

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1233-2075



BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



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

Nr 4 (122)

IV KWARTAŁ 2020
FOURTH QUARTER 2020

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

Joanna Kacprowska
Ewa Dembicz
Lidia Nagrodiewicz
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

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, 2021

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

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	11 801,93	8 926,34	10 467,78	11 243,86	42 439,91
	% a*	93,4	75,6	117,3	107,4	
	% b*	92,4	72,1	85,7	89,0	84,9
wartość opałowa	TJ	262 475	199 766	236 863	253 248	952 352
	GJ/t	22,24	22,38	22,63	22,52	22,44
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2 227,01	2 022,38	3 423,52	3 380,71	11 053,62
	% a	64,3	90,8	169,3	98,7	
	% b	57,7	81,2	100,0	97,6	83,5
wartość opałowa	TJ	52 286	49 729	82 188	81 780	265 983
	GJ/t	23,48	24,59	24,01	24,19	24,06
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	347,73	508,06	613,19	493,04	1 962,03
	% a	96,8	146,1	120,7	80,4	
	% b	60,7	108,0	148,8	137,3	108,1
wartość opałowa	TJ	8 951	12 975	16 136	12 873	50 934
	GJ/t	25,74	25,54	26,31	26,11	25,96
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-1 231,19	-47,23	709,14	-27,66	-596,94
wartość opałowa	TJ	-27 419	-1 052	15 792	-616	-13 294
	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	17 097,42	17 050,19	17 759,33	17 731,67	17 731,67
	% a	93,3	99,7	104,2	99,8	
	% b	130,1	115,6	106,0	96,7	96,7
wartość opałowa	TJ	380 760	379 708	395 500	394 884	394 884
	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	6 970,00	7 566,00	7 474,00	7 826,60	7 826,60
	% a	83,2	108,6	98,8	104,7	
	% b	102,5	105,4	95,2	93,5	93,5
wartość opałowa	TJ	151 876	168 722	162 784	169 579	169 579
	GJ/t	21,79	22,30	21,78	21,67	21,67
ZUŻYCIE	tys.t	14 912,39	10 487,90	12 568,97	14 159,19	52 128,45
	% a	105,3	70,3	119,8	112,7	
	% b	90,8	82,0	95,0	99,9	92,1
wartość opałowa	TJ	333 229	237 572	287 123	322 771	1 180 695
	GJ/t	22,35	22,65	22,84	22,80	22,65
w tym: elektrownie i elektrociepłownie zawodowe	tys.t	9 062,00	6 351,00	7 149,00	9 130,23	31 692,23
	% a	98,3	70,1	112,6	127,7	
	% b	91,5	78,5	88,9	99,0	89,9
wartość opałowa	TJ	197 461	138 388	155 551	197 240	688 640
	GJ/t	21,79	21,79	21,76	21,60	21,73
w tym: na produkcję energii elektrycznej	tys.t	6 292,00	5 218,00	6 579,00	6 862,49	24 951,49
	% a	91,0	82,9	126,1	104,3	
	% b	91,5	75,3	88,6	99,3	88,7
wartość opałowa	TJ	136 348	112 959	142 863	148 454	540 624
	GJ/t	21,67	21,65	21,71	21,63	21,67
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	.	.	.	.	.
	TJ	.	.	.	.	.

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

TABLE 1. BALANCE OF STEAM HARD COAL

year 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10³t	11 801,93	8 926,34	10 467,78	11 243,86	42 439,91
	% a*	93,4	75,6	117,3	107,4	
	% b*	92,4	72,1	85,7	89,0	84,9
	TJ	262 475	199 766	236 863	253 248	952 352
calorific value	GJ/t	22,24	22,38	22,63	22,52	22,44
IMPORT¹⁾	10³t	2 227,01	2 022,38	3 423,52	3 380,71	11 053,62
	% a	64,3	90,8	169,3	98,7	
	% b	57,7	81,2	100,0	97,6	83,5
	TJ	52 286	49 729	82 188	81 780	265 983
calorific value	GJ/t	23,48	24,59	24,01	24,19	24,06
EXPORT²⁾	10³t	347,73	508,06	613,19	493,04	1 962,03
	% a	96,8	146,1	120,7	80,4	
	% b	60,7	108,0	148,8	137,3	108,1
	TJ	8 951	12 975	16 136	12 873	50 934
calorific value	GJ/t	25,74	25,54	26,31	26,11	25,96
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-1 231,19	-47,23	709,14	-27,66	-596,94
	TJ	-27 419	-1 052	15 792	-616	-13 294
calorific value	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
CLOSING STOCK	10³t	17 097,42	17 050,19	17 759,33	17 731,67	17 731,67
	% a	93,3	99,7	104,2	99,8	
	% b	130,1	115,6	106,0	96,7	96,7
	TJ	380 760	379 708	395 500	394 884	394 884
calorific value	GJ/t	22,27	22,27	22,27	22,27	22,27
of which:						
public power industry	10³t	6 970,00	7 566,00	7 474,00	7 826,60	7 826,60
	% a	83,2	108,6	98,8	104,7	
	% b	102,5	105,4	95,2	93,5	93,5
	TJ	151 876	168 722	162 784	169 579	169 579
calorific value	GJ/t	21,79	22,30	21,78	21,67	21,67
CONSUMPTION	10³t	14 912,39	10 487,90	12 568,97	14 159,19	52 128,45
	% a	105,3	70,3	119,8	112,7	
	% b	90,8	82,0	95,0	99,9	92,1
	TJ	333 229	237 572	287 123	322 771	1 180 695
calorific value	GJ/t	22,35	22,65	22,84	22,80	22,65
of which:						
public power industry	10³t	9 062,00	6 351,00	7 149,00	9 130,23	31 692,23
	% a	98,3	70,1	112,6	127,7	
	% b	91,5	78,5	88,9	99,0	89,9
	TJ	197 461	138 388	155 551	197 240	688 640
calorific value	GJ/t	21,79	21,79	21,76	21,60	21,73
of which:						
for electricity generation	10³t	6 292,00	5 218,00	6 579,00	6 862,49	24 951,49
	% a	91,0	82,9	126,1	104,3	
	% b	91,5	75,3	88,6	99,3	88,7
	TJ	136 348	112 959	142 863	148 454	540 624
calorific value	GJ/t	21,67	21,65	21,71	21,63	21,67
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

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	3 523,07	2 363,97	3 265,32	3 121,60	12 273,96
	% a*	118,3	67,1	138,1	95,6	
	% b*	123,1	79,1	100,8	104,8	101,7
	TJ	103 895	70 008	96 549	91 875	362 327
wartość opałowa	GJ/t	29,49	29,61	29,57	29,43	29,52
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	587,94	532,10	194,95	451,67	1 766,66
	% a	64,0	90,5	36,6	231,7	
	% b	63,9	51,1	34,7	49,2	51,3
	TJ	17 409	15 755	5 772	13 374	52 311
wartość opałowa	GJ/t	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	tys.t	670,36	518,68	614,53	829,40	2 632,97
	% a	111,2	77,4	118,5	135,0	
	% b	106,0	71,4	100,2	137,5	102,2
	TJ	19 903	15 435	18 246	24 536	78 120
wartość opałowa	GJ/t	29,69	29,76	29,69	29,58	29,67
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	289,96	-283,33	182,85	-193,48	-4,01
	TJ	8 551	-8 355	5 517	-5 793	-80
wartość opałowa	GJ/t	29,49	29,49	30,17	29,94	20,08
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	2 178,20	1 894,87	2 077,72	1 884,24	1 884,24
	% a	115,4	87,0	109,6	90,7	
	% b	163,4	127,6	121,5	99,8	99,8
	TJ	64 235	55 880	61 397	55 604	55 604
wartość opałowa	GJ/t	29,49	29,49	29,55	29,51	29,51
ZUŻYCIE	tys.t	2 900,70	2 295,72	2 392,88	2 894,36	10 483,66
	% a	102,5	79,1	104,2	121,0	
	% b	90,1	70,5	75,8	102,3	84,1
	TJ	85 606	67 761	70 609	85 227	309 204
wartość opałowa	GJ/t	29,51	29,52	29,51	29,45	29,49
w tym:						
wytwarzanie produktów koksowania węgla	tys.t	2 616,89	2 045,56	2 186,58	2 639,48	9 488,51
	% a	101,8	78,2	106,9	120,7	
	% b	90,4	69,8	77,7	102,6	84,6
	TJ	77 230	60 377	64 522	77 724	279 853
wartość opałowa	GJ/t	29,51	29,52	29,51	29,45	29,49
produkcja metali	tys.t	279,77	248,93	205,84	253,11	987,65
	% a	108,1	89,0	82,7	123,0	
	% b	85,7	77,1	60,6	97,8	79,1
	TJ	8 257	7 347	6 074	7 452	29 130
wartość opałowa	GJ/t	29,51	29,52	29,51	29,44	29,49
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	250,00	365,00	270,00	43,00	928,00
	TJ	7 245	10 922	7 949	1 278	27 395

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

TABLE 2. BALANCE OF COKING HARD COAL

year 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10³t	3 523,07	2 363,97	3 265,32	3 121,60	12 273,96
	% a*	118,3	67,1	138,1	95,6	
	% b*	123,1	79,1	100,8	104,8	101,7
	TJ	103 895	70 008	96 549	91 875	362 327
calorific value	GJ/t	29,49	29,61	29,57	29,43	29,52
IMPORT¹⁾	10³t	587,94	532,10	194,95	451,67	1 766,66
	% a	64,0	90,5	36,6	231,7	
	% b	63,9	51,1	34,7	49,2	51,3
	TJ	17 409	15 755	5 772	13 374	52 311
calorific value	GJ/t	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61
EXPORT²⁾	10³t	670,36	518,68	614,53	829,40	2 632,97
	% a	111,2	77,4	118,5	135,0	
	% b	106,0	71,4	100,2	137,5	102,2
	TJ	19 903	15 435	18 246	24 536	78 120
calorific value	GJ/t	29,69	29,76	29,69	29,58	29,67
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	289,96	-283,33	182,85	-193,48	-4,01
calorific value	TJ	8 551	-8 355	5 517	-5 793	-80
	GJ/t	29,49	29,49	30,17	29,94	20,08
CLOSING STOCK	10³t	2 178,20	1 894,87	2 077,72	1 884,24	1 884,24
	% a	115,4	87,0	109,6	90,7	
	% b	163,4	127,6	121,5	99,8	99,8
	TJ	64 235	55 880	61 397	55 604	55 604
calorific value	GJ/t	29,49	29,49	29,55	29,51	29,51
CONSUMPTION	10³t	2 900,70	2 295,72	2 392,88	2 894,36	10 483,66
	% a	102,5	79,1	104,2	121,0	
	% b	90,1	70,5	75,8	102,3	84,1
	TJ	85 606	67 761	70 609	85 227	309 204
calorific value	GJ/t	29,51	29,52	29,51	29,45	29,49
of which:						
coking plants	10³t	2 616,89	2 045,56	2 186,58	2 639,48	9 488,51
	% a	101,8	78,2	106,9	120,7	
	% b	90,4	69,8	77,7	102,6	84,6
	TJ	77 230	60 377	64 522	77 724	279 853
calorific value	GJ/t	29,51	29,52	29,51	29,45	29,49
iron and steel industry	10³t	279,77	248,93	205,84	253,11	987,65
	% a	108,1	89,0	82,7	123,0	
	% b	85,7	77,1	60,6	97,8	79,1
	TJ	8 257	7 347	6 074	7 452	29 130
calorific value	GJ/t	29,51	29,52	29,51	29,44	29,49
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	250,00	365,00	270,00	43,00	928,00
	TJ	7 245	10 922	7 949	1 278	27 395

