

SYTUACJA ENERGETYCZNA W POLSCE

KRAJOWY BILANS ENERGII

BIULETYN KWARTALNY



ISSN 1233-2075

Nr 1 (131)

I KWARTAŁ 2023

FIRST QUARTER 2023

ENERGY SITUATION IN POLAND

QUARTERLY BULLETIN

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

OPRACOWAŁ ZESPÓŁ AUTORSKI W SKŁADZIE:

Joanna Kacprowska
Lidia Nagrodkiewicz
Ewa Dembicz
Magdalena Stosio
Elżbieta Żarek

PUBLIKACJA CHRONIONA PRAWEM AUTORSKIM

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

Nakład 80 egz.



WYDAJE I ROZPROWADZA

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

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

EMAIL: BIURO@ARE.WAW.PL

SYTUACJA ENERGETYCZNA W POLSCE. KRAJOWY BILANS ENERGII

ENERGY SITUATION IN POLAND

**BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN**

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

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

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

WARSZAWA 2023

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska, Departament Strategii i Analiz

Agencja Rynku Energii S.A.

Zespół autorski

Editorial team

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

Skład i opracowanie graficzne

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1233-2075

Publikacja dostępna na stronie internetowej

Publications available on website

gov.pl/web/klimat

are.waw.pl

Przy publikowaniu danych prosimy o podanie źródła: GUS, MKiŚ

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

Wydaje i rozprowadza w imieniu MKiŚ

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa

ul. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 00

Faks: 22 444 20 20

Email: biuro@are.waw.pl

Nakład 80 egz.

Biuletyn kwartalny
Quarterly bulletin

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	10
<i>Table 2. Balance of coking hard coal.....</i>	<i>11</i>
Tabl. 3. Bilans węgla kamiennego.....	12
<i>Table 3. Balance of hard coal.....</i>	<i>13</i>
Tabl. 4. Bilans węgla brunatnego	12
<i>Table 4. Balance of brown coal.....</i>	<i>13</i>
Tabl. 5. Bilans koksu	14
<i>Table 5. Balance of coke</i>	<i>15</i>
Tabl. 6. Bilans gazu ziemnego wysokometanowego	14
<i>Table 6. Balance of high methane natural gas</i>	<i>15</i>
Tabl. 7. Bilans gazu ziemnego zaazotowanego	16
<i>Table 7. Balance of nitrified natural gas.....</i>	<i>17</i>
Tabl. 8. Bilans gazu koksowniczego	16
<i>Table 8. Balance of coke oven gas.....</i>	<i>17</i>
Tabl. 9. Bilans ropy naftowej	18
<i>Table 9. Balance of crude oil.....</i>	<i>19</i>

Tabl.10. Bilans benzyn samochodowych i lotniczych	18
<i>Table 10. Balance of motor gasoline and aviation gasoline</i>	<i>19</i>
Tabl. 11. Bilans olejów napędowych	20
<i>Table 11. Balance of diesel oil</i>	<i>21</i>
Tabl. 12. Bilans olejów opałowych lekkich.....	20
<i>Table 12. Balance of light fuel oil</i>	<i>21</i>
Tabl. 13. Bilans olejów opałowych ciężkich	22
<i>Table 13. Balance of heavy fuel oil</i>	<i>23</i>
Tabl. 14. Bilans olejów opałowych	22
<i>Table 14. Balance of fuel oil.....</i>	<i>23</i>
Tabl. 15. Bilans gazu ciekłego.....	24
<i>Table 15. Balance of liquefied petroleum gas</i>	<i>25</i>
Tabl. 16. Bilans paliw odrzutowych	24
<i>Table 16. Balance of jet fuel.....</i>	<i>25</i>
Tabl. 17. Bilans produktów nieenergetycznych	26
<i>Table 17. Balance of non-energy products.....</i>	<i>27</i>
Tabl. 18. Bilans energii elektrycznej	28
<i>Table 18. Balance of electricity</i>	<i>29</i>
Tabl. 19. Bilans ciepła w parze i gorącej wodzie	28
<i>Table 19. Balance of heat</i>	<i>29</i>
Tabl. 20. Bilans energii pierwotnej.....	30
<i>Table 20. Balance of primary energy (Polish standard)</i>	<i>31</i>
Tabl. 21. Bilans energii pierwotnej w standardzie OECD/IEA	30
<i>Table 21. Balance of primary energy (OECD/IEA standard)</i>	<i>31</i>

UWAGI METODYCZNE

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

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

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

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

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

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

Bilanse energii pierwotnej wykonano dla grup paliw, gdzie:

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

„Paliwa ciekłe” – obejmują wszystkie pozycje bilansu dla ropy naftowej i saldo wymiany zagranicznej oraz zmianę zapasów benzyn, olejów napędowych, olejów opałowych, gazu ciekłego, benzyn lotniczych, paliw odrzutowych i nieenergetycznych produktów przerobu ropy naftowej (asfaltów, wazelin, parafin, wosków, koksu naftowego, benzyny do pirolizy, naft używanych poza lotnictwem, benzyn do ekstrakcji i lakierów, olejów silnikowych i smarowych oraz pozostałych produktów naftowych).

„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 morski” obejmująca zakup paliw przez statki krajowe w obcych portach jest elementem zakupu za granicą, a sprzedaż paliw obcym statkom w portach krajowych 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 krajowych statkom 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 from the sectoral informations.

*The publication contains **the balances of 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) and in Mtoe (Table 21). One Mtoe is equal 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, LPG, aviation gasoline, jet fuel as well as the non-energy products of oil origin (bitumen, paraffin waxes, petroleum coke, naphtha, other kerosene, white spirits, lubricants and other products).*

“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. Marine bunkers purchased by Polish ships in foreign harbours are in Poland the component of imports while the bunkering of foreign ships in Polish ports is respectively a part of export. No separate "bunker" position is distinguished in Polish type energy balance.

