

SYTUACJA ENERGETYCZNA W POLSCE

KRAJOWY BILANS ENERGII

BIULETYN KWARTALNY



ISSN 1233-2075

Nr 1 (123)

I KWARTAŁ 2021

FIRST QUARTER 2021

ENERGY SITUATION IN POLAND

QUARTERLY BULLETIN

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

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
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 sprzedażą za granicę. W metodologii OECD/IEA te dwie pozycje nie są zaliczane do eksportu ani do importu, natomiast „bunkier” stanowi oddzielną pozycję w bilansie. Obejmuje on sprzedaż paliw w portach 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**

2021 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	tys.t	11 188,36
	% a*	99,5
	% b*	94,8
	TJ	250 654
wartość opałowa	GJ/t	22,40
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2 466,19
	% a	72,9
	% b	110,7
	TJ	59 655
wartość opałowa	GJ/t	24,19
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	594,28
	% a	120,5
	% b	170,9
	TJ	14 719
wartość opałowa	GJ/t	24,77
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-2 964,20
	TJ	-66 013
wartość opałowa	GJ/t	22,27
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	14 767,47
	% a	83,3
	% b	86,4
	TJ	328 872
wartość opałowa	GJ/t	22,27
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	6 286,20
	% a	80,3
	% b	90,2
	TJ	136 458
wartość opałowa	GJ/t	21,71
ZUŻYCIE	tys.t	16 024,46
	% a	113,2
	% b	107,5
	TJ	361 602
wartość opałowa	GJ/t	22,57
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	10 451,80
	% a	114,5
	% b	115,3
	TJ	226 884
wartość opałowa	GJ/t	21,71
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t	7 455,24
	% a	108,6
	% b	118,5
	TJ	160 877
wartość opałowa	GJ/t	21,58
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	.
	TJ	.

**TABLICA 2. BILANS WĘGLA KAMIENNEGO
KOKSOWEGO**

2021 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	tys.t	3 141,16
	% a*	100,6
	% b*	89,2
	TJ	92 079
wartość opałowa	GJ/t	29,31
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	845,78
	% a	187,3
	% b	143,9
	TJ	25 044
wartość opałowa	GJ/t	29,61
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	845,53
	% a	101,9
	% b	126,1
	TJ	24 966
wartość opałowa	GJ/t	29,53
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-31,67
	TJ	-934
wartość opałowa	GJ/t	29,49
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	1 852,57
	% a	98,3
	% b	85,1
	TJ	54 632
wartość opałowa	GJ/t	29,49
ZUŻYCIE	tys.t	3 053,08
	% a	105,5
	% b	105,3
	TJ	89 614
wartość opałowa	GJ/t	29,35
w tym: wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t	2 761,46
	% a	104,6
	% b	105,5
	TJ	81 054
wartość opałowa	GJ/t	29,35
produkcja metali	tys.t	286,80
	% a	113,3
	% b	102,5
	TJ	8 418
wartość opałowa	GJ/t	29,35
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	120,00
	TJ	3 478

* 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 2021		
	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	11 188,36
	% a*	99,5
	% b*	94,8
	TJ	250 654
calorific value	GJ/t	22,40
IMPORT¹⁾	10³t	2 466,19
	% a	72,9
	% b	110,7
	TJ	59 655
calorific value	GJ/t	24,19
EXPORT²⁾	10³t	594,28
	% a	120,5
	% b	170,9
	TJ	14 719
calorific value	GJ/t	24,77
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-2 964,20
calorific value	TJ	-66 013
	GJ/t	22,27
CLOSING STOCK	10³t	14 767,47
	% a	83,3
	% b	86,4
	TJ	328 872
calorific value	GJ/t	22,27
of which: public power industry	10³t	6 286,20
	% a	80,3
	% b	90,2
	TJ	136 458
calorific value	GJ/t	21,71
CONSUMPTION	10³t	16 024,46
	% a	113,2
	% b	107,5
	TJ	361 602
calorific value	GJ/t	22,57
of which: public power industry	10³t	10 451,80
	% a	114,5
	% b	115,3
	TJ	226 884
calorific value	GJ/t	21,71
of which: for electricity generation	10³t	7 455,24
	% a	108,6
	% b	118,5
	TJ	160 877
calorific value	GJ/t	21,58
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	.
	TJ	.