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

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	15 325,00	11 290,32	13 733,10	14 365,47	54 713,88
	% a*	98,1	73,7	121,6	104,6	
	% b*	98,1	73,5	88,8	92,0	88,1
	TJ	366 370	269 774	333 412	345 123	1 314 679
wartość opałowa	GJ/t	23,91	23,89	24,28	24,02	24,03
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	2 814,95	2 554,48	3 618,46	3 832,38	12 820,28
	% a	64,2	90,7	141,7	105,9	
	% b	58,9	72,3	90,8	87,4	76,9
	TJ	69 695	65 485	87 961	95 154	318 294
wartość opałowa	GJ/t	24,76	25,64	24,31	24,83	24,83
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	tys.t	1 018,09	1 026,74	1 227,72	1 322,44	4 595,00
	% a	105,8	100,8	119,6	107,7	
	% b	84,4	85,8	119,7	137,5	104,7
	TJ	28 853	28 410	34 382	37 409	129 054
wartość opałowa	GJ/t	28,34	27,67	28,00	28,29	28,09
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-941,24	-330,56	891,98	-221,14	-600,95
	TJ	-18 868	-9 407	21 309	-6 409	-13 374
wartość opałowa	GJ/t	20,05	28,46	23,89	28,98	22,26
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	19 275,62	18 945,06	19 837,04	19 615,90	19 615,90
	% a	95,3	98,3	104,7	98,9	
	% b	133,2	116,7	107,5	97,0	97,0
	TJ	444 995	435 587	456 897	450 488	450 488
wartość opałowa	GJ/t	23,09	22,99	23,03	22,97	22,97
w tym: elektrownie	tys.t	6 970,00	7 566,00	7 474,00	7 826,60	7 826,60
	% a	83,2	108,6	98,8	104,7	
	% b	102,5	105,4	95,2	93,5	93,5
i elektrociepłownie	TJ	151 876	168 722	162 784	169 579	169 579
zawodowe	GJ/t	21,79	22,30	21,78	21,67	21,67
ZUŻYCIE	tys.t	17 813,10	12 783,62	14 961,85	17 053,54	62 612,11
	% a	104,8	71,8	117,0	114,0	
	% b	90,7	79,7	91,3	100,3	90,6
	TJ	418 834	305 333	357 732	407 998	1 489 898
wartość opałowa	GJ/t	23,51	23,88	23,91	23,92	23,80
w tym: elektrownie	tys.t	9 062,00	6 351,00	7 149,00	9 130,23	31 692,23
	% a	98,3	70,1	112,6	127,7	
	% b	91,5	78,5	88,9	99,0	89,9
i elektrociepłownie	TJ	197 461	138 388	155 551	197 240	688 640
wartość opałowa	GJ/t	21,79	21,79	21,76	21,60	21,73
w tym: na produkcję energii	tys.t	6 292,00	5 218,00	6 579,00	6 862,49	24 951,49
	% a	91,0	82,9	126,1	104,3	
	% b	91,5	75,3	88,6	99,3	88,7
elektrycznej	TJ	136 348	112 959	142 863	148 454	540 624
wartość opałowa	GJ/t	21,67	21,65	21,71	21,63	21,67
wytwarzanie produktów	tys.t	2 616,89	2 045,56	2 186,58	2 639,48	9 488,51
	% a	101,8	78,2	106,9	120,7	
	% b	90,4	69,8	77,7	102,6	84,6
koksowania węgla	TJ	77 230	60 377	64 522	77 724	279 853
wartość opałowa	GJ/t	29,51	29,52	29,51	29,45	29,49
produkcja metali	tys.t	279,77	248,93	205,84	253,11	987,65
	% a	108,1	89,0	82,7	123,0	
	% b	85,7	77,1	60,6	97,8	79,1
	TJ	8 257	7 347	6 074	7 452	29 130
wartość opałowa	GJ/t	29,51	29,52	29,51	29,44	29,49
RÓŻNICE BILANSOWE	tys.t	250,00	365,00	270,00	43,00	928,00
	TJ	7 245	10 922	7 949	1 278	27 395

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

TABLE 3. BALANCE OF HARD COAL

year 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10³t	15 325,00	11 290,32	13 733,10	14 365,47	54 713,88
	% a*	98,1	73,7	121,6	104,6	
	% b*	98,1	73,5	88,8	92,0	88,1
calorific value	TJ	366 370	269 774	333 412	345 123	1 314 679
	GJ/t	23,91	23,89	24,28	24,02	24,03
IMPORT¹⁾	10³t	2 814,95	2 554,48	3 618,46	3 832,38	12 820,28
	% a	64,2	90,7	141,7	105,9	
	% b	58,9	72,3	90,8	87,4	76,9
calorific value	TJ	69 695	65 485	87 961	95 154	318 294
	GJ/t	24,76	25,64	24,31	24,83	24,83
EXPORT²⁾	10³t	1 018,09	1 026,74	1 227,72	1 322,44	4 595,00
	% a	105,8	100,8	119,6	107,7	
	% b	84,4	85,8	119,7	137,5	104,7
calorific value	TJ	28 853	28 410	34 382	37 409	129 054
	GJ/t	28,34	27,67	28,00	28,29	28,09
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-941,24	-330,56	891,98	-221,14	-600,95
calorific value	TJ	-18 868	-9 407	21 309	-6 409	-13 374
	GJ/t	20,05	28,46	23,89	28,98	22,26
CLOSING STOCK	10³t	19 275,62	18 945,06	19 837,04	19 615,90	19 615,90
	% a	95,3	98,3	104,7	98,9	
	% b	133,2	116,7	107,5	97,0	97,0
calorific value	TJ	444 995	435 587	456 897	450 488	450 488
of which:	GJ/t	23,09	22,99	23,03	22,97	22,97
public power industry	10³t	6 970,00	7 566,00	7 474,00	7 826,60	7 826,60
	% a	83,2	108,6	98,8	104,7	
	% b	102,5	105,4	95,2	93,5	93,5
calorific value	TJ	151 876	168 722	162 784	169 579	169 579
	GJ/t	21,79	22,30	21,78	21,67	21,67
CONSUMPTION	10³t	17 813,10	12 783,62	14 961,85	17 053,54	62 612,11
	% a	104,8	71,8	117,0	114,0	
	% b	90,7	79,7	91,3	100,3	90,6
calorific value	TJ	418 834	305 333	357 732	407 998	1 489 898
of which:	GJ/t	23,51	23,88	23,91	23,92	23,80
public power industry	10³t	9 062,00	6 351,00	7 149,00	9 130,23	31 692,23
	% a	98,3	70,1	112,6	127,7	
	% b	91,5	78,5	88,9	99,0	89,9
calorific value	TJ	197 461	138 388	155 551	197 240	688 640
of which:	GJ/t	21,79	21,79	21,76	21,60	21,73
for electricity generation	10³t	6 292,00	5 218,00	6 579,00	6 862,49	24 951,49
	% a	91,0	82,9	126,1	104,3	
	% b	91,5	75,3	88,6	99,3	88,7
calorific value	TJ	136 348	112 959	142 863	148 454	540 624
	GJ/t	21,67	21,65	21,71	21,63	21,67
coking plants	10³t	2 616,89	2 045,56	2 186,58	2 639,48	9 488,51
	% a	101,8	78,2	106,9	120,7	
	% b	90,4	69,8	77,7	102,6	84,6
calorific value	TJ	77 230	60 377	64 522	77 724	279 853
	GJ/t	29,51	29,52	29,51	29,45	29,49
iron and steel industry	10³t	279,77	248,93	205,84	253,11	987,65
	% a	108,1	89,0	82,7	123,0	
	% b	85,7	77,1	60,6	97,8	79,1
calorific value	TJ	8 257	7 347	6 074	7 452	29 130
	GJ/t	29,51	29,52	29,51	29,44	29,49
STATISTICAL DIFFERENCE	10³t	250,00	365,00	270,00	43,00	928,00
	TJ	7 245	10 922	7 949	1 278	27 395

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

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	11 117,67	11 304,62	11 954,60	11 606,52	45 983,41
	% a*	93,9	101,7	105,7	97,1	
	% b*	82,2	89,7	96,7	98,0	91,4
	TJ	87 830	89 934	97 320	94 347	369 431
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,96	8,14	8,13	8,03
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	29,71	38,34	33,36	37,53	138,95
	% a	37,2	129,0	87,0	112,5	
	% b	84,4	87,1	69,8	47,1	67,2
	TJ	235	305	272	287	1 099
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,95	8,15	7,65	7,91
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	36,05	2,13	3,29	12,47	53,95
	% a	65,6	5,9	154,9	378,8	
	% b	55,0	20,4	20,7	22,7	36,8
	TJ	285	18	29	102	433
wartość opałow	GJ/t	7,90	8,40	8,86	8,14	8,03
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-66,96	-212,21	112,52	139,43	-27,22
wartość opałow	TJ	-527	-1 678	889	1 100	-216
	GJ/t	7,88	7,91	7,90	7,89	7,95
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	628,20	415,99	528,51	667,95	667,95
	% a	90,4	66,2	127,0	126,4	
	% b	93,1	63,2	84,2	96,1	96,1
	TJ	4 963	3 286	4 202	5 336	5 336
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,90	7,95	7,99	7,99
w tym:						
elektrownie	tys.t	58,10	66,30	53,80	78,90	78,90
i elektrociepłownie	% a	88,4	114,1	81,1	146,7	
zawodowe	% b	104,1	126,3	92,4	120,1	120,1
	TJ	459	525	428	630	627
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,92	7,95	7,99	7,94
ZUŻYCIE	tys.t	11 178,29	11 553,05	11 872,15	11 492,14	46 095,63
	% a	94,8	103,4	102,8	96,8	
	% b	82,8	91,3	95,6	97,4	91,5
	TJ	88 307	91 899	96 674	93 432	370 312
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,95	8,14	8,13	8,03
w tym:						
elektrownie	tys.t	11 109,00	11 493,00	11 821,00	11 425,58	45 848,58
i elektrociepłownie	% a	95,0	103,5	102,9	96,7	
zawodowe	% b	82,8	91,3	95,8	97,7	91,6
	TJ	87 806	91 202	94 380	90 696	364 084
wartość opałow	GJ/t	7,90	7,94	7,98	7,94	7,94

