

# INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457

**Nr 2 (338) LUTY 2022**

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA  
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.





# **INFORMACJA STATYSTYCZNA O ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## **BIULETYN MIESIĘCZNY**

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

**Publikacja opracowana w ramach „Programu badań statystycznych statystyki publicznej”  
– badanie statystyczne „Elektroenergetyka i ciepłownictwo” prowadzone przez ministra  
właściwego ds. energii i Prezesa URE”**

**WARSZAWA 2022**

**Opracowanie merytoryczne**

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska,  
Departament Strategii i Planowania Transformacji Klimatycznej  
Agencja Rynku Energii S.A.

**Zespół autorski**

Editorial team

Hanna Mikołajuk, Mirosława Zatorska, Ernest Stępnik, Izabela Wrońska

**Skład i opracowanie graficzne**

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1232-5457

**Publikacja dostępna na stronie internetowej**

Publications available on website

[gov.pl/web/klimat](http://gov.pl/web/klimat)

[are.waw.pl](http://are.waw.pl)

**Przy publikowaniu danych prosimy o podanie źródła: MKiŚ, URE**

When publishing data – please indicate the source: MKiŚ, URE

**Wydaje i rozprowadza w imieniu MKiŚ**

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa

ul. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 20

Faks: 22 444 20 20

Email: [biuro@are.waw.pl](mailto:biuro@are.waw.pl)

Nakład 80 egz.

## Biuletyn miesięczny

### Spis treści:

Tabela 1. Krajowy bilans energii elektrycznej.....	8
Tabela 2. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni zawodowych .....	10
Tabela 3. Stan mocy elektrycznej zainstalowanej .....	14
Tabela 4. Stan mocy elektrycznej osiągalnej .....	15
Tabela 5. Produkcja energii elektrycznej .....	16
Tabela 6. Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej .....	18
Tabela 7. Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych .....	20
Tabela 8. Zapasy paliw w elektrowniach i elektrociepłowniach (zawodowe i przemysłowe) .....	22
Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej.....	22
Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji (na pdst. sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego) .....	23

### Spis rysunków :

Rysunek 1. Produkcja energii elektrycznej w 2022 roku.....	8
Rysunek 2. Produkcja energii elektrycznej .....	9
Rysunek 3. Import-eksport energii elektrycznej.....	9
Rysunek 4. Moc elektryczna osiągalna.....	14
Rysunek 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE .....	15
Rysunek 6. Struktura produkcji energii elektrycznej. ....	16
Rysunek 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw .....	17
Rysunek 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej .....	19



## UWAGI OGÓLNE

Biuletyn obejmuje informacje o stanie mocy elektroenergetycznych, poziomie produkcji i zużycia energii elektrycznej oraz o zużyciu paliw w elektroenergetyce.

Sektor elektroenergetyczny tworzą:

- podsektor wytwarzania
- podsektor przesyłu
- podsektor dystrybucji
- podsektor obrotu

Przyjęto następujący podział elektrowni krajowych:

- elektrownie zawodowe:
  - elektrownie zawodowe (PW)
  - elektrownie niezależne
- elektrownie przemysłowe

Elektrownie zawodowe (PW) są to obiekty (elektrownie i elektrociepłownie) zaliczane wg PKD 2007 do grupy 35.1 „Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną” lub do grupy 35.3 „Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych”, których energia elektryczna wprowadzana jest do sieci elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych.

Elektrownie zawodowe (PW) obejmują następujące grupy elektrowni:

- elektrownie i elektrociepłownie ciepłne konwencjonalne (węglowe, gazowe),
- elektrownie i elektrociepłownie na biomasę,
- elektrownie wodne (elektrownie szczytowo-pompowe i przepływowe)
- elektrownie wiatrowe.

Do grupy elektrociepłowni na gaz ziemny (PW) zaliczono:

PGE GiEK S.A. - Ec Gorzów S.A., PGE GiEK S.A. - Ec Lublin-Wrotków, PGE GiEK S.A. - Ec Rzeszów, Polenergia Ec Nowa Sarzyna Sp. z o.o., Ec Zielona Góra S.A., PGE Toruń S.A. - Ec Toruń, Veolia Energia Poznań S.A. Ec Jarocin, Veolia Energia Poznań S.A. Ec Września, Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. Ec Zawidawie, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., Dalkia Polska Energia S.A. - (Wydział nr 12 ŚLĄSK, Wydział nr 5 WIECZOREK, Wydział nr 6 WUJEK, Wydział nr 9 WESOŁA), Ec. Stalowa Wola S. A., PGNiG TERMIKA S.A. - Ec Żerań, TAURON Nowe Technologie S.A. - Ec. Brzeszcze, Veolia Energia Poznań S.A. - Ec. Szlachęcin.

Elektrownie niezależne obejmują dwie grupy elektrowni<sup>1)</sup>:

- ciepłne (konwencjonalne i elektrociepłownie na biomasę) - obiekty, które według PKD 2007 zaliczane są do grupy 35.1 lub do grupy 35.3, a energię elektryczną dostarczają w większości jednemu odbiorcy końcowemu (elektrociepłownie powstałe w wyniku restrukturyzacji przedsiębiorstw przemysłowych i wydzieleniu ich jako odrębnych jednostek),
- pozostałe - małe elektrownie wodne oraz inne instalacje odnawialnego źródła energii działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej.

Elektrownie przemysłowe<sup>1)</sup> są częścią zakładów przemysłowych a energia wytworzona jest zużywana głównie na potrzeby macierzystego zakładu przemysłowego. Do tej grupy zaliczone są również elektrownie stanowiące własność przedsiębiorstw, którym nadano grupę PKD 2007 inną niż 35.1 i 35.3.

**Wskaźnik zużycia własnego** = Zużycie energii elektrycznej z własnej produkcji na potrzeby energetyczne produkcji energii elektrycznej / Produkcja energii elektrycznej brutto \*100%

**Czas wykorzystania mocy osiągalnej** = Produkcja energii elektrycznej brutto / Moc osiągalna elektryczna brutto

Opracowanie jest wykonywane na podstawie sprawozdania statystycznego G -10.m.

W biuletynie prezentowane są dane za okresy miesięczne oraz dane narastające.

