

SYTUACJA ENERGETYCZNA W POLSCE

KRAJOWY BILANS ENERGII

BIULETYN KWARTALNY



ISSN 1233-2075

**Nr 3 (125)
III KWARTAŁ 2021
THIRD 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. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 00

Faks: 22 444 20 20

Email: biuro@are.waw.pl

Nakład 80 egz.

Biuletyn kwartalny
Bulletin quarterly

Spis treści

Contents

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

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

UWAGI METODYCZNE

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

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

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

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

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

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
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	10 145,68 98,1 96,9 226 993 22,37	31 672,96 101,5 709 691 22,41
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	2 329,30 101,1 68,0 58 042 24,92	7 098,94 92,5 170 424 24,01
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	723,59 94,7 118,0 13 810 19,08	2 082,35 141,8 53 954 25,91
wartość opałowa					
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ GJ/t	-2 964,20 -66 013 22,27	-515,63 -11 483 22,27	-1 521,06 -33 874 22,27	-5 000,89 -111 370 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	12 730,78 89,3 71,7 283 514 22,27	12 730,78 71,7 283 514 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	7 474,00 99,4 100,0 162 784 21,78	7 474,00 100,0 162 784 21,78
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	13 272,46 107,1 105,6 305 100 22,99	41 690,44 109,8 937 531 22,49
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	8 973,54 114,7 125,5 191 662 21,36	27 249,73 120,8 587 889 21,57
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	8 314,56 126,7 126,4 177 405 21,34	22 332,52 123,5 479 912 21,49
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

2021 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE 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	10 145,68 98,1 96,9 226 993 22,37	31 672,96 101,5 709 691 22,41
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	2 329,30 101,1 68,0 58 042 24,92	7 098,94 92,5 170 424 24,01
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	723,59 94,7 118,0 13 810 19,08	2 082,35 141,8 53 954 25,91
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ GJ/t	-2 964,20 -66 013 22,27	-515,63 -11 483 22,27	-1 521,06 -33 874 22,27	-5 000,89 -111 370 22,27
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	12 730,78 89,3 71,7 283 514 22,27	12 730,78 71,7 283 514 22,27
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	7 474,00 99,4 100,0 162 784 21,78	7 474,00 100,0 162 784 21,78
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	13 272,46 107,1 105,6 305 100 22,99	41 690,44 109,8 937 531 22,49
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	8 973,54 114,7 125,5 191 662 21,36	27 249,73 120,8 587 889 21,57
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	8 314,56 126,7 126,4 177 405 21,34	22 332,52 123,5 479 912 21,49
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

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
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	3 083,23 97,7 94,4 90 607 29,39	9 380,47 102,5 102,5 275 235 29,34
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	642,95 105,5 329,8 19 038 29,61	2 098,08 159,6 62 124 29,61
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	876,90 99,6 142,7 25 896 29,53	2 603,10 144,3 76 896 29,54
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	-31,67 29,49	-299,43 29,49	-367,32 29,30	-698,42 29,39
wartość opałowa	GJ/t				
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	1 185,82 76,3 57,1 35 041 29,55	1 185,82 57,1 57,1 35 041 29,55
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	3 186,60 99,1 133,2 93 628 29,38	9 453,87 124,6 277 448 29,35
wartość opałowa					
w tym:					
wytwarzanie produktów koksowania 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	2 912,27 99,8 133,2 85 567 29,38	8 590,55 125,4 252 112 29,35
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	270,82 92,4 131,6 7 958 29,38	850,83 115,8 24 970 29,35
wartość opałowa					
ROZNICE BILANSOWE	tys.t TJ	120,00 3 478	-30,00 -819	30,00 883	120,00 3 541

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

TABLE 2. BALANCE OF COKING HARD COAL

2021 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE 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	3 083,23 97,7 94,4 90 607 29,39	9 380,47 102,5 102,5 275 235 29,34
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	642,95 105,5 329,8 19 038 29,61	2 098,08 159,6 159,6 62 124 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	876,90 99,6 142,7 25 896 29,53	2 603,10 144,3 144,3 76 896 29,54
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ GJ/t	-31,67 -934 29,49	-299,43 -8 830 29,49	-367,32 -10 761 29,30	-698,42 -20 525 29,39
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	1 185,82 76,3 57,1 35 041 29,55	1 185,82 57,1 57,1 35 041 29,55
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	3 186,60 99,1 133,2 93 628 29,38	9 453,87 124,6 124,6 277 448 29,35
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	2 912,27 99,8 133,2 85 567 29,38	8 590,55 125,4 125,4 252 112 29,35
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	270,82 92,4 131,6 7 958 29,38	850,83 115,8 115,8 24 970 29,35
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t TJ	120,00 3 478	-30,00 -819	30,00 883	120,00 3 541

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	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH 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	13 228,91 98,0 96,3 317 601 24,01	41 053,43 101,7 984 926 23,99
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	2 972,25 102,0 82,1 77 080 25,93	9 197,02 102,3 232 548 25,29
wartość opałowa					
SPRZEDAŻ 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	1 600,49 97,3 130,4 39 705 24,81	4 685,45 143,2 130 849 27,93
wartość opałowa					
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	-2 995,87 -66 947	-815,06 -20 313	-1 888,38 -44 635	-5 699,31 -131 895
wartość opałowa	GJ/t	22,35	24,92	23,64	23,14
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	13 916,60 88,1 70,2 318 555 22,89	13 916,60 70,2 318 555 22,89
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	7 474,00 99,4 100,0 162 784 21,78	7 474,00 100,0 162 784 21,78
wartość opałowa					
ZUŻYCIE	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	16 459,06 105,5 110,0 398 728 24,23	51 144,31 112,3 1 214 979 23,76
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	8 973,54 114,7 125,5 191 662 21,36	27 249,73 120,8 587 889 21,57
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	8 314,56 126,7 126,4 177 405 21,34	22 332,52 0,0 123,5 479 912 21,49
wartość opałowa					
wytwarzanie produktów kokowania 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	2 912,27 99,8 133,2 85 567 29,38	8 590,55 0,0 125,4 252 112 29,35
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	270,82 92,4 131,6 7 958 29,38	850,83 0,0 115,8 24 970 29,35
wartość opałowa					
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t TJ	120,00 3 478	-30,00 -819	30,00 883	120,00 3 541

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

TABLE 3. BALANCE OF HARD COAL

2021 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE 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	13 228,91 98,0 96,3 317 601 24,01	41 053,43 101,7 984 926 23,99
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	2 972,25 102,0 82,1 77 080 25,93	9 197,02 102,3 232 548 25,29
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	1 600,49 97,3 130,4 39 705 24,81	4 685,45 143,2 130 849 27,93
calorific value					
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ GJ/t	-2 995,87 -66 947 22,35	-815,06 -20 313 24,92	-1 888,38 -44 635 23,64	-5 699,31 -131 895 23,14
calorific value					
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	13 916,60 88,1 70,2 318 555 22,89	13 916,60 70,2 318 555 22,89
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	7 474,00 99,4 100,0 162 784 21,78	7 474,00 100,0 162 784 21,78
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	16 459,06 105,5 110,0 398 728 24,23	51 144,31 112,3 1 214 979 23,76
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	8 973,54 114,7 125,5 191 662 21,36	27 249,73 120,8 587 889 21,57
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	8 314,56 126,7 126,4 177 405 21,34	22 332,52 0,0 123,5 479 912 21,49
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	2 912,27 99,8 133,2 85 567 29,38	8 590,55 0,0 125,4 252 112 29,35
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	270,82 92,4 131,6 7 958 29,38	850,83 0,0 115,8 24 970 29,35
calorific value					
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t TJ	120,00 3 478	-30,00 -819	30,00 883	120,00 3 541