TABLE 2. BALANCE OF COKING HARD COAL

year 2021		
	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	3 141,16
	% a*	100,6
	% b*	89,2
	TJ	92 079
calorific value	GJ/t	29,31
IMPORT¹⁾	10³t	845,78
	% a	187,3
	% b	143,9
	TJ	25 044
calorific value	GJ/t	29,61
EXPORT²⁾	10³t	845,53
	% a	101,9
	% b	126,1
	TJ	24 966
calorific value	GJ/t	29,53
STOCK CHANGE (closing-opening)	tys.t	-31,67
calorific value	TJ	-934
	GJ/t	29,49
CLOSING STOCK	tys.t	1 852,57
	% a	98,3
	% b	85,1
	TJ	54 632
calorific value	GJ/t	29,49
CONSUMPTION	10³t	3 053,08
	% a	105,5
	% b	105,3
	TJ	89 614
calorific value	GJ/t	29,35
of which: coking plants	10³t	2 761,46
	% a	104,6
	% b	105,5
	TJ	81 054
calorific value	GJ/t	29,35
iron and steel industry	10³t	286,80
	% a	113,3
	% b	102,5
	TJ	8 418
calorific value	GJ/t	29,35
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	120,00
	TJ	3 478

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
WYDOBYCIE	tys.t	14 329,51
% a*		99,7
% b*		93,5
TJ		342 733
wartość opałowa	GJ/t	23,92
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	3 311,97
% a		86,4
% b		117,7
TJ		84 698
wartość opałowa	GJ/t	25,57
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 439,81
% a		108,9
% b		141,4
TJ		39 685
wartość opałowa	GJ/t	27,56
ZMIANA ZAPASOW (końcowy-początkowy)	tys.t	-2 995,87
TJ		-66 947
wartość opałowa	GJ/t	22,35
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	16 620,04
% a		84,7
% b		86,2
TJ		383 504
wartość opałowa	GJ/t	23,07
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	6 286,20
% a		80,3
% b		90,2
TJ		136 458
wartość opałowa	GJ/t	21,71
ZUŻYCIE	tys.t	19 077,54
% a		111,9
% b		107,1
TJ		451 216
wartość opałowa	GJ/t	23,65
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	10 451,80
% a		114,5
% b		115,3
TJ		226 884
wartość opałowa	GJ/t	21,71
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t	7 455,24
% a		108,6
% b		118,5
TJ		160 877
wartość opałowa	GJ/t	21,58
wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t	2 761,46
% a		104,6
% b		105,5
TJ		81 054
wartość opałowa	GJ/t	29,35
produkcja metali	tys.t	286,80
% a		113,3
% b		102,5
TJ		8 418
wartość opałowa	GJ/t	29,35
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	120,00
TJ		3 478

TABLICA 4. BILANS WĘGLA BRUNATNEGO

2021 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	tys.t	12 387,39
% a*		106,7
% b*		111,4
TJ		100 408
wartość opałowa	GJ/t	8,11
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	13,13
% a		35,0
% b		44,2
TJ		104
wartość opałowa	GJ/t	7,90
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	2,38
% a		19,1
% b		6,6
TJ		19
wartość opałowa	GJ/t	7,90
ZMIANA ZAPASOW (końcowy-początkowy)	tys.t	-1,25
TJ		-10
wartość opałowa	GJ/t	7,95
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	666,70
% a		99,8
% b		106,1
TJ		5 369
wartość opałowa	GJ/t	8,05
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	666,70
% a		845,0
% b		1 147,5
TJ		5 369
wartość opałowa	GJ/t	8,05
ZUŻYCIE	tys.t	12 399,39
% a		107,9
% b		110,9
TJ		100 503
wartość opałowa	GJ/t	8,11
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	12 245,43
% a		107,2
% b		110,2
TJ		98 612
wartość opałowa	GJ/t	8,05

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku

TABLE 3. BALANCE OF HARD COAL

year 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	14 329,51
	% a*	99,7
	% b*	93,5
	TJ	342 733
calorific value	GJ/t	23,92
IMPORT¹⁾	10³t	3 311,97
	% a	86,4
	% b	117,7
	TJ	84 698
calorific value	GJ/t	25,57
EXPORT²⁾	10³t	1 439,81
	% a	108,9
	% b	141,4
	TJ	39 685
calorific value	GJ/t	27,56
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-2 995,87
calorific value	TJ	-66 947
	GJ/t	22,35
CLOSING STOCK	10³t	16 620,04
	% a	84,7
	% b	86,2
	TJ	383 504
calorific value	GJ/t	23,07
of which: public power industry	10³t	6 286,20
	% a	80,3
	% b	90,2
	TJ	136 458
calorific value	GJ/t	21,71
CONSUMPTION	10³t	19 077,54
	% a	111,9
	% b	107,1
	TJ	451 216
calorific value	GJ/t	23,65
of which: public power industry	10³t	10 451,80
	% a	114,5
	% b	115,3
	TJ	226 884
calorific value	GJ/t	21,71
of which: for electricity generation	10³t	7 455,24
	% a	108,6
	% b	118,5
	TJ	160 877
calorific value	GJ/t	21,58
coking plants	10³t	2 761,46
	% a	104,6
	% b	105,5
	TJ	81 054
calorific value	GJ/t	29,35
iron and steel industry	10³t	286,80
	% a	113,3
	% b	102,5
	TJ	8 418
calorific value	GJ/t	29,35
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	120,00
	TJ	3478

