

SYTUACJA ENERGETYCZNA W POLSCE

KRAJOWY BILANS ENERGII

BIULETYN KWARTALNY



ISSN 1233-2075

**Nr 2 (124)
II KWARTAŁ 2021
SECOND QUARTER 2021**

ENERGY SITUATION IN POLAND

QUARTERLY BULLETIN

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



OPRACOWAŁ ZESPÓŁ AUTORSKI W SKŁADZIE:

Joanna Kacprowska
Ewa Dembicz
Lidia Nagrodkiewicz
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 the Central Statistical
Office and the Minister responsible for energy.

WARSZAWA 2021

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, Ewa Dembicz, Lidia Nagrodkiewicz, 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

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
WYDOBYCIE	tys.t % a* % b* TJ GJ/t	11 188,36 99,5 94,8 250 654 22,40	10 338,92 92,4 115,8 232 043 22,44	21 527,27 103,9 482 697 22,42
wartość opałowa				
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ GJ/t	2 466,19 72,9 110,7 59 655 24,19	2 303,46 93,4 113,9 52 728 22,89	4 769,65 112,2 112 382 23,56
wartość opałowa				
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ GJ/t	594,28 120,5 170,9 14 719 24,77	764,48 128,6 150,5 25 425 33,26	1 358,76 158,8 40 144 29,54
wartość opałowa				
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ GJ/t	-2 964,20 -66 013 22,27	-515,63 -11 483 22,27	-3 479,83 -77 496 22,27
wartość opałowa				
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ GJ/t	14 767,47 83,3 86,4 328 872 22,27	14 251,84 96,5 83,6 317 388 22,27	14 251,84 83,6 317 388 22,27
wartość opałowa				
w tym: elektrownie i elektro- cieplownie zawodowe	tys.t % a % b TJ GJ/t	6 286,20 80,3 90,2 136 458 21,71	7 521,74 119,7 99,4 163 071 21,68	7 521,74 99,4 163 071 21,68
wartość opałowa				
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ GJ/t	16 024,46 113,2 107,5 361 602 22,57	12 393,52 77,3 118,2 270 829 21,85	28 417,98 111,9 632 431 22,25
wartość opałowa				
w tym: elektrownie i elektro- cieplownie zawodowe	tys.t % a % b TJ GJ/t	10 451,80 114,5 115,3 226 884 21,71	7 824,38 74,9 123,2 169 344 21,64	18 276,18 118,6 396 228 21,68
wartość opałowa				
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t % a % b TJ GJ/t	7 455,24 108,6 118,5 160 877 21,58	6 562,71 88,0 125,8 141 630 21,58	14 017,95 121,8 302 507 21,58
wartość opałowa				
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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ GJ/t	11 188,36 99,5 94,8 250 654 22,40	10 338,92 92,4 115,8 232 043 22,44	21 527,27 103,9 482 697 22,42
calorific value				
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	2 466,19 72,9 110,7 59 655 24,19	2 303,46 93,4 113,9 52 728 22,89	4 769,65 112,2 112 382 23,56
calorific value				
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	594,28 120,5 170,9 14 719 24,77	764,48 128,6 150,5 25 425 33,26	1 358,76 158,8 40 144 29,54
calorific value				
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ GJ/t	-2 964,20 -66 013 22,27	-515,63 -11 483 22,27	-3 479,83 -77 496 22,27
calorific value				
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ GJ/t	14 767,47 83,3 86,4 328 872 22,27	14 251,84 96,5 83,6 317 388 22,27	14 251,84 83,6 317 388 22,27
calorific value				
of which:				
public power industry	10³t % a % b TJ GJ/t	6 286,20 80,3 90,2 136 458 21,71	7 521,74 119,7 99,4 163 071 21,68	7 521,74 99,4 163 071 21,68
calorific value				
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ GJ/t	16 024,46 113,2 107,5 361 602 22,57	12 393,52 77,3 118,2 270 829 21,85	28 417,98 111,9 632 431 22,25
calorific value				
of which:				
public power industry	10³t % a % b TJ GJ/t	10 451,80 114,5 115,3 226 884 21,71	7 824,38 74,9 123,2 169 344 21,64	18 276,18 118,6 396 228 21,68
calorific value				
of which:				
for electricity generation	10³t % a % b TJ GJ/t	7 455,24 108,6 118,5 160 877 21,58	6 562,71 88,0 125,8 141 630 21,58	14 017,95 121,8 302 507 21,58
calorific value				
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

2021 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTALACH
WYDOBYCIE	tys.t % a* % b* TJ GJ/t	3 141,16 100,6 89,2 92 079 29,31	3 156,08 100,5 133,5 92 549 29,32	6 297,24 107,0 184 628 29,32
wartość opałowa				
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ GJ/t	845,78 187,3 143,9 25 044 29,61	609,34 72,0 114,5 18 043 29,61	1 455,13 129,9 43 086 29,61
wartość opałowa				
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ GJ/t	845,53 101,9 126,1 24 966 29,53	880,67 104,2 169,8 26 034 29,56	1 726,20 145,2 51 000 29,54
wartość opałowa				
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	-31,67 -934	-299,43 -8 830	-331,10 -9 764
wartość opałowa	GJ/t	29,49	29,49	29,49
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ GJ/t	1 852,57 98,3 85,1 54 632 29,49	1 553,14 83,8 82,0 45 802 29,49	1 553,14 82,0 45 802 29,49
wartość opałowa				
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ GJ/t	3 053,08 105,5 105,3 89 614 29,35	3 214,18 105,3 140,0 94 206 29,31	6 267,27 120,6 183 820 29,33
wartość opałowa				
w tym:				
wytwarzanie produktów	tys.t % a % b TJ GJ/t	2 761,46 104,6 105,5 81 054 29,35	2 916,82 105,6 142,6 85 491 29,31	5 678,28 121,8 166 545 29,33
kokszowania węgla				
wartość opałowa				
produkcja metali	tys.t % a % b TJ GJ/t	286,80 113,3 102,5 8 418 29,35	293,21 102,2 117,8 8 594 29,31	580,01 109,7 17 012 29,33
wartość opałowa				
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t TJ	120,00 3 478	-30,00 -819	90,00 2 659

* 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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ GJ/t	3 141,16 100,6 89,2 92 079 29,31	3 156,08 100,5 133,5 92 549 29,32	6 297,24 107,0 184 628 29,32
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	845,78 187,3 143,9 25 044 29,61	609,34 72,0 114,5 18 043 29,61	1 455,13 129,9 43 086 29,61
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	845,53 101,9 126,1 24 966 29,53	880,67 104,2 169,8 26 034 29,56	1 726,20 145,2 51 000 29,54
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ GJ/t	-31,67 -934 29,49	-299,43 -8 830 29,49	-331,10 -9 764 29,49
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ GJ/t	1 852,57 98,3 85,1 54 632 29,49	1 553,14 83,8 82,0 45 802 29,49	1 553,14 82,0 45 802 29,49
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ GJ/t	3 053,08 105,5 105,3 89 614 29,35	3 214,18 105,3 140,0 94 206 29,31	6 267,27 120,6 183 820 29,33
of which:				
coking plants	10³t % a % b TJ GJ/t	2 761,46 104,6 105,5 81 054 29,35	2 916,82 105,6 142,6 85 491 29,31	5 678,28 121,8 166 545 29,33
iron and steel industry	10³t % a % b TJ GJ/t	286,80 113,3 102,5 8 418 29,35	293,21 102,2 117,8 8 594 29,31	580,01 109,7 17 012 29,33
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t TJ	120,00 3 478	-30,00 -819	90,00 2 659