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.

From the first quarter of 2009 the balances of non-energy products of oil origin are presented in the aggregate form (Table 17). This is because of the statistical confidentiality of the company information.

Symbols:

(-) – value is nil

(.) – no data available

(x) – the item has no physical sense

**TABLICA 1. BILANS WĘGLA KAMIENNEGO
ENERGETYCZNEGO**

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	tys.t	9 142,63
	% a*	88,8
	% b*	82,0
	TJ	202 601
wartość opałowa	GJ/t	22,16
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	6 898,83
	% a	84,8
	% b	242,8
	TJ	153 775
wartość opałowa	GJ/t	22,29
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	283,69
	% a	120,0
	% b	22,9
	TJ	7 529
wartość opałowa	GJ/t	26,54
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	160,82
	TJ	3 564
wartość opałowa	GJ/t	22,16
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	12 860,27
	% a	101,3
	% b	174,7
	TJ	284 983
wartość opałowa	GJ/t	22,16
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	7 098,60
	% a	143,5
	% b	177,7
	TJ	151 555
wartość opałowa	GJ/t	21,35
ZUŻYCIE	tys.t	15 596,95
	% a	106,9
	% b	103,7
	TJ	345 283
wartość opałowa	GJ/t	22,14
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	8 794,31
	% a	86,9
	% b	89,1
	TJ	187 758
wartość opałowa	GJ/t	21,35
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t	6 342,23
	% a	79,8
	% b	88,8
	TJ	133 948
wartość opałowa	GJ/t	21,12
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	.
	TJ	.

**TABLICA 2. BILANS WĘGLA KAMIENNEGO
KOKSOWEGO**

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	tys.t	2 897,79
	% a*	94,6
	% b*	88,7
	TJ	84 471
wartość opałowa	GJ/t	29,15
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	794,02
	% a	127,1
	% b	86,6
	TJ	23 511
wartość opałowa	GJ/t	29,61
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	894,28
	% a	111,3
	% b	96,1
	TJ	26 291
wartość opałowa	GJ/t	29,40
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-219,64
	TJ	-6 402
wartość opałowa	GJ/t	29,15
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	1 274,42
	% a	85,3
	% b	96,3
	TJ	37 149
wartość opałowa	GJ/t	29,15
ZUŻYCIE	tys.t	3 017,16
	% a	116,1
	% b	94,7
	TJ	88 093
wartość opałowa	GJ/t	29,20
w tym: wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t	2 451,36
	% a	106,9
	% b	84,8
	TJ	71 573
wartość opałowa	GJ/t	29,20
produkcja metali	tys.t	217,96
	% a	93,6
	% b	74,2
	TJ	6 364
wartość opałowa	GJ/t	29,20
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	0,00
	TJ	0

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

TABLE 1. BALANCE OF STEAM HARD COAL

year 2023		
	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	9 142,63
	% a*	88,8
	% b*	82,0
	TJ	202 601
calorific value	GJ/t	22,16
IMPORT¹⁾	10³t	6 898,83
	% a	84,8
	% b	242,8
	TJ	153 775
calorific value	GJ/t	22,29
EXPORT²⁾	10³t	283,69
	% a	120,0
	% b	22,9
	TJ	7 529
calorific value	GJ/t	26,54
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	160,82
calorific value	TJ	3 564
	GJ/t	22,16
CLOSING STOCK	10³t	12 860,27
	% a	101,3
	% b	174,7
	TJ	284 983
calorific value	GJ/t	22,16
of which: public power industry	10³t	7 098,60
	% a	143,5
	% b	177,7
	TJ	151 555
calorific value	GJ/t	21,35
CONSUMPTION	10³t	15 596,95
	% a	106,9
	% b	103,7
	TJ	345 283
calorific value	GJ/t	22,14
of which: public power industry	10³t	8 794,31
	% a	86,9
	% b	89,1
	TJ	187 758
calorific value	GJ/t	21,35
of which: for electricity generation	10³t	6 342,23
	% a	79,8
	% b	88,8
	TJ	133 948
calorific value	GJ/t	21,12
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	.
	TJ	.

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

TABLE 2. BALANCE OF COKING HARD COAL

year 2023		
	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	2 897,79
	% a*	94,6
	% b*	88,7
	TJ	84 471
calorific value	GJ/t	29,15
IMPORT¹⁾	10³t	794,02
	% a	127,1
	% b	86,6
	TJ	23 511
calorific value	GJ/t	29,61
EXPORT²⁾	10³t	894,28
	% a	111,3
	% b	96,1
	TJ	26 291
calorific value	GJ/t	29,40
STOCK CHANGE (closing-opening)	tys.t	-219,64
calorific value	TJ	-6 402
	GJ/t	29,15
CLOSING STOCK	tys.t	1 274,42
	% a	85,3
	% b	96,3
	TJ	37 149
calorific value	GJ/t	29,15
CONSUMPTION	10³t	3 017,16
	% a	116,1
	% b	94,7
	TJ	88 093
calorific value	GJ/t	29,20
of which: coking plants	10³t	2 451,36
	% a	106,9
	% b	84,8
	TJ	71 573
calorific value	GJ/t	29,20
iron and steel industry	10³t	217,96
	% a	93,6
	% b	74,2
	TJ	6 364
calorific value	GJ/t	29,20
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	0,00
	TJ	0