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	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	12 387,39	12 387,63	13 782,42	38 557,45
wartość opałowa	% a*	106,7	100,0	111,3	
	% b*	111,4	109,6	115,3	112,2
	TJ	100 408	97 792	120 334	318 534
	GJ/t	8,11	7,89	8,73	8,26
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	13,13	26,57	43,38	83,08
wartość opałowa	% a	35,0	202,3	163,3	
	% b	44,2	58,3	130,0	81,9
	TJ	104	214	347	665
	GJ/t	7,90	8,05	8,00	8,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	2,38	0,88	0,07	3,34
wartość opałowa	% a	19,1	37,1	8,4	
	% b	6,6	41,6	2,3	8,1
	TJ	19	7	1	27
	GJ/t	7,90	7,90	12,50	8,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-57,29	-184,70	69,04	-172,95
wartość opałowa	TJ	-455	-1 493	556	-1 393
	GJ/t	7,95	8,08	8,05	8,05
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	610,66	425,96	495,00	495,00
wartość opałowa	% a	91,4	69,8	116,2	
	% b	97,2	102,4	93,7	93,7
	TJ	4 918	3 430	4 033	4 033
	GJ/t	8,05	8,05	8,15	8,15
w tym: elektrownie i elektrocieplownie zawodowe	tys.t	60,00	43,90	45,00	45,00
wartość opałowa	% a	76,0	73,2	102,5	
	% b	103,3	66,2	83,6	83,6
	TJ	483	354	367	362
	GJ/t	8,05	8,05	8,15	8,05
ZUZYCIE	tys.t	12 455,42	12 598,01	13 756,70	38 810,13
wartość opałowa	% a	108,4	101,1	109,2	
	% b	111,4	109,0	115,9	112,2
	TJ	100 949	99 492	120 124	320 565
	GJ/t	8,10	7,90	8,73	8,26
w tym: elektrownie i elektrocieplownie zawodowe	tys.t	12 245,43	12 564,35	13 709,21	38 518,99
wartość opałowa	% a	107,2	102,6	109,1	
	% b	110,2	109,3	116,0	111,9
	TJ	98 612	99 226	119 635	317 473
	GJ/t	8,05	7,90	8,73	8,24

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

TABLE 4. BALANCE OF BROWN COAL

2021 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ GJ/t	12 387,39 106,7 111,4 100 408 8,11	12 387,63 100,0 109,6 97 792 7,89	13 782,42 111,3 115,3 120 334 8,73	38 557,45 112,2 318 534 8,26
calorific value					
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	13,13 35,0 44,2 104 7,90	26,57 202,3 58,3 214 8,05	43,38 163,3 130,0 347 8,00	83,08 81,9 665 8,00
calorific value					
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ GJ/t	2,38 19,1 6,6 19 7,90	0,88 37,1 41,6 7 7,90	0,07 8,4 2,3 1 12,50	3,34 8,1 27 8,00
calorific value					
STOCK CHANGE (closing-opening)	tys.t TJ GJ/t		-57,29 -455 7,95	-184,70 -1 493 8,08	69,04 556 8,05
calorific value					
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ GJ/t	610,66 91,4 97,2 4 918 8,05	425,96 69,8 102,4 3 430 8,05	495,00 116,2 93,7 4 033 8,15	495,00 -1 393 93,7 4 033 8,15
calorific value					
of which: public power industry	10³t % a % b TJ GJ/t	60,00 76,0 103,3 483 8,05	43,90 73,2 66,2 354 8,05	45,00 102,5 83,6 367 8,15	45,00 83,6 362 8,05
calorific value					
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ GJ/t	12 455,42 108,4 111,4 100 949 8,10	12 598,01 101,1 109,0 99 492 7,90	13 756,70 109,2 115,9 120 124 8,73	38 810,13 112,2 320 565 8,26
calorific value					
of which: public power industry	10³t % a % b TJ GJ/t	12 245,43 107,2 110,2 98 612 8,05	12 564,35 102,6 109,3 99 226 7,90	13 709,21 109,1 116,0 119 635 8,73	38 518,99 111,9 317 473 8,24
calorific value					

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	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH 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	2 342,95 101,0 132,2 65 602 28,00	6 925,81 124,6 193 923 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	60,91 114,6 96,4 1 705 28,00	153,67 111,4 4 303 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	1 736,31 92,5 105,9 48 617 28,00	5 427,08 117,9 151 958 28,00
wartość opałowa					
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	-112,74 -3 157	-32,28 -904	78,33 2 193	-66,69 -1 867
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	296,60 135,9 77,0 8 305 28,00	296,60 77,0 8 305 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	74,75 136,6 88,7 2 093 28,00	74,75 88,7 88,7 2 093 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	589,21 111,4 138,1 16 498 28,00	1 719,09 123,8 48 134 48 134 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	492,51 98,0 115,9 13 790 28,00	1 506,64 110,7 42 186 42 186 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

2021 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10⁻³t	2 262,93	2 319,93	2 342,95	6 925,81
	% a*	101,7	102,5	101,0	
	% b*	107,1	138,7	132,2	124,6
	TJ	63 362	64 958	65 602	193 923
calorific value **	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
IMPORT¹⁾	10³t	39,59	53,17	60,91	153,67
	% a	72,7	134,3	114,6	
	% b	138,1	115,4	96,4	111,4
	TJ	1 109	1 489	1 705	4 303
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
EXPORT²⁾	10³t	1 814,27	1 876,51	1 736,31	5 427,08
	% a	104,2	103,4	92,5	
	% b	95,9	174,7	105,9	117,9
	TJ	50 799	52 542	48 617	151 958
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	10⁻³t	-112,74	-32,28	78,33	-66,69
	TJ	-3 157	-904	2 193	-1 867
CLOSING STOCK	10³t	250,55	218,26	296,60	296,60
	% a	69,0	87,1	135,9	
	% b	58,4	35,5	77,0	77,0
	TJ	7 015	6 111	8 305	8 305
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
of which:					
iron and steel industry	10³t	66,11	54,74	74,75	74,75
	% a	88,3	82,8	136,6	
	% b	87,5	61,9	88,7	88,7
	TJ	1 851	1 533	2 093	2 093
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
CONSUMPTION	10⁻³t	601,00	528,87	589,21	1 719,09
	% a	107,3	88,0	111,4	
	% b	119,5	115,3	138,1	123,8
	TJ	16 828	14 808	16 498	48 134
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
of which:					
iron and steel industry	10³t	511,59	502,54	492,51	1 506,64
	% a	98,6	98,2	98,0	
	% b	101,9	115,8	115,9	110,7
	TJ	14 325	14 071	13 790	42 186
calorific value	GJ/t	28,00	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

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	mln m³	317,48	319,39	325,79	962,66
wartość opałowa	% a* % b* TJ GJ/tys.m³	96,9 93,2 11 274 35,51	100,6 95,2 11 342 35,51	102,0 99,2 11 573 35,52	95,8 34 189 35,52
ODMETANOWANIE KOPALŃ	mln m³	109,94	91,83	99,01	300,77
wartość opałowa	% a % b TJ GJ/tys.m³	103,4 119,4 1 972 17,94	83,5 113,7 1 863 20,29	107,8 119,1 2 013 20,33	117,5 5 848 19,44
PRZYCHÓD Z ODAZOTOWNI	mln m³	242,03	194,96	255,58	692,56
wartość opałowa	% a % b TJ GJ/tys.m³	95,3 86,7 8 643 35,71	80,6 87,1 6 924 35,51	131,1 100,1 9 032 35,34	91,4 24 599 35,52
ZAKUP Z ZAGRANICY	mln m³	4 609,19	4 449,73	3 976,20	13 035,12
wartość opałowa	% a % b TJ GJ/tys.m³	113,6 119,3 168 513 36,56	96,5 101,3 163 101 36,65	89,4 96,1 145 431 36,58	105,2 477 045 36,60
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	mln m³	6,98	11,29	76,95	95,21
wartość opałowa	% a % b TJ GJ/tys.m³	17,2 2,1 259 37,07	161,8 3,0 419 37,10	681,7 34,9 2 708 35,19	10,3 3 385 35,56
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³	-1 130,97	912,86	987,65	769,54
wartość opałowa	TJ GJ/tys.m³	-41 192 36,42	33 637 36,85	36 196 36,65	28 641 37,22
WSAD DO MIESZALNI I ROZKŁADNI SYSTEMOWYCH	mln m³	44,25	38,12	48,42	130,80
wartość opałowa	% a % b TJ GJ/tys.m³	98,5 141,5 1 621 36,63	86,1 169,6 1 384 36,29	127,0 120,3 1 743 36,00	139,1 4 747 36,30
ZUŻYCIE	mln m³	6 358,37	4 093,63	3 543,56	13 995,56
wartość opałowa	% a % b TJ GJ/tys.m³	115,8 112,7 229 714 36,13	64,4 106,7 147 791 36,10	86,6 100,0 127 403 35,95	107,5 504 908 36,08
w tym: produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³	711,73	615,85	630,26	1 957,84
wartość opałowa	% a % b TJ GJ/tys.m³	98,6 100,0 25 713 36,13	86,5 96,0 22 236 36,11	102,3 109,3 22 682 35,99	101,4 70 632 36,08
straty i różnice bilansowe	mln m³	2,49	1,75	2,46	6,69
wartość opałowa	TJ GJ/tys.m³	88 35,27	63 36,14	89 36,36	240 35,90