* 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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	12 387,39
	% a*	106,7
	% b*	111,4
	TJ	100 408
calorific value	GJ/t	8,11
IMPORT¹⁾	10³t	13,13
	% a	35,0
	% b	44,2
	TJ	104
calorific value	GJ/t	7,90
EXPORT²⁾	10³t	2,38
	% a	19,1
	% b	6,6
	TJ	19
calorific value	GJ/t	7,90
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-1,25
calorific value	TJ	-10
	GJ/t	7,95
CLOSING STOCK	10³t	666,70
	% a	99,8
	% b	106,1
	TJ	5 369
calorific value	GJ/t	8,05
of which: public power industry	10³t	666,70
	% a	845,0
	% b	1 147,5
	TJ	5 369
calorific value	GJ/t	8,05
CONSUMPTION	10³t	12 399,39
	% a	107,9
	% b	110,9
	TJ	100 503
calorific value	GJ/t	8,11
of which: public power industry	10³t	12 245,43
	% a	107,2
	% b	110,2
	TJ	98 612
calorific value	GJ/t	8,05

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

TABLICA 5. BILANS KOKSU

	2021 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t	2 262,93
	% a*	101,7
	% b*	107,1
	TJ	63 362
wartość opałowa	GJ/t	28,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	39,59
	% a	72,7
	% b	138,1
	TJ	1 109
wartość opałowa	GJ/t	28,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 814,27
	% a	104,2
	% b	95,9
	TJ	50 799
wartość opałowa	GJ/t	28,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-112,74
	TJ	-3 157
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	250,55
	% a	69,0
	% b	58,4
	TJ	7 015
wartość opałowa	GJ/t	28,00
w tym: produkcja metali	tys.t	66,11
	% a	88,3
	% b	87,5
	TJ	1 851
wartość opałowa	GJ/t	28,00
ZUŻYCIE	tys.t	601,00
	% a	107,3
	% b	119,5
	TJ	16 828
wartość opałowa	GJ/t	28,00
w tym: produkcja metali	tys.t	511,59
	% a	98,6
	% b	101,9
	TJ	14 325
wartość opałowa	GJ/t	28,00

Przyjęto standardową wartość opałową 28,00 GJ/t.

TABLICA 6. BILANS GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO

	2021 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	mln m ³	317,48
	% a*	96,9
	% b*	93,2
	TJ	11 274
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	35,51
ODMETANOWANIE KOPALN	mln m ³	109,94
	% a	103,4
	% b	119,4
	TJ	1 972
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,94
PRZYCHÓD Z ODAZOTOWNI	mln m ³	242,03
	% a	95,3
	% b	86,7
	TJ	8 643
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	35,71
ZAKUP Z ZAGRANICY	mln m ³	4 609,19
	% a	113,6
	% b	119,3
	TJ	168 513
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,56
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	mln m ³	6,98
	% a	17,2
	% b	2,1
	TJ	259
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	37,07
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m ³	-1 130,97
	TJ	-41 192
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,42
WSAD DO MIESZALNI I ROZKŁADNI SYSTEMOWYCH	mln m ³	44,25
	% a	98,5
	% b	141,5
	TJ	1 621
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,63
ZUŻYCIE	mln m ³	6 358,37
	% a	115,8
	% b	112,7
	TJ	229 714
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,13
w tym : produkcja podstawowych chemikaliów	mln m ³	711,73
	% a	98,6
	% b	100,0
	TJ	25 713
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,13
straty i różnice bilansowe	mln m ³	2,49
	TJ	88
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	35,27

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

TABLE 5. BALANCE OF COKE

	<i>year 2021</i>	
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10³t	2 262,93
	% a*	101,7
	% b*	107,1
	TJ	63 362
calorific value	GJ/t	28,00
IMPORT¹⁾	10³t	39,59
	% a	72,7
	% b	138,1
	TJ	1 109
calorific value	GJ/t	28,00
EXPORT²⁾	10³t	1 814,27
	% a	104,2
	% b	95,9
	TJ	50 799
calorific value	GJ/t	28,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	tys.t	-112,74
	TJ	-3 157
CLOSING STOCK	10³t	250,55
	% a	69,0
	% b	58,4
	TJ	7 015
calorific value	GJ/t	28,00
of which:		
iron and steel industry	tys.t	66,11
	% a	88,3
	% b	87,5
	TJ	1 851
calorific value	GJ/t	28,00
CONSUMPTION	tys.t	601,00
	% a	107,3
	% b	119,5
	TJ	16 828
calorific value	GJ/t	28,00
of which:		
iron and steel industry	tys.t	511,59
	% a	98,6
	% b	101,9
	TJ	14 325
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

