

SYTUACJA ENERGETYCZNA W POLSCE

KRAJOWY BILANS ENERGII

BIULETYN KWARTALNY



ISSN 1233-2075

**Nr 4 (130)
IV KWARTAŁ 2022
FOURTH QUARTER 2022**

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. BOBROWECKA 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 Statistical Poland and the Minister responsible for energy.

WARSZAWA 2023

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska,
Departament Strategii i Planowania Transformacji Klimatycznej
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. Bobrownicka 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 państwowie.

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.

Bilans energii pierwotnej wykonano dla grup paliw, gdzie:

„Paliwa stale” – 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 wysokometanowego 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 sprzedaży 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

rok 2022

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t % a* % b* TJ GJ/t	11 151,72 101,1 99,7 247 219 22,17	10 578,91 94,9 102,3 234 808 22,20	8 758,48 82,8 86,3 195 194 22,29	10 291,35 117,5 93,3 226 882 22,05	40 780,46 95,5 904 103 22,17
wartość opałowa						
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ GJ/t	2 840,88 127,5 115,2 66 232 23,31	1 928,51 67,9 83,7 42 887 22,24	4 186,17 217,1 179,7 95 775 22,88	8 139,16 194,4 365,3 176 147 21,64	17 094,72 183,3 381 041 22,29
wartość opałowa						
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ GJ/t	1 238,35 125,3 208,4 29 007 23,42	355,12 28,7 46,5 9 687 27,28	392,04 110,4 54,2 9 227 23,53	236,36 60,3 23,9 5 604 23,71	2 221,87 72,4 53 525 24,09
wartość opałowa						
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	-2 287,20 -50 936 22,27	423,99 9 442 22,27	1 306,35 29 092 22,27	3 609,49 80 383 22,27	3 052,63 67 982 22,27
wartość opałowa	GJ/t					
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ GJ/t	7 359,62 76,3 49,8 163 899 22,27	7 783,60 105,8 54,6 173 341 22,27	9 089,95 116,8 71,4 202 433 22,27	12 699,44 139,7 131,6 282 817 22,27	12 699,44 131,6 282 817 22,27
wartość opałowa						
w tym: elektrownie i elektrocieplownie zawodowe	tys.t % a % b TJ GJ/t	3 995,10 100,7 63,6 85 500 21,40	4 054,50 101,5 53,9 86 489 21,33	4 299,30 106,0 57,5 91 389 21,26	4 945,10 115,0 124,7 109 633 22,17	4 945,10 124,7 109 633 22,17
wartość opałowa						
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ GJ/t	15 041,45 98,0 93,9 335 380 22,30	11 728,31 78,0 94,6 258 566 22,05	11 246,27 95,9 84,7 252 650 22,47	14 584,65 129,7 95,0 317 041 21,74	52 600,68 92,2 1 163 637 22,12
wartość opałowa						
w tym: elektrownie i elektrocieplownie zawodowe	tys.t % a % b TJ GJ/t	9 874,02 91,6 94,5 211 315 21,40	8 087,15 81,9 103,4 171 828 21,25	8 247,92 102,0 91,9 173 979 21,09	10 120,96 122,7 93,9 217 435 21,48	36 330,05 95,5 774 557 21,32
wartość opałowa						
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t % a % b TJ GJ/t	7 140,80 87,3 95,8 150 847 21,12	6 988,67 97,9 106,5 147 199 21,06	7 612,60 108,9 91,6 160 003 21,02	7 947,70 104,4 97,2 168 377 21,19	29 689,77 97,3 626 425 21,10
wartość opałowa						
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t TJ

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

TABLE 1. BALANCE OF STEAM HARD COAL

year 2022

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ GJ/t	11 151,72 101,1 99,7 247 219 22,17	10 578,91 94,9 102,3 234 808 22,20	8 758,48 82,8 86,3 195 194 22,29	10 291,35 117,5 93,3 226 882 22,05	40 780,46 95,5 904 103 22,17
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	2 840,88 127,5 115,2 66 232 23,31	1 928,51 67,9 83,7 42 887 22,24	4 186,17 217,1 179,7 95 775 22,88	8 139,16 194,4 365,3 176 147 21,64	17 094,72 183,3 381 041 22,29
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	1 238,35 125,3 208,4 29 007 23,42	355,12 28,7 46,5 9 687 27,28	392,04 110,4 54,2 9 227 23,53	236,36 60,3 23,9 5 604 23,71	2 221,87 72,4 53 525 24,09
STOCK CHANGE (closing-opening) calorific value	10³t TJ GJ/t	-2 287,20 -50 936 22,27	423,99 9 442 22,27	1 306,35 29 092 22,27	3 609,49 80 383 22,27	3 052,63 67 982 22,27
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ GJ/t	7 359,62 76,3 49,8 163 899 22,27	7 783,60 105,8 54,6 173 341 22,27	9 089,95 116,8 71,4 202 433 22,27	12 699,44 139,7 131,6 282 817 22,27	12 699,44 131,6 282 817 22,27
of which: public power industry	10³t % a % b TJ GJ/t	3 995,10 100,7 63,6 85 500 21,40	4 054,50 101,5 53,9 86 489 21,33	4 299,30 106,0 57,5 91 389 21,26	4 945,10 115,0 124,7 109 633 22,17	4 945,10 124,7 109 633 22,17
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ GJ/t	15 041,45 98,0 93,9 335 380 22,30	11 728,31 78,0 94,6 258 566 22,05	11 246,27 95,9 84,7 252 650 22,47	14 584,65 129,7 95,0 317 041 21,74	52 600,68 92,2 1 163 637 22,12
of which: public power industry	10³t % a % b TJ GJ/t	9 874,02 91,6 94,5 211 315 21,40	8 087,15 81,9 103,4 171 828 21,25	8 247,92 102,0 91,9 173 979 21,09	10 120,96 122,7 93,9 217 435 21,48	36 330,05 95,5 774 557 21,32
of which: for electricity generation	10³t % a % b TJ GJ/t	7 140,80 87,3 95,8 150 847 21,12	6 988,67 97,9 106,5 147 199 21,06	7 612,60 108,9 91,6 160 003 21,02	7 947,70 104,4 97,2 168 377 21,19	29 689,77 97,3 626 425 21,10
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

rok 2022

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
WYDOBYCIE	tys.t % a* % b* TJ wartość opałowa	3 068,37 93,9 97,2 89 793 29,26	2 966,28 96,7 96,2 86 306 29,10	3 061,61 103,2 95,5 89 698 29,30	12 364,75 98,3 361 545 29,24
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	762,59 83,1 125,1 22 580 29,61	705,45 92,5 109,7 20 888 29,61	624,68 88,5 55,6 18 497 29,61	3 010,12 93,4 89 130 29,61
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	725,31 78,0 82,4 21 306 29,38	795,85 109,7 90,8 23 294 29,27	803,44 101,0 104,1 23 549 29,31	3 255,00 96,4 95 502 29,34
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	-158,38 -4 671	45,95 1 428	283,04 7 901	240,91 6 731
wartość opałowa	GJ/t	29,49	31,07	27,91	27,94
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	1 165,07 88,0 75,0 34 358 29,49	1 211,02 103,9 102,1 35 786 29,55	1 494,06 123,4 119,2 43 686 29,24	1 494,06 119,2 43 686 29,24
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	3 264,03 102,5 101,6 95 738 29,33	2 829,94 86,7 88,8 82 473 29,14	2 599,80 91,9 81,0 76 745 29,52	11 878,95 93,8 348 442 29,33
w tym: wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	2 820,60 97,6 96,7 82 730 29,33	2 459,46 87,2 84,5 71 670 29,14	2 292,73 93,2 78,3 67 680 29,52	10 462,90 90,8 306 905 29,33
produkcja metali	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	254,45 86,7 86,8 7 463 29,33	228,45 89,8 84,4 6 656 29,14	232,92 102,0 82,7 6 873 29,51	1 009,43 89,1 29 609 29,33
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t TJ	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0

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

TABLE 2. BALANCE OF COKING HARD COAL

year 2022

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ GJ/t	3 268,49 102,0 104,1 95 748 29,29	3 068,37 93,9 97,2 89 793 29,26	2 966,28 96,7 96,2 86 306 29,10	3 061,61 103,2 95,5 89 698 29,30	12 364,75 98,3 361 545 29,24
calorific value						
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	917,40 81,7 108,5 27 164 29,61	762,59 83,1 125,1 22 580 29,61	705,45 92,5 109,7 20 888 29,61	624,68 88,5 55,6 18 497 29,61	3 010,12 93,4 89 130 29,61
calorific value						
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	930,39 120,6 110,0 27 353 29,40	725,31 78,0 82,4 21 306 29,38	795,85 109,7 90,8 23 294 29,27	803,44 101,0 104,1 23 549 29,31	3 255,00 96,4 95 502 29,34
calorific value						
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	70,31 2 073	-158,38 -4 671	45,95 1 428	283,04 7 901	240,91 6 731
calorific value	GJ/t	29,49	29,49	31,07	27,91	27,94
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ GJ/t	1 323,46 105,6 71,4 39 029 29,49	1 165,07 88,0 75,0 34 358 29,49	1 211,02 103,9 102,1 35 786 29,55	1 494,06 123,4 119,2 43 686 29,24	1 494,06 119,2 43 686 29,24
calorific value						
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ GJ/t	3 185,19 99,2 104,3 93 486 29,35	3 264,03 102,5 101,6 95 738 29,33	2 829,94 86,7 88,8 82 473 29,14	2 599,80 91,9 81,0 76 745 29,52	11 878,95 93,8 348 442 29,33
calorific value						
of which:						
coking plants	10³t % a % b TJ GJ/t	2 890,11 98,7 104,7 84 826 29,35	2 820,60 97,6 96,7 82 730 29,33	2 459,46 87,2 84,5 71 670 29,14	2 292,73 93,2 78,3 67 680 29,52	10 462,90 90,8 306 905 29,33
calorific value						
iron and steel industry	10³t % a % b TJ GJ/t	293,61 104,2 102,4 8 618 29,35	254,45 86,7 86,8 7 463 29,33	228,45 89,8 84,4 6 656 29,14	232,92 102,0 82,7 6 873 29,51	1 009,43 89,1 29 609 29,33
calorific value						
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t TJ	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0

