

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1233-2075



BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



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

Nr 3 (121)

III KWARTAŁ 2020
THIRD QUARTER 2020

Opracował zespół autorski w składzie:
Prepared by the authors team composed of:

Joanna Kacprowska
Ewa Dembicz
Lidia Nagrodkiewicz
Magdalena Stosio
Elżbieta Żarek

Publikacja chroniona prawem autorskim.
Publication protected by copyright law.

Przedruk wybranych danych dozwolony z podaniem źródła.
Reprint of selected data permitted with source indication.

Wydaje i rozprowadza:
Published by:

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa, ul. Bobrowiecka 3
tel.: +48 22 444 20 00,
fax.: +48 22 444 20 20,
wydawnictwa@are.waw.pl
www.are.waw.pl

Sklep internetowy:
www.are.waw.pl/sklep

Nakład 80 egz.

Zainteresowanych zakupem lub prenumeratą naszych publikacji prosimy o składanie zamówień.
Wszelkie informacje dostępne na naszej stronie internetowej www.are.waw.pl

Prenumeratę instytucjonalną można zamawiać w oddziałach firmy Kolporter S.A. na terenie całego kraju.
Informacje pod numerem infolinii 801-205-555
lub na stronie internetowej
<http://www.kolporter-spolka-akcyjna.com.pl/prenumerata.asp>

Wykaz oferowanych do sprzedaży publikacji zamieszczamy na ostatniej stronie.

Sytuacja Energetyczna w Polsce. Krajowy Bilans Energii

Energy Situation in Poland

Biuletyn kwartalny
Quarterly bulletin

Publikacja opracowana w ramach „Programu badań statystycznych statystyki publicznej”
– badanie statystyczne 1.44.01 „Bilanse paliw i energii”.

Publication prepared in the framework of the "Program of public statistics surveys"
– statistical survey 1.44.01 “Balances of Fuels and Energy”.

Warszawa, 2020

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 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 i gazu ciekłego.

„Paliwa gazowe” – obejmują wszystkie pozycje bilansu dla gazu ziemnego wysoko-metanowego 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 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 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

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	11 801,93	8 926,34	10 467,78	31 196,05
	% a*	93,4	75,6	117,3	
	% b*	92,4	72,1	85,7	83,5
	TJ	262 475	199 766	236 863	699 104
wartość opałow	GJ/t	22,24	22,38	22,63	22,41
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2 227,01	2 022,38	3 423,52	7 672,91
	% a	64,3	90,8	169,3	
	% b	57,7	81,2	100,0	78,5
	TJ	52 286	49 729	82 188	184 204
wartość opałow	GJ/t	23,48	24,59	24,01	24,01
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	347,73	508,06	613,19	1 468,98
	% a	96,8	146,1	120,7	
	% b	60,7	108,0	148,8	100,9
	TJ	8 951	12 975	16 136	38 061
wartość opałow	GJ/t	25,74	25,54	26,31	25,91
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-1 231,19	-47,23	709,14	-569,29
	TJ	-27 419	-1 052	18 279	-10 192
wartość opałow	GJ/t	22,27	22,27	25,78	22,41
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	17 097,42	17 050,19	17 759,33	17 759,33
	% a	93,3	99,7	104,2	
	% b	130,1	115,6	106,0	106,0
	TJ	380 760	379 708	397 986	397 986
wartość opałow	GJ/t	22,27	22,27	22,41	22,41
w tym:					
elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	6 970,00	7 566,00	7 474,00	7 474,00
	% a	83,2	108,6	98,8	
	% b	102,5	105,4	95,2	95,2
	TJ	151 876	168 722	162 784	162 784
wartość opałow	GJ/t	21,79	22,30	21,78	21,78
ZUŻYCIE	tys.t	14 912,39	10 487,90	12 568,97	37 969,26
	% a	105,3	70,3	119,8	
	% b	90,8	82,0	95,0	89,4
	TJ	333 229	237 572	284 637	855 437
wartość opałow	GJ/t	22,35	22,65	22,65	22,53
w tym:					
elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	9 062,00	6 351,00	7 149,00	22 562,00
	% a	98,3	70,1	112,6	
	% b	91,5	78,5	88,9	86,7
	TJ	197 461	138 388	155 551	491 400
wartość opałow	GJ/t	21,79	21,79	21,76	21,78
w tym:					
na produkcję energii elektrycznej	tys.t	6 292,00	5 218,00	6 579,00	18 089,00
	% a	91,0	82,9	126,1	
	% b	91,5	75,3	88,6	85,2
	TJ	136 348	112 959	142 863	392 170
wartość opałow	GJ/t	21,67	21,65	21,71	21,68
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

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	11 801,93	8 926,34	10 467,78	31 196,05
	% a*	93,4	75,6	117,3	
	% b*	92,4	72,1	85,7	83,5
	TJ	262 475	199 766	236 863	699 104
calorific value	GJ/t	22,24	22,38	22,63	22,41
IMPORT ¹⁾	10³t	2 227,01	2 022,38	3 423,52	7 672,91
	% a	64,3	90,8	169,3	
	% b	57,7	81,2	100,0	78,5
	TJ	52 286	49 729	82 188	184 204
calorific value	GJ/t	23,48	24,59	24,01	24,01
EXPORT ²⁾	10³t	347,73	508,06	613,19	1 468,98
	% a	96,8	146,1	120,7	
	% b	60,7	108,0	148,8	100,9
	TJ	8 951	12 975	16 136	38 061
calorific value	GJ/t	25,74	25,54	26,31	25,91
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-1 231,19	-47,23	709,14	-569,29
	TJ	-27 419	-1 052	18 279	-10 192
calorific value	GJ/t	22,27	22,27	25,78	22,41
CLOSING STOCK	10³t	17 097,42	17 050,19	17 759,33	17 759,33
	% a	93,3	99,7	104,2	
	% b	130,1	115,6	106,0	106,0
	TJ	380 760	379 708	397 986	397 986
calorific value	GJ/t	22,27	22,27	22,41	22,41
of which:					
public power industry	10³t	6 970,00	7 566,00	7 474,00	7 474,00
	% a	83,2	108,6	98,8	
	% b	102,5	105,4	95,2	95,2
	TJ	151 876	168 722	162 784	162 784
calorific value	GJ/t	21,79	22,30	21,78	21,78
CONSUMPTION	10³t	14 912,39	10 487,90	12 568,97	37 969,26
	% a	105,3	70,3	119,8	
	% b	90,8	82,0	95,0	89,4
	TJ	333 229	237 572	284 637	855 437
calorific value	GJ/t	22,35	22,65	22,65	22,53
of which:					
public power industry	10³t	9 062,00	6 351,00	7 149,00	22 562,00
	% a	98,3	70,1	112,6	
	% b	91,5	78,5	88,9	86,7
	TJ	197 461	138 388	155 551	491 400
calorific value	GJ/t	21,79	21,79	21,76	21,78
of which:					
for electricity generation	10³t	6 292,00	5 218,00	6 579,00	18 089,00
	% a	91,0	82,9	126,1	
	% b	91,5	75,3	88,6	85,2
	TJ	136 348	112 959	142 863	392 170
calorific value	GJ/t	21,67	21,65	21,71	21,68
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

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	3 523,07	2 363,97	3 265,32	9 152,36
	% a*	118,3	67,1	138,1	
	% b*	123,1	79,1	100,8	100,7
	TJ	103 895	70 008	96 549	270 452
wartość opałowa	GJ/t	29,49	29,61	29,57	29,55
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	587,94	532,10	194,95	1 314,99
	% a	64,0	90,5	36,6	
	% b	63,9	51,1	34,7	52,1
	TJ	17 409	15 755	5 772	38 937
wartość opałowa	GJ/t	29,61	29,61	29,61	29,61
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	tys.t	670,36	518,68	614,53	1 803,57
	% a	111,2	77,4	118,5	
	% b	106,0	71,4	100,2	91,4
	TJ	19 903	15 435	18 246	53 584
wartość opałowa	GJ/t	29,69	29,76	29,69	29,71
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	289,96	-283,33	182,85	189,47
	TJ	8 551	-8 355	5 517	5 712
wartość opałowa	GJ/t	29,49	29,49	30,17	30,15
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	2 178,20	1 894,87	2 077,72	2 077,72
	% a	115,4	87,0	109,6	
	% b	163,4	127,6	121,5	121,5
	TJ	64 235	55 880	61 397	61 397
wartość opałowa	GJ/t	29,49	29,49	29,55	29,55
ZUŻYCIE	tys.t	3 150,70	2 660,72	2 662,88	8 474,30
	% a	111,3	84,4	100,1	
	% b	97,8	81,8	84,4	88,0
	TJ	92 851	78 683	78 559	250 093
wartość opałowa	GJ/t	29,47	29,57	29,50	29,51
w tym:					
wytwarzanie produktów	tys.t	2 616,89	2 045,56	2 186,58	6 849,03
koksowania węgla	% a	101,8	78,2	106,9	
	% b	90,4	69,8	77,7	79,3
	TJ	77 119	60 501	64 508	202 128
wartość opałowa	GJ/t	29,47	29,57	29,50	29,51
produkcja metali	tys.t	279,77	248,93	205,84	734,54
	% a	108,1	89,0	82,7	
	% b	85,7	77,1	60,6	74,3
	TJ	8 245	7 361	6 072	21 678
wartość opałowa	GJ/t	29,47	29,57	29,50	29,51
ROZNICE BILANSOWE	tys.t	0,00	0,00	0,00	0,00
	TJ	0	0	0	0