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

TABLE 4. BALANCE OF BROWN COAL

year 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10³t	11 117,67	11 304,62	11 954,60	11 606,52	45 983,41
	% a*	93,9	101,7	105,7	97,1	
	% b*	82,2	89,7	96,7	98,0	91,4
	TJ	87 830	89 934	97 320	94 347	369 431
calorific value	GJ/t	7,90	7,96	8,14	8,13	8,03
IMPORT¹⁾	10³t	29,71	38,34	33,36	37,53	138,95
	% a	37,2	129,0	87,0	112,5	
	% b	84,4	87,1	69,8	47,1	67,2
	TJ	235	305	272	287	1 099
calorific value	GJ/t	7,90	7,95	8,15	7,65	7,91
EXPORT²⁾	10³t	36,05	2,13	3,29	12,47	53,95
	% a	65,6	5,9	154,9	378,8	
	% b	55,0	20,4	20,7	22,7	36,8
	TJ	285	18	29	102	433
calorific value	GJ/t	7,90	8,40	8,86	8,14	8,03
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-66,96	-212,21	112,52	139,43	-27,22
	TJ	-527	-1 678	889	1 100	-216
	GJ/t	7,88	7,91	7,90	7,89	7,95
CLOSING STOCK	10³t	628,20	415,99	528,51	667,95	667,95
	% a	90,4	66,2	127,0	126,4	
	% b	93,1	63,2	84,2	96,1	96,1
calorific value	TJ	4 963	3 286	4 202	5 336	5 336
	GJ/t	7,90	7,90	7,95	7,99	7,99
of which:						
public power industry	10³t	58,10	66,30	53,80	78,90	78,90
	% a	88,4	114,1	81,1	146,7	
	% b	104,1	126,3	92,4	120,1	120,1
	TJ	459	525	428	630	627
calorific value	GJ/t	7,90	7,92	7,95	7,99	7,94
CONSUMPTION	10³t	11 178,29	11 553,05	11 872,15	11 492,14	46 095,63
	% a	94,8	103,4	102,8	96,8	
	% b	82,8	91,3	95,6	97,4	91,5
	TJ	88 307	91 899	96 674	93 432	370 312
calorific value	GJ/t	7,90	7,95	8,14	8,13	8,03
of which:						
public power industry	10³t	11 109,00	11 493,00	11 821,00	11 425,58	45 848,58
	% a	95,0	103,5	102,9	96,7	
	% b	82,8	91,3	95,8	97,7	91,6
	TJ	87 806	91 202	94 380	90 696	364 084
calorific value	GJ/t	7,90	7,94	7,98	7,94	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

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	2 112,45	1 673,22	1 772,36	2 225,09	7 783,12
	% a*	103,1	79,2	105,9	125,5	
	% b*	92,2	71,9	78,9	108,5	87,3
TJ		59 149	46 850	49 626	62 303	217 927
wartość opałowa **	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	28,68	46,07	63,21	54,43	192,39
	% a	56,0	160,6	137,2	86,1	
	% b	50,8	130,9	178,0	106,3	107,9
TJ		803	1 290	1 770	1 524	5 387
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	1 891,37	1 074,15	1 639,14	1 741,13	6 345,80
	% a	141,0	56,8	152,6	106,2	
	% b	115,5	68,8	100,5	129,8	102,8
TJ		52 958	30 076	45 896	48 752	177 682
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-252,99	186,29	-230,09	-21,71	-318,50
TJ		-7 084	5 216	-6 442	-608	-8 918
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	428,80	615,09	385,00	363,29	363,29
	% a	62,9	143,4	62,6	94,4	
	% b	103,0	123,8	69,9	53,3	53,3
TJ		12 006	17 222	10 780	10 172	10 172
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
w tym:						
produkcja metali	tys.t	75,55	88,43	84,23	74,89	74,89
	% a	79,0	117,1	95,2	88,9	
	% b	108,8	94,5	95,3	78,3	78,3
TJ		2 115	2 476	2 358	2 097	2 097
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
ZUŻYCIE	tys.t	502,75	458,85	426,51	560,11	1 948,21
	% a	80,0	91,3	93,0	131,3	
	% b	66,0	63,7	71,4	89,1	71,9
TJ		14 077	12 848	11 942	15 683	54 550
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
w tym:						
produkcja metali	tys.t	502,21	433,88	424,96	518,80	1 879,85
	% a	96,9	86,4	97,9	122,1	
	% b	72,5	72,9	73,4	100,1	78,8
TJ		14 062	12 149	11 899	14 526	52 636
wartość opałowa	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

** Przyjęto standardową wartość opałową koksu z koksowni 28,0 GJ/t.

TABLE 5. BALANCE OF COKE

year 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTER
PRODUCTION	10³t	2 112,45	1 673,22	1 772,36	2 225,09	7 783,12
	% a*	103,1	79,2	105,9	125,5	
	% b*	92,2	71,9	78,9	108,5	87,3
	TJ	59 149	46 850	49 626	62 303	217 927
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
IMPORT¹⁾	10³t	28,68	46,07	63,21	54,43	192,39
	% a	56,0	160,6	137,2	86,1	
	% b	50,8	130,9	178,0	106,3	107,9
	TJ	803	1 290	1 770	1 524	5 387
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
EXPORT²⁾	10³t	1 891,37	1 074,15	1 639,14	1 741,13	6 345,80
	% a	141,0	56,8	152,6	106,2	
	% b	115,5	68,8	100,5	129,8	102,8
	TJ	52 958	30 076	45 896	48 752	177 682
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
STOCK CHANGE (closing-opening)	10³t	-252,99	186,29	-230,09	-21,71	-318,50
	TJ	-7 084	5 216	-6 442	-608	-8 918
CLOSING STOCK	10³t	428,80	615,09	385,00	363,29	363,29
	% a	62,9	143,4	62,6	94,4	
	% b	103,0	123,8	69,9	53,3	53,3
	TJ	12 006	17 222	10 780	10 172	10 172
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
of which:						
iron and steel industry	10³t	75,55	88,43	84,23	74,89	74,89
	% a	79,0	117,1	95,2	88,9	
	% b	108,8	94,5	95,3	78,3	78,3
	TJ	2 115	2 476	2 358	2 097	2 097
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
CONSUMPTION	10³t	502,75	458,85	426,51	560,11	1 948,21
	% a	80,0	91,3	93,0	131,3	
	% b	66,0	63,7	71,4	89,1	71,9
	TJ	14 077	12 848	11 942	15 683	54 550
calorific value	GJ/t	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
of which:						
iron and steel industry	10³t	502,21	433,88	424,96	518,80	1 879,85
	% a	96,9	86,4	97,9	122,1	
	% b	72,5	72,9	73,4	100,1	78,8
	TJ	14 062	12 149	11 899	14 526	52 636
calorific value	GJ/t	28,00	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

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	mln m ³	340,75	335,36	328,35	327,69	1 332,15
	% a*	98,2	98,4	97,9	99,8	
	% b*	104,9	103,3	98,1	94,4	100,1
	TJ	12 149	11 961	11 712	11 684	47 506
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	35,65	35,67	35,67	35,66	35,66
ODMETANOWANIE KOPALŃ	mln m ³	92,11	80,77	83,13	106,29	362,31
	% a	113,9	87,7	102,9	127,9	
	% b	95,7	106,7	108,2	131,4	109,9
	TJ	1 647	1 461	1 489	2 253	6 850
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	17,88	18,09	17,91	21,20	18,91
PRZYCHÓD Z ODAZOTOWNI	mln m ³	279,02	223,70	255,26	254,00	1 011,97
	% a	99,6	80,2	114,1	99,5	
	% b	102,4	86,9	114,3	90,6	97,9
	TJ	9 976	7 988	9 131	9 081	36 176
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	35,75	35,71	35,77	35,75	35,75
ZAKUP Z ZAGRANICY	mln m ³	3 863,09	4 394,45	4 135,93	4 057,01	16 450,48
	% a	90,2	113,8	94,1	98,1	
	% b	90,3	104,2	106,8	94,7	98,8
	TJ	141 435	161 374	149 851	151 014	603 673
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,61	36,72	36,23	37,22	36,70
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	mln m ³	328,04	374,29	220,77	40,57	963,66
	% a	120,3	114,1	59,0	18,4	
	% b	122,1	563,8	428,4	14,9	146,2
	TJ	12 019	13 654	8 038	1 471	35 182
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,64	36,48	36,41	36,25	36,51
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m ³	-1 428,70	802,49	996,47	-833,58	-463,32
	TJ	-52 412	29 686	36 938	-30 435	-16 222
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,69	36,99	37,07	36,51	35,01
WSAD DO MIESZALNI I ROZKŁADNI SYSTEMOWYCH	mln m ³	31,29	22,48	40,25	44,95	138,96
	% a	74,4	71,8	179,1	111,7	
	% b	82,7	82,0	167,8	106,9	105,8
	TJ	1 160	828	1 485	1 650	5 124
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	37,09	36,84	36,89	36,72	36,87
ZUŻYCIE	mln m ³	5 644,35	3 835,03	3 545,19	5 493,06	18 517,62
	% a	114,6	67,9	92,4	154,9	
	% b	100,5	98,2	102,3	111,5	103,4
	TJ	204 439	138 615	125 721	201 345	670 121
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,22	36,14	35,46	36,65	36,19
w tym :						
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m ³	711,93	641,57	576,78	721,89	2 652,17
	% a	109,9	90,1	89,9	125,2	
	% b	100,3	120,5	115,7	111,4	111,0
	TJ	25 786	23 196	20 491	26 504	95 977
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,22	36,16	35,53	36,71	36,19
straty i różnice bilansowe	mln m ³	4,80	0,18	5,98	-0,09	10,87
	TJ	174	7	216	0	398
wartość opałowa	GJ/tys.m ³	36,28	38,11	36,19	-3,26	36,58

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

TABLE 6. BALANCE OF HIGH-METHANE NATURAL GAS

year 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10⁶ m³	340,75	335,36	328,35	327,69	1 332,15
	% a*	98,2	98,4	97,9	99,8	
	% b*	104,9	103,3	98,1	94,4	100,1
	TJ	12 149	11 961	11 712	11 684	47 506
calorific value	GJ/10³ m³	35,65	35,67	35,67	35,66	35,66
COAL-BED METHANE	10⁶ m³	92,11	80,77	83,13	106,29	362,31
	% a	113,9	87,7	102,9	127,9	
	% b	95,7	106,7	108,2	131,4	109,9
	TJ	1 647	1 461	1 489	2 253	6 850
calorific value	GJ/10³ m³	17,88	18,09	17,91	21,20	18,91
OUTPUT FROM DENITRIFICATION PLANTS	10⁶ m³	279,02	223,70	255,26	254,00	1 011,97
	% a	99,6	80,2	114,1	99,5	
	% b	102,4	86,9	114,3	90,6	97,9
	TJ	9 976	7 988	9 131	9 081	36 176
calorific value	GJ/10³ m³	35,75	35,71	35,77	35,75	35,75
IMPORT¹⁾	10⁶ m³	3 863,09	4 394,45	4 135,93	4 057,01	16 450,48
	% a	90,2	113,8	94,1	98,1	
	% b	90,3	104,2	106,8	94,7	98,8
	TJ	141 435	161 374	149 851	151 014	603 673
calorific value	GJ/10³ m³	36,61	36,72	36,23	37,22	36,70
EXPORT²⁾	10⁶ m³	328,04	374,29	220,77	40,57	963,66
	% a	120,3	114,1	59,0	18,4	
	% b	122,1	563,8	428,4	14,9	146,2
	TJ	12 019	13 654	8 038	1 471	35 182
calorific value	GJ/10³ m³	36,64	36,48	36,41	36,25	36,51
STOCK CHANGE	10⁶ m³	-1 428,70	802,49	996,47	-833,58	-463,32
	TJ	-52 412	29 686	36 938	-30 435	-16 222
calorific value	GJ/10³ m³	36,69	36,99	37,07	36,51	35,01
INPUT TO BLENDING PLANTS	10⁶ m³	31,29	22,48	40,25	44,95	138,96
	% a	74,4	71,8	179,1	111,7	
	% b	82,7	82,0	167,8	106,9	105,8
	TJ	1 160	828	1 485	1 650	5 124
calorific value	GJ/10³ m³	37,09	36,84	36,89	36,72	36,87
CONSUMPTION	10⁶ m³	5 644,35	3 835,03	3 545,19	5 493,06	18 517,62
	% a	114,6	67,9	92,4	154,9	
	% b	100,5	98,2	102,3	111,5	103,4
	TJ	204 439	138 615	125 721	201 345	670 121
calorific value	GJ/10³ m³	36,22	36,14	35,46	36,65	36,19
of which:						
fertilizers industry	10⁶ m³	711,93	641,57	576,78	721,89	2 652,17
	% a	109,9	90,1	89,9	125,2	
	% b	100,3	120,5	115,7	111,4	111,0
	TJ	25 786	23 196	20 491	26 504	95 977
calorific value	GJ/10³ m³	36,22	36,16	35,53	36,71	36,19
losses and statistical difference	10⁶ m³	4,80	0,18	5,98	-0,09	10,87
	TJ	174	7	216	0	398
calorific value	GJ/10³ m³	36,28	38,11	36,19	-3,26	36,58

