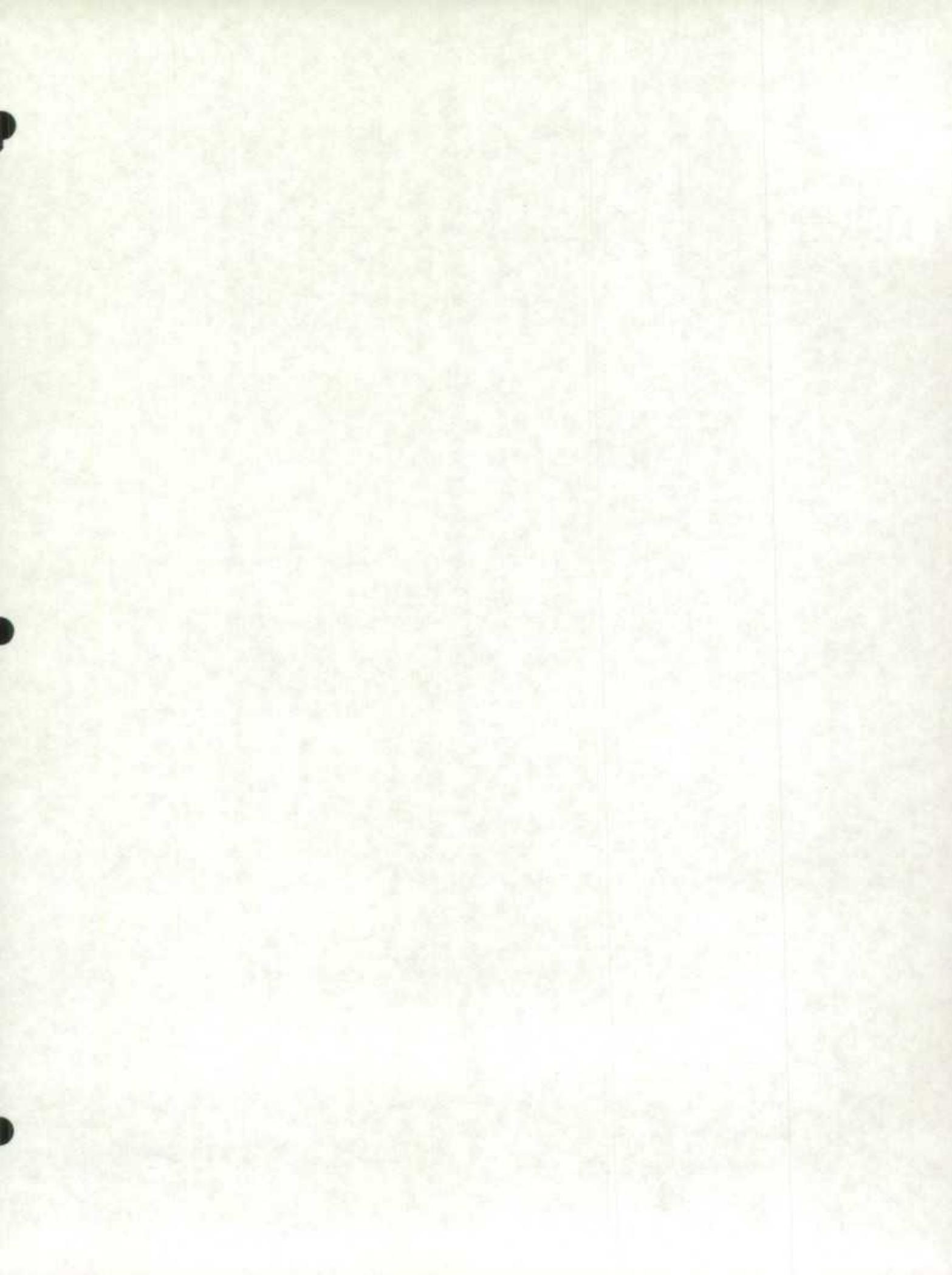
TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes, Ethane and Sulphur, April 1980