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

TABLICA 3. BILANS WĘGLA KAMIENNEGO

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	tys.t % a* % b*	12 040,42 90,2 83,5
wartość opałowa	TJ GJ/t	287 071 23,84
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b	7 692,85 87,8 204,7
wartość opałowa	TJ GJ/t	177 286 23,05
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b	1 177,97 113,3 54,3
wartość opałowa	TJ GJ/t	33 820 28,71
ZMIANA ZAPASOW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	-58,82 -2 839
wartość opałowa	GJ/t	48,26
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b	14 134,69 99,6 162,8
wartość opałowa	TJ GJ/t	322 133 22,79
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t % a % b	7 098,60 143,5 177,7
wartość opałowa	TJ GJ/t	151 555 21,35
ZUŻYCIE	tys.t % a % b	18 614,12 108,3 102,1
wartość opałowa	TJ GJ/t	433 376 23,28
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t % a % b	8 794,31 86,9 89,1
wartość opałowa	TJ GJ/t	187 758 21,35
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t % a % b	6 342,23 79,8 88,8
wartość opałowa	TJ GJ/t	133 948 21,12
wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t % a % b	2 451,36 106,9 84,8
wartość opałowa	TJ GJ/t	71 573 29,20
produkcja metali	tys.t % a % b	217,96 93,6 74,2
wartość opałowa	TJ GJ/t	6 364 29,20
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t TJ	0,00 0

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku

TABLICA 4. BILANS WĘGLA BRUNATNEGO

2023 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	tys.t % a* % b*	10 809,65 80,7 78,2
wartość opałowa	TJ GJ/t	88 956 8,23
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b	33,61 36,0 108,8
wartość opałowa	TJ GJ/t	269 8,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b	0,02 56,3 14,4
wartość opałowa	TJ GJ/t	0 8,23
ZMIANA ZAPASOW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	20,47 170
wartość opałowa	GJ/t	8,28
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b	631,60 103,3 131,1
wartość opałowa	TJ GJ/t	5 189 8,22
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t % a % b	56,20 84,1 97,4
wartość opałowa	TJ GJ/t	462 8,22
ZUŻYCIE	tys.t % a % b	10 822,78 80,4 77,8
wartość opałowa	TJ GJ/t	89 055 8,23
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t % a % b	10 768,24 80,9 77,7
wartość opałowa	TJ GJ/t	88 465 8,22

TABLE 3. BALANCE OF HARD COAL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	12 040,42
	% a*	90,2
	% b*	83,5
	TJ	287 071
calorific value	GJ/t	23,84
IMPORT¹⁾	10³t	7 692,85
	% a	87,8
	% b	204,7
	TJ	177 286
calorific value	GJ/t	23,05
EXPORT²⁾	10³t	1 177,97
	% a	113,3
	% b	54,3
	TJ	33 820
calorific value	GJ/t	28,71
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-58,82
	TJ	-2 839
calorific value	GJ/t	48,26
CLOSING STOCK	10³t	14 134,69
	% a	99,6
	% b	162,8
	TJ	322 133
calorific value	GJ/t	22,79
of which: public power industry	10³t	7 098,60
	% a	143,5
	% b	177,7
	TJ	151 555
calorific value	GJ/t	21,35
CONSUMPTION	10³t	18 614,12
	% a	108,3
	% b	102,1
	TJ	433 376
calorific value	GJ/t	23,28
of which: public power industry	10³t	8 794,31
	% a	86,9
	% b	89,1
	TJ	187 758
calorific value	GJ/t	21,35
of which: for electricity generation	10³t	6 342,23
	% a	79,8
	% b	88,8
	TJ	133 948
calorific value	GJ/t	21,12
coking plants	10³t	2 451,36
	% a	106,9
	% b	84,8
	TJ	71 573
calorific value	GJ/t	29,20
iron and steel industry	10³t	217,96
	% a	93,6
	% b	74,2
	TJ	6 364
calorific value	GJ/t	29,20
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	0,00
	TJ	0

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

TABLE 4. BALANCE OF BROWN COAL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	10 809,65
	% a*	80,7
	% b*	78,2
	TJ	88 956
calorific value	GJ/t	8,23
IMPORT¹⁾	10³t	33,61
	% a	36,0
	% b	108,8
	TJ	269
calorific value	GJ/t	8,00
EXPORT²⁾	10³t	0,02
	% a	56,3
	% b	14,4
	TJ	0
calorific value	GJ/t	8,23
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	20,47
	TJ	170
calorific value	GJ/t	8,28
CLOSING STOCK	10³t	631,60
	% a	103,3
	% b	131,1
	TJ	5 189
calorific value	GJ/t	8,22
of which: public power industry	10³t	56,20
	% a	84,1
	% b	97,4
	TJ	462
calorific value	GJ/t	8,22
CONSUMPTION	10³t	10 822,78
	% a	80,4
	% b	77,8
	TJ	89 055
calorific value	GJ/t	8,23
of which: public power industry	10³t	10 768,24
	% a	80,9
	% b	77,7
	TJ	88 465
calorific value	GJ/t	8,22

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

TABLICA 5. BILANS KOKSU

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t % a* % b*	1 969,74 106,9 80,7
wartość opałowa	TJ GJ/t	55 153 28,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b	25,65 179,0 54,0
wartość opałowa	TJ GJ/t	718 28,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b	1 531,52 119,0 79,3
wartość opałowa	TJ GJ/t	42 882 28,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	-270,93 -7 586
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b	345,46 56,0 109,4
wartość opałowa	TJ GJ/t	9 673 28,00
w tym: produkcja metali	tys.t % a % b	74,60 87,3 96,6
wartość opałowa	TJ GJ/t	2 089 28,00
ZUŻYCIE	tys.t % a % b	734,81 172,7 121,1
wartość opałowa	TJ GJ/t	20 575 28,00
w tym: produkcja metali	tys.t % a % b	483,57 146,9 90,0
wartość opałowa	TJ GJ/t	13 540 28,00

Przyjęto standardową wartość opałową 28,00 GJ/t.