### ZNAKIUMOWNE

- Symbol (0) - oznacza wartość mniejszą od połowy przyjętej jednostki miary
- Kropka (.) - oznacza brak informacji
- Kreska (-) - oznacza, że dane zjawisko nie występuje
- Znak (x) - brak sensu fizycznego

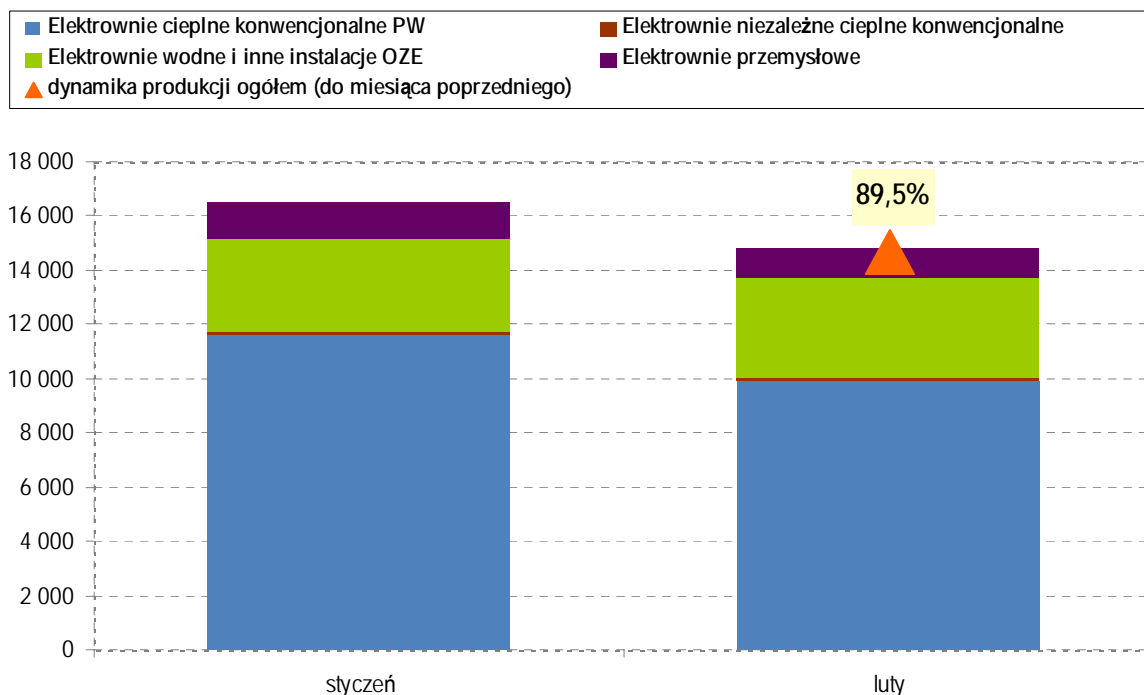
1) Uwaga: Od 2017 roku elektrownie na biomasę i biogaz o mocy zainstalowanej większej lub równej 1 MW, uwzględniane wcześniej w grupie elektrownie niezależne pozostałe, są zaliczane do grupy elektrownie niezależne ciepłne albo do grupy elektrownie przemysłowe, w zależności od klasy PKD 2007 danej elektrowni.

**Tabela 1.1 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy**

Wyszczególnienie		luty		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
<b>PRZYCHÓD</b>	<b>01</b>	<b>15 538</b>	<b>15 999</b>	<b>103,0</b>
Produkcja ogółem	02	14 194	14 786	104,2
z tego: elektrownie PW	03	11 695	11 110	95,0
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	04	10 863	9 886	91,0
elektrownie niezależne <sup>1)</sup>	05	1 454	2 616	179,9
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	06	231	156	67,6
elektrownie przemysłowe <sup>1)</sup>	07	1 044	1 060	101,5
Import (pobór)	08	1 344	1 213	90,2
<b>ROZCHÓD</b>	<b>09</b>	<b>15 538</b>	<b>15 999</b>	<b>103,0</b>
Zużycie ogółem	10	14 989	14 596	97,4
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	1 184	1 102	93,1
z tego: na energię elektryczną	12	929	873	93,9
na produkcję ciepła	13	255	229	90,1
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	43	46	107,7
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	132	135	101,9
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	94	131	139,9
Eksport (oddanie)	17	548	1 403	256,0

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

**Rys 1. Produkcja energii elektrycznej w 2022 roku [GWh]**



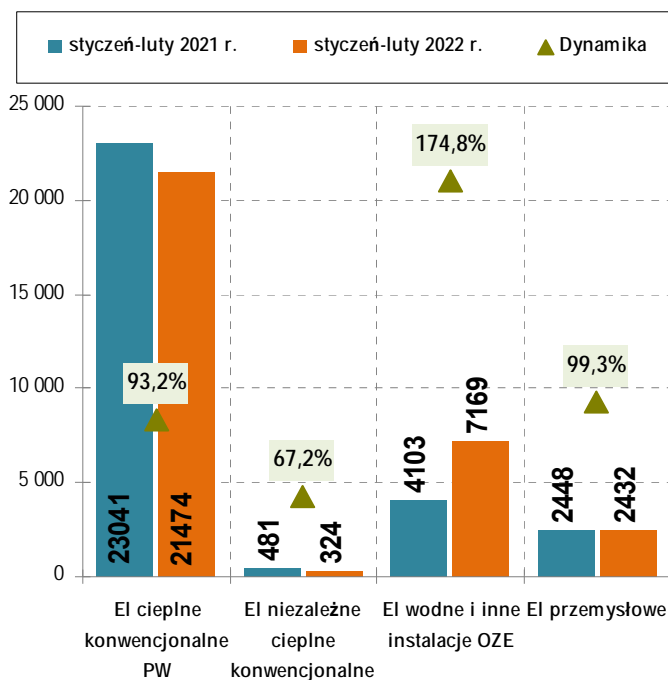


**Tabela 1.2 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za okres od początku roku do końca miesiąca sprawozdawczego**

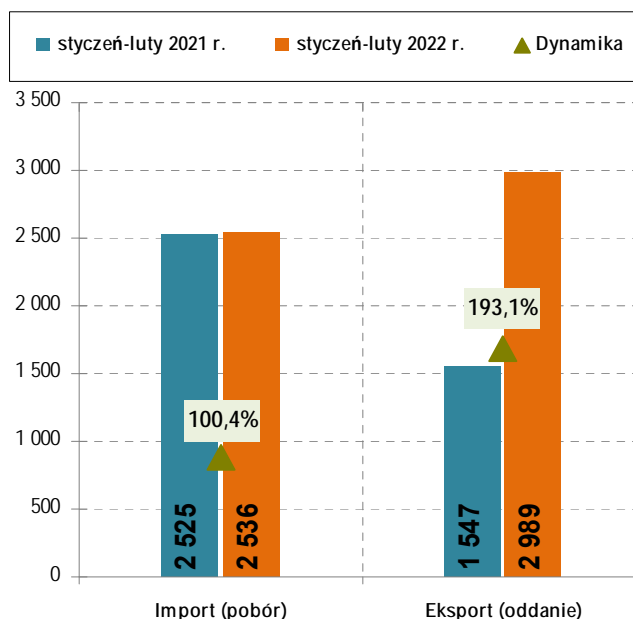
Wyszczególnienie	styczeń - luty		Indeks dynamiki	
	2021	2022		
	GWh		%	
<b>PRZYCHÓD</b>	<b>01</b>	<b>32 598</b>	<b>33 934</b>	<b>104,1</b>
Produkcja ogółem	02	30 073	31 398	104,4
z tego: elektrownie PW	03	24 770	23 887	96,4
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	04	23 041	21 474	93,2
elektrownie niezależne <sup>1)</sup>	05	2 855	5 079	177,9
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	06	481	324	67,2
elektrownie przemysłowe <sup>1)</sup>	07	2 448	2 432	99,3
Import (pobór)	08	2 525	2 536	100,4
<b>ROZCHÓD</b>	<b>09</b>	<b>32 598</b>	<b>33 934</b>	<b>104,1</b>
Zużycie ogółem	10	31 051	30 945	99,7
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	2 488	2 385	95,9
z tego: na energię elektryczną	12	1 958	1 879	96,0
na produkcję ciepła	13	530	505	95,3
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	90	96	106,4
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	292	290	99,2
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	235	258	109,7
Eksport (oddanie)	17	1 547	2 989	193,1