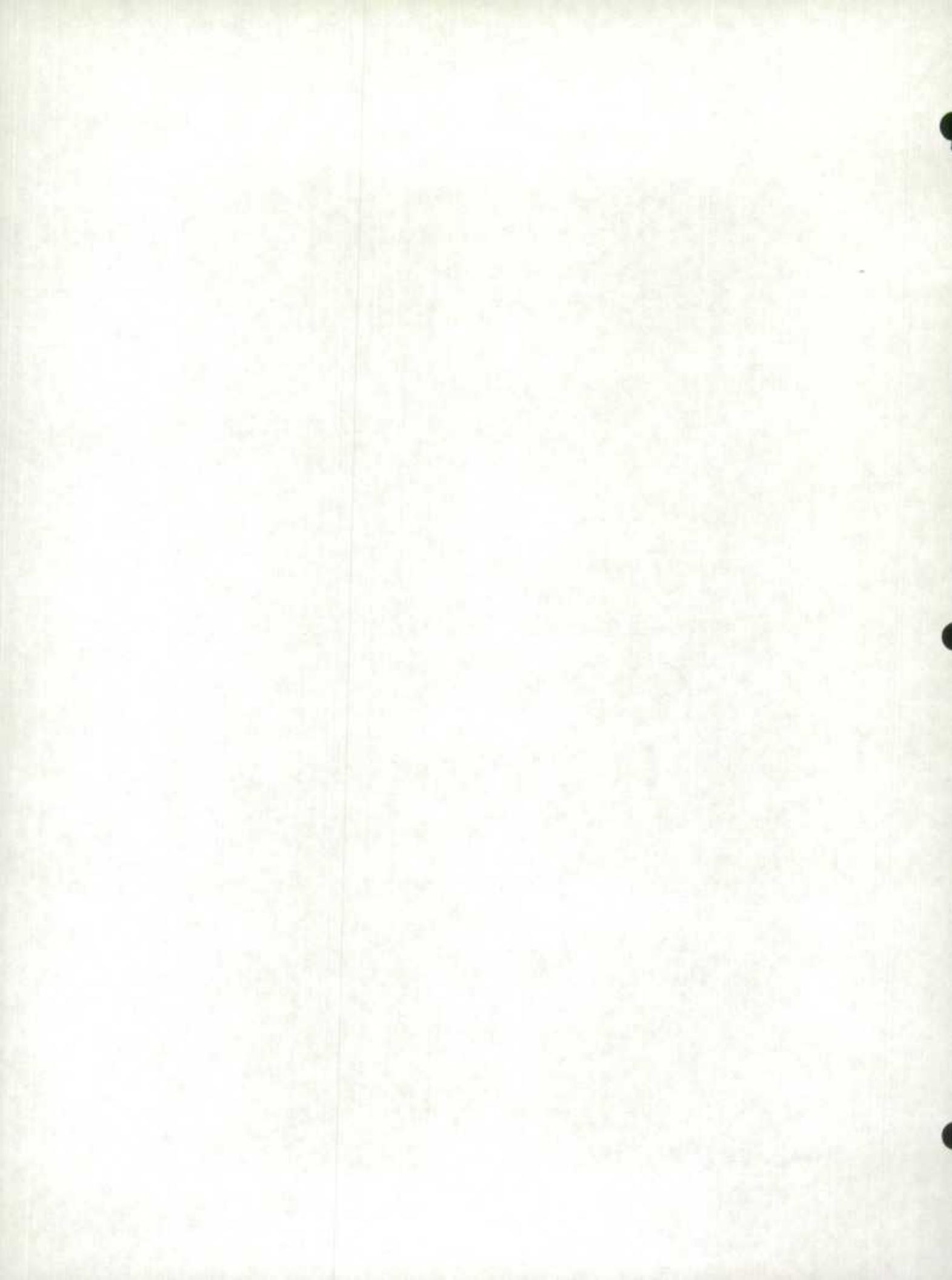
TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane et en soufre par les usines de traitement, avril 1980

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Propane:				
Production	6.5P	423.1	7.3P	436.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	...	--	...	--
Solvent flood - Produits miscibles	...	--	...	--
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	6.5P	423.1	7.3P	436.9
Butane:				
Production	3.0P	267.5	9.2P	279.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Reprise pour l'injection	...	0.3	...	0.3
Solvent flood - Produits miscibles	...	--	...	--
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	3.0P	267.2	9.2P	279.4
Ethane - Ethane:				
Production	...	373.9	...	373.9
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	...	17.1	...	17.1
NET WITHDRAWALS - PRÉLÈVEMENT NET	...	356.8	...	356.8
metric - tonnes - métriques				
Sulphur - Soufre:				
Production	-	469 929	16 000P	485 929

- (1) Includes the Yukon production of - thousand cubic metres and 36 300 thousand cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. These amounts are transferred to British Columbia for processing and disposal and are in addition to those amounts shown under Northwest Territories.
- (1) Comprend la production du Yukon de - milliers de mètres cubes et 36 300 milliers de mètres cubes 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, et vient s'ajouter aux quantités indiquées pour les Territoires du Nord-Ouest.
- (2) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.
- (3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (4) Includes 197.5 million cubic metres of reprocessing plant shrinkage.
- (4) Comprend 197.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.
- (5) Includes 1.1 million cubic metres of reprocessing plant flared and 33.4 million cubic metres of processing plant fuel.
- (5) Comprend 1.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 33.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.









STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010518941