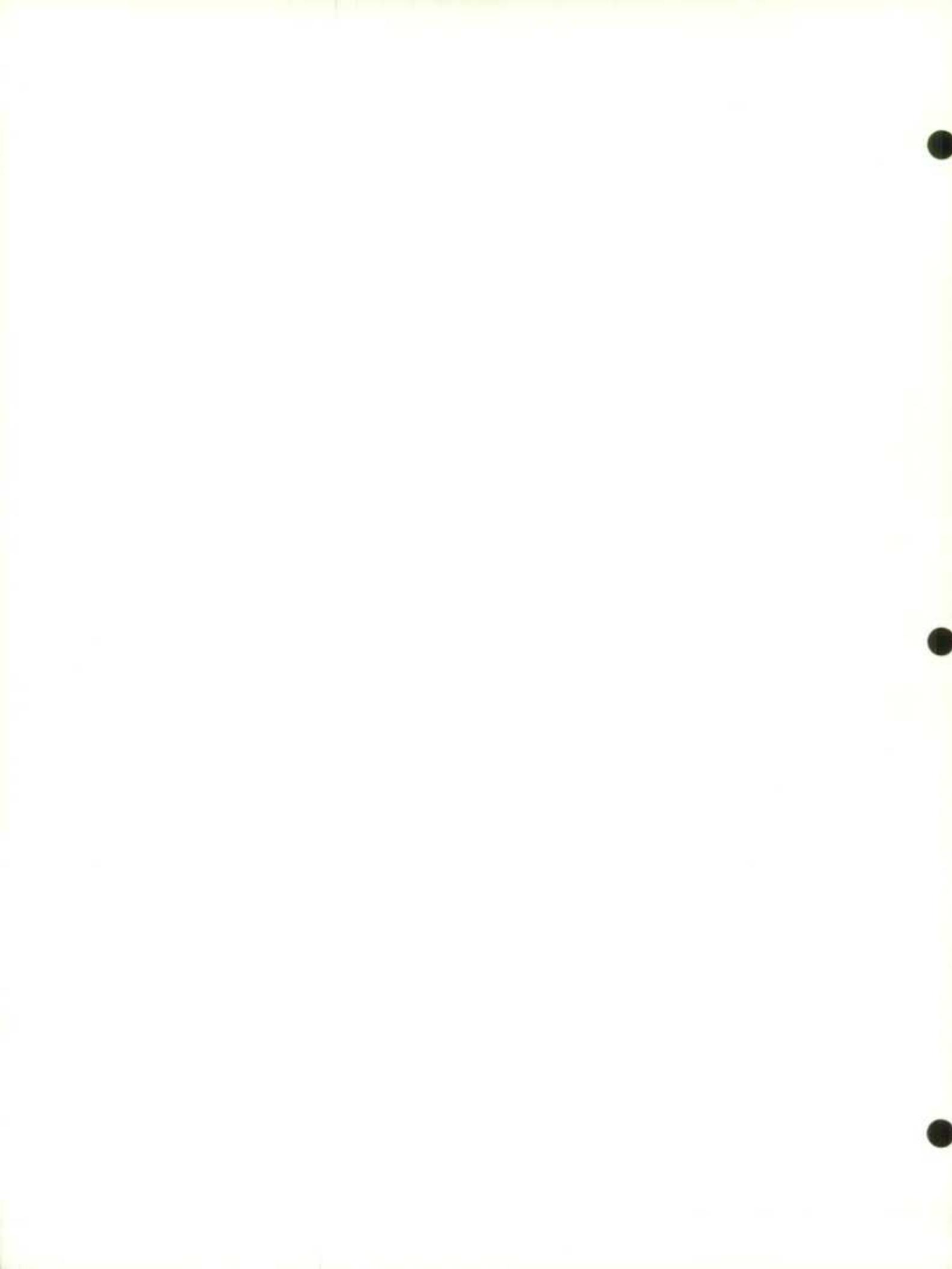


DOES NOT CIRCULATE**NE PAS PRÊTER****Crude petroleum
and natural gas
production****Production
de pétrole brut
et de gaz naturel**

NOVEMBER 1972

NOVEMBRE 1972





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**

NOVEMBER - 1972 - NOVEMBRE

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

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

April - 1973 - Avril
6503-515

Price - Prix: 20 cents
\$2.00 a year - par année

Vol. 24—No. 11

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

Information 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.