TABLICA 6. BILANS GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	mln m ³ % a* % b*	312,09 95,8 95,8
wartość opałowa	TJ GJ/tys.m ³	11 126 35,65
ODMETANOWANIE KOPALN	mln m ³ % a % b	103,50 93,2 95,1
wartość opałowa	TJ GJ/tys.m ³	1 948 18,82
PRZYCHÓD Z ODAZOTOWNI	mln m ³ % a % b	244,28 100,3 96,5
wartość opałowa	TJ GJ/tys.m ³	8 745 35,80
ZAKUP Z ZAGRANICY	mln m ³ % a % b	3 077,08 83,6 70,0
wartość opałowa	TJ GJ/tys.m ³	114 717 37,28
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	mln m ³ % a % b	70,09 34,4 52,3
wartość opałowa	TJ GJ/tys.m ³	2 474 35,30
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy) wartość opałowa	mln m ³ TJ GJ/tys.m ³	-1 444,99 -52 946 36,64
WSAD DO MIESZALNI I ROZKŁADNI SYSTEMOWYCH	mln m ³ % a % b	51,29 138,7 95,2
wartość opałowa	TJ GJ/tys.m ³	1 883 36,70
ZUŻYCIE	mln m ³ % a % b	5 060,56 111,0 92,0
wartość opałowa	TJ GJ/tys.m ³	185 124 36,58
w tym : produkcja podstawowych chemikaliów	mln m ³ % a % b	466,95 93,4 73,6
wartość opałowa	TJ GJ/tys.m ³	17 082 36,58
straty i różnice bilansowe	mln m ³ TJ	0,49 18
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,72

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

TABLE 5. BALANCE OF COKE

	year 2023	
	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	1 969,74
	% a*	106,9
	% b*	80,7
	TJ	55 153
calorific value	GJ/t	28,00
IMPORT¹⁾	10³t	25,65
	% a	179,0
	% b	54,0
	TJ	718
calorific value	GJ/t	28,00
EXPORT²⁾	10³t	1 531,52
	% a	119,0
	% b	79,3
	TJ	42 882
calorific value	GJ/t	28,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	tys.t	-270,93
	TJ	-7 586
CLOSING STOCK	10³t	345,46
	% a	56,0
	% b	109,4
	TJ	9 673
calorific value	GJ/t	28,00
of which:		
iron and steel industry	tys.t	74,60
	% a	87,3
	% b	96,6
	TJ	2 089
calorific value	GJ/t	28,00
CONSUMPTION	tys.t	734,81
	% a	172,7
	% b	121,1
	TJ	20 575
calorific value	GJ/t	28,00
of which:		
iron and steel industry	tys.t	483,57
	% a	146,9
	% b	90,0
	TJ	13 540
calorific value	GJ/t	28,00

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

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

TABLE 6. BALANCE OF HIGH - METHANE NATURAL GAS

	year 2023	
	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10⁶ m³	312,09
	% a*	95,8
	% b*	95,8
	TJ	11 126
calorific value	GJ/10³ m³	35,65
COAL-BED METHANE	10⁶ m³	103,50
	% a	93,2
	% b	95,1
	TJ	1 948
calorific value	GJ/10³ m³	18,82
OUTPUT FROM DENITRIFICATION PLANTS	10⁶ m³	244,28
	% a	100,3
	% b	96,5
	TJ	8 745
calorific value	GJ/10³ m³	35,80
IMPORT¹⁾	10⁶ m³	3 077,08
	% a	83,6
	% b	70,0
	TJ	114 717
calorific value	GJ/10³ m³	37,28
EXPORT²⁾	10⁶ m³	70,09
	% a	34,4
	% b	52,3
	TJ	2 474
calorific value	GJ/10³ m³	35,30
STOCK CHANGE (closing - opening)	10⁶ m³	-1 444,99
	TJ	-52 946
calorific value	GJ/10³ m³	36,64
INPUT TO BLENDING PLANTS	10⁶ m³	51,29
	% a	138,7
	% b	95,2
	TJ	1 883
calorific value	GJ/10³ m³	36,70
CONSUMPTION	10⁶ m³	5 060,56
	% a	111,0
	% b	92,0
	TJ	185 124
calorific value	GJ/10³ m³	36,58
of which :		
manufacture of basic chemicals	10⁶ m³	466,95
	% a	93,4
	% b	73,6
	TJ	17 082
calorific value	GJ/10³ m³	36,58
losses and statistical difference	10⁶ m³	0,49
	TJ	18
calorific value	GJ/10³ m³	36,72

**TABLICA 7. BILANS GAZU ZIEMNEGO
ZAAZOTOWANEGO**

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	mln m ³	912,66
% a*		102,4
% b*		99,1
TJ		21 830
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	23,92
PRZYCHÓD Z MIESZANIA Z GAZEM WYSOKOMETANOWYM	mln m ³	51,29
% a		138,6
% b		95,2
TJ		1 883
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,70
WSAD DO ODAZOTOWNI	mln m ³	392,43
% a		99,6
% b		97,3
TJ		8 998
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	22,93
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m ³	-66,07
TJ		-1 856
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	28,09
ZUŻYCIE	mln m ³	637,59
% a		110,4
% b		99,9
TJ		16 570
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	25,99
w tym:		
straty i różnice bilansowe	mln m ³	0,07
TJ		2
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	29,72

TABLICA 8. BILANS GAZU KOKSOWNICZEGO

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	mln m ³	888,19
% a*		106,6
% b*		85,9
TJ		15 131
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,04
ZUŻYCIE	mln m ³	888,19
% a		106,6
% b		85,9
TJ		15 131
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,04
w tym:		
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m ³	5,27
% a		90,7
% b		52,4
TJ		90
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,04
wytwarzanie produktów koksowania węgla	mln m ³	644,58
% a		107,4
% b		90,6
TJ		10 981
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,04
produkcja metali	mln m ³	109,44
% a		143,7
% b		89,7
TJ		1 864
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,04
straty i różnice bilansowe	mln m ³	51,50
TJ		897
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,41

Zakup z zagranicy, sprzedaż za granicę nie występują.

