

SYTUACJA ENERGETYCZNA W POLSCE

KRAJOWY BILANS ENERGII

BIULETYN KWARTALNY



ISSN 1233-2075

Nr 2 (132)

II KWARTAŁ 2023

SECOND QUARTER 2023

ENERGY SITUATION IN POLAND

QUARTERLY BULLETIN

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

OPRACOWAŁ ZESPÓŁ AUTORSKI W SKŁADZIE:

Joanna Kacprowska
Lidia Nagrodkiewicz
Ewa Dembicz
Magdalena Stosio
Elżbieta Żarek

PUBLIKACJA CHRONIONA PRAWEM AUTORSKIM

**PRZEDRUK WYBRANYCH DANYCH JEST DOZWOLONY
POD WARUNKIEM WSKAZANIA ŹRÓDŁA**

Nakład 80 egz.



WYDAJE I ROZPROWADZA

**AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.
00-728 WARSZAWA
UL. BOBROWIECKA 3**

**TEL.: 22 444 20 00
FAKS: 22 444 20 20**

EMAIL: BIURO@ARE.WAW.PL

SYTUACJA ENERGETYCZNA W POLSCE. KRAJOWY BILANS ENERGII

ENERGY SITUATION IN POLAND

**BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN**

**MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.**

Publikacja opracowana w ramach „Programu badań statystycznych statystyki publicznej”
– badanie statystyczne „Bilanse paliw i energii” prowadzone przez Prezesa GUS
i Ministra właściwego ds. energii.

Publication prepared in the framework of the "Program of public statistics surveys"
– statistical survey “Balances of Fuels and Energy” supervised by the President of Statistics Poland
and the Minister responsible for energy.

WARSZAWA 2023

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska,

Departament Strategii i Analiz

Agencja Rynku Energii S.A.

Zespół autorski

Editorial team

Joanna Kacprowska, Lidia Nagrodkiewicz, Ewa Dembicz, Magdalena Stosio, Elżbieta Żarek

Skład i opracowanie graficzne

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1233-2075

Publikacja dostępna na stronie internetowej

Publications available on website

gov.pl/web/klimat

are.waw.pl

Przy publikowaniu danych prosimy o podanie źródła: GUS, MKiŚ

When publishing data - please indicate the source: GUS, MKiŚ

Wydaje i rozprowadza w imieniu MKiŚ

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa

ul. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 00

Faks: 22 444 20 20

Email: biuro@are.waw.pl

Nakład 80 egz.

Biuletyn kwartalny
Bulletin quarterly

Spis treści

Contents

Uwagi metodyczne	7
<i>Methodological remarks</i>	<i>8</i>
Tabl. 1. Bilans węgla kamiennego energetycznego.....	10
<i>Table 1. Balance of steam hard coal</i>	<i>11</i>
Tabl. 2. Bilans węgla kamiennego koksowego	12
<i>Table 2. Balance of coking hard coal.....</i>	<i>13</i>
Tabl. 3. Bilans węgla kamiennego.....	14
<i>Table 3. Balance of hard coal.....</i>	<i>15</i>
Tabl. 4. Bilans węgla brunatnego	16
<i>Table 4. Balance of brown coal.....</i>	<i>17</i>
Tabl. 5. Bilans koksu	18
<i>Table 5. Balance of coke</i>	<i>19</i>
Tabl. 6. Bilans gazu ziemnego wysokometanowego	20
<i>Table 6. Balance of high methane natural gas</i>	<i>21</i>
Tabl. 7. Bilans gazu ziemnego zaazotowanego	22
<i>Table 7. Balance of nitrified natural gas.....</i>	<i>23</i>
Tabl. 8. Bilans gazu koksowniczego	24
<i>Table 8. Balance of coke oven gas</i>	<i>25</i>
Tabl. 9. Bilans ropy naftowej	26
<i>Table 9. Balance of crude oil.....</i>	<i>27</i>

Tabl.10. Bilans benzyn samochodowych i lotniczych	28
<i>Table 10. Balance of motor gasoline and aviation gasoline</i>	<i>29</i>
Tabl. 11. Bilans olejów napędowych	30
<i>Table 11. Balance of diesel oil</i>	<i>31</i>
Tabl. 12. Bilans olejów opałowych lekkich.....	32
<i>Table 12. Balance of light fuel oil</i>	<i>33</i>
Tabl. 13. Bilans olejów opałowych ciężkich	34
<i>Table 13. Balance of heavy fuel oil</i>	<i>35</i>
Tabl. 14. Bilans olejów opałowych	36
<i>Table 14. Balance of fuel oil.....</i>	<i>37</i>
Tabl. 15. Bilans gazu ciekłego.....	38
<i>Table 15. Balance of liquefied petroleum gas</i>	<i>39</i>
Tabl. 16. Bilans paliw odrzutowych	40
<i>Table 16. Balance of jet fuel.....</i>	<i>41</i>
Tabl. 17. Bilans produktów nieenergetycznych	42
<i>Table 17. Balance of non-energy products</i>	<i>43</i>
Tabl. 18. Bilans energii elektrycznej	44
<i>Table 18. Balance of electricity.....</i>	<i>45</i>
Tabl. 19. Bilans ciepła w parze i gorącej wodzie	46
<i>Table 19. Balance of heat.....</i>	<i>47</i>
Tabl. 20. Bilans energii pierwotnej.....	48
<i>Table 20. Balance of primary energy (Polish standard)</i>	<i>49</i>
Tabl. 21. Bilans energii pierwotnej w standardzie OECD/IEA	50
<i>Table 21. Balance of primary energy (OECD/IEA standard)</i>	<i>51</i>

UWAGI METODYCZNE

Publikację opracowano korzystając z danych pochodzących ze sprawozdań statystycznych G-02 oraz informacji resortowych.

W opracowaniu przedstawiono **bilanse podstawowych nośników energii oraz bilanse energii pierwotnej**.

Bilanse benzyn samochodowych i olejów napędowych zawierają również ilości tych paliw przeznaczone do komponowania.

Bilanse gazów są sporządzane w warunkach normalnych (0°C, 760 mm Hg).

W bilansie ropy naftowej, benzyn oraz olejów napędowych i opałowych od roku 2004 uwzględniono zapasy obowiązkowe oraz rezerwy państwowe.

Bilanse energii pierwotnej są sporządzane w PJ (tablica 20) i w mln ton oleju ekwiwalentnego – Mtoe (tablica 21). Zależność między tymi jednostkami jest następująca: 1 toe = 41,86 GJ.

Bilanse energii pierwotnej wykonano dla grup paliw, gdzie:

„Paliwa stałe” – obejmują wszystkie pozycje bilansu dla węgla kamiennego, węgla brunatnego, drewna i torfu oraz saldo wymiany zagranicznej i zmianę zapasów koksu.

„Paliwa ciekłe” – obejmują wszystkie pozycje bilansu dla ropy naftowej i saldo wymiany zagranicznej oraz zmianę zapasów benzyn, olejów napędowych, olejów opałowych i gazu ciekłego.

„Paliwa gazowe” – obejmują wszystkie pozycje bilansu dla gazu ziemnego wysoko-metanowego oraz pozyskanie gazu ziemnego zaazotowanego.

Metody sporządzania bilansu energii w Polsce i organizacji OECD/IEA różnią się w kilku punktach.

1. W Polsce „zmiana zapasów” obliczana jest jako różnica pomiędzy zapasem końcowym a początkowym i przy obliczaniu zużycia krajowego jest odejmowana. W statystyce OECD/IEA „zmianę zapasów” stanowi różnica między zapasem początkowym a końcowym i przy obliczaniu zużycia krajowego jest ona dodawana.
2. W Polsce pozycja „bunkier” obejmująca zakup paliw przez statki i samoloty krajowe w obcych portach jest elementem zakupu za granicą, a sprzedaż paliw obcym statkom i samolotom w kraju jest składową sprzedażą za granicę. W metodologii OECD/IEA te dwie pozycje nie są zaliczane do eksportu ani do importu, natomiast „bunkier” stanowi oddzielną pozycję w bilansie. Obejmuje on sprzedaż paliw w portach i na lotniskach krajowych statkom i samolotom wszystkich bander i przy obliczaniu zużycia krajowego jest odejmowany.

Biuletyn zawiera informację bieżącą, która ze względu na korekty danych źródłowych może, w niektórych wypadkach, różnić się nieco od wielkości podawanych w następnych kwartałach oraz od danych zawartych w bilansach rocznych.

Począwszy od I kwartału 2009 roku dane bilansowe dotyczące produktów nieenergetycznych uzyskanych z przerobu ropy naftowej są publikowane jako bilans zbiorczy (tablica 17). Wynika to z faktu, że zgodnie z Ustawą o statystyce publicznej dane bilansowe dotyczące poszczególnych produktów nie mogą być ujawniane ze względu na zbyt małą liczebność podmiotów gospodarczych prowadzących działalność w tym zakresie.

Znaki umowne:

kreska (-) – zjawisko nie wystąpiło

kropka (.) – zupełny brak informacji albo brak informacji wiarygodnych

znak (x) – wypełnienie pozycji jest niemożliwe lub niecelowe

METHODOLOGICAL REMARKS

The publication was prepared using the data from G-02 statistical questionnaires and sectoral informations.

*The publication contains **the balances of main energy carriers and the balances of primary energy.***

The balances of motor gasoline and Diesel oil include also the quantities of these fuels which are destined for blending.

The balances of gas are presented in “normal” conditions (0°C, 760 mm Hg).

The balance of crude oil, motor gasoline, diesel oil and fuel oil since the year 2004 include mandatory stocks and state reserves.

The balances of primary energy are presented in PJ (Table 20).

One Mtoe equals to 41.86 PJ.

The balances of primary energy are aggregated by the following groups of fuels:

“Solid fuels” part comprises full data on hard coal, brown coal (lignite), wood, peat and the data on foreign exchange and stock change of coke.