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

rok 2022

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTALACH
WYDOBYCIE	tys.t % a* % b* TJ GJ/t	14 420,21 101,3 100,6 342 967 23,78	13 647,28 94,6 101,1 324 601 23,79	11 724,76 85,9 88,6 281 500 24,01	13 352,95 113,9 93,8 316 579 23,71	53 145,21 96,1 1 265 648 23,81
wartość opałowa						
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ GJ/t	3 758,27 112,1 113,5 93 396 24,85	2 691,10 71,6 92,4 65 467 24,33	4 891,63 181,8 164,6 116 664 23,85	8 763,83 179,2 261,5 194 644 22,21	20 104,84 160,2 470 171 23,39
wartość opałowa						
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ GJ/t	2 168,74 123,2 150,6 56 360 25,99	1 080,44 49,8 65,7 30 994 28,69	1 187,89 109,9 74,2 32 520 27,38	1 039,80 87,5 59,1 29 153 28,04	5 476,86 85,0 149 026 27,21
wartość opałowa						
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ GJ/t	-2 216,89 -48 863 22,04	265,61 4 772 17,96	1 352,29 30 520 22,57	3 892,53 88 284 22,68	3 293,54 74 713 22,68
wartość opałowa						
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ GJ/t	8 683,07 79,7 52,2 202 927 23,37	8 948,68 103,1 56,6 207 699 23,21	10 300,97 115,1 74,0 238 219 23,13	14 193,51 137,8 130,2 326 503 23,00	14 193,51
wartość opałowa						
w tym: elektrownie i elektrocieplownie zawodowe	tys.t % a % b TJ GJ/t	3 995,10 100,7 63,6 85 500 21,40	4 054,50 101,5 53,9 86 489 21,33	4 299,30 106,0 57,5 91 389 21,26	4 945,10 115,0 124,7 109 633 22,17	4 945,10 124,7 109 633 22,17
wartość opałowa						
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ GJ/t	18 226,64 98,2 95,5 428 866 23,53	14 992,34 82,3 96,1 354 303 23,63	14 076,21 93,9 85,5 335 124 23,81	17 184,45 122,1 92,6 393 786 22,92	64 479,64 92,5 1 512 079 23,45
wartość opałowa						
w tym: elektrownie i elektrocieplownie zawodowe	tys.t % a % b TJ GJ/t	9 874,02 91,6 94,5 211 315 21,40	8 087,15 81,9 103,4 171 828 21,25	8 247,92 102,0 91,9 173 979 21,09	10 120,96 122,7 93,9 217 435 21,48	36 330,05 95,5 774 557 21,32
wartość opałowa						
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t % a % b TJ GJ/t	7 140,80 87,3 95,8 150 847 21,12	6 988,67 97,9 106,5 147 199 21,06	7 612,60 108,9 91,6 160 003 21,02	7 947,70 104,4 97,2 168 377 21,19	29 689,77 97,3 626 425 21,10
wartość opałowa						
wytwarzanie produktów kokszowania węgla	tys.t % a % b TJ GJ/t	2 890,11 98,7 104,7 84 826 29,35	2 820,60 97,6 96,7 82 730 29,33	2 459,46 87,2 84,5 71 670 29,14	2 292,73 93,2 78,3 67 680 29,52	10 462,90 90,8 306 905 29,33
wartość opałowa						
produkcja metali	tys.t % a % b TJ GJ/t	293,61 104,2 102,4 8 618 29,35	254,45 86,7 86,8 7 463 29,33	228,45 89,8 84,4 6 656 29,14	232,92 102,0 82,7 6 873 29,51	1 009,43 89,1 29 609 29,33
wartość opałowa						
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t TJ	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0	0,00 0

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

TABLE 3. BALANCE OF HARD COAL

year 2022

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION						
	10³t	14 420,21	13 647,28	11 724,76	13 352,95	53 145,21
calorific value	% a*	101,3	94,6	85,9	113,9	
	% b*	100,6	101,1	88,6	93,8	96,1
	TJ	342 967	324 601	281 500	316 579	1 265 648
	GJ/t	23,78	23,79	24,01	23,71	23,81
IMPORT¹⁾						
	10³t	3 758,27	2 691,10	4 891,63	8 763,83	20 104,84
calorific value	% a	112,1	71,6	181,8	179,2	
	% b	113,5	92,4	164,6	261,5	160,2
	TJ	93 396	65 467	116 664	194 644	470 171
	GJ/t	24,85	24,33	23,85	22,21	23,39
EXPORT²⁾						
	10³t	2 168,74	1 080,44	1 187,89	1 039,80	5 476,86
calorific value	% a	123,2	49,8	109,9	87,5	
	% b	150,6	65,7	74,2	59,1	85,0
	TJ	56 360	30 994	32 520	29 153	149 026
	GJ/t	25,99	28,69	27,38	28,04	27,21
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-2 216,89	265,61	1 352,29	3 892,53	3 293,54
calorific value	TJ	-48 863	4 772	30 520	88 284	74 713
	GJ/t	22,04	17,96	22,57	22,68	22,68
CLOSING STOCK	10³t	8 683,07	8 948,68	10 300,97	14 193,51	14 193,51
calorific value	% a	79,7	103,1	115,1	137,8	
of which:	% b	52,2	56,6	74,0	130,2	
public power industry	TJ	202 927	207 699	238 219	326 503	326 503
	GJ/t	23,37	23,21	23,13	23,00	23,00
calorific value	10³t	3 995,10	4 054,50	4 299,30	4 945,10	4 945,10
of which:	% a	100,7	101,5	106,0	115,0	
public power industry	% b	63,6	53,9	57,5	124,7	
	TJ	85 500	86 489	91 389	109 633	109 633
	GJ/t	21,40	21,33	21,26	22,17	22,17
CONSUMPTION						
	10³t	18 226,64	14 992,34	14 076,21	17 184,45	64 479,64
calorific value	% a	98,2	82,3	93,9	122,1	
of which:	% b	95,5	96,1	85,5	92,6	92,5
public power industry	TJ	428 866	354 303	335 124	393 786	1 512 079
	GJ/t	23,53	23,63	23,81	22,92	23,45
calorific value	10³t	9 874,02	8 087,15	8 247,92	10 120,96	36 330,05
of which:	% a	91,6	81,9	102,0	122,7	
public power industry	% b	94,5	103,4	91,9	93,9	95,5
	TJ	211 315	171 828	173 979	217 435	774 557
	GJ/t	21,40	21,25	21,09	21,48	21,32
calorific value	10³t	7 140,80	6 988,67	7 612,60	7 947,70	29 689,77
of which:	% a	87,3	97,9	108,9	104,4	
for electricity generation	% b	95,8	106,5	91,6	97,2	97,3
	TJ	150 847	147 199	160 003	168 377	626 425
	GJ/t	21,12	21,06	21,02	21,19	21,10
calorific value	10³t	2 890,11	2 820,60	2 459,46	2 292,73	10 462,90
of which:	% a	98,7	97,6	87,2	93,2	
coking plants	% b	104,7	96,7	84,5	78,3	90,8
	TJ	84 826	82 730	71 670	67 680	306 905
	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,52	29,33
calorific value	10³t	293,61	254,45	228,45	232,92	1 009,43
of which:	% a	104,2	86,7	89,8	102,0	
iron and steel industry	% b	102,4	86,8	84,4	82,7	89,1
	TJ	8 618	7 463	6 656	6 873	29 609
	GJ/t	29,35	29,33	29,14	29,51	29,33
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	TJ	0	0	0	0	0

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

rok 2022

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	13 830,34	13 322,98	14 070,17	13 397,92	54 621,41
wartość opałowa	% a*	100,2	96,3	105,6	95,2	
	% b*	111,6	107,6	102,1	97,1	104,3
	TJ	115 057	107 821	113 133	107 980	443 991
	GJ/t	8,32	8,09	8,04	8,06	8,13
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	30,89	48,32	91,30	93,44	263,94
wartość opałowa	% a	69,7	156,4	189,0	102,3	
	% b	235,2	181,9	210,4	210,7	207,1
	TJ	247	387	731	723	2 087
	GJ/t	8,00	8,00	8,00	7,74	7,91
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	0,15	0,17	0,08	0,04	0,44
wartość opałowa	% a	4,0	111,3	44,3	51,7	
	% b	6,4	19,3	101,9	1,0	6,1
	TJ	1	1	1	0	4
	GJ/t	8,32	7,52	8,44	9,42	8,13
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-47,02	25,51	71,83	32,14	82,45
wartość opałowa	TJ	-383	204	597	264	683
	GJ/t	8,15	8,01	8,32	8,23	8,28
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	481,66	507,17	579,00	611,14	611,14
wartość opałowa	% a	91,1	105,3	114,2	105,6	
	% b	78,9	119,1	117,0	115,6	115,6
	TJ	4 005	4 218	4 795	5 054	5 054
	GJ/t	8,32	8,32	8,28	8,27	8,27
w tym: elektrownie	tys.t	57,70	51,90	59,20	66,80	66,80
i elektrocieplownie	% a	113,4	89,9	114,1	112,8	
zawodowe	% b	96,2	118,2	131,6	131,2	131,2
	TJ	480	426	490	552	543
wartość opałowa	GJ/t	8,32	8,21	8,28	8,27	8,13
ZUŻYCIE	tys.t	13 908,10	13 345,62	14 089,56	13 459,18	54 802,46
wartość opałowa	% a	100,7	96,0	105,6	95,5	
	% b	111,7	105,9	102,4	97,5	104,2
	TJ	115 686	108 002	113 266	108 438	445 392
	GJ/t	8,32	8,09	8,04	8,06	8,13
w tym: elektrownie	tys.t	13 857,83	13 294,68	13 985,03	13 305,63	54 443,17
i elektrocieplownie	% a	100,9	95,9	105,2	95,1	
zawodowe	% b	113,2	105,8	102,0	96,8	104,2
	TJ	115 240	107 546	112 238	107 034	442 058
wartość opałowa	GJ/t	8,32	8,09	8,03	8,04	8,12

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

TABLE 4. BALANCE OF BROWN COAL

year 2022

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION						
	10³t	13 830,34	13 322,98	14 070,17	13 397,92	54 621,41
	% a*	100,2	96,3	105,6	95,2	
	% b*	111,6	107,6	102,1	97,1	
	TJ	115 057	107 821	113 133	107 980	443 991
calorific value	GJ/t	8,32	8,09	8,04	8,06	8,13
IMPORT¹⁾						
	10³t	30,89	48,32	91,30	93,44	263,94
	% a	69,7	156,4	189,0	102,3	
	% b	235,2	181,9	210,4	210,7	
	TJ	247	387	731	723	2 087
calorific value	GJ/t	8,00	8,00	8,00	7,74	7,91
EXPORT²⁾						
	10³t	0,15	0,17	0,08	0,04	0,44
	% a	4,0	111,3	44,3	51,7	
	% b	6,4	19,3	101,9	1,0	
	TJ	1	1	1	0	4
calorific value	GJ/t	8,32	7,52	8,44	9,42	8,13
STOCK CHANGE						
(closing-opening)	10³t	-47,02	25,51	71,83	32,14	82,45
	TJ	-383	204	597	264	683
	GJ/t	8,15	8,01	8,32	8,23	8,28
CLOSING STOCK						
	10³t	481,66	507,17	579,00	611,14	611,14
	% a	91,1	105,3	114,2	105,6	
	% b	78,9	119,1	117,0	115,6	
	TJ	4 005	4 218	4 795	5 054	5 054
calorific value	GJ/t	8,32	8,32	8,28	8,27	8,27
of which:						
public power industry	10³t	57,70	51,90	59,20	66,80	66,80
	% a	113,4	89,9	114,1	112,8	
	% b	96,2	118,2	131,6	131,2	
	TJ	480	426	490	552	543
calorific value	GJ/t	8,32	8,21	8,28	8,27	8,13
CONSUMPTION						
	10³t	13 908,10	13 345,62	14 089,56	13 459,18	54 802,46
	% a	100,7	96,0	105,6	95,5	
	% b	111,7	105,9	102,4	97,5	
	TJ	115 686	108 002	113 266	108 438	445 392
calorific value	GJ/t	8,32	8,09	8,04	8,06	8,13
of which:						
public power industry	10³t	13 857,83	13 294,68	13 985,03	13 305,63	54 443,17
	% a	100,9	95,9	105,2	95,1	
	% b	113,2	105,8	102,0	96,8	
	TJ	115 240	107 546	112 238	107 034	442 058
calorific value	GJ/t	8,32	8,09	8,03	8,04	8,12