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

TABLE 7. BALANCE OF NITRIFIED NATURAL GAS

	<i>year 2023</i>	
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10⁶ m³	912,66
	% a*	102,4
	% b*	99,1
	TJ	21 830
calorific value	GJ/10³ m³	23,92
HIGH METHANE NATURAL GAS ADDITION	10⁶ m³	51,29
	% a	138,6
	% b	95,2
	TJ	1 883
calorific value	GJ/10³ m³	36,70
INPUT TO DENITRIFICATION	10⁶ m³	392,43
	% a	99,6
	% b	97,3
	TJ	8 998
calorific value	GJ/10³ m³	22,93
STOCK CHANGE (closing-opening)	10⁶ m³	-66,07
	TJ	-1 856
calorific value	GJ/10³ m³	28,09
CONSUMPTION	10⁶ m³	637,59
	% a	110,4
	% b	99,9
	TJ	16 570
calorific value	GJ/10³ m³	25,99
of which:		
losses and statistical difference	10⁶ m³	0,07
	TJ	2
calorific value	GJ/10³ m³	29,72

TABLE 8. BALANCE OF COKE OVEN GAS

	<i>year 2023</i>	
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10⁶ m³	888,19
	% a*	106,6
	% b*	85,9
	TJ	15 131
calorific value	GJ/10³ m³	17,04
CONSUMPTION	10⁶ m³	888,19
	% a	106,6
	% b	85,9
	TJ	15 131
calorific value	GJ/10³ m³	17,04
of which:		
manufacture of basic chemicals	10⁶ m³	5,27
	% a	90,7
	% b	52,4
	TJ	90
calorific value	GJ/10³ m³	17,04
coking plants	10⁶ m³	644,58
	% a	107,4
	% b	90,6
	TJ	10 981
calorific value	GJ/10³ m³	17,04
iron and steel industry	10⁶ m³	109,44
	% a	143,7
	% b	89,7
	TJ	1 864
calorific value	GJ/10³ m³	17,04
losses and statistical difference	10⁶ m³	51,50
	TJ	897
calorific value	GJ/10³ m³	17,41

Import, export do not exist.

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

TABLICA 9. BILANS ROPY NAFTOWEJ

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	tys.t % a* % b* TJ	230,58 102,0 104,1 9 800
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	6 473,68 336,6 106,5 275 131
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	60,09 123,7 117,6 2 554
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	533,38 22 668
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	6 945,87 108,3 110,4 295 199
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	6 110,80 292,4 99,5 259 709

Przyjęto standardową wartość opałową 42,50 GJ/t

TABLICA 10. BILANS BENZYN
SAMOCHODOWYCH I LOTNICZYCH

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	1 046,83 100,8 101,2 46 888
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	279,77 101,7 132,9 12 531
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	48,20 161,8 458,6 2 159
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	129,13 5 784
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	938,14 116,0 110,3 42 019
w tym: rafinerie	tys.t % a % b TJ	524,13 112,0 108,9 23 476
dystributorzy	tys.t % a % b TJ	414,01 121,4 112,1 18 543
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	1 149,27 87,2 96,2 51 476

Przyjęto standardową wartość opałową 44,79 GJ/t

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

TABLE 9. BALANCE OF CRUDE OIL

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	230,58 <i>102,0</i> <i>104,1</i> 9 800
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ	6 473,68 <i>336,6</i> <i>106,5</i> 275 131
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ	60,09 <i>123,7</i> <i>117,6</i> 2 554
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	533,38 22 668
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	6 945,87 <i>108,3</i> <i>110,4</i> 295 199
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	6 110,80 <i>292,4</i> <i>99,5</i> 259 709

Standard calorific values were used 42,50 GJ/t

TABLE 10. BALANCE OF MOTOR GASOLINE
AND AVIATION GASOLINE

year 2023

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	1 046,83 <i>100,8</i> <i>101,2</i> 46 888
IMPORT	10³t % a % b TJ	279,77 <i>101,7</i> <i>132,9</i> 12 531
EXPORT	10³t % a % b TJ	48,20 <i>161,8</i> <i>458,6</i> 2 159
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	129,13 5 784
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	938,14 <i>116,0</i> <i>110,3</i> 42 019
of which: refineries	10³t % a % b TJ	524,13 <i>112,0</i> <i>108,9</i> 23 476
distributors	10³t % a % b TJ	414,01 <i>121,4</i> <i>112,1</i> 18 543
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	1 149,27 <i>87,2</i> <i>96,2</i> 51 476

Standard calorific values were used 44,79 GJ/t

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

TABLICA 11. BILANS OLEJÓW NAPEĐOWYCH

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	3 324,47 99,5 95,0 144 049
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	1 714,20 104,9 137,9 74 276
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	414,60 118,8 558,8 17 965
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	1 131,04 49 008
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	3 071,40 158,3 111,1 133 084
w tym: rafinerie	tys.t % a % b TJ	1 593,12 120,3 109,1 69 030
dystributorzy	tys.t % a % b TJ	1 478,28 239,9 113,3 64 054
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	3 493,02 67,6 77,3 151 353

TABLICA 12. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH
LEKKICH

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	226,57 101,4 93,5 9 910
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	2,85 - - 125
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	- - - -
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	33,15 1 450
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	73,60 181,9 126,0 3 219
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	196,28 83,2 77,9 8 585

Przyjęto standardową wartość opałową 43,74 GJ/t.

Przyjęto standardową wartość opałową 43,33 GJ/t.