“Liquid fuels” part comprises full data on crude oil and the data on foreign exchange and stock change of motor gasoline, diesel oil, fuel oil and LPG.

“Gaseous fuels” part comprises full data on high methane natural gas and low methane (nitrified) natural gas.

The methods of energy balance preparation differ in some points between Polish standard and OECD/IEA standard:

1. In Poland stock change is calculated as the difference between closing and opening stocks. Stock change is subtracted when calculating the consumption. In OECD/IEA balances stock change is the difference between opening and closing stocks and is added in course of consumption calculation.
2. Import includes in Poland the purchase of fuels by Polish ships and airplanes in foreign ports and airports. The bunkering of foreign ships and airplanes in Polish ports and airports is respectively part of export. In OECD/IEA methodology these two items are not included in imports and exports and the “bunker” is the separate item in the balance. The bunker comprises the sales of fuels in the ports and airports to the ships and airplanes of all flags. The bunker is subtracted from the national consumption.

In each issue the publication contains current information which can be revised in next quarters and in annual balances because of the corrections of source data.

Imports and exports include also the intra – community exchanges since May 2004.

As early as first quarter 2009 balances of bitumen, paraffin waxes, petroleum coke, naphtha, other kerosene, white spirits, lubricants and other oil products are aggregated and presented in Table 17 because of they are confidential – Act on public statistic.

Symbols:

(-) – value is nil

(.) – no data available

(x) – the item has no physical sense

TABLICA 1. BILANS WĘGLA KAMIENNEGO ENERGETYCZNEGO

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	9 142,63	8 374,11	17 516,75
	% a*	88,8	91,6	
	% b*	82,0	79,2	80,6
	TJ	202 601	185 921	388 521
wartość opałowa	GJ/t	22,16	22,20	22,18
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	6 898,83	3 359,93	10 258,76
	% a	84,8	48,7	
	% b	242,8	174,2	215,1
	TJ	153 775	74 893	228 668
wartość opałowa	GJ/t	22,29	22,29	22,29
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	283,69	333,31	616,99
	% a	120,0	117,5	
	% b	22,9	93,9	38,7
	TJ	7 529	9 111	16 640
wartość opałowa	GJ/t	26,54	27,34	26,97
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	160,82	2 109,60	2 270,42
	TJ	3 564	48 395	51 959
wartość opałowa	GJ/t	22,16	22,94	22,89
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	12 860,27	14 969,87	14 969,87
	% a	101,3	116,4	
	% b	174,7	192,3	192,3
	TJ	284 983	333 379	333 379
wartość opałowa	GJ/t	22,16	22,27	22,27
w tym: elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	7 098,60	7 048,10	7 048,10
	% a	143,5	99,3	
	% b	177,7	173,8	173,8
	TJ	151 555	150 477	150 477
wartość opałowa	GJ/t	21,35	21,35	21,35
ZUŻYCIE	tys.t	15 596,95	9 291,14	24 888,09
	% a	106,9	59,6	
	% b	103,7	79,2	93,0
	TJ	345 283	203 307	548 590
wartość opałowa	GJ/t	22,14	21,88	22,04
w tym: elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	8 794,31	6 256,72	15 051,03
	% a	86,9	71,1	
	% b	89,1	77,4	83,8
	TJ	187 758	135 011	322 769
wartość opałowa	GJ/t	21,35	21,58	21,45
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t	6 342,23	5 195,81	11 538,04
	% a	79,8	81,9	
	% b	88,8	74,3	81,7
	TJ	133 948	111 774	245 722
wartość opałowa	GJ/t	21,12	21,51	21,30
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	.	.	.
	TJ	.	.	.

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 1. BALANCE OF STEAM HARD COAL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	9 142,63	8 374,11	17 516,75
	% a*	88,8	91,6	
	% b*	82,0	79,2	80,6
	TJ	202 601	185 921	388 521
calorific value	GJ/t	22,16	22,20	22,18
IMPORT ¹⁾	10³t	6 898,83	3 359,93	10 258,76
	% a	84,8	48,7	
	% b	242,8	174,2	215,1
	TJ	153 775	74 893	228 668
calorific value	GJ/t	22,29	22,29	22,29
EXPORT ²⁾	10³t	283,69	333,31	616,99
	% a	120,0	117,5	
	% b	22,9	93,9	38,7
	TJ	7 529	9 111	16 640
calorific value	GJ/t	26,54	27,34	26,97
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	160,82	2 109,60	2 270,42
	TJ	3 564	48 395	51 959
calorific value	GJ/t	22,16	22,94	22,89
CLOSING STOCK	10³t	12 860,27	14 969,87	14 969,87
	% a	101,3	116,4	
	% b	174,7	192,3	192,3
	TJ	284 983	333 379	333 379
calorific value	GJ/t	22,16	22,27	22,27
of which:				
public power industry	10³t	7 098,60	7 048,10	7 048,10
	% a	143,5	99,3	
	% b	177,7	173,8	173,8
	TJ	151 555	150 477	150 477
calorific value	GJ/t	21,35	21,35	21,35
CONSUMPTION	10³t	15 596,95	9 291,14	24 888,09
	% a	106,9	59,6	
	% b	103,7	79,2	93,0
	TJ	345 283	203 307	548 590
calorific value	GJ/t	22,14	21,88	22,04
of which:				
public power industry	10³t	8 794,31	6 256,72	15 051,03
	% a	86,9	71,1	
	% b	89,1	77,4	83,8
	TJ	187 758	135 011	322 769
calorific value	GJ/t	21,35	21,58	21,45
of which:				
for electricity generation	10³t	6 342,23	5 195,81	11 538,04
	% a	79,8	81,9	
	% b	88,8	74,3	81,7
	TJ	133 948	111 774	245 722
calorific value	GJ/t	21,12	21,51	21,30
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	.	.	.
	TJ	.	.	.

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with : a - the previous quarter

b - the same quarter of previous year

TABLICA 2. BILANS WĘGLA KAMIENNEGO KOKSOWEGO

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	2 897,79	2 950,87	5 848,66
	% a*	94,6	101,8	
	% b*	88,7	96,2	92,3
	TJ	84 471	85 901	170 371
wartość opałowa	GJ/t	29,15	29,11	29,13
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	794,02	505,74	1 299,76
	% a	127,1	63,7	
	% b	86,6	66,3	77,4
	TJ	23 511	14 975	38 486
wartość opałowa	GJ/t	29,61	29,61	29,61
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	894,28	750,30	1 644,58
	% a	111,3	83,9	
	% b	96,1	103,4	99,3
	TJ	26 291	21 813	48 104
wartość opałowa	GJ/t	29,40	29,07	29,25
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-219,64	-155,43	-375,07
wartość opałowa	TJ	-6 402	-4 531	-10 933
	GJ/t	29,15	29,15	29,15
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	1 274,42	1 119,00	1 119,00
	% a	85,3	87,8	
	% b	96,3	96,0	96,0
	TJ	37 149	32 619	32 619
wartość opałowa	GJ/t	29,15	29,15	29,15
ZUŻYCIE	tys.t	3 017,16	2 861,74	5 878,91
	% a	116,1	94,8	
	% b	94,7	87,7	91,2
	TJ	88 093	83 594	171 687
wartość opałowa	GJ/t	29,20	29,21	29,20
w tym:				
wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t	2 451,36	2 630,35	5 081,71
	% a	106,9	107,3	
	% b	84,8	93,3	89,0
	TJ	71 573	76 832	148 405
wartość opałowa	GJ/t	29,20	29,21	29,20
produkcja metali	tys.t	217,96	164,91	382,87
	% a	93,6	75,7	
	% b	74,2	64,8	69,9
	TJ	6 364	4 817	11 181
wartość opałowa	GJ/t	29,20	29,21	29,20
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	-	-	-
	TJ	-	-	-

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,

b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 2. BALANCE OF COKING HARD COAL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	2 897,79	2 950,87	5 848,66
	% a*	94,6	101,8	
	% b*	88,7	96,2	92,3
	TJ	84 471	85 901	170 371
calorific value	GJ/t	29,15	29,11	29,13
IMPORT ¹⁾	10³t	794,02	505,74	1 299,76
	% a	127,1	63,7	
	% b	86,6	66,3	77,4
	TJ	23 511	14 975	38 486
calorific value	GJ/t	29,61	29,61	29,61
EXPORT ²⁾	10³t	894,28	750,30	1 644,58
	% a	111,3	83,9	
	% b	96,1	103,4	99,3
	TJ	26 291	21 813	48 104
calorific value	GJ/t	29,40	29,07	29,25
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-219,64	-155,43	-375,07
	TJ	-6 402	-4 531	-10 933
calorific value	GJ/t	29,15	29,15	29,15
CLOSING STOCK	10³t	1 274,42	1 119,00	1 119,00
	% a	85,3	87,8	
	% b	96,3	96,0	96,0
	TJ	37 149	32 619	32 619
calorific value	GJ/t	29,15	29,15	29,15
CONSUMPTION	10³t	3 017,16	2 861,74	5 878,91
	% a	116,1	94,8	
	% b	94,7	87,7	91,2
	TJ	88 093	83 594	171 687
calorific value	GJ/t	29,20	29,21	29,20
of which:				
coking plants	10³t	2 451,36	2 630,35	5 081,71
	% a	106,9	107,3	
	% b	84,8	93,3	89,0
	TJ	71 573	76 832	148 405
calorific value	GJ/t	29,20	29,21	29,20
iron and steel industry	10³t	217,96	164,91	382,87
	% a	93,6	75,7	
	% b	74,2	64,8	69,9
	TJ	6 364	4 817	11 181
calorific value	GJ/t	29,20	29,21	29,20
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	-	-	-
	TJ	-	-	-

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with : a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year.