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

**Rys 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]**



**Rys 3. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]**



**Tabela 2.1 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <sup>1)</sup>**  
**- dane za miesiąc sprawozdawczy**

Wyszczególnienie	Jednostki miary	luty		Indeks dynamiki	
		2021	2022	%	
<b>ELEKTROWNIE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)</b>					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	3 328	3 510	105,5
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	31 508	32 745	103,9
	03	tys. ton	3 876	3 941	101,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	30 962	32 286	104,3
	05	tys. ton	3 812	3 888	102,0
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 130	8 309	102,2
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,97	9,89	99,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	422	418	99,1
<b>ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)</b>					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	4 878	4 040	82,8
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	44 033	36 984	84,0
	13	tys. ton	2 049	1 749	85,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	42 485	35 564	83,7
	15	tys. ton	1 973	1 677	85,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 489	21 150	98,4
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	187	120	64,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	180	82	45,5
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,72	8,89	101,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	283	237	84,1
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	4 176	2 777	66,5
<b>ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)</b>					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	1 878	1 709	91,0
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	26 474	22 022	83,2
	24	tys. ton	1 207	1 025	84,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	8 466	7 579	89,5
	26	tys. ton	393	360	91,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 940	21 487	97,9
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	1 547	1 575	101,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	584	628	107,6
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	5,24	5,61	107,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	436	405	92,9
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	2 002	1 295	64,6

**Tabela 2.1 (dok.) Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <sup>1)</sup>**  
**- dane za miesiąc sprawozdawczy**

Wyszczególnienie	Jednostki miary	luty		Indeks dynamiki	
		2021	2022	%	
<b>ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)</b>					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	740	627	84,7
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	5 981	4 996	83,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	3 974	2 868	72,2
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m <sup>3</sup>	33 506	32 301	96,4
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	507	463	91,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	1,47	1,47	99,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	491	315	64,1
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	28	10	34,5
<b>ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)</b>					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	261	280	107,1
Zużycie biomasy	43	TJ	3 278	3 268	99,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	2 221	2 326	104,8
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	9,44	8,22	87,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	440	471	107,1
<b>ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE <sup>2)</sup></b>					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	254	178	70,1
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	3 402	2 587	76,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	49	tys. ton	154	119	77,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	686	612	89,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	51	tys. ton	32	30	93,4
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	22 159	21 758	98,2
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	1 135	624	54,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	529	278	52,6
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	242	215	88,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	91	87	95,4
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	305	281	92,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	164	163	99,4
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	3,80	4,88	128,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	395	274	69,3
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	178	124	69,5
<b>RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE</b>					
<b>Produkcja energii elektrycznej</b>	<b>62</b>	<b>GWh</b>	<b>11 340</b>	<b>10 344</b>	<b>91,2</b>
<b>Wskaźnik zużycia własnego</b>	<b>63</b>	<b>%</b>	<b>7,95</b>	<b>8,15</b>	<b>102,5</b>
<b>Czas wykorzystania mocy osiągalnej</b>	<b>64</b>	<b>h</b>	<b>352</b>	<b>315</b>	<b>89,4</b>

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

**Tabela 2.2 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <sup>1)</sup>**  
**- dane za okres od początku roku do końca miesiąca sprawozdawczego**

Wyszczególnienie	Jednostki miary	styczeń - luty		Indeks dynamiki %	
		2021	2022		
<b>ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)</b>					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	7 104	7 913	111,4
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	67 154	73 986	110,2
	03	tys. ton	8 375	8 946	106,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	66 007	73 001	110,6
	05	tys. ton	8 241	8 831	107,2
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 018	8 270	103,1
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,85	9,76	99,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	897	942	105,0
<b>ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)</b>					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	10 294	8 543	83,0
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	92 846	77 971	84,0
	13	tys. ton	4 311	3 700	85,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	89 510	74 907	83,7
	15	tys. ton	4 145	3 547	85,6
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 539	21 072	97,8
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	407	427	104,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	389	352	90,5
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,64	8,93	103,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	596	502	84,2
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	4 176	2 777	66,5
<b>ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)</b>					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	3 972	3 688	92,8
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	55 559	49 057	88,3
	24	tys. ton	2 536	2 297	90,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	17 703	16 195	91,5
	26	tys. ton	828	772	93,1
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 911	21 360	97,5
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	3 303	3 116	94,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	1 269	1 214	95,7
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	5,19	5,45	104,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	921	874	94,9
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	2 002	1 295	64,6

**Tabela 2.2 (dok.) Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <sup>1)</sup>**  
**- dane za okres od początku roku do końca miesiąca sprawozdawczego**

Wyszczególnienie	Jednostki miary	styczeń - luty		Indeks dynamiki %
		2021	2022	
<b>ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)</b>				
Produkcja energii elektrycznej	33 GWh	1 563	1 330	85,1
Zużycie gazu ziemnego	34 TJ	12 733	10 616	83,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35 TJ	8 452	6 206	73,4
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36 kJ/m <sup>3</sup>	33 712	32 276	95,7
Zużycie węgla kamiennego	37 TJ	918	1 259	137,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38 TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39 %	1,52	1,46	96,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40 h	1 038	667	64,3
Zapasy węgla kamiennego	41 tys. ton	28	10	34,5
<b>ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)</b>				
Produkcja energii elektrycznej	42 GWh	567	562	99,2
Zużycie biomasy	43 TJ	6 952	6 602	95,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44 TJ	4 828	4 635	96,0
Wskaźnik zużycia własnego	45 %	9,13	8,15	89,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46 h	953	946	99,2
<b>ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE <sup>2)</sup></b>				
Produkcja energii elektrycznej	47 GWh	530	369	69,7
Zużycie węgla kamiennego	48 TJ	6 919	5 707	82,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	49 tys. ton	314	263	83,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50 TJ	1 400	1 234	88,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	51 tys. ton	68	62	91,1
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52 kJ/kg	22 047	21 708	98,5
Zużycie gazu ziemnego	53 TJ	2 473	1 217	49,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54 TJ	1 126	528	46,9
Zużycie gazu koksowniczego	55 TJ	507	522	102,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56 TJ	191	242	127,1
Zużycie biomasy (biogazu)	57 TJ	639	595	93,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58 TJ	353	339	96,2
Wskaźnik zużycia własnego	59 %	3,78	4,75	125,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60 h	824	568	69,0
Zapasy węgla kamiennego	61 tys. ton	178	124	69,5
<b>RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE</b>				
<b>Produkcja energii elektrycznej</b>	<b>62 GWh</b>	<b>24 030</b>	<b>22 405</b>	<b>93,2</b>
<b>Wskaźnik zużycia własnego</b>	<b>63 %</b>	<b>7,87</b>	<b>8,12</b>	<b>103,2</b>
<b>Czas wykorzystania mocy osiągalnej</b>	<b>64 h</b>	<b>745</b>	<b>682</b>	<b>91,5</b>