	<i>year 2021</i>	
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10⁶ m³	317,48
	% a*	96,9
	% b*	93,2
	TJ	11 274
calorific value	GJ/10³ m³	35,51
COAL-BED METHANE	10⁶ m³	109,94
	% a	103,4
	% b	119,4
	TJ	1 972
calorific value	GJ/10³ m³	17,94
OUTPUT FROM DENITRIFICATION PLANTS	10⁶ m³	242,03
	% a	95,3
	% b	86,7
	TJ	8 643
calorific value	GJ/10³ m³	35,71
IMPORT¹⁾	10⁶ m³	4 609,19
	% a	113,6
	% b	119,3
	TJ	168 513
calorific value	GJ/10³ m³	36,56
EXPORT²⁾	10⁶ m³	6,98
	% a	17,2
	% b	2,1
	TJ	259
calorific value	GJ/10³ m³	37,07
STOCK CHANGE (closing - opening)	10⁶ m³	-1 130,97
	TJ	-41 192
calorific value	GJ/10³ m³	36,42
INPUT TO BLENDING PLANTS	10⁶ m³	44,25
	% a	98,5
	% b	141,5
	TJ	1 621
calorific value	GJ/10³ m³	36,63
CONSUMPTION	10⁶ m³	6 358,37
	% a	115,8
	% b	112,7
	TJ	229 714
calorific value	GJ/10³ m³	36,13
of which :		
manufacture of basic chemicals	10⁶ m³	711,73
	% a	98,6
	% b	100,0
	TJ	25 713
calorific value	GJ/10³ m³	36,13
losses and statistical difference	10⁶ m³	2,49
	TJ	88
calorific value	GJ/10³ m³	35,27

**TABLICA 7. BILANS GAZU ZIEMNEGO
ZAAZOTOWANEGO**

	2021 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	mln m³	946,97
	% a*	97,9
	% b*	97,1
	TJ	22 627
wartość opałowa	GJ/tys.m³	23,89
PRZYCHÓD Z MIESZANIA Z GAZEM WYSOKOMETANOWYM	mln m³	44,25
	% a	98,4
	% b	141,5
	TJ	1 621
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,63
WSAD DO ODAZOTOWNI	mln m³	392,08
	% a	95,4
	% b	88,6
	TJ	8 914
wartość opałowa	GJ/tys.m³	22,73
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³	-99,01
	TJ	-2 793
wartość opałowa	GJ/tys.m³	28,20
ZUŻYCIE	mln m³	698,15
	% a	108,9
	% b	107,3
	TJ	18 127
wartość opałowa	GJ/tys.m³	25,96
w tym:		
straty i różnice bilansowe	mln m³	0,13
	TJ	4
wartość opałowa	GJ/tys.m³	29,61

TABLICA 8. BILANS GAZU KOKSOWNICZEGO

	2021 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	mln m³	1 025,72
	% a*	107,8
	% b*	106,5
	TJ	17 568
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13
ZUŻYCIE	mln m³	1 025,72
	% a	107,8
	% b	106,5
	TJ	17 568
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13
w tym:		
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³	6,43
	% a	153,8
	% b	73,6
	TJ	110
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13
wytwarzanie produktów koksowania węgla	mln m³	698,58
	% a	105,8
	% b	107,1
	TJ	11 965
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13
produkcja metali	mln m³	106,82
	% a	110,5
	% b	110,2
	TJ	1 830
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,13
straty i różnice bilansowe	mln m³	57,50
	TJ	1 008
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,53

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 2021</i>	
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10⁶ m³	946,97
	% a*	97,9
	% b*	97,1
	TJ	22 627
calorific value	GJ/10³ m³	23,89
HIGH METHANE NATURAL GAS ADDITION	10⁶ m³	44,25
	% a	98,4
	% b	141,5
	TJ	1 621
calorific value	GJ/10³ m³	36,63
INPUT TO DENITRIFICATION	10⁶ m³	392,08
	% a	95,4
	% b	88,6
	TJ	8 914
calorific value	GJ/10³ m³	22,73
STOCK CHANGE (closing-opening)	10⁶ m³	-99,01
	TJ	-2 793
calorific value	GJ/10³ m³	28,20
CONSUMPTION	10⁶ m³	698,15
	% a	108,9
	% b	107,3
	TJ	18 127
calorific value	GJ/10³ m³	25,96
of which:		
losses and statistical difference	10⁶ m³	0,13
	TJ	4
calorific value	GJ/10³ m³	29,61

TABLE 8. BALANCE OF COKE OVEN GAS

	<i>year 2021</i>	
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10⁶ m³	1 025,72
	% a*	107,8
	% b*	106,5
	TJ	17 568
calorific value	GJ/10³ m³	17,13
CONSUMPTION	10⁶ m³	1 025,72
	% a	107,8
	% b	106,5
	TJ	17 568
calorific value	GJ/10³ m³	17,13
of which:		
manufacture of basic chemicals	10⁶ m³	6,43
	% a	153,8
	% b	73,6
	TJ	110
calorific value	GJ/10³ m³	17,13
coking plants	10⁶ m³	698,58
	% a	105,8
	% b	107,1
	TJ	11 965
calorific value	GJ/10³ m³	17,13
iron and steel industry	10⁶ m³	106,82
	% a	110,5
	% b	110,2
	TJ	1 830
calorific value	GJ/10³ m³	17,13
losses and statistical difference	10⁶ m³	57,50
	TJ	1 008
calorific value	GJ/10³ m³	17,53