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

2021 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t % a* % b* TJ GJ/t	14 329,51 99,7 93,5 342 733 23,92	13 495,00 94,2 119,5 324 592 24,05	27 824,51 104,5 667 325 23,98
wartość opałowa				
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ GJ/t	3 311,97 86,4 117,7 84 698 25,57	2 912,80 87,9 114,0 70 770 24,30	6 224,77 115,9 155 469 24,98
wartość opałowa				
SPRZEDAZ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ GJ/t	1 439,81 108,9 141,4 39 685 27,56	1 645,15 114,3 160,2 51 459 31,28	3 084,96 150,9 91 144 29,54
wartość opałowa				
ZMIANA ZAPASOW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ GJ/t	-2 995,87 -66 947 22,35	-815,06 -20 313 24,92	-3 810,93 -87 260 22,90
wartość opałowa				
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ GJ/t	16 620,04 84,7 86,2 383 504 23,07	15 804,98 95,1 83,4 363 191 22,98	15 804,98 83,4 363 191 22,98
wartość opałowa				
w tym: elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t % a % b TJ GJ/t	6 286,20 80,3 90,2 136 458 21,71	7 521,74 119,7 99,4 163 071 21,68	7 521,74 99,4 163 071 21,68
wartość opałowa				
ZUZYCIE	tys.t % a % b TJ GJ/t	19 077,54 111,9 107,1 451 216 23,65	15 607,71 81,8 122,1 365 035 23,39	34 685,25 113,4 816 251 23,53
wartość opałowa				
w tym: elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t % a % b TJ GJ/t	10 451,80 114,5 115,3 226 884 21,71	7 824,38 74,9 123,2 169 344 21,64	18 276,18 118,6 396 228 21,68
wartość opałowa				
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t % a % b TJ GJ/t	7 455,24 108,6 118,5 160 877 21,58	6 562,71 88,0 125,8 141 630 21,58	14 017,95 121,8 302 507 21,58
wartość opałowa				
wytwarzanie produktów kokszowania węgla	tys.t % a % b TJ GJ/t	2 761,46 104,6 105,5 81 054 29,35	2 916,82 105,6 142,6 85 491 29,31	5 678,28 121,8 166 545 29,33
wartość opałowa				
produkcia metali	tys.t % a % b TJ GJ/t	286,80 113,3 102,5 8 418 29,35	293,21 102,2 117,8 8 594 29,31	580,01 109,7 17 012 29,33
wartość opałowa				
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t TJ	120,00 3 478	-30,00 -819	90,00 2 659

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

TABLE 3. BALANCE OF HARD COAL

year 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ GJ/t	14 329,51 99,7 93,5 342 733 23,92	13 495,00 94,2 119,5 324 592 24,05	27 824,51 104,5 667 325 23,98
calorific value				
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	3 311,97 86,4 117,7 84 698 25,57	2 912,80 87,9 114,0 70 770 24,30	6 224,77 115,9 155 469 24,98
calorific value				
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	1 439,81 108,9 141,4 39 685 27,56	1 645,15 114,3 160,2 51 459 31,28	3 084,96 150,9 91 144 29,54
calorific value				
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	-2 995,87 -66 947	-815,06 -20 313	-3 810,93 -87 260
calorific value	GJ/t	22,35	24,92	22,90
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ GJ/t	16 620,04 84,7 86,2 383 504 23,07	15 804,98 95,1 83,4 363 191 22,98	15 804,98 83,4 363 191 22,98
calorific value				
of which: public power industry	10³t % a % b TJ GJ/t	6 286,20 80,3 90,2 136 458 21,71	7 521,74 119,7 99,4 163 071 21,68	7 521,74 99,4 163 071 21,68
calorific value				
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ GJ/t	19 077,54 111,9 107,1 451 216 23,65	15 607,71 81,8 122,1 365 035 23,39	34 685,25 113,4 816 251 23,53
calorific value				
of which: public power industry	10³t % a % b TJ GJ/t	10 451,80 114,5 115,3 226 884 21,71	7 824,38 74,9 123,2 169 344 21,64	18 276,18 118,6 396 228 21,68
calorific value				
of which: for electricity generation	10³t % a % b TJ GJ/t	7 455,24 108,6 118,5 160 877 21,58	6 562,71 88,0 125,8 141 630 21,58	14 017,95 121,8 302 507 21,58
calorific value				
coking plants	10³t % a % b TJ GJ/t	2 761,46 104,6 105,5 81 054 29,35	2 916,82 105,6 142,6 85 491 29,31	5 678,28 121,8 166 545 29,33
calorific value				
iron and steel industry	10³t % a % b TJ GJ/t	286,80 113,3 102,5 8 418 29,35	293,21 102,2 117,8 8 594 29,31	580,01 109,7 17 012 29,33
calorific value				
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t TJ	120,00 3 478	-30,00 -819	90,00 2 659

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

2021 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t % a* % b* TJ wartość opałowa	12 387,39 106,7 111,4 100 408 8,11	12 387,63 100,0 109,6 97 792 7,89	24 775,02 110,5 198 200 8,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	13,13 35,0 44,2 104 7,90	26,57 202,3 69,3 214 8,05	39,70 58,3 318 8,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	2,38 19,1 6,6 19 7,90	0,88 37,1 41,6 7 7,90	3,27 8,6 26 7,90
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	-57,29 -455	-184,70 -1 493	-241,98 -1 949
wartość opałowa	GJ/t	7,95	8,08	8,05
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	610,66 91,4 97,2 4 918 8,05	425,96 69,8 102,4 3 430 8,05	425,96 102,4 3 430 8,05
w tym: elektrownie i elektrocieplownie zawodowe	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	60,00 76,0 103,3 483 8,05	43,90 73,2 66,2 354 8,05	43,90 66,2 354 8,05
ZUZYCIE	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	12 455,42 108,4 111,4 100 949 8,10	12 598,01 101,1 109,0 99 492 7,90	25 053,44 110,2 200 441 8,00
w tym: elektrownie i elektrocieplownie zawodowe	tys.t % a % b TJ wartość opałowa	12 245,43 107,2 110,2 98 612 8,05	12 564,35 102,6 109,3 100 367 7,99	24 809,78 109,8 198 979 8,02

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

TABLE 4. BALANCE OF BROWN COAL

year 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ calorific value	12 387,39 106,7 111,4 100 408 GJ/t	12 387,63 100,0 109,6 97 792 7,89	24 775,02 110,5 198 200 8,00
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ calorific value	13,13 35,0 44,2 104 GJ/t	26,57 202,3 69,3 214 8,05	39,70 58,3 318 8,00
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ calorific value	2,38 19,1 6,6 19 GJ/t	0,88 37,1 41,6 7 7,90	3,27 8,6 26 7,90
STOCK CHANGE (closing-opening) calorific value	tys.t TJ GJ/t	-57,29 -455 7,95	-184,70 -1 493 8,08	-241,98 -1 949 8,05
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ calorific value	610,66 91,4 97,2 4 918 GJ/t	425,96 69,8 102,4 3 430 8,05	425,96 102,4 3 430 8,05
of which: public power industry	10³t % a % b TJ calorific value	60,00 76,0 103,3 483 GJ/t	43,90 73,2 66,2 354 8,05	43,90 66,2 354 8,05
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ calorific value	12 455,42 108,4 111,4 100 949 GJ/t	12 598,01 101,1 109,0 99 492 7,90	25 053,44 110,2 200 441 8,00
of which: public power industry	10³t % a % b TJ calorific value	12 245,43 107,2 110,2 98 612 GJ/t	12 564,35 102,6 109,3 100 367 7,99	24 809,78 109,8 198 979 8,02