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

**Tabela 3. Stan mocy elektrycznej zainstalowanej na koniec miesiąca sprawozdawczego**

Wyszczególnienie		luty		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe <sup>1)</sup>	01	39 393,9	39 191,2	99,5
z tego: ciepłone konwencjonalne <sup>1)</sup>	02	34 700,1	34 462,5	99,3
w tym: węgiel kamienny	03	23 649,2	23 111,7	97,7
w tym: elektrociepłownie <sup>6)</sup>	04	5 121,8	5 038,3	98,4
węgiel brunatny	05	9 292,4	9 051,6	97,4
gaz ziemny	06	1 758,5	2 299,2	130,8
biomasa/biogaz <sup>1)</sup>	07	732,5	729,4	99,6
wodne	08	2 291,9	2 291,9	100,0
z tego: szczytowo-pompowe <sup>2)</sup>	09	1 413,0	1 413,0	100,0
przepływowe	10	878,9	878,9	100,0
wiatrowe <sup>3)</sup>	11	1 669,4	1 707,4	102,3
Elektrownie niezależne pozostałe <sup>7)</sup>	12	9 247,2	14 503,6	156,8
w tym: wodne	13	92,9	97,1	104,6
wiatrowe <sup>4)</sup>	14	4 763,6	5 477,2	115,0
biogazowe	15	139,5	154,0	110,4
na biomasę	16	7,2	7,1	99,3
Elektrownie przemysłowe	17	3 412,6	3 443,3	100,9
z tego: węgiel kamienny	18	1 057,6	1 075,8	101,7
gaz ziemny	19	1 492,1	1 469,7	98,5
biomasa/biogaz	20	284,1	289,0	101,7
pozostałe paliwa	21	578,8	608,8	105,2
<b>RAZEM <sup>5)</sup></b>	<b>22</b>	<b>52 053,7</b>	<b>57 138,0</b>	<b>109,8</b>
<b>w tym: elektrownie ciepłone konwencjonalne</b>	<b>23</b>	<b>37 828,1</b>	<b>37 616,3</b>	<b>99,4</b>
<b>instalacje odnawialnego źródła energii</b>	<b>24</b>	<b>12 812,6</b>	<b>18 108,8</b>	<b>141,3</b>
z tego: elektrownie wodne	25	972,3	976,6	100,4
elektrownie wiatrowe	26	6 433,0	7 184,6	111,7
elektrownie biogazowe	27	250,8	264,3	105,4
elektrownie na biomasę	28	912,6	915,2	100,3
fotowoltaika	29	4 244,0	8 768,1	206,6

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłone

2) - jako el.szczytowo-pompowe przyjmuje się: Żar, Żarnowiec, Żydowo

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

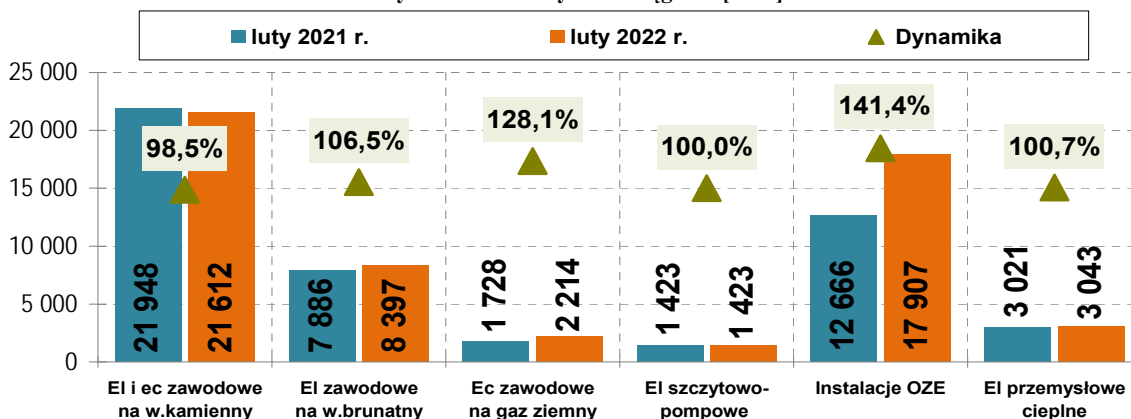
4) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

5) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

6) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

7) - łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej

**Rys 4. Moc elektryczna osiągalna [MW]**



**Tabela 4. Stan mocy elektrycznej osiągalnej na koniec miesiąca sprawozdawczego**

Wyszczególnienie		luty		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe <sup>1)</sup>	01	36 161,9	36 851,6	101,9
z tego: ciepłne konwencjonalne <sup>1)</sup>	02	31 562,7	32 222,8	102,1
w tym: węgiel kamienny	03	21 948,4	21 611,9	98,5
w tym: elektrociepłownie <sup>6)</sup>	04	4 682,4	4 598,9	98,2
węgiel brunatny	05	7 886,4	8 397,4	106,5
gaz ziemny	06	1 727,9	2 213,6	128,1
biomasa/biogaz <sup>1)</sup>	07	650,4	647,1	99,5
wodne	08	2 309,3	2 309,3	100,0
z tego: szczytowo-pompowe <sup>2)</sup>	09	1 423,0	1 423,0	100,0
przepływowe	10	886,3	886,3	100,0
wiatrowe <sup>3)</sup>	11	1 639,4	1 672,4	102,0
Elektrownie niezależne pozostałe <sup>7)</sup>	12	9 221,6	14 427,7	156,5
w tym: wodne	13	92,9	97,1	104,6
wiatrowe <sup>4)</sup>	14	4 738,0	5 401,3	114,0
biogazowe	15	139,5	154,0	110,4
na biomasę	16	7,2	7,1	99,3
Elektrownie przemysłowe	17	3 289,6	3 316,6	100,8
z tego: węgiel kamienny	18	974,1	987,6	101,4
gaz ziemny	19	1 473,0	1 451,0	98,5
biomasa/biogaz	20	267,9	273,4	102,0
pozostałe paliwa	21	574,6	604,6	105,2
<b>RAZEM <sup>5)</sup></b>	<b>22</b>	<b>48 673,1</b>	<b>54 595,9</b>	<b>112,2</b>
<b>w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne</b>	<b>23</b>	<b>34 583,9</b>	<b>35 265,6</b>	<b>102,0</b>
<b>instalacje odnawialnego źródła energii</b>	<b>24</b>	<b>12 666,2</b>	<b>17 907,3</b>	<b>141,4</b>
<b>z tego: elektrownie wodne</b>	<b>25</b>	<b>979,7</b>	<b>983,9</b>	<b>100,4</b>
<b>elektrownie wiatrowe</b>	<b>26</b>	<b>6 377,4</b>	<b>7 073,7</b>	<b>110,9</b>
<b>elektrownie biogazowe</b>	<b>27</b>	<b>244,0</b>	<b>257,3</b>	<b>105,4</b>
<b>elektrownie na biomasę</b>	<b>28</b>	<b>821,0</b>	<b>824,2</b>	<b>100,4</b>
<b>fotowoltaika</b>	<b>29</b>	<b>4 244,0</b>	<b>8 768,1</b>	<b>206,6</b>