SIGNS CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- étant 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.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE CRU ET DE GAZ NATUREL

NOVEMBER - 1972 - NOVEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1972 amounted to 53,961,980 barrels or 1,798,733 barrels per day, an increase of 19.2 % or 290,190 barrels per day from November 1971.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1972 was 22.5 million barrels (41.6 %) to Canadian refineries and 29.7 million barrels (55.1 %) was exported. The 3.3 % difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 24.8 million barrels, 826,236 barrels per day.

Natural gas production increased 22.6 % to 293,938,799 Mcf. from 239,852,007 Mcf. in November 1971.

The disposition of natural gas for November 1972 is as follows: 24.1 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 56.3 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 85.6 million was exported; 106.2 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 21.7 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

En novembre 1972, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 53,961,980 barils ou 1,798,733 barils par jour, soit, par rapport à novembre 1971, une augmentation de 19.2 % ou de 290,190 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1972 se répartit de la manière suivante: 22.5 millions de barils (41.6 %) destinés aux raffineries canadiennes et 29.7 millions de barils (55.1 %) destinés à l'exportation. La différence de 3.3 % 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 24.8 millions de barils ou 826,236 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 22.6 %, passant de 239,852,007 m.p.c. à 293,938,799 m.p.c. entre novembre 1971 et novembre 1972.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 24.1 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection; 56.3 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 85.6 millions ont été exportés et 106.2 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 21.7 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,
November 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	593	61,918	440,698	7,325,922
2	February	573	73,207	405,926	6,785,129
3	March	699	79,694	449,234	7,251,699
4	April	556	73,626	430,626	6,497,653
5	May	794	83,845	451,052	7,448,621
6	June	858	75,865	436,680	7,205,320
7	July	1,004	78,925	443,411	7,473,896
8	August	704	79,098	450,386	7,418,498
9	September	788	72,066	435,251	7,183,807
10	October	920	64,986	445,951	7,401,106
11	November	552	69,144	424,002	7,204,721
12	December				
<u>Pentanes plus</u>					
13	January	—	—	—	33,067
14	February	—	—	—	26,926
15	March	—	—	—	33,066
16	April	—	—	—	33,738
17	May	—	—	—	31,240
18	June	—	—	—	34,730
19	July	—	—	—	37,493
20	August	—	—	—	35,432
21	September	—	—	—	32,724
22	October	—	—	—	34,453
23	November	—	—	—	34,176
24	December	—	—	—	
<u>Propane</u>					
25	January	—	—	—	63,223
26	February	—	—	—	55,923
27	March	—	—	—	60,835
28	April	—	—	—	59,680
29	May	—	—	—	65,352
30	June	—	—	—	65,610
31	July	—	—	—	68,505
32	August	—	—	—	68,605
33	September	—	—	—	64,632
34	October	—	—	—	68,958
35	November	—	—	—	66,781
36	December	—	—	—	
<u>Butanes</u>					
37	January	—	—	—	30,756
38	February	—	—	—	23,641
39	March	—	—	—	25,378
40	April	—	—	—	24,999
41	May	—	—	—	26,909
42	June	—	—	—	26,672
43	July	—	—	—	29,002
44	August	—	—	—	28,888
45	September	—	—	—	25,596
46	October	—	—	—	27,322
47	November	—	—	—	27,146
48	December	—	—	—	
49	Total November 1972	552	69,144	424,002	7,332,824
50	Total year to date	8,041	812,374	4,813,217	80,567,839
51	Total November 1971	829	66,538	432,075	7,434,298

TABLEAU I. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée
par mois et par province,
novembre 1972