* 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

2021 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ GJ/10³m³	317,48 96,9 93,2 11 274 35,51	319,39 100,6 95,2 11 342 35,51	325,79 102,0 99,2 11 573 35,52	962,66 95,8 34 189 35,52
calorific value					
COAL-BED METHANE	10³t % a % b TJ GJ/10³m³	109,94 103,4 119,4 1 972 17,94	91,83 83,5 113,7 1 863 20,29	99,01 107,8 119,1 2 013 20,33	300,77 117,5 5 848 19,44
calorific value					
OUTPUT FROM DENITRIFICATION PLANTS	10³t % a % b TJ GJ/10³m³	242,03 95,3 86,7 8 643 35,71	194,96 80,6 87,1 6 924 35,51	255,58 131,1 100,1 9 032 35,34	692,56 91,4 24 599 35,52
calorific value					
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ GJ/10³m³	4 609,19 113,6 119,3 168 513 36,56	4 449,73 96,5 101,3 163 101 36,65	3 976,20 89,4 96,1 145 431 36,58	13 035,12 105,2 477 045 36,60
calorific value					
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ GJ/10³m³	6,98 17,2 2,1 259 37,07	11,29 161,8 3,0 419 37,10	76,95 681,7 34,9 2 708 35,19	95,21 10,3 3 385 35,56
calorific value					
STOCK CHANGE (closing-opening)	mln m³ TJ GJ/10³m³	-1 130,97 -41 192 36,42	912,86 33 637 36,85	987,65 36 196 36,65	769,54 28 641 37,22
calorific value					
INPUT TO BLENDING PLANTS	10³t % a % b TJ GJ/10³m³	44,25 98,5 141,5 1 621 36,63	38,12 86,1 169,6 1 384 36,29	48,42 127,0 120,3 1 743 36,00	130,80 139,1 4 747 36,30
calorific value					
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ GJ/10³m³	6 358,37 115,8 112,7 229 714 36,13	4 093,63 64,4 106,7 147 791 36,10	3 543,56 100,0 127 403 35,95	13 995,56 107,5 504 908 36,08
calorific value					
of which:					
manufacture of basic chemicals	10³t % a % b TJ GJ/10³m³	711,73 98,6 100,0 25 713 36,13	615,85 86,5 96,0 22 236 36,11	630,26 102,3 109,3 22 682 35,99	1 957,84 101,4 70 632 36,08
calorific value					
losses and statistical difference	10³t TJ GJ/10³m³	2,49 88 35,27	1,75 63 36,14	2,46 89 36,36	6,69 240 35,90
calorific value					

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

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAL	DRUGI KWARTAL	TRZECI KWARTAL	PO TRZECH KWARTALACH
WYDOBYCIE	mln m³	946,97	796,70	883,30	2 626,97
	% a*	97,9	84,1	110,9	
	% b*	97,1	101,0	100,8	99,5
	TJ	22 627	18 954	21 319	62 900
wartość opałowa	GJ/tys.m³	23,89	23,79	24,14	23,94
PRZYCHÓD Z MIESZANIA Z GAZEM WYSOKOMETANOWYM	mln m³	44,25	38,12	48,42	130,80
	% a	98,4	86,1	127,0	
	% b	141,5	169,6	120,3	139,1
	TJ	1 621	1 384	1 743	4 747
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,63	36,29	36,00	36,30
WSAD DO ODAZOTOWNI	mln m³	392,08	315,15	410,33	1 117,56
	% a	95,4	80,4	130,2	
	% b	88,6	87,8	100,4	92,3
	TJ	8 914	7 136	9 384	25 434
wartość opałowa	GJ/tys.m³	22,73	22,64	22,87	22,76
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³	-99,01	28,31	110,33	39,63
wartość opałowa	GJ/tys.m³	28,20	27,54	28,19	27,69
ZUŻYCIE	mln m³	698,15	491,36	411,06	1 600,57
	% a	108,9	70,4	83,7	
	% b	107,3	111,6	99,3	106,4
	TJ	18 127	12 422	10 568	41 117
wartość opałowa	GJ/tys.m³	25,96	25,28	25,71	25,69
w tym:					
straty i różnice bilansowe	mln m³	0,13	0,11	0,11	0,34
	TJ	4	3	3	10
wartość opałowa	GJ/tys.m³	29,61	28,05	32,09	29,90

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

b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 7. BALANCE OF NITRIFIED NATURAL GAS

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS	2021 year
PRODUCTION	10³t	946,97	796,70	883,30	2 626,97	
	% a*	97,9	84,1	110,9		
	% b*	97,1	101,0	100,8	99,5	
	TJ	22 627	18 954	21 319	62 900	
calorific value	GJ/10 ³ m ³	23,89	23,79	24,14	23,94	
HIGH METHANE NATURAL GAS ADDITION	10³t	44,25	38,12	48,42	130,80	
	% a	98,4	86,1	127,0		
	% b	141,5	169,6	120,3	139,1	
	TJ	1 621	1 384	1 743	4 747	
calorific value	GJ/10 ³ m ³	36,63	36,29	36,00	36,30	
INPUT TO DENITRIFICATION	10³t	392,08	315,15	410,33	1 117,56	
	% a	95,4	80,4	130,2		
	% b	88,6	87,8	100,4	92,3	
	TJ	8 914	7 136	9 384	25 434	
calorific value	GJ/10 ³ m ³	22,73	22,64	22,87	22,76	
STOCK CHANGE (closing - opening)	10⁶ m³	-99,01	28,31	110,33	39,63	
	TJ	-2 793	780	3 110	1 097	
	calorific value	GJ/10 ³ m ³	28,20	27,54	28,19	27,69
CONSUMPTION	10³t	698,15	491,36	411,06	1 600,57	
	% a	108,9	70,4	83,7		
	% b	107,3	111,6	99,3	106,4	
	TJ	18 127	12 422	10 568	41 117	
calorific value	GJ/10 ³ m ³	25,96	25,28	25,71	25,69	
of which:						
losses and statistical difference	10³t	0,13	0,11	0,11	0,34	
	TJ	4	3	3	10	
	calorific value	GJ/10 ³ m ³	29,61	28,05	32,09	29,90

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

TABLICA 8. BILANS GAZU KOKSOWNICZEGO

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	mln m³	1 025,72	1 048,87	1 043,62	3 118,21
	% a*	107,8	102,3	99,5	
	% b*	106,5	137,6	127,5	122,6
	TJ	17 568	18 056	17 896	53 520
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,15	17,16
ZUŻYCIE	mln m³	1 025,72	1 048,87	1 043,62	3 118,21
	% a	107,8	102,3	99,5	
	% b	106,5	137,6	127,5	122,6
	TJ	17 568	18 056	17 896	53 520
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,15	17,16
w tym:					
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³	6,43	5,20	8,19	19,82
	% a	153,8	80,9	157,5	
	% b	73,6	299,9	2 863,6	184,2
	TJ	110	90	140	340
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13	17,23	17,15	17,16
wytwarzanie produktów koksowania węgla	mln m³	698,58	733,90	727,19	2 159,67
	% a	105,8	105,1	99,1	
	% b	107,1	141,3	118,6	121,0
	TJ	11 965	12 633	12 470	37 068
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,15	17,16
produkcja metali	mln m³	106,82	114,36	104,66	325,84
	% a	110,5	107,1	91,5	
	% b	110,2	132,3	133,6	124,5
	TJ	1 830	1 968	1 795	5 593
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13	17,21	17,15	17,16
straty i różnice bilansowe	mln m³	57,50	65,22	69,92	192,64
	TJ	1 008	1 161	1 236	3 406
	GJ/tys.m³	17,53	17,81	17,68	17,68

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

Import, eksport, zmiana zapasów nie występuje.