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

2) - jako el.szczytowo-pompowe przyjmuje się: Żar, Żarnowiec, Żydowo

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

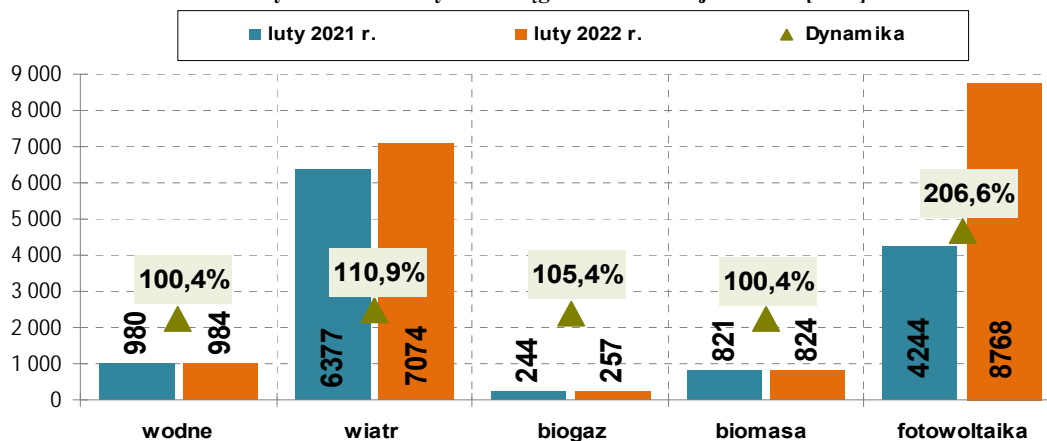
4) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

5) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

6) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

7) - łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej

**Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE [MW]**



**Tabela 5.1 Produkcja energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy**

Wyszczególnienie		luty		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe <sup>1)</sup>	01	11 949,3	11 287,9	94,5
z tego: ciepłne konwencjonalne <sup>1)</sup>	02	11 094,3	10 042,2	90,5
w tym: węgiel kamienny	03	6 786,5	5 760,5	84,9
w tym: elektrociepłownie <sup>9)</sup>	04	1 927,1	1 729,7	89,8
węgiel brunatny	05	3 366,4	3 510,3	104,3
gaz ziemny	06	844,9	672,1	79,6
współspalanie biomasy/biogazu <sup>2)</sup>	07	96,4	99,3	103,0
biomasa/biogaz <sup>1)</sup>	08	284,0	313,9	110,5
wodne	09	249,2	316,4	127,0
z tego: szczytowo-pompowe <sup>3)</sup>	10	61,5	93,2	151,5
przepływowe	11	187,7	223,3	119,0
wiatrowe <sup>4)</sup>	12	321,8	615,3	191,2
Elektrownie niezależne pozostałe <sup>10)</sup>	13	1 200,2	2 438,3	203,2
w tym: wodne	14	27,3	31,6	115,8
wiatrowe <sup>5)</sup>	15	1 007,6	2 108,8	209,3
biogazowe	16	49,7	57,0	114,8
na biomasę	17	0,9	0,2	21,5
Elektrownie przemysłowe	18	1 044,1	1 060,0	101,5
z tego: węgiel kamienny	19	237,9	224,9	94,5
gaz ziemny	20	385,5	412,5	107,0
biomasa/biogaz	21	97,2	113,0	116,2
pozostałe paliwa	22	279,4	268,5	96,1
współspalanie biomasy/biogazu	23	44,1	41,1	93,1
<b>RAZEM <sup>8)</sup></b>	<b>24</b>	<b>14 193,6</b>	<b>14 786,1</b>	<b>104,2</b>
<b>w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne <sup>6)</sup></b>	<b>25</b>	<b>11 900,6</b>	<b>10 848,7</b>	<b>91,2</b>
<b>instalacje odnawialnego źródła energii <sup>7)</sup></b>	<b>26</b>	<b>2 231,5</b>	<b>3 844,2</b>	<b>172,3</b>
<b>z tego: elektrownie wodne</b>	<b>27</b>	<b>215,0</b>	<b>255,0</b>	<b>118,6</b>
<b>elektrownie wiatrowe</b>	<b>28</b>	<b>1 329,4</b>	<b>2 724,1</b>	<b>204,9</b>
<b>elektrownie biogazowe</b>	<b>29</b>	<b>90,8</b>	<b>98,9</b>	<b>108,9</b>
<b>elektrownie biomasowe</b>	<b>30</b>	<b>341,0</b>	<b>385,2</b>	<b>113,0</b>
<b>współspalanie biomasy/biogazu <sup>2)</sup></b>	<b>31</b>	<b>140,5</b>	<b>140,4</b>	<b>99,9</b>
<b>fotowoltaika</b>	<b>32</b>	<b>114,7</b>	<b>240,7</b>	<b>209,8</b>

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

2) - łącznie z układami hybrydowymi

3) - łącznie z członami pompowymi w elektrowniach wodnych

4) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

6) - obejmuje ec konwencjonalne z wyłączeniem współspalania biomasy/biogazu i układów hybrydowych

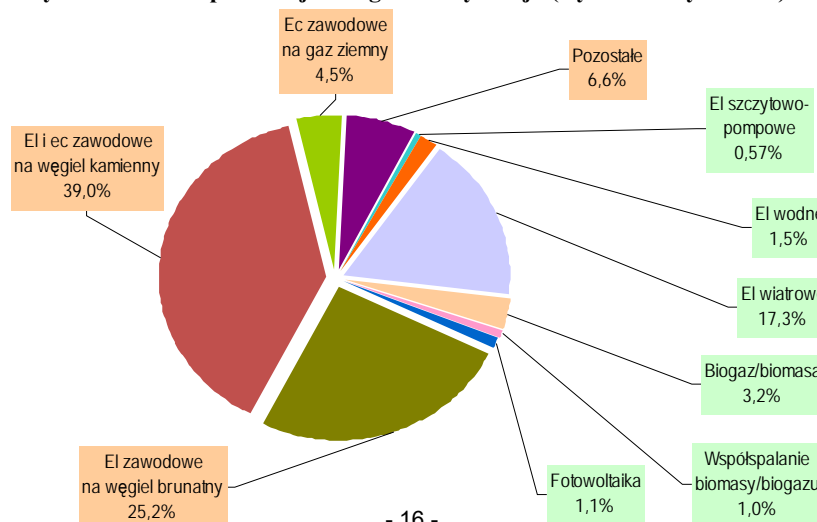
7) - łącznie ze współspalaniem biomasy/biogazu i układami hybrydowymi

8) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

9) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

10) - łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej

**Rys 6. Struktura produkcji energii elektrycznej (styczeń - luty 2022 r.)**





**Tabela 5.2 Produkcja energii elektrycznej - dane za okres od początku roku do końca miesiąca sprawozdawczego**

Wyszczególnienie		styczeń - luty		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe <sup>1)</sup>	01	25 299,8	24 256,6	95,9
z tego: ciepłe konwencjonalne <sup>1)</sup>	02	23 522,3	21 797,2	92,7
w tym: węgiel kamienny	03	14 314,8	12 238,1	85,5
w tym: elektrociepłownie <sup>9)</sup>	04	4 061,5	3 733,8	91,9
węgiel brunatny	05	7 212,1	7 912,7	109,7
gaz ziemny	06	1 787,1	1 419,7	79,4
współspalanie biomasy/biogazu <sup>2)</sup>	07	208,2	226,7	108,9
biomasa/biogaz <sup>1)</sup>	08	615,3	631,5	102,6
wodne	09	511,5	600,2	117,3
z tego: szczytowo-pompowe <sup>3)</sup>	10	158,9	177,8	111,9
przepływowe	11	352,6	422,4	119,8
wiatrowe <sup>4)</sup>	12	650,7	1 227,7	188,7
Elektrownie niezależne pozostałe <sup>10)</sup>	13	2 325,0	4 710,0	202,6
w tym: wodne	14	55,5	60,5	109,0
wiatrowe <sup>5)</sup>	15	2 010,3	4 190,9	208,5
biogazowe	16	105,4	120,6	114,4
na biomasę	17	1,7	0,3	17,7
Elektrownie przemysłowe	18	2 448,3	2 431,6	99,3
z tego: węgiel kamienny	19	519,3	523,4	100,8
gaz ziemny	20	1 047,2	998,9	95,4
biomasa/biogaz	21	226,1	262,0	115,9
pozostałe paliwa	22	558,1	560,9	100,5
współspalanie biomasy/biogazu	23	97,6	86,3	88,4
<b>RAZEM <sup>8)</sup></b>	<b>24</b>	<b>30 073,1</b>	<b>31 398,2</b>	<b>104,4</b>
<b>w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne <sup>6)</sup></b>	<b>25</b>	<b>25 438,4</b>	<b>23 653,5</b>	<b>93,0</b>
<b>instalacje odnawialnego źródła energii <sup>7)</sup></b>	<b>26</b>	<b>4 475,8</b>	<b>7 566,9</b>	<b>169,1</b>
<b>z tego: elektrownie wodne</b>	<b>27</b>	<b>408,4</b>	<b>483,2</b>	<b>118,3</b>
<b>elektrownie wiatrowe</b>	<b>28</b>	<b>2 661,0</b>	<b>5 418,7</b>	<b>203,6</b>
<b>elektrownie biogazowe</b>	<b>29</b>	<b>194,2</b>	<b>210,5</b>	<b>108,4</b>
<b>elektrownie biomasowe</b>	<b>30</b>	<b>754,4</b>	<b>803,9</b>	<b>106,6</b>
<b>współspalanie biomasy/biogazu <sup>2)</sup></b>	<b>31</b>	<b>305,8</b>	<b>313,1</b>	<b>102,4</b>
<b>fotowoltaika</b>	<b>32</b>	<b>152,0</b>	<b>337,6</b>	<b>222,1</b>

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłe

2) - łącznie z układami hybrydowymi

3) - łącznie z członami pompowymi w elektrowniach wodnych

4) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

6) - obejmuje ec konwencjonalne z wyłączeniem współspalania biomasy/biogazu i układów hybrydowych

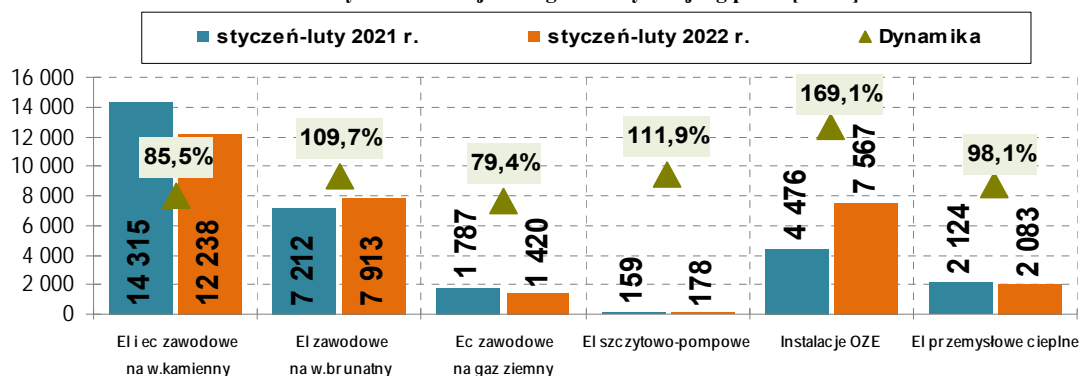
7) - łącznie ze współspalaniem biomasy/biogazu i układami hybrydowymi

8) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

9) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

10) - łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej

**Rys 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw [GWh]**



**Tabela 6.1 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej  
- dane za okres sprawozdawczy: luty**

Wyszczególnienie		Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa		
			razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną	
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	74 435	51 647	kJ/kg	21 692	21 536
		02	tys. ton	3 431	2 398			
	2022	03	TJ	62 059	43 756	kJ/kg	21 310	21 169
		04	tys. ton	2 912	2 067			
	Indeks dynamiki	05	%	83,4	84,7	%	98,2	98,3
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	32 085	31 539	kJ/kg	8 182	8 176
		07	tys. ton	3 921	3 857			
	2022	08	TJ	32 745	32 286	kJ/kg	8 309	8 305
		09	tys. ton	3 941	3 888			
	Indeks dynamiki	10	%	102,1	102,4	%	101,5	101,6
Gaz ziemny	2021	11	TJ	7 417	4 624	kJ/m <sup>3</sup>	33 576	33 819
	2022	12	TJ	6 475	3 270			
	Indeks dynamiki	13	%	87,3	70,7	%	97,6	95,3
Gaz koksowniczy <sup>1)</sup>	2021	14	TJ	1 612	646	kJ/m <sup>3</sup>	5 245	9 112
	2022	15	TJ	1 624	698			
	Indeks dynamiki	16	%	100,8	108,0	%	98,4	105,3
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	413	116,1	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	226	60,2			
	Indeks dynamiki	19	%	54,8	51,9	%	x	x
Biogaz <sup>2)</sup>	2021	20	TJ	191	147	kJ/m <sup>3</sup>	20 277	20 179
	2022	21	TJ	183	149			
	Indeks dynamiki	22	%	95,9	101,1	%	99,3	99,3
Biomasa <sup>2)</sup>	2021	23	TJ	4 758	2 897	kJ/kg	9 629	9 860
	2022	24	TJ	4 863	3 104			
	Indeks dynamiki	25	%	102,2	107,2	%	94,6	94,4
<b>RAZEM</b>	<b>2021</b>	<b>26</b>	<b>TJ</b>	<b>120 910</b>	<b>91 616</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
	<b>2022</b>	<b>27</b>	<b>TJ</b>	<b>108 176</b>	<b>83 324</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
<b>Indeks dynamiki</b>	<b>28</b>	<b>%</b>	<b>89,5</b>	<b>90,9</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	