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

	2021 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
WYDOBYCIE	tys.t % a* % b* TJ	232,21 96,0 92,1 9 869
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	4 878,78 74,8 76,1 207 348
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	59,13 143,7 101,5 2 513
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	-50,37 -2 141
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	6 574,99 99,2 98,7 279 437
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	5 102,23 77,7 78,2 216 845

Przyjęto standardową wartość opałową 42,50 GJ/t

TABLICA 10. BILANS BENZYN
SAMOCHODOWYCH I LOTNICZYCH

	2021 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	801,51 84,0 73,2 35 900
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	225,65 238,7 278,8 10 107
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	15,91 56,2 17,0 713
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	7,93 355
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	719,06 101,1 92,9 32 207
w tym: rafinerie	tys.t % a % b TJ	408,34 97,5 76,7 18 290
dystributorzy	tys.t % a % b TJ	310,72 106,2 128,3 13 917
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	1 003,32 91,3 96,5 44 939

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 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	232,21
	% a*	96,0
	% b*	92,1
	TJ	9 869
IMPORT¹⁾	10³t	4 878,78
	% a	74,8
	% b	76,1
	TJ	207 348
EXPORT²⁾	10³t	59,13
	% a	143,7
	% b	101,5
	TJ	2 513
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-50,37
	TJ	-2 141
CLOSING STOCK	10³t	6 574,99
	% a	99,2
	% b	98,7
	TJ	279 437
CONSUMPTION	10³t	5 102,23
	% a	77,7
	% b	78,2
	TJ	216 845

Standard calorific values were used 42,50 GJ/t

TABLE 10. BALANCE OF MOTOR GASOLINE
AND AVIATION GASOLINE

year 2021

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER
PRODUCTION	10³t	801,51
	% a*	84,0
	% b*	73,2
	TJ	35 900
IMPORT	10³t	225,65
	% a	238,7
	% b	278,8
	TJ	10 107
EXPORT	10³t	15,91
	% a	56,2
	% b	17,0
	TJ	713
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	7,93
	TJ	355
CLOSING STOCK	10³t	719,06
	% a	101,1
	% b	92,9
	TJ	32 207
of which: refineries	10³t	408,34
	% a	97,5
	% b	76,7
	TJ	18 290
distributors	10³t	310,72
	% a	106,2
	% b	128,3
	TJ	13 917
CONSUMPTION	10³t	1 003,32
	% a	91,3
	% b	96,5
	TJ	44 939

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

	2021 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	1 008,37 32,9 30,4 43 692
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	500,50 39,1 46,6 21 687
SPRZEDAŹ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	22,92 104,1 20,9 993
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	69,99 3 033
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	2 480,52 102,9 95,7 107 481
w tym: rafinerie	tys.t % a % b TJ	1 302,09 99,1 84,7 56 420
dystributorzy	tys.t % a % b TJ	1 178,43 107,5 111,7 51 062
ZUŹYCIE	tys.t % a % b TJ	1 415,96 31,7 34,5 61 353

**TABLICA 12. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH
LEKKICH**

	2021 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	254,50 120,4 116,0 11 132
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	3 - - 118
SPRZEDAŹ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	- - - -
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	5,90 258
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	58,60 111,2 104,6 2 563
ZUŹYCIE	tys.t % a % b TJ	251,30 116,9 114,6 10 992

Przyjęto standardową wartość opałow 43,74 GJ/t.

Przyjęto standardową wartość opałow 43,33 GJ/t.

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

TABLE 11. BALANCE OF DIESEL OIL

	<i>year 2021</i>	
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10³t	1 008,37
	% a*	32,9
	% b*	30,4
	TJ	43 692
IMPORT¹⁾	10³t	500,50
	% a	39,1
	% b	46,6
	TJ	21 687
EXPORT²⁾	10³t	22,92
	% a	104,1
	% b	20,9
	TJ	993
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	69,99
	TJ	3 033
CLOSING STOCK	10³t	2 480,52
	% a	102,9
	% b	95,7
	TJ	107 481
of which: refineries	10³t	1 302,09
	% a	99,1
	% b	84,7
	TJ	56 420
distributors	10³t	1 178,43
	% a	107,5
	% b	111,7
	TJ	51 062
CONSUMPTION	10³t	1 415,96
	% a	31,7
	% b	34,5
	TJ	61 353

TABLE 12. BALANCE OF LIGHT FUEL OIL

	<i>year 2021</i>	
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUKCJA	10³t	254,50
	% a*	120,4
	% b*	116,0
	TJ	11 132
IMPORT¹⁾	10³t	3
	% a	-
	% b	-
	TJ	118
EXPORT²⁾	10³t	-
	% a	-
	% b	-
	TJ	-
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	5,90
	TJ	258
CLOSING STOCK	10³t	58,60
	% a	111,2
	% b	104,6
	TJ	2 563
CONSUMPTION	10³t	251,30
	% a	116,9
	% b	114,6
	TJ	10 992