TABLE 8. BALANCE OF COKE OVEN GAS

2021 year

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	1 025,72	1 048,87	1 043,62	3 118,21
	% a*	107,8	102,3	99,5	
	% b*	106,5	137,6	127,5	122,6
	TJ	17 568	18 056	17 896	53 520
calorific value	GJ/10³m³	17,13	17,21	17,15	17,16
CONSUMPTION	10³t	1 025,72	1 048,87	1 043,62	3 118,21
	% a	107,8	102,3	99,5	
	% b	106,5	137,6	127,5	122,6
	TJ	17 568	18 056	17 896	53 520
calorific value	GJ/10³m³	17,13	17,21	17,15	17,16
of which:					
manufacture of basic chemicals	10³t	6,43	5,20	8,19	19,82
	% a	153,8	80,9	157,5	
	% b	73,6	299,9	2 863,6	184,2
	TJ	110	90	140	340
calorific value	GJ/10³m³	17,13	17,23	17,15	17,16
coking plants	10³t	698,58	733,90	727,19	2 159,67
	% a	105,8	105,1	99,1	
	% b	107,1	141,3	118,6	121,0
	TJ	11 965	12 633	12 470	37 068
calorific value	GJ/10³m³	17,13	17,21	17,15	17,16
iron and steel industry	10³t	106,82	114,36	104,66	325,84
	% a	110,5	107,1	91,5	
	% b	110,2	132,3	133,6	124,5
	TJ	1 830	1 968	1 795	5 593
calorific value	GJ/10³m³	17,13	17,21	17,15	17,16
losses and statistical difference	10³t	57,50	65,22	69,92	192,64
	TJ	1 008	1 161	1 236	3 406
calorific value	GJ/10³m³	17,53	17,81	17,68	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	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	232,21	212,54	207,38	652,13
	% a*	96,0	91,5	97,6	
	% b*	92,1	95,5	93,8	93,8
	TJ	9 869	9 033	8 814	27 715
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	4 878,78	5 217,20	6 645,85	16 741,83
	% a	74,8	106,9	127,4	
	% b	76,1	91,2	98,9	88,8
	TJ	207 348	221 731	282 449	711 528
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	59,13	21,08	40,22	120,42
	% a	143,7	35,6	190,8	
	% b	101,5	52,7	81,8	81,7
	TJ	2 513	896	1 709	5 118
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-50,37	-587,09	-82,78	-720,24
	TJ	-2 141	-24 951	-3 518	-30 610
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	6 574,99	5 987,90	5 905,12	5 905,12
	% a	99,2	91,1	98,6	
	% b	98,7	94,1	91,3	91,3
	TJ	279 437	254 486	250 968	250 968
ZUŻYCIE	tys.t	5 102,23	5 995,75	6 895,79	17 993,77
	% a	77,7	117,5	115,0	
	% b	78,2	96,7	101,5	92,2
	TJ	216 845	254 820	293 071	764 735

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

Przyjęto wartość opałową 41,91 GJ/t

TABLE 9. BALANCE OF CRUDE OIL

2021 year

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	232,21	212,54	207,38	652,13
	% a*	96,0	91,5	97,6	
	% b*	92,1	95,5	93,8	93,8
	TJ	9 869	9 033	8 814	27 715
IMPORT¹⁾	10³t	4 878,78	5 217,20	6 645,85	16 741,83
	% a	74,8	106,9	127,4	
	% b	76,1	91,2	98,9	88,8
	TJ	207 348	221 731	282 449	711 528
EXPORT²⁾	10³t	59,13	21,08	40,22	120,42
	% a	143,7	35,6	190,8	
	% b	101,5	52,7	81,8	81,7
	TJ	2 513	896	1 709	5 118
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-50,37	-587,09	-82,78	-720,24
	TJ	-2 141	-24 951	-3 518	-30 610
CLOSING STOCK	10³t	6 574,99	5 987,90	5 905,12	5 905,12
	% a	99,2	91,1	98,6	
	% b	98,7	94,1	91,3	91,3
	TJ	279 437	254 486	250 968	250 968
CONSUMPTION	10³t	5 102,23	5 995,75	6 895,79	17 993,77
	% a	77,7	117,5	115,0	
	% b	78,2	96,7	101,5	92,2
	TJ	216 845	254 820	293 071	764 735

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 41,91 GJ/

TABLICA 10. BILANS BENZYN SAMOCHODOWYCH I LOTNICZYCH

2021 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	801,51 84,0 73,2 35 900	1 069,57 133,4 112,3 47 906	1 205,96 112,8 97,2 54 015	3 077,04 93,6 137 821
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	225,65 238,7 278,8 10 107	195,31 86,6 222,1 8 748	221,19 113,3 211,1 9 907	642,14 234,7 28 762
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	15,91 56,2 17,0 713	29,30 184,1 28,8 1 312	9,44 32,2 69,6 423	54,65 26,2 2 448
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	7,93 355	13,13 588	40,06 1 794	61,12 2 738
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	719,06 101,1 92,9 32 207	732,19 101,8 98,6 32 795	772,26 105,5 97,8 34 589	772,26 97,8 34 589
w tym: rafinerie	tys.t % a % b TJ	408,34 97,5 76,7 18 290	418,69 102,5 92,7 18 753	429,52 102,6 85,7 19 238	429,52 85,7 19 238
dystybutory	tys.t % a % b TJ	310,72 106,2 128,3 13 917	313,51 100,9 107,7 14 042	342,74 109,3 118,8 15 351	342,74 118,8 15 351
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	1 003,32 91,3 96,5 44 939	1 222,45 121,8 126,1 54 753	1 377,64 112,7 107,2 61 705	3 603,41 109,4 161 397

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego kwartału 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>2021 year AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	801,51 84,0 73,2 35 900	1 069,57 133,4 112,3 47 906	1 205,96 112,8 97,2 54 015	3 077,04 93,6 137 821
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ	225,65 238,7 278,8 10 107	195,31 86,6 222,1 8 748	221,19 113,3 211,1 9 907	642,14 234,7 28 762
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ	15,91 56,2 17,0 713	29,30 184,1 28,8 1 312	9,44 32,2 69,6 423	54,65 26,2 2 448
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	7,93 355	13,13 588	40,06 1 794	61,12 2 738
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	719,06 101,1 92,9 32 207	732,19 101,8 98,6 32 795	772,26 105,5 97,8 34 589	772,26 97,8 34 589
of which: rafineries	10³t % a % b TJ	408,34 97,5 76,7 18 290	418,69 102,5 92,7 18 753	429,52 102,6 85,7 19 238	429,52 85,7 19 238
distributors	10³t % a % b TJ	310,72 106,2 128,3 13 917	313,51 100,9 107,7 14 042	342,74 109,3 118,8 15 351	342,74 118,8 15 351
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	1 003,32 91,3 96,5 44 939	1 222,45 121,8 126,1 54 753	1 377,64 112,7 107,2 61 705	3 603,41 109,4 161 397

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

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	2 772,33 90,4 83,6 120 125	3 446,14 124,3 103,0 149 321	3 757,70 109,0 103,6 162 821	9 976,17 97,0 97,0 432 267
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	1 287,39 95,4 133,0 55 783	4 117,96 136,0 136,0 178 431
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	22,92 104,1 20,9 993	54,73 238,8 27,0 2 371	39,95 73,0 136,3 1 731	117,60 34,4 34,4 5 096
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	69,99 3 033	212,47 9 206	-72,07 -3 123	210,40 9 116
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	2 620,93 97,3 102,6 113 565	2 620,93 102,6 102,6 113 565
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	1 278,16 92,3 89,8 55 383	1 278,16 89,8 89,8 55 383
dystributorzy	tys.t % a % b TJ	1 178,43 107,5 111,7 51 062	1 308,54 111,0 115,3 56 699	1 342,76 102,6 118,7 58 182	1 342,76 118,7 118,7 58 182
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	4 160,36 93,1 101,3 180 269	4 528,55 108,8 112,6 196 222	5 077,21 112,1 107,9 219 995	13 766,13 107,2 107,2 596 486

* 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

2021 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	2 772,33 90,4 83,6 120 125	3 446,14 124,3 103,0 149 321	3 757,70 109,0 103,6 162 821	9 976,17 97,0 432 267
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ	1 480,95 115,7 137,9 64 170	1 349,62 91,1 136,7 58 479	1 287,39 95,4 133,0 55 783	4 117,96 136,0 178 431
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ	22,92 104,1 20,9 993	54,73 238,8 27,0 2 371	39,95 73,0 136,3 1 731	117,60 34,4 5 096
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	69,99 3 033	212,47 9 206	-72,07 -3 123	210,40 9 116
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	2 480,52 102,9 95,7 107 481	2 693,00 108,6 99,8 116 687	2 620,93 97,3 102,6 113 565	2 620,93 102,6 113 565
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	1 278,16 92,3 89,8 55 383	1 278,16 89,8 55 383
distributors	10³t % a % b TJ	1 178,43 107,5 111,7 51 062	1 308,54 111,0 115,3 56 699	1 342,76 102,6 118,7 58 182	1 342,76 118,7 58 182
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	4 160,36 93,1 101,3 180 269	4 528,55 108,8 112,6 196 222	5 077,21 112,1 107,9 219 995	13 766,13 107,2 596 486