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

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	mln m³	975,26	788,61	876,10	967,62	3 607,59
	% a*	96,1	80,9	111,1	110,4	
	% b*	98,4	95,7	99,7	95,4	97,3
	TJ	23 531	18 997	21 392	23 161	87 081
wartość opałowa	GJ/tys.m³	24,13	24,09	24,42	23,94	24,14
PRZYCHÓD Z MIESZANIA Z GAZEM WYSOKOMETANOWYM	mln m³	31,28	22,48	40,25	44,95	138,96
	% a	74,4	71,9	179,0	111,7	
	% b	82,6	82,0	167,8	106,9	105,8
	TJ	1 160	828	1 485	1 651	5 124
wartość opałowa	GJ/tys.m³	37,09	36,84	36,89	36,72	36,87
WSAD DO ODAZOTOWNI	mln m³	442,65	358,97	408,56	410,95	1 621,13
	% a	99,8	81,1	113,8	100,6	
	% b	101,5	87,2	113,5	92,6	98,2
	TJ	10 264	8 197	9 416	9 352	37 228
wartość opałowa	GJ/tys.m³	23,19	22,84	23,05	22,76	22,96
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	mln m³	-86,79	11,72	93,99	-39,64	-20,72
	TJ	-2 455	327	2 655	-1 117	-590
wartość opałowa	GJ/tys.m³	28,29	27,88	28,25	28,18	28,48
ZUŻYCIE	mln m³	650,68	440,40	413,79	641,26	2 146,13
	% a	103,0	67,7	94,0	155,0	
	% b	98,5	104,0	89,5	101,5	98,5
	TJ	16 882	11 301	10 806	16 577	55 566
wartość opałowa	GJ/tys.m³	25,95	25,66	26,11	25,85	25,89
w tym :						
straty i różnice bilansowe	mln m³	5,72	8,88	4,40	-18,50	0,50
	TJ	158	213	122	-479	15
wartość opałowa	GJ/tys.m³	27,68	24,03	27,80	25,89	30,06

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

TABLE 7. BALANCE OF NITRIFIED NATURAL GAS

year 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10⁶ m³	975,26	788,61	876,10	967,62	3 607,59
	% a*	96,1	80,9	111,1	110,4	
	% b*	98,4	95,7	99,7	95,4	97,3
	TJ	23 531	18 997	21 392	23 161	87 081
calorific value	GJ/10³ m³	24,13	24,09	24,42	23,94	24,14
HIGH METHANE NATURAL GAS ADDITION	10⁶ m³	31,28	22,48	40,25	44,95	138,96
	% a	74,4	71,9	179,0	111,7	
	% b	82,6	82,0	167,8	106,9	105,8
	TJ	1 160	828	1 485	1 651	5 124
calorific value	GJ/10³ m³	37,09	36,84	36,89	36,72	36,87
INPUT TO DENITRIFICATION	10⁶ m³	442,65	358,97	408,56	410,95	1 621,13
	% a	99,8	81,1	113,8	100,6	
	% b	101,5	87,2	113,5	92,6	98,2
	TJ	10 264	8 197	9 416	9 352	37 228
calorific value	GJ/10³ m³	23,19	22,84	23,05	22,76	22,96
STOCK CHANGE	10⁶ m³	-86,79	11,72	93,99	-39,64	-20,72
	TJ	-2 455	327	2 655	-1 117	-590
calorific value	GJ/10³ m³	28,29	27,88	28,25	28,18	28,48
CONSUMPTION	10⁶ m³	650,68	440,40	413,79	641,26	2 146,13
	% a	103,0	67,7	94,0	155,0	
	% b	98,5	104,0	89,5	101,5	98,5
	TJ	16 882	11 301	10 806	16 577	55 566
calorific value	GJ/10³ m³	25,95	25,66	26,11	25,85	25,89
of which:						
losses and statistical difference	10⁶ m³	5,72	8,88	4,40	-18,50	0,50
	TJ	158	213	122	-479	15
calorific value	GJ/10³ m³	27,68	24,03	27,80	25,89	30,06

* 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 8. BILANS GAZU KOKSOWNICZEGO

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	mln m³	963,50	762,36	818,26	951,74	3 495,86
	% a*	105,7	79,1	107,3	116,3	
	% b*	94,3	73,3	81,6	104,4	87,9
	TJ	16 494	13 019	14 017	16 255	59 785
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,12	17,08	17,13	17,08	17,10
ZUŻYCIE	mln m³	963,50	762,36	818,26	951,74	3 495,86
	% a	105,7	79,1	107,3	116,3	
	% b	94,3	73,3	81,6	104,4	87,9
	TJ	16 494	13 019	14 017	16 255	59 785
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,12	17,08	17,13	17,08	17,10
w tym :						
produkcja podstawowych chemikaliów	mln m³	8,74	1,73	0,29	4,18	14,94
	% a	100,6	19,8	16,5	1 461,5	
	% b	87,8	19,9	4,5	48,1	44,3
	TJ	150	29	5	71	255
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,12	17,01	17,47	17,08	17,10
wytwarzanie produktów koksowania węgla	mln m³	652,38	519,31	613,32	660,27	2 445,28
	% a	105,4	79,6	118,1	107,7	
	% b	92,2	73,2	88,3	106,7	89,6
	TJ	11 168	8 869	10 505	11 276	41 819
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,12	17,08	17,13	17,08	17,10
produkcja metali	mln m³	96,90	86,47	78,36	96,63	358,36
	% a	109,6	89,2	90,6	123,3	
	% b	93,6	77,7	73,7	109,3	87,5
	TJ	1 659	1 477	1 343	1 650	6 129
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,12	17,08	17,13	17,08	17,10
straty i różnice bilansowe	mln m³	41,69	38,77	39,45	52,11	172,03
	TJ	732	688	707	915	3 042
wartość opałowa	GJ/tys.m³	17,57	17,75	17,91	17,56	17,68

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

Zakup z zagranicy, sprzedaż za granicę, zmiana zapasów nie występuje.

TABLE 8. BALANCE OF COKE OVEN GAS

year 2019

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10⁶ m³	963,50	762,36	818,26	951,74	3 495,86
	% a*	105,7	79,1	107,3	116,3	
	% b*	94,3	73,3	81,6	104,4	87,9
	TJ	16 494	13 019	14 017	16 255	59 785
calorific value	GJ/10³ m³	17,12	17,08	17,13	17,08	17,10
CONSUMPTION	10⁶ m³	963,50	762,36	818,26	951,74	3 495,86
	% a	105,7	79,1	107,3	116,3	
	% b	94,3	73,3	81,6	104,4	87,9
	TJ	16 494	13 019	14 017	16 255	59 785
calorific value	GJ/10³ m³	17,12	17,08	17,13	17,08	17,10
of which :						
fertilizers industry	10⁶ m³	8,74	1,73	0,29	4,18	14,94
	% a	100,6	19,8	16,5	1 461,5	
	% b	87,8	19,9	4,5	48,1	44,3
	TJ	150	29	5	71	255
calorific value	GJ/10³ m³	17,12	17,01	17,47	17,08	17,10
coking plants	10⁶ m³	652,38	519,31	613,32	660,27	2 445,28
	% a	105,4	79,6	118,1	107,7	
	% b	92,2	73,2	88,3	106,7	89,6
	TJ	11 168	8 869	10 505	11 276	41 819
calorific value	GJ/10³ m³	17,12	17,08	17,13	17,08	17,10
iron and steel industry	10⁶ m³	96,90	86,47	78,36	96,63	358,36
	% a	109,6	89,2	90,6	123,3	
	% b	93,6	77,7	73,7	109,3	87,5
	TJ	1 659	1 477	1 343	1 650	6 129
calorific value	GJ/10³ m³	17,12	17,08	17,13	17,08	17,10
losses and statistical difference	10⁶ m³	41,69	38,77	39,45	52,11	172,03
	TJ	732	688	707	915	3 042
calorific value	GJ/10³ m³	17,57	17,75	17,91	17,56	17,68

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

b - the same quarter of previous year.

Import, export, stock change do not exist.

TABLICA 9. BILANS ROPY NAFTOWEJ

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	PO TRZECI KWARTAŁACH	PO CZTERECH KWARTAŁACH
WYDOBYCIE	tys.t	252,04	222,46	221,05	695,55	937,46
	% a*	100,2	88,3	99,4		
	% b*	96,8	100,3	92,5	96,5	96,4
	TJ	10 712	9 455	9 395	29 561	39 842
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	6 407,72	5 719,89	6 721,68	18 849,28	25 373,39
	% a	94,4	89,3	117,5		
	% b	97,9	93,5	93,8	95,1	95,3
	TJ	272 328	243 095	285 671	801 094	1 078 369
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	58,25	39,96	49,17	147,38	188,53
	% a	58,2	68,6	123,0		
	% b	102,1	104,9	103,1	103,2	77,6
	TJ	2 476	1 698	2 090	6 264	8 012
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	73,38	-295,24	100,73	-121,13	36,95
	TJ	3 119	-12 547	4 281	-5 148	1 570
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	6 661,79	6 366,56	6 467,28	6 467,28	6 625,36
	% a	101,1	95,6	101,6		
	% b	102,6	105,3	101,2	101,2	100,6
	TJ	283 126	270 579	274 859	274 859	281 578
ZUŻYCIE	tys.t	6 528,12	6 197,62	6 792,83	19 518,58	26 085,37
	% a	96,8	94,9	109,6		
	% b	96,5	91,8	96,8	95,1	95,6
	TJ	277 445	263 399	288 695	829 540	1 108 628

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

Przyjęto wartość opałową 42,50 GJ/t.

TABLE 9. BALANCE OF CRUDE OIL

year 2020

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	252,04	222,46	221,05	241,91	937,46
	% a*	100,2	88,3	99,4	109,4	
	% b*	96,8	100,3	92,5	96,2	96,4
	TJ	10 712	9 455	9 395	10 281	39 842
IMPORT¹⁾	10³t	6 407,72	5 719,89	6 721,68	6 524,12	25 373,39
	% a	94,4	89,3	117,5	97,1	
	% b	97,9	93,5	93,8	96,1	95,3
	TJ	272 328	243 095	285 671	277 275	1 078 369
EXPORT²⁾	10³t	58,25	39,96	49,17	41,15	188,53
		58,2	68,6	123,0	83,7	
		102,1	104,9	103,1	41,1	77,6
	TJ	2 476	1 698	2 090	1 749	8 012
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	73,38	-295,24	100,73	158,08	36,95
	TJ	3 119	-12 547	4 281	6 718	1 570
CLOSING STOCK	10³t	6 661,79	6 366,56	6 467,28	6 625,36	6 625,36
	% a	101,1	95,6	101,6	102,4	
	% b	102,6	105,3	101,2	100,6	100,6
	TJ	283 126	270 579	274 859	281 578	281 578
CONSUMPTION	10³t	6 528,12	6 197,62	6 792,83	6 566,80	26 085,37
	% a	96,8	94,9	109,6	96,7	
	% b	96,5	91,8	96,8	97,3	95,6
	TJ	277 445	263 399	288 695	279 089	1 108 628

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 42,50 GJ/t.