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**

2021 rok		
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	321,23 95,8 59,3 13 119
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	9,34 #DZIEL/0! 30,8 382
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	276,39 143,1 58,6 11 288
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	14,57 595
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	67,36 93,2 85,1 2 751
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	39,62 24,8 53,7 1 618

TABLICA 14. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH

2021 rok		
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	575,73 105,3 75,7 24 251
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	12,04 #DZIEL/0! 39,7 500
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	276,39 143,1 58,6 11 288
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	20,47 853
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	125,96 100,8 93,2 5 314
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	290,92 77,6 99,3 12 610

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 2021</i>	
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	321,23 95,8 59,3 13 119
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ	9,34 #DZIEL/0! 30,8 382
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ	276,39 143,1 58,6 11 288
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	14,57 595
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	67,36 93,2 85,1 2 751
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	39,62 24,8 53,7 1 618

TABLE 14. BALANCE OF FUEL OIL

	<i>year 2021</i>	
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10³t % a* % b* TJ	575,73 105,3 75,7 24 251
IMPORT¹⁾	10³t % a % b TJ	12,04 #DZIEL/0! 39,7 500
EXPORT²⁾	10³t % a % b TJ	276,39 143,1 58,6 11 288
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t TJ	20,47 853
CLOSING STOCK	10³t % a % b TJ	125,96 100,8 93,2 5 314
CONSUMPTION	10³t % a % b TJ	290,92 77,6 99,3 12 610

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

	2021 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t	92,10
	% a*	77,9
	% b*	61,3
	TJ	4 237
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	541,70
	% a	89,8
	% b	98,1
	TJ	24 918
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	73,40
	% a	80,3
	% b	72,6
	TJ	3 376
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-9,60
	TJ	-442
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	97,00
	% a	91,0
	% b	91,4
	TJ	4 462
w tym: rafinerie	tys.t	6,52
	% a	108,9
	% b	89,5
	TJ	300
ZUŻYCIE	tys.t	570,00
	% a	90,4
	% b	94,2
	TJ	26 220

TABLICA 16. BILANS PALIW ODRZUTOWYCH

	2021 rok	
	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA	tys.t	83,90
	% a*	92,6
	% b*	28,3
	TJ	3 740
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2,50
	% a	-
	% b	-
	TJ	111
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	61,70
	% a	166,3
	% b	27,8
	TJ	2 751
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-10,80
	TJ	-481
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	58,20
	% a	84,3
	% b	72,5
	TJ	2 595
ZUŻYCIE	tys.t	35,50
	% a	69,6
	% b	39,8
	TJ	1 583

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 2021</i>		
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10³t	92,10
	% a*	77,9
	% b*	61,3
	TJ	4 237
IMPORT¹⁾	10³t	541,70
	% a	89,8
	% b	98,1
	TJ	24 918
EXPORT²⁾	10³t	73,40
	% a	80,3
	% b	72,6
	TJ	3 376
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-9,60
	TJ	-442
CLOSING STOCK	10³t	97,00
	% a	91,0
	% b	91,4
	TJ	4 462
of which: refineries	10³t	6,52
	% a	108,9
	% b	89,5
	TJ	300
CONSUMPTION	10³t	570,00
	% a	90,4
	% b	94,2
	TJ	26 220

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

TABLE 16. BALANCE OF JET FUEL

<i>year 2021</i>		
	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	10³t	83,90
	% a*	92,6
	% b*	28,3
	TJ	3 740
IMPORT¹⁾	10³t	2,50
	% a	-
	% b	-
	TJ	111
EXPORT²⁾	10³t	61,70
	% a	166,3
	% b	27,8
	TJ	2 751
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-10,80
	TJ	-481
CLOSING STOCK	10³t	58,20
	% a	84,3
	% b	72,5
	TJ	2 595
CONSUMPTION	10³t	35,50
	% a	69,6
	% b	39,8
	TJ	1 583

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

2021 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>
PRODUKCJA	TJ	39 403
	% a*	70,9
	% b*	92,6
ZAKUP Z ZAGRANICY	TJ	3 451
	% a	46,0
	% b	154,6
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	TJ	9 772
	% a	41,0
	% b	81,8
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	TJ	-1 460
ZAPAS KOŃCOWY	TJ	5 073
	% a	77,7
	% b	87,8
ZUŻYCIE	TJ	34 542
	% a	89,5
	% b	107,4

* 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 2021

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>
PRODUCTION	TJ	39 403
	% a*	70,9
	% b*	92,6
IMPORT¹⁾	TJ	3 451
	% a	46,0
	% b	154,6
EXPORT²⁾	TJ	9 772
	% a	41,0
	% b	81,8
STOCK CHANGE (closing - opening)	TJ	-1 460
CLOSING STOCK	TJ	5 073
	% a	77,7
	% b	87,8
CONSUMPTION	TJ	34 542
	% a	89,5
	% b	107,4