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

rok 2022

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTALACH
PRODUKCJA	tys.t	2 442,15	2 199,26	2 007,89	1 842,09	8 491,38
	% a*	103,6	90,1	91,3	91,7	
	% b*	107,9	94,8	85,7	78,1	91,5
	TJ	68 380	61 579	56 221	51 578	237 759
wartość opałowa **	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	47,55	23,67	68,15	14,33	153,71
	% a	71,1	49,8	287,9	21,0	
	% b	120,1	44,5	111,9	21,4	69,7
	TJ	1 331	663	1 908	401	4 304
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 930,21	1 674,32	1 431,66	1 287,16	6 323,35
	% a	105,2	86,7	85,5	89,9	
	% b	106,4	89,2	82,5	70,2	87,1
	TJ	54 046	46 881	40 087	36 041	177 054
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-47,39	14,63	142,02	143,84	253,10
	TJ	-1 327	410	3 976	4 028	7 087
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	315,90	330,53	472,55	616,39	616,39
	% a	94,3	104,6	143,0	130,4	
	% b	126,1	151,4	159,3	183,9	183,9
	TJ	8 845	9 255	13 231	17 259	17 259
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
w tym: produkcja metali	tys.t	77,24	75,91	74,05	85,41	85,41
	% a	91,5	98,3	97,6	115,3	
	% b	116,8	138,7	99,1	101,1	101,1
	TJ	2 163	2 125	2 073	2 391	2 391
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
ZUŻYCIE	tys.t	606,87	533,98	502,36	425,42	2 068,63
	% a	110,0	88,0	94,1	84,7	
	% b	101,0	101,0	85,3	77,1	91,1
	TJ	16 992	14 951	14 066	11 912	57 922
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
w tym: produkcja metali	tys.t	537,13	520,30	497,29	329,10	1 883,83
	% a	107,3	96,9	95,6	66,2	
	% b	105,0	103,5	101,0	65,8	93,9
	TJ	15 040	14 568	13 924	9 215	52 747
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00

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

** Przyjęto standardową wartość opałową koksu z koksowni 28,0 GJ/t.

TABLE 5. BALANCE OF COKE

year 2022

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTER
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ calorific value	2 442,15 103,6 107,9 68 380 GJ/t	2 199,26 90,1 94,8 61 579 28,00	2 007,89 91,3 85,7 56 221 28,00	1 842,09 91,7 78,1 51 578 28,00	8 491,38 91,5 237 759 28,00
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ calorific value	47,55 71,1 120,1 1 331 GJ/t	23,67 49,8 44,5 663 28,00	68,15 287,9 111,9 1 908 28,00	14,33 21,0 21,4 401 28,00	153,71 69,7 4 304 28,00
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ calorific value	1 930,21 105,2 106,4 54 046 GJ/t	1 674,32 86,7 89,2 46 881 28,00	1 431,66 85,5 82,5 40 087 28,00	1 287,16 89,9 70,2 36 041 28,00	6 323,35 87,1 177 054 28,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	-47,39 -1 327	14,63 410	142,02 3 976	143,84 4 028	253,10 7 087
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ calorific value	315,90 94,3 126,1 8 845 GJ/t	330,53 104,6 151,4 9 255 28,00	472,55 143,0 159,3 13 231 28,00	616,39 130,4 183,9 17 259 28,00	616,39 183,9 17 259 28,00
of which: iron and steel industry	10³t % a % b TJ calorific value	77,24 91,5 116,8 2 163 GJ/t	75,91 98,3 138,7 2 125 28,00	74,05 97,6 99,1 2 073 28,00	85,41 115,3 101,1 2 391 28,00	85,41 101,1 2 391 28,00
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ calorific value	606,87 110,0 101,0 16 992 GJ/t	533,98 88,0 101,0 14 951 28,00	502,36 94,1 85,3 14 066 28,00	425,42 84,7 77,1 11 912 28,00	2 068,63 91,1 57 922 28,00
of which: iron and steel industry	10³t % a % b TJ calorific value	537,13 107,3 105,0 15 040 GJ/t	520,30 96,9 103,5 14 568 28,00	497,29 95,6 101,0 13 924 28,00	329,10 66,2 65,8 9 215 28,00	1 883,83 93,9 52 747 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

rok 2022

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	mln m³ % a* % b* TJ GJ/tys.m³	325,63 100,8 102,6 11 617 35,68	325,18 99,9 101,8 11 585 35,63	320,86 98,7 98,5 11 437 35,65	325,92 101,6 100,9 11 620 35,65	1 297,60 100,9 46 260 35,65
wartość opałowa						
ODMETANOWANIE KOPALŃ	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	108,80 106,3 99,0 2 107 19,36	104,51 96,1 113,8 1 901 18,18	115,16 110,2 116,3 2 212 19,21	111,07 96,5 108,5 2 206 19,86	439,54 109,0 8 425 19,17
wartość opałowa						
PRZYCHÓD Z ODAZOTOWNI	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	253,04 101,3 104,6 9 020 35,65	244,80 96,7 125,6 8 709 35,57	273,11 111,6 106,9 9 757 35,72	243,63 89,2 97,6 8 709 35,75	1 014,59 107,7 36 194 35,67
wartość opałowa						
ZAKUP Z ZAGRANICY	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	4 393,00 97,5 95,3 161 128 36,68	3 982,10 90,6 89,5 146 618 36,82	2 374,88 59,6 59,7 88 079 37,09	3 679,96 155,0 81,7 136 713 37,15	14 429,94 82,3 532 538 36,91
wartość opałowa						
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	133,94 860,7 1 919,5 4 913 36,68	70,93 53,0 628,5 2 548 35,92	145,04 204,5 188,5 5 182 35,73	203,86 140,6 1 309,9 7 231 35,47	553,78 499,9 19 873 35,89
wartość opałowa						
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³ TJ GJ/tys.m³	-605,38 -22 046 36,42	101,44 4 008 39,51	534,08 19 826 37,12	-440,92 -16 247 36,85	-410,78 -14 459 35,20
wartość opałowa						
WSAD DO MIESZALNI I ROZKŁADNI SYSTEMOWYCH	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	53,85 93,6 121,7 1 968 36,54	36,21 67,2 95,0 1 322 36,53	9,26 25,6 19,1 342 36,93	36,99 399,7 64,3 1 354 36,60	136,31 72,4 4 986 36,58
wartość opałowa						
ZUŻYCIE	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	5 498,06 100,4 86,5 199 038 36,20	4 448,02 80,9 108,7 160 934 36,18	2 395,63 53,9 67,6 86 136 35,96	4 560,65 190,4 83,3 166 909 36,60	16 902,35 86,8 613 017 36,27
wartość opałowa						
w tym : produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	634,36 94,2 89,1 22 965 36,20	628,58 99,1 102,1 22 744 36,18	394,42 62,7 62,6 14 199 36,00	499,95 126,8 74,2 18 334 36,67	2 157,31 82,0 78 242 36,27
wartość opałowa						
straty i różnice bilansowe	mln m³ TJ GJ/tys.m³	0,71 24 33,68	0,11 9 79,34	107,74 -1 431 -13,28	-106,27 1 488 -14,00	2,29 90 39,13
wartość opałowa						

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

TABLE 6. BALANCE OF HIGH-METHANE NATURAL GAS

year 2022

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION						
	10^6 m^3	325,63	325,18	320,86	325,92	1 297,60
	% a*	100,8	99,9	98,7	101,6	
	% b*	102,6	101,8	98,5	100,9	100,9
	TJ	11 617	11 585	11 437	11 620	46 260
calorific value	$\text{GJ}/10^3 \text{ m}^3$	35,68	35,63	35,65	35,65	35,65
COAL-BED METHANE						
	10^6 m^3	108,80	104,51	115,16	111,07	439,54
	% a	106,3	96,1	110,2	96,5	
	% b	99,0	113,8	116,3	108,5	109,0
	TJ	2 107	1 901	2 212	2 206	8 425
calorific value	$\text{GJ}/10^6 \text{ m}^3$	19,36	18,18	19,21	19,86	19,17
OUTPUT FROM DENITRIFICATION PLANTS						
	10^6 m^3	253,04	244,80	273,11	243,63	1 014,59
	% a	101,3	96,7	111,6	89,2	
	% b	104,6	125,6	106,9	97,6	107,7
	TJ	9 020	8 709	9 757	8 709	36 194
calorific value	$\text{GJ}/10^3 \text{ m}^3$	35,65	35,57	35,72	35,75	35,67
IMPORT¹⁾						
	10^6 m^3	4 393,00	3 982,10	2 374,88	3 679,96	14 429,94
	% a	97,5	90,6	59,6	155,0	
	% b	95,3	89,5	59,7	81,7	82,3
	TJ	161 128	146 618	88 079	136 713	532 538
calorific value	$\text{GJ}/10^3 \text{ m}^3$	36,68	36,82	37,09	37,15	36,91
EXPORT²⁾						
	10^6 m^3	133,94	70,93	145,04	203,86	553,78
	% a	860,7	53,0	204,5	140,6	
	% b	1 919,5	628,5	188,5	1 309,9	499,9
	TJ	4 913	2 548	5 182	7 231	19 873
calorific value	$\text{GJ}/10^3 \text{ m}^3$	36,68	35,92	35,73	35,47	35,89
STOCK CHANGE (closing-opening)						
	10^6 m^3	-605,38	101,44	534,08	-440,92	-410,78
	TJ	-22 046	4 008	19 826	-16 247	-14 459
calorific value	$\text{GJ}/10^3 \text{ m}^3$	36,42	39,51	37,12	36,85	35,20
INPUT TO BLENDING PLANTS						
	10^6 m^3	53,85	36,21	9,26	36,99	136,31
	% a	93,6	67,2	25,6	399,7	
	% b	121,7	95,0	19,1	64,3	72,4
	TJ	1 968	1 322	342	1 354	4 986
calorific value	$\text{GJ}/10^3 \text{ m}^3$	36,54	36,53	36,93	36,60	36,58
CONSUMPTION						
	10^6 m^3	5 498,06	4 448,02	2 395,63	4 560,65	16 902,35
	% a	100,4	80,9	53,9	190,4	
	% b	86,5	108,7	67,6	83,3	86,8
	TJ	199 038	160 934	86 136	166 909	613 017
calorific value	$\text{GJ}/10^3 \text{ m}^3$	36,20	36,18	35,96	36,60	36,27
of which:						
fertilizers industry						
	10^6 m^3	634,36	628,58	394,42	499,95	2 157,31
	% a	94,2	99,1	62,7	126,8	
	% b	89,1	102,1	62,6	74,2	82,0
	TJ	22 965	22 744	14 199	18 334	78 242
calorific value	$\text{GJ}/10^3 \text{ m}^3$	36,20	36,18	36,00	36,67	36,27
losses and statistical difference						
	10^6 m^3	0,71	0,11	107,74	-106,27	2,29
	TJ	24	9	-1 431	1 488	90
calorific value	$\text{GJ}/10^3 \text{ m}^3$	33,68	79,34	-13,28	-14,00	39,13

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

rok 2022

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
WYDOBYCIE	mln m³	921,23	800,71	848,00	891,04	3 460,97
	% a*	96,2	86,9	105,9	105,1	
	% b*	97,3	100,5	96,0	93,0	96,5
	TJ	21 894	18 943	20 700	20 586	82 124
wartość opałowa	GJ/tys.m³	23,77	23,66	24,41	23,10	23,73
PRZYCHÓD Z MIESZANIA	mln m³	53,85	36,21	9,26	36,99	136,31
Z GAZEM	% a	93,6	67,2	25,6	399,7	
WYSOKOMETANOWYM	% b	121,7	95,0	19,1	64,3	72,4
	TJ	1 968	1 322	342	1 354	4 986
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,54	36,53	36,93	36,60	36,58
WSAD DO ODAZOTOWNI	mln m³	403,18	379,47	427,56	393,99	1 604,19
	% a	100,0	94,1	112,7	92,1	
	% b	102,8	120,4	104,2	97,8	105,5
	TJ	9 257	8 862	9 934	8 975	37 028
wartość opałowa	GJ/tys.m³	22,96	23,35	23,23	22,78	23,08
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³	-66,51	31,69	68,88	-43,34	-9,28
	TJ	-1 867	880	1 939	-1 220	-269
wartość opałowa	GJ/tys.m³	28,07	27,76	28,14	28,15	28,99
ZUŻYCIE	mln m³	638,42	425,75	360,82	577,38	2 002,37
	% a	98,8	66,7	84,7	160,0	
	% b	91,4	86,6	87,8	89,3	89,1
	TJ	16 472	10 524	9 170	14 185	50 351
wartość opałowa	GJ/tys.m³	25,80	24,72	25,41	24,57	25,15
w tym :						
straty i różnice bilansowe	mln m³	0,08	0,04	2,58	-2,34	0,35
	TJ	3	3	-264	268	10
wartość opałowa	GJ/tys.m³	30,68	93,66	-102,50	-114,54	29,46