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

TABLE 2. BALANCE OF COKING HARD COAL

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	3 523,07	2 363,97	3 265,32	9 152,36
	% a*	118,3	67,1	138,1	
	% b*	123,1	79,1	100,8	100,7
	TJ	103 895	70 008	96 549	270 452
calorific value	GJ/t	29,49	29,61	29,57	29,55
IMPORT ¹⁾	10³t	587,94	532,10	194,95	1 314,99
	% a	64,0	90,5	36,6	
	% b	63,9	51,1	34,7	52,1
	TJ	17 409	15 755	5 772	38 937
calorific value	GJ/t	29,61	29,61	29,61	29,61
EXPORT ²⁾	10³t	670,36	518,68	614,53	1 803,57
	% a	111,2	77,4	118,5	
	% b	106,0	71,4	100,2	91,4
	TJ	19 903	15 435	18 246	53 584
calorific value	GJ/t	29,69	29,76	29,69	29,71
STOCK CHANGE	10³t	289,96	-283,33	182,85	189,47
(closing-opening)	TJ	8 551	-8 355	5 517	5 712
calorific value	GJ/t	29,49	29,49	30,17	30,15
CLOSING STOCK	10³t	2 178,20	1 894,87	2 077,72	2 077,72
	% a	115,4	87,0	109,6	
	% b	163,4	127,6	121,5	121,5
	TJ	64 235	55 880	61 397	61 397
calorific value	GJ/t	29,49	29,49	29,55	29,55
CONSUMPTION	10³t	3 150,70	2 660,72	2 662,88	8 474,30
	% a	111,3	84,4	100,1	
	% b	97,8	81,8	84,4	88,0
	TJ	92 851	78 683	78 559	250 093
calorific value	GJ/t	29,47	29,57	29,50	29,51
of which:					
coking plants	10³t	2 616,89	2 045,56	2 186,58	6 849,03
	% a	101,8	78,2	106,9	
	% b	90,4	69,8	77,7	79,3
	TJ	77 119	60 501	64 508	202 128
calorific value	GJ/t	29,47	29,57	29,50	29,51
iron and steel industry	10³t	279,77	248,93	205,84	734,54
	% a	108,1	89,0	82,7	
	% b	85,7	77,1	60,6	74,3
	TJ	8 245	7 361	6 072	21 678
calorific value	GJ/t	29,47	29,57	29,50	29,51
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	0,00	0,00	0,00	0,00
	TJ	0	0	0	0

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter

b - the same quarter of previous year

TABLICA 3. BILANS WĘGLA KAMIENNEGO

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECCH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	15 325,00	11 290,32	13 733,10	40 348,41
	% a*	98,1	73,7	121,6	
	% b*	98,1	73,5	88,8	86,8
	TJ	366 370	269 774	333 412	969 556
wartość opałowa	GJ/t	23,91	23,89	24,28	24,03
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2 814,95	2 554,48	3 618,46	8 987,89
	% a	64,2	90,7	141,7	
	% b	58,9	72,3	90,8	73,1
	TJ	69 695	65 485	87 961	223 140
wartość opałowa	GJ/t	24,76	25,64	24,31	24,83
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 018,09	1 026,74	1 227,72	3 272,55
	% a	105,8	100,8	119,6	
	% b	84,4	85,8	119,7	95,5
	TJ	28 853	28 410	34 382	91 645
wartość opałowa	GJ/t	28,34	27,67	28,00	28,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-941,24	-330,56	891,98	-379,81
	TJ	-18 868	-9 407	23 796	-4 479
wartość opałowa	GJ/t	20,05	28,46	26,68	11,79
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	19 275,62	18 945,06	19 837,04	19 837,04
	% a	95,3	98,3	104,7	
	% b	133,2	116,7	107,5	107,5
	TJ	444 995	435 587	459 383	459 383
wartość opałowa	GJ/t	23,09	22,99	23,16	23,16
w tym: elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	6 970,00	7 566,00	7 474,00	7 474,00
	% a	83,2	108,6	98,8	
	% b	102,5	105,4	95,2	95,2
	TJ	151 876	168 722	162 784	162 784
wartość opałowa	GJ/t	21,79	22,30	21,78	21,78
ZUŻYCIE	tys.t	18 063,10	13 148,62	15 231,85	46 443,57
	% a	106,3	72,8	115,8	
	% b	91,9	81,9	93,0	89,2
	TJ	426 079	316 255	363 195	1 105 530
wartość opałowa	GJ/t	23,59	24,05	23,84	23,80
w tym: elektrownie i elektro- ciepłownie zawodowe	tys.t	9 062,00	6 351,00	7 149,00	22 562,00
	% a	98,3	70,1	112,6	
	% b	91,5	78,5	88,9	86,7
	TJ	197 461	138 388	155 551	491 400
wartość opałowa	GJ/t	21,79	21,79	21,76	21,78
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t	6 292,00	5 218,00	6 579,00	18 089,00
	% a	91,0	82,9	126,1	0,0
	% b	91,5	75,3	88,6	85,2
	TJ	136 348	112 959	142 863	392 170
wartość opałowa	GJ/t	21,67	21,65	21,71	21,68
wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t	2 616,89	2 045,56	2 186,58	6 849,03
	% a	101,8	78,2	106,9	0,0
	% b	90,4	69,8	77,7	79,3
	TJ	77 119	60 501	64 508	202 128
wartość opałowa	GJ/t	29,47	29,58	29,50	29,51
produkcja metali	tys.t	279,77	248,93	205,84	734,54
	% a	108,1	89,0	82,7	0,0
	% b	85,7	77,1	60,6	74,3
	TJ	8 245	7 361	6 072	21 678
wartość opałowa	GJ/t	29,47	29,57	29,50	29,51
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	0,00	0,00	0,00	0,00
	TJ	0	0	0	0

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

b - tego samego kwartału poprzedniego roku

TABLE 3. BALANCE OF HARD COAL

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	15 325,00	11 290,32	13 733,10	40 348,41
	% a*	98,1	73,7	121,6	
	% b*	98,1	73,5	88,8	86,8
calorific value	TJ	366 370	269 774	333 412	969 556
	GJ/t	23,91	23,89	24,28	24,03
IMPORT ¹⁾	10³t	2 814,95	2 554,48	3 618,46	8 987,89
	% a	64,2	90,7	141,7	
	% b	58,9	72,3	90,8	73,1
calorific value	TJ	69 695	65 485	87 961	223 140
	GJ/t	24,76	25,64	24,31	24,83
EXPORT ²⁾	10³t	1 018,09	1 026,74	1 227,72	3 272,55
	% a	105,8	100,8	119,6	
	% b	84,4	85,8	119,7	95,5
calorific value	TJ	28 853	28 410	34 382	91 645
	GJ/t	28,34	27,67	28,00	28,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-941,24	-330,56	891,98	-379,81
calorific value	TJ	-18 868	-9 407	23 796	-4 479
	GJ/t	20,05	28,46	26,68	11,79
CLOSING STOCK	10³t	19 275,62	18 945,06	19 837,04	19 837,04
	% a	95,3	98,3	104,7	
	% b	133,2	116,7	107,5	107,5
calorific value	TJ	444 995	435 587	459 383	459 383
of which:	GJ/t	23,09	22,99	23,16	23,16
public power industry	10³t	6 970,00	7 566,00	7 474,00	7 474,00
	% a	83,2	108,6	98,8	
	% b	102,5	105,4	95,2	95,2
calorific value	TJ	151 876	168 722	162 784	162 784
	GJ/t	21,79	22,30	21,78	21,78
CONSUMPTION	10³t	18 063,10	13 148,62	15 231,85	46 443,57
	% a	106,3	72,8	115,8	
	% b	91,9	81,9	93,0	89,2
calorific value	TJ	426 079	316 255	363 195	1 105 530
of which:	GJ/t	23,59	24,05	23,84	23,80
public power industry	10³t	9 062,00	6 351,00	7 149,00	22 562,00
	% a	98,3	70,1	112,6	
	% b	91,5	78,5	88,9	86,7
calorific value	TJ	197 461	138 388	155 551	491 400
of which:	GJ/t	21,79	21,79	21,76	21,78
for electricity generation	10³t	6 292,00	5 218,00	6 579,00	18 089,00
	% a	91,0	82,9	126,1	0,0
	% b	91,5	75,3	88,6	85,2
calorific value	TJ	136 348	112 959	142 863	392 170
	GJ/t	21,67	21,65	21,71	21,68
coking plants	10³t	2 616,89	2 045,56	2 186,58	6 849,03
	% a	101,8	78,2	106,9	0,0
	% b	90,4	69,8	77,7	79,3
calorific value	TJ	77 119	60 501	64 508	202 128
	GJ/t	29,47	29,58	29,50	29,51
iron and steel industry	10³t	279,77	248,93	205,84	734,54
	% a	108,1	89,0	82,7	0,0
	% b	85,7	77,1	60,6	74,3
calorific value	TJ	8 245	7 361	6 072	21 678
	GJ/t	29,47	29,57	29,50	29,51
STATISTICAL	10³t	0,00	0,00	0,00	0,00
DIFFERENCE	TJ	0	0	0	0

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter

b - the same quarter of previous year

TABLICA 4. BILANS WĘGLA BRUNATNEGO

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	11 117,67	11 304,62	11 954,60	34 376,89
	% a*	93,9	101,7	105,7	
	% b*	82,2	89,7	96,7	89,3
	TJ	87 830	89 934	97 320	275 084
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,96	8,14	8,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	29,71	38,34	33,36	101,41
	% a	37,2	129,0	87,0	
	% b	84,4	85,9	69,8	79,8
	TJ	235	305	272	812
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,95	8,15	8,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	36,05	2,13	3,29	41,47
	% a	65,6	5,9	154,9	
	% b	55,0	20,4	20,7	45,2
	TJ	285	18	29	332
wartość opałow	GJ/t	7,90	8,40	8,86	8,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-66,96	-212,21	112,52	-166,65
	TJ	-527	-1 678	889	-1 317
wartość opałow	GJ/t	7,88	7,91	7,90	7,90
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	628,20	415,99	528,51	528,51
	% a	90,4	66,2	127,0	
	% b	93,1	63,2	84,2	84,2
	TJ	4 963	3 286	4 202	4 202
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,90	7,95	7,95
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	58,10	66,30	53,80	53,80
	% a	88,4	114,1	81,1	
	% b	104,1	126,3	92,4	92,4
	TJ	459	525	428	427
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,92	7,95	7,94
ZUŻYCIE	tys.t	11 178,29	11 553,05	11 872,15	34 603,48
	% a	94,8	103,4	102,8	
	% b	82,8	91,3	95,6	89,7
	TJ	88 307	91 899	96 674	276 880
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,95	8,14	8,00
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	11 109,00	11 493,00	11 821,00	34 423,00
	% a	95,0	103,5	102,9	
	% b	82,8	91,3	95,8	89,8
	TJ	87 806	91 202	94 380	273 387
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,94	7,98	7,94