* Small type numbers mean indices comparing with:

a - the previous quarter,

b - the same quarter of previous year

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

2021 rok		
		PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA BRUTTO		44 726
	a*	104,1
	b*	105,9
elektrownie zawodowe cieplne		35 598
	a	108,4
	b	114,3
elektrownie wiatrowe i wodne przepływowe **		5 350
	a	99,9
	b	81,2
elektrownie szczytowo- pompowe		218
	a	77,0
	b	89,6
elektrociepłownie przemysłowe		3 560
	a	79,5
	b	83,8
ZAKUP Z ZAGRANICY		4 373
	a	85,8
	b	80,5
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ		2 252
	a	107,6
	b	84,2
ZUZYCIE		46 848
	a	101,9
	b	104,2
w tym: przemysł		16 989
	a	62,5
	b	96,0
w tym:		
pompowanie w elektro- wniach szczytowo- pompowych ***		322
	a	81,4
	b	92,7
różnice bilansowe łącznie ze stratami		3 128
	a	84,2
	b	124,5

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

2021 rok		
		PIERWSZY KWARTAŁ
PRODUKCJA		125 874
	a*	127,5
	b*	115,9
elektrownie i elektro- ciepłownie elektroenergetyki zawodowej oraz przedsiębiorstwa produkcyjno- dystrybucyjne		116 680
	a	130,4
	b	116,4
elektrociepłownie i ciepłownie niezawodowe		9 194
	a	99,7
	b	110,0
ZUZYCIE		125 874
	a	127,5
	b	115,9

* 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]

2021 year		
		FIRST QUARTER
GROSS GENERATION		44 726
	a*	104,1
	b*	105,9
public thermal plants		35 598
	a	108,4
	b	114,3
public wind and hydro run-of-river plants **		5 350
	a	99,9
	b	81,2
public hydro run-of-river plants		218
	a	77,0
	b	89,6
autoproducers		3 560
	a	79,5
	b	83,8
IMPORT¹⁾		4 373
	a	85,8
	b	80,5
EXPORT²⁾		2 252
	a	107,6
	b	84,2
CONSUMPTION		46 848
	a	101,9
	b	104,2
of which:		
industry		16 989
	a	62,5
	b	96,0
of which:		
pumped-storage plants consumption for pumping ***		322
	a	81,4
	b	92,7
losses and statistical difference		3 128
	a	84,2
	b	124,5

TABLE 19. BALANCE OF HEAT [TJ]

2021 year		
		FIRST QUARTER
PRODUCTION		125 874
	a*	127,5
	b*	115,9
public CHP plants public CHP plants and municipal heat plants		116 680
	a	130,4
	b	116,4
autoproducing CHP and heat plants		9 194
	a	99,7
	b	110,0
CONSUMPTION		125 874
	a	127,5
	b	115,9

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

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

** Including losses.

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

TABLICA 28. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ

TABLICA 29. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ
W STANDARDZIE IEA

2021 rok			
	PIERWSZY KWARTAŁ	DYNAMIKA ZMIAN I kw. 2021/ I kw. 2020	DYNAMIKA ZMIAN I kw. 2021/ IV kw. 2020
	PJ	%	%
PALIWA STAŁE			
POZYSKANIE	493,40	98,04	101,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	85,91	121,46	88,60
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	90,50	110,24	104,92
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-70,11	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	558,92	107,82	110,10
PALIWA CIEKŁE			
POZYSKANIE	9,87	92,13	95,99
ZAKUP Z ZAGRANICY*	268,23	76,46	71,84
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	31,40	54,95	78,13
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-0,76	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	247,47	84,95	77,37
PALIWA GAZOWE			
POZYSKANIE	35,60	96,12	106,74
ZAKUP Z ZAGRANICY	168,51	119,15	111,59
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,26	2,15	17,59
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-43,98	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	247,84	111,98	115,57
ENERGIA WODY I WIATRU			
POZYSKANIE	17,59	100,01	99,95
PALIWA ODPADOWE			
POZYSKANIE	49,36	106,56	106,54
ENERGIA ELEKTRYCZNA			
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	15,74	80,53	85,83
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	8,11	84,25	107,65
SALDO WYMIANY	7,64	76,93	70,63
OGÓŁEM			
POZYSKANIE	605,82	98,52	101,63
ZAKUP Z ZAGRANICY*	538,40	92,42	84,16
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	130,27	80,97	96,17
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-114,86	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	1 128,82	102,17	101,09

* Wielkość nie obejmuje bunkra.