TABLICA 3. BILANS WĘGLA KAMIENNEGO

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	12 040,42	11 324,98	23 365,41
% a*		90,2	94,1	
% b*		83,5	83,0	83,2
TJ		287 071	271 822	558 893
wartość opałowa	GJ/t	23,84	24,00	23,92
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	7 692,85	3 865,67	11 558,52
% a		87,8	50,3	
% b		204,7	143,6	179,2
TJ		177 286	89 868	267 154
wartość opałowa	GJ/t	23,05	23,25	23,11
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 177,97	1 083,60	2 261,58
% a		113,3	92,0	
% b		54,3	100,3	69,6
TJ		33 820	30 924	64 744
wartość opałowa	GJ/t	28,71	28,54	28,63
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-58,82	1 954,17	1 895,36
TJ		-2 839	43 865	41 026
wartość opałowa	GJ/t	48,26	22,45	21,65
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	14 134,69	16 088,86	16 088,86
% a		99,6	113,8	
% b		162,8	179,8	179,8
TJ		322 133	365 998	365 998
wartość opałowa	GJ/t	22,79	22,75	22,75
w tym: elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	7 098,60	7 048,10	7 048,10
% a		143,5	99,3	
% b		177,7	173,8	173,8
TJ		151 555	150 477	150 477
wartość opałowa	GJ/t	21,35	21,35	21,35
ZUŻYCIE	tys.t	18 614,12	12 152,88	30 767,00
% a		108,3	65,3	
% b		102,1	81,1	92,6
TJ		433 376	286 901	720 276
wartość opałowa	GJ/t	23,28	23,61	23,41
w tym: elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	8 794,31	6 256,72	15 051,03
% a		86,9	71,1	
% b		89,1	77,4	83,8
TJ		187 758	135 011	322 769
wartość opałowa	GJ/t	21,35	21,58	21,45
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t	6 342,23	5 195,81	11 538,04
% a		79,8	81,9	
% b		88,8	74,3	81,7
TJ		133 948	111 774	245 722
wartość opałowa	GJ/t	21,12	21,51	21,30
wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t	2 451,36	2 630,35	5 081,71
% a		106,9	107,3	
% b		84,8	93,3	89,0
TJ		71 573	76 832	148 405
wartość opałowa	GJ/t	29,20	29,21	29,20
produkcja metali	tys.t	217,96	164,91	382,87
% a		93,6	75,7	
% b		74,2	64,8	69,9
TJ		6 364	4 817	11 181
wartość opałowa	GJ/t	29,20	29,21	29,20
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	-	-	-
TJ		-	-	-

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,

b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 3. BALANCE OF HARD COAL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	12 040,42	11 324,98	23 365,41
	% a*	90,2	94,1	
	% b*	83,5	83,0	83,2
	TJ	287 071	271 822	558 893
calorific value	GJ/t	23,84	24,00	23,92
IMPORT ¹⁾	10³t	7 692,85	3 865,67	11 558,52
	% a	87,8	50,3	
	% b	204,7	143,6	179,2
	TJ	177 286	89 868	267 154
calorific value	GJ/t	23,05	23,25	23,11
EXPORT ²⁾	10³t	1 177,97	1 083,60	2 261,58
	% a	113,3	92,0	
	% b	54,3	100,3	69,6
	TJ	33 820	30 924	64 744
calorific value	GJ/t	28,71	28,54	28,63
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-58,82	1 954,17	1 895,36
calorific value	TJ	-2 839	43 865	41 026
	GJ/t	48,26	22,45	21,65
CLOSING STOCK	10³t	14 134,69	16 088,86	16 088,86
	% a	99,6	113,8	
	% b	162,8	179,8	179,8
	TJ	322 133	365 998	365 998
calorific value	GJ/t	22,79	22,75	22,75
of which:				
public power industry	10³t	7 098,60	7 048,10	7 048,10
	% a	143,5	99,3	
	% b	177,7	173,8	173,8
	TJ	151 555	150 477	150 477
calorific value	GJ/t	21,35	21,35	21,35
CONSUMPTION	10³t	18 614,12	12 152,88	30 767,00
	% a	108,3	65,3	
	% b	102,1	81,1	92,6
	TJ	433 376	286 901	720 276
calorific value	GJ/t	23,28	23,61	23,41
of which:				
public power industry	10³t	8 794,31	6 256,72	15 051,03
	% a	86,9	71,1	
	% b	89,1	77,4	83,8
	TJ	187 758	135 011	322 769
calorific value	GJ/t	21,35	21,58	21,45
of which:				
for electricity generation	10³t	6 342,23	5 195,81	11 538,04
	% a	79,8	81,9	
	% b	88,8	74,3	81,7
	TJ	133 948	111 774	245 722
calorific value	GJ/t	21,12	21,51	21,30
coking plants	10³t	2 451,36	2 630,35	5 081,71
	% a	106,9	107,3	
	% b	84,8	93,3	89,0
	TJ	71 573	76 832	148 405
calorific value	GJ/t	29,20	29,21	29,20
iron and steel industry	10³t	217,96	164,91	382,87
	% a	93,6	75,7	
	% b	74,2	64,8	69,9
	TJ	6 364	4 817	11 181
calorific value	GJ/t	29,20	29,21	29,20
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	-	-	-
	TJ	-	-	-

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

* Small type numbers mean indices comparing with : a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year.

TABLICA 4. BILANS WĘGLA BRUNATNEGO

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	10 809,65	8 993,71	19 803,36
	% a*	80,7	83,2	
	% b*	78,2	67,5	72,9
	TJ	88 956	73 372	162 328
wartość opałowa	GJ/t	8,23	8,16	8,20
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	33,61	80,29	113,90
	% a	36,0	238,9	
	% b	108,8	166,2	143,8
	TJ	269	642	911
wartość opałowa	GJ/t	8,00	8,00	8,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	0,02	0,07	0,10
	% a	56,3	339,4	
	% b	14,4	43,8	29,9
	TJ	0	1	1
wartość opałowa	GJ/t	8,23	8,19	8,20
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	20,47	-219,80	-199,33
	TJ	170	-1 807	-1 638
wartość opałowa	GJ/t	8,28	8,22	8,22
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	631,60	411,81	411,81
	% a	103,3	65,2	
	% b	131,1	81,2	81,2
	TJ	5 189	3 383	3 383
wartość opałowa	GJ/t	8,22	8,22	8,22
w tym:				
elektrownie	tys.t	56,20	37,10	37,10
i elektrociepłownie	% a	84,1	66,0	
zawodowe	% b	97,4	71,5	71,5
	TJ	462	304	304
wartość opałowa	GJ/t	8,22	8,18	8,18
ZUZYCIE	tys.t	10 822,78	9 293,71	20 116,49
	% a	80,4	85,9	
	% b	77,8	69,6	73,8
	TJ	89 055	75 821	164 876
wartość opałowa	GJ/t	8,23	8,16	8,20
w tym:				
elektrownie	tys.t	10 768,24	9 200,76	19 969,00
i elektrociepłownie	% a	80,9	85,4	
zawodowe	% b	77,7	69,2	73,5
	TJ	88 465	74 962	163 426
wartość opałowa	GJ/t	8,22	8,15	8,18

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 4. BALANCE OF BROWN COAL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	10 809,65	8 993,71	19 803,36
	% a*	80,7	83,2	
	% b*	78,2	67,5	72,9
	TJ	88 956	73 372	162 328
calorific value	GJ/t	8,23	8,16	8,20
IMPORT ¹⁾	10³t	33,61	80,29	113,90
	% a	36,0	238,9	
	% b	108,8	166,2	143,8
	TJ	269	642	911
calorific value	GJ/t	8,00	8,00	8,00
EXPORT ²⁾	10³t	0,02	0,07	0,10
	% a	56,3	339,4	
	% b	14,4	43,8	29,9
	TJ	0	1	1
calorific value	GJ/t	8,23	8,19	8,20
STOCK CHANGE (closing-opening)	tys.t	20,47	-219,80	-199,33
	TJ	170	-1 807	-1 638
calorific value	GJ/t	8,28	8,22	8,22
CLOSING STOCK	10³t	631,60	411,81	411,81
	% a	103,3	65,2	
	% b	131,1	81,2	81,2
	TJ	5 189	3 383	3 383
calorific value	GJ/t	8,22	8,22	8,22
of which:				
public power industry	10³t	56,20	37,10	37,10
	% a	84,1	66,0	
	% b	97,4	71,5	71,5
	TJ	462	304	304
calorific value	GJ/t	8,22	8,18	8,18
CONSUMPTION	10³t	10 822,78	9 293,71	20 116,49
	% a	80,4	85,9	
	% b	77,8	69,6	73,8
	TJ	89 055	75 821	164 876
calorific value	GJ/t	8,23	8,16	8,20
of which:				
public power industry	10³t	10 768,24	9 200,76	19 969,00
	% a	80,9	85,4	
	% b	77,7	69,2	73,5
	TJ	88 465	74 962	163 426
calorific value	GJ/t	8,22	8,15	8,18

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with : a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year.