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

TABLE 11. BALANCE OF DIESEL OIL

	year 2023	
	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	3 324,47
	% a*	99,5
	% b*	95,0
	TJ	144 049
IMPORT¹⁾	10³t	1 714,20
	% a	104,9
	% b	137,9
	TJ	74 276
EXPORT²⁾	10³t	414,60
	% a	118,8
	% b	558,8
	TJ	17 965
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	1 131,04
	TJ	49 008
CLOSING STOCK	10³t	3 071,40
	% a	158,3
	% b	111,1
	TJ	133 084
of which: refineries	10³t	1 593,12
	% a	120,3
	% b	109,1
	TJ	69 030
distributors	10³t	1 478,28
	% a	239,9
	% b	113,3
	TJ	64 054
CONSUMPTION	10³t	3 493,02
	% a	67,6
	% b	77,3
	TJ	151 353

TABLE 12. BALANCE OF LIGHT FUEL OIL

	year 2023	
	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUKCJA	10³t	226,57
	% a*	101,4
	% b*	93,5
	TJ	9 910
IMPORT¹⁾	10³t	2,85
	% a	-
	% b	-
	TJ	125
EXPORT²⁾	10³t	-
	% a	-
	% b	-
	TJ	-
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	33,15
	TJ	1 450
CLOSING STOCK	10³t	73,60
	% a	181,9
	% b	126,0
	TJ	3 219
CONSUMPTION	10³t	196,28
	% a	83,2
	% b	77,9
	TJ	8 585

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

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

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

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

**TABLICA 13. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH
CIĘŻKICH**

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	529,58 125,3 157,4 21 628
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	73,88 353,0 260,7 3 017
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	523,02 142,9 194,4 21 360
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	1,01 41
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	73,04 101,4 93,1 2 983
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	79,43 96,2 106,9 3 244

TABLICA 14. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	756,15 117,0 130,7 31 538
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	76,73 309,7 226,8 3 142
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	523,02 142,9 194,4 21 360
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	34,16 1 491
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	146,64 130,4 107,1 6 202
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	275,70 86,6 84,5 11 829

Przyjęto standardową wartość opałową 40,84 GJ/t

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

TABLE 13. BALANCE OF HEAVY FUEL OIL

<i>year 2023</i>		
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	529,58 <i>125,3</i> <i>157,4</i> 21 628
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ	73,88 <i>353,0</i> <i>260,7</i> 3 017
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ	523,02 <i>142,9</i> <i>194,4</i> 21 360
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	1,01 41
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	73,04 <i>101,4</i> <i>93,1</i> 2 983
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	79,43 <i>96,2</i> <i>106,9</i> 3 244

TABLE 14. BALANCE OF FUEL OIL

<i>year 2023</i>		
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	756,15 <i>117,0</i> <i>130,7</i> 31 538
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ	76,73 <i>309,7</i> <i>226,8</i> 3 142
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ	523,02 <i>142,9</i> <i>194,4</i> 21 360
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	34,16 1 491
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	146,64 <i>130,4</i> <i>107,1</i> 6 202
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	275,70 <i>86,6</i> <i>84,5</i> 11 829

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

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

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

TABLICA 15. BILANS GAZU CIEKŁEGO

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t	86,97
	% a*	79,8
	% b*	109,7
	TJ	4 001
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	688,37
	% a	95,2
	% b	109,7
	TJ	31 665
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	167,82
	% a	101,2
	% b	140,7
	TJ	7 720
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	8,43
	TJ	388
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	171,63
	% a	105,2
	% b	148,0
	TJ	7 895
w tym: rafinerie	tys.t	5,24
	% a	101,4
	% b	100,2
	TJ	241
ZUŻYCIE	tys.t	599,09
	% a	91,0
	% b	102,0
	TJ	27 558

TABLICA 16. BILANS PALIW ODRZUTOWYCH

	2023 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t	225,40
	% a*	83,5
	% b*	118,6
	TJ	10 048
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	0,00
	% a	-
	% b	-
	TJ	0
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	140,46
	% a	96,4
	% b	118,0
	TJ	6 262
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-16,60
	TJ	-740
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	60,30
	% a	78,4
	% b	92,5
	TJ	2 688
ZUŻYCIE	tys.t	101,54
	% a	79,8
	% b	129,7
	TJ	4 526

Przyjęto standardową wartość opałową 44,58 GJ/t.

Przyjęto standardową wartość opałową 46,0 GJ/t.

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

TABLE 15. BALANCE OF LIQUEFIED PETROLEUM GAS

<i>year 2023</i>		
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10³t	86,97
	% a*	79,8
	% b*	109,7
	TJ	4 001
IMPORT¹⁾	10³t	688,37
	% a	95,2
	% b	109,7
	TJ	31 665
EXPORT²⁾	10³t	167,82
	% a	101,2
	% b	140,7
	TJ	7 720
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	8,43
	TJ	388
CLOSING STOCK	10³t	171,63
	% a	105,2
	% b	148,0
	TJ	7 895
of which: refineries	10³t	5,24
	% a	101,4
	% b	100,2
	TJ	241
CONSUMPTION	10³t	599,09
	% a	91,0
	% b	102,0
	TJ	27 558

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

TABLE 16. BALANCE OF JET FUEL

<i>year 2023</i>		
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10³t	225,40
	% a*	83,5
	% b*	118,6
	TJ	10 048
IMPORT¹⁾	10³t	0,00
	% a	-
	% b	-
	TJ	0
EXPORT²⁾	10³t	140,46
	% a	96,4
	% b	118,0
	TJ	6 262
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-16,60
	TJ	-740
CLOSING STOCK	10³t	60,30
	% a	78,4
	% b	92,5
	TJ	2 688
CONSUMPTION	10³t	101,54
	% a	79,8
	% b	129,7
	TJ	4 526

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

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 17. BILANS PRODUKTÓW NIEENERGETYCZNYCH

2023 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>
PRODUKCJA	TJ	44 776
	% a*	69,8
	% b*	96,1
ZAKUP Z ZAGRANICY	TJ	4 266
	% a	92,9
	% b	91,2
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	TJ	13 367
	% a	60,4
	% b	101,9
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	TJ	1 946
ZAPAS KOŃCOWY	TJ	6 988
	% a	138,6
	% b	139,6
ZUŻYCIE	TJ	33 729
	% a	71,4
	% b	91,8