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 OPALOWYCH LEKKICH

2021 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTALACH
PRODUKCJA	tys.t	254,50	118,50	124,90	497,90
	% a*	120,4	46,6	105,4	
	% b*	116,0	90,3	139,9	113,2
	TJ	11 132	5 183	5 463	21 778
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2,70	1,60	2,10	6,40
	% a	-	59,3	48,8	
	% b	-	-	-	-
	TJ	118	70	92	280
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	-	-	-	-
	% a	-	-	-	
	% b	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	5,90	2,30	-7,40	0,80
	TJ	258	101	-324	35
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	58,60	60,90	53,50	53,50
	% a	111,2	103,9	87,8	
	% b	104,6	112,4	95,2	95,2
	TJ	2 563	2 664	2 340	2 340
ZUŻYCIE	tys.t	251,30	117,80	134,40	503,50
	% a	116,9	46,9	114,1	
	% b	114,6	88,5	154,0	114,5
	TJ	10 992	5 153	5 879	22 023

* 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

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>AFTER THREE QUARTERS</i>	<i>2021 year</i>
PRODUCTION	10³t	254,50	118,50	124,90	497,90	
	% a*	120,4	46,6	105,4		
	% b*	116,0	90,3	139,9	113,2	
	TJ	11 132	5 183	5 463	21 778	
IMPORT¹⁾	10³t	2,70	1,60	2,10	6,40	
	% a	-	59,3	48,8		
	% b	-	-	-	-	
	TJ	118	70	92	280	
EXPORT²⁾	10³t	-	-	-	-	
	% a	-	-	-	-	
	% b	-	-	-	-	
	TJ	-	-	-	-	
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	5,90	2,30	-7,40	0,80	
	TJ	258	101	-324	35	
CLOSING STOCK	10³t	58,60	60,90	53,50	53,50	
	% a	111,2	103,9	87,8		
	% b	104,6	112,4	95,2	95,2	
	TJ	2 563	2 664	2 340	2 340	
CONSUMPTION	10³t	251,30	117,80	134,40	503,50	
	% a	116,9	46,9	114,1		
	% b	114,6	88,5	154,0	114,5	
	TJ	10 992	5 153	5 879	22 023	

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 OPALOWYCH CIEŻKICH

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTALACH</i>
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	321,23 95,8 59,3 13 119	233,23 72,6 101,0 9 525	344,09 147,5 96,1 14 053	898,55 79,5 79,5 36 697
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	9,34 - 30,8 382	8,72 93,3 - 356	12,78 146,5 2 481,0 522	30,84 100,0 100,0 1 260
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	276,39 143,1 58,6 11 288	192,47 69,6 116,7 7 860	250,45 130,1 88,1 10 228	719,30 78,1 78,1 29 376
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	14,57 595	-4,73 -193	20,91 854	30,75 1 256
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	67,36 93,2 85,1 2 751	62,63 93,0 78,8 2 558	83,54 133,4 93,0 3 412	83,54 93,0 93,0 3 412
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	39,62 24,8 53,7 1 618	54,20 136,8 82,6 2 214	85,51 157,8 133,6 3 492	179,33 88,2 88,2 7 324

* 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

2021 year

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	321,23	233,23	344,09	898,55
	% a*	95,8	72,6	147,5	
	% b*	59,3	101,0	96,1	79,5
	TJ	13 119	9 525	14 053	36 697
IMPORT¹⁾	10³t	9,34	8,72	12,78	30,84
	% a	-	93,3	146,5	
	% b	30,8	-	2 481,0	100,0
	TJ	382	356	522	1 260
EXPORT²⁾	10³t	276,39	192,47	250,45	719,30
	% a	143,1	69,6	130,1	
	% b	58,6	116,7	88,1	78,1
	TJ	11 288	7 860	10 228	29 376
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	14,57	-4,73	20,91	30,75
	TJ	595	-193	854	1 256
CLOSING STOCK	10³t	67,36	62,63	83,54	83,54
	% a	93,2	93,0	133,4	
	% b	85,1	78,8	93,0	93,0
	TJ	2 751	2 558	3 412	3 412
CONSUMPTION	10³t	39,62	54,20	85,51	179,33
	% a	24,8	136,8	157,8	
	% b	53,7	82,6	133,6	88,2
	TJ	1 618	2 214	3 492	7 324

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 40,84 GJ/t

TABLICA 14. BILANS OLEJÓW OPALOWYCH

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAL</i>	<i>DRUGI KWARTAL</i>	<i>TRZECI KWARTAL</i>	<i>PO TRZECH KWARTALACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	575,73	351,73	468,99	1 396,45
	% a*	105,3	61,1	133,3	
	% b*	75,7	97,1	104,8	88,9
	TJ	24 251	14 708	19 516	58 475
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	12,04	10,32	14,88	37,24
	% a	-	85,7	144,1	
	% b	39,7	-	2 888,8	120,8
	TJ	500	426	614	1 540
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	276,39	192,47	250,45	719,30
	% a	143,1	69,6	130,1	
	% b	58,6	116,7	88,1	78,1
	TJ	11 288	7 860	10 228	29 376
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	20,47	-2,43	13,51	31,55
	TJ	853	-92	530	1 291
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	125,96	123,53	137,04	137,04
	% a	100,8	98,1	110,9	
	% b	93,2	92,4	93,8	93,8
	TJ	5 314	5 222	5 752	5 752
ZUŻYCIE	tys.t	290,92	172,00	219,91	682,83
	% a	77,6	59,1	127,9	
	% b	99,3	86,6	145,3	106,2
	TJ	12 610	7 366	9 371	29 347

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

TABLE 14. BALANCE OF FUEL OIL

2021 year

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	575,73	351,73	468,99	1 396,45
	% a*	105,3	61,1	133,3	
	% b*	75,7	97,1	104,8	88,9
	TJ	24 251	14 708	19 516	58 475
IMPORT¹⁾	10³t	12,04	10,32	14,88	37,24
	% a	-	85,7	144,1	
	% b	39,7	-	2 888,8	120,8
	TJ	500	426	614	1 540
EXPORT²⁾	10³t	276,39	192,47	250,45	719,30
	% a	143,1	69,6	130,1	
	% b	58,6	116,7	88,1	78,1
	TJ	11 288	7 860	10 228	29 376
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	20,47	-2,43	13,51	31,55
	TJ	853	-92	530	1 291
CLOSING STOCK	10³t	125,96	123,53	137,04	137,04
	% a	100,8	98,1	110,9	
	% b	93,2	92,4	93,8	93,8
	TJ	5 314	5 222	5 752	5 752
CONSUMPTION	10³t	290,92	172,00	219,91	682,83
	% a	77,6	59,1	127,9	
	% b	99,3	86,6	145,3	106,2
	TJ	12 610	7 366	9 371	29 347

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

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	92,10	166,80	139,10	398,00
	% a*	77,9	181,1	83,4	
	% b*	61,3	123,5	94,3	91,9
	TJ	4 237	7 673	6 399	18 308
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	541,70	499,80	598,90	1 640,40
	% a	89,8	92,3	119,8	
	% b	98,1	110,7	106,6	104,8
	TJ	24 918	22 991	27 549	75 458
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	73,40	97,70	94,20	265,30
	% a	80,3	133,1	96,4	
	% b	72,6	121,1	115,2	100,6
	TJ	3 376	4 494	4 333	12 204
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-9,60	7,40	3,40	1,20
	TJ	-442	340	156	55
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	97,00	104,40	107,80	107,80
	% a	91,0	107,6	103,3	
	% b	91,4	107,5	100,8	100,8
	TJ	4 462	4 802	4 959	4 959
w tym: rafinerie	tys.t	6,52	5,18	4,58	4,58
	% a	108,9	79,4	88,4	
	% b	89,5	102,0	55,6	55,6
	TJ	300	238	210	210
ZUŻYCIE	tys.t	570,00	561,50	640,40	1 771,90
	% a	90,4	98,5	114,1	
	% b	94,2	109,1	103,6	102,0
	TJ	26 220	25 829	29 458	81 507