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
					<u>Pétrole brut et condensat</u>
39,002,864	2,013,911	102,730	48,948,636	Janvier	1
34,469,617	1,959,808	107,972	43,802,232	Février	2
37,006,023	2,079,722	109,452	46,976,523	Mars	3
32,373,280	2,014,132	53,457	41,443,330	Avril	4
32,236,594	2,051,924	19,637	42,292,467	Mai	5
32,626,518	2,003,307	61,624	42,410,172	Juin	6
37,550,055	2,031,820	108,403	47,687,514	JUILLET	7
38,226,151	1,995,101	93,395	48,263,333	Août	8
36,017,385	1,954,254	98,753	45,762,304	Septembre	9
41,535,606	2,000,528	59,889	51,508,986	Octobre	10
39,112,704	1,903,522	42,242	48,756,887	Novembre	11
				Décembre	12
<u>Pentanes plus</u>					
4,289,033	92,728	—	4,414,828	Janvier	13
4,503,357	91,555	—	4,621,838	Février	14
4,477,874	85,427	—	4,596,367	Mars	15
4,351,028	92,481	—	4,477,247	Avril	16
4,624,697	55,189	—	4,711,126	Mai	17
4,744,225	77,350	—	4,856,305	Juin	18
6,141,688	74,567	—	6,253,748	JUILLET	19
5,112,843	81,049	—	5,229,324	Août	20
5,003,863	87,845	—	5,124,432	Septembre	21
5,360,395	78,257	—	5,473,105	Octobre	22
5,069,892	101,025	—	5,205,093	Novembre	23
				Décembre	24
<u>Propane</u>					
2,409,165	39,888	—	2,512,276	Janvier	25
2,306,605	26,798	—	2,389,326	Février	26
2,412,946	49,833	—	2,523,614	Mars	27
2,145,690	46,332	—	2,251,702	Avril	28
2,076,712	25,052	—	2,167,116	Mai	29
2,203,301	35,295	—	2,304,206	Juin	30
2,344,117	28,536	—	2,441,158	JUILLET	31
2,152,221	40,901	—	2,261,727	Août	32
2,347,103	40,290	—	2,452,025	Septembre	33
2,507,224	39,666	—	2,615,848	Octobre	34
2,704,882	48,982	—	2,820,645	Novembre	35
				Décembre	36
<u>Butanes</u>					
1,569,308	47,378	—	1,647,442	Janvier	37
1,485,207	32,629	—	1,541,477	Février	38
1,502,980	16,211	—	1,544,569	Mars	39
1,357,831	13,621	—	1,396,451	Avril	40
1,348,656	17,762	—	1,393,327	Mai	41
1,381,067	12,948	—	1,420,687	Juin	42
1,503,449	12,074	—	1,544,525	JUILLET	43
1,542,701	29,462	—	1,601,051	Août	44
1,654,435	32,217	—	1,712,248	Septembre	45
1,717,157	38,346	—	1,782,825	Octobre	46
1,712,329	34,572	—	1,774,047	Novembre	47
				Décembre	48
48,599,807	2,088,101	42,242	58,556,672	Total novembre 1972	49
496,220,778	23,634,295	857,554	606,914,089	Total cumulatif de l'année	50
38,805,841	2,218,634	41,019	48,999,234	Total novembre 1971	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
November 1972

No.	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
<u>Supply</u>					
<u>Domestic production</u>					
1 Crude oil	552	69,144	424,002	7,204,721	37,337,291
2 Synthetic crude oil	—	—	—	—	1,680,274
3 Less returned to formation	—	—	—	—	—
4 Total	552	69,144	424,002	7,204,721	39,017,565
5 Condensate	—	—	—	—	95,139
6 Pentanes plus	—	—	—	34,176	5,069,892
7 Net withdrawals	552	69,144	424,002	7,238,897	44,182,596
8 Imports
9 Total supply	552	69,144	424,002	7,238,897	44,182,596
<u>Disposition</u>					
<u>Deliveries to refineries</u>					
10 Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11 Quebec	—	—	—	—	—
12 Ontario	—	69,144	184,942	2,654,465	8,486,288
13 Manitoba	—	—	13,107	749,824	670,056
14 Saskatchewan	—	—	—	121,785	1,168,361
15 Alberta	—	—	—	—	4,218,815
16 British Columbia	—	—	—	—	1,925,299
17 Northwest Territories	—	—	—	—	—
18 Total	—	69,144	198,049	3,526,074	16,468,819
<u>Exports to U.S.A.</u>					
Petroleum Administration					
19 District I	—	—	—	74,088	3,536,239
20 II	—	—	236,564	3,626,228	11,203,128
21 IV	—	—	—	—	3,111,402
22 V	—	—	—	—	7,764,512
23 Total	—	—	236,564	3,700,316	25,615,281
<u>Inventories</u>					
24 Opening — Field and plant ..	2,754	—	44,592	1,260,935	1,806,839
25 — Transporters'	—	—	15,319	3,878,875	32,340,938
26 Closing — Field and plant ..	2,544	—	38,438	1,292,500	1,665,681
27 — Transporters'	—	—	15,448	3,896,035	34,104,763
28 Net changes	— 210	—	— 6,025	48,725	1,622,667
29 Deliveries to other purchasers	767	—	—	—	11,807
30 Pipeline fuel	—	—	—	—	9,168
31 Field and plant use	—	—	—	2,194	27,611
32 Losses and adjustments	— 5	—	— 4,586	— 38,412	427,243
33 Total disposition	552	69,144	424,002	7,238,897	44,182,596