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

TABLE 7. BALANCE OF NITRIFIED NATURAL GAS

year 2022

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10⁶ m³	921,23	800,71	848,00	891,04	3 460,97
	% a*	96,2	86,9	105,9	105,1	
	% b*	97,3	100,5	96,0	93,0	96,5
	TJ	21 894	18 943	20 700	20 586	82 124
	GJ/10³ m³	23,77	23,66	24,41	23,10	23,73
HIGH METHANE NATURAL GAS ADDITION	10⁶ m³	53,85	36,21	9,26	36,99	136,31
	% a	93,6	67,2	25,6	399,7	
	% b	121,7	95,0	19,1	64,3	72,4
	TJ	1 968	1 322	342	1 354	4 986
	GJ/10³ m³	36,54	36,53	36,93	36,60	36,58
INPUT TO DENITRIFICATION	10⁶ m³	403,18	379,47	427,56	393,99	1 604,19
	% a	100,0	94,1	112,7	92,1	
	% b	102,8	120,4	104,2	97,8	105,5
	TJ	9 257	8 862	9 934	8 975	37 028
	GJ/10³ m³	22,96	23,35	23,23	22,78	23,08
STOCK CHANGE (closing-opening)	10⁶ m³	-66,51	31,69	68,88	-43,34	-9,28
	TJ	-1 867	880	1 939	-1 220	-269
	GJ/10³ m³	28,07	27,76	28,14	28,15	28,99
CONSUMPTION	10⁶ m³	638,42	425,75	360,82	577,38	2 002,37
	% a	98,8	66,7	84,7	160,0	
	% b	91,4	86,6	87,8	89,3	89,1
	TJ	16 472	10 524	9 170	14 185	50 351
	GJ/10³ m³	25,80	24,72	25,41	24,57	25,15
of which:						
losses and statistical difference	10⁶ m³	0,08	0,04	2,58	-2,34	0,35
	TJ	3	3	-264	268	10
	GJ/10³ m³	30,68	93,66	-102,50	-114,54	29,46

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

Import, export, stock change do not exist

TABLICA 8. BILANS GAZU KOKSOWNICZEGO

rok 2022

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	mln m³	1 034,57	1 011,56	888,78	832,90	3 767,81
	% a*	99,2	97,8	87,9	93,7	
	% b*	100,9	96,4	85,2	79,8	90,5
	TJ	17 582	17 245	15 245	14 129	64 201
wartość opałowa	GJ/tys.m³	16,99	17,05	17,15	16,96	17,04
ZUŻYCIE	mln m³	1 034,57	1 011,56	888,78	832,90	3 767,81
	% a	99,2	97,8	87,9	93,7	
	% b	100,9	96,4	85,2	79,8	90,5
	TJ	17 582	17 245	15 245	14 129	64 201
wartość opałowa	GJ/tys.m³	16,99	17,05	17,15	16,96	17,04
w tym :						
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³	10,05	8,81	6,38	5,81	31,05
	% a	108,8	87,7	72,4	91,2	
	% b	156,3	169,4	77,8	62,9	106,8
	TJ	171	150	110	98	529
wartość opałowa	GJ/tys.m³	16,99	17,05	17,18	16,95	17,04
wytwarzanie produktów koksowania węgla	mln m³	711,13	685,63	633,83	600,04	2 630,63
	% a	100,8	96,4	92,4	94,7	
	% b	101,8	93,4	87,2	85,1	91,8
	TJ	12 085	11 689	10 869	10 181	44 825
wartość opałowa	GJ/tys.m³	16,99	17,05	17,15	16,97	17,04
produkcja metali	mln m³	122,02	127,39	90,88	76,15	416,44
	% a	94,8	104,4	71,3	83,8	
	% b	114,2	111,4	86,8	59,2	91,6
	TJ	2 074	2 172	1 560	1 290	7 096
wartość opałowa	GJ/tys.m³	16,99	17,05	17,17	16,94	17,04
straty i różnice bilansowe	mln m³	50,14	43,04	67,86	50,28	211,31
	TJ	879	776	1 187	1 062	3 904
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,52	18,03	17,49	21,13	18,47

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

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

TABLE 8. BALANCE OF COKE OVEN GAS

year 2022

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10^6 m^3	1 034,57	1 011,56	888,78	832,90	3 767,81
	% a*	99,2	97,8	87,9	93,7	
	% b*	100,9	96,4	85,2	79,8	90,5
	TJ	17 582	17 245	15 245	14 129	64 201
calorific value	GJ/10^3 m^3	16,99	17,05	17,15	16,96	17,04
CONSUMPTION	10^6 m^3	1 034,57	1 011,56	888,78	832,90	3 767,81
	% a	99,2	97,8	87,9	93,7	
	% b	100,9	96,4	85,2	79,8	90,5
	TJ	17 582	17 245	15 245	14 129	64 201
calorific value	GJ/10^3 m^3	16,99	17,05	17,15	16,96	17,04
of which :						
fertilizers industry	10^6 m^3	10,05	8,81	6,38	5,81	31,05
	% a	108,8	87,7	72,4	91,2	
	% b	156,3	169,4	77,8	62,9	106,8
	TJ	171	150	110	98	529
calorific value	GJ/10^3 m^3	16,99	17,05	17,18	16,95	17,04
coking plants	10^6 m^3	711,13	685,63	633,83	600,04	2 630,63
	% a	100,8	96,4	92,4	94,7	
	% b	101,8	93,4	87,2	85,1	91,8
	TJ	12 085	11 689	10 869	10 181	44 825
calorific value	GJ/10^3 m^3	16,99	17,05	17,15	16,97	17,04
iron and steel industry	10^6 m^3	122,02	127,39	90,88	76,15	416,44
	% a	94,8	104,4	71,3	83,8	
	% b	114,2	111,4	86,8	59,2	91,6
	TJ	2 074	2 172	1 560	1 290	7 096
calorific value	GJ/10^3 m^3	16,99	17,05	17,17	16,94	17,04
losses and statistical difference	10^6 m^3	50,14	43,04	67,86	50,28	211,31
	TJ	879	776	1 187	1 062	3 904
calorific value	GJ/10^3 m^3	17,52	18,03	17,49	21,13	18,47

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

Import, export, stock change do not exist.

TABLICA 9. BILANS ROPY NAFTOWEJ

rok 2022

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	221,52	207,71	198,81	226,01	854,05
	% a*	93,9	93,8	95,7	113,7	
	% b*	95,4	97,7	95,9	95,8	96,2
	TJ	9 415	8 827	8 450	9 606	36 297
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	6 077,18	6 538,24	6 906,16	1 923,14	21 444,73
	% a	88,4	107,6	105,6	27,8	
	% b	124,6	125,3	103,9	28,0	90,8
	TJ	258 280	277 875	293 512	81 734	911 401
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	51,10	41,11	40,10	48,58	180,89
	% a	84,9	80,4	97,6	121,2	
	% b	86,4	195,0	99,7	80,7	100,1
	TJ	2 172	1 747	1 704	2 065	7 688
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	103,08	-63,14	170,97	10,53	221,44
	TJ	4 381	-2 683	7 266	447	9 411
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	6 294,14	6 231,00	6 401,97	6 412,50	6 412,50
	% a	101,7	99,0	102,7	100,2	
	% b	95,7	104,1	103,4	103,6	103,6
	TJ	267 501	264 818	272 084	272 531	272 531
ZUŻYCIE	tys.t	6 144,51	6 767,98	6 893,91	2 090,05	21 896,45
	% a	87,1	110,1	101,9	30,3	
	% b	120,4	112,9	104,3	29,6	88,4
	TJ	261 142	287 639	292 991	88 827	930 599

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

Przyjęto wartość opałową 42,50 GJ/t.

TABLE 9. BALANCE OF CRUDE OIL

year 2022

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	221,52	207,71	198,81	226,01	854,05
	% a*	93,9	93,8	95,7	113,7	
	% b*	95,4	97,7	95,9	95,8	96,2
	TJ	9 415	8 827	8 450	9 606	36 297
IMPORT¹⁾	10³t	6 077,18	6 538,24	6 906,16	1 923,14	21 444,73
	% a	88,4	107,6	105,6	27,8	
	% b	124,6	125,3	103,9	28,0	90,8
	TJ	258 280	277 875	293 512	81 734	911 401
EXPORT²⁾	10³t	51,10	41,11	40,10	48,58	180,89
		84,9	80,4	97,6	121,2	
		86,4	195,0	99,7	80,7	100,1
	TJ	2 172	1 747	1 704	2 065	7 688
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	103,08	-63,14	170,97	10,53	221,44
	TJ	4 381	-2 683	7 266	447	9 411
CLOSING STOCK	10³t	6 294,14	6 231,00	6 401,97	6 412,50	6 412,50
	% a	101,7	99,0	102,7	100,2	
	% b	95,7	104,1	103,4	103,6	103,6
	TJ	267 501	264 818	272 084	272 531	272 531
CONSUMPTION	10³t	6 144,51	6 767,98	6 893,91	2 090,05	21 896,45
	% a	87,1	110,1	101,9	30,3	
	% b	120,4	112,9	104,3	29,6	88,4
	TJ	261 142	287 639	292 991	88 827	930 599

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 42,50 GJ/t.

TABLICA 10. BILANS BENZYN SAMOCHODOWYCH I LOTNICZYCH

rok 2022

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	1 034,51 95,0 129,1 46 336	1 130,09 109,2 105,7 50 617	1 130,80 100,1 93,8 50 648	1 038,76 91,9 95,4 46 526	4 334,16 104,0 194 127
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	210,45 104,0 93,3 9 426	243,17 115,5 124,5 10 891	230,58 94,8 104,2 10 328	274,97 119,2 135,9 12 316	959,17 113,6 42 961
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	10,51 42,9 66,1 471	35,69 339,5 121,8 1 598	29,54 82,8 312,8 1 323	29,79 100,8 121,6 1 334	105,53 133,3 4 727
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	40,00 1 792	-13,84 -620	6,61 296	-34,42 -1 542	-1,65 -74
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	850,66 104,9 118,3 38 101	836,82 98,4 114,3 37 481	843,43 100,8 109,2 37 777	809,01 95,9 99,8 36 236	809,01 99,8 36 236
w tym : rafinerie	tys.t % a % b TJ	481,21 108,5 117,8 21 553	487,10 101,2 116,3 21 817	513,17 105,4 119,5 22 985	468,08 91,2 105,5 20 965	468,08 105,5 20 965
dystrybutorzy	tys.t % a % b TJ	369,45 100,7 118,9 16 548	349,72 94,7 111,6 15 664	330,26 94,4 96,4 14 793	340,93 103,2 92,9 15 270	340,93 92,9 15 270
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	1 194,45 97,2 119,0 53 499	1 351,41 113,1 110,5 60 530	1 325,22 98,1 96,2 59 357	1 318,37 99,5 107,3 59 050	5 189,44 107,4 232 435

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 44,79 GJ/t.