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

TABLE 4. BALANCE OF BROWN COAL

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	11 117,67	11 304,62	11 954,60	34 376,89
	% a*	93,9	101,7	105,7	
	% b*	82,2	89,7	96,7	89,3
	TJ	87 830	89 934	97 320	275 084
calorific value	GJ/t	7,90	7,96	8,14	8,00
IMPORT ¹⁾	10³t	29,71	38,34	33,36	101,41
	% a	37,2	129,0	87,0	
	% b	84,4	85,9	69,8	79,8
	TJ	235	305	272	812
calorific value	GJ/t	7,90	7,95	7,95	8,00
EXPORT ²⁾	10³t	36,05	2,13	3,29	41,47
	% a	65,6	5,9	154,9	
	% b	55,0	20,4	20,7	45,2
	TJ	285	18	29	332
calorific value	GJ/t	7,90	8,40	8,86	8,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	tys.t	-66,96	-212,21	112,52	-166,65
calorific value	TJ	-527	-1 678	889	-1 317
	GJ/t	7,88	7,91	7,90	7,90
CLOSING STOCK	10³t	628,20	415,99	528,51	528,51
	% a	90,4	66,2	127,0	
	% b	93,1	63,2	84,2	84,2
	TJ	4 963	3 286	4 202	4 202
calorific value	GJ/t	7,90	7,90	7,95	7,95
of which:					
public power industry	10³t	58,10	66,30	53,80	53,80
	% a	88,4	114,1	81,1	
	% b	104,1	126,3	92,4	92,4
	TJ	459	525	428	427
calorific value	GJ/t	7,90	7,92	7,95	7,94
CONSUMPTION	10³t	11 178,29	11 553,05	11 872,15	34 603,48
	% a	94,8	103,4	102,8	
	% b	82,8	91,3	95,6	89,7
	TJ	88 307	91 899	96 674	276 880
calorific value	GJ/t	7,90	7,95	8,14	8,00
of which:					
public power industry	10³t	11 109,00	11 493,00	11 821,00	34 423,00
	% a	95,0	103,5	102,9	
	% b	82,8	91,3	95,8	89,8
	TJ	87 806	91 202	94 380	273 387
calorific value	GJ/t	7,90	7,94	7,98	7,94

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

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	2 112,45	1 673,22	1 772,36	5 558,03
	% a*	103,1	79,2	105,9	
	% b*	92,2	71,9	78,9	80,9
	TJ	59 149	46 850	49 626	155 625
wartość opałowa **	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	28,68	46,07	63,21	137,96
	% a	56,0	160,6	137,2	
	% b	50,8	130,9	178,0	108,5
	TJ	803	1 290	1 770	3 863
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 891,37	1 074,15	1 639,14	4 604,67
	% a	141,0	56,8	152,6	
	% b	115,5	68,8	100,5	95,3
	TJ	52 958	30 076	45 896	128 931
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-252,99	186,29	-230,09	-296,79
	TJ	-7 084	5 216	-6 442	-8 310
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	428,80	615,09	385,00	385,00
	% a	62,9	143,4	62,6	
	% b	103,0	123,8	69,9	69,9
	TJ	12 006	17 222	10 780	10 780
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
w tym: produkcja metali	tys.t	75,55	88,43	84,23	84,23
	% a	79,0	117,1	95,2	
	% b	108,8	94,5	95,3	95,3
	TJ	2 115	2 476	2 358	2 358
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
ZUŻYCIE	tys.t	502,75	458,85	426,51	1 388,10
	% a	80,0	91,3	93,0	
	% b	66,0	63,7	71,4	66,7
	TJ	14 077	12 848	11 942	38 867
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
w tym: produkcja metali	tys.t	502,21	433,88	424,96	1 361,05
	% a	96,9	86,4	97,9	
	% b	72,5	72,9	73,4	72,9
	TJ	14 062	12 149	11 899	38 109
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00

* 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

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	2 112,45	1 673,22	1 772,36	5 558,03
	% a*	103,1	79,2	105,9	
	% b*	92,2	71,9	78,9	80,9
	TJ	59 149	46 850	49 626	155 625
calorific value **	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
IMPORT ¹⁾	10³t	28,68	46,07	63,21	137,96
	% a	56,0	160,6	137,2	
	% b	50,8	130,9	178,0	108,5
	TJ	803	1 290	1 770	3 863
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
EXPORT ²⁾	10³t	1 891,37	1 074,15	1 639,14	4 604,67
	% a	141,0	56,8	152,6	
	% b	115,5	68,8	100,5	95,3
	TJ	52 958	30 076	45 896	128 931
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-252,99	186,29	-230,09	-296,79
	TJ	-7 084	5 216	-6 442	-8 310
CLOSING STOCK	10³t	428,80	615,09	385,00	385,00
	% a	62,9	143,4	62,6	
	% b	103,0	123,8	69,9	69,9
	TJ	12 006	17 222	10 780	10 780
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
of which:					
iron and steel industry	10³t	75,55	88,43	84,23	84,23
	% a	79,0	117,1	113,6	
	% b	108,8	94,5	95,3	95,3
	TJ	2 115	2 476	2 358	2 358
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
CONSUMPTION	10³t	502,75	458,85	426,51	1 388,10
	% a	80,0	91,3	93,0	
	% b	66,0	63,7	71,4	66,7
	TJ	14 077	12 848	11 942	38 867
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00
of which:					
iron and steel industry	10³t	502,21	433,88	424,96	1 361,05
	% a	96,9	86,4	97,9	
	% b	72,5	72,9	73,4	72,9
	TJ	14 062	12 149	11 899	38 109
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

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	mln m³	340,75	335,36	328,35	1 004,46
	% a*	98,2	98,4	97,9	
	% b*	104,9	103,3	98,1	102,0
	TJ	12 149	11 961	11 712	35 822
wartość opałowa	GJ/tys.m³	35,65	35,67	35,67	35,66
ODMETANOWANIE KOPALNI	mln m³	92,11	80,77	83,13	256,01
	% a	113,9	87,7	102,9	
	% b	95,7	106,7	108,2	102,9
	TJ	1 647	1 461	1 489	4 596
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,88	18,09	17,91	17,95
PRZYCHÓD Z ODAZOTOWNI	mln m³	279,02	223,70	255,26	757,98
	% a	99,6	80,2	114,1	
	% b	102,4	86,9	114,3	100,6
	TJ	9 976	7 988	9 131	27 096
wartość opałowa	GJ/tys.m³	35,75	35,71	35,77	35,75
ZAKUP Z ZAGRANICY	mln m³	3 863,09	4 394,45	4 135,93	12 393,47
	% a	90,2	113,8	94,1	
	% b	90,3	104,2	106,8	100,2
	TJ	141 435	161 374	149 851	452 659
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,61	36,72	36,23	36,52
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	mln m³	328,04	374,29	220,77	923,09
	% a	120,3	114,1	59,0	
	% b	122,1	563,8	428,4	238,7
	TJ	12 019	13 654	8 038	33 712
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,64	36,48	36,41	36,52
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³	-1 428,70	802,49	996,47	370,26
	TJ	-52 412	29 686	36 938	14 213
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,69	36,99	37,07	38,39
WSAD DO MIESZALNI I ROZKŁADNI SYSTEMOWYCH	mln m³	31,29	22,48	40,25	94,01
	% a	74,4	71,8	179,1	
	% b	82,7	82,0	167,8	105,3
	TJ	1 160	828	1 485	3 473
wartość opałowa	GJ/tys.m³	37,09	36,84	36,89	36,94
ZUŻYCIE	mln m³	5 644,35	3 835,03	3 545,19	13 024,56
	% a	114,6	67,9	92,4	
	% b	100,5	98,2	102,3	100,3
	TJ	204 439	138 615	125 721	468 775
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,22	36,14	35,46	35,99
w tym:	mln m³	711,93	641,57	576,78	1 930,28
produkcja podstawowych	% a	109,9	90,1	89,9	
chemikaliów	% b	100,3	120,5	115,7	110,9
	TJ	25 786	23 196	20 491	69 474
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,22	36,16	35,53	35,99
straty i różnice bilansowe	mln m³	4,80	0,18	5,98	10,96
	TJ	174	7	216	397
wartość opałowa	GJ/tys.m³	36,28	38,11	36,19	36,26

* 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

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	340,75	335,36	328,35	1 004,46
	% a*	98,2	98,4	97,9	
	% b*	104,9	103,3	98,1	102,0
	TJ	12 149	11 961	11 712	35 822
calorific value	GJ/10³m³	35,65	35,67	35,67	35,66
COAL-BED METHANE	10³t	92,11	80,77	83,13	256,01
	% a	113,9	87,7	102,9	
	% b	95,7	106,7	108,2	102,9
	TJ	1 647	1 461	1 489	4 596
calorific value	GJ/10³m³	17,88	18,09	17,91	17,95
OUTPUT FROM DENITRIFICATION PLANTS	10³t	279,02	223,70	255,26	757,98
	% a	99,6	80,2	114,1	
	% b	102,4	86,9	114,3	100,6
	TJ	9 976	7 988	9 131	27 096
calorific value	GJ/10³m³	35,75	35,71	35,77	35,75
IMPORT ¹⁾	10³t	3 863,09	4 394,45	4 135,93	12 393,47
	% a	90,2	113,8	94,1	
	% b	90,3	104,2	106,8	100,2
	TJ	141 435	161 374	149 851	452 659
calorific value	GJ/10³m³	36,61	36,72	36,23	36,52
EXPORT ²⁾	10³t	328,04	374,29	220,77	923,09
	% a	120,3	114,1	59,0	
	% b	122,1	563,8	428,4	238,7
	TJ	12 019	13 654	8 038	33 712
calorific value	GJ/10³m³	36,64	36,48	36,41	36,52
STOCK CHANGE (closing-opening)	mln m³	-1 428,70	802,49	996,47	370,26
calorific value	TJ	-52 412	29 686	36 938	14 213
	GJ/10³m³	36,69	36,99	37,07	38,39
INPUT TO BLENDING PLANTS	10³t	31,29	22,48	40,25	94,01
	% a	74,4	71,8	179,1	
	% b	82,7	82,0	167,8	105,3
	TJ	1 160	828	1 485	3 473
calorific value	GJ/10³m³	37,09	36,84	36,89	36,94
CONSUMPTION	10³t	5 644,35	3 835,03	3 545,19	13 024,56
	% a	114,6	67,9	92,4	
	% b	100,5	98,2	102,3	100,3
	TJ	204 439	138 615	125 721	468 775
calorific value	GJ/10³m³	36,22	36,14	35,46	35,99
of which:	10³t	711,93	641,57	576,78	1 930,28
manufacture of basic	% a	109,9	90,1	89,9	
chemicals	% b	100,3	120,5	115,7	110,9
	TJ	25 786	23 196	20 491	69 474
calorific value	GJ/10³m³	36,22	36,16	35,53	35,99
losses and statistical	10³t	4,80	0,18	5,98	10,96
difference	TJ	174	7	216	397
calorific value	GJ/10³m³	36,28	38,11	36,19	36,26