TABLICA 10. BILANS BENZYN SAMOCHODOWYCH I LOTNICZYCH

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	1 094,92	952,11	1 240,33	954,23	4 241,59
	% a*	93,2	87,0	130,3	76,9	
	% b*	98,7	83,7	104,9	81,2	92,1
	TJ	49 041	42 645	55 554	42 740	189 981
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	80,92	87,92	104,76	94,52	368,12
	% a	67,0	108,7	119,2	90,2	
	% b	107,8	88,6	81,8	78,3	87,0
	TJ	3 624	3 938	4 692	4 234	16 488
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	93,52	101,55	13,58	28,31	236,96
	% a	180,3	108,6	13,4	208,5	
	% b	75,2	409,6	17,7	54,6	85,3
	TJ	4 189	4 549	608	1 268	10 613
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	42,30	-31,25	46,92	-78,72	-20,75
	TJ	1 895	-1 400	2 102	-3 526	-929
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	774,19	742,94	789,86	711,13	711,13
	% a	105,8	96,0	106,3	90,0	
	% b	109,4	105,7	120,1	97,2	97,2
	TJ	34 676	33 276	35 378	31 852	31 852
w tym : rafinerie	tys.t	532,04	451,79	501,35	418,63	418,63
	% a	109,8	84,9	111,0	83,5	
	% b	115,0	105,7	115,2	86,4	86,4
	TJ	23 830	20 236	22 456	18 750	18 750
dystributorzy	tys.t	242,15	291,15	288,51	292,51	292,51
	% a	98,0	120,2	99,1	101,4	
	% b	98,7	105,8	129,6	118,3	118,3
	TJ	10 846	13 041	12 922	13 101	13 101
ZUŻYCIE	tys.t	1 040,02	969,73	1 284,59	1 099,17	4 393,50
	% a	88,9	93,2	132,5	85,6	
	% b	97,6	79,7	100,5	94,0	92,9
	TJ	46 582	43 434	57 537	49 232	196 785

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 44,79 GJ/t.

TABLE 10. BALANCE OF MOTOR GASOLINE AND AVIATION GASOLINE

year 2020

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	1 094,92	952,11	1 240,33	954,23	4 241,59
	% a*	93,2	87,0	130,3	76,9	
	% b*	98,7	83,7	104,9	81,2	92,1
	TJ	49 041	42 645	55 554	42 740	189 981
IMPORT¹⁾	10³t	80,92	87,92	104,76	94,52	368,12
	% a	67,0	108,7	119,2	90,2	
	% b	107,8	88,6	81,8	78,3	87,0
	TJ	3 624	3 938	4 692	4 234	16 488
EXPORT²⁾	10³t	93,52	101,55	13,58	28,31	236,96
	% a	180,3	108,6	13,4	208,5	
	% b	75,2	409,6	17,7	54,6	85,3
	TJ	4 189	4 549	608	1 268	10 613
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	42,30	-31,25	46,92	-78,72	-20,75
	TJ	1 895	-1 400	2 102	-3 526	-929
CLOSING STOCK	10³t	774,19	742,94	789,86	711,13	711,13
	% a	105,8	96,0	106,3	90,0	
	% b	109,4	105,7	120,1	97,2	97,2
	TJ	34 676	33 276	35 378	31 852	31 852
of which : refineries	10³t	532,04	451,79	501,35	418,63	418,63
	% a	109,8	84,9	111,0	83,5	
	% b	115,0	105,7	115,2	86,4	86,4
	TJ	23 830	20 236	22 456	18 750	18 750
distributors	10³t	242,15	291,15	288,51	292,51	292,51
	% a	98,0	120,2	99,1	101,4	
	% b	98,7	105,8	129,6	118,3	118,3
	TJ	10 846	13 041	12 922	13 101	13 101
CONSUMPTION	10³t	1 040,02	969,73	1 284,59	1 099,17	4 393,50
	% a	88,9	93,2	132,5	85,6	
	% b	97,6	79,7	100,5	94,0	92,9
	TJ	46 582	43 434	57 537	49 232	196 785

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 11. BILANS OLEJÓW NAPEĐOWYCH

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH 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	3 066,01 84,6 94,2 132 850	13 353,02 101,0 578 586
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	1 279,52 132,2 104,8 55 441	4 308,53 94,6 186 688
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	22,02 75,1 315,0 954	363,81 415,3 15 764
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t TJ	174,97 7 581	106,45 4 612	-143,49 -6 217	-144,13 -6 245	-6,20 -269
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	2 410,53 94,4 99,7 104 448	2 410,53 99,7 104 448
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	1 314,00 92,3 97,1 56 936	1 314,00 97,1 56 936
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	1 096,53 96,9 103,2 47 513	1 096,53 103,2 47 513
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	4 467,64 94,9 103,0 193 583	17 303,94 97,8 749 780

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

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

Przyjęto standardową wartość opałową 43,33 GJ/t.

TABLE 11. BALANCE OF DIESEL OIL

year 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10³t	3 317,31	3 344,18	3 625,52	3 066,01	13 353,02
	% a*	101,9	100,8	108,4	84,6	
	% b*	107,2	98,2	104,5	94,2	101,0
	TJ	143 739	144 903	157 094	132 850	578 586
IMPORT^{1) **}	10³t	1 073,91	987,22	967,87	1 279,52	4 308,53
	% a	88,0	91,9	98,0	132,2	
	% b	97,9	91,6	83,6	104,8	94,6
	TJ	46 533	42 776	41 938	55 441	186 688
EXPORT²⁾	10³t	109,43	203,05	29,31	22,02	363,81
	% a	1 565,5	185,6	14,4	75,1	
	% b	540,7	434,2	215,3	315,0	415,3
	TJ	4 742	8 798	1 270	954	15 764
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	174,97	106,45	-143,49	-144,13	-6,20
	TJ	7 581	4 612	-6 217	-6 245	-269
CLOSING STOCK	10³t	2 591,70	2 698,15	2 554,66	2 410,53	2 410,53
	% a	107,2	104,1	94,7	94,4	
	% b	102,6	111,5	111,7	99,7	99,7
	TJ	112 298	116 911	110 693	104 448	104 448
of which :						
refineries	10³t	1 536,75	1 563,53	1 423,53	1 314,00	1 314,00
	% a	113,5	101,7	91,0	92,3	
	% b	110,1	109,1	106,3	97,1	97,1
	TJ	66 587	67 748	61 682	56 936	56 936
distributors	10³t	1 054,95	1 134,61	1 131,13	1 096,53	1 096,53
	% a	99,2	107,6	99,7	96,9	
	% b	93,3	115,1	119,2	103,2	103,2
	TJ	45 711	49 163	49 012	47 513	47 513
CONSUMPTION	10³t	4 106,82	4 021,91	4 707,57	4 467,64	17 303,94
	% a	94,7	97,9	117,0	94,9	
	% b	101,1	88,5	99,2	103,0	97,8
	TJ	177 948	174 269	203 979	193 583	749 780

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.

** Information about bunkers is not included.

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

TABLICA 12. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH LEKKICH

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	219,44	131,22	89,27	211,47	651,40
	% a*	114,7	59,8	68,0	236,9	
	% b*	101,8	127,2	69,9	110,6	102,2
	TJ	9 598	5 740	3 905	9 249	28 492
ZAKUP Z ZAGRANICY**	tys.t	-	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-	-
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	tys.t	-	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-	-
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	0,10	-1,81	1,99	-3,49	-3,21
	TJ	4	-79	87	-152	-140
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	56,01	54,19	56,19	52,70	52,70
	% a	100,2	96,8	103,7	93,8	
	% b	78,4	81,5	84,2	94,3	94,3
	TJ	2 450	2 370	2 458	2 305	2 305
ZUŻYCIE	tys.t	219,34	133,04	87,28	214,95	654,61
	% a	108,6	60,7	65,6	246,3	
	% b	102,9	123,1	68,4	106,4	100,6
	TJ	9 594	5 819	3 818	9 402	28 633

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

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

Przyjęto standardową wartość opałową 43,74 GJ/t.

TABLE 12. BALANCE OF LIGHT FUEL OIL

year 2020

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	219,44	131,22	89,27	211,47	651,40
	% a*	114,7	59,8	68,0	236,9	
	% b*	101,8	127,2	69,9	110,6	102,2
	TJ	9 598	5 740	3 905	9 249	28 492
IMPORT¹⁾ **	10³t	-	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-	-
EXPORT²⁾	10³t	-	-	-	-	-
	% a	-	-	-	-	-
	% b	-	-	-	-	-
	TJ	-	-	-	-	-
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	0,10	-1,81	1,99	-3,49	-3,21
	TJ	4	-79	87	-152	-140
CLOSING STOCK	10³t	56,01	54,19	56,19	52,70	52,70
	% a	100,2	96,8	103,7	93,8	
	% b	78,4	81,5	84,2	94,3	94,3
	TJ	2 450	2 370	2 458	2 305	2 305
CONSUMPTION	10³t	219,34	133,04	87,28	214,95	654,61
	% a	108,6	60,7	65,6	246,3	
	% b	102,9	123,1	68,4	106,4	100,6
	TJ	9 594	5 819	3 818	9 402	28 633

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.

** Information about bunkers is not included.
Standard calorific values were used 43,74 GJ/t.

TABLICA 13. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH CIĘŻKICH

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	541,34	230,91	358,20	335,48	1 465,92
	% a*	110,6	42,7	155,1	93,7	
	% b*	58,6	40,4	68,6	68,6	58,5
	TJ	22 108	9 431	14 629	13 701	59 868
ZAKUP Z ZAGRANICY**	tys.t	30,33	0,00	0,52	0,00	30,84
	% a	325,9	0,0	-	0,0	
	% b	867,5	0,0	32,6	0,0	196,2
	TJ	1 239	0	21	0	1 260
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	tys.t	471,64	164,94	284,30	193,16	1 114,05
	% a	103,3	35,0	172,4	67,9	
	% b	54,7	31,9	63,6	42,3	48,8
	TJ	19 262	6 736	11 611	7 889	45 498
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	26,32	0,37	10,38	-17,60	19,47
	TJ	1 075	15	424	-719	795
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	79,11	79,48	89,86	72,26	72,26
	% a	149,8	100,5	113,1	80,4	
	% b	102,3	123,7	112,7	136,9	136,9
	TJ	3 231	3 246	3 670	2 951	2 951
ZUŻYCIE	tys.t	73,71	65,60	64,02	159,92	363,25
	% a	107,0	89,0	97,6	249,8	
	% b	107,5	95,7	105,0	232,1	136,0
	TJ	3 010	2 679	2 615	6 531	14 835

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

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

Przyjęto wartość opałową 40,84 GJ/t.