TABLE 10. BALANCE OF MOTOR GASOLINE AND AVIATION GASOLINE

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>year 2022</i>
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	1 034,51 95,0 129,1 46 336	1 130,09 109,2 105,7 50 617	1 130,80 100,1 93,8 50 648	1 038,76 91,9 95,4 46 526	4 334,16 104,0 194 127
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ	210,45 104,0 93,3 9 426	243,17 115,5 124,5 10 891	230,58 94,8 104,2 10 328	274,97 119,2 135,9 12 316	959,17 113,6 42 961
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ	10,51 42,9 66,1 471	35,69 339,5 121,8 1 598	29,54 82,8 312,8 1 323	29,79 100,8 121,6 1 334	105,53 133,3 4 727
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t TJ	40,00 1 792	-13,84 -620	6,61 296	-34,42 -1 542	-1,65 -74
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	850,66 104,9 118,3 38 101	836,82 98,4 114,3 37 481	843,43 100,8 109,2 37 777	809,01 95,9 99,8 36 236	809,01 99,8 36 236
of which :						
refineries	10³t % a % b TJ	481,21 108,5 117,8 21 553	487,10 101,2 116,3 21 817	513,17 105,4 119,5 22 985	468,08 91,2 105,5 20 965	468,08 105,5 20 965
distributors	10³t % a % b TJ	369,45 100,7 118,9 16 548	349,72 94,7 111,6 15 664	330,26 94,4 96,4 14 793	340,93 103,2 92,9 15 270	340,93 92,9 15 270
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	1 194,45 97,2 119,0 53 499	1 351,41 113,1 110,5 60 530	1 325,22 98,1 96,2 59 357	1 318,37 99,5 107,3 59 050	5 189,44 107,4 232 435

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/t.

TABLICA 11. BILANS OLEJÓW NAPĘDOWYCH

rok 2022

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	3 499,72 97,2 126,2 151 643	3 759,47 107,4 109,1 162 898	3 649,90 97,1 97,1 158 150	3 339,80 91,5 92,8 144 713	14 248,89 105,0 617 404
ZAKUP Z ZAGRANICY**	tys.t % a % b TJ	1243,20 93,1 83,9 53 868	1 226,30 98,6 90,9 53 136	1 237,40 100,9 96,1 53 617	1 634,80 132,1 122,4 70 836	5 341,70 98,0 231 456
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	74,20 220,2 323,7 3 215	324,28 437,0 592,5 14 051	437,38 134,9 1 094,8 18 952	349,02 79,8 1 035,7 15 123	1 184,88 783,1 51 341
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	151,55 6 566	-26,14 -1 133	-257,39 -11 153	-541,79 -23 476	-673,78 -29 195
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	2 765,68 105,8 111,5 119 837	2 739,54 99,1 101,7 118 704	2 482,15 90,6 94,7 107 551	1 940,36 78,2 74,2 84 076	1 940,36 74,2 84 076
w tym : rafinerie	tys.t % a % b TJ	1 460,67 109,3 112,2 63 291	1 335,03 91,4 96,4 57 847	1 212,77 90,8 94,9 52 549	1 324,06 109,2 99,1 57 372	1 324,06 99,1 57 372
dystrybutorzy	tys.t % a % b TJ	1 305,02 102,1 110,7 56 546	1 404,51 107,6 107,3 60 857	1 269,38 90,4 94,5 55 002	616,29 48,6 48,2 26 704	616,29 48,2 26 704
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	4 517,18 92,0 108,6 195 729	4 687,63 103,8 103,5 203 115	4 707,31 100,4 92,7 203 968	5 167,37 109,8 105,3 223 902	19 079,49 102,2 826 714

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

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

Przyjęto standardową wartość opałową 43,33 GJ/t.

TABLE 11. BALANCE OF DIESEL OIL

year 2022

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	3 499,72 97,2 126,2 151 643	3 759,47 107,4 109,1 162 898	3 649,90 97,1 97,1 158 150	3 339,80 91,5 92,8 144 713	14 248,89 105,0 617 404
IMPORT¹⁾ **	10³t % a % b TJ	1 243,20 93,1 83,9 53 868	1 226,30 98,6 90,9 53 136	1 237,40 100,9 96,1 53 617	1 634,80 132,1 122,4 70 836	5 341,70 98,0 231 456
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ	74,20 220,2 323,7 3 215	324,28 437,0 592,5 14 051	437,38 134,9 1 094,8 18 952	349,02 79,8 1 035,7 15 123	1 184,88 783,1 51 341
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t TJ	151,55 6 566	-26,14 -1 133	-257,39 -11 153	-541,79 -23 476	-673,78 -29 195
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	2 765,68 105,8 111,5 119 837	2 739,54 99,1 101,7 118 704	2 482,15 90,6 94,7 107 551	1 940,36 78,2 74,2 84 076	1 940,36 74,2 84 076
of which :						
refineries	10³t % a % b TJ	1 460,67 109,3 112,2 63 291	1 335,03 91,4 96,4 57 847	1 212,77 90,8 94,9 52 549	1 324,06 109,2 99,1 57 372	1 324,06 99,1 57 372
distributors	10³t % a % b TJ	1 305,02 102,1 110,7 56 546	1 404,51 107,6 107,3 60 857	1 269,38 90,4 94,5 55 002	616,29 48,6 48,2 26 704	616,29 48,2 26 704
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	4 517,18 92,0 108,6 195 729	4 687,63 103,8 103,5 203 115	4 707,31 100,4 92,7 203 968	5 167,37 109,8 105,3 223 902	19 079,49 102,2 826 714

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.

** Information about bunkers is not included.

Standard calorific values were used 43,33 GJ/t.

TABLICA 12. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH LEKKICH

rok 2022

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	242,30	114,20	135,60	223,40	715,50
	% a*	86,8	47,1	118,7	164,7	
	% b*	95,2	96,4	108,6	80,0	92,1
	TJ	10 598	4 995	5 931	9 771	31 296
ZAKUP Z ZAGRANICY**	tys.t	5,50	1,70	1,70	3,85	12,75
	% a	-	30,9	100,0	226,4	
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	241	74	74	168	558
SPRZEDAŻ ZA GRANICE	tys.t	-	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-4,20	-2,00	-7,20	-8,75	-22,15
	TJ	-184	-87	-315	-383	-969
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	58,40	56,40	49,20	40,45	40,45
	% a	93,3	96,6	87,2	82,2	
	% b	99,7	92,6	92,0	64,6	64,6
	TJ	2 554	2 467	2 152	1 769	1 769
ZUŻYCIE	tys.t	252,00	117,90	144,50	235,99	750,39
	% a	91,3	46,8	122,6	163,3	
	% b	100,3	100,1	107,5	85,5	96,3
	TJ	11 022	5 157	6 320	10 322	32 822

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

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

Przyjęto standardową wartość opałową 43,74 GJ/t.

TABLE 12. BALANCE OF LIGHT FUEL OIL

year 2022

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	242,30	114,20	135,60	223,40	715,50
	% a*	86,8	47,1	118,7	164,7	
	% b*	95,2	96,4	108,6	80,0	92,1
	TJ	10 598	4 995	5 931	9 771	31 296
IMPORT¹⁾ **	10³t	5,50	1,70	1,70	3,85	12,75
	% a	-	30,91	100,00	226,35	
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	240,57	74,36	74,36	168,31	557,60
EXPORT²⁾	10³t	-	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-	-
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	-4,20	-2,00	-7,20	-8,75	-22,15
	TJ	-184	-87	-315	-383	-969
CLOSING STOCK	10³t	58,40	56,40	49,20	40,45	40,45
	% a	93,3	96,6	87,2	82,2	
	% b	99,7	92,6	92,0	64,6	64,6
	TJ	2 554	2 467	2 152	1 769	1 769
CONSUMPTION	10³t	252,00	117,90	144,50	235,99	750,39
	% a	91,3	46,8	122,6	163,3	
	% b	100,3	100,1	107,5	85,5	96,3
	TJ	11 022	5 157	6 320	10 322	32 822

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.

** Information about bunkers is not included.

Standard calorific values were used 43,74 GJ/t.

TABLICA 13. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH CIĘŻKICH

rok 2022

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	336,40	299,78	324,48	422,64	1 383,30
	% a*	104,2	89,1	108,2	130,3	
	% b*	104,7	128,5	94,3	130,9	113,3
	TJ	13 739	12 243	13 252	17 261	56 494
ZAKUP Z ZAGRANICY**	tys.t	28,34	4,72	2,44	20,93	56,43
	% a		16,7	51,7	856,9	
	% b	303,3	54,2	19,1		183,0
	TJ	1 157	193	100	855	2 305
SPRZEDAŻ ZA GRANICE	tys.t	269,06	220,85	252,29	366,06	1 108,26
	% a	101,0	82,1	114,2	145,1	
	% b	97,4	114,7	100,7	137,4	112,4
	TJ	10 989	9 019	10 303	14 950	45 261
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	21,39	7,05	-8,43	-5,05	14,96
	TJ	873	288	-344	-206	611
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	78,46	85,51	77,08	72,03	72,03
	% a	137,5	109,0	90,1	93,5	
	% b	116,5	136,5	92,3	126,2	126,2
	TJ	3 204	3 492	3 148	2 942	2 942
ZUŻYCIE	tys.t	74,29	76,61	83,07	82,55	316,51
	% a	89,7	103,1	108,4	99,4	
	% b	187,5	141,3	97,1	99,6	120,7
	TJ	3 034	3 129	3 392	3 371	12 926

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

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

Przyjęto wartość opałową 40,84 GJ/t.

TABLE 13. BALANCE OF HEAVY FUEL OIL

year 2022

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION						
	10^3t	336,40	299,78	324,48	422,64	1 383,30
	% a*	104,2	89,1	108,2	130,3	
	% b*	104,7	128,5	94,3	130,9	113,3
	TJ	13 739	12 243	13 252	17 261	56 494
IMPORT¹⁾ **						
	10^3t	28,34	4,72	2,44	20,93	56,43
	% a		16,7	51,7	856,9	
	% b	303,3	54,2	19,1		183,0
	TJ	1 157	193	100	855	2 305
EXPORT²⁾						
	10^3t	269,06	220,85	252,29	366,06	1 108,26
	% a	101,0	82,1	114,2	145,1	
	% b	97,4	114,7	100,7	137,4	112,4
	TJ	10 989	9 019	10 303	14 950	45 261
STOCK CHANGE (closing - opening)						
	10^3t	21,39	7,05	-8,43	-5,05	14,96
	TJ	873	288	-344	-206	611
CLOSING STOCK						
	10^3t	78,46	85,51	77,08	72,03	72,03
	% a	137,5	109,0	90,1	93,5	
	% b	116,5	136,5	92,3	126,2	126,2
	TJ	3 204	3 492	3 148	2 942	2 942
CONSUMPTION						
	10^3t	74,29	76,61	83,07	82,55	316,51
	% a	89,7	103,1	108,4	99,4	
	% b	187,5	141,3	97,1	99,6	120,7
	TJ	3 034	3 129	3 392	3 371	12 926

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.

** Information about bunkers is not included.

Standard calorific values were used 40,84 GJ/t.