* 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

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>2021 year AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	92,10	166,80	139,10	398,00
	% a*	77,9	181,1	83,4	
	% b*	61,3	123,5	94,3	91,9
	TJ	4 237	7 673	6 399	18 308
IMPORT¹⁾	10³t	541,70	499,80	598,90	1 640,40
	% a	89,8	92,3	119,8	
	% b	98,1	110,7	106,6	104,8
	TJ	24 918	22 991	27 549	75 458
EXPORT²⁾	10³t	73,40	97,70	94,20	265,30
	% a	80,3	133,1	96,4	
	% b	72,6	121,1	115,2	100,6
	TJ	3 376	4 494	4 333	12 204
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-9,60	7,40	3,40	1,20
	TJ	-442	340	156	55
CLOSING STOCK	10³t	97,00	104,40	107,80	107,80
	% a	91,0	107,6	103,3	
	% b	91,4	107,5	100,8	100,8
	TJ	4 462	4 802	4 959	4 959
of which: refineries	10³t	6,52	5,18	4,58	4,58
	% a	108,9	79,4	88,4	
	% b	89,5	102,0	55,6	55,6
	TJ	300	238	210	210
CONSUMPTION	10³t	570,00	561,50	640,40	1 771,90
	% a	90,4	98,5	114,1	
	% b	94,2	109,1	103,6	102,0
	TJ	26 220	25 829	29 458	81 507

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

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

Standard calorific values were used 46,0 GJ/t

TABLICA 16. BILANS PALIW ODRZUTOWYCH

rok 2021

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	83,90	160,80	246,90	491,60
	% a*	92,6	191,7	153,5	
	% b*	28,3	292,9	169,6	98,9
	TJ	3 740	7 168	11 007	21 916
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2,50	0,00	0,20	2,70
	% a	-	-	-	
	% b	-	-	-	-
	TJ	111	0	9	120
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	61,70	91,00	128,40	281,10
	% a	166,3	147,5	141,1	
	% b	27,8	314,9	166,5	85,8
	TJ	2 751	4 057	5 724	12 531
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-10,80	-3,10	1,60	-12,30
	TJ	-481	-138	71	-548
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	58,20	55,10	56,70	56,70
	% a	84,3	94,7	102,9	
	% b	72,5	72,8	85,3	85,3
	TJ	2 595	2 456	2 528	2 528
ZUŻYCIE	tys.t	35,50	72,90	117,10	225,50
	% a	69,6	205,4	160,6	
	% b	39,8	238,2	150,8	114,2
	TJ	1 583	3 250	5 220	10 053

* 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

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	83,90	160,80	246,90	491,60
	% a*	92,6	191,7	153,5	
	% b*	28,3	292,9	169,6	98,9
	TJ	3 740	7 168	11 007	21 916
IMPORT¹⁾	10³t	2,50	0,00	0,20	2,70
	% a	-	-	-	
	% b	-	-	-	-
	TJ	111	0	9	120
EXPORT²⁾	10³t	61,70	91,00	128,40	281,10
	% a	166,3	147,5	141,1	
	% b	27,8	314,9	166,5	85,8
	TJ	2 751	4 057	5 724	12 531
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	-10,80	-3,10	1,60	-12,30
	TJ	-481	-138	71	-548
CLOSING STOCK	tys.t	58,20	55,10	56,70	56,70
	% a	84,3	94,7	102,9	
	% b	72,5	72,8	85,3	85,3
	TJ	2 595	2 456	2 528	2 528
CONSUMPTION	10³t	35,50	72,90	117,10	225,50
	% a	69,6	205,4	160,6	
	% b	39,8	238,2	150,8	114,2
	TJ	1 583	3 250	5 220	10 053

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/

TABLICA 17. BILANS PRODUKTÓW NIEENERGETYCZNYCH

rok 2021

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	TJ % a* % b*	39 403 70,9 92,6	43 675 110,8 71,5	57 072 130,7 92,9	140 150 84,9
ZAKUP Z ZAGRANICY	TJ % a % b	3 451 46,0 154,6	7 144 207,0 260,2	4 455 62,4 205,9	15 050 210,7
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	TJ % a % b	9 772 41,0 81,8	19 236 196,8 87,5	17 777 92,4 121,1	46 784 96,2
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	TJ	-1 460	-372	186	-1 645
ZAPAS KOŃCOWY	TJ % a % b	5 073 77,7 87,8	4 701 92,7 92,2	4 887 104,0 84,0	4 887 84,0
ZUŻYCIE	TJ % a % b	34 542 89,5 107,4	31 955 92,5 75,2	43 564 136,3 90,3	110 060 89,5

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

Przyjęto wartość opałową 39,77 GJ/t

TABLE 17. BALANCE OF NON-ENERGY PRODUCTS

year 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION	TJ	39 403	43 675	57 072	140 150
	% a*	70,9	110,8	130,7	
	% b*	92,6	71,5	92,9	84,9
IMPORT¹⁾	TJ	3 451	7 144	4 455	15 050
	% a	46,0	207,0	62,4	
	% b	154,6	260,2	205,9	210,7
EXPORT²⁾	TJ	9 772	19 236	17 777	46 784
	% a	41,0	196,8	92,4	
	% b	81,8	87,5	121,1	96,2
STOCK CHANGE (closing - opening)	TJ	-1 460	-372	186	-1 645
CLOSING STOCK	TJ	5 073	4 701	4 887	4 887
	% a	77,7	92,7	104,0	
	% b	87,8	92,2	84,0	84,0
CONSUMPTION	TJ	34 542	31 955	43 564	110 060
	% a	89,5	92,5	136,3	
	% b	107,4	75,2	90,3	89,5

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

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

Standard calorific values were used 39,77 GJ/

TABLICA 18. BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ [GWh]

2021 rok

		<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA BRUTTO		44 726	41 122	44 355	130 204
	a*	104,1	91,9	107,9	
	b*	105,9	117,7	117,8	113,4
z tego:					
elektrownie zawodowe		35 598	31 597	35 513	102 708
cieplne	a	108,4	88,8	112,4	
	b	114,3	120,1	119,4	117,8
elektrownie wodne		5 350	5 873	5 099	16 323
przepływowe **	a	99,9	109,8	86,8	
	b	81,2	128,5	128,5	107,9
elektrownie szczytowo-pompowe	a	218	172	154	544
	b	77,0	79,2	89,2	
		89,6	110,6	112,2	101,5
elektrociepłownie przemysłowe		3 560	3 479	3 588	10 628
	a	79,5	97,7	103,1	
	b	83,8	89,4	93,7	88,8
ZAKUP Z ZAGRANICY		4 373	3 768	3 177	11 318
	a	85,8	86,2	84,3	
	b	80,5	73,7	63,7	72,9
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ		2 252	2 618	4 165	9 035
	a	107,6	116,3	159,1	
	b	84,2	196,4	330,8	171,6
ZUŻYCIE		46 848	42 273	43 366	132 487
	a	101,9	90,2	102,6	
w tym:	b	104,2	109,2	104,8	105,9
przemysł		16 989	17 848	19 203	54 040
	a	62,5	105,1	107,6	
	b	96,0	117,6	112,9	108,3
w tym:					
pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych ***	a	322	259	235	816
	b	81,4	80,6	90,8	
		92,7	109,8	115,9	103,8
różnice bilansowe łącznie ze stratami		3 128	1 417	1 668	6 213
	a	84,2	45,3	117,7	
	b	124,5	75,2	88,5	98,9

* 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 szczytowo-pompowych.