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

2021 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ GJ/t	2 262,93 101,7 107,1 63 362 28,00	2 319,93 102,5 138,7 64 958 28,00	4 582,86 121,1 128 320 28,00
wartość opałowa **				
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ GJ/t	39,59 72,7 138,1 1 109 28,00	53,17 134,3 115,4 1 489 28,00	92,76 124,1 2 597 28,00
wartość opałowa				
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ GJ/t	1 814,27 104,2 95,9 50 799 28,00	1 876,51 103,4 174,7 52 542 28,00	3 690,77 124,5 103 342 28,00
wartość opałowa				
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	-112,74 -3 157	-32,28 -904	-145,02 -4 061
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ GJ/t	250,55 69,0 58,4 7 015 28,00	218,26 87,1 35,5 6 111 28,00	218,26 35,5 6 111 28,00
wartość opałowa				
w tym: produkcja metali	tys.t % a % b TJ GJ/t	66,11 88,3 87,5 1 851 28,00	54,74 82,8 61,9 1 533 28,00	54,74 61,9 1 533 28,00
wartość opałowa				
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ GJ/t	601,00 107,3 119,5 16 828 28,00	528,87 88,0 115,3 14 808 28,00	1 129,87 117,5 31 636 28,00
wartość opałowa				
w tym: produkcja metali	tys.t % a % b TJ GJ/t	511,59 98,6 101,9 14 325 28,00	502,54 98,2 115,8 14 071 28,00	1 014,13 108,3 28 396 28,00
wartość opałowa				

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

b - tego samego kwartału poprzedniego roku

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

TABLE 5. BALANCE OF COKE

year 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10⁻³t	2 262,93	2 319,93	4 582,86
	% a*	101,7	102,5	
	% b*	107,1	138,7	121,1
	TJ	63 362	64 958	128 320
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
IMPORT¹⁾	10³t	39,59	53,17	92,76
	% a	72,7	134,3	
	% b	138,1	115,4	124,1
	TJ	1 109	1 489	2 597
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
EXPORT²⁾	10³t	1 814,27	1 876,51	3 690,77
	% a	104,2	103,4	
	% b	95,9	174,7	124,5
	TJ	50 799	52 542	103 342
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	10⁻³t	-112,74	-32,28	-145,02
	TJ	-3 157	-904	-4 061
CLOSING STOCK	10³t	250,55	218,26	218,26
	% a	69,0	87,1	
	% b	58,4	35,5	35,5
	TJ	7 015	6 111	6 111
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
of which:				
iron and steel industry	10³t	66,11	54,74	54,74
	% a	88,3	82,8	
	% b	87,5	61,9	61,9
	TJ	1 851	1 533	1 533
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
CONSUMPTION	10⁻³t	601,00	528,87	1 129,87
	% a	107,3	88,0	
	% b	119,5	115,3	117,5
	TJ	16 828	14 808	31 636
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00
of which:				
iron and steel industry	10⁻³t	511,59	502,54	1 014,13
	% a	98,6	98,2	
	% b	101,9	115,8	108,3
	TJ	14 325	14 071	28 396
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

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
WYDOBYCIE	mln m³ % a* % b* TJ GJ/tys.m³	317,48 96,9 93,2 11 274 35,51	319,39 100,6 95,2 11 342 35,51	636,87 94,2 22 616 35,51
wartość opałowa				
ODMETANOWANIE KOPALŃ	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	109,94 103,4 119,4 1 972 17,94	91,83 83,5 113,7 1 863 20,29	201,76 116,7 3 835 19,01
wartość opałowa				
PRZYCHÓD Z ODAZOTOWNI	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	242,03 95,3 86,7 8 643 35,71	194,96 80,6 87,1 6 924 35,51	436,98 86,9 15 566 35,62
wartość opałowa				
ZAKUP Z ZAGRANICY	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	4 609,19 113,6 119,3 168 513 36,56	4 449,73 96,5 101,3 163 101 36,65	9 058,92 109,7 331 614 36,61
wartość opałowa				
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	6,98 17,2 2,1 259 37,07	11,29 161,8 3,0 419 37,10	18,27 2,6 677 37,09
wartość opałowa				
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³ TJ GJ/tys.m³	-1 130,97 -41 192 36,42	912,86 33 637 36,85	-218,11 -7 555 34,64
wartość opałowa				
WSAD DO MIESZALNI I ROZKŁADNI SYSTEMOWYCH	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	44,25 98,5 141,5 1 621 36,63	38,12 86,1 169,6 1 384 36,29	82,38 153,2 3 004 36,47
wartość opałowa				
ZUŻYCIE	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	6 358,37 115,8 112,7 229 714 36,13	4 093,63 64,4 106,7 147 791 36,10	10 452,01 110,3 377 505 36,12
wartość opałowa				
w tym: produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³ % a % b TJ GJ/tys.m³	711,73 98,6 100,0 25 713 36,13	615,85 86,5 96,0 22 236 36,11	1 327,58 98,1 47 949 36,12
wartość opałowa				
straty i różnice bilansowe	mln m³ TJ GJ/tys.m³	2,49 88 35,27	1,75 63 36,14	4,24 151 35,63
wartość opałowa				

* 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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION				
	10³t	317,48	319,39	636,87
	% a*	96,9	100,6	
	% b*	93,2	95,2	94,2
	TJ	11 274	11 342	22 616
calorific value	GJ/10³m³	35,51	35,51	35,51
COAL-BED METHANE				
	10³t	109,94	91,83	201,76
	% a	103,4	83,5	
	% b	119,4	113,7	116,7
	TJ	1 972	1 863	3 835
calorific value	GJ/10³m³	17,94	20,29	19,01
OUTPUT FROM DENITRIFICATION PLANTS				
	10³t	242,03	194,96	436,98
	% a	95,3	80,6	
	% b	86,7	87,1	86,9
	TJ	8 643	6 924	15 566
calorific value	GJ/10³m³	35,71	35,51	35,62
IMPORT¹⁾				
	10³t	4 609,19	4 449,73	9 058,92
	% a	113,6	96,5	
	% b	119,3	101,3	109,7
	TJ	168 513	163 101	331 614
calorific value	GJ/10³m³	36,56	36,65	36,61
EXPORT²⁾				
	10³t	6,98	11,29	18,27
	% a	17,2	161,8	
	% b	2,1	3,0	2,6
	TJ	259	419	677
calorific value	GJ/10³m³	37,07	37,10	37,09
STOCK CHANGE	mln m ³	-1 130,97	912,86	-218,11
(closing-opening)	TJ	-41 192	33 637	-7 555
calorific value	GJ/10³m³	36,42	36,85	34,64
INPUT TO BLENDING PLANTS				
	10³t	44,25	38,12	82,38
	% a	98,5	86,1	
	% b	141,5	169,6	153,2
	TJ	1 621	1 384	3 004
calorific value	GJ/10³m³	36,63	36,29	36,47
CONSUMPTION				
	10³t	6 358,37	4 093,63	10 452,01
	% a	115,8	64,4	
	% b	112,7	106,7	110,3
	TJ	229 714	147 791	377 505
calorific value	GJ/10³m³	36,13	36,10	36,12
of which:	10³t	711,73	615,85	1 327,58
manufacture of basic chemicals	% a	98,6	86,5	
	% b	100,0	96,0	98,1
	TJ	25 713	22 236	47 949
calorific value	GJ/10³m³	36,13	36,11	36,12
losses and statistical difference	10³t	2,49	1,75	4,24
	TJ	88	63	151
calorific value	GJ/10³m³	35,27	36,14	35,63