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do:

a - poprzedniego kwartału,

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

TABLE 17. BALANCE OF NON-ENERGY PRODUCTS

year 2023

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	TJ	44 776
	% a*	69,8
	% b*	96,1
IMPORT¹⁾	TJ	4 266
	% a	92,9
	% b	91,2
EXPORT²⁾	TJ	13 367
	% a	60,4
	% b	101,9
STOCK CHANGE (closing - opening)	TJ	1 946
CLOSING STOCK	TJ	6 988
	% a	138,6
	% b	139,6
CONSUMPTION	TJ	33 729
	% a	71,4
	% b	91,8

* Small type numbers mean indices comparing with:

a - the previous quarter,

b - the same quarter of previous year

**TABLICA 18. BILANS ENERGII
ELEKTRYCZNEJ [GWh]**

2023 rok

		PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA BRUTTO		44 708
	a*	96,3
	b*	93,7
elektrownie zawodowe cieplne		31 350
	a	88,5
	b	88,5
elektrownie wiatrowe i wodne przepływowe **		9 401
	a	133,3
	b	108,9
elektrownie szczytowo- pompowe		317
	a	106,9
	b	131,1
elektrociepłownie przemysłowe		3 640
	a	100,5
	b	105,7
Oddanie z magazynu energii elektrycznej		0
ZAKUP Z ZAGRANICY		3 711
	a	99,0
	b	99,3
Pobór przez magazyn energii elektrycznej		1
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ		3 085
	a	78,5
	b	65,6
ZUŻYCIE		45 334
	a	98,1
	b	96,9
w tym: przemysł		17 656
	a	68,2
	b	89,8
w tym: pompowanie w elektro- wniach szczytowo- pompowych ***		449
	a	108,1
	b	127,1
różnice bilansowe łącznie ze stratami		2 548
	a	51,9
	b	160,5

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

2023 rok

		PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA		105 748
	a*	109,3
	b*	93,6
elektrownie i elektro- ciepłownie elektroenergetyki zawodowej oraz przedsiębiorstwa produkcyjno- dystrybucyjne		98 008
	a	112,6
	b	93,8
elektrociepłownie i ciepłownie niezawodowe		7 740
	a	79,5
	b	90,9
ZUŻYCIE		105 748
	a	109,3
	b	93,6

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

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

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

TABLE 18. BALANCE OF ELECTRICITY [GWh]

2023 year		
		FIRST QUARTER
GROSS GENERATION		44 708
	a*	96,3
	b*	93,7
public thermal plants		31 350
	a	88,5
	b	88,5
public wind and hydro run-of-river plants **		9 401
	a	133,3
	b	108,9
public hydro run-of-river plants		317
	a	106,9
	b	131,1
autoproducers		3 640
	a	100,5
	b	105,7
Electricity supplied from electricity storage		0,35
IMPORT¹⁾		3 711
	a	99,0
	b	99,3
Electricity fed into electricity storage		0,59
EXPORT²⁾		3 085
	a	78,5
	b	65,6
CONSUMPTION		45 334
	a	98,1
	b	96,9
of which:		
industry		17 656
	a	68,2
	b	89,8
of which:		
pumped-storage plants consumption for pumping ***		449
	a	108,1
	b	127,1
losses and statistical difference		2 548
	a	51,9
	b	160,5

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

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

** Including losses.

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

TABLE 19. BALANCE OF HEAT [TJ]

2023 year		
		FIRST QUARTER
PRODUCTION		105 748
	a*	109,3
	b*	93,6
public CHP plants public CHP plants and municipal heat plants		98 008
	a	112,6
	b	93,8
autoproducing CHP and heat plants		7 740
	a	79,5
	b	90,9
CONSUMPTION		105 748
	a	109,3
	b	93,6

TABLICA 20. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ

2023 rok			
	PIERWSZY KWARTAŁ	DYNAMIKA ZMIAN I kw. 2023/ I kw. 2022	DYNAMIKA ZMIAN I kw. 2023/ IV kw. 2022
	PJ	%	%
PALIWA STAŁE			
POZYSKANIE	453,67	82,21	87,52
ZAKUP Z ZAGRANICY	178,27	187,71	91,06
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	76,70	69,47	117,66
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-10,26	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	565,50	96,34	101,64
PALIWA CIEKŁE			
POZYSKANIE	9,80	104,09	101,97
ZAKUP Z ZAGRANICY*	400,76	112,41	197,34
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	71,39	175,14	113,21
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	79,81	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	259,37	83,39	179,13
PALIWA GAZOWE			
POZYSKANIE	34,65	97,93	113,57
ZAKUP Z ZAGRANICY	114,72	71,20	83,91
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	2,47	50,37	34,23
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-54,80	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	201,69	93,59	113,66
ENERGIA WODY I WIATRU			
POZYSKANIE	30,68	124,57	124,57
PALIWA ODPADOWE			
POZYSKANIE	47,21	86,87	86,87
ENERGIA ELEKTRYCZNA			
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	13,36	99,28	99,04
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	11,10	65,65	78,54
SALDO WYMIANY	2,26	-65,18	-346,94
OGÓŁEM			
POZYSKANIE	576,02	85,26	90,36
ZAKUP Z ZAGRANICY*	707,11	112,94	128,79
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	161,67	93,45	108,05
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	14,75	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	1 106,71	93,08	115,65

* Wielkość nie obejmuje bunkra.