TABLE 13. BALANCE OF HEAVY FUEL OIL

year 2020

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	541,34	230,91	358,20	335,48	1 465,92
	% a*	110,6	42,7	155,1	93,7	
	% b*	58,6	40,4	68,6	68,6	58,5
	TJ	22 108	9 431	14 629	13 701	59 868
IMPORT^{1) **}	10³t	30,33	0,00	0,52	0,00	30,84
	% a	325,9	0,0	-	0,0	
	% b	867,5	0,0	32,6	0,0	196,2
	TJ	1 239	0	21	0	1 260
EXPORT²⁾	10³t	471,64	164,94	284,30	193,16	1 114,05
	% a	103,3	35,0	172,4	67,9	
	% b	54,7	31,9	63,6	42,3	48,8
	TJ	19 262	6 736	11 611	7 889	45 498
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	26,32	0,37	10,38	-17,60	19,47
	TJ	1 075	15	424	-719	795
CLOSING STOCK	10³t	79,11	79,48	89,86	72,26	72,26
	% a	149,8	100,5	113,1	80,4	
	% b	102,3	123,7	112,7	136,9	136,9
	TJ	3 231	3 246	3 670	2 951	2 951
CONSUMPTION	10³t	73,71	65,60	64,02	159,92	363,25
	% a	107,0	89,0	97,6	249,8	
	% b	107,5	95,7	105,0	232,1	136,0
	TJ	3 010	2 679	2 615	6 531	14 835

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.

** Information about bunkers is not included.

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

TABLICA 14. BILANS OLEJÓW OPAŁOWYCH

rok 2020

	<i>JEDNOSTKI MIARY</i>	<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA	tys.t	760,77	362,14	447,47	546,94	2 117,32
	% a*	111,8	47,6	123,6	122,2	
	% b*	66,7	53,7	68,8	80,4	67,3
	TJ	31 706	15 170	18 533	22 950	88 361
ZAKUP Z ZAGRANICY**	tys.t	30,33	0,00	0,52	0,00	30,84
	% a	325,9	0,0	-	0,0	
	% b	867,5	0,0	32,6	0,0	196,2
	TJ	1 239	0	21	0	1 260
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	tys.t	471,64	164,94	284,30	193,16	1 114,05
	% a	103,3	35,0	172,4	67,9	
	% b	54,7	31,9	63,6	42,3	48,8
	TJ	19 262	6 736	11 611	7 889	45 498
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	26,41	-1,44	12,38	-21,09	16,26
	TJ	1 079	-64	511	-871	655
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	135,11	133,67	146,05	124,96	124,96
	% a	124,3	98,9	109,3	85,6	
	% b	90,8	102,2	99,7	115,0	115,0
	TJ	5 680	5 616	6 128	5 256	5 256
ZUŻYCIE	tys.t	293,05	198,64	151,30	374,87	1 017,86
	% a	108,2	67,8	76,2	247,8	
	% b	104,0	112,4	80,3	138,4	110,9
	TJ	12 604	8 498	6 432	15 933	43 468

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

** Wielkość nie obejmuje bunkra.

TABLE 14. BALANCE OF FUEL OIL

year 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10³t	760,77	362,14	447,47	546,94	2 117,32
	% a*	111,8	47,6	123,6	122,2	
	% b*	66,7	53,7	68,8	80,4	67,3
	TJ	31 706	15 170	18 533	22 950	88 361
IMPORT¹⁾ **	10³t	30,33	0,00	0,52	0,00	30,84
	% a	325,9	0,0	-	0,0	
	% b	867,5	0,0	32,6	0,0	196,2
	TJ	1 239	0	21	0	1 260
EXPORT²⁾	10³t	471,64	164,94	284,30	193,16	1 114,05
	% a	103,3	35,0	172,4	67,9	
	% b	54,7	31,9	63,6	42,3	48,8
	TJ	19 262	6 736	11 611	7 889	45 498
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	26,41	-1,44	12,38	-21,09	16,26
	TJ	1 079	-64	511	-871	655
CLOSING STOCK	10³t	135,11	133,67	146,05	124,96	124,96
	% a	124,3	98,9	109,3	85,6	
	% b	90,8	102,2	99,7	115,0	115,0
	TJ	5 680	5 616	6 128	5 256	5 256
CONSUMPTION	10³t	293,05	198,64	151,30	374,87	1 017,86
	% a	108,2	67,8	76,2	247,8	
	% b	104,0	112,4	80,3	138,4	110,9
	TJ	12 604	8 498	6 432	15 933	43 468

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.

** Information about bunkers is not included.

TABLICA 15. BILANS GAZU CIEKŁEGO

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	150,30	135,10	147,50	118,30	551,20
	% a*	126,9	89,9	109,2	80,2	
	% b*	138,7	103,9	102,3	99,9	110,0
	TJ	6 914	6 215	6 785	5 442	25 355
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	552,10	451,40	562,00	603,40	2 168,90
	% a	85,4	81,8	124,5	107,4	
	% b	83,6	70,0	85,1	93,4	83,0
	TJ	25 397	20 764	25 852	27 756	99 769
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	101,10	80,70	81,80	91,40	355,00
	% a	105,0	79,8	101,4	111,7	
	% b	72,0	65,3	68,9	94,9	74,1
	TJ	4 651	3 712	3 763	4 204	16 330
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-4,00	-9,00	9,80	-0,30	-3,50
	TJ	-184	-414	451	-14	-161
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	106,10	97,10	106,90	106,60	106,60
	% a	96,37	91,52	110,09	99,72	
	% b	88,94	87,48	103,48	96,82	96,82
	TJ	4 881	4 467	4 917	4 904	4 904
w tym : rafinerie	tys.t	7,28	5,08	8,23	5,99	5,99
	% a	97,4	69,7	162,2	72,7	
	% b	76,3	48,6	111,9	80,0	80,0
	TJ	335	233	379	275	275
ZUŻYCIE	tys.t	605,30	514,80	617,90	630,60	2 368,60
	% a	91,5	85,0	120,0	102,1	
	% b	97,4	78,0	89,1	95,3	89,8
	TJ	27 844	23 681	28 423	29 008	108 956

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 46,0 GJ/t.

TABLE 15. BALANCE OF LIQUEFIED PETROLEUM GAS

year 2020

	UNITS OF MEASURE	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	10³t	150,30	135,10	147,50	118,30	551,20
	% a*	126,9	89,9	109,2	80,2	
	% b*	138,7	103,9	102,3	99,9	110,0
	TJ	6 914	6 215	6 785	5 442	25 355
IMPORT¹⁾	10³t	552,10	451,40	562,00	603,40	2 168,90
	% a	85,4	81,8	124,5	107,4	
	% b	83,6	70,0	85,1	93,4	83,0
	TJ	25 397	20 764	25 852	27 756	99 769
EXPORT²⁾	10³t	101,10	80,70	81,80	91,40	355,00
	% a	105,0	79,8	101,4	111,7	
	% b	72,0	65,3	68,9	94,9	74,1
	TJ	4 651	3 712	3 763	4 204	16 330
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	-4,00	-9,00	9,80	-0,30	-3,50
	TJ	-184	-414	451	-14	-161
CLOSING STOCK	10³t	106,10	97,10	106,90	106,60	106,60
	% a	96,37	91,52	110,09	99,72	
	% b	88,94	87,48	103,48	96,82	96,82
	TJ	4 881	4 467	4 917	4 904	4 904
of which : refineries	10³t	7,28	5,08	8,23	5,99	5,99
	% a	97,4	69,7	162,2	72,7	
	% b	76,3	48,6	111,9	80,0	80,0
	TJ	335	233	379	275	275
CONSUMPTION	10³t	605,30	514,80	617,90	630,60	2 368,60
	% a	91,5	85,0	120,0	102,1	
	% b	97,4	78,0	89,1	95,3	89,8
	TJ	27 844	23 681	28 423	29 008	108 956

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

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

TABLICA 16. BILANS PALIW ODRZUTOWYCH

rok 2020

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	tys.t	296,70	54,90	145,57	90,63	587,80
	% a*	91,0	18,5	265,2	62,3	
	% b*	103,9	15,7	40,5	27,8	44,5
	TJ	13 227	2 447	6 489	4 040	26 204
ZAKUP Z ZAGRANICY	tys.t	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	% a	0,0	0,0	0,0	0,0	
	% b	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TJ	0	0	0	0	0
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ	tys.t	221,60	28,90	77,10	37,10	364,70
	% a	130,4	13,0	266,8	48,1	
	% b	108,3	13,4	33,6	21,8	44,5
	TJ	9 879	1 288	3 437	1 654	16 258
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	tys.t	-14,10	-4,60	-9,20	2,50	-25,40
	TJ	-629	-205	-410	111	-1 132
ZAPAS KOŃCOWY	tys.t	80,30	75,70	66,50	69,00	69,00
	% a	85,1	94,3	87,8	103,8	
	% b	115,5	98,6	101,7	73,1	73,1
	TJ	3 580	3 375	2 965	3 076	3 076
ZUŻYCIE	tys.t	89,20	30,60	77,67	51,03	248,50
	% a	65,7	34,3	253,8	65,7	
	% b	98,4	22,7	52,1	37,6	48,7
	TJ	3 977	1 364	3 462	2 275	11 078

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

Przyjęto standardową wartość opałową 44,58 GJ/t.

TABLE 16. BALANCE OF JET FUEL

year 2020

	<i>UNITS OF MEASURE</i>	<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION	10³t	296,70	54,90	145,57	90,63	587,80
	% a*	91,0	18,5	265,2	62,3	
	% b*	103,9	15,7	40,5	27,8	44,5
	TJ	13 227	2 447	6 489	4 040	26 204
IMPORT¹⁾	10³t	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	% a	0,0	0,0	0,0	0,0	
	% b	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	TJ	0	0	0	0	0
EXPORT²⁾	10³t	221,60	28,90	77,10	37,10	364,70
	% a	130,4	13,0	266,8	48,1	
	% b	108,3	13,4	33,6	21,8	44,5
	TJ	9 879	1 288	3 437	1 654	16 258
STOCK CHANGE (closing - opening)	10³t	-14,10	-4,60	-9,20	2,50	-25,40
	TJ	-629	-205	-410	111	-1 132
CLOSING STOCK	10³t	80,30	75,70	66,50	69,00	69,00
	% a	85,1	94,3	87,8	103,8	
	% b	115,5	98,6	101,7	73,1	73,1
	TJ	3 580	3 375	2 965	3 076	3 076
CONSUMPTION	10³t	89,20	30,60	77,67	51,03	248,50
	% a	65,7	34,3	253,8	65,7	
	% b	98,4	22,7	52,1	37,6	48,7
	TJ	3 977	1 364	3 462	2 275	11 078

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

	JEDNOSTKI MIARY	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA	TJ	42 547	61 076	61 464	55 606	220 693
	% a*	81,6	143,5	100,6	90,5	
	% b*	103,2	112,6	95,4	106,7	104,1
ZAKUP Z ZAGRANICY	TJ	2 233	2 746	2 164	7 503	14 645
	% a	161,7	123,0	78,8	346,7	
	% b	99,0	106,5	70,6	543,4	157,8
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	TJ	11 946	21 996	14 674	23 811	72 426
	% a	109,5	184,1	66,7	162,3	
	% b	115,3	155,1	100,4	218,2	144,6
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	TJ	669	-684	724	711	1 421
ZAPAS KOŃCOWY	TJ	5 781	5 097	5 821	6 533	6 533
	% a	148,0	88,2	114,2	112,2	
	% b	108,7	98,4	106,6	167,2	167,2
ZUŻYCIE	TJ	32 165	42 510	48 230	38 586	161 491
	% a	72,9	132,2	113,5	80,0	
	% b	101,5	99,4	91,7	87,4	94,3