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

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
WYDOBYCIE	mln m³	946,97	796,70	1 743,68
	% a*	97,9	84,1	
	% b*	97,1	101,0	98,9
	TJ	22 627	18 954	41 581
wartość opałowa	GJ/tys.m³	23,89	23,79	23,85
PRZYCHÓD Z MIESZANIA	mln m³	44,25	38,12	82,38
Z GAZEM	% a	98,4	86,1	
WYSOKOMETANOWYM	% b	141,5	169,6	153,2
	TJ	1 621	1 384	3 004
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,63	36,29	36,47
WSAD DO ODAZOTOWNI	mln m³	392,08	315,15	707,24
	% a	95,4	80,4	
	% b	88,6	87,8	88,2
	TJ	8 914	7 136	16 050
wartość opałowa	GJ/tys.m³	22,73	22,64	22,69
ZMIANA ZAPASÓW	mln m³	-99,01	28,31	-70,70
(końcowy-początkowy)	TJ	-2 793	780	-2 013
wartość opałowa	GJ/tys.m³	28,20	27,54	28,47
ZUŻYCIE	mln m³	698,15	491,36	1 189,52
	% a	108,9	70,4	
	% b	107,3	111,6	109,0
	TJ	18 127	12 422	30 549
wartość opałowa	GJ/tys.m³	25,96	25,28	25,68
w tym:				
straty i różnice bilansowe	mln m³	0,13	0,11	0,23
	TJ	4	3	7
wartość opałowa	GJ/tys.m³	29,61	28,05	28,90

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

b - tego samego kwartału poprzedniego rok

Zakup z zagranicy, sprzedaż za granicę nie występuje

TABLE 7. BALANCE OF NITRIFIED NATURAL GAS

year 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION calorific value	10³t	946,97	796,70	1 743,68
	% a*	97,9	84,1	
	% b*	97,1	101,0	98,9
	TJ	22 627	18 954	41 581
	GJ/10³m³	23,89	23,79	23,85
HIGH METHANE NATURAL GAS ADDITION calorific value	10³t	44,25	38,12	82,38
	% a	98,4	86,1	
	% b	141,5	169,6	153,2
	TJ	1 621	1 384	3 004
	GJ/10³m³	36,63	36,29	36,47
INPUT TO DENITRIFICATION calorific value	10³t	392,08	315,15	707,24
	% a	95,4	80,4	
	% b	88,6	87,8	88,2
	TJ	8 914	7 136	16 050
	GJ/10³m³	22,73	22,64	22,69
STOCK CHANGE (closing - opening) calorific value	10⁶ m³	-99,01	28,31	-70,70
	TJ	-2 793	780	-2 013
	GJ/10³ m³	28,20	27,54	28,47
	CONSUMPTION of which: losses and statistical difference calorific value	10³t	698,15	491,36
		% a	108,9	70,4
		% b	107,3	111,6
		TJ	18 127	12 422
		GJ/10³m³	25,96	25,28
CONSUMPTION of which: losses and statistical difference calorific value	10³t	0,13	0,11	0,23
	TJ	4	3	7
	GJ/10³m³	29,61	28,05	28,90

* 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

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	mln m³	1 025,72	1 048,87	2 074,59
wartość opałowa	% a*	107,8	102,3	
	% b*	106,5	137,6	120,2
	TJ	17 568	18 056	35 624
	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,17
ZUŻYCIE	mln m³	1 025,72	1 048,87	2 074,59
wartość opałowa	% a	107,8	102,3	
	% b	106,5	137,6	120,2
	TJ	17 568	18 056	35 624
	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,17
w tym:				
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³	6,43	5,20	11,63
wartość opałowa	% a	153,8	80,9	
	% b	73,6	299,9	111,0
	TJ	110	90	200
	GJ/tys.m³	17,13	17,23	17,17
wytwarzanie produktów koksowania węgla	mln m³	698,58	733,90	1 432,48
wartość opałowa	% a	105,8	105,1	
	% b	107,1	141,3	122,3
	TJ	11 965	12 633	24 598
	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,17
produkcja metali	mln m³	106,82	114,36	221,18
wartość opałowa	% a	110,5	107,1	
	% b	110,2	132,3	120,6
	TJ	1 830	1 968	3 798
	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,17
straty i różnice bilansowe	mln m³	57,50	65,22	122,72
	TJ	1 008	1 161	2 169
	GJ/tys.m³	17,53	17,81	17,68

* 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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	1 025,72	1 048,87	2 074,59
	% a*	107,8	102,3	
	% b*	106,5	137,6	120,2
	TJ	17 568	18 056	35 624
calorific value	GJ/10³m³	17,13	17,21	17,17
CONSUMPTION	10³t	1 025,72	1 048,87	2 074,59
	% a	107,8	102,3	
	% b	106,5	137,6	120,2
	TJ	17 568	18 056	35 624
calorific value	GJ/10³m³	17,13	17,21	17,17
of which:				
manufacture of basic chemicals	10³t	6,43	5,20	11,63
	% a	153,8	80,9	
	% b	73,6	299,9	111,0
	TJ	110	90	200
calorific value	GJ/10³m³	17,13	17,23	17,17
coking plants	10³t	698,58	733,90	1 432,48
	% a	105,8	105,1	
	% b	107,1	141,3	122,3
	TJ	11 965	12 633	24 598
calorific value	GJ/10³m³	17,13	17,21	17,17
iron and steel industry	10³t	106,82	114,36	221,18
	% a	110,5	107,1	
	% b	110,2	132,3	120,6
	TJ	1 830	1 968	3 798
calorific value	GJ/10³m³	17,13	17,21	17,17
losses and statistical difference	10³t	57,50	65,22	122,72
	TJ	1 008	1 161	2 169
calorific value	GJ/10³m³	17,53	17,81	17,68

* 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

2021 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	232,21	212,54	444,75
	% a*	96,0	91,5	
	% b*	92,1	95,5	93,7
	TJ	9 869	9 033	18 902
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	4 878,78	5 217,20	10 095,98
	% a	74,8	106,9	
	% b	76,1	91,2	83,2
	TJ	207 348	221 731	429 079
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	59,13	21,08	80,21
	% a	143,7	35,6	
	% b	101,5	52,7	81,7
	TJ	2 513	896	3 409
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-50,37	-587,09	-637,46
	TJ	-2 141	-24 951	-27 092
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	6 574,99	5 987,90	5 987,90
	% a	99,2	91,1	
	% b	98,7	94,1	94,1
	TJ	279 437	254 486	254 486
ZUŻYCIE	tys.t	5 102,23	5 995,75	11 097,99
	% a	77,7	117,5	
	% b	78,2	96,7	87,2
	TJ	216 845	254 820	471 664

* 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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	232,21	212,54	444,75
	% a*	96,0	91,5	
	% b*	92,1	95,5	93,7
	TJ	9 869	9 033	18 902
IMPORT¹⁾	10³t	4 878,78	5 217,20	10 095,98
	% a	74,8	106,9	
	% b	76,1	91,2	83,2
	TJ	207 348	221 731	429 079
EXPORT²⁾	10³t	59,13	21,08	80,21
	% a	143,7	35,6	
	% b	101,5	52,7	81,7
	TJ	2 513	896	3 409
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-50,37	-587,09	-637,46
	TJ	-2 141	-24 951	-27 092
CLOUSING STOCK	10³t	6 574,99	5 987,90	5 987,90
	% a	99,2	91,1	
	% b	98,7	94,1	94,1
	TJ	279 437	254 486	254 486
CONSUMPTION	10³t	5 102,23	5 995,75	11 097,99
	% a	77,7	117,5	
	% b	78,2	96,7	87,2
	TJ	216 845	254 820	471 664