TABLE 18. BALANCE OF ELECTRICITY [GWh]

		FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS	<i>2021 year</i>
GROSS GENERATION		44 726	41 122	44 355	130 204	
	a*	104,1	91,9	107,9		
	b*	105,9	117,7	117,8	113,4	
of which:						
public thermal plants		35 598	31 597	35 513	102 708	
	a	108,4	88,8	112,4		
	b	114,3	120,1	119,4	117,8	
among which:						
public hydro run-of-river		5 350	5 873	5 099	16 323	
plants**	a	99,9	109,8	86,8		
	b	81,2	128,5	128,5	107,9	
public pumped-storage plants		218	172	154	544	
	a	77,0	79,2	89,2		
	b	89,6	110,6	112,2	101,5	
autoproducers		3 560	3 479	3 588	10 628	
	a	79,5	97,7	103,1		
	b	83,8	89,4	93,7	88,8	
IMPORT¹⁾		4 373	3 768	3 177	11 318	
	a	85,8	86,2	84,3		
	b	80,5	73,7	63,7	72,9	
EXPORT²⁾		2 252	2 618	4 165	9 035	
	a	107,6	116,3	159,1		
	b	84,2	196,4	330,8	171,6	
CONSUMPTION		46 848	42 273	43 366	132 487	
	a	101,9	90,2	102,6		
	b	104,2	109,2	104,8	105,9	
of which:						
industry		16 989	17 848	19 203	54 040	
	a	62,5	105,1	107,6		
	b	96,0	117,6	112,9	108,3	
of which:						
pumped-storage plants		322	259	235	816	
consumption for pumping***	a	81,4	80,6	90,8		
	b	92,7	109,8	115,9	103,8	
losses and statistical difference		3 128	1 417	1 668	6 213	
	a	84,2	45,3	117,7		
	b	124,5	75,2	88,5	98,9	

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>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA		125 874	54 266	29 846	209 986
	a*	127,5	43,1	55,0	
	b*	115,9	110,8	111,7	113,9
<i>z tego:</i>					
elektrownie i elektrociepłownie		116 680	49 250	25 800	191 730
elektroenergetyki zawodowej	a*	130,4	42,2	52,4	
oraz przedsiębiorstwa produkcyjno-dystrybucyjne	b*	116,4	112,4	112,2	114,8
elektrociepłownie i ciepłownie niezawodowe		9 194	5 016	4 046	18 256
	a*	99,7	54,6	80,7	
	b*	110,0	97,8	108,6	106,0
ZUŻYCIE		125 874	54 266	29 846	209 986
	a*	127,5	43,1	55,0	
	b*	115,9	110,8	111,7	113,9

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

TABLICA 19. BALANCE OF HEAT [TJ]

2021 year

		FIRST QUARTER	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION		125 874	54 266	29 846	209 986
	a*	127,5	43,1	55,0	
	b*	115,9	110,8	111,7	113,9
of which:					
public power plants,		116 680	49 250	25 800	191 730
public CHP plants and municipal	a*	130,4	42,2	52,4	
heat plants	b*	116,4	112,4	112,2	114,8
autoproducing CHP and heat		9 194	5 016	4 046	18 256
plants	a*	99,7	54,6	80,7	
	b*	110,0	97,8	108,6	106,0
CONSUMPTION		125 874	54 266	29 846	209 986
	a*	127,5	43,1	55,0	
	b*	115,9	110,8	111,7	113,9

* 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	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH	DYNAMIKA		DYNAMIKA	DYNAMIKA
					ZMIAN	ZMIAN		
	PJ	PJ	PJ	PJ	%	%	%	%
<i>PALIWA STAŁE</i>								
POZYSKANIE	493,40	472,64	488,19	1 454,23	101,00 98,04	95,79 115,63	103,29 101,75	
ZAKUP Z ZAGRANICY	85,91	72,47	79,13	237,52	88,60 121,46	84,36 108,04	109,19 87,92	
SPRZEDAZ ZA GRANICĘ	90,50	104,01	88,32	282,83	104,92 110,24	114,92 177,78	84,92 109,98	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-70,56	-22,71	-41,89	-135,16	x x	x x	x x	
ZUŻYCIE KRAJOWE	559,37	463,82	520,89	1 544,07	110,19 107,91	82,92 109,59	112,30 110,53	
<i>PALIWA CIEKŁE</i>								
POZYSKANIE	9,87	9,03	8,81	27,72	95,99 92,13	91,53 95,54	97,57 93,81	
ZAKUP Z ZAGRANICY	310,72	319,41	381,10	1 011,23	83,21 88,57	102,80 102,10	119,31 105,82	
SPRZEDAZ ZA GRANICĘ	31,40	40,80	55,54	127,74	78,13 54,95	129,94 97,66	136,13 121,25	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-0,76	-14,93	1,62	-14,08	x x	x x	x x	
ZUŻYCIE KRAJOWE	289,95	302,58	332,76	925,29	90,66 99,54	104,35 104,48	109,97 104,43	
<i>PALIWA GAZOWE</i>								
POZYSKANIE	35,60	34,95	36,30	106,85	106,74 96,12	98,17 102,20	103,85 101,41	
ZAKUP Z ZAGRANICY	168,51	163,10	145,43	477,05	111,59 119,15	96,79 101,07	89,17 97,05	
SPRZEDAZ ZA GRANICĘ	0,26	0,42	2,71	3,39	17,59 2,15	161,87 3,07	646,76 33,69	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-43,98	34,42	39,31	29,74	x x	x x	x x	
ZUŻYCIE KRAJOWE	247,84	163,22	139,71	550,77	115,57 111,98	65,86 107,45	85,60 101,23	
<i>ENERGIA WODY I WIATRU</i>								
POZYSKANIE	17,59	17,59	17,59	52,77	99,95 100,01	100,01 100,01	99,99 100,01	
<i>PALIWA ODPADOWE</i>								
POZYSKANIE	49,36	49,36	49,36	148,08	106,54 106,56	100,00 106,56	100,00 106,56	
<i>ENERGIA ELEKTRYCZNA</i>								
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	15,74	13,57	11,44	40,75	85,83 80,53	86,18 73,72	84,29 63,70	
SPRZEDAZ ZA GRANICĘ (oddanie)	8,11	9,42	15,00	32,53	107,65 84,25	116,24 196,38	159,12 330,85	
SALDO WYMIANY	7,64	4,14	-3,56	8,22	70,63 76,93	54,27 30,46	-85,91 -26,53	
<i>OGÓŁEM</i>								
POZYSKANIE	605,82	583,58	600,25	1 789,65	101,63 98,52	96,33 113,02	102,86 101,93	
ZAKUP Z ZAGRANICY	580,88	568,56	617,10	1 766,54	90,80 99,72	97,88 101,58	108,54 99,86	
SPRZEDAZ ZA GRANICĘ	130,27	154,65	161,57	446,48	96,17 80,97	118,72 130,25	104,47 116,50	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-115,31	-3,22	-0,96	-119,49	x x	x x	x x	
ZUŻYCIE KRAJOWE	1 171,74	1 000,71	1 056,75	3 229,20	104,93 106,06	85,40 106,20	105,60 105,12	

TABLE 20. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (POLISH STANDARD)

2021 year

	FIRST QUARTER PJ	SECOND QUARTER PJ	THIRD QUARTER PJ	AFTER THREE QUARTERS PJ	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 %	INDICES III Q 2021 / II Q 2021 III Q 2021 / III Q 2020 %
SOLID FUELS							
PRODUCTION	493,40	472,64	488,19	1 454,23	101,00 98,04 88,60 121,46 104,92 110,24	95,79 115,63 84,36 108,04 114,92 177,78	103,29 101,75 109,19 87,92 84,92 109,98
IMPORT¹⁾	85,91	72,47	79,13	237,52			
EXPORT²⁾	90,50	104,01	88,32	282,83			
STOCK CHANGE (closing-opening)	-70,56	-22,71	-41,89	-135,16	x x	x x	x x
CONSUMPTION	559,37	463,82	520,89	1 544,07	110,19 107,91	82,92 109,59	112,30 110,53
LIQUID FUELS							
PRODUCTION	9,87	9,03	8,81	27,72	95,99 92,13 83,21 88,57 78,13 54,95	91,53 95,54 102,80 102,10 129,94 97,66	97,57 93,81 119,31 105,82 136,13 121,25
IMPORT¹⁾	310,72	319,41	381,10	1 011,23			
EXPORT²⁾	31,40	40,80	55,54	127,74			
STOCK CHANGE (closing-opening)	-0,76	-14,93	1,62	-14,08	x x	x x	x x
CONSUMPTION	289,95	302,58	332,76	925,29	90,66 99,54	104,35 104,48	109,97 104,43
GASEOUS FUELS							
PRODUCTION	35,60	34,95	36,30	106,85	106,74 96,12 111,59 119,15 17,59 2,15	98,17 102,20 96,79 101,07 161,87 3,07	103,85 101,41 89,17 97,05 646,76 33,69
IMPORT¹⁾	168,51	163,10	145,43	477,05			
EXPORT²⁾	0,26	0,42	2,71	3,39			
STOCK CHANGE (closing-opening)	-43,98	34,42	39,31	29,74	x x	x x	x x
CONSUMPTION	247,84	163,22	139,71	550,77	115,57 111,98	65,86 107,45	85,60 101,23
HYDRO AND WOOD ENERGY							
PRODUCTION	17,59	17,59	17,59	52,77	99,95 100,01	100,01 100,01	99,99 100,01
WASTE FUELS							
PRODUCTION	49,36	49,36	49,36	148,08	106,54 106,56	100,00 106,56	100,00 106,56
ELECTRICITY							
IMPORT¹⁾	15,74	13,57	11,44	40,75	85,83 80,53	86,18 73,72	84,29 63,70
EXPORT²⁾	8,11	9,42	15,00	32,53	107,65 84,25	116,24 196,38	159,12 330,85
NET IMPORTS	7,64	4,14	-3,56	8,22	70,63 76,93	54,27 30,46	-85,91 -26,53
TOTAL							
PRODUCTION	605,82	583,58	600,25	1 789,65	101,63 98,52	96,33 113,02	102,86 101,93
IMPORT¹⁾	580,88	568,56	617,10	1 766,54	90,80 99,72	97,88 101,58	108,54 99,86
EXPORT²⁾	130,27	154,65	161,57	446,48	96,17 80,97	118,72 130,25	104,47 116,50
STOCK CHANGE (closing-opening)	-115,31	-3,22	-0,96	-119,49	x x	x x	x x
CONSUMPTION	1 171,74	1 000,71	1 056,75	3 229,20	104,93 106,06	85,40 106,20	105,60 105,12