1) - łącznie z gazem wielkopieczowym

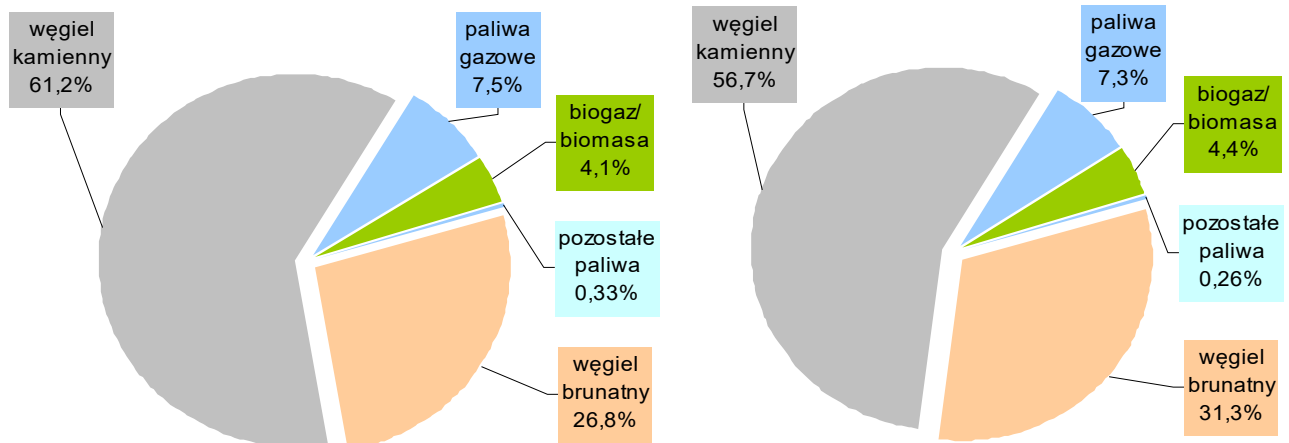
2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

**Tabela 6.2 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej  
- dane za okres sprawozdawczy: styczeń - luty**

Wyszczególnienie		Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opała		
			razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną	
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	156 278	108 629	kJ/kg	21 704	21 546
		02	tys. ton	7 201	5 042			
	2022	03	TJ	134 012	92 344	kJ/kg	21 226	21 083
		04	tys. ton	6 314	4 380			
Indeks dynamiki		05	%	85,8	85,0	%	97,8	97,8
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	68 353	67 207	kJ/kg	8 066	8 059
		07	tys. ton	8 474	8 339			
	2022	08	TJ	73 986	73 001	kJ/kg	8 270	8 266
		09	tys. ton	8 946	8 831			
Indeks dynamiki		10	%	108,2	108,6	%	102,5	102,6
Gaz ziemny	2021	11	TJ	15 810	9 824	kJ/m <sup>3</sup>	33 732	34 186
		12	TJ	13 679	6 992			
	2022	13	%	86,5	71,2	%	97,1	94,0
		14	TJ	3 386	1 388	kJ/m <sup>3</sup>	5 292	9 208
Indeks dynamiki		16	%	103,7	105,6			
						15	TJ	3 512
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	834	245,6	kJ/kg	x	x
		18	TJ	626	125,6			
Indeks dynamiki		19	%	75,1	51,2	%	x	x
Biogaz <sup>2)</sup>	2022	21	TJ	383	312	kJ/m <sup>3</sup>	20 049	19 976
Biomasa <sup>2)</sup>	2021	23	TJ	10 084	6 288	kJ/kg	9 887	10 132
		24	TJ	10 027	6 360			
Indeks dynamiki		25	%	99,4	101,2	%	94,0	93,3
<b>RAZEM</b>	<b>2022</b>	<b>27</b>	<b>TJ</b>	<b>236 225</b>	<b>180 600</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

1) - łącznie z gazem wielkopieczowym 2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

**Rys 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej  
styczeń - luty 2021 r.**



**Tabela 7.1 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych  
- dane za okres sprawozdawczy: luty**

Wyszczególnienie		Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa		
			razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną	
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	6 835	1 349	kJ/kg	22 514	22 548
		02	tys. ton	304	60			
	2022	03	TJ	6 059	1 085	kJ/kg	22 067	22 018
		04	tys. ton	275	49			
	Indeks dynamiki	05	%	88,6	80,4	%	98,0	97,7
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		07	tys. ton	-	-			
	2022	08	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		09	tys. ton	-	-			
	Indeks dynamiki	10	%	-	-	%	-	-
Gaz ziemny	2021	11	TJ	4 128	2 387	kJ/m <sup>3</sup>	33 158	32 398
	2022	12	TJ	3 712	2 309			
	Indeks dynamiki	13	%	89,9	96,7	%	100,9	102,6
Gaz koksowniczy	2021	14	TJ	1 197	774	kJ/m <sup>3</sup>	16 901	16 850
	2022	15	TJ	1 081	756			
	Indeks dynamiki	16	%	90,3	97,7	%	99,2	99,0
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	4 437	965	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	4 673	1 082			
	Indeks dynamiki	19	%	105,3	112,1	%	x	x
Biogaz	2021	20	TJ	224	115	kJ/m <sup>3</sup>	20 565	20 226
	2022	21	TJ	241	115			
	Indeks dynamiki	22	%	107,8	99,8	%	99,7	99,6
Biomasa	2021	23	TJ	3 162	731	kJ/kg	8 973	9 016
	2022	24	TJ	2 729	549			
	Indeks dynamiki	25	%	86,3	75,1	%	100,0	99,2
<b>RAZEM</b>	<b>2021</b>	<b>26</b>	<b>TJ</b>	<b>19 983</b>	<b>6 322</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
	<b>2022</b>	<b>27</b>	<b>TJ</b>	<b>18 495</b>	<b>5 896</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
<b>Indeks dynamiki</b>	<b>28</b>	<b>%</b>	<b>92,6</b>	<b>93,3</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	

**Tabela 7.2 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych**  
**- dane za okres sprawozdawczy: styczeń - luty**