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

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	801,51 84,0 73,2 35 900	1 069,57 133,4 112,3 47 906	1 871,08 91,4 83 806
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	225,65 238,7 278,8 10 107	195,31 86,6 222,1 8 748	420,96 249,3 18 855
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	15,91 56,2 17,0 713	29,30 184,1 28,8 1 312	45,21 23,2 2 025
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	7,93 355	13,13 588	21,06 943
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	719,06 101,1 92,9 32 207	732,19 101,8 98,6 32 795	732,19 98,6 32 795
w tym: rafinerie	tys.t % a % b TJ	408,34 97,5 76,7 18 290	418,69 102,5 92,7 18 753	418,69 92,7 18 753
dystrybutorzy	tys.t % a % b TJ	310,72 106,2 128,3 13 917	313,51 100,9 107,7 14 042	313,51 107,7 14 042
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	1 003,32 91,3 96,5 44 939	1 222,45 121,8 126,1 54 753	2 225,77 110,7 99 692

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

2021 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTER
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	801,51 84,0 73,2 35 900	1 069,57 133,4 112,3 47 906	1 871,08 91,4 83 806
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ	225,65 238,7 278,8 10 107	195,31 86,6 222,1 8 748	420,96 249,3 18 855
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ	15,91 56,2 17,0 713	29,30 184,1 28,8 1 312	45,21 23,2 2 025
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	7,93 355	13,13 588	21,06 943
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	719,06 101,1 92,9 32 207	732,19 101,8 98,6 32 795	732,19 98,6 32 795
of which: refineries	10³t % a % b TJ	408,34 97,5 76,7 18 290	418,69 102,5 92,7 18 753	418,69 92,7 18 753
distributors	10³t % a % b TJ	310,72 106,2 128,3 13 917	313,51 100,9 107,7 14 042	313,51 107,7 14 042
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	1 003,32 91,3 96,5 44 939	1 222,45 121,8 126,1 54 753	2 225,77 110,7 99 692

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 NAPĘDOWYCH

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	2 772,33 90,4 83,6 120 125	3 446,14 124,3 103,0 149 321	6 218,46 93,3 269 446
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	1 480,95 115,7 137,9 64 170	1 349,62 91,1 136,7 58 479	2 830,57 137,3 122 648
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	22,92 104,1 20,9 993	54,73 238,8 27,0 2 371	77,65 24,8 3 365
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	69,99 3 033	212,47 9 206	282,46 12 239
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	2 480,52 102,9 95,7 107 481	2 693,00 108,6 99,8 116 687	2 693,00 99,8 116 687
w tym: rafinerie	tys.t % a % b TJ	1 302,09 99,1 84,7 56 420	1 384,45 106,3 88,5 59 988	1 384,45 88,5 59 988
dystrybutorzy	tys.t % a % b TJ	1 178,43 107,5 111,7 51 062	1 308,54 111,0 115,3 56 699	1 308,54 115,3 56 699
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	4 160,36 93,1 101,3 180 269	4 528,55 108,8 112,6 196 222	8 688,92 106,9 376 491

* 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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	2 772,33 90,4 83,6 120 125	3 446,14 124,3 103,0 149 321	6 218,46 93,3 269 446
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ	1 480,95 115,7 137,9 64 170	1 349,62 91,1 136,7 58 479	2 830,57 137,3 122 648
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ	22,92 104,1 20,9 993	54,73 238,8 27,0 2 371	77,65 24,8 3 365
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	69,99 3 033	212,47 9 206	282,46 12 239
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	2 480,52 102,9 95,7 107 481	2 693,00 108,6 99,8 116 687	2 693,00 99,8 116 687
of which: refineries	10³t % a % b TJ	1 302,09 99,1 84,7 56 420	1 384,45 106,3 88,5 59 988	1 384,45 88,5 59 988
distributors	10³t % a % b TJ	1 178,43 107,5 111,7 51 062	1 308,54 111,0 115,3 56 699	1 308,54 115,3 56 699
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	4 160,36 93,1 101,3 180 269	4 528,55 108,8 112,6 196 222	8 688,92 106,9 376 491

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

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	254,50 <i>120,4</i> <i>116,0</i> 11 132	118,50 <i>46,6</i> <i>90,3</i> 5 183	373,00 <i>106,4</i> 16 315
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	- - - -	- - - -	- - - -
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	- - - -	- - - -	- - - -
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	5,90 258	2,30 101	8,20 359
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	58,60 <i>111,2</i> <i>104,6</i> 2 563	60,90 <i>103,9</i> <i>112,4</i> 2 664	60,90 <i>112,4</i> 2 664
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	251,30 <i>116,9</i> <i>114,6</i> 10 992	116,20 <i>46,2</i> <i>87,3</i> 5 083	369,10 <i>104,7</i> 15 956

* 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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	254,50	118,50	373,00
	% a*	120,4	46,6	
	% b*	116,0	90,3	106,4
	TJ	11 132	5 183	16 315
IMPORT¹⁾	10³t	-	-	-
	% a	-	-	
	% b	-	-	-
	TJ	-	-	-
EXPORT²⁾	10³t	-	-	-
	% a	-	-	
	% b	-	-	-
	TJ	-	-	-
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	5,90	2,30	8,20
	TJ	258	101	359
CLOSING STOCK	10³t	58,60	60,90	60,90
	% a	111,2	103,9	
	% b	104,6	112,4	112,4
	TJ	2 563	2 664	2 664
CONSUMPTION	10³t	251,30	116,20	369,10
	% a	116,9	46,2	
	% b	114,6	87,3	104,7
	TJ	10 992	5 083	15 956

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

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	321,23 95,8 59,3 13 119	233,23 72,6 101,0 9 525	554,45 71,8 71,8 22 644
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	9,34 - 30,8 382	8,72 93,3 - 356	18,07 59,6 59,6 738
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	276,39 143,1 58,6 11 288	192,47 69,6 116,7 7 860	468,86 73,7 73,7 19 148
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	14,57 595	-4,73 -193	9,84 402
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	67,36 93,2 85,1 2 751	62,63 93,0 78,8 2 558	62,63 78,8 78,8 2 558
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	39,62 24,8 53,7 1 618	54,20 136,8 82,6 2 214	93,82 67,3 67,3 3 832

* 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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	321,23	233,23	554,45
	% a*	95,8	72,6	
	% b*	59,3	101,0	71,8
	TJ	13 119	9 525	22 644
IMPORT¹⁾	10³t	9,34	8,72	18,07
	% a	-	93,3	
	% b	30,8	-	59,6
	TJ	382	356	738
EXPORT²⁾	10³t	276,39	192,47	468,86
	% a	143,1	69,6	
	% b	58,6	116,7	73,7
	TJ	11 288	7 860	19 148
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	14,57	-4,73	9,84
	TJ	595	-193	402
CLOSING STOCK	10³t	67,36	62,63	62,63
	% a	93,2	93,0	
	% b	85,1	78,8	78,8
	TJ	2 751	2 558	2 558
CONSUMPTION	10³t	39,62	54,20	93,82
	% a	24,8	136,8	
	% b	53,7	82,6	67,3
	TJ	1 618	2 214	3 832