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, novembre 1972

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°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
1,892,513	42,242	46,970,465	...	46,970,465	
—	—	1,680,274	...	1,680,274	
—	—	—	...	—	
1,892,513	42,242	48,650,739	...	48,650,739	
11,009	—	106,148	...	106,148	
101,025	—	5,205,093	...	5,205,093	
2,004,547	42,242	53,961,980	...	53,961,980	
...	24,787,090	24,787,090	
2,004,547	42,242	53,961,980	24,787,090	78,749,070	
—	—	—	8,645,424	8,645,424	
—	—	—	16,137,078	16,137,078	
—	—	11,394,839	—	11,394,839	
—	—	1,433,017	—	1,433,017	
—	—	1,290,146	—	1,290,146	
—	—	4,218,875	—	4,218,875	
3,114,023	—	4,039,232	—	4,039,232	
—	85,131	85,131	—	85,131	
2,114,023	85,131	22,461,240	24,782,502	47,243,742	
—	—	3,610,327	—	3,610,327	
—	—	15,065,920	—	15,065,920	
—	—	3,111,402	—	3,111,402	
169,363	—	7,933,875	—	7,933,875	
169,363	—	29,721,524	—	29,721,524	
41,713	94,630	3,251,463	367,108	3,618,571	
1,374,075	—	37,609,207	—	37,609,207	
44,279	51,741	3,095,183	367,108	3,462,291	
1,224,061	—	39,240,307	—	39,240,307	
— 147,448	— 42,889	1,474,820	—	1,474,820	
292	—	12,866	—	12,866	
—	—	9,168	—	9,168	
— 10,693	—	19,112	—	19,112	
— 120,990	—	263,250	4,588	267,838	
2,004,547	42,242	53,961,980	24,787,090	78,749,070	

Approvisionnement

Production intérieure

Pétrole brut 1
Pétrole brut synthétique 2
Moins: repris pour l'injection 3

Total 4

Condensat 5
Pentanes plus 6

Prélèvement net 7

Importations 8

Approvisionnement total 9

Utilisation

Livraisons aux raffineries

Provinces Atlantiques 10
Québec 11
Ontario 12
Manitoba 13
Saskatchewan 14
Alberta 15
Colombie-Britannique 16
Territoires du Nord-Ouest 17

Total 18

Exportations vers les Etats-Unis

Petroleum Administration

District I	19
II	20
IV	21
V	22

Total 23

Stocks

Début d'exercice — Gisements et usines de traitement.	24
— Transporteurs	25
Fin d'exercice — Gisements et usines de traitement.	26
— Transporteurs	27

Variations nettes 28

Livraisons à d'autres acheteurs	29
Carburant consommé par les pipe-lines.	30
Consommation des gisements et usines de traitement.	31
Pertes et rectifications	32

Total de l'utilisation 33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
November 1972