TABLICA 5. BILANS KOKSU

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	1 969,74	2 094,31	4 064,05
	% a*	106,9	106,3	
	% b*	80,7	95,2	87,6
TJ		55 153	58 641	113 793
wartość opałowaa **	GJ/t	28,00	28,00	28,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	25,65	22,27	47,92
	% a	179,0	86,8	
	% b	54,0	94,1	67,3
TJ		718	624	1 342
wartość opałowaa	GJ/t	28,00	28,00	28,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 531,52	1 882,99	3 414,50
	% a	119,0	122,9	
	% b	79,3	112,5	94,7
TJ		42 882	52 724	95 606
wartość opałowaa	GJ/t	28,00	28,00	28,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-270,93	-99,13	-370,06
	TJ	-7 586	-2 776	-10 362
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	345,46	246,32	246,32
	% a	56,0	71,3	
	% b	109,4	74,5	74,5
TJ		9 673	6 897	6 897
wartość opałowaa	GJ/t	28,00	28,00	28,00
w tym: produkcja metali	tys.t	74,60	75,06	75,06
	% a	87,3	100,6	
	% b	96,6	98,9	98,9
TJ		2 089	2 102	2 102
wartość opałowaa	GJ/t	28,00	28,00	28,00
ZUŻYCIE	tys.t	734,81	332,72	1 067,53
	% a	172,7	45,3	
	% b	121,1	62,3	93,6
TJ		20 575	9 316	29 891
wartość opałowaa	GJ/t	28,00	28,00	28,00
w tym: produkcja metali	tys.t	483,57	330,45	814,02
	% a	146,9	68,3	
	% b	90,0	63,5	77,0
TJ		13 540	9 253	22 793
wartość opałowaa	GJ/t	28,00	28,00	28,00

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

** Przyjęto standardową wartość opałowaa koksu z koksowni 28.00 GJ/t

TABLE 5. BALANCE OF COKE

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	1 969,74	2 094,31	4 064,05
	% a*	106,9	106,3	
	% b*	80,7	95,2	87,6
	TJ	55 153	58 641	113 793
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
IMPORT ¹⁾	10³t	25,65	22,27	47,92
	% a	179,0	86,8	
	% b	54,0	94,1	67,3
	TJ	718	624	1 342
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
EXPORT ²⁾	10³t	1 531,52	1 882,99	3 414,50
	% a	119,0	122,9	
	% b	79,3	112,5	94,7
	TJ	42 882	52 724	95 606
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-270,93	-99,13	-370,06
	TJ	-7 586	-2 776	-10 362
CLOSING STOCK	10³t	345,46	246,32	246,32
	% a	56,0	71,3	
	% b	109,4	74,5	74,5
	TJ	9 673	6 897	6 897
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
of which:				
iron and steel industry	10³t	74,60	75,06	75,06
	% a	87,3	100,6	
	% b	96,6	98,9	98,9
	TJ	2 089	2 102	2 102
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
CONSUMPTION	10³t	734,81	332,72	1 067,53
	% a	172,7	45,3	
	% b	121,1	62,3	93,6
	TJ	20 575	9 316	29 891
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
of which:				
iron and steel industry	10³t	483,57	330,45	814,02
	% a	146,9	68,3	
	% b	90,0	63,5	77,0
	TJ	13 540	9 253	22 793
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with : a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year.

Standard calorific values were used 28,00 GJ/t.

TABLICA 6. BILANS GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	mln m³	312,09	306,00	618,09
	% a*	95,8	98,0	
	% b*	95,8	94,1	95,0
	TJ	11 126	10 910	22 036
wartość opałowa	GJ/tys.m³	35,65	35,65	35,65
ODMETANOWANIE KOPALNI	mln m³	103,50	108,74	212,24
	% a	93,2	105,1	
	% b	95,1	104,0	99,5
	TJ	1 948	2 057	4 005
wartość opałowa	GJ/tys.m³	18,82	18,92	18,87
PRZYCHÓD Z ODAZOTOWNI	mln m³	244,28	219,92	464,20
	% a	100,3	90,0	
	% b	96,5	89,8	93,2
	TJ	8 745	7 873	16 618
wartość opałowa	GJ/tys.m³	35,80	35,80	35,80
ZAKUP Z ZAGRANICY	mln m³	3 077,08	3 521,02	6 598,10
	% a	83,6	114,4	
	% b	70,0	88,4	78,8
	TJ	114 717	131 143	245 859
wartość opałowa	GJ/tys.m³	37,28	37,25	37,26
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	mln m³	70,09	149,01	219,10
	% a	34,4	212,6	
	% b	52,3	210,1	106,9
	TJ	2474	5439	7 913
wartość opałowa	GJ/tys.m³	35,30	36,50	36,12
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³	-1 444,99	544,79	-900,20
	TJ	-52 946	20 392	-32 554
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,64	37,43	36,16
WSAD DO MIESZALNI I ROZKŁADNI SYSTEMOWYCH	mln m³	51,29	42,34	93,63
	% a	138,7	82,5	
	% b	95,2	116,9	104,0
	TJ	1 883	1 548	3 431
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,70	36,57	36,65
ZUŻYCIE	mln m³	5 060,56	3 419,54	8 480,10
	% a	111,0	67,6	
	% b	92,0	76,9	85,3
	TJ	185 124	124 605	309 728
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,58	36,44	36,52
w tym:	mln m³	466,95	382,94	849,89
produkcja podstawowych chemikaliów	% a	93,4	82,0	
	% b	73,6	60,9	67,3
	TJ	17 082	13 960	31 042
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,58	36,45	36,52
straty i różnice bilansowe	mln m³	0,49	4,09	4,58
	TJ	18	150	168
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,72	36,60	36,62

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 6. BALANCE OF HIGH METHANE NATURAL GAS

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	312,09	306,00	618,09
	% a*	95,8	98,0	
	% b*	95,8	94,1	95,0
	TJ	11 126	10 910	22 036
calorific value	GJ/10³m³	35,65	35,65	35,65
COAL-BED METHANE	10³t	103,50	108,74	212,24
	% a	93,2	105,1	
	% b	95,1	104,0	99,5
	TJ	1 948	2 057	4 005
calorific value	GJ/10³m³	18,82	18,92	18,87
OUTPUT FROM DENITRIFICATION PLANTS	10³t	244,28	219,92	464,20
	% a	100,3	90,0	
	% b	96,5	89,8	93,2
	TJ	8 745	7 873	16 618
calorific value	GJ/10³m³	35,80	35,80	35,80
IMPORT ¹⁾	10³t	3 077,08	3 521,02	6 598,10
	% a	83,6	114,4	
	% b	70,0	88,4	78,8
	TJ	114 717	131 143	245 859
calorific value	GJ/10³m³	37,28	37,25	37,26
EXPORT ²⁾	10³t	70,09	149,01	219,10
	% a	34,4	212,6	
	% b	52,3	210,1	106,9
	TJ	2474	5439	7913
calorific value	GJ/10³m³	35,30	36,50	36,12
STOCK CHANGE (closing-opening)	mln m³	-1 444,99	544,79	-900,20
calorific value	TJ	-52 946	20 392	-32 554
	GJ/10³m³	36,64	37,43	36,16
INPUT TO BLENDING PLANTS	10³t	51,29	42,34	93,63
	% a	138,7	82,5	
	% b	95,2	116,9	104,0
	TJ	1 883	1 548	3 431
calorific value	GJ/10³m³	36,70	36,57	36,65
CONSUMPTION	10³t	5 060,56	3 419,54	8 480,10
	% a	111,0	67,6	
	% b	92,0	76,9	85,3
	TJ	185 124	124 605	309 728
calorific value	GJ/10³m³	36,58	36,44	36,52
of which:	10³t	466,95	382,94	849,89
manufacture of basic chemicals	% a	93,4	82,0	
	% b	73,6	60,9	67,3
	TJ	17 082	13 960	31 042
calorific value	GJ/10³m³	36,58	36,45	36,52
losses and statistical difference	10³t	0,49	4,09	4,58
	TJ	18	150	168
calorific value	GJ/10³m³	36,72	36,60	36,62

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with : a - the previous quarter
b - the same quarter of previous year

TABLICA 7. BILANS GAZU ZIEMNEGO ZAAZOTOWANEGO

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	mln m³	912,66	802,94	1 715,60
	% a*	102,4	88,0	
	% b*	99,1	100,3	99,6
	TJ	21 830	19 037	40 866
wartość opałowa	GJ/tys.m³	23,92	23,71	23,82
PRZYCHÓD Z MIESZANIA Z GAZEM WYSOKOMETANOWYM	mln m³	51,29	22,68	73,97
	% a	138,6	44,2	
	% b	95,2	62,6	82,1
	TJ	1 883	1 548	3 431
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,70	68,29	46,39
WSAD DO ODAZOTOWNI	mln m³	392,43	357,82	750,25
	% a	99,6	91,2	
	% b	97,3	94,3	95,9
	TJ	8 998	8 112	17 110
wartość opałowa	GJ/tys.m³	22,93	22,67	22,81
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³	-66,07	26,90	-39,17
	TJ	-1 856	757	-1 099
wartość opałowa	GJ/tys.m³	28,09	28,14	28,05
ZUŻYCIE	mln m³	637,59	440,90	1 078,48
	% a	110,4	69,2	
	% b	99,9	103,6	101,3
	TJ	16 570	11 716	28 286
wartość opałowa	GJ/tys.m³	25,99	26,57	26,23
w tym:				
straty i różnice bilansowe	mln m³	0,07	0,05	0,12
	TJ	2	1	3
wartość opałowa	GJ/tys.m³	29,72	29,37	29,57

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Zakup z zagranicy, sprzedaż za granicę nie występuje.

TABLE 7. BALANCE OF NITRIFIED NATURAL GAS

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	912,66	802,94	1 715,60
	% a*	102,4	88,0	
	% b*	99,1	100,3	99,6
	TJ	21 830	19 037	40 866
calorific value	GJ/10³m³	23,92	23,71	23,82
HIGH METHANE NATURAL GAS ADDITION	10³t	51,29	22,68	73,97
	% a	138,6	44,2	
	% b	95,2	62,6	82,1
	TJ	1 883	1 548	3 431
calorific value	GJ/10³m³	36,70	68,29	46,39
INPUT TO DENITRIFICATION	10³t	392,43	357,82	750,25
	% a	99,6	91,2	
	% b	97,3	94,3	95,9
	TJ	8 998	8 112	17 110
calorific value	GJ/10³m³	22,93	22,67	22,81
STOCK CHANGE	10⁶ m³	-66,07	26,90	-39,17
(closing - opening)	TJ	-1 856	757	-1 099
calorific value	GJ/10³ m³	28,09	28,14	28,05
CONSUMPTION	10³t	637,59	440,90	1 078,48
	% a	110,4	69,2	
	% b	99,9	103,6	101,3
	TJ	16 570	11 716	28 286
calorific value	GJ/10³m³	25,99	26,57	26,23
of which:				
losses and statistical	10³t	0,07	0,05	0,12
diference	TJ	2	1	3
calorific value	GJ/10³m³	29,72	29,37	29,57

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,

b - the same quarter of previous year.