* Małą czcionką podano dynamikę wartości w stosunku do: a - poprzedniego kwartału,
b - tego samego okresu 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	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
PRODUCTION	TJ	42 547	61 076	61 464	55 606	220 693
	% a*	81,6	143,5	100,6	90,5	
	% b*	103,2	112,6	95,4	106,7	104,1
IMPORT ¹⁾	TJ	2 233	2 746	2 164	7 503	14 645
	% a	161,7	123,0	78,8	346,7	
	% b	99,0	106,5	70,6	543,4	157,8
EXPORT ²⁾	TJ	11 946	21 996	14 674	23 811	72 426
	% a	109,5	184,1	66,7	162,3	
	% b	115,3	155,1	100,4	218,2	144,6
STOCK CHANGE (closing - opening)	TJ	669	-684	724	711	1 421
CLOSING STOCK	TJ	5 781	5 097	5 821	6 533	6 533
	% a	148,0	88,2	114,2	112,2	
	% b	108,7	98,4	106,6	167,2	167,2
CONSUMPTION	TJ	32 165	42 510	48 230	38 586	161 491
	% a	72,9	132,2	113,5	80,0	
	% b	101,5	99,4	91,7	87,4	94,3

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]

rok 2020

		PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH
PRODUKCJA BRUTTO		42 224	34 924	37 664	42 949	157 761
	a*	101,6	82,7	107,8	114,0	
	b*	96,2	89,2	96,3	103,4	96,4
z tego:						
elektrownie zawodowe		31 147	26 307	29 731	32 836	120 021
cieplne	a	96,9	84,5	113,0	110,4	
	b	91,3	85,7	94,1	102,2	93,4
elektrownie wiatrowe i wodne		6 588	4 570	3 968	5 353	20 479
przepływowe **	a	135,1	69,4	86,8	134,9	
	b	113,2	110,7	115,2	109,8	112,1
elektrownie szczytowo-		243	156	137	283	819
pompowe	a	111,4	64,1	88,0	206,1	
	b	135,9	89,0	102,3	129,5	115,9
elektrociepłownie przemysłowe		4 246	3 891	3 828	4 477	16 442
	a	98,3	91,6	98,4	117,0	
	b	112,5	94,1	97,2	103,7	101,7
ZAKUP Z ZAGRANICY		5 430	5 112	4 987	5 095	20 624
	a	111,3	94,1	97,6	102,2	
	b	137,7	116,0	107,5	104,4	115,4
SPRZEDAŻ ZA GRANICĘ		2 673	1 333	1 259	2 092	7 357
	a	158,4	49,9	94,4	166,2	
	b	122,0	85,0	70,0	123,9	101,5
ZUŻYCIE		44 981	38 703	41 392	45 952	171 028
	a	100,5	86,0	106,9	111,0	
	b	98,5	92,2	98,7	102,7	98,1
w tym:						
przemysł		17 701	15 182	17 014	27 163	77 060
	a	72,7	85,8	112,1	159,7	
	b	86,9	99,4	78,3	111,5	94,3
w tym:						
pompowanie w elektrowniach		347	236	203	395	1 181
szczytowo-pompowych ***	a	109,8	68,0	86,0	194,6	
	b	133,5	92,5	100,5	125,0	114,3
różnice bilansowe łącznie		2 513	1 885	1 884	3 713	9 995
ze stratami	a	86,4	75,0	99,9	197,1	
	b	110,5	122,0	92,7	127,7	114,1

* 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]

year 2020

		FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTERS
GROSS GENERATION		42 224	34 924	37 664	42 949	157 761
	a*	101,6	82,7	107,8	114,0	
	b*	96,2	89,2	96,3	103,4	96,4
of which :						
public thermal plants		31 147	26 307	29 731	32 836	120 021
	a	96,9	84,5	113,0	110,4	
	b	91,3	85,7	94,1	102,2	93,4
public wind and hydro run-of-river plants **		6 588	4 570	3 968	5 353	20 479
	a	135,1	69,4	86,8	134,9	
	b	113,2	110,7	115,2	109,8	112,1
public pumped-storage plants		243	156	137	283	819
	a	111,4	64,1	88,0	206,1	
	b	135,9	89,0	102,3	129,5	115,9
autoproducers		4 246	3 891	3 828	4 477	16 442
	a	98,3	91,6	98,4	117,0	
	b	112,5	94,1	97,2	103,7	101,7
IMPORT¹⁾		5 430	5 112	4 987	5 095	20 624
	a	111,3	94,1	97,6	102,2	
	b	137,7	116,0	107,5	104,4	115,4
EXPORT²⁾		2 673	1 333	1 259	2 092	7 357
	a	158,4	49,9	94,4	166,2	
	b	122,0	85,0	70,0	123,9	101,5
CONSUMPTION		44 981	38 703	41 392	45 952	171 028
	a	100,5	86,0	106,9	111,0	
	b	98,5	92,2	98,7	102,7	98,1
of which:						
industry		17 701	15 182	17 014	27 163	77 060
	a	72,7	85,8	112,1	159,7	
	b	86,9	99,4	78,3	111,5	94,3
of which:						
pumped-storage plants consumption for pumping ***		347	236	203	395	1 181
	a	109,8	68,0	86,0	194,6	
	b	133,5	92,5	100,5	125,0	114,3
losses and statistical difference		2 513	1 885	1 884	3 713	9 995
	a	86,4	75,0	99,9	197,1	
	b	110,5	122,0	92,7	127,7	114,1

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

rok 2020

		<i>PIERWSZY KWARTAŁ</i>	<i>DRUGI KWARTAŁ</i>	<i>TRZECI KWARTAŁ</i>	<i>CZWARTY KWARTAŁ</i>	<i>PO CZTERECH KWARTAŁACH</i>
PRODUKCJA		108 612	48 957	26 727	98 705	283 001
	a*	115,6	45,1	54,6	369,3	
	b*	94,6	104,6	92,7	105,0	99,5
z tego:						
elektrownie i elektrociepłownie elektroenergetyki zawodowej oraz przedsiębiorstwa produkcyjno - dystrybucyjne		100 253	43 826	22 999	89 484	256 562
	a	118,4	43,7	52,5	389,1	
	b	93,6	104,2	92,4	105,7	99,2
elektrociepłownie i ciepłownie niezawodowe		8 359	5 131	3 727	9 222	26 439
	a	89,7	61,4	72,6	247,4	
	b	107,9	108,4	94,7	99,0	102,7
ZUŻYCIE		108 612	48 957	26 727	98 705	283 001
	a	115,6	45,1	54,6	369,3	
	b	94,6	104,6	92,7	105,0	99,5

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

b - tego samego okresu poprzedniego roku.

TABLE 19. BALANCE OF HEAT [TJ]

year 2020

		<i>FIRST QUARTER</i>	<i>SECOND QUARTER</i>	<i>THIRD QUARTER</i>	<i>FOURTH QUARTER</i>	<i>AFTER FOUR QUARTERS</i>
PRODUCTION		108 612	48 957	26 727	98 705	283 001
	a*	115,6	45,1	54,6	369,3	
	b*	94,6	104,6	92,7	105,0	99,5
of which:						
public power plants, public CHP plants and municipal heat plants		100 253	43 826	22 999	89 484	256 562
	a	118,4	43,7	52,5	389,1	
	b	93,6	104,2	92,4	105,7	99,2
autoproducing CHP and heat plants		8 359	5 131	3 727	9 222	26 439
	a	89,7	61,4	72,6	247,4	
	b	107,9	108,4	94,7	99,0	102,7
CONSUMPTION		108 612	48 957	26 727	98 705	283 001
	a	115,6	45,1	54,6	369,3	
	b	94,6	104,6	92,7	105,0	99,5

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

TABLICA 20. BILANS ENERGII PIERWOTNEJ

rok 2020

	PIERWSZY KWARTAŁ	DRUGI KWARTAŁ	TRZECI KWARTAŁ	CZWARTY KWARTAŁ	PO CZTERECH KWARTAŁACH	DYNAMIKA ZMIAN 1 kw 20 / 4 kw 19 1 kw 20 / 1 kw 19	DYNAMIKA ZMIAN 2 kw 20 / 1 kw 20 2 kw 20 / 2 kw 19	DYNAMIKA ZMIAN 3 kw 20 / 2 kw 20 3 kw 20 / 3 kw 19	DYNAMIKA ZMIAN 4 kw 20 / 3 kw 20 4 kw 20 / 4 kw 19	DYNAMIKA ZMIAN 2020 / 2019
	PJ	PJ	PJ	PJ	PJ	%	%	%	%	%
PALIWA STAŁE										
POZYSKANIE	503,26	408,77	479,80	488,53	1 880,36	97,77	81,22	117,38	101,82	
ZAKUP Z ZAGRANICY	70,73	67,08	90,00	96,97	324,78	96,04	79,47	93,04	94,91	90,89
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	82,10	58,50	80,31	86,26	307,17	60,83	94,84	134,17	107,74	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-26,48	-5,87	18,24	-8,40	-22,51	59,11	77,09	93,38	83,39	77,45
ZUŻYCIE KRAJOWE	518,37	423,21	471,26	507,64	1 920,48	125,46	71,26	137,27	107,42	
						102,63	75,49	107,44	131,82	103,19
						x	x	x	x	x
						x	x	x	x	x
						99,54	81,64	111,35	107,72	
						90,28	88,14	97,18	97,48	93,22
PALIWA CIEKŁE										
POZYSKANIE	10,71	9,45	9,39	10,28	39,84	100,23	88,26	99,37	109,43	
ZAKUP Z ZAGRANICY*	350,82	312,86	360,15	373,39	1 397,22	96,83	100,32	92,47	96,20	96,39
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	57,13	41,78	45,80	40,18	184,90	96,91	89,18	115,12	103,68	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	13,10	-9,08	5,09	23,66	32,77	96,61	89,22	89,12	103,15	94,41
ZUŻYCIE KRAJOWE	291,29	289,62	318,65	319,83	1 219,39	149,11	73,12	109,64	87,73	
						81,62	74,64	71,41	104,87	80,94
						x	x	x	x	x
						x	x	x	x	x
						100,54	99,42	110,02	100,37	
						97,24	88,14	93,88	110,39	96,99
PALIWA GAZOWE										
POZYSKANIE	37,04	34,20	35,79	33,35	140,38	106,09	92,33	104,66	93,19	
ZAKUP Z ZAGRANICY	141,43	161,37	149,85	151,01	603,67	100,76	97,41	101,30	95,54	98,79
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	12,02	13,65	8,04	1,47	35,18	90,20	114,10	92,86	100,78	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-54,87	30,01	39,59	-31,55	-16,81	90,47	104,40	105,71	96,30	99,05
ZUŻYCIE KRAJOWE	221,32	151,90	138,01	214,45	725,69	122,55	113,60	58,87	18,30	
						122,21	567,93	429,22	15,00	147,08
						x	x	x	x	x
						x	x	x	x	x
						115,50	68,64	90,85	155,38	
						100,53	98,17	100,42	111,91	103,09
ENERGIA WODY I WIATRU										
POZYSKANIE	17,59	17,59	17,59	17,60	70,37	120,98	100,00	100,00	100,06	
						120,98	120,98	120,98	121,05	120,99
PALIWA ODPADOWE										
POZYSKANIE	46,32	46,32	46,32	46,33	185,29	101,16	100,00	100,00	100,02	
						101,16	101,16	101,16	101,18	101,16
ENERGIA ELEKTRYCZNA										
ZAKUP Z ZAGRANICY (pobór)	19,55	18,40	17,95	18,34	74,25	111,32	94,14	97,55	102,17	
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ (oddanie)	9,62	4,80	4,53	7,53	26,49	137,75	115,97	107,48	104,45	115,42
SALDO WYMIANY	9,93	13,60	13,42	10,81	47,76	158,35	49,87	94,45	166,16	
						122,00	85,01	70,02	123,93	101,55
						86,43	137,07	98,65	80,55	
						157,45	133,06	131,18	94,14	124,89
OGÓŁEM										
POZYSKANIE	614,92	516,33	588,90	596,10	2 316,25	99,08	83,97	114,05	101,22	
ZAKUP Z ZAGRANICY*	582,54	559,71	617,96	639,71	2 399,92	97,27	83,39	94,75	96,04	92,89
SPRZEDAŻ ZA GRANICĄ	160,87	118,74	138,68	135,45	553,74	89,26	96,08	110,41	103,52	
ZMIANA ZAPASÓW (końcowy-początkowy)	-68,24	15,06	62,93	-16,30	-6,55	89,17	92,04	93,78	98,02	93,27
ZUŻYCIE KRAJOWE	1 104,83	942,25	1 005,25	1 116,66	4 168,98	134,46	73,81	116,80	97,67	
						95,92	83,90	94,19	113,21	96,12
						x	x	x	x	x
						x	x	x	x	x
						102,88	85,28	106,69	111,08	
						95,20	91,12	97,37	103,98	96,93

* Wielkość nie obejmuje bunkra.