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

2021 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	575,73	351,73	927,45
	% a*	105,3	61,1	
	% b*	75,7	97,1	82,6
	TJ	24 251	14 708	38 959
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	12,04	10,32	22,37
	% a	-	85,7	
	% b	39,7	-	73,7
	TJ	500	238	738
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	276,39	192,47	468,86
	% a	143,1	69,6	
	% b	58,6	116,7	73,7
	TJ	11 288	7 860	19 148
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	20,47	-2,43	18,04
	TJ	853	-92	761
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	125,96	123,53	123,53
	% a	100,8	98,1	
	% b	93,2	92,4	92,4
	TJ	5 314	5 222	5 222
ZUŻYCIE	tys.t	290,92	172,00	462,92
	% a	77,6	59,1	
	% b	99,3	86,6	94,1
	TJ	12 610	7 178	19 788

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

TABLE 14. BALANCE OF FUEL OIL

year 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	575,73	351,73	927,45
	% a*	105,3	61,1	
	% b*	75,7	97,1	82,6
	TJ	24 251	14 708	38 959
IMPORT¹⁾	10³t	12,04	10,32	22,37
	% a	-	85,7	
	% b	39,7	-	73,7
	TJ	500	238	738
EXPORT²⁾	10³t	276,39	192,47	468,86
	% a	143,1	69,6	
	% b	58,6	116,7	73,7
	TJ	11 288	7 860	19 148
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	20,47	-2,43	18,04
	TJ	853	-92	761
CLOSING STOCK	10³t	125,96	123,53	123,53
	% a	100,8	98,1	
	% b	93,2	92,4	92,4
	TJ	5 314	5 222	5 222
CONSUMPTION	10³t	290,92	172,00	462,92
	% a	77,6	59,1	
	% b	99,3	86,6	94,1
	TJ	12 610	7 178	19 788

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

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	92,10	166,80	258,90
	% a*	77,9	181,1	
	% b*	61,3	123,5	90,7
	TJ	4 237	7 673	11 909
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	541,70	499,80	1 041,50
	% a	89,8	92,3	
	% b	98,1	110,7	103,8
	TJ	24 918	22 991	47 909
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	73,40	97,70	171,10
	% a	80,3	133,1	
	% b	72,6	121,1	94,1
	TJ	3 376	4 494	7 871
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-9,60	7,40	-2,20
	TJ	-442	340	-101
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	97,00	104,40	104,40
	% a	91,0	107,6	
	% b	91,4	107,5	107,5
	TJ	4 462	4 802	4 802
w tym: rafinerie	tys.t	6,52	5,18	5,18
	% a	108,9	79,4	
	% b	89,5	102,0	102,0
	TJ	300	238	238
ZUŻYCIE	tys.t	570,00	561,50	1 131,50
	% a	90,4	98,5	
	% b	94,2	109,1	101,0
	TJ	26 220	25 829	52 049

* 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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION	10³t	92,10	166,80	258,90
	% a*	77,9	181,1	
	% b*	61,3	123,5	123,5
	TJ	4 237	7 673	11 909
IMPORT¹⁾	10³t	541,70	499,80	1 041,50
	% a	89,8	92,3	
	% b	98,1	110,7	110,7
	TJ	24 918	22 991	47 909
EXPORT²⁾	10³t	73,40	97,70	171,10
	% a	80,3	133,1	
	% b	72,6	121,1	121,1
	TJ	3 376	4 494	7 871
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-9,60	7,40	-2,20
	TJ	-442	340	-101
CLOSING STOCK	10³t	97,00	104,40	104,40
	% a	91,0	107,6	
	% b	91,4	107,5	107,5
	TJ	4 462	4 802	4 802
of which:				
refineries	10³t	6,52	5,18	5,18
	% a	108,9	79,4	
	% b	89,5	102,0	102,0
	TJ	300	238	238
CONSUMPTION	10³t	570,00	561,50	1 131,50
	% a	90,4	98,5	
	% b	94,2	109,1	109,1
	TJ	26 220	25 829	52 049

¹ Includes intra - Community deliveries.

1 Includes intra - Community delivery
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

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	83,90	160,80	244,70
	% a*	92,6	191,7	
	% b*	28,3	292,9	69,6
	TJ	3 740	7 168	10 909
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2,50	0,00	2,50
	% a	-	-	
	% b	-	-	-
	TJ	111	0	111
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	61,70	91,00	152,70
	% a	166,3	147,5	
	% b	27,8	314,9	61,0
	TJ	2 751	4 057	6 807
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-10,80	-3,10	-13,90
	TJ	-481	-138	-620
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	58,20	55,10	55,10
	% a	84,3	94,7	
	% b	72,5	72,8	72,8
	TJ	2 595	2 456	2 456
ZUŻYCIE	tys.t	35,50	72,90	108,40
	% a	69,6	205,4	
	% b	39,8	238,2	90,5
	TJ	1 583	3 250	4 832

* 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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTERS
PRODUCTION				
	10³t	83,90	160,80	244,70
	% a*	92,6	191,7	
	% b*	28,3	292,9	69,6
	TJ	3 740	7 168	10 909
IMPORT¹⁾				
	10³t	2,50	0,00	2,50
	% a	-	-	
	% b	-	-	-
	TJ	111	0	111
EXPORT²⁾				
	10³t	61,70	91,00	152,70
	% a	166,3	147,5	
	% b	27,8	314,9	61,0
	TJ	2 751	4 057	6 807
STOCK CHANGE (closing - opening)				
	10³t	-10,80	-3,10	-13,90
	TJ	-481	-138	-620
CLOSING STOCK				
	tys.t	58,20	55,10	55,10
	% a	84,3	94,7	
	% b	72,5	72,8	72,8
	TJ	2 595	2 456	2 456
CONSUMPTION				
	10³t	35,50	72,90	108,40
	% a	69,6	205,4	
	% b	39,8	238,2	90,5
	TJ	1 583	3 250	4 832

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 2021

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA				
	TJ	39 403	43 675	83 078
	% a*	70,9	110,8	
	% b*	92,6	71,5	80,2
ZAKUP Z ZAGRANICY				
	TJ	3 451	7 144	10 594
	% a	46,0	207,0	
	% b	154,6	260,2	212,8
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ				
	TJ	9 772	19 236	29 007
	% a	41,0	196,8	
	% b	81,8	87,5	85,5
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	TJ	-1 460	-372	-1 832
ZAPAS KOŃCOWY				
	TJ	5 073	4 701	4 701
	% a	77,7	92,7	
	% b	87,8	92,2	92,2
ZUŻYCIE				
	TJ	34 542	31 955	66 496
	% a	89,5	92,5	
	% b	107,4	75,2	89,0

* 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 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>AFTER TWO QUARTERS</i>
PRODUCTION				
	TJ	39 403	43 675	83 078
	% a*	70,9	110,8	
	% b*	92,6	71,5	80,2
IMPORT¹⁾				
	TJ	3 451	7 144	10 594
	% a	46,0	207,0	
	% b	154,6	260,2	212,8
EXPORT²⁾				
	TJ	9 772	19 236	29 007
	% a	41,0	196,8	
	% b	81,8	87,5	85,5
STOCK CHANGE (closing - opening)	TJ	-1 460	-372	-1 832
CLOSING STOCK				
	TJ	5 073	4 701	4 701
	% a	77,7	92,7	
	% b	87,8	92,2	92,2
CONSUMPTION				
	TJ	34 542	31 955	66 496
	% a	89,5	92,5	
	% b	107,4	75,2	89,0

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 18. BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ [GWh]