TABLICA 21. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ
W STANDARDZIE IEA

2023 rok			
	PIERWSZY KWARTAŁ	DYNAMIKA ZMIAN I kw. 2023/ I kw. 2022	DYNAMIKA ZMIAN I kw. 2023/ IV kw. 2022
	Mtoe	%	%
PALIWA STAŁE			
POZYSKANIE	10,84	82,21	87,52
ZAKUP Z ZAGRANICY	4,26	187,71	91,06
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	1,83	69,47	117,66
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	0,24	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	13,51	96,34	101,64
PALIWA CIEKŁE			
POZYSKANIE	0,23	104,09	101,97
ZAKUP Z ZAGRANICY	9,57	112,41	197,34
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	1,71	175,14	113,67
BUNKIER *	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	-1,91	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	6,19	83,39	187,72
PALIWA GAZOWE			
POZYSKANIE	0,83	97,93	113,57
ZAKUP Z ZAGRANICY	2,74	71,20	83,91
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,06	50,37	34,23
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,31	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	4,82	93,59	113,66
ENERGIA WODY I WIATRU			
POZYSKANIE	0,73	124,57	124,57
PALIWA ODPADOWE			
POZYSKANIE	1,13	86,87	86,87
ENERGIA ELEKTRYCZNA			
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	0,32	99,28	99,04
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	0,27	65,65	78,54
SALDO WYMIANY	0,05	-65,18	-346,94
OGÓŁEM			
POZYSKANIE	13,76	85,26	90,36
ZAKUP Z ZAGRANICY	16,89	112,94	128,79
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	3,86	93,45	108,47
BUNKIER *	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	-0,35	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	26,43	93,08	116,45

* Wartość oszacowana.

**TABLE 20. BALANCE OF PRIMARY ENERGY
(POLISH STANDARD)**

<i>year 2023</i>			
	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>INDICES 1Q 2023/ 1Q 2021</i>	<i>INDICES 1Q 2023/ 4 Q 2021</i>
	PJ	%	%
SOLID FUELS			
PRODUCTION	453,67	82,21	87,52
IMPORT¹⁾	178,27	187,71	91,06
EXPORT²⁾	76,70	69,47	117,66
STOCK CHANGE (closing-opening)	-10,26	x	x
CONSUMPTION	565,50	96,34	101,64
LIQUID FUELS			
PRODUCTION	9,80	104,09	101,97
IMPORT¹⁾	400,76	112,41	197,34
EXPORT²⁾	71,39	175,14	113,21
STOCK CHANGE (closing-opening)	79,81	x	x
CONSUMPTION	259,37	83,39	179,13
GASEOUS FUELS			
PRODUCTION	34,65	97,93	113,57
IMPORT¹⁾	114,72	71,20	83,91
EXPORT²⁾	2,47	50,37	34,23
STOCK CHANGE (closing-opening)	-54,80	x	x
CONSUMPTION	201,69	93,59	113,66
HYDRO AND WOOD ENERGY			
PRODUCTION	30,68	124,57	124,57
WASTE FUELS			
PRODUCTION	47,21	86,87	86,87
ELECTRICITY			
IMPORT¹⁾	13,36	99,28	99,04
EXPORT²⁾	11,10	65,65	78,54
NET IMPORTS	2,26	-65,18	-346,94
TOTAL			
PRODUCTION	576,02	85,26	90,36
IMPORT¹⁾	707,11	112,94	128,79
EXPORT²⁾	161,67	93,45	108,05
STOCK CHANGE (closing-opening)	14,75	x	x
CONSUMPTION	1 106,71	93,08	115,65

**TABLE 21. BALANCE OF PRIMARY ENERGY
(IEA STANDARD)**

<i>year 2023</i>			
	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>INDICES 1Q 2023/ 1Q 2021</i>	<i>INDICES 1Q 2023/ 4 Q 2021</i>
	Mtoe	%	%
SOLID FUELS			
PRODUCTION	10,84	82,21	87,52
IMPORT¹⁾	4,26	187,71	91,06
EXPORT²⁾	1,83	69,47	117,66
STOCK CHANGE (opening-closing)	0,24	x	x
CONSUMPTION	13,51	96,34	101,64
LIQUID FUELS			
PRODUCTION	0,23	104,09	101,97
IMPORT¹⁾	9,57	112,41	197,34
EXPORT²⁾	1,71	175,14	113,67
STOCK CHANGE (opening-closing)	-1,91	x	x
CONSUMPTION	6,19	83,39	187,72
GASEOUS FUELS			
PRODUCTION	0,83	97,93	113,57
IMPORT¹⁾	2,74	71,20	83,91
EXPORT²⁾	0,06	50,37	34,23
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,31	x	x
CONSUMPTION	4,82	93,59	113,66
HYDRO AND WOOD ENERGY			
PRODUCTION	0,73	124,57	124,57
WASTE FUELS			
PRODUCTION	1,13	86,87	86,87
ELECTRICITY			
IMPORT¹⁾	0,32	99,28	99,04
EXPORT²⁾	0,27	65,65	78,54
NET IMPORTS	0,05	-65,18	-346,94
TOTAL			
PRODUCTION	13,76	85,26	90,36
IMPORT¹⁾	16,89	112,94	128,79
EXPORT²⁾	3,86	93,45	108,47
BUNKIER *	-	-	-
STOCK CHANGE (opening-closing)	-0,35	x	x
CONSUMPTION	26,43	93,08	116,45

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

* Estimated value.

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

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

Sytuacja w Elektroenergetyce
Bulletin of Power Industry

Biuletyn Ciepłownictwa
Bulletin of Heat Industry

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

Edycja półroczna

Międzynarodowy Biuletyn Węglowy

Planowane Przyłączenia Źródeł Odnawialnych

Edycja roczna

Statystyka Elektroenergetyki Polskiej

Bilans Energetyczny Polski w Układzie Statystyki OECD i EUROSTAT

EMITOR. Emisja Zanieczyszczeń Środowiska w Elektrowniach
i Elektrociepłowniach Zawodowych

Katalog Parametrów Niezawodnościowych Bloków Energetycznych

Statystyka Ciepłownictwa Polskiego

Bilans Energii Pierwotnej

Katalog Elektrowni i Elektrociepłowni Zawodowych

Katalog Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetyki

Katalog Elektrociepłowni Przemysłowych

Katalog Elektrowni Wiatrowych

Katalog Farm Fotowoltaicznych