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	6,204	17,928	908,857	8,414,830	247,312,421
2	Less field flared and waste	—	—	—	1,387,979	4,419,505
3	Net new production (1 - 2)	6,204	17,928	908,857	7,026,851	242,892,916
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	28,932,350
6	Net withdrawals	6,204	17,928	908,857	7,026,851	213,960,566
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	193	—	—	560,185	1,285,674
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	105,679	656,086
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	174,009	36,560,342
9b	Other disposition and uses	—	—	—	239,187	11,205,595
10	Other uses	—	—	—	120,692	135,036
11	Adjustment	—	—	—	— 35,554	— 1,653,930
12	Deliveries of marketable gas	6,011	17,928	908,857	5,862,653	165,771,763
13	Total disposition	6,204	17,928	908,857	7,026,851	213,960,566
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas					
14a	Plants	—	—	—	1,505,879	137,252,690
14b	Fields	6,011	17,928	908,857	4,356,774	28,519,073
15	Total (14a + 14b)	6,011	17,928	908,857	5,862,653	165,771,763
16	Receipts from distributor storage	—	178,551	9,751,462	31,962	48,010
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	30,837
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6,011	196,479	10,660,319	5,894,615	165,850,610
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,245,131
20	Alberta	—	—	—	—	24,495,834
21	Saskatchewan	—	—	—	4,835,373	2,929,739
22	Manitoba	—	—	—	—	5,955,854
23	Ontario	—	—	10,526,490	—	39,660,395
24	Quebec	—	196,479	—	—	5,014,789
25	New Brunswick	4,338	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	4,338	196,479	10,526,490	4,835,373	79,301,742
27	Exports	—	—	—	—	63,345,323
28	Other deliveries(2)	—	—	793	121,293	2,547,273
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	389,477	4,477,579
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 4,732	746,875
31	Pipeline fuel	—	—	3,857	257,184	7,970,899
32	Pipeline losses, etc.	1,673	—	129,179	296,020	7,460,919
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6,011	196,479	10,660,319	5,894,615	165,850,610

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
novembre 1972

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°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. - en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
43,505,233(3)	85,196	300,250,669	...	300,250,669	
457,713	46,673	6,311,870	...	6,311,870	
43,047,520	38,523	293,938,799	...	293,938,799	
-	-	-	...	-	
332,115	-	29,264,465	...	29,264,465	
42,715,405	38,523	264,674,334	...	264,674,334	
586,457	-	2,432,509	...	2,432,509	
-	-	761,765	...	761,765	
3,840,255	-	40,574,606	...	40,574,606	
1,960,941	-	13,405,723	...	13,405,723	
-	38,523	294,251	...	294,251	
518,602	-	- 1,170,882	...	- 1,170,882	
35,809,150	-	208,376,362	...	208,376,362	
42,715,405	38,523	264,674,334	...	264,674,334	
35,413,273	-	174,171,842	-	174,171,842	
395,877	-	34,204,520	-	34,204,520	
35,809,150	-	208,376,362	-	208,376,362	
-	-	10,009,985	-	10,009,985	
-	-	-	1,235,372	1,235,372	
117,948	-	148,785	-	148,785	
35,927,098	-	218,535,132	1,235,372	219,770,504	
11,351,097	-	12,596,228	-	12,596,228	
-	-	24,495,834	12,493	24,508,327	
-	-	7,765,112	-	7,765,112	
-	-	5,955,854	-	5,955,854	
-	-	50,186,885	1,222,879	51,409,764	
-	-	5,211,268	-	5,211,268	
-	-	4,338	-	4,338	
11,351,097	-	106,215,519	1,235,372	107,450,891	
22,294,465	-	85,639,788	-	85,639,788	
-	-	2,669,359	-	2,669,359	
7,286	-	4,874,342	-	4,874,342	
- 174,747	-	567,396	-	567,396	
2,163,635	-	10,395,575	-	10,395,575	
285,362	-	8,173,153	-	8,173,153	
35,927,098	-	218,535,132	1,235,372	219,770,504	

Voir renvoi(s) à la page 11.