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

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	mln m³	975,26	788,61	876,10	2 639,97
	% a*	96,1	80,9	111,1	
	% b*	98,4	95,7	99,7	98,0
	TJ	23 531	18 997	21 392	63 920
wartość opałowa	GJ/tys.m³	24,13	24,09	24,42	24,21
PRZYCHÓD Z MIESZANIA Z GAZEM WYSOKOMETANOWYM	mln m³	31,28	22,48	40,25	94,01
	% a	74,4	71,9	179,0	
	% b	82,6	82,0	167,8	105,3
	TJ	1 160	828	1 485	3 473
wartość opałowa	GJ/tys.m³	37,09	36,84	36,89	36,94
WSAD DO ODAZOTOWNI	mln m³	442,65	358,97	408,56	1 210,19
	% a	99,8	81,1	113,8	
	% b	101,5	87,2	113,5	100,2
	TJ	10 264	8 197	9 416	27 877
wartość opałowa	GJ/tys.m³	23,19	22,84	23,05	23,04
ZMIANA ZAPASÓW	mln m³	-86,79	11,72	93,99	18,92
(końcowy-początkowy)	TJ	-2 455	327	2 655	527
wartość opałowa	GJ/tys.m³	28,29	27,88	28,25	27,84
ZUŻYCIE	mln m³	650,68	440,40	413,79	1 504,87
	% a	103,0	67,7	94,0	
	% b	98,5	104,0	89,5	97,3
	TJ	16 882	11 301	10 806	38 989
wartość opałowa	GJ/tys.m³	25,95	25,66	26,11	25,91
w tym:					
straty i różnice bilansowe	mln m³	5,72	8,88	4,40	19,00
	TJ	158	213	122	494
wartość opałowa	GJ/tys.m³	27,68	24,03	27,80	26,00

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

b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLE 7. BALANCE OF NITRIFIED NATURAL GAS

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	975,26	788,61	876,10	2 639,97
	% a*	96,1	80,9	111,1	
	% b*	98,4	95,7	99,7	98,0
	TJ	23 531	18 997	21 392	63 920
calorific value	GJ/10³m³	24,13	24,09	24,42	24,21
HIGH METHANE NATURAL GAS ADDITION	10³t	31,28	22,48	40,25	94,01
	% a	74,4	71,9	179,0	
	% b	82,6	82,0	167,8	105,3
	TJ	1 160	828	1 485	3 473
calorific value	GJ/10³m³	37,09	36,84	36,89	36,94
INPUT TO DENITRIFICATION	10³t	442,65	358,97	408,56	1 210,19
	% a	99,8	81,1	113,8	
	% b	101,5	87,2	113,5	100,2
	TJ	10 264	8 197	9 416	27 877
calorific value	GJ/10³m³	23,19	22,84	23,05	23,04
STOCK CHANGE	10⁶ m³	-86,79	11,72	93,99	18,92
(closing - opening)	TJ	-2 455	327	2 655	527
calorific value	GJ/10³ m³	28,29	27,88	28,25	27,84
CONSUMPTION	10³t	650,68	440,40	413,79	1 504,87
	% a	103,0	67,7	94,0	
	% b	98,5	104,0	89,5	97,3
	TJ	16 882	11 301	10 806	38 989
calorific value	GJ/10³m³	25,95	25,66	26,11	25,91
of which:					
losses and statistical difference	10³t	5,72	8,88	4,40	19,00
	TJ	158	213	122	494
calorific value	GJ/10³m³	27,68	24,03	27,80	26,00

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

TABLICA 8. BILANS GAZU KOKSOWNICZEGO

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	mln m³	963,50	762,36	818,26	2 544,12
	% a*	105,7	79,1	107,3	
	% b*	94,3	73,3	81,6	83,0
TJ	TJ	16 494	13 019	14 017	43 531
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,12	17,08	17,13	17,11
ZUŻYCIE	mln m³	963,50	762,36	818,26	2 544,12
	% a	105,7	79,1	107,3	
	% b	94,3	73,3	81,6	83,0
TJ	TJ	16 494	13 019	14 017	43 531
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,12	17,08	17,13	17,11
w tym:					
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³	8,74	1,73	0,29	10,76
	% a	100,6	19,8	16,5	
	% b	87,8	19,9	4,5	42,9
TJ	TJ	150	29	5	184
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,12	17,01	17,47	17,11
wytwarzanie produktów koksowania węgla	mln m³	652,38	519,31	613,32	1 785,01
	% a	105,4	79,6	118,1	
	% b	92,2	73,2	88,3	84,6
TJ	TJ	11 168	8 869	10 505	30 542
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,12	17,08	17,13	17,11
produkcja metali	mln m³	96,90	86,47	78,36	261,73
	% a	109,6	89,2	90,6	
	% b	93,6	77,7	73,7	81,5
TJ	TJ	1 659	1 477	1 343	4 478
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,12	17,08	17,13	17,11
straty i różnice bilansowe	mln m³	41,69	38,77	39,45	119,92
	TJ	732	688	707	2 127
	GJ/tys.m³	17,57	17,75	17,91	17,74

* 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

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	963,50	762,36	818,26	2 544,12
	% a*	105,7	79,1	107,3	
	% b*	94,3	73,3	81,6	83,0
	TJ	16 494	13 019	14 017	43 531
calorific value	GJ/10³ m³	17,12	17,08	17,13	17,11
CONSUMPTION	10³t	963,50	762,36	818,26	2 544,12
	% a	105,7	79,1	107,3	
	% b	94,3	73,3	81,6	83,0
	TJ	16 494	13 019	14 017	43 531
calorific value	GJ/10³ m³	17,12	17,08	17,13	17,11
of which:					
manufacture of basic chemicals	10³t	8,74	1,73	0,29	10,76
	% a	100,6	19,8	16,5	
	% b	87,8	19,9	4,5	42,9
	TJ	150	29	5	184
calorific value	GJ/10³ m³	17,12	17,01	17,47	17,11
coking plants	10³t	652,38	519,31	613,32	1 785,01
	% a	105,4	79,6	118,1	
	% b	92,2	73,2	88,3	84,6
	TJ	11 168	8 869	10 505	30 542
calorific value	GJ/10³ m³	17,12	17,08	17,13	17,11
iron and steel industry	10³t	96,90	86,47	78,36	261,73
	% a	109,6	89,2	90,6	
	% b	93,6	77,7	73,7	81,5
	TJ	1 659	1 477	1 343	4 478
calorific value	GJ/10³ m³	17,12	17,08	17,13	17,11
losses and statistical difference	10³t	41,69	38,77	39,45	119,92
	TJ	732	688	707	2 127
calorific value	GJ/10³ m³	17,57	17,75	17,91	17,74

* 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

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECY KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	252,04	222,46	221,05	695,55
	% a*	100,2	88,3	99,4	
	% b*	96,8	100,3	92,5	96,5
	TJ	10 712	9 455	9 395	29 561
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	6 407,72	5 719,89	6 721,68	18 849,28
	% a	94,4	89,3	117,5	
	% b	97,9	93,5	93,8	95,1
	TJ	272 328	243 095	285 671	801 094
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	58,25	39,96	49,17	147,38
	% a	58,2	68,6	123,0	
	% b	102,1	104,9	103,1	103,2
	TJ	2 476	1 698	2 090	6 264
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	73,38	-295,24	100,73	-121,13
	TJ	3 119	-12 547	4 281	-5 148
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	6 661,79	6 366,56	6 467,28	6 467,28
	% a	101,1	95,6	101,6	
	% b	102,6	105,3	101,2	101,2
	TJ	283 126	270 579	274 859	274 859
ZUŻYCIE	tys.t	6 528,12	6 197,62	6 792,83	19 518,58
	% a	96,8	94,9	109,6	
	% b	96,5	91,8	96,8	95,1
	TJ	277 445	263 399	288 695	829 540

* 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

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	252,04	222,46	221,05	695,55
	% a*	100,2	88,3	99,4	
	% b*	96,8	100,3	92,5	96,5
	TJ	10 712	9 455	9 395	29 561
IMPORT ¹⁾	10³t	6 407,72	5 719,89	6 721,68	18 849,28
	% a	94,4	89,3	117,5	
	% b	97,9	93,5	93,8	95,1
	TJ	272 328	243 095	285 671	801 094
EXPORT ²⁾	10³t	58,25	39,96	49,17	147,38
	% a	58,2	68,6	123,0	
	% b	102,1	104,9	103,1	103,2
	TJ	2 476	1 698	2 090	6 264
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	73,38	-295,24	100,73	-121,13
	TJ	3 119	-12 547	4 281	-5 148
CLOSING STOCK	10³t	6 661,79	6 366,56	6 467,28	6 467,28
	% a	101,1	95,6	101,6	
	% b	102,6	105,3	101,2	101,2
	TJ	283 126	270 579	274 859	274 859
CONSUMPTION	10³t	6 528,12	6 197,62	6 792,83	19 518,58
	% a	96,8	94,9	109,6	
	% b	96,5	91,8	96,8	95,1
	TJ	277 445	263 399	288 695	829 540