2021 rok

		PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	PO DWÓCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA BRUTTO		44 726	41 122	85 849
	a*	104,1	91,9	
	b*	105,9	117,7	111,3
z tego:				
elektrownie zawodowe		35 598	31 597	67 195
cieplne	a	108,4	88,8	
	b	114,3	120,1	117,0
elektrownie wodne		5 350	5 873	11 223
przepływowe	a	99,9	109,8	
	b	81,2	128,5	100,6
elektrownie szczytowo-		218	172	390
pompowe	a	77,0	79,2	
	b	89,6	110,6	97,8
elektrownie przemysłowe		3 560	3 479	7 040
	a	79,5	97,7	
	b	83,8	89,4	86,5
ZAKUP Z ZAGRANICY		4 373	3 768	8 142
	a	85,8	86,2	
	b	80,5	73,7	77,2
SPRZEDAŻ ZA GRANICE		2 252	2 618	4 870
	a	107,6	116,3	
	b	84,2	196,4	121,6
ZUŻYCIE		46 848	42 273	89 121
	a	101,9	90,2	
	b	104,2	109,2	106,5
w tym:				
przemysł		16 989	17 848	34 837
	a	62,5	105,1	
	b	96,0	117,6	105,9
w tym:				
pompowanie w elektrowniach		322	259	581

szczytowo-pompowych	a	81,4	80,6	
	b	92,7	109,8	99,6
różnice bilansowe łącznie		3 128	1 417	4 545
ze stratami	a	84,2	45,3	
	b	124,5	75,2	103,4

* 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 2021

		FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER TWO QUARTER
GROSS GENERATION		44 726	41 122	85 849
	a*	104,1	91,9	
	b*	105,9	117,7	111,3
of which:				
public thermal plants		35 598	31 597	67 195
	a	108,4	88,8	
	b	114,3	120,1	117,0
public hydro run-of-river plants**		5 350	5 873	11 223
	a	99,9	109,8	
	b	81,2	128,5	100,6
public pumped-storage plants		218	172	390
	a	77,0	79,2	
	b	89,6	110,6	97,8
autoproducers		3 560	3 479	7 040
	a	79,5	97,7	
	b	83,8	89,4	86,5
IMPORT¹⁾		4 373	3 768	8 142
	a	85,8	86,2	
	b	80,5	73,7	77,2
EXPORT²⁾		2 252	2 618	4 870
	a	107,6	116,3	
	b	84,2	196,4	121,6
CONSUMPTION		46 848	42 273	89 121
	a	101,9	90,2	
	b	104,2	109,2	106,5
of which:				
industry		16 989	17 848	34 837
	a	62,5	105,1	
	b	96,0	117,6	105,9
of which:				
pumped-storage plants		322	259	581
consumption for pumping ***	a	81,4	80,6	
	b	92,7	109,8	99,6
losses and statistical difference		3 128	1 417	4 545
	a	84,2	45,3	
	b	124,5	75,2	103,4

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

** Including losses.

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

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

2021 rok

		<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>PO DWÓCH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA BRUTTO		125 874	54 266	180 140
	a*	127,5	43,1	
	b*	115,9	110,8	114,3
<i>z tego:</i>				
elektrownie i elektrocieplownie		116 680	49 250	165 930
elektroenergetyki zawodowej	a	130,4	42,2	
oraz przedsiębiorstwa produkcyjno - dystrybucyjne	b	116,4	112,4	115,2
elektrocieplownie i ciepłownie niezawodowe		9 194	5 016	14 210
	a	99,7	54,6	
	b	110,0	97,8	105,3
ZUŻYCIE		125 874	54 266	180 140
	a	127,5	43,1	
	b	115,9	110,8	114,3

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

TABLE 19. BALANCE OF HEAT [TJ]

year 2021

		FIRST QUARTER	FIRST QUARTER	AFTER TWO QUARTER
PRODUCTION				
	a*	125 874	54 266	180 140
	b*	127,5	43,1	
		115,9	110,8	114,3
of which:				
public power plants,				
public CHP plants and municipal heat plants	a	116 680	49 250	165 930
		130,4	42,2	
	b	116,4	112,4	115,2
municipal heat plants				
	a	9 194	5 016	14 210
		99,7	54,6	
	b	110,0	97,8	105,3
CONSUMPTION				
	a	125 874	54 266	180 140
		127,5	43,1	
	b	115,9	110,8	114,3

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

TABLICA 20. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ

2021 rok

	PIERWSZY KWARTAŁ PJ	DRUGI KWARTAŁ PJ	PO DWÓCH KWARTAŁACH PJ	DYNAMIKA ZMIAN I kw 21 / IV kw 20 I kw 21 / I kw 20 %	DYNAMIKA ZMIAN II kw 21 / I kw 21 II kw 21 / II kw 20 %
PALIWA STAŁE					
POZYSKANIE	493,40	472,64	966,04	101,00 98,04	95,79 115,63
ZAKUP Z ZAGRANICY	85,91	72,47	158,38	88,60 121,46	84,36 108,04
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	90,50	104,01	194,51	104,92 110,24	114,92 177,78
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-70,11	-23,16	-93,27	x x	x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	558,92	464,26	1 023,18	110,10 107,82	83,06 109,70
PALIWA CIĘKŁE					
POZYSKANIE	9,87	9,03	18,90	95,99 92,13	91,53 95,54
ZAKUP Z ZAGRANICY	268,23	361,71	629,94	71,84 76,46	134,85 115,61
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	31,40	40,80	72,20	78,13 54,95	129,94 97,66
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-0,76	-14,93	-15,69	x x	x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	247,47	344,87	592,34	77,37 84,95	139,36 119,08
PALIWA GAZOWE					
POZYSKANIE	35,60	34,95	70,55	106,74 96,12	98,17 102,20
ZAKUP Z ZAGRANICY	168,51	163,10	331,61	111,59 119,15	96,79 101,07
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,26	0,42	0,68	17,59 2,15	161,87 3,07
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-43,98	34,42	-9,57	x x	x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	247,84	163,22	411,06	115,57 111,98	65,86 107,45
ENERGIA WODY I WIATRU					
POZYSKANIE	17,59	17,59	35,18	99,95 100,01	100,01 100,01
PALIWA ODPADOWE					
POZYSKANIE	49,36	49,36	98,72	106,54 106,56	100,00 106,56
ENERGIA ELEKTRYCZNA					
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	15,74	13,57	29,31	85,83 80,53	86,18 73,72
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	8,11	9,42	17,53	107,65 84,25	116,24 196,38
SALDO WYMIANY	7,64	4,14	11,78	70,63 76,93	54,27 30,46
OGÓŁEM					
POZYSKANIE	605,82	583,58	1 189,40	101,63 98,52	96,33 113,02
ZAKUP Z ZAGRANICY	538,40	610,85	1 149,25	84,16 92,42	113,46 109,14
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	130,27	154,65	284,92	96,17 80,97	118,72 130,25
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-114,86	-3,67	-118,53	x x	x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	1 128,82	1 043,45	2 172,26	101,09 102,17	92,44 110,74