TABLE 20. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (POLISH STANDARD)

year 2020

	FIRST QUARTER PJ	SECOND QUARTER PJ	THIRD QUARTER PJ	FOURTH QUARTER PJ	AFTER FOUR QUARTER PJ	INDICES I Q 20 / IV Q 19 I Q 20 / I Q 19 %	INDICES II Q 20 / I Q 20 II Q 20 / II Q 19 %	INDICES III Q 20 / II Q 20 III Q 20 / III Q 19 %	INDICES IV Q 20 / III Q 20 IV Q 20 / IV Q 19 %	INDICES 2020 / 2019 %
SOLID FUELS										
PRODUCTION	503,26	408,77	479,80	488,53	1 880,36	97,77 96,04	81,22 79,47	117,38 93,04	101,82 94,91	90,89
IMPORT¹⁾	70,73	67,08	90,00	96,97	324,78	60,83 59,11	94,84 77,09	134,17 93,38	107,74 83,39	77,45
EXPORT²⁾	82,10	58,50	80,31	86,26	307,17	125,46 102,63	71,26 75,49	137,27 107,44	107,42 131,82	103,19
STOCK CHANGE (closing-opening)	-26,48	-5,87	18,24	-8,40	-22,51	x x	x x	x x	x x	x
CONSUMPTION	518,37	423,21	471,26	507,64	1 920,48	99,54 90,28	81,64 88,14	111,35 97,18	107,72 97,48	93,22
LIQUID FUELS										
PRODUCTION	10,71	9,45	9,39	10,28	39,84	100,23 96,83	88,26 100,32	99,37 92,47	109,43 96,20	96,39
IMPORT¹⁾ *	350,82	312,86	360,15	373,39	1 397,22	96,91 96,61	89,18 89,22	115,12 89,12	103,68 103,15	94,41
EXPORT²⁾	57,13	41,78	45,80	40,18	184,90	149,11 81,62	73,12 74,64	109,64 71,41	87,73 104,87	80,94
STOCK CHANGE (closing-opening)	13,10	-9,08	5,09	23,66	32,77	x x	x x	x x	x x	x
CONSUMPTION	291,29	289,62	318,65	319,83	1 219,39	100,54 97,24	99,42 88,14	110,02 93,88	100,37 110,39	96,99
GASEOUS FUELS										
PRODUCTION	37,04	34,20	35,79	33,35	140,38	106,09 100,76	92,33 97,41	104,66 101,30	93,19 95,54	98,79
IMPORT¹⁾	141,43	161,37	149,85	151,01	603,67	90,20 90,47	114,10 104,40	92,86 105,71	100,78 96,30	99,05
EXPORT²⁾	12,02	13,65	8,04	1,47	35,18	122,55 122,21	113,60 567,93	58,87 429,22	18,30 15,00	147,08
STOCK CHANGE (closing-opening)	-54,87	30,01	39,59	-31,55	-16,81	x x	x x	x x	x x	x
CONSUMPTION	221,32	151,90	138,01	214,45	725,69	115,50 100,53	68,64 98,17	90,85 100,42	155,38 111,91	103,09
HYDRO AND WOOD ENERGY										
PRODUCTION	17,59	17,59	17,59	17,60	70,37	120,98 120,98	100,00 120,98	100,00 120,98	100,06 121,05	120,99
WASTE FUELS										
PRODUCTION	46,32	46,32	46,32	46,33	185,29	101,16 101,16	100,00 101,16	100,00 101,16	100,02 101,18	101,16
ELEKTRICITY										
IMPORT¹⁾	19,55	18,40	17,95	18,34	74,25	111,32 137,75	94,14 115,97	97,55 107,48	102,17 104,45	115,42
EXPORT²⁾	9,62	4,80	4,53	7,53	26,49	158,35 122,00	49,87 85,01	94,45 70,02	166,16 123,93	101,55
NET IMPORTS	9,93	13,60	13,42	10,81	47,76	86,43 157,45	137,07 133,06	98,65 131,18	80,55 94,14	124,89
TOTAL										
PRODUCTION	614,92	516,33	588,90	596,10	2 316,25	99,08 97,27	83,97 83,39	114,05 94,75	101,22 96,04	92,89
IMPORT¹⁾ *	582,54	559,71	617,96	639,71	2 399,92	89,26 89,17	96,08 92,04	110,41 93,78	103,52 98,02	93,27
EXPORT²⁾	160,87	118,74	138,68	135,45	553,74	134,46 95,92	73,81 83,90	116,80 94,19	97,67 113,21	96,12
STOCK CHANGE (closing-opening)	-68,24	15,06	62,93	-16,30	-6,55	x x	x x	x x	x x	x
CONSUMPTION	1 104,83	942,25	1 005,25	1 116,66	4 168,98	102,88 95,20	85,28 91,12	106,69 97,37	111,08 103,98	96,93

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies

* Information about bunkers is not included.

rok 2020

* Wartość oszacowana.

TABLE 21. BALANCE OF PRIMARY ENERGY (IEA STANDARD)

year 2020

	FIRST QUARTER	SECOND QUARTER	THIRD QUARTER	FOURTH QUARTER	AFTER FOUR QUARTER	INDICES I Q 20 / IV Q 19 I Q 20 / I Q 19	INDICES II Q 20 / I Q 20 II Q 20 / II Q 19	INDICES III Q 20 / II Q 20 III Q 20 / III Q 19	INDICES IV Q 20 / III Q 20 IV Q 20 / IV Q 19
	Mtoe	Mtoe	Mtoe	Mtoe	Mtoe	%	%	%	%
SOLID FUELS									
PRODUCTION	12,02	9,76	11,46	11,67	44,91	97,77 96,04	81,22 79,47	117,38 93,04	101,82 94,91
IMPORT¹⁾	1,69	1,60	2,15	2,32	7,76	60,83 59,11	94,84 77,09	134,17 93,38	107,74 83,39
EXPORT²⁾	1,96	1,40	1,92	2,06	7,34	125,46 102,63	71,26 75,49	137,27 107,44	107,42 131,82
BUNKER	-	-	-	-	-	-	-	-	-
STOCK CHANGE (closing-opening)	0,63	0,14	-0,44	0,20	0,54	x x	x x	x x	x x
CONSUMPTION	12,38	10,11	11,26	12,12	45,87	99,54 90,28	81,64 88,14	111,35 97,18	107,72 97,48
LIQUID FUELS									
PRODUCTION	0,26	0,23	0,22	0,25	0,95	100,23 96,83	88,26 100,32	99,37 92,47	109,43 96,20
IMPORT¹⁾	8,38	7,47	8,60	8,92	33,37	96,91 96,61	89,18 89,22	115,12 89,12	103,68 103,15
EXPORT²⁾	1,17	0,76	0,85	0,33	3,11	152,39 75,97	64,74 64,34	112,03 62,52	38,73 42,80
BUNKER	0,31	0,17	0,25	0,17	0,90	93,44 110,07	55,56 50,30	148,82 68,94	67,59 52,21
STOCK CHANGE (closing-opening)	-0,31	0,22	-0,12	-0,57	-0,78	x x	x x	x x	x x
CONSUMPTION	6,85	6,99	7,60	8,10	29,53	101,57 97,69	102,07 91,11	108,81 96,07	106,53 120,17
GASEOUS FUELS									
PRODUCTION	0,88	0,82	0,85	0,80	3,35	106,09 100,76	92,33 97,41	104,66 101,30	93,19 95,54
IMPORT¹⁾	3,38	3,85	3,58	3,61	14,42	90,20 90,47	114,10 104,40	92,86 105,71	100,78 96,30
EXPORT²⁾	0,29	0,33	0,19	0,04	0,84	122,55 122,21	113,60 567,93	58,87 429,22	18,30 15,00
BUNKER	-	-	-	-	-	-	-	-	-
STOCK CHANGE (closing-opening)	1,31	-0,72	-0,95	0,75	0,40	x x	x x	x x	x x
CONSUMPTION	5,29	3,63	3,30	5,12	17,33	115,50 100,53	68,64 98,17	90,85 100,42	155,38 111,91
HYDRO AND WOOD ENERGY									
PRODUCTION	0,42	0,42	0,42	0,42	1,68	120,98 120,98	100,00 120,98	100,00 120,98	100,06 121,05
WASTE FUELS									
PRODUCTION	1,11	1,11	1,11	1,11	4,43	101,16 101,16	100,00 101,16	100,00 101,16	100,02 101,18
ELECTRICITY									
IMPORT¹⁾	0,47	0,44	0,43	0,44	1,77	111,32 137,75	94,14 115,97	97,55 107,48	102,17 104,45
EXPORT²⁾	0,23	0,11	0,11	0,18	0,63	158,35 122,00	49,87 85,01	94,45 70,02	166,16 123,93
BUNKIER *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NET IMPORTS	0,24	0,32	0,32	0,26	1,14	86,43 157,45	137,07 133,06	98,65 131,18	80,55 94,14
TOTAL									
PRODUCTION	14,69	12,33	14,07	14,24	55,32	99,08 97,27	83,97 83,39	114,05 94,75	101,22 96,04
IMPORT¹⁾	13,91	13,37	14,76	15,28	57,32	89,26 89,17	96,08 92,04	110,41 93,78	103,52 98,02
EXPORT²⁾	3,65	2,60	3,07	2,60	11,92	134,60 94,16	71,15 80,59	118,16 91,77	84,90 96,07
BUNKIER *	0,31	0,17	0,25	0,17	0,90	93,44 110,07	55,56 50,30	148,82 68,94	67,59 52,21
STOCK CHANGE (closing-opening)	1,63	-0,36	-1,50	0,39	0,16	x x	x x	x x	x x
CONSUMPTION	26,28	22,58	24,00	27,13	99,98	103,17 95,30	85,91 92,07	106,32 98,11	113,04 106,52

1 Includes intra - Community deliveries.

2 Includes intra - Community supplies.

* Estimated value.

Agencja Rynku Energii S.A.

OFERTA WYDAWNICZA

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

Tytuły wydawnictw mogą ulec zmianie