Wyszczególnienie		Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opała		
			razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną	
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	14 701	2 907	kJ/kg	22 323	22 386
		02	tys. ton	659	130			
	2022	03	TJ	14 228	2 613	kJ/kg	22 226	22 111
		04	tys. ton	640	118			
	Indeks dynamiki		05	%	96,8	89,9	%	99,6
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		07	tys. ton	-	-			
	2022	08	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		09	tys. ton	-	-			
	Indeks dynamiki		10	%	-	-	%	-
Gaz ziemny	2021	11	TJ	10 180	6 168	kJ/m <sup>3</sup>	33 543	33 105
	2022	12	TJ	8 620	5 497			
	Indeks dynamiki		13	%	84,7	89,1	%	101,3
Gaz koksowniczy	2021	14	TJ	2 374	1 509	kJ/m <sup>3</sup>	16 943	16 889
	2022	15	TJ	2 186	1 548			
	Indeks dynamiki		16	%	92,1	102,6	%	98,9
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	8 920	1 946	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	9 932	2 308			
	Indeks dynamiki		19	%	111,3	118,6	%	x
Biogaz	2021	20	TJ	477	244	kJ/m <sup>3</sup>	20 605	20 124
	2022	21	TJ	519	249			
	Indeks dynamiki		22	%	108,9	102,2	%	99,8
Biomasa	2021	23	TJ	6 199	1 520	kJ/kg	8 909	8 994
	2022	24	TJ	6 143	1 461			
	Indeks dynamiki		25	%	99,1	96,1	%	100,3
<b>RAZEM</b>	<b>2021</b>	<b>26</b>	<b>TJ</b>	<b>42 851</b>	<b>14 293</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
	<b>2022</b>	<b>27</b>	<b>TJ</b>	<b>41 628</b>	<b>13 675</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
	<b>Indeks dynamiki</b>		<b>28</b>	<b>%</b>	<b>97,1</b>	<b>95,7</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

**Tabela 8. Zapasy paliw w elektrowniach i elektrociepłowniach (zawodowe i przemysłowe)**  
- stan na koniec miesiąca sprawozdawczego - luty

Wyszczególnienie			Jednostki miary	2021	2022	Indeks dynamiki %
Węgiel kamienny	zapas w przedsiębiorstwie	01	tys. ton	6 960	4 564	65,6
	zapas u dostawcy	02	tys. ton	604	553	91,5
Węgiel brunatny	zapas w przedsiębiorstwie	03	tys. ton	250	64	25,6
	zapas u dostawcy	04	tys. ton	21 875	21 019	96,1

**Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej**

Wyszczególnienie		Liczba jednostek			Moc zainstalowana		
		luty			luty		
		2021	2022	Indeks dynamiki	2021	2022	Indeks dynamiki
		Jednostki miary					
		szt.	%	MW	%		
<b>Razem prosumenci energii odnawialnej</b>	01	<b>485 720</b>	<b>921 787</b>	<b>189,8</b>	<b>3 061,37</b>	<b>6 572,93</b>	<b>214,7</b>
z tego: wodne	02	60	78	130,0	1,12	1,23	110,0
wiatrowe	03	70	60	85,7	0,24	0,27	111,8
fotowoltaiczne (PV)	04	485 513	921 538	189,8	3 058,89	6 570,18	214,8
hybrydowe	05	42	52	123,8	0,43	0,60	140,7
biogazowe	06	17	36	211,8	0,58	0,50	86,0
biomasowe	07	18	23	127,8	0,12	0,14	124,3

**Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej (dok.)**

Wyszczególnienie		Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD					
		luty			styczeń-luty		
		2021	2022	Indeks dynamiki	2021	2022	Indeks dynamiki
		Jednostki miary					
		MWh	%	MWh	%		
<b>Razem prosumenci energii odnawialnej</b>	01	<b>72 598,4</b>	<b>154 169,5</b>	<b>212,4</b>	<b>94 607,8</b>	<b>213 262,6</b>	<b>225,4</b>
z tego: wodne	02	157,2	162,5	103,4	323,6	328,4	101,5
wiatrowe	03	3,3	6,2	189,3	4,4	10,2	235,1
fotowoltaiczne (PV)	04	72 404,1	153 938,2	212,6	94 217,3	212 814,7	225,9
hybrydowe	05	8,1	14,2	173,8	14,3	23,4	164,1
biogazowe	06	18,1	43,6	240,1	40,4	79,5	197,0
biomasowe	07	7,6	4,8	63,5	7,9	6,3	80,4

**Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji  
(na pdst. sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego)**

Wyszczególnienie		Liczba jednostek	Moc zainstalowana	Liczba jednostek	Moc zainstalowana
		luty 2022		styczeń - luty 2022	
		Jednostki miary		Jednostki miary	
		szt.	MW	szt.	MW
<b>Razem instalacje odnawialnego źródła energii</b>	<b>01</b>	<b>45 132</b>	<b>427,82</b>	<b>81 758</b>	<b>759,53</b>
z tego: wodne	02	2	0,01	4	0,04
wiatrowe	03	5	32,66	6	32,67
fotowoltaiczne (PV)	04	45 120	392,96	81 741	723,61
hybrydowe	05	–	–	–	–
biogazowe	06	4	2,02	6	3,02
biomasowe	07	1	0,18	1	0,18
<b>Jednostki kogeneracji</b>	<b>08</b>	<b>2</b>	<b>9,00</b>	<b>5</b>	<b>19,34</b>

# AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

## OFERTA WYDAWNICZA

### SKLEP INTERNETOWY

[www.are.waw.pl/sklep](http://www.are.waw.pl/sklep)

#### EDYCJA MIESIĘCZNA

Europejski Biuletyn Cenowy Nośników Energii

Informacja Statystyczna o Rynku Paliw Ciekłych

Informacja Statystyczna o Energii Elektrycznej

#### EDYCJA KWARTALNA / QUARTERLY BULLETINS

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

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

Sytuacja w Elektroenergetyce  
Bulletin of Power Industry

Biuletyn Ciepłownictwa  
Bulletin of Heat Industry

#### EDYCJA PÓŁROCZNA

Międzynarodowy Biuletyn Węglowy

Planowane Przyłączenia Źródeł Odnawialnych

#### EDYCJA ROCZNA

Bilans Energetyczny Polski w Układzie Statystyki OECD i EUROSTAT

Katalog Parametrów Niezawodnościowych Bloków Energetycznych

Katalog Elektrowni i Elektrociepłowni Zawodowych

Katalog Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetyki

Katalog Elektrociepłowni Przemysłowych

Katalog Elektrowni Wiatrowych

Katalog Farm Fotowoltaicznych

Statystyka Elektroenergetyki Polskiej

EMITOR. Emisja Zanieczyszczeń Środowiska w Elektrowniach  
i Elektrociepłowniach Zawodowych

Statystyka Ciepłownictwa Polskiego

Bilans Energii Pierwotnej

Tytuły wydawnictw mogą ulec zmianie