Import, export do not exist.

TABLICA 8. BILANS GAZU KOKSOWNICZEGO

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	mln m³	888,19	951,54	1 839,73
	% a*	106,6	107,1	
	% b*	85,9	94,1	89,9
TJ	TJ	15 131	16 265	31 396
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,04	17,09	17,07
ZUŻYCIE	mln m³	888,19	951,54	1 839,73
	% a	106,6	107,1	
	% b	85,9	94,1	89,9
TJ	TJ	15 131	16 265	31 396
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,04	17,09	17,07
w tym:				
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³	5,27	4,96	10,23
	% a	90,7	94,1	
	% b	52,4	56,3	54,2
TJ	TJ	90	85	175
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,04	17,10	17,07
wytwarzanie produktów koksowania węgla	mln m³	644,58	570,95	1 215,53
	% a	107,4	88,6	
	% b	90,6	83,3	87,0
TJ	TJ	10 981	9 763	20 744
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,04	17,10	17,07
produkcja metali	mln m³	109,44	91,51	200,95
	% a	143,7	83,6	
	% b	89,7	71,8	80,6
TJ	TJ	1 864	1 565	3 429
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,04	17,10	17,07
straty i różnice bilansowe	mln m³	51,50	61,16	112,65
	TJ	897	1 087	1 983
	GJ/tys.m³	17,41	17,77	17,60

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Zakup z zagranicy, sprzedaż za granicę, zmiana zapasów nie występuje.

TABLE 8. BALANCE OF COKE OVEN GAS

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	888,19	951,54	1 839,73
	% a*	106,6	107,1	
	% b*	85,9	94,1	89,9
	TJ	15 131	16 265	31 396
calorific value	GJ/10³m³	17,04	17,09	17,07
CONSUMPTION	10³t	888,19	951,54	1 839,73
	% a	106,6	107,1	
	% b	85,9	94,1	89,9
	TJ	15 131	16 265	31 396
calorific value	GJ/10³m³	17,04	17,09	17,07
of which:				
manufacture of basic chemicals	10³t	5,27	4,96	10,23
	% a	90,7	94,1	
	% b	52,4	56,3	54,2
	TJ	90	85	175
calorific value	GJ/10³m³	17,04	17,10	17,07
coking plants	10³t	644,58	570,95	1 215,53
	% a	107,4	88,6	
	% b	90,6	83,3	87,0
	TJ	10 981	9 763	20 744
calorific value	GJ/10³m³	17,04	17,10	17,07
iron and steel industry	10³t	109,44	91,51	200,95
	% a	143,7	83,6	
	% b	89,7	71,8	80,6
	TJ	1 864	1 565	3 429
calorific value	GJ/10³m³	17,04	17,10	17,07
losses and statistical difference	10³t	51,50	61,16	112,65
	TJ	897	1 087	1 983
calorific value	GJ/10³m³	17,41	17,77	17,60

* Small type numbers mean indices comparing with : a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous yea.

Import, export, stock change do not exist.

TABLICA 9. BILANS ROPY NAFTOWEJ

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	230,58	206,97	437,55
	% a*	102,0	89,8	
	% b*	104,1	99,6	101,9
	TJ	9 800	8 796	18 596
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	6 473,68	5 852,66	12 326,34
	% a	336,6	90,4	
	% b	106,5	89,5	97,7
	TJ	275 131	248 738	523 869
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	60,09	30,09	90,18
	% a	123,7	50,1	
	% b	117,6	73,2	97,8
	TJ	2 554	1 279	3 832
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	533,38	-14,70	518,67
	TJ	22 668	-625	22 043
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	6 945,87	6 931,17	6 931,17
	% a	108,3	99,8	
	% b	110,4	111,2	111,2
	TJ	295 199	294 575	294 575
ZUŻYCIE	tys.t	6 110,80	6 044,25	12 155,04
	% a	292,4	98,9	
	% b	99,5	89,3	94,1
	TJ	259 709	256 880	516 589

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto wartość opałową 42,50 GJ/t.

TABLE 9. BALANCE OF CRUDE OIL

year 2023

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>AFTER TWO QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	230,58	206,97	437,55
	% a*	102,0	89,8	
	% b*	104,1	99,6	101,9
	TJ	9 800	8 796	18 596
IMPORT ¹⁾	10³t	6 473,68	5 852,66	12 326,34
	% a	336,6	90,4	
	% b	106,5	89,5	97,7
	TJ	275 131	248 738	523 869
EXPORT ²⁾	10³t	60,09	30,09	90,18
	% a	123,7	50,1	
	% b	117,6	73,2	97,8
	TJ	2 554	1 279	3 832
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	533,38	-14,70	518,67
	TJ	22 668	-625	22 043
CLOSING STOCK	10³t	6 945,87	6 931,17	6 931,17
	% a	108,3	99,8	
	% b	110,4	111,2	111,2
	TJ	295 199	294 575	294 575
CONSUMPTION	10³t	6 110,80	6 044,25	12 155,04
	% a	292,4	98,9	
	% b	99,5	89,3	94,1
	TJ	259 709	256 880	516 589

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with : a - the previous quarter

b - the same quarter of previous year

Calorific values were used 42,50 GJ/t

TABLICA 10. BILANS BENZYN SAMOCHODOWYCH I LOTNICZYCH

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	1 046,83 100,8 101,2 46 888	1 128,70 107,8 99,9 50 554	2 175,53 100,5 97 442
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	279,77 101,7 132,9 12 531	275,80 98,6 113,4 12 353	555,57 122,5 24 884
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	48,20 161,8 458,6 2 159	65,69 136,3 184,1 2 942	113,89 246,5 5 101
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	129,13 5 784	-48,16 -2 157	80,97 3 627
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	938,14 116,0 110,3 42 019	889,98 94,9 106,4 39 862	889,98 106,4 39 862
w tym: rafinerie	tys.t % a % b TJ	524,13 112,0 108,9 23 476	474,69 90,6 97,5 21 261	474,69 97,5 21 261
dystrybutorzy	tys.t % a % b TJ	414,01 121,4 112,1 18 543	415,30 100,3 118,8 18 601	415,30 118,8 18 601
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	1 149,27 87,2 96,2 51 476	1 386,96 120,7 102,6 62 122	2 536,23 99,6 113 598

Przyjęto standardową wartość opałową 44,79 GJ/t

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 10. BALANCE OF MOTOR GASOLINE AND AVIATION GASOLINE

2023 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTER
PRODUCTION	10³t	1 046,83	1 128,70	2 175,53
	% a*	100,8	107,8	
	% b*	101,2	99,9	100,5
	TJ	46 888	50 554	97 442
IMPORT ¹⁾	10³t	279,77	275,80	555,57
	% a	101,7	98,6	
	% b	132,9	113,4	122,5
	TJ	12 531	12 353	24 884
EXPORT ²⁾	10³t	48,20	65,69	113,89
	% a	161,8	136,3	
	% b	458,6	184,1	246,5
	TJ	2 159	2 942	5 101
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	129,13	-48,16	80,97
	TJ	5 784	-2 157	3 627
CLOSING STOCK	10³t	938,14	889,98	889,98
	% a	116,0	94,9	
	% b	110,3	106,4	106,4
	TJ	42 019	39 862	39 862
of which:				
rafineries	10³t	524,13	474,69	474,69
	% a	112,0	90,6	
	% b	108,9	97,5	97,5
	TJ	23 476	21 261	21 261
distributors	10³t	414,01	415,30	415,30
	% a	121,4	100,3	
	% b	112,1	118,8	118,8
	TJ	18 543	18 601	18 601
CONSUMPTION	10³t	1 149,27	1 386,96	2 536,23
	% a	87,2	120,7	
	% b	96,2	102,6	99,6
	TJ	51 476	62 122	113 598

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,

b - the same quarter of previous year.

Standard calorific values were used 44,79 GJ/

TABLICA 11. BILANS OLEJÓW NAPEĐOWYCH

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	3 324,47 99,5 95,0 144 049	3 459,31 104,1 92,0 149 892	6 783,78 93,5 293 941
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	1 714,20 104,9 137,9 74 276	1 533,00 89,4 125,0 66 425	3 247,20 131,5 140 701
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	414,60 118,8 558,8 17 965	248,60 60,0 76,7 10 772	663,20 166,4 28 736
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	1 131,04 49 008	44,59 1 932	1 175,63 50 940
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	3 071,40 158,3 111,1 133 084	3 115,99 101,5 113,7 135 016	3 115,99 113,7 135 016
w tym: rafinerie	tys.t % a % b TJ	1 593,12 120,3 109,1 69 030	1 601,97 100,6 120,0 69 413	1 601,97 120,0 69 413
dystrybutorzy	tys.t % a % b TJ	1 478,28 239,9 113,3 64 054	1 514,02 102,4 107,8 65 603	1 514,02 107,8 65 603
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	3 493,02 67,6 77,3 151 353	4 699,12 134,5 100,2 203 613	8 192,14 89,0 354 966

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 43.33 GJ/t.