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

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	1 094,92	952,11	1 240,33	3 287,36
	% a*	93,2	87,0	130,3	
	% b*	98,7	83,7	104,9	95,9
	TJ	49 041	42 645	55 554	147 241
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	80,92	87,92	104,76	273,60
	% a	67,0	108,7	119,2	
	% b	107,8	88,6	81,8	90,5
	TJ	3 624	3 938	4 692	12 255
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	93,52	101,55	13,58	208,65
	% a	180,3	108,6	13,4	
	% b	75,2	409,6	17,7	92,3
	TJ	4 189	4 549	608	9 345
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	42,30	-31,25	46,92	57,98
	TJ	1 895	-1 400	2 102	2 597
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	774,19	742,94	789,86	789,86
	% a	105,8	96,0	106,3	
	% b	109,4	105,7	120,1	120,1
	TJ	34 676	33 276	35 378	35 378
w tym:					
rafinerie	tys.t	532,04	451,79	501,35	501,35
	% a	109,8	84,9	111,0	
	% b	115,0	105,7	115,2	115,2
	TJ	23 830	20 236	22 456	22 456
dystrybutorzy	tys.t	242,15	291,15	288,51	288,51
	% a	98,0	120,2	99,1	
	% b	98,7	105,8	129,6	129,6
	TJ	10 846	13 041	12 922	12 922
ZUŻYCIE	tys.t	1 040,02	969,73	1 284,59	3 294,34
	% a	88,9	93,2	132,5	
	% b	97,6	79,7	100,5	92,5
	TJ	46 582	43 434	57 537	147 553

* 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

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	1 094,92	952,11	1 240,33	3 287,36
	% a*	93,2	87,0	130,3	
	% b*	98,7	83,7	104,9	95,9
	TJ	49 041	42 645	55 554	147 241
IMPORT ¹⁾	10³t	80,92	87,92	104,76	273,60
	% a	67,0	108,7	119,2	
	% b	107,8	88,6	81,8	90,5
	TJ	3 624	3 938	4 692	12 255
EXPORT ²⁾	10³t	93,52	101,55	13,58	208,65
	% a	180,3	108,6	13,4	
	% b	75,2	409,6	17,7	92,3
	TJ	4 189	4 549	608	9 345
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	42,30	-31,25	46,92	57,98
	TJ	1 895	-1 400	2 102	2 597
CLOSING STOCK	10³t	774,19	742,94	789,86	789,86
	% a	105,8	96,0	106,3	
	% b	109,4	105,7	120,1	120,1
	TJ	34 676	33 276	35 378	35 378
of which:					
refineries	10³t	532,04	451,79	501,35	501,35
	% a	109,8	84,9	111,0	
	% b	115,0	105,7	115,2	115,2
	TJ	23 830	20 236	22 456	22 456
distributors	10³t	242,15	291,15	288,51	288,51
	% a	98,0	120,2	99,1	
	% b	98,7	105,8	129,6	129,6
	TJ	10 846	13 041	12 922	12 922
CONSUMPTION	10³t	1 040,02	969,73	1 284,59	3 294,34
	% a	88,9	93,2	132,5	
	% b	97,6	79,7	100,5	92,5
	TJ	46 582	43 434	57 537	147 553

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 NAPEĐOWYCH

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECCH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t % a* % b* TJ	3 317,31 101,9 107,2 143 739	3 344,18 100,8 98,2 144 903	3 625,52 108,4 104,5 157 094	10 287,01 103,2 445 736
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t % a % b TJ	1 073,91 88,0 97,9 46 533	987,22 91,9 91,6 42 776	967,87 98,0 83,6 41 938	3 029,01 90,9 131 247
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t % a % b TJ	109,43 1 565,5 540,7 4 742	203,05 185,6 434,2 8 798	29,31 14,4 215,3 1 270	341,79 424,0 14 810
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	174,97 7 581	106,45 4 612	-143,49 -6 217	137,93 5 977
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t % a % b TJ	2 591,70 107,2 102,6 112 298	2 698,15 104,1 111,5 116 911	2 554,66 94,7 111,7 110 693	2 554,66 111,7 110 693
w tym: rafinerie	tys.t % a % b TJ	1 536,75 113,5 110,1 66 587	1 563,53 101,7 109,1 67 748	1 423,53 91,0 106,3 61 682	1 423,53 106,3 61 682
dystributorzy	tys.t % a % b TJ	1 054,95 99,2 93,3 45 711	1 134,61 107,6 115,1 49 163	1 131,13 99,7 119,2 49 012	1 131,13 119,2 49 012
ZUŻYCIE	tys.t % a % b TJ	4 106,82 94,7 101,1 177 948	4 021,91 97,9 88,5 174 269	4 707,57 117,0 99,2 203 979	12 836,30 96,1 556 197

* 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

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	3 317,31	3 344,18	3 625,52	10 287,01
	% a*	101,9	100,8	108,4	
	% b*	107,2	98,2	104,5	103,2
	TJ	143 739	144 903	157 094	445 736
IMPORT ¹⁾	10³t	1 073,91	987,22	967,87	3 029,01
	% a	88,0	91,9	98,0	
	% b	97,9	91,6	83,6	90,9
	TJ	46 533	42 776	41 938	131 247
EXPORT ²⁾	10³t	109,43	203,05	29,31	341,79
	% a	1 565,5	185,6	14,4	
	% b	540,7	434,2	215,3	424,0
	TJ	4 742	8 798	1 270	14 810
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	174,97	106,45	-143,49	137,93
	TJ	7 581	4 612	-6 217	5 977
CLOSING STOCK	10³t	2 591,70	2 698,15	2 554,66	2 554,66
	% a	107,2	104,1	94,7	
	% b	102,6	111,5	111,7	111,7
	TJ	112 298	116 911	110 693	110 693
of which:					
refineries	10³t	1 536,75	1 563,53	1 423,53	1 423,53
	% a	113,5	101,7	91,0	
	% b	110,1	109,1	106,3	106,3
	TJ	66 587	67 748	61 682	61 682
distributors	10³t	1 054,95	1 134,61	1 131,13	1 131,13
	% a	99,2	107,6	99,7	
	% b	93,3	115,1	119,2	119,2
	TJ	45 711	49 163	49 012	49 012
CONSUMPTION	10³t	4 106,82	4 021,91	4 707,57	12 836,30
	% a	94,7	97,9	117,0	
	% b	101,1	88,5	99,2	96,1
	TJ	177 948	174 269	203 979	556 197

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

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

Standard calorific values were used 43,33 GJ/t

TABLICA 12. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH LEKKICH

2020 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	219,44	131,22	89,27	439,94
	% a*	114,7	59,8	68,0	
	% b*	101,8	127,2	69,9	98,5
	TJ	9 598	5 740	3 905	19 243
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	0,10	-1,81	1,99	0,28
	TJ	4	-79	87	12
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	56,01	54,19	56,19	56,19
	% a	100,2	96,8	103,7	
	% b	78,4	81,5	84,2	84,2
	TJ	2 450	2 370	2 458	2 458
ZUŻYCIE	tys.t	219,34	133,04	87,28	439,66
	% a	108,6	60,7	65,6	
	% b	102,9	123,1	68,4	98,0
	TJ	9 594	5 819	3 818	19 231

* 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

2020 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	219,44	131,22	89,27	439,94
	% a*	114,7	59,8	68,0	
	% b*	101,8	127,2	69,9	98,5
	TJ	9 598	5 740	3 905	19 243
IMPORT ¹⁾	10³t	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-
EXPORT ²⁾	10³t	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	0,10	-1,81	1,99	0,28
	TJ	4	-79	87	12
CLOSING STOCK	10³t	56,01	54,19	56,19	56,19
	% a	100,2	96,8	103,7	
	% b	78,4	81,5	84,2	84,2
	TJ	2 450	2 370	2 458	2 458
CONSUMPTION	10³t	219,34	133,04	87,28	439,66
	% a	108,6	60,7	65,6	
	% b	102,9	123,1	68,4	98,0
	TJ	9 594	5 819	3 818	19 231

1 Includes intra - Community deliveries

2 Includes intra - Community supplies

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

Standard calorific values were used 43.74 GJ/t

TABLICA 13. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH CIĘŻKICH

2020 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	541,34	230,91	358,20	1 130,45
	% a*	110,6	42,7	155,1	
	% b*	58,6	40,4	68,6	56,0
	TJ	22 108	9 431	14 629	46 167
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	30,33	0,00	0,52	30,84
	% a	325,9	0,0	-	
	% b	867,5	0,0	32,6	480,6
	TJ	1 239	0	21	1 260
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	471,64	164,94	284,30	920,89
	% a	103,3	35,0	172,4	
	% b	54,7	31,9	63,6	50,4
	TJ	19 262	6 736	11 611	37 609
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	26,32	0,37	10,38	37,07
	TJ	1 075	15	424	1 514
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	79,11	79,48	89,86	89,86
	% a	149,8	100,5	113,1	
	% b	102,3	123,7	112,7	112,7
	TJ	3 231	3 246	3 670	3 670
ZUŻYCIE	tys.t	73,71	65,60	64,02	203,33
	% a	107,0	89,0	97,6	
	% b	107,5	95,7	105,0	102,6
	TJ	3 010	2 679	2 615	8 304