TABLICA 21. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ W STANDARDZIE OECD

2021 rok

	PIERWSZY KWARTAŁ Mtoe	DRUGI KWARTAŁ Mtoe	TRZECI KWARTAŁ Mtoe	PO TRZECH KWARTALACH Mtoe	DYNAMIKA ZMIAN I kw 2021/IV kw 2020 % I kw 2021/I kw 2020	DYNAMIKA ZMIAN II kw 2021/I kw 2021 % II kw 2021/II kw 2020	DYNAMIKA ZMIAN III kw 2021/II kw 2021 % III kw 2021/III kw 2020
PALIWA STAŁE							
POZYSKANIE	11,78	11,29	11,66	34,73	101,00 98,04	95,79	103,29
ZAKUP Z ZAGRANICY	2,05	1,73	1,89	5,67	88,60 121,46	84,36 108,04	101,75 87,92
SPRZEDAZ ZA GRANICE	2,16	2,48	2,11	6,76	104,92 110,24	114,92 177,78	84,92 109,98
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,69	0,54	1,00	3,23	x x	x x	x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	13,36	11,08	12,44	36,88	110,19 107,91	82,92 109,59	112,30 110,53
PALIWA CIĘKŁE							
POZYSKANIE	0,24	0,22	0,21	0,66	95,99 92,13	91,53	97,57
ZAKUP Z ZAGRANICY	7,42	7,63	9,10	24,15	83,21 88,57	102,80 102,10	93,81 105,82
SPRZEDAZ ZA GRANICE	0,75	0,97	1,33	3,05	228,06 64,06	129,94 128,58	136,13 156,24
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	0,02	0,36	-0,04	0,34	x x	x x	x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	6,93	7,23	7,95	22,10	85,51 101,17	104,35 103,43	109,97 104,54
PALIWA GAZOWE							
POZYSKANIE	0,85	0,83	0,87	2,55	106,74 96,12	98,17	103,85
ZAKUP Z ZAGRANICY	4,02	3,90	3,47	11,39	111,59 119,15	96,79 101,07	101,41 97,05
SPRZEDAZ ZA GRANICE	0,01	0,01	0,06	0,08	17,59 2,15	161,87 3,07	646,76 33,69
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	1,05	-0,82	-0,94	-0,71	x x	x x	x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	5,92	3,90	3,34	13,15	115,57 111,98	65,86 107,45	85,60 101,23
ENERGIA WODY I WIATRU							
POZYSKANIE	0,42	0,42	0,42	1,26	99,95 100,01	100,01	99,99
					100,01	100,01	100,01
PALIWA ODPADOWE							
POZYSKANIE	1,18	1,18	1,18	3,54	106,54 106,56	100,00	100,00
					106,56		106,56
ENERGIA ELEKTRYCZNA							
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	0,38	0,32	0,27	0,97	85,83 80,53	86,18 73,72	84,29 252,31
SPRZEDAZ ZA GRANICE (oddanie)	0,19	0,23	0,36	0,78	107,65 84,25	116,24 196,38	159,12 330,85
SALDO WYMIANY	0,18	0,10	-0,09	0,20	70,63 76,93	54,27 30,46	-85,91 -26,53
OGOŁEM							
POZYSKANIE	14,47	13,94	14,34	42,75	101,63 98,52	96,33 113,02	102,86 101,93
ZAKUP Z ZAGRANICY	13,87	13,58	14,74	42,19	90,80 99,72	97,88 101,58	108,54 99,86
SPRZEDAZ ZA GRANICE	3,11	3,69	3,86	10,66	119,48 85,28	118,72 142,29	104,47 125,81
BUNKIER *	-	-	-	-	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	2,75	0,08	0,02	2,85	x x	x x	x x
ZUŻYCIE KRAJOWE	27,99	23,90	25,24	77,13	103,15 106,51	85,40 105,87	105,60 105,16

* Zakup z zagranicy i zużycie paliw ciekłych oraz zakup z zagranicy i zużycie paliw ogólnego za cały rok podano z bunkrem.

Dane o bunkrach nie są dostępne dla poszczególnych kwartałów.

TABLE 21. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (IEA STANDARD)

2021 year

	FIRST QUARTER Mtoe	SECOND QUARTER Mtoe	THIRD QUARTER Mtoe	AFTER THREE 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	INDICES III Q 2021 / II Q 2021 III Q 2021 / III Q 2020
SOLID FUELS							
PRODUCTION	11,78	11,29	11,66	34,73	101,00 98,04 88,60 121,46 104,92 110,24	95,79 115,63 84,36 108,04 114,92 177,78	103,29 101,75 109,19 87,92 84,92 109,98
IMPORT¹⁾	2,05	1,73	1,89	5,67			
EXPORT²⁾	2,16	2,48	2,11	6,76			
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,69	0,54	1,00	3,23	x x	x x	x x
CONSUMPTION	13,36	11,08	12,44	36,88	110,19 107,91	82,92 109,59	112,30 110,53
LIQUID FUELS							
PRODUCTION	0,24	0,22	0,21	0,66	95,99 92,13 83,21 88,57	91,53 95,54 102,80 102,10	97,57 93,81 119,31 105,82
IMPORT¹⁾	7,42	7,63	9,10	24,15			
EXPORT²⁾	0,75	0,97	1,33	3,05			
STOCK CHANGE (opening-closing)	0,02	0,36	-0,04	0,34	x x	x x	x x
CONSUMPTION	6,93	7,23	7,95	22,10	85,51 101,17	104,35 103,43	109,97 104,54
GASEOUS FUELS							
PRODUCTION	0,85	0,83	0,87	2,55	106,74 96,12	98,17 102,20	103,85 101,41
IMPORT¹⁾	4,02	3,90	3,47	11,39	111,59 119,15	96,79 101,07	89,17 97,05
EXPORT²⁾	0,01	0,01	0,06	0,08	17,59 2,15	161,87 3,07	646,76 33,69
BUNKER *	-	-	-	-	-	-	-
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,05	-0,82	-0,94	-0,71	x x	x x	x x
CONSUMPTION	5,92	3,90	3,34	13,15	115,57 111,98	65,86 107,45	85,60 101,23
HYDRO AND WOOD ENERGY							
PRODUCTION	0,42	0,42	0,42	1,26	99,95 100,01	100,01 100,01	99,99 100,01
WASTE FUELS							
PRODUCTION	1,18	1,18	1,18	3,54	106,54 106,56	100,00 106,56	100,00 106,56
ELECTRICITY							
IMPORT¹⁾	0,38	0,32	0,27	0,97	85,83 80,53	86,18 73,72	84,29 252,31
EXPORT²⁾	0,19	0,23	0,36	0,78	107,65 84,25	116,24 196,38	159,12 330,85
BUNKER *	-	-	-	-	-	-	-
NET IMPORTS	0,18	0,10	-0,09	0,20	70,63 76,93	54,27 30,46	-85,91 -26,53
TOTAL							
PRODUCTION	14,47	13,94	14,34	42,75	101,63 98,52	96,33 113,02	102,86 101,93
IMPORT¹⁾	13,87	13,58	14,74	42,19	90,80 99,72	97,88 101,58	108,54 99,86
EXPORT²⁾	3,11	3,69	3,86	10,66	119,48 85,28	118,72 142,29	104,47 125,81
STOCK CHANGE (opening-closing)	2,75	0,08	0,02	2,85	x x	x x	x x
CONSUMPTION	27,99	23,90	25,24	77,13	103,15 106,51	85,40 105,87	105,60 105,16

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

* Only annual data on bunker are available.

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