TABLE 11. BALANCE OF DIESEL OIL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	3 324,47	3 459,31	6 783,78
	% a*	99,5	104,1	
	% b*	95,0	92,0	93,5
	TJ	144 049	149 892	293 941
IMPORT ¹⁾	10³t	1 714,20	1 533,00	3 247,20
	% a	104,9	89,4	
	% b	137,9	125,0	131,5
	TJ	74 276	66 425	140 701
EXPORT ²⁾	10³t	414,60	248,60	663,20
	% a	118,8	60,0	
	% b	558,8	76,7	166,4
	TJ	17 965	10 772	28 736
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	1 131,04	44,59	1 175,63
	TJ	49 008	1 932	50 940
CLOSING STOCK	10³t	3 071,40	3 115,99	3 115,99
	% a	158,3	101,5	
	% b	111,1	113,7	113,7
	TJ	133 084	135 016	135 016
of which:				
rafineries	10³t	1 593,12	1 601,97	1 601,97
	% a	120,3	100,6	
	% b	109,1	120,0	120,0
	TJ	69 030	69 413	69 413
distributors	10³t	1 478,28	1 514,02	1 514,02
	% a	239,9	102,4	
	% b	113,3	107,8	107,8
	TJ	64 054	65 603	65 603
CONSUMPTION	10³t	3 493,02	4 699,12	8 192,14
	% a	67,6	134,5	
	% b	77,3	100,2	89,0
	TJ	151 353	203 613	354 966

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with : a - the previous quarter

b - the same quarter of previous year

Standard calorific values were used 43.33 GJ/t

TABLICA 12. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH LEKKICH

2023 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	226,57	91,33	317,90
	% a*	101,4	40,3	
	% b*	93,5	80,0	89,2
	TJ	9 910	3 995	13 905
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2,85	1,75	4,60
	% a	-	61,2	
	% b	-	-	-
	TJ	125	76	201
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	-	-	-
	% a	-	-	-
	% b	-	-	-
	TJ	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	33,15	-12,50	20,65
	TJ	1 450	-547	903
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	73,60	61,10	61,10
	% a	181,9	83,0	
	% b	126,0	108,3	108,3
	TJ	3 219	2 673	2 673
ZUŻYCIE	tys.t	196,28	105,58	301,85
	% a	83,2	53,8	
	% b	77,9	89,5	81,6
	TJ	8 585	4 618	13 203

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 43.74 GJ/t.

TABLE 12. BALANCE OF LIGHT FUEL OIL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	226,57	91,33	317,90
	% a*	101,4	40,3	
	% b*	93,5	80,0	89,2
	TJ	9 910	3 995	13 905
IMPORT ¹⁾	10³t	2,85	1,75	4,60
	% a	-	61,2	
	% b	-	-	-
	TJ	125	76	201
EXPORT ²⁾	10³t	-	-	-
	% a	-	-	
	% b	-	-	-
	TJ	-	-	-
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	33,15	-12,50	20,65
	TJ	1 450	-547	903
CLOSING STOCK	10³t	73,60	61,10	61,10
	% a	181,9	83,0	
	% b	126,0	108,3	108,3
	TJ	3 219	2 673	2 673
CONSUMPTION	10³t	196,28	105,58	301,85
	% a	83,2	53,8	
	% b	77,9	89,5	81,6
	TJ	8 585	4 618	13 203

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter

b - the same quarter of previous year

Standard calorific values were used 43.74 GJ/t

TABLICA 13. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH CIĘŻKICH

2023 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	529,58	294,50	824,08
	% a*	125,3	55,6	
	% b*	157,4	98,2	129,5
	TJ	21 628	12 027	33 655
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	73,88	17,34	91,22
	% a	353,0	23,5	
	% b	260,7	367,0	275,9
	TJ	3 017	708	3 725
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	523,02	274,42	797,44
	% a	142,9	52,5	
	% b	194,4	124,3	162,8
	TJ	21 360	11 207	32 567
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	1,01	-22,23	-21,22
	TJ	41	-908	-867
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	73,04	50,81	50,81
	% a	101,4	69,6	
	% b	93,1	59,4	59,4
	TJ	2 983	2 075	2 075
ZUŻYCIE	tys.t	79,43	59,64	139,07
	% a	96,2	75,1	
	% b	106,9	77,9	92,2
	TJ	3 244	2 436	5 680

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto wartość opałową 40.84 GJ/t.

TABLE 13. BALANCE OF HEAVY FUEL OIL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	529,58	294,50	824,08
	% a*	125,3	55,6	
	% b*	157,4	98,2	129,5
	TJ	21 628	12 027	33 655
IMPORT ¹⁾	10³t	73,88	17,34	91,22
	% a	353,0	23,5	
	% b	260,7	367,0	275,9
	TJ	3 017	708	3 725
EXPORT ²⁾	10³t	523,02	274,42	797,44
	% a	142,9	52,5	
	% b	194,4	124,3	162,8
	TJ	21 360	11 207	32 567
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	1,01	-22,23	-21,22
	TJ	41	-908	-867
CLOSING STOCK	10³t	73,04	50,81	50,81
	% a	101,4	69,6	
	% b	93,1	59,4	59,4
	TJ	2 983	2 075	2 075
CONSUMPTION	10³t	79,43	59,64	139,07
	% a	96,2	75,1	
	% b	106,9	77,9	92,2
	TJ	3 244	2 436	5 680

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter

b - the same quarter of previous year

Calorific values were used 40.84 GJ/t

TABLICA 14. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH

2023 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	756,15	385,83	1 141,98
	% a*	117,0	51,0	
	% b*	130,7	93,2	115,0
	TJ	31 538	16 022	47 560
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	76,73	19,09	95,82
	% a	309,7	24,9	
	% b	226,8	297,1	238,0
	TJ	3 142	784	3 927
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	523,02	274,42	797,44
	% a	142,9	52,5	
	% b	194,4	124,3	162,8
	TJ	21 360	11 207	32 567
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	34,16	-34,73	-0,57
	TJ	1 491	-1 455	37
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	146,64	111,91	111,91
	% a	130,4	76,3	
	% b	107,1	78,9	78,9
	TJ	6 202	4 748	4 748
ZUŻYCIE	tys.t	275,70	165,22	440,92
	% a	86,6	59,9	
	% b	84,5	84,9	84,7
	TJ	11 829	7 054	18 883

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 14. BALANCE OF FUEL OIL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	756,15	385,83	1 141,98
	% a*	117,0	51,0	
	% b*	130,7	93,2	115,0
	TJ	31 538	16 022	47 560
IMPORT ¹⁾	10³t	76,73	19,09	95,82
	% a	309,7	24,9	
	% b	226,8	297,1	238,0
	TJ	3 142	784	3 927
EXPORT ²⁾	10³t	523,02	274,42	797,44
	% a	142,9	52,5	
	% b	194,4	124,3	162,8
	TJ	21 360	11 207	32 567
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	34,16	-34,73	-0,57
	TJ	1 491	-1 455	37
CLOSING STOCK	10³t	146,64	111,91	111,91
	% a	130,4	76,3	
	% b	107,1	78,9	78,9
	TJ	6 202	4 748	4 748
CONSUMPTION	10³t	275,70	165,22	440,92
	% a	86,6	59,9	
	% b	84,5	84,9	84,7
	TJ	11 829	7 054	18 883

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter

b - the same quarter of previous year

TABLICA 15. BILANS GAZU CIEKŁEGO

2023 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	86,97	105,33	192,30
	% a*	79,8	121,1	
	% b*	109,7	91,5	98,9
	TJ	4 001	4 845	8 846
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	688,37	667,01	1 355,38
	% a	95,2	96,9	
	% b	109,7	109,8	109,7
	TJ	31 665	30 682	62 347
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	167,82	183,78	351,60
	% a	101,2	109,5	
	% b	140,7	122,8	130,7
	TJ	7 720	8 454	16 174
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	8,43	5,97	14,40
	TJ	388	275	662
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	171,63	177,60	177,60
	% a	105,2	103,5	
	% b	148,0	104,9	104,9
	TJ	7 895	8 170	8 170
w tym: rafinerie	tys.t	5,24	5,93	5,93
	% a	101,4	113,1	
	% b	100,2	96,7	96,7
	TJ	241	273	273
ZUŻYCIE	tys.t	599,09	582,59	1 181,68
	% a	91,0	97,2	
	% b	102,0	112,2	106,7
	TJ	27 558	26 799	54 357

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 46,0 GJ/t.

TABLE 15. BALANCE OF LIQUEFIED PETROLEUM GAS

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	86,97	105,33	192,30
	% a*	79,8	121,1	
	% b*	109,7	91,5	98,9
	TJ	4 001	4 845	8 846
IMPORT ¹⁾	10³t	688,37	667,01	1 355,38
	% a	95,2	96,9	
	% b	109,7	109,8	109,7
	TJ	31 665	30 682	62 347
EXPORT ²⁾	10³t	167,82	183,78	351,60
	% a	101,2	109,5	
	% b	140,7	122,8	130,7
	TJ	7 720	8 454	16 174
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	8,43	5,97	14,40
	TJ	388	275	662
CLOSING STOCK	10³t	171,63	177,60	177,60
	% a	105,2	103,5	
	% b	148,0	104,9	104,9
	TJ	7 895	8 170	8 170
of which:				
rafineries	10³t	5,24	5,93	5,93
	% a	101,4	113,1	
	% b	100,2	96,7	96,7
	TJ	241	273	273
CONSUMPTION	10³t	599,09	582,59	1 181,68
	% a	91,0	97,2	
	% b	102,0	112,2	106,7
	TJ	27 558	26 799	54 357

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

Standard calorific values were used 46,0 GJ/t.

TABLICA 16. BILANS PALIW ODRZUTOWYCH

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	225,40	329,13	554,53
	% a*	83,5	146,0	
	% b*	118,6	109,4	113,0
	TJ	10 048	14 673	24 721
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	0,00	1,32	1,32
	% a	-	-	
	% b	-	-	-
	TJ	0	59	59
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	140,46	185,06	325,53
	% a	96,4	131,8	
	% b	118,0	96,4	104,7
	TJ	6 262	8 250	14 512
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-16,60	-17,08	-33,68
	TJ	-740	-761	-1 501
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	60,30	43,22	43,22
	% a	78,4	71,7	
	% b	92,5	65,6	65,6
	TJ	2 688	1 927	1 927
ZUŻYCIE	tys.t	101,54	162,46	264,00
	% a	79,8	160,0	
	% b	129,7	150,3	141,6
	TJ	4 526	7 243	11 769

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 44,58 GJ/t.