2021 rok			
	PIERWSZY KWARTAŁ	DYNAMIKA ZMIAN I kw. 2021/ I kw. 2020	DYNAMIKA ZMIAN I kw. 2021/ IV kw. 2020
	Mtoe	%	%
PALIWA STAŁE			
POZYSKANIE	11,78	98,04	101,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	2,05	121,46	88,60
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	2,16	110,24	104,92
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	1,67	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	13,35	107,82	110,10
PALIWA CIEKŁE			
POZYSKANIE	0,24	92,13	95,99
ZAKUP Z ZAGRANICY	6,41	76,46	71,84
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,75	64,06	228,06
BUNKIER*	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	0,02	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	5,91	86,34	72,98
PALIWA GAZOWE			
POZYSKANIE	0,85	96,12	106,74
ZAKUP Z ZAGRANICY	4,02	119,15	111,59
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,01	2,15	17,59
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	1,05	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	5,92	111,98	115,57
ENERGIA WODY I WIATRU			
POZYSKANIE	0,42	100,04	100,04
PALIWA ODPADOWE			
POZYSKANIE	1,18	106,21	106,21
ENERGIA ELEKTRYCZNA			
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	0,38	80,53	85,83
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	0,19	84,25	107,65
SALDO WYMIANY	0,18	76,93	70,63
OGÓŁEM			
POZYSKANIE	14,47	98,52	101,63
ZAKUP Z ZAGRANICY	12,86	92,42	84,16
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	3,11	85,28	119,48
BUNKIER*	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	2,74	x	x
ZUŻYCIE KRAJOWE	26,96	102,61	99,37

* Wartość oszacowana.

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

	<i>year 2021</i>		
	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>INDICES 1Q 2021/ 1Q 2020</i>	<i>INDICES 1Q 2021/ 4 Q 2020</i>
	PJ	%	%
	SOLID FUELS		
PRODUCTION	493,40	98,04	101,00
IMPORT¹⁾	85,91	121,46	88,60
EXPORT²⁾	90,50	110,24	104,92
STOCK CHANGE (closing-opening)	-70,11	x	x
CONSUMPTION	558,92	107,82	110,10
	LIQUID FUELS		
PRODUCTION	9,87	92,13	95,99
IMPORT¹⁾	268,23	76,46	71,84
EXPORT²⁾	31,40	54,95	78,13
STOCK CHANGE (closing-opening)	-0,76	x	x
CONSUMPTION	247,47	84,95	77,37
	GASEOUS FUELS		
PRODUCTION	35,60	96,12	106,74
IMPORT¹⁾	168,51	119,15	111,59
EXPORT²⁾	0,26	2,15	17,59
STOCK CHANGE (closing-opening)	-43,98	x	x
CONSUMPTION	247,84	111,98	115,57
	HYDRO AND WOOD ENERGY		
PRODUCTION	17,59	100,01	99,95
	WASTE FUELS		
PRODUCTION	49,36	106,56	106,54
	ELECTRICITY		
IMPORT¹⁾	15,74	80,53	85,83
EXPORT²⁾	8,11	84,25	107,65
NET IMPORTS	7,64	76,93	70,63
	TOTAL		
PRODUCTION	605,82	98,52	101,63
IMPORT¹⁾	538,40	92,42	84,16
EXPORT²⁾	130,27	80,97	96,17
STOCK CHANGE (closing-opening)	-114,86	x	x
CONSUMPTION	1 128,82	102,17	101,09

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

	<i>year 2021</i>		
	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>INDICES 1Q 2021/ 1Q 2020</i>	<i>INDICES 1Q 2021/ 4 Q 2020</i>
	Mtoe	%	%
	SOLID FUELS		
PRODUCTION	11,78	98,04	101,00
IMPORT¹⁾	2,05	121,46	88,60
EXPORT²⁾	2,16	110,24	104,92
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,67	x	x
CONSUMPTION	13,35	107,82	110,10
	LIQUID FUELS		
PRODUCTION	0,24	92,13	95,99
IMPORT¹⁾	6,41	76,46	71,84
EXPORT²⁾	0,75	64,06	228,06
BUNKIER *	-	-	-
STOCK CHANGE (opening-closing)	0,02	x	x
CONSUMPTION	5,91	86,34	72,98
	GASEOUS FUELS		
PRODUCTION	0,85	96,12	106,74
IMPORT¹⁾	4,02	119,15	111,59
EXPORT²⁾	0,01	2,15	17,59
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,05	x	x
CONSUMPTION	5,92	111,98	115,57
	HYDRO AND WOOD ENERGY		
PRODUCTION	0,42	100,04	100,04
	WASTE FUELS		
PRODUCTION	1,18	106,21	106,21
	ELECTRICITY		
IMPORT¹⁾	0,38	80,53	85,83
EXPORT²⁾	0,19	84,25	107,65
NET IMPORTS	0,18	76,93	70,63
	TOTAL		
PRODUCTION	14,47	98,52	101,63
IMPORT¹⁾	12,86	92,42	84,16
EXPORT²⁾	3,11	85,28	119,48
BUNKIER *	-	-	-
STOCK CHANGE (opening-closing)	2,74	x	x
CONSUMPTION	26,96	102,61	99,37

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