A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT

Approvisionnement

Production originale brute	1
Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
Production originale nette (1 - 2)	3
Gaz récupéré	4
Moins: gaz injecté et stocké	5
Prélèvement net	6

Utilisation

Emploi et utilisation sur les chantiers	7
Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
Pertes en cours de traitement	9a
Autres emplois et utilisations	9b
Autres utilisations	10
Rectifications	11
Livrailles de gaz marchand	12

Total de l'utilisation

13

B. DISTRIBUTION DE GAZ

Approvisionnement

Arrivages de gaz marchand	14
Usines	14a
Gisements	14b
Total (14a + 14b)	15
Déstockage par les distributeurs	16
Importations	17
Autres arrivages(1)	17a

Approvisionnement total en gaz marchand

18

Ventes

Colombie-Britannique	19
Alberta	20
Saskatchewan	21
Manitoba	22
Ontario	23
Québec	24
Nouveau-Brunswick	25
Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...	26
Exportations	27
Autres livraisons(2)	28
Livrailles à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
Gaz consommé dans les réseaux	31
Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
Total de l'utilisation de gaz marchand	33
(de 26 à 32 inclusivement).	

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
November 1972

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
novembre 1972

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia and Yukon et Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier	11,874	15,961	876,893	6,994,613	229,247,100	41,118,412	35,690	278,300,543
February — Février	12,470	19,165	855,141	6,838,161	224,120,953	38,955,638	33,542	270,835,070
March — Mars	12,466	17,483	1,195,966	6,626,848	229,173,563	40,474,064	35,578	277,535,968
April — Avril	9,469	14,623	1,323,656	5,762,931	213,813,338	38,807,746	33,100	259,764,863
May — Mai	7,416	14,782	1,178,910	5,245,741	209,675,501	35,448,993	24,031	251,595,374
June — Juin	6,059	12,008	1,110,579	4,339,732	204,006,341	32,551,009	20,444	242,046,172
July — Juillet	5,869	9,493	953,509	3,505,533	212,827,980	28,609,891	18,805	245,931,080
August — Août	5,800	15,305	918,063	3,724,818	215,176,826	30,080,260	10,360	249,931,432
September — Septembre	5,627	15,703	1,010,876	4,794,624	218,867,648	32,695,841 ^r	2,574,786(4)	259,965,105
October — Octobre	6,092	17,280	1,110,588	7,078,022	239,772,480	37,265,571 ^r	3,044,529(4)	288,294,562
November — Novembre	6,204	17,928	908,857	7,026,851	242,892,916	40,566,563	2,519,480	293,938,799
December — Décembre								
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	89,346	169,731	11,443,038	61,937,874	2,439,574,646	396,573,988	8,350,345	2,918,138,968
Total November — 1971 — Novembre	7,674	16,666	1,261,788	7,083,828	193,373,882	38,074,980	33,188	239,852,007

See footnote (s) on page 11. — Voir renvoi (s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
November 1972

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
novembre 1972

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	309	488,404	6,929	495,642
February — Février	273	507,160	6,569	514,002
March — Mars	273	546,012	6,880	553,165
April — Avril	289	540,739	6,567	547,595
May — Mai	253	587,867	2,326	590,446
June — Juin	242	598,758	3,977	602,977
July — Juillet	311	615,448	4,964	620,723
August — Août	306	619,881	5,124	625,311
September — Septembre	260	658,877	6,260	665,397
October — Octobre	334	730,568	7,885	738,787
November — Novembre	296	703,519	8,501	712,316
Year to date — Total — Cumulatif de l'année	3,146	6,597,233	65,982	6,666,361
Total November — 1971 — Novembre	46	413,153	7,116	420,315

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
November 1972

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
novembre 1972

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre		
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes		
<u>Production</u>					
Saskatchewan	66,781	27,146	296		
Alberta	2,745,205	1,733,062	703,519		
British Columbia — Colombie-Britannique	48,982	34,572	8,501		
Canada	2,860,968	1,794,780	712,316		
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>					
Saskatchewan	—	—	...		
Alberta	40,323	20,733	...		
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...		
Canada	40,323	20,733	...		
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>					
Saskatchewan	66,781	27,146	...		
Alberta	2,704,882	1,712,329	...		
British Columbia — Colombie-Britannique	48,982	34,572	...		
Canada	2,820,645	1,774,047	...		

FOOTNOTES

- (1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes 2,511,432 Mcf. produced from the Pointed Mountain field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal. The Yukon field is shut in since the month of October.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the N.W.T.

RENOVIS

- (1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend 2,511,432 Mpc. provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé. La production provenant du chantier au Yukon est nulle depuis le mois d'octobre.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519257