TABLE 16. BALANCE OF JET FUEL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	225,40	329,13	554,53
	% a*	83,5	146,0	
	% b*	118,6	109,4	113,0
	TJ	10 048	14 673	24 721
IMPORT¹⁾	10³t	0,00	1,32	1,32
	% a	-	-	
	% b	-	-	-
	TJ	0	59	59
EXPORT²⁾	10³t	140,46	185,06	325,53
	% a	96,4	131,8	
	% b	118,0	96,4	104,7
	TJ	6 262	8 250	14 512
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	-16,60	-17,08	-33,68
	TJ	-740	-761	-1 501
CLOSING STOCK	tys.t	60,30	43,22	43,22
	% a	78,4	71,7	
	% b	92,5	65,6	65,6
	TJ	2 688	1 927	1 927
CONSUMPTION	10³t	101,54	162,46	264,00
	% a	79,8	160,0	
	% b	129,7	150,3	141,6
	TJ	4 526	7 243	11 769

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,

b - the same quarter of previous year.

Standard calorific values were used 44,58 GJ/t.

TABLICA 17. BILANS PRODUKTÓW NIEENERGETYCZNYCH

rok 2023

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	TJ	44 776	54 117	98 893
	% a*	69,8	120,9	
	% b*	96,1	97,6	97,0
ZAKUP Z ZAGRANICY	TJ	4 266	5 613	9 878
	% a	92,9	131,6	
	% b	91,2	92,8	92,1
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	TJ	13 367	13 557	26 924
	% a	60,4	101,4	
	% b	101,9	99,9	100,9
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	TJ	1 946	-48	1 899
ZAPAS KOŃCOWY	TJ	6 988	6 941	6 941
	% a	138,6	99,3	
	% b	139,6	118,3	118,3
ZUŻYCIE	TJ	33 729	46 221	79 949
	% a	71,4	137,0	
	% b	91,8	98,3	95,4

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 17. BALANCE OF NON-ENERGY PRODUCTS

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	TJ	44 776	54 117	98 893
	% a*	69,8	120,9	
	% b*	96,1	97,6	97,0
IMPORT¹⁾	TJ	4 266	5 613	9 878
	% a	92,9	131,6	
	% b	91,2	92,8	92,1
EXPORT²⁾	TJ	13 367	13 557	26 924
	% a	60,4	101,4	
	% b	101,9	99,9	100,9
STOCK CHANGE (closing - opening)	TJ	1 946	-48	1 899
CLOSING STOCK	TJ	6 988	6 941	6 941
	% a	138,6	99,3	
	% b	139,6	118,3	118,3
CONSUMPTION	TJ	33 729	46 221	79 949
	% a	71,4	137,0	
	% b	91,8	98,3	95,4

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year.

TABLICA 18. BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ [GWh]

2023 rok

		PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA BRUTTO		44 708	37 625	82 333
	a*	96,3	84,2	
	b*	93,7	87,4	90,7
z tego:				
elektrownie zawodowe		31 350	24 557	55 907
cieplne	a	88,5	78,3	
	b	88,5	77,7	83,4
elektrownie wodne		9 401	9 196	18 597
przepływowe**	a	133,3	97,8	
	b	108,9	117,8	113,1
elektrownie szczytowo- pompowe	a	317	309	626
	b	106,9	97,6	
		131,1	129,9	130,5
elektrownie przemysłowe	a	3 640	3 563	7 203
	b	100,5	97,9	
		105,7	105,5	105,6
Oddanie z magazynu energii elektrycznej		0,3	0,1	0,4
ZAKUP Z ZAGRANICY	a	3 711	3 807	7 518
	b	99,0	102,6	
		99,3	99,7	99,5
Pobór przez magazyn energii elektrycznej		1	3,0	3,6
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	a	3 085	2 087	5 172
	b	78,5	67,7	
		65,6	45,7	55,8
ZUŻYCIE	a	45 334	39 342	84 676
	b	98,1	86,8	
		96,9	93,0	95,1
w tym:		17 656	14 470	32 126
przemysł	a	68,2	82,0	
	b	89,8	81,1	85,7
w tym:		449	430	879
pompowanie w elektrowniach	a			
szczytowo-pompowych***	b	108,1	95,9	
		127,1	125,4	126,2
różnice bilansowe łącznie ze stratami	a	2 548	1 851	4 399
	b	51,9	72,6	
		160,5	123,4	142,5

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału

b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

** Łącznie z przychodem z małych elektrowni wodnych i innych źródeł odnawialnych.

*** Łącznie z pompowaniem w członach pompowych.

TABLE 18. BALANCE OF ELECTRICITY [GWh]

year 2023

		FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTER
GROSS GENERATION		44 708	37 625	82 333
	a*	96,3	84,2	
	b*	93,7	87,4	90,7
of which:				
public thermal plants		31 350	24 557	55 907
	a	88,5	78,3	
	b	88,5	77,7	83,4
public hydro run-of-river plants **		9 401	9 196	18 597
	a	133,3	97,8	
	b	108,9	117,8	113,1
public pumped-storage plants		317	309	626
	a	106,9	97,6	
	b	131,1	129,9	130,5
autoproducers		3 640	3 563	7 203
	a	100,5	97,9	
	b	105,7	105,5	105,6
Electricity supplied from electricity storage		0,3	0,1	0,4
IMPORT ¹⁾		3 711	3 807	7 518
	a	99,0	102,6	
	b	99,3	99,7	99,5
Electricity fed into electricity storage		1	3,0	3,6
EXPORT ²⁾		3 085	2 087	5 172
	a	78,5	67,7	
	b	65,6	45,7	55,8
CONSUMPTION		45 334	39 342	84 676
	a	98,1	86,8	
	b	96,9	93,0	95,1
of which:				
industry		17 656	14 470	32 126
	a	68,2	82,0	
	b	89,8	81,1	85,7
of which:				
pumped-storage plants consumption for pumping ***		449	430	879
	a	108,1	95,9	
	b	127,1	125,4	126,2
losses and statistical difference		2 548	1 851	4 399
	a	51,9	72,6	
	b	160,5	123,4	142,5

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year

** Including losses.

*** Including pumped-storage parts of hydro run-river plants.

TABLICA 19. BILANS CIEPŁA W PARZE I GORĄCEJ WODZIE [TJ]

2023 rok

		<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA BRUTTO		105 748	46 067	151 815
	a*	109,3	43,6	
	b*	93,6	93,6	93,6
z tego:				
elektrownie i elektrociepłownie		98 008	40 899	138 907
elektroenergetyki zawodowej	a	112,6	41,7	
oraz przedsiębiorstwa produkcyjno - dystrybucyjne	b	93,8	91,6	93,1
elektrociepłownie i ciepłownie niezawodowe		7 740	5 168	12 908
	a	79,5	66,8	
	b	90,9	113,7	98,9
ZUŻYCIE		105 748	46 067	151 815
	a	109,3	43,6	
	b	93,6	93,6	93,6

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 19. BALANCE OF HEAT [TJ]

year 2023

		<i>FIRST QUARTER</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>AFTER TWO QUARTER</i>
PRODUCTION		105 748	46 067	151 815
	a*	109,3	43,6	
	b*	93,6	93,6	93,6
of which:				
public power plants,		98 008	40 899	138 907
public CHP plants and municipal	a	112,6	41,7	
heat plants	b	93,8	91,6	93,1
municipal heat plants		7 740	5 168	12 908
	a	79,5	66,8	
	b	90,9	113,7	98,9
CONSUMPTION		105 748	46 067	151 815
	a	109,3	43,6	
	b	93,6	93,6	93,6

* Small type numbers mean indices comparing with : a - the previous quarter,
b - the same quarter of previous year.

TABLICA 20. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ

2023 rok

	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>	<i>DYNAMIKA ZMIAN I kw 23 / IV kw 22 I kw 23 / I kw 22 %</i>	<i>DYNAMIKA ZMIAN II kw 23 / I kw 23 II kw 23 / II kw 22 %</i>
	PJ	PJ	PJ		
PALIWA STAŁE					
POZYSKANIE	453,67	422,84	876,52	87,52	93,20
ZAKUP Z ZAGRANICY	178,27	91,13	269,41	82,21	80,35
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	76,70	83,65	160,35	91,06	51,12
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-10,26	39,28	29,03	187,71	137,01
ZUŻYCIE KRAJOWE	565,50	391,04	956,54	117,65	109,06
				69,47	107,41
PALIWA CIEKŁE					
POZYSKANIE	9,80	8,80	18,60	102,02	89,76
ZAKUP Z ZAGRANICY	400,76	364,93	765,69	104,09	99,65
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	71,39	56,83	128,22	197,34	91,06
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	79,81	-2,14	77,67	112,41	97,01
ZUŻYCIE KRAJOWE	259,37	319,03	578,39	113,21	79,61
				175,14	101,48
PALIWA GAZOWE					
POZYSKANIE	34,65	35,20	69,85	113,56	101,57
ZAKUP Z ZAGRANICY	114,72	131,14	245,86	97,93	98,96
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	2,47	5,44	7,91	83,91	114,32
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-54,80	21,15	-33,65	71,20	89,45
ZUŻYCIE KRAJOWE	201,69	139,75	341,45	34,22	219,79
				50,37	213,46
ENERGIA WODY I WIATRU					
POZYSKANIE	30,68	30,68	61,36	x	x
				x	x
				113,65	69,29
				93,59	79,97
PALIWA ODPADOWE					
POZYSKANIE	47,21	47,21	94,42	86,87	100,00
				86,87	86,87
ENERGIA ELEKTRYCZNA					
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	13,36	13,70	27,06	99,01	102,58
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	11,10	7,51	18,62	99,28	99,68
SALDO WYMIANY	2,26	6,19	8,45	78,53	67,65
				65,65	45,71
				-349,04	274,59
				-65,18	-230,57
OGÓŁEM					
POZYSKANIE	576,02	544,73	1 120,75	90,36	94,57
ZAKUP Z ZAGRANICY	707,11	600,91	1 308,02	85,26	83,85
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	161,67	153,43	315,10	128,79	84,98
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	14,75	58,29	73,04	112,94	99,65
ZUŻYCIE KRAJOWE	1 106,71	933,91	2 040,62	108,05	94,91
				93,45	100,37
				x	x
				x	x
				115,65	84,39
				93,08	85,67