TABLICA 14. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH

rok 2022

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	578,70	413,98	460,08	646,04	2 098,80
	% a*	96,1	71,5	111,1	140,4	
	% b*	100,5	117,7	98,1	107,3	105,0
	TJ	24 337	17 238	19 183	27 032	87 790
ZAKUP Z ZAGRANICY**	tys.t	33,84	6,42	4,14	24,78	69,18
	% a	583,4	19,0	64,5	598,1	
	% b	280,9	62,2	27,8	427,2	160,7
	TJ	1 398	267	174	1 023	2 862
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	269,06	220,85	252,29	366,06	1 108,26
	% a	101,0	82,1	114,2	145,1	
	% b	97,4	114,7	100,7	137,4	112,4
	TJ	10 989	9 019	10 303	14 950	45 261
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	17,19	5,05	-15,63	-13,80	-7,19
	TJ	690	200	-659	-589	-358
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	136,86	141,91	126,28	112,48	112,48
	% a	114,4	103,7	89,0	89,1	
	% b	108,7	114,9	92,1	94,0	94,0
	TJ	5 759	5 959	5 300	4 711	4 711
ZUŻYCIE	tys.t	326,29	194,51	227,57	318,55	1 066,91
	% a	90,9	59,6	117,0	140,0	
	% b	112,2	113,1	103,5	88,8	102,4
	TJ	14 056	8 286	9 713	13 694	45 749

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

TABLE 14. BALANCE OF FUEL OIL

year 2022

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	578,70	413,98	460,08	646,04	2 098,80
	% a*	96,1	71,5	111,1	140,4	
	% b*	100,5	117,7	98,1	107,3	105,0
	TJ	24 337	17 238	19 183	27 032	87 790
IMPORT¹⁾**	10³t	33,84	6,42	4,14	24,78	69,18
	% a	583,4	19,0	64,5	598,1	
	% b	280,9	62,2	27,8	427,2	160,7
	TJ	1 398	267	174	1 023	2 862
EXPORT²⁾	10³t	269,06	220,85	252,29	366,06	1 108,26
	% a	101,0	82,1	114,2	145,1	
	% b	97,4	114,7	100,7	137,4	112,4
	TJ	10 989	9 019	10 303	14 950	45 261
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	17,19	5,05	-15,63	-13,80	-7,19
	TJ	690	200	-659	-589	-358
CLOSING STOCK	10³t	136,86	141,91	126,28	112,48	112,48
	% a	114,4	103,7	89,0	89,1	
	% b	108,7	114,9	92,1	94,0	94,0
	TJ	5 759	5 959	5 300	4 711	4 711
CONSUMPTION	10³t	326,29	194,51	227,57	318,55	1 066,91
	% a	90,9	59,6	117,0	140,0	
	% b	112,2	113,1	103,5	88,8	102,4
	TJ	14 056	8 286	9 713	13 694	45 749

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.

** Information about bunkers is not included.

TABLICA 15. BILANS GAZU CIEKŁEGO

rok 2022

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	79,30	115,10	127,20	109,00	430,60
	% a*	59,2	145,1	110,5	85,7	
	% b*	86,1	69,0	91,4	81,3	80,9
	TJ	3 648	5 295	5 851	5 014	19 808
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	627,70	607,30	602,50	723,30	2 560,80
	% a	96,7	96,8	99,2	120,0	
	% b	115,9	121,5	100,6	111,4	111,8
	TJ	28 874	27 936	27 715	33 272	117 797
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	119,30	149,70	148,80	165,80	583,60
	% a	128,7	125,5	99,4	111,4	
	% b	162,5	153,2	158,0	178,9	163,0
	TJ	5 488	6 886	6 845	7 627	26 846
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	0,10	53,30	-14,20	8,10	47,30
	TJ	5	2 452	-653	373	2 176
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	116,00	169,30	155,10	163,20	163,20
	% a	100,09	145,95	91,61	105,22	
	% b	119,59	162,16	143,88	140,81	140,81
	TJ	5 336	7 788	7 135	7 507	7 507
w tym :						
rafinerie	tys.t	5,23	6,13	5,10	5,17	5,17
	% a	131,7	117,2	83,1	101,5	
	% b	80,3	118,5	111,3	130,0	130,0
	TJ	241	282	234	238	238
ZUŻYCIE	tys.t	587,60	519,40	595,10	658,40	2 360,50
	% a	86,1	88,4	114,6	110,6	
	% b	103,1	92,5	92,9	96,5	96,2
	TJ	27 030	23 892	27 375	30 286	108 583

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 46,0 GJ/t.

TABLE 15. BALANCE OF LIQUEFIED PETROLEUM GAS

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>year 2022 AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	79,30	115,10	127,20	109,00	430,60
	% a*	59,2	145,1	110,5	85,7	
	% b*	86,1	69,0	91,4	81,3	80,9
	TJ	3 648	5 295	5 851	5 014	19 808
IMPORT¹⁾	10³t	627,70	607,30	602,50	723,30	2 560,80
	% a	96,7	96,8	99,2	120,0	
	% b	115,9	121,5	100,6	111,4	111,8
	TJ	28 874	27 936	27 715	33 272	117 797
EXPORT²⁾	10³t	119,30	149,70	148,80	165,80	583,60
	% a	128,7	125,5	99,4	111,4	
	% b	162,5	153,2	158,0	178,9	163,0
	TJ	5 488	6 886	6 845	7 627	26 846
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	0,10	53,30	-14,20	8,10	47,30
	TJ	5	2 452	-653	373	2 176
CLOSING STOCK	10³t	116,00	169,30	155,10	163,20	163,20
	% a	100,09	145,95	91,61	105,22	
	% b	119,59	162,16	143,88	140,81	140,81
	TJ	5 336	7 788	7 135	7 507	7 507
of which : refineries	10³t	5,23	6,13	5,10	5,17	5,17
	% a	131,7	117,2	83,1	101,5	
	% b	80,3	118,5	111,3	130,0	130,0
	TJ	241	282	234	238	238
CONSUMPTION	10³t	587,60	519,40	595,10	658,40	2 360,50
	% a	86,1	88,4	114,6	110,6	
	% b	103,1	92,5	92,9	96,5	96,2
	TJ	27 030	23 892	27 375	30 286	108 583

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 value were used 46,0 GJ/t.

TABLICA 16. BILANS PALIW ODRZUTOWYCH

rok 2022

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	190,10	300,80	363,10	270,10	1 124,10
	% a*	81,3	158,2	120,7	74,4	
	% b*	226,6	187,1	147,1	115,6	155,0
	TJ	8 475	13 410	16 187	12 041	50 112
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	% a	0,0	0,0	0,0	0,0	
	% b	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TJ	0	0	0	0	0
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	119,00	192,00	203,60	145,70	660,30
	% a	93,8	161,3	106,0	71,6	
	% b	192,9	211,0	158,6	114,9	161,9
	TJ	5 305	8 559	9 076	6 495	29 436
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-7,20	0,70	13,90	-2,90	4,50
	TJ	-321	31	620	-129	201
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	65,20	65,90	79,80	76,90	76,90
	% a	90,1	101,1	121,1	96,4	
	% b	112,0	119,6	140,7	106,2	106,2
	TJ	2 907	2 938	3 557	3 428	3 428
ZUŻYCIE	tys.t	78,30	108,10	145,60	127,30	459,30
	% a	85,9	138,1	134,7	87,4	
	% b	220,6	148,3	124,3	139,6	145,0
	TJ	3 491	4 819	6 491	5 675	20 476

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 44,58 GJ/t.

TABLE 16. BALANCE OF JET FUEL

year 2022

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10³t	190,10	300,80	363,10	270,10	1 124,10
	% a*	81,3	158,2	120,7	74,4	
	% b*	226,6	187,1	147,1	115,6	155,0
	TJ	8 475	13 410	16 187	12 041	50 112
IMPORT¹⁾	10³t	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	% a	0,0	0,0	0,0	0,0	
	% b	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TJ	0	0	0	0	0
EXPORT²⁾	10³t	119,00	192,00	203,60	145,70	660,30
	% a	93,8	161,3	106,0	71,6	
	% b	192,9	211,0	158,6	114,9	161,9
	TJ	5 305	8 559	9 076	6 495	29 436
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	-7,20	0,70	13,90	-2,90	4,50
	TJ	-321	31	620	-129	201
CLOSING STOCK	10³t	65,20	65,90	79,80	76,90	76,90
	% a	90,1	101,1	121,1	96,4	
	% b	112,0	119,6	140,7	106,2	106,2
	TJ	2 907	2 938	3 557	3 428	3 428
CONSUMPTION	10³t	78,30	108,10	145,60	127,30	459,30
	% a	85,9	138,1	134,7	87,4	
	% b	220,6	148,3	124,3	139,6	145,0
	TJ	3 491	4 819	6 491	5 675	20 476

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 2022

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	TJ % a* % b*	46 569 77,9 118,2	55 422 119,0 126,9	63 386 114,4 111,1	64 105 101,1 107,2	229 482 114,8
ZAKUP Z ZAGRANICY	TJ % a % b	4 676 186,6 135,5	6 047 129,3 84,6	5 126 84,8 115,1	4 593 89,6 183,3	20 441 116,4
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	TJ % a % b	13 121 66,5 134,3	13 567 103,4 70,5	19 512 143,8 109,8	22 126 113,4 112,2	68 326 102,7
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	TJ	1 368	859	-151	-672	1 404
ZAPAS KOŃCOWY	TJ % a % b	5 006 137,6 98,7	5 865 117,2 124,8	5 714 97,4 116,9	5 042 88,2 138,6	5 042 138,6
ZUŻYCIE	TJ % a % b	36 756 83,9 106,4	47 043 128,0 147,2	49 150 104,5 112,8	47 244 96,1 107,8	180 193 117,1

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

Przyjęto wartość opałową 39,77 GJ/t.

TABLE 17. BALANCE OF NON-ENERGY PRODUCTS

year 2022

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION						
	TJ	46 569	55 422	63 386	64 105	229 482
	% a*	77,9	119,0	114,4	101,1	
	% b*	118,2	126,9	111,1	107,2	114,8
IMPORT¹⁾						
	TJ	4 676	6 047	5 126	4 593	20 441
	% a	186,6	129,3	84,8	89,6	
	% b	135,5	84,6	115,1	183,3	116,4
EXPORT²⁾						
	TJ	13 121	13 567	19 512	22 126	68 326
	% a	66,5	103,4	143,8	113,4	
	% b	134,3	70,5	109,8	112,2	102,7
STOCK CHANGE (closing - opening)	TJ	1 368	859	-151	-672	1 404
CLOSING STOCK						
	TJ	5 006	5 865	5 714	5 042	5 042
	% a	137,6	117,2	97,4	88,2	
	% b	98,7	124,8	116,9	138,6	138,6
CONSUMPTION						
	TJ	36 756	47 043	49 150	47 244	180 193
	% a	83,9	128,0	104,5	96,1	
	% b	106,4	147,2	112,8	107,8	117,1

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 39,77 GJ/t.

TABLICA 18. BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ [GWh]

rok 2022

		PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA BRUTTO		47 731 97,4 106,7	43 044 90,2 104,7	41 796 97,1 94,2	46 408 111,0 94,7	178 979 99,9
z tego:						
elektrownie zawodowe	a	35 412 93,2	31 623 89,3	31 562 99,8	35 436 112,3	134 033
cieplne	b	99,5	100,1	88,9	93,3	95,3
elektrownie wiatrowe i wodne		8 634 125,7	7 806 90,4	6 742 86,4	7 053 104,6	30 235
przepływowe **	a	161,4	132,9	132,2	102,7	130,4
elektrownie szczytowo-		242 111,1	238 98,5	274 115,2	296 108,1	1 050
pompowe	b	111,0	138,0	178,1	136,3	137,9
elektrociepłownie przemysłowe		3 444 88,1	3 377 98,1	3 217 95,3	3 623 112,6	13 661
	a	96,7	97,1	89,7	92,6	94,0
Oddanie z magazynu energii elektrycznej		-	0,3	0,2	0,1	0,6
ZAKUP Z ZAGRANICY		3 738 98,9	3 819 102,2	3 933 103,0	3 748 95,3	15 238
	b	85,5	101,3	123,8	99,1	100,9
Pobór przez magazyn energii elektrycznej		-	0,0	0,1	0,1	0,2
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ		4 699 90,8	4 565 97,1	3 723 81,6	3 928 105,5	16 915
	b	208,7	174,4	89,4	75,9	119,0
ZUŻYCIE		46 770 98,3	42 298 90,4	42 006 99,3	46 229 110,1	177 302
w tym:						
przemysł	a	19 672 68,6	17 832 90,6	19 060 106,9	25 894 135,9	82 457
	b	115,8	99,9	99,3	90,4	99,7
w tym:						
pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych ***	a	353 114,6	343 97,2	390 113,7	415 106,4	1 501
	b	109,7	132,4	165,7	134,7	133,5
różnice bilansowe łączne ze stratami		1 587 52,3	1 500 94,5	811 54,1	4 913 605,6	8 811
	a	50,7	105,8	48,6	161,8	95,3