* 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

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	541,34	230,91	358,20	1 130,45
	% a*	110,6	42,7	155,1	
	% b*	58,6	40,4	68,6	56,0
	TJ	22 108	9 431	14 629	46 167
IMPORT ¹⁾	10³t	30,33	0,00	0,52	30,84
	% a	325,9	0,0	-	
	% b	867,5	0,0	32,6	480,6
	TJ	1 239	0	21	1 260
EXPORT ²⁾	10³t	471,64	164,94	284,30	920,89
	% a	103,3	35,0	172,4	
	% b	54,7	31,9	63,6	50,4
	TJ	19 262	6 736	11 611	37 609
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	26,32	0,37	10,38	37,07
	TJ	1 075	15	424	1 514
CLOSING STOCK	10³t	79,11	79,48	89,86	89,86
	% a	149,8	100,5	113,1	
	% b	102,3	123,7	112,7	112,7
	TJ	3 231	3 246	3 670	3 670
CONSUMPTION	10³t	73,71	65,60	64,02	203,33
	% a	107,0	89,0	97,6	
	% b	107,5	95,7	105,0	102,6
	TJ	3 010	2 679	2 615	8 304

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 OPAŁOWYCH

2020 rok

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	760,77	362,14	447,47	1 570,38
	% a*	111,8	47,6	123,6	
	% b*	66,7	53,7	68,8	63,7
	TJ	31 706	15 170	18 533	65 410
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	30,33	0,00	0,52	30,84
	% a	325,9	0,0	-	
	% b	867,5	0,0	32,6	480,6
	TJ	1 239	0	21	1 260
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	471,64	164,94	284,30	920,89
	% a	103,3	35,0	172,4	
	% b	54,7	31,9	63,6	50,4
	TJ	19 262	6 736	11 611	37 609
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	26,41	-1,44	12,38	37,35
	TJ	1 079	-64	511	1 526
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	135,11	133,67	146,05	146,05
	% a	124,3	98,9	109,3	
	% b	90,8	102,2	99,7	99,7
	TJ	5 680	5 616	6 128	6 128
ZUŻYCIE	tys.t	293,05	198,64	151,30	642,99
	% a	108,2	67,8	76,2	
	% b	104,0	112,4	80,3	99,4
	TJ	12 604	8 498	6 432	27 535

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

TABLE 14. BALANCE OF FUEL OIL

2020 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	760,77	362,14	447,47	1 570,38
	% a*	111,8	47,6	123,6	
	% b*	66,7	53,7	68,8	63,7
	TJ	31 706	15 170	18 533	65 410
IMPORT ¹⁾	10³t	30,33	0,00	0,52	30,84
	% a	325,9	0,0	-	
	% b	867,5	0,0	32,6	480,6
	TJ	1 239	0	21	1 260
EXPORT ²⁾	10³t	471,64	164,94	284,30	920,89
	% a	103,3	35,0	172,4	
	% b	54,7	31,9	63,6	50,4
	TJ	19 262	6 736	11 611	37 609
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	26,41	-1,44	12,38	37,35
	TJ	1 079	-64	511	1 526
CLOSING STOCK	10³t	135,11	133,67	146,05	146,05
	% a	124,3	98,9	109,3	
	% b	90,8	102,2	99,7	99,7
	TJ	5 680	5 616	6 128	6 128
CONSUMPTION	10³t	293,05	198,64	151,30	642,99
	% a	108,2	67,8	76,2	
	% b	104,0	112,4	80,3	99,4
	TJ	12 604	8 498	6 432	27 535

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

2020 rok

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	150,30	135,10	147,50	432,90
	% a*	126,9	89,9	109,2	
	% b*	138,7	103,9	102,3	113,1
	TJ	6 914	6 215	6 785	19 913
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	552,10	451,40	562,00	1 565,50
	% a	85,4	81,8	124,5	
	% b	83,6	70,0	85,1	79,6
	TJ	25 397	20 764	25 852	72 013
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	101,10	80,70	81,80	263,60
	% a	105,0	79,8	101,4	
	% b	72,0	65,3	68,9	68,9
	TJ	4 651	3 712	3 763	12 126
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-4,00	-9,00	9,80	-3,20
	TJ	-184	-414	451	-147
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	106,10	97,10	106,90	106,90
	% a	96,4	91,5	110,1	
	% b	88,9	87,5	103,5	103,5
	TJ	4 881	4 467	4 917	4 917
w tym: rafinerie	tys.t	7,28	5,08	8,23	8,23
	% a	97,4	69,7	162,2	
	% b	76,3	48,6	111,9	111,9
	TJ	335	233	379	379
ZUŻYCIE	tys.t	605,30	514,80	617,90	1 738,00
	% a	91,5	85,0	120,0	
	% b	97,4	78,0	89,1	88,0
	TJ	27 844	23 681	28 423	79 948

* 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

2020 year

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	150,30	135,10	147,50	432,90
	% a*	126,9	89,9	109,2	
	% b*	138,7	103,9	102,3	113,1
	TJ	6 914	6 215	6 785	19 913
IMPORT ¹⁾	10³t	552,10	451,40	562,00	1 565,50
	% a	85,4	81,8	124,5	
	% b	83,6	70,0	85,1	79,6
	TJ	25 397	20 764	25 852	72 013
EXPORT ²⁾	10³t	101,10	80,70	81,80	263,60
	% a	105,0	79,8	101,4	
	% b	72,0	65,3	68,9	68,9
	TJ	4 651	3 712	3 763	12 126
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-4,00	-9,00	9,80	-3,20
	TJ	-184	-414	451	-147
CLOSING STOCK	10³t	106,10	97,10	106,90	106,90
	% a	96,4	91,5	110,1	
	% b	88,9	87,5	103,5	103,5
	TJ	4 881	4 467	4 917	4 917
of which: refineries	10³t	7,28	5,08	8,23	8,23
	% a	97,4	69,7	162,2	
	% b	76,3	48,6	111,9	111,9
	TJ	335	233	379	379
CONSUMPTION	10³t	605,30	514,80	617,90	1 738,00
	% a	91,5	85,0	120,0	
	% b	97,4	78,0	89,1	88,0
	TJ	27 844	23 681	28 423	79 948

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 2020

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	296,70	54,90	145,57	497,17
	% a*	91,0	18,5	265,2	
	% b*	103,9	15,7	40,5	49,9
	TJ	13 227	2 447	6 489	22 164
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	0,00	0,00	0,00	0,00
	% a	-	-	-	
	% b	-	-	-	-
	TJ	0	0	0	0
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	221,60	28,90	77,10	327,60
	% a	130,4	13,0	266,8	
	% b	108,3	13,4	33,6	50,5
	TJ	9 879	1 288	3 437	14 604
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-14,10	-4,60	-9,20	-27,90
	TJ	-629	-205	-410	-1 244
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	80,30	75,70	66,50	66,50
	% a	85,1	94,3	87,8	
	% b	115,5	98,6	101,7	101,7
	TJ	3 580	3 375	2 965	2 965
ZUŻYCIE	tys.t	89,20	30,60	77,67	197,47
	% a	65,7	34,3	253,8	
	% b	98,4	22,7	52,1	52,8
	TJ	3 977	1 364	3 462	8 803

* 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 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	10³t	296,70	54,90	145,57	497,17
	% a*	91,0	18,5	265,2	
	% b*	103,9	15,7	40,5	49,9
	TJ	13 227	2 447	6 489	22 164
IMPORT¹⁾	10³t	0,00	0,00	0,00	0,00
	% a	-	-	-	
	% b	-	-	-	-
	TJ	0	0	0	0
EXPORT²⁾	10³t	221,60	28,90	77,10	327,60
	% a	130,4	13,0	266,8	
	% b	108,3	13,4	33,6	50,5
	TJ	9 879	1 288	3 437	14 604
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	-14,10	-4,60	-9,20	-27,90
	TJ	-629	-205	-410	-1 244
CLOSING STOCK	tys.t	80,30	75,70	66,50	66,50
	% a	85,1	94,3	87,8	
	% b	115,5	98,6	101,7	101,7
	TJ	3 580	3 375	2 965	2 965
CONSUMPTION	10³t	89,20	30,60	77,67	197,47
	% a	65,7	34,3	253,8	
	% b	98,4	22,7	52,1	52,8
	TJ	3 977	1 364	3 462	8 803

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

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

Standard calorific values were used 44,58 GJ/t

TABLICA 17. BILANS PRODUKTÓW NIEENERGETYCZNYCH

rok 2020

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	TJ	42 547	54 811	58 981	156 339
	% a*	81,6	128,8	107,6	
	% b*	103,2	101,1	91,6	97,8
ZAKUP Z ZAGRANICY	TJ	1 700	2 281	1 878	5 859
	% a	123,1	134,1	82,3	
	% b	75,4	88,4	61,2	74,2
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	TJ	11 940	14 489	12 945	39 374
	% a	109,4	121,3	89,3	
	% b	115,2	102,2	88,6	100,5
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	TJ	870	321	-79	1 111
ZAPAS KOŃCOWY	TJ	4 776	5 097	5 017	5 017
	% a	122,3	106,7	98,4	
	% b	89,8	98,4	91,9	91,9
ZUŻYCIE	TJ	31 437	42 282	47 994	121 712
	% a	71,2	134,5	113,5	
	% b	99,2	98,9	91,3	95,8

* 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 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
PRODUCTION	TJ	42 547	54 811	58 981	156 339
	% a*	81,6	128,8	107,6	
	% b*	103,2	101,1	91,6	97,8
IMPORT¹⁾	TJ	1 700	2 281	1 878	5 859
	% a	123,1	134,1	82,3	
	% b	75,4	88,4	61,2	74,2
EXPORT²⁾	TJ	11 940	14 489	12 945	39 374
	% a	109,4	121,3	89,3	
	% b	115,2	102,2	88,6	100,5
STOCK CHANGE (closing - opening)	TJ	870	321	-79	1 111
CLOSING STOCK	TJ	4 776	5 097	5 017	5 017
	% a	122,3	106,7	98,4	
	% b	89,8	98,4	91,9	91,9
CONSUMPTION	TJ	31 437	42 282	47 994	121 712
	% a	71,2	134,5	113,5	
	% b	99,2	98,9	91,3	95,8

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Small type numbers mean indices comparing with: a - the previous quarter

b - the same quarter of previous year.