TABLE 20. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (POLISH STANDARD)

year 2021

	FIRST QUARTER PJ	SECOND QUARTER PJ	AFTER TWO QUARTERS PJ	INDICES I Q 2021/IV Q 2020 I Q 2021/I Q 2020 % x x x	INDICES II Q 2021/I Q 2021 II Q 2021/II Q 2020 % x x x
SOLID FUELS					
PRODUCTION	493,40	472,64	966,04	101,00 98,04 88,60 121,46 104,92 110,24	95,79 115,63 84,36 108,04 114,92 177,78
IMPORT¹⁾	85,91	72,47	158,38		
EXPORT²⁾	90,50	104,01	194,51		
STOCK CHANGE (closing-opening)	-70,11	-23,16	-93,27	x x x	x x x
CONSUMPTION	558,92	464,26	1 023,18	110,10 107,82	83,06 109,70
LIQUID FUELS					
PRODUCTION	9,87	9,03	18,90	95,99 92,13 71,84 76,46 78,13 54,95	91,53 95,54 134,85 115,61 129,94 97,66
IMPORT¹⁾	268,23	361,71	629,94		
EXPORT²⁾	31,40	40,80	72,20		
STOCK CHANGE (closing-opening)	-0,76	-14,93	-15,69	x x	x x
CONSUMPTION	247,47	344,87	592,34	77,37 84,95	139,36 119,08
GASEOUS FUELS					
PRODUCTION	35,60	34,95	70,55	106,74 96,12 111,59 119,15	98,17 102,20 96,79 101,07
IMPORT¹⁾	168,51	163,10	331,61		
EXPORT²⁾	0,26	0,42	0,68		
STOCK CHANGE (closing-opening)	-43,98	34,42	-9,57	x x	x x
CONSUMPTION	247,84	163,22	411,06	115,57 111,98	65,86 107,45
HYDRO AND WIND ENERGY					
PRODUCTION	17,59	17,59	35,18	99,95 100,01	100,01 100,01
WASTE FUELS					
PRODUCTION	49,36	49,36	98,72	106,54 106,56	100,00 106,56
ELECTRICITY					
IMPORT¹⁾	15,74	13,57	29,31	85,83 80,53	86,18 73,72
EXPORT²⁾	8,11	9,42	17,53	107,65 84,25	116,24 196,38
NET IMPORTS	7,64	4,14	11,78	70,63 76,93	54,27 30,46
TOTAL					
PRODUCTION	605,82	583,58	1 189,40	101,63 98,52	96,33 113,02
IMPORT¹⁾	538,40	610,85	1 149,25	84,16 92,42	113,46 109,14
EXPORT²⁾	130,27	154,65	284,92	96,17 80,97	118,72 130,25
STOCK CHANGE (closing-opening)	-114,86	-3,67	-118,53	x x	x x
CONSUMPTION	1 128,82	1 043,45	2 172,26	101,09 102,17	92,44 110,74

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

TABLICA 21. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ W STANDARDZIE OECD

2021 rok

	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i> Mtoe	<i>DRUGI KWARTAŁ</i> Mtoe	<i>PO DWOCH KWARTAŁACH</i> Mtoe	<i>DYNAMIKA ZMIAN I kw 21 / IV kw 20 I kw 21 / I kw 20 %</i>	<i>DYNAMIKA ZMIAN II kw 21 / I kw 21 II kw 21 / II kw 20 %</i>
<i>PALIWA STAŁE</i>					
POZYSKANIE	11,78	11,29	23,07	102,83 98,04 121,46 112,70 110,24	95,81 115,65 84,36 108,04 114,92 177,78
ZAKUP Z ZAGRANICY	2,05	1,73	3,78		
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	2,16	2,48	4,65		
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,67	0,55	2,23	x x x	x x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	13,35	11,09	24,44	118,60 107,82	83,06 109,70
<i>PALIWA CIEKŁE</i>					
POZYSKANIE	0,24	0,22	0,45	105,05 92,13	91,53 95,54
ZAKUP Z ZAGRANICY	6,41	8,64	15,05	74,48 76,46	134,85 115,61
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,75	0,97	1,72	88,33 64,06	129,94 128,58
BUNKIER *	-	-	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	0,02	0,36	0,37	x x	x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	5,91	8,24	14,15	77,74 86,34	139,36 117,89
<i>PALIWA GAZOWE</i>					
POZYSKANIE	0,85	0,83	1,69	99,47 96,12	98,17 102,20
ZAKUP Z ZAGRANICY	4,02	3,90	7,92	112,45 119,15	96,79 101,07
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,01	0,01	0,02	3,22 2,15	161,87 3,07
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,05	-0,82	0,23	x x	x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	5,92	3,90	9,82	179,58 111,98	65,86 107,45
<i>ENERGIA WODY I WIATRU</i>					
POZYSKANIE	0,42	0,42	0,84	100,01 100,01	100,01 100,01
<i>PALIWA ODPADOWE</i>					
POZYSKANIE	1,18	1,18	2,36	106,56 106,56	100,00 106,56
<i>ENERGIA ELEKTRYCZNA</i>					
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	0,38	0,32	0,70	87,69 87,69	86,18 73,72
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	0,19	0,23	0,42	178,87 84,25	116,24 196,38
SALDO WYMIANY	0,18	0,10	0,28	56,89 76,93	54,27 30,46
<i>OGÓŁEM</i>					
POZYSKANIE	14,47	13,94	28,41	102,87 98,52	96,33 113,02
ZAKUP Z ZAGRANICY	12,86	14,59	27,45	87,13 92,42	113,46 109,14
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	3,11	3,69	6,81	101,43 85,28	118,72 142,29
BUNKIER *	-	-	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	2,74	0,09	2,83	x x	x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	26,96	24,92	51,88	112,33 102,61	92,44 110,40

* Wartość szacowana.

TABLE 21. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (IEA STANDARD)

year 2021

	FIRST QUARTER Mtoe	SECOND QUARTER Mtoe	AFTER TWO QUARTERS Mtoe	INDICES I Q 2021/IV Q 2020 I Q 2021/I Q 2020 %	INDICES II Q 2021/I Q 2021 II Q 2021/II Q 2020 %
SOLID FUELS					
PRODUCTION	11,78	11,29	23,07	102,83	95,81
IMPORT¹⁾	2,05	1,73	3,78	98,04	115,65
EXPORT²⁾	2,16	2,48	4,65	95,45	84,36
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,67	0,55	2,23	121,46	108,04
CONSUMPTION	13,35	11,09	24,44	112,70	114,92
				110,24	177,78
LIQUID FUELS					
PRODUCTION	0,24	0,22	0,45	105,05	91,53
IMPORT¹⁾	6,41	8,64	15,05	92,13	95,54
EXPORT²⁾	0,75	0,97	1,72	74,48	134,85
BUNKIER *	-	-	-	76,46	115,61
STOCK CHANGE (opening-closing)	0,02	0,36	0,37	88,33	129,94
CONSUMPTION	5,91	8,24	14,15	64,06	128,58
				-	-
GASEOUS FUELS					
PRODUCTION	0,85	0,83	1,69	99,47	98,17
IMPORT¹⁾	4,02	3,90	7,92	96,12	102,20
EXPORT²⁾	0,01	0,01	0,02	112,45	96,79
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,05	-0,82	0,23	119,15	101,07
CONSUMPTION	5,92	3,90	9,82	3,22	161,87
				2,15	3,07
HYDRO AND WIND ENERGY					
PRODUCTION	0,42	0,42	0,84	100,01	100,01
				100,01	100,01
WASTE FUELS					
PRODUCTION	1,18	1,18	2,36	106,56	100,00
				106,56	106,56
ELECTRICITY					
IMPORT¹⁾	0,38	0,32	0,70	87,69	86,18
EXPORT²⁾	0,19	0,23	0,42	87,69	73,72
NET IMPORTS	0,18	0,10	0,28	178,87	116,24
				84,25	196,38
TOTAL					
PRODUCTION	14,47	13,94	28,41	102,87	96,33
IMPORT¹⁾	12,86	14,59	27,45	98,52	113,02
EXPORT²⁾	3,11	3,69	6,81	87,13	113,46
BUNKIER *	-	-	-	92,42	109,14
STOCK CHANGE (opening-closing)	2,74	0,09	2,83	101,43	118,72
CONSUMPTION	26,96	24,92	51,88	85,28	142,29
				-	-

* 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