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

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

*** Łącznie z pompowaniem w członach szczytowo-pompowych.

TABLE 18. BALANCE OF ELECTRICITY [GWh]

year 2022

		FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
GROSS GENERATION		47 731	43 044	41 796	46 408	178 979
	a*	97,4	90,2	97,1	111,0	
	b*	106,7	104,7	94,2	94,7	99,9
of which :						
public thermal plants		35 412	31 623	31 562	35 436	134 033
	a	93,2	89,3	99,8	112,3	
	b	99,5	100,1	88,9	93,3	95,3
public wind and hydro run-of-river plants **		8 634	7 806	6 742	7 053	30 235
	a	125,7	90,4	86,4	104,6	
	b	161,4	132,9	132,2	102,7	130,4
public pumped-storage plants		242	238	274	296	1 050
	a	111,1	98,5	115,2	108,1	
	b	111,0	138,0	178,1	136,3	137,9
autoproducers		3 444	3 377	3 217	3 623	13 661
	a	88,1	98,1	95,3	112,6	
	b	96,7	97,1	89,7	92,6	94,0
Electricity supplied from electricity storage		-	0,3	0,2	0,1	0,6
IMPORT¹⁾		3 738	3 819	3 933	3 748	15 238
	a	98,9	102,2	103,0	95,3	
	b	85,5	101,3	123,8	99,1	100,9
Electricity fed into electricity storage		-	0,0	0,1	0,1	0,2
EXPORT²⁾		4 699	4 565	3 723	3 928	16 915
	a	90,8	97,1	81,6	105,5	
	b	208,7	174,4	89,4	75,9	119,0
CONSUMPTION		46 770	42 298	42 006	46 229	177 302
	a	98,3	90,4	99,3	110,1	
	b	99,8	100,1	96,9	97,1	98,5
of which:						
industry		19 672	17 832	19 060	25 894	82 457
	a	68,6	90,6	106,9	135,9	
	b	115,8	99,9	99,3	90,4	99,7
of which:						
pumped-storage plants		353	343	390	415	1 501
consumption for pumping ***		114,6	97,2	113,7	106,4	
	a	109,7	132,4	165,7	134,7	133,5
losses and statistical difference		1 587	1 500	811	4 913	8 811
	a	52,3	94,5	54,1	605,6	
	b	50,7	105,8	48,6	161,8	95,3

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

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

** Including losses.

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

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

rok 2022

		<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA		113 001	49 201	29 931	96 752	288 885
	a*	107,5	43,5	60,8	323,2	
	b*	89,8	90,7	100,3	92,0	91,7
<i>z tego:</i>						
elektrownie i elektrociepłownie		104 487	44 658	25 605	87 016	261 765
elektroenergetyki zawodowej	a	110,1	42,7	57,3	339,8	
oraz przedsiębiorstwa produkcyjno - dystrybucyjne	b	89,5	90,7	99,2	91,7	91,3
elektrociepłownie i cieplownie niezawodowe		8 514	4 544	4 326	9 737	27 120
	a	83,2	53,4	95,2	225,1	
	b	92,6	90,6	106,9	95,1	95,2
ZUŻYCIE		113 001	49 201	29 931	96 752	288 885
	a	107,5	43,5	60,8	323,2	
	b	89,8	90,7	100,3	92,0	91,7

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

TABLE 19. BALANCE OF HEAT [TJ]

year 2022

		FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION		113 001	49 201	29 931	96 752	288 885
	a*	107,5	43,5	60,8	323,2	
	b*	89,8	90,7	100,3	92,0	91,7
of which:						
public power plants,		104 487	44 658	25 605	87 016	261 765
public CHP plants and municipal heat plants	a	110,1	42,7	57,3	339,8	
	b	89,5	90,7	99,2	91,7	91,3
autoproducting CHP and heat plants		8 514	4 544	4 326	9 737	27 120
	a	83,2	53,4	95,2	225,1	
	b	92,6	90,6	106,9	95,1	95,2
CONSUMPTION		113 001	49 201	29 931	96 752	288 885
	a	107,5	43,5	60,8	323,2	
	b	89,8	90,7	100,3	92,0	91,7

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

TABLICA 20. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ

rok 2022

	PIERWSZY KWARTAŁ PJ	DRUGI KWARTAŁ PJ	TRZECI KWARTAŁ PJ	CZWARTY KWARTAŁ PJ	PO CZTERECH KWARTAŁACH PJ	DYNAMIKA ZMIAN %	DYNAMIKA ZMIAN %	DYNAMIKA ZMIAN %	DYNAMIKA ZMIAN %	DYNAMIKA ZMIAN %
PALIWA STAŁE										
POZYSKANIE	551,85	526,25	488,46	518,39	2 084,96	108,84	95,36	92,82	106,13	
ZAKUP Z ZAGRANICY	94,97	66,52	119,30	195,77	476,56	111,85	111,34	100,06	102,24	106,31
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	110,41	77,88	72,61	65,19	326,08	115,11	70,04	179,36	164,09	148,92
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-50,57	5,39	35,09	92,58	82,48	110,55	91,78	150,76	237,28	
ZUŻYCIE KRAJOWE	586,99	509,51	500,06	556,39	2 152,95	113,70	70,54	93,24	89,79	85,82
						121,99	74,87	82,21	67,14	
PALIWA CIEKŁE										
POZYSKANIE	9,41	8,83	8,45	9,61	36,30	93,88	93,76	95,72	113,68	
ZAKUP Z ZAGRANICY*	356,52	376,17	391,15	203,08	1 326,92	95,39	97,73	95,87	95,79	96,17
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	40,76	56,00	73,81	63,06	233,62	91,03	105,51	103,98	51,92	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	14,16	-0,57	1,57	4,84	20,00	114,74	117,77	102,64	51,85	94,59
ZUŻYCIE KRAJOWE	311,02	329,57	324,22	144,79	1 109,59	129,57	129,82	137,40	131,79	146,76
						137,27	132,89	200,45		
PALIWA GAZOWE										
POZYSKANIE	35,38	35,57	34,52	30,51	135,98	112,54	100,52	97,05	88,40	
ZAKUP Z ZAGRANICY	161,13	146,62	88,08	136,71	532,54	99,38	101,76	95,09	97,05	98,33
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	4,91	2,55	5,18	7,23	19,87	97,83	90,99	60,07	155,22	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-23,91	4,89	21,76	-17,47	-14,73	95,62	89,89	60,56	83,01	82,98
ZUŻYCIE KRAJOWE	215,51	174,75	95,65	177,46	663,37	8699,34	865,04	51,86	203,37	139,55
						102,58	608,52	191,34	1 273,19	502,70
ENERGIA WODY I WIATRU										
POZYSKANIE	24,63	24,63	24,63	24,63	98,51	139,96	100,00	100,00	100,01	
						140,00	139,99	139,99	139,96	139,98
PALIWA ODPADOWE										
POZYSKANIE	54,35	54,35	54,35	54,35	217,40	110,10	100,00	100,00	100,00	
						110,11	110,11	110,11	110,10	110,11
ENERGIA ELEKTRYCZNA										
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	13,46	13,75	14,16	13,49	54,86	98,85	102,17	102,97	95,32	
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	16,92	16,43	13,40	14,14	60,89	85,48	101,33	123,79	99,12	100,91
SALDO WYMIANY	-3,46	-2,69	0,75	-0,65	-6,04	95,96	97,15	81,56	105,50	
						208,66	174,38	89,38	75,87	119,02
						68,87	77,63	-28,04	-85,80	
						45,31	-64,81	-21,15	12,86	-188,93
OGÓŁEM										
POZYSKANIE	675,62	649,62	610,40	637,48	2 573,13	109,78	96,15	93,96	104,44	
ZAKUP Z ZAGRANICY*	626,08	603,05	612,69	549,05	2 390,87	111,52	111,32	101,69	103,58	106,99
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	173,00	152,86	165,00	149,62	640,48	107,78	106,07	96,32	101,60	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-60,33	9,70	58,43	79,95	87,75	x	x	x	89,61	
ZUŻYCIE KRAJOWE	1 189,04	1 090,11	999,66	956,97	4 235,78	102,43	91,68	91,70	95,73	
						x	x	x	84,15	
						x	x	x	94,60	
						101,48	108,93	94,60	82,44	96,49

* Wielkość nie obejmuje bunkra.

TABLE 20. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (POLISH STANDARD)

	FIRST QUARTER PJ	SECOND QUARTER PJ	THIRD QUARTER PJ	FOURTH QUARTER PJ	AFTER FOUR QUARTER PJ	INDICES I Q 22 / IV Q 21 %	INDICES II Q 22 / I Q 22 %	INDICES III Q 22 / II Q 22 %	INDICES IV Q 22 / III Q 22 %	INDICES IV Q 22 / IV Q 21 %	year 2022 2022 / 2020	
SOLID FUELS												
PRODUCTION	551,85	526,25	488,46	518,39	2 084,96	108,84 111,85 115,11 110,55 113,70 121,99	95,36 111,34 70,04 91,78 70,54 74,87	92,82 100,06 179,36 150,76 93,24 82,21	106,13 102,24 164,09 237,28 89,79 67,14	106,31 148,92 85,82		
IMPORT¹⁾	94,97	66,52	119,30	195,77	476,56	115,11 110,55 113,70 121,99	70,04 91,78 70,54 74,87	179,36 150,76 93,24 82,21	100,06 164,09 237,28 89,79 67,14	102,24 148,92 85,82		
EXPORT²⁾	110,41	77,88	72,61	65,19	326,08							
STOCK CHANGE (closing-opening)	-50,57	5,39	35,09	92,58	82,48	x x	x x	x x	x x	x		
CONSUMPTION	586,99	509,51	500,06	556,39	2 152,95	105,24 104,94	86,80 109,85	98,15 96,00	111,26 99,75	102,43		
LIQUID FUELS												
PRODUCTION	9,41	8,83	8,45	9,61	36,30	93,88 95,39 91,03 114,74 129,57 129,82	93,76 97,73 105,51 117,77 137,40 137,27	95,72 95,87 103,98 102,64 131,79 132,89	113,68 95,79 51,92 51,85 85,44 200,45	95,79 51,92 51,85 85,44 200,45	96,17 94,59 146,76	
IMPORT^{1)*}	356,52	376,17	391,15	203,08	1 326,92	91,03 114,74 129,57 129,82	105,51 117,77 137,40 137,27	103,98 102,64 131,79 132,89	103,98 102,64 131,79 132,89	51,92		
EXPORT²⁾	40,76	56,00	73,81	63,06	233,62							
STOCK CHANGE (closing-opening)	14,16	-0,57	1,57	4,84	20,00	x x	x x	x x	x x	x		
CONSUMPTION	311,02	329,57	324,22	144,79	1 109,59	93,96 107,27	105,96 108,92	98,38 97,44	44,66 43,74	88,32		
GASEOUS FUELS												
PRODUCTION	35,38	35,57	34,52	30,51	135,98	112,54 99,38 97,83 95,62 865,04 1 899,34	100,52 101,76 90,99 89,89 51,86 608,52	97,05 95,09 60,07 60,56 203,37 191,34	88,40 97,05 155,22 83,01 139,55 1 273,19	97,05 155,22 83,01 139,55 1 273,19	98,33	
IMPORT¹⁾	161,13	146,62	88,08	136,71	532,54	97,83 95,62	90,99 89,89	60,07 60,56	155,22 83,01	155,22	82,98	
EXPORT²⁾	4,91	2,55	5,18	7,23	19,87	865,04	51,86	203,37	139,55	139,55	502,70	
STOCK CHANGE (closing-opening)	-23,91	4,89	21,76	-17,47	-14,73	x x	x x	x x	x x	x		
CONSUMPTION	215,51	174,75	95,65	177,46	663,37	102,58 86,95	81,09 107,06	54,73 68,46	185,54 84,47	84,47	87,19	
HYDRO AND WOOD ENERGY												
PRODUCTION	24,63	24,63	24,63	24,63	98,51	139,96 140,00	100,00 139,99	100,00 139,99	100,01 139,96	100,01 139,98		
WESTE FUELS												
PRODUCTION	54,35	54,35	54,35	54,35	217,40	110,10 110,11	100,00 110,11	100,00 110,11	100,00 110,10	100,00 110,11		
ELEKTRICITY												
IMPORT¹⁾	13,46	13,75	14,16	13,49	54,86	98,85 85,48	102,17 101,33	102,97 123,79	95,32 99,12	95,32 99,12	100,91	
EXPORT²⁾	16,92	16,43	13,40	14,14	60,89	90,77 208,66	97,15 174,38	81,56 89,38	105,50 75,87	105,50 119,02		
NET IMPORTS	-3,46	-2,69	0,75	-0,65	-6,04	68,87 -45,31	77,63 -64,81	-28,04 -21,15	-85,80 12,86	-85,80 -188,93		
TOTAL												
PRODUCTION	675,62	649,62	610,40	637,48	2 573,13	109,78 111,52	96,15 111,32	93,96 101,69	104,44 103,58	104,44 103,58	106,99	
IMPORT^{1)*}	626,08	603,05	612,69	549,05	2 390,87	95,96 107,78	96,32 106,07	101,60 99,29	89,61 84,15	89,61 84,15	98,84	
EXPORT²⁾	173,00	152,86	165,00	149,62	640,48	117,07 132,80	88,36 98,84	107,94 102,12	90,68 101,25	90,68 101,25	107,78	
STOCK CHANGE (closing-opening)	-60,33	9,70	58,43	79,95	87,75	x x	x x	x x	x x	x x		
CONSUMPTION	1 189,04	1 090,11	999,66	956,97	4 235,78	102,43 101,48	91,68 108,93	91,70 94,60	95,73 82,44	95,73 82,44	96,49	