Standard calorific values were used 39,77 GJ/t

TABLICA 18. BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ [GWh]

2020 rok

		PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA BRUTTO		42 224	34 924	37 664	114 812
	a*	101,6	82,7	107,8	
	b*	96,2	89,2	96,3	94,0
z tego:					
elektrownie zawodowe		31 147	26 307	29 731	87 185
cieplne	a	96,9	84,5	113,0	
	b	91,3	85,7	94,1	90,4
elektrownie wodne		6 588	4 570	3 968	15 126
przepływowe**	a	135,1	69,4	86,8	
	b	113,2	110,7	115,2	112,9
elektrownie szczytowo- pompowe		243	156	137	536
	a	111,4	64,1	88,0	
	b	135,9	89,0	102,3	109,8
elektrociepłownie przemysłowe		4 246	3 891	3 828	11 965
	a	98,3	91,6	98,4	
	b	112,5	94,1	97,2	101,0
ZAKUP Z ZAGRANICY		5 430	5 112	4 987	15 529
	a	111,3	94,1	97,6	
	b	137,7	116,0	107,5	119,5
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ		2 673	1 333	1 259	5 265
	a	158,4	49,9	94,4	
	b	122,0	85,0	70,0	94,7
ZUŻYCIE		44 981	38 703	41 392	125 076
	a	100,5	86,0	106,9	
	b	98,5	92,2	98,7	96,5
w tym:					
przemysł		17 701	15 182	17 014	49 897
	a	72,7	85,8	112,1	
	b	86,9	99,4	78,3	87,0
w tym:					
pompowanie w elektrowniach szczytowo-pompowych***		347	236	203	786
	a	109,8	68,0	86,0	
	b	133,5	92,5	100,5	109,6
różnice bilansowe łącznie ze stratami		2 513	1 885	1 884	6 282
	a	86,4	75,0	99,9	
	b	110,5	122,0	92,7	107,4

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

b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

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

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

TABLE 18. BALANCE OF ELECTRICITY [GWh]

2020 year

		FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS
GROSS GENERATION		42 224	34 924	37 664	114 812
	a*	101,6	82,7	107,8	
	b*	96,2	89,2	96,3	94,0
of which:					
public thermal plants		31 147	26 307	29 731	87 185
	a	96,9	84,5	113,0	
	b	91,3	85,7	94,1	90,4
among which:					
public hydro run-of-river plants**		6 588	4 570	3 968	15 126
	a	135,1	69,4	86,8	
	b	113,2	110,7	115,2	112,9
public pumped-storage plants		243	156	137	536
	a	111,4	64,1	88,0	
	b	135,9	89,0	102,3	109,8
autoproducers		4 246	3 891	3 828	11 965
	a	98,3	91,6	98,4	
	b	112,5	94,1	97,2	101,0
IMPORT ¹⁾		5 430	5 112	4 987	15 529
	a	111,3	94,1	97,6	
	b	137,7	116,0	107,5	119,5
EXPORT ²⁾		2 673	1 333	1 259	5 265
	a	158,4	49,9	94,4	
	b	122,0	85,0	70,0	94,7
CONSUMPTION		44 981	38 703	41 392	125 076
	a	100,5	86,0	106,9	
	b	98,5	92,2	98,7	96,5
of which:					
industry		17 701	15 182	17 014	49 897
	a	72,7	85,8	112,1	
	b	86,9	99,4	78,3	87,0
of which:					
pumped-storage plants		347	236	203	786
consumption for pumping***					
	a	109,8	68,0	86,0	
	b	133,5	92,5	100,5	109,6
losses and statistical difference		2 513	1 885	1 884	6 282
	a	86,4	75,0	99,9	
	b	110,5	122,0	92,7	107,4

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

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

** Including losses

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

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

2020 rok

		<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>PO TRZECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA		108 612	48 957	26 727	184 296
	a*	115,6	45,1	54,6	
	b*	94,6	104,6	92,7	96,8
z tego:					
elektrownie i elektrociepłownie		100 253	43 826	22 999	167 078
elektroenergetyki zawodowej	a*	118,4	43,7	52,5	
oraz przedsiębiorstwa produkcyjno- dystrybucyjne	b*	93,6	104,2	92,4	96,0
elektrociepłownie i ciepłownie niezawodowe		8 359	5 131	3 727	17 217
	a*	89,7	61,4	72,6	
	b*	107,9	108,4	94,7	104,9
ZUŻYCIE		108 612	48 957	26 727	184 296
	a*	115,6	45,1	54,6	
	b*	94,6	104,6	92,7	96,8

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

b - tego samego kwartału poprzedniego roku.

TABLICA 19. BALANCE OF HEAT [TJ]

2020 year

		<i>FIRST QUARTER</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>AFTER THREE QUARTERS</i>
PRODUCTION		108 612	48 957	26 727	184 296
	a*	115,6	45,1	54,6	
	b*	94,6	104,6	92,7	96,8
of which:					
public power plants,		100 253	43 826	22 999	167 078
public CHP plants and municipal	a*	118,4	43,7	52,5	
heat plants	b*	93,6	104,2	92,4	96,0
autoproducing CHP and heat		8 359	5 131	3 727	17 217
plants	a*	89,7	61,4	72,6	
	b*	107,9	108,4	94,7	104,9
CONSUMPTION		108 612	48 957	26 727	184 296
	a*	115,6	45,1	54,6	
	b*	94,6	104,6	92,7	96,8

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

TABLICA 20. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ

2020 rok

	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECZ KWARTAŁACH	DYNAMIKA ZMIAN I kw 2020/IV kw 2019 I kw 2020/I kw 2019 %	DYNAMIKA ZMIAN II kw 2020/I kw 2020 II kw 2020/II kw 2019 %	DYNAMIKA ZMIAN III kw 2020/II kw 2020 III kw 2020/III kw 2019 %
	PJ	PJ	PJ	PJ	%	%	%
PALIWA STAŁE							
POZYSKANIE	503,26	408,77	479,80	1 391,83	97,77	81,22	117,38
ZAKUP Z ZAGRANICY	70,73	67,08	90,00	227,81	96,04	79,47	93,04
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	82,10	58,50	80,31	220,91	60,83	94,84	134,17
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-26,48	-5,87	18,24	-14,11	59,11	77,09	93,38
ZUŻYCIE KRAJOWE	518,37	423,21	471,26	1 412,84	125,46	71,26	137,27
					102,63	75,49	107,44
					x	x	x
					x	x	x
					99,54	81,64	111,35
					90,28	88,14	97,18
PALIWA CIEKŁE							
POZYSKANIE	10,71	9,45	9,39	29,56	100,23	88,26	99,37
ZAKUP Z ZAGRANICY	350,82	312,86	360,15	1 023,83	96,83	100,32	92,47
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	57,13	41,78	45,80	144,72	96,91	89,18	115,12
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	13,10	-9,08	5,09	9,11	96,61	89,22	89,12
ZUŻYCIE KRAJOWE	291,29	289,62	318,65	899,56	149,11	73,12	109,64
					81,62	74,64	71,41
					x	x	x
					x	x	x
					100,54	99,42	110,02
					97,24	88,14	93,88
PALIWA GAZOWE							
POZYSKANIE	37,04	34,20	35,79	107,03	106,09	92,33	104,66
ZAKUP Z ZAGRANICY	141,43	161,37	149,85	452,66	100,76	97,41	101,30
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	12,02	13,65	8,04	33,71	90,20	114,10	92,86
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-54,87	30,01	39,59	14,74	90,47	104,40	105,71
ZUŻYCIE KRAJOWE	221,32	151,90	138,01	511,24	122,55	113,60	58,87
					122,21	567,93	429,22
					x	x	x
					x	x	x
					115,50	68,64	90,85
					100,53	98,17	100,42
ENERGIA WODY I WIATRU							
POZYSKANIE	17,59	17,59	17,59	52,77	120,98	100,00	100,00
					120,98	120,98	120,98
PALIWA ODPADOWE							
POZYSKANIE	46,32	46,32	46,32	138,96	101,16	100,00	100,00
					101,16	101,16	101,16
ENERGIA ELEKTRYCZNA							
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	19,55	18,40	17,95	55,90	111,32	94,14	97,55
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	9,62	4,80	4,53	18,95	137,75	115,97	107,48
SALDO WYMIANY	9,93	13,60	13,42	36,95	158,35	49,87	94,45
					122,00	85,01	70,02
					86,43	137,07	98,65
					157,45	133,06	131,18
OGÓŁEM							
POZYSKANIE	614,92	516,33	588,90	1 720,15	99,08	83,97	114,05
ZAKUP Z ZAGRANICY	582,54	559,71	617,96	1 760,21	97,27	83,39	94,75
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	160,87	118,74	138,68	418,29	89,26	96,08	110,41
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-68,24	15,06	62,93	9,74	89,17	92,04	93,78
ZUŻYCIE KRAJOWE	1 104,83	942,25	1 005,25	3 052,32	134,46	73,81	116,80
					95,92	83,90	94,19
					x	x	x
					x	x	x
					102,88	85,28	106,69
					95,20	91,12	97,37

TABLE 20. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (POLISH STANDARD)