TABLE 20. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (POLISH STANDARD)

year 2023

	FIRST QUARTER PJ	SECOND QUARTER PJ	AFTER TWO QUARTERS PJ	INDICES I Q 2023/IV Q 2022 I Q 2023/I Q 2022 %	INDICES II Q 2023/I Q 2023 II Q 2023/II Q 2022 %
SOLID FUELS					
PRODUCTION	453,67	422,84	876,52	87,52	93,20
IMPORT ¹⁾	178,27	91,13	269,41	82,21	80,35
EXPORT ²⁾	76,70	83,65	160,35	91,06	51,12
STOCK CHANGE (closing-opening)	-10,26	39,28	29,03	187,71	137,01
CONSUMPTION	565,50	391,04	956,54	117,65	109,06
				69,47	107,41
LIQUID FUELS					
PRODUCTION	9,80	8,80	18,60	102,02	89,76
IMPORT ¹⁾	400,76	364,93	765,69	104,09	99,65
EXPORT ²⁾	71,39	56,83	128,22	197,34	91,06
STOCK CHANGE (closing-opening)	79,81	-2,14	77,67	112,41	97,01
CONSUMPTION	259,37	319,03	578,39	113,21	79,61
				175,14	101,48
GASEOUS FUELS					
PRODUCTION	34,65	35,20	69,85	113,56	101,57
IMPORT ¹⁾	114,72	131,14	245,86	97,93	98,96
EXPORT ²⁾	2,47	5,44	7,91	83,91	114,32
STOCK CHANGE (closing-opening)	-54,80	21,15	-33,65	71,20	89,45
CONSUMPTION	201,69	139,75	341,45	34,22	219,79
				50,37	213,46
HYDRO AND WIND ENERGY					
PRODUCTION	30,68	30,68	61,36	124,59	100,00
				124,59	124,59
WASTE FUELS					
PRODUCTION	47,21	47,21	94,42	86,87	100,00
				86,87	86,87
ELECTRICITY					
IMPORT ¹⁾	13,36	13,70	27,06	99,01	102,58
EXPORT ²⁾	11,10	7,51	18,62	99,28	99,68
NET IMPORTS	2,26	6,19	8,45	78,53	67,65
				65,65	45,71
				-349,04	274,59
				-65,18	-230,57
TOTAL					
PRODUCTION	576,02	544,73	1 120,75	90,36	94,57
IMPORT ¹⁾	707,11	600,91	1 308,02	85,26	83,85
EXPORT ²⁾	161,67	153,43	315,10	128,79	84,98
STOCK CHANGE (closing-opening)	14,75	58,29	73,04	112,94	99,65
CONSUMPTION	1 106,71	933,91	2 040,62	108,05	94,91
				93,45	100,37
				x	x
				x	x
				115,65	84,39
				93,08	85,67

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

TABLICA 21. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ W STANDARDZIE OECD

2023 rok

	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>	<i>DYNAMIKA ZMIAN I kw 23 / IV kw 22 I kw 23 / I kw 22 %</i>	<i>DYNAMIKA ZMIAN II kw 23 / I kw 23 II kw 23 / II kw 22 %</i>
	Mtoe	Mtoe	Mtoe		
PALIWA STAŁE					
POZYSKANIE	10,84	10,10	20,94	87,52	93,22
ZAKUP Z ZAGRANICY	4,26	2,18	6,43	82,21	80,36
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	1,83	2,00	3,83	91,06	51,12
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	0,24	-0,94	-0,69	187,71	137,01
ZUŻYCIE KRAJOWE	13,51	9,34	22,85	117,65	109,06
				69,47	107,41
PALIWA CIEKŁE					
POZYSKANIE	0,23	0,21	0,44	102,02	89,76
ZAKUP Z ZAGRANICY	9,57	8,72	18,29	104,09	99,65
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	1,71	1,36	3,06	197,34	91,06
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	-1,91	0,05	-1,86	112,41	97,01
ZUŻYCIE KRAJOWE	6,19	7,62	13,81	114,04	79,61
				177,70	102,71
PALIWA GAZOWE					
POZYSKANIE	0,83	0,84	1,67	113,56	101,57
ZAKUP Z ZAGRANICY	2,74	3,13	5,87	97,93	98,96
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,06	0,13	0,19	83,91	114,32
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,31	-0,51	0,80	71,20	89,45
ZUŻYCIE KRAJOWE	4,82	3,34	8,16	34,22	219,79
				50,37	213,46
ENERGIA WODY I WIATRU					
POZYSKANIE	0,73	0,73	1,47	124,59	100,00
				124,59	124,59
PALIWA ODPADOWE					
POZYSKANIE	1,13	1,13	2,26	86,87	100,00
				86,87	86,87
ENERGIA ELEKTRYCZNA					
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	0,32	0,33	0,65	99,01	102,58
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	0,27	0,18	0,44	99,01	99,68
SALDO WYMIANY	0,05	0,15	0,20	78,53	67,65
				65,65	45,71
				-349,04	274,59
				-65,18	-230,57
OGÓŁEM					
POZYSKANIE	13,76	13,01	26,77	90,36	94,57
ZAKUP Z ZAGRANICY	16,89	14,35	31,24	85,26	83,85
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	3,86	3,66	7,53	128,79	84,98
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	-0,35	-1,39	-1,74	112,94	99,65
ZUŻYCIE KRAJOWE	26,43	22,31	48,74	108,38	94,91
				93,77	100,82

TABLE 21. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (IEA STANDARD)

year 2023

	FIRST QUARTER Mtoe	SECOND QUARTER Mtoe	AFTER TWO QUARTERS Mtoe	INDICES I Q 2023/IV Q 2022 I Q 2023/I Q 2022 %	INDICES II Q 2023/I Q 2023 II Q 2023/II Q 2022 %
SOLID FUELS					
PRODUCTION	10,84	10,10	20,94	87,52	93,22
IMPORT ¹⁾	4,26	2,18	6,43	82,21	80,36
EXPORT ²⁾	1,83	2,00	3,83	91,06	51,12
STOCK CHANGE (opening-closing)	0,24	-0,94	-0,69	187,71	137,01
CONSUMPTION	13,51	9,34	22,85	117,65	109,06
				69,47	107,41
LIQUID FUELS					
PRODUCTION	0,23	0,21	0,44	102,02	89,76
IMPORT ¹⁾	9,57	8,72	18,29	104,09	99,65
EXPORT ²⁾	1,71	1,36	3,06	197,34	91,06
BUNKER *	-	-	-	112,41	97,01
STOCK CHANGE (opening-closing)	-1,91	0,05	-1,86	114,04	79,61
CONSUMPTION	6,19	7,62	13,81	177,70	102,71
				-	-
GASEOUS FUELS					
PRODUCTION	0,83	0,84	1,67	113,56	101,57
IMPORT ¹⁾	2,74	3,13	5,87	97,93	98,96
EXPORT ²⁾	0,06	0,13	0,19	83,91	114,32
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,31	-0,51	0,80	71,20	89,45
CONSUMPTION	4,82	3,34	8,16	34,22	219,79
				50,37	213,46
HYDRO AND WIND ENERGY					
PRODUCTION	0,73	0,73	1,47	124,59	100,00
				124,59	124,59
WASTE FUELS					
PRODUCTION	1,13	1,13	2,26	86,87	100,00
				86,87	86,87
ELECTRICITY					
IMPORT ¹⁾	0,32	0,33	0,65	99,01	102,58
EXPORT ²⁾	0,27	0,18	0,44	99,01	99,68
NET IMPORTS	0,05	0,15	0,20	78,53	67,65
				65,65	45,71
				-349,04	274,59
				-65,18	-230,57
TOTAL					
PRODUCTION	13,76	13,01	26,77	90,36	94,57
IMPORT ¹⁾	16,89	14,35	31,24	85,26	83,85
EXPORT ²⁾	3,86	3,66	7,53	128,79	84,98
STOCK CHANGE (opening-closing)	-0,35	-1,39	-1,74	112,94	99,65
CONSUMPTION	26,43	22,31	48,74	108,38	94,91
				93,77	100,82
				x	x
				x	x
				116,45	84,39
				93,32	86,07

* Estimated value.

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies.

AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

OFERTA WYDAWNICZA

SKLEP INTERNETOWY

www.are.waw.pl/sklep

EDYCJA MIESIĘCZNA

Europejski Biuletyn Cenowy Nośników Energii

Informacja Statystyczna o Rynku Paliw Ciekłych

Informacja Statystyczna o Energii Elektrycznej

EDYCJA KWARTALNA / QUARTERLY BULLETINS

Wyniki Finansowe Sektora Paliwowo-Energetycznego
Financial Results of the Energy Sector Branches

Sytuacja Energetyczna w Polsce. Krajowy Bilans Energii
Energy Situation in Poland

Sytuacja w Elektroenergetyce
Bulletin of Power Industry

Biuletyn Ciepłownictwa
Bulletin of Heat Industry

EDYCJA PÓŁROCZNA

Międzynarodowy Biuletyn Węglowy

Planowane Przyłączenia Źródeł Odnawialnych

EDYCJA ROCZNA

Bilans Energetyczny Polski w Układzie Statystyki OECD i EUROSTAT

Katalog Parametrów Niezawodnościowych Bloków Energetycznych

Katalog Elektrowni i Elektrociepłowni Zawodowych

Katalog Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetyki

Katalog Elektrociepłowni Przemysłowych

Katalog Elektrowni Wiatrowych

Katalog Farm Fotowoltaicznych

Statystyka Elektroenergetyki Polskiej

EMITOR. Emisja Zanieczyszczeń Środowiska w Elektrowniach
i Elektrociepłowniach Zawodowych

Statystyka Ciepłownictwa Polskiego

Bilans Energii Pierwotnej

Tytuły wydawnictw mogą ulec zmianie