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Information about bunkers is not included.

TABLICA 21. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ W STANDARDZIE OECD

rok 2022

	PIERWSZY KWARTAŁ Mtoe	DRUGI KWARTAŁ Mtoe	TRZECI KWARTAŁ Mtoe	CZWARTY KWARTAŁ Mtoe	PO CZTERECH KWARTALACH Mtoe	DYNAMIKA ZMIAN 1 kw 22 / 4 kw 21 % 111,85 115,11 110,55 113,70 121,99	DYNAMIKA ZMIAN 2 kw 22 / 1 kw 22 % 111,34 70,04 91,78 70,54 74,87	DYNAMIKA ZMIAN 3 kw 22 / 2 kw 22 % 100,06 179,36 150,76 93,24 82,21	DYNAMIKA ZMIAN 4 kw 22 / 3 kw 22 % 102,24 164,09 237,28 89,79 67,14
PALIWA STAŁE									
POZYSKANIE	13,18	12,57	11,67	12,38	49,80	108,84	95,36	92,82	106,13
ZAKUP Z ZAGRANICY	2,27	1,59	2,85	4,68	11,38	111,85	111,34	100,06	102,24
SPRZEDAŻ ZA GRANICE	2,64	1,86	1,73	1,56	7,79	115,11	70,04	179,36	164,09
BUNKIER *	-	-	-	-	-	110,55	91,78	150,76	237,28
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,21	-0,13	-0,84	-2,21	-1,97	113,70	70,54	93,24	89,79
ZUŻYCIE KRAJOWE	14,02	12,17	11,94	13,29	51,42	121,99	74,87	82,21	67,14
PALIWA CIEKŁE									
POZYSKANIE	0,22	0,21	0,20	0,23	0,87	93,88	93,76	95,72	113,68
ZAKUP Z ZAGRANICY	8,52	8,98	9,34	4,85	31,69	95,39	97,73	95,87	95,79
SPRZEDAŻ ZA GRANICE	0,96	1,32	1,75	1,50	5,52	91,03	105,51	103,98	51,92
BUNKIER *	0,09	0,14	0,19	0,17	0,59	114,74	117,77	102,64	51,85
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	-0,34	0,01	-0,04	-0,12	-0,48	129,60	137,74	132,18	85,59
ZUŻYCIE KRAJOWE	7,35	7,75	7,57	3,30	25,97	130,38	137,89	133,29	201,94
PALIWA GAZOWE									
POZYSKANIE	0,85	0,85	0,82	0,73	3,25	112,54	100,52	97,05	88,40
ZAKUP Z ZAGRANICY	3,85	3,50	2,10	3,27	12,72	99,38	101,76	95,09	97,05
SPRZEDAŻ ZA GRANICE	0,12	0,06	0,12	0,17	0,47	97,83	90,99	60,07	155,22
BUNKIER *	-	-	-	-	-	95,62	89,89	60,56	83,01
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	0,57	-0,12	-0,52	0,42	0,35	865,04	51,86	203,37	139,55
ZUŻYCIE KRAJOWE	5,15	4,17	2,28	4,24	15,84	1 899,34	608,52	191,34	1 273,19
ENERGIA WODY I WIATRU									
POZYSKANIE	0,59	0,59	0,59	0,59	2,35	139,96	100,00	100,00	100,01
						140,00	139,99	139,99	139,96
PALIWA ODPADOWE									
POZYSKANIE	1,30	1,30	1,30	1,30	5,19	117,31	100,00	100,00	100,00
						117,33	117,33	117,33	117,31
ENERGIA ELEKTRYCZNA									
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	0,32	0,33	0,34	0,32	1,31	98,85	102,17	102,97	95,32
SPRZEDAŻ ZA GRANICE (oddanie)	0,40	0,39	0,32	0,34	1,45	85,48	101,33	123,79	99,12
BUNKIER *	-	-	-	-	-	90,77	97,15	81,56	105,50
SALDO WYMIANY	-0,08	-0,06	0,02	-0,02	-0,14	208,66	174,38	89,38	75,87
OGÓŁEM									
POZYSKANIE	16,14	15,52	14,58	15,23	61,46	109,78	96,15	93,96	104,44
ZAKUP Z ZAGRANICY	14,95	14,40	14,63	13,11	57,11	111,52	111,32	101,69	103,58
SPRZEDAŻ ZA GRANICE	4,12	3,64	3,92	3,56	15,24	95,96	96,32	101,60	89,61
BUNKIER *	0,09	0,14	0,19	0,17	0,59	107,78	106,07	99,29	84,15
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,44	-0,23	-1,40	-1,91	-2,10	117,04	88,27	107,98	90,77
ZUŻYCIE KRAJOWE	28,32	25,92	23,70	22,70	100,64	132,95	98,84	102,13	101,26
						68,87	77,63	-28,04	87,56
						-45,31	-64,81	-21,15	-85,80
									12,86

* Wartość oszacowana.

TABLE 21. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (IEA STANDARD)

year 2022

	FIRST QUARTER Mtoe	SECOND QUARTER Mtoe	THIRD QUARTER Mtoe	FOURTH QUARTER Mtoe	AFTER FOUR QUARTER Mtoe	INDICES I Q 22 / IV Q 21 1 Q 22 / I Q 21 %	INDICES II Q 22 / I Q 22 II Q 22 / II Q 21 %	INDICES III Q 22 / II Q 22 III Q 22 / III Q 21 %	INDICES IV Q 22 / III Q 22 IV Q 22 / IV Q 21 %
SOLID FUELS									
PRODUCTION	13,18	12,57	11,67	12,38	49,80	108,84 111,85 115,11 110,55 113,70 121,99	95,36 111,34 70,04 91,78 70,54 74,87	92,82 100,06 179,36 150,76 93,24 82,21	106,13 102,24 164,09 237,28 89,79 67,14
IMPORT¹⁾	2,27	1,59	2,85	4,68	11,38				
EXPORT²⁾	2,64	1,86	1,73	1,56	7,79				
BUNKER *	-	-	-	-	-				-
STOCK CHANGE (closing-opening)	1,21	-0,13	-0,84	-2,21	-1,97	x x	x x	x x	x x
CONSUMPTION	14,02	12,17	11,94	13,29	51,42	105,24 104,94	86,80 109,85	98,15 96,00	111,26 99,75
LIQUID FUELS									
PRODUCTION	0,22	0,21	0,20	0,23	0,87	93,88 95,39	93,76 97,73	95,72 95,87	113,68 95,79
IMPORT¹⁾	8,52	8,98	9,34	4,85	31,69	91,03 114,74	105,51 117,77	103,98 102,64	51,92 51,85
EXPORT²⁾	0,96	1,32	1,75	1,50	5,52	129,60 130,38	137,74 137,89	132,18 133,29	85,59 201,94
BUNKER *	0,09	0,14	0,19	0,17	0,59	52,66 100,00	153,93 100,00	140,88 100,00	87,56 100,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	-0,34	0,01	-0,04	-0,12	-0,48	x x	x x	x x	x x
CONSUMPTION	7,35	7,75	7,57	3,30	25,97	94,91	105,40	97,63	43,61
						107,34	109,07	97,38	42,59
GASEOUS FUELS									
PRODUCTION	0,85	0,85	0,82	0,73	3,25	112,54 99,38	100,52 101,76	97,05 95,09	88,40 97,05
IMPORT¹⁾	3,85	3,50	2,10	3,27	12,72	97,83 95,62	90,99 89,89	60,07 60,56	155,22 83,01
EXPORT²⁾	0,12	0,06	0,12	0,17	0,47	865,04 1 899,34	51,86 608,52	203,37 191,34	139,55 1 273,19
BUNKER *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
STOCK CHANGE (closing-opening)	0,57	-0,12	-0,52	0,42	0,35	x x	x x	x x	x x
CONSUMPTION	5,15	4,17	2,28	4,24	15,84	102,58 86,95	81,09 107,06	54,73 68,46	185,54 84,47
HYDRO AND WOOD ENERGY									
PRODUCTION	0,59	0,59	0,59	0,59	2,35	139,96 140,00	100,00 139,99	100,00 139,99	100,01 139,96
WASTE FUELS									
PRODUCTION	1,30	1,30	1,30	1,30	5,19	117,31 117,33	100,00 117,33	100,00 117,33	100,00 117,31
ELECTRICITY									
IMPORT¹⁾	0,32	0,33	0,34	0,32	1,31	98,85 85,48	102,17 101,33	102,97 123,79	95,32 99,12
EXPORT²⁾	0,40	0,39	0,32	0,34	1,45	90,77 208,66	97,15 174,38	81,56 89,38	105,50 75,87
BUNKIER *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NET IMPORTS	-0,08	-0,06	0,02	-0,02	-0,14	68,87 -45,31	77,63 -64,81	-28,04 -21,15	-85,80 12,86
TOTAL									
PRODUCTION	16,14	15,52	14,58	15,23	61,46	109,78 111,52	96,15 111,32	93,96 101,69	104,44 103,58
IMPORT¹⁾	14,95	14,40	14,63	13,11	57,11	95,96 107,78	96,32 106,07	101,60 99,29	89,61 84,15
EXPORT²⁾	4,12	3,64	3,92	3,56	15,24	117,04 132,95	88,27 98,84	107,98 102,13	90,77 101,26
BUNKIER *	0,09	0,14	0,19	0,17	0,59	52,66 100,00	153,93 100,00	140,88 100,00	87,56 100,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	1,44	-0,23	-1,40	-1,91	-2,10	x x	x x	x x	x x
CONSUMPTION	28,32	25,92	23,70	22,70	100,64	102,74 101,48	91,50 108,98	91,45 94,56	95,78 82,34

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

* Estimated value.

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