2020 year

	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS	INDICES I Q 2020 / IV Q 2019 I Q 2020 / I Q 2019	INDICES II Q 2020 / I Q 2020 II Q 2020 / II Q 2019	INDICES III Q 2020 / II Q 2020 III Q 2020 / III Q 2019
	PJ	PJ	PJ	PJ	%	%	%
SOLID FUELS							
PRODUCTION	503,26	408,77	479,80	1 391,83	97,77	81,22	117,38
IMPORT ¹⁾	70,73	67,08	90,00	227,81	96,04	79,47	93,04
EXPORT ²⁾	82,10	58,50	80,31	220,91	60,83	94,84	134,17
					59,11	77,09	93,38
STOCK CHANGE (closing-opening)	-26,48	-5,87	18,24	-14,11	125,46	71,26	137,27
					102,63	75,49	107,44
CONSUMPTION	518,37	423,21	471,26	1 412,84	x	x	x
					x	x	x
					99,54	81,64	111,35
					90,28	88,14	97,18
LIQUID FUELS							
PRODUCTION	10,71	9,45	9,39	29,56	100,23	88,26	99,37
IMPORT ¹⁾	350,82	312,86	360,15	1 023,83	96,83	100,32	92,47
EXPORT ²⁾	57,13	41,78	45,80	144,72	96,91	89,18	115,12
					96,61	89,22	89,12
STOCK CHANGE (closing-opening)	13,10	-9,08	5,09	9,11	149,11	73,12	109,64
					81,62	74,64	71,41
CONSUMPTION	291,29	289,62	318,65	899,56	x	x	x
					x	x	x
					100,54	99,42	110,02
					97,24	88,14	93,88
GASEOUS FUELS							
PRODUCTION	37,04	34,20	35,79	107,03	106,09	92,33	104,66
IMPORT ¹⁾	141,43	161,37	149,85	452,66	100,76	97,41	101,30
EXPORT ²⁾	12,02	13,65	8,04	33,71	90,20	114,10	92,86
					90,47	104,40	105,71
STOCK CHANGE (closing-opening)	-54,87	30,01	39,59	14,74	122,55	113,60	58,87
					122,21	567,93	429,22
CONSUMPTION	221,32	151,90	138,01	511,24	x	x	x
					x	x	x
					115,50	68,64	90,85
					100,53	98,17	100,42
HYDRO AND WOOD ENERGY							
PRODUCTION	17,59	17,59	17,59	52,77	120,98	100,00	100,00
					120,98	120,98	120,98
WASTE FUELS							
PRODUCTION	46,32	46,32	46,32	138,96	101,16	100,00	100,00
					101,16	101,16	101,16
ELECTRICITY							
IMPORT ¹⁾	19,55	18,40	17,95	55,90	111,32	94,14	97,55
EXPORT ²⁾	9,62	4,80	4,53	18,95	137,75	115,97	107,48
NET IMPORTS	9,93	13,60	13,42	36,95	158,35	49,87	94,45
					122,00	85,01	70,02
					86,43	137,07	98,65
					157,45	133,06	131,18
TOTAL							
PRODUCTION	614,92	516,33	588,90	1 720,15	99,08	83,97	114,05
IMPORT ¹⁾	582,54	559,71	617,96	1 760,21	97,27	83,39	94,75
EXPORT ²⁾	160,87	118,74	138,68	418,29	89,26	96,08	110,41
					89,17	92,04	93,78
STOCK CHANGE (closing-opening)	-68,24	15,06	62,93	9,74	134,46	73,81	116,80
					95,92	83,90	94,19
CONSUMPTION	1 104,83	942,25	1 005,25	3 052,32	x	x	x
					x	x	x
					102,88	85,28	106,69
					95,20	91,12	97,37

TABLICA 21. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ W STANDARDZIE OECD

2020 rok

	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECZ KWARTAŁACH	DYNAMIKA ZMIAN I kw 2020/IV kw 2019 I kw 2020/I kw 2019 %	DYNAMIKA ZMIAN II kw 2020/I kw 2020 II kw 2020/II kw 2019 %	DYNAMIKA ZMIAN III kw 2020/II kw 2020 III kw 2020/III kw 2019 %
	Mtoe	Mtoe	Mtoe	Mtoe			
PALIWA STAŁE							
POZYSKANIE	12,02	9,76	11,46	33,24	97,77	81,22	117,38
ZAKUP Z ZAGRANICY	1,69	1,60	2,15	5,44	96,04	79,47	93,04
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	1,96	1,40	1,92	5,28	60,83	94,84	134,17
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	0,63	0,14	-0,44	0,34	59,11	77,09	93,38
ZUŻYCIE KRAJOWE	12,38	10,11	11,26	33,75	125,46	71,26	137,27
					102,63	75,49	107,44
					x	x	x
					x	x	x
					99,54	81,64	111,35
					90,28	88,14	97,18
PALIWA CIEKŁE							
POZYSKANIE	0,26	0,23	0,22	0,71	100,23	88,26	99,37
ZAKUP Z ZAGRANICY	8,38	7,47	8,60	24,45	96,83	100,32	92,47
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	1,36	1,00	1,09	3,46	96,91	89,18	115,12
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	-0,31	0,22	-0,12	-0,22	96,61	89,22	89,12
ZUŻYCIE KRAJOWE	6,96	6,92	7,61	21,49	177,64	73,12	109,64
					88,56	84,72	80,56
					x	x	x
					x	x	x
					103,23	99,42	110,02
					99,28	90,20	96,17
PALIWA GAZOWE							
POZYSKANIE	0,88	0,82	0,85	2,56	106,09	92,33	104,66
ZAKUP Z ZAGRANICY	3,38	3,85	3,58	10,81	100,76	97,41	101,30
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	0,29	0,33	0,19	0,81	90,20	114,10	92,86
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	1,31	-0,72	-0,95	-0,35	90,47	104,40	105,71
ZUŻYCIE KRAJOWE	5,29	3,63	3,30	12,21	122,55	113,60	58,87
					122,21	567,93	429,22
					x	x	x
					x	x	x
					115,50	68,64	90,85
					100,53	98,17	100,42
ENERGIA WODY I WIATRU							
POZYSKANIE	0,42	0,42	0,42	1,26	120,98	100,00	100,00
					120,98	120,98	120,98
PALIWA ODPADOWE							
POZYSKANIE	1,11	1,11	1,11	3,32	101,16	100,00	100,00
					101,16	101,16	101,16
ENERGIA ELEKTRYCZNA							
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	0,47	0,44	0,43	1,34	111,32	94,14	97,55
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ (oddanie)	0,23	0,11	0,11	0,45	137,75	115,97	277,36
					158,35	49,87	94,45
					122,00	85,01	70,02
SALDO WYMIANY	0,24	0,32	0,32	0,88	86,43	137,07	98,65
					157,45	133,06	131,18
OGÓŁEM							
POZYSKANIE	14,69	12,33	14,07	41,09	99,08	83,97	114,05
ZAKUP Z ZAGRANICY	13,91	13,37	14,76	42,04	97,27	83,39	94,75
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	3,84	2,84	3,31	9,99	89,26	96,08	110,41
					89,17	92,04	93,78
BUNKIER *	-	-	-	-	141,76	73,81	116,80
					99,16	88,04	99,10
ZMIANA ZAPASÓW (początkowy-końcowy)	1,63	-0,36	-1,50	-0,23	-	-	-
ZUŻYCIE KRAJOWE	26,39	22,51	24,01	72,90	x	x	x
					x	x	x
					103,61	85,28	106,69
					95,71	91,79	98,14

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

Dane o bunkrach nie są dostępne dla poszczególnych kwartałów.

TABLE 21. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (IEA STANDARD)

2020 year

	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	AFTER THREE QUARTERS	INDICES I Q 2020 / IV Q 2019 I Q 2020 / I Q 2019	INDICES II Q 2020 / I Q 2020 II Q 2020 / II Q 2019	INDICES III Q 2020 / II Q 2020 III Q 2020 / III Q 2019
	Mtoe	Mtoe	Mtoe	Mtoe	%	%	%
SOLID FUELS							
PRODUCTION	12,02	9,76	11,46	33,24	97,77	81,22	117,38
IMPORT ¹⁾	1,69	1,60	2,15	5,44	96,04	79,47	93,04
EXPORT ²⁾	1,96	1,40	1,92	5,28	60,83	94,84	134,17
STOCK CHANGE (opening-closing)	0,63	0,14	-0,44	0,34	59,11	77,09	93,38
CONSUMPTION	12,38	10,11	11,26	33,75	125,46	71,26	137,27
					102,63	75,49	107,44
LIQUID FUELS							
PRODUCTION	0,26	0,23	0,22	0,71	100,23	88,26	99,37
IMPORT ¹⁾	8,38	7,47	8,60	24,45	96,83	100,32	92,47
EXPORT ²⁾	1,36	1,00	1,09	3,46	96,91	89,18	115,12
STOCK CHANGE (opening-closing)	-0,31	0,22	-0,12	-0,22	96,61	89,22	89,12
CONSUMPTION	6,96	6,92	7,61	21,49	177,64	73,12	109,64
					88,56	84,72	80,56
GASEOUS FUELS							
PRODUCTION	0,88	0,82	0,85	2,56	106,09	92,33	104,66
IMPORT ¹⁾	3,38	3,85	3,58	10,81	100,76	97,41	101,30
EXPORT ²⁾	0,29	0,33	0,19	0,81	90,20	114,10	92,86
BUNKER *	-	-	-	-	90,47	104,40	105,71
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,31	-0,72	-0,95	-0,35	122,55	113,60	58,87
CONSUMPTION	5,29	3,63	3,30	12,21	122,21	567,93	429,22
					-	-	-
HYDRO AND WOOD ENERGY							
PRODUCTION	0,42	0,42	0,42	1,26	120,98	100,00	100,00
					120,98	120,98	120,98
WASTE FUELS							
PRODUCTION	1,11	1,11	1,11	3,32	101,16	100,00	100,00
					101,16	101,16	101,16
ELECTRICITY							
IMPORT ¹⁾	0,47	0,44	0,43	1,34	111,32	94,14	97,55
EXPORT ²⁾	0,23	0,11	0,11	0,45	137,75	115,97	277,36
BUNKER *	-	-	-	-	158,35	49,87	94,45
NET IMPORTS	0,24	0,32	0,32	0,88	122,00	85,01	70,02
					-	-	-
TOTAL							
PRODUCTION	14,69	12,33	14,07	41,09	99,08	83,97	114,05
IMPORT ¹⁾	13,91	13,37	14,76	42,04	97,27	83,39	94,75
EXPORT ²⁾	3,84	2,84	3,31	9,99	89,26	96,08	110,41
BUNKER *	-	-	-	-	89,17	92,04	93,78
STOCK CHANGE (opening-closing)	1,63	-0,36	-1,50	-0,23	141,76	73,81	116,80
CONSUMPTION	26,39	22,51	24,01	72,90	99,16	88,04	99,10
					-	-	-
					x	x	x
					x	x	x
					103,61	85,28	106,69
					95,71	91,79	98,14

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

* Only annual data on bunker are available.

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