

INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457



Nr 8 (356) SIERPIEŃ 2023

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 2023

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

Ministerstwo Klimatu i Środowiska,
Departament Strategii i Analiz
Agencja Rynku Energii S.A.

Zespół autorski

Editorial team

Hanna Mikołajuk, Mirosława Zatorska, Ernest Stępiak, Izabela Wrońska, Kacper Galewski

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

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

Nakład 80 egz.

Biuletyn miesięczny

Spis treści:

Tabela 1. Krajowy bilans energii elektrycznej	8
Tabela 2. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni zawodowych	10
Tabela 3. Moc elektryczna zainstalowana	14
Tabela 4. Moc elektryczna osiągalna.....	15
Tabela 5. Produkcja energii elektrycznej	17
Tabela 6. Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej	20
Tabela 7. Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych.....	22
Tabela 8. Zapasy paliw w elektrowniach i elektrociepłowniach (zawodowe i przemysłowe).....	24
Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej.	24
Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji (na pdst. sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego)	25

Spis rysunków :

Rysunek 1. Produkcja energii elektrycznej w 2023 roku.....	8
Rysunek 2. Produkcja energii elektrycznej	9
Rysunek 3. Import-eksport energii elektrycznej.....	9
Rysunek 4. Moc elektryczna osiągalna	16
Rysunek 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE.....	16
Rysunek 6. Struktura produkcji energii elektrycznej.	19
Rysunek 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw	19
Rysunek 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej.....	21

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 ciepłone 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 Zachód Spółka z o.o. - Ec. Jarocin, Veolia Zachód Spółka z o.o. - 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, TAMEH Polska Spółka z o. o. - Zakład Wytwarzania Kraków Ec., Veolia Południe Spółka z o. o. - Ec. Tarnowskie Góry.

Elektrownie niezależne obejmują dwie grupy elektrowni¹⁾:

- ciepłone (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 wydziałaniu ich jako odrębnych jednostek),
- pozostałe - małe elektrownie wodne oraz inne instalacje odnawialnego źródła energii działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej.

Elektrownie przemysłowe¹⁾ 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 ciepłone albo do grupy elektrownie przemysłowe, w zależności od klasy PKD 2007 danej elektrowni.

Tabela 1.1 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy^{1, 2)}

Wyszczególnienie		sierpień		Indeks
		2022	2023	dynamiki
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	15 571	14 305	91,9
Produkcja ogółem	02	14 229	12 977	91,2
z tego: elektrownie PW	03	11 168	8 955	80,2
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	04	10 680	8 140	76,2
elektrownie niezależne ³⁾	05	1 949	2 795	143,4
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	06	104	133	127,2
elektrownie przemysłowe ³⁾	07	1 112	1 228	110,4
Import (pobór)	08	1 342	1 328	99,0
ROZCHÓD	09	15 571	14 305	91,9
Zużycie ogółem	10	14 285	13 589	95,1
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	1 106	897	81,1
z tego: na energię elektryczną	12	1 034	826	79,9
na produkcję ciepła	13	72	71	98,1
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	34	31	91,0
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	132	126	95,4
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	133	180	135,1
Eksport (oddanie)	17	1 286	716	55,7

1) Nie obejmuje zużycia własnego przez prosumentów energii odnawialnej

2) Nie obejmuje magazynowania energii elektrycznej z wył. magazynów elektrowni szczytowo-pompowych

3) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 1. Produkcja energii elektrycznej w 2023 roku [GWh]

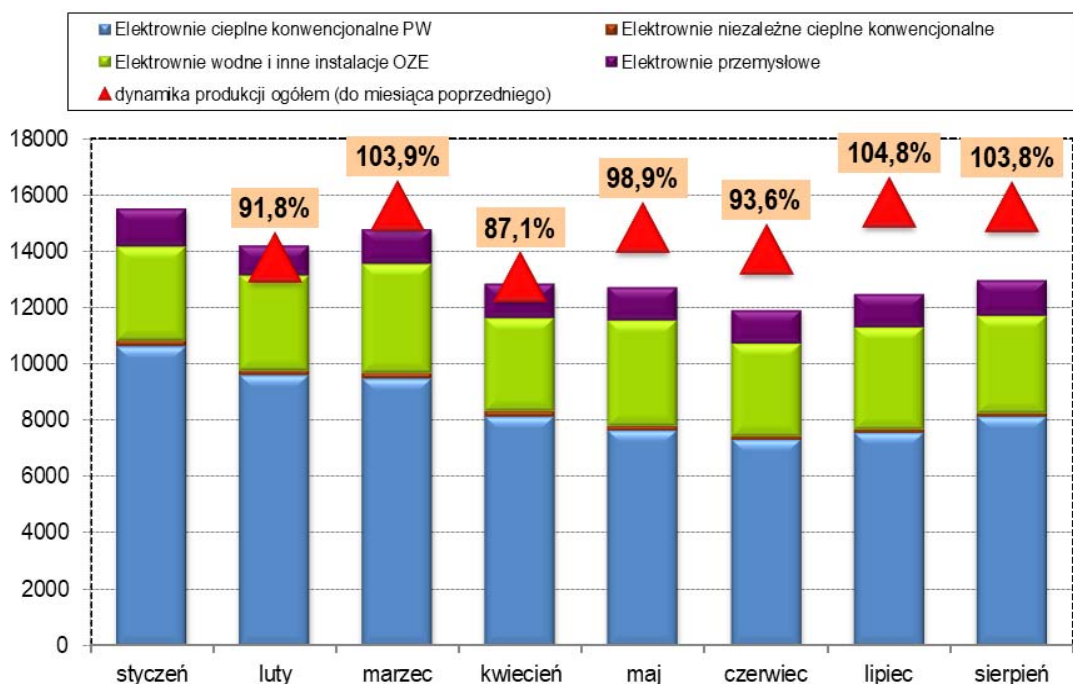


Tabela 1.2 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy^{1,2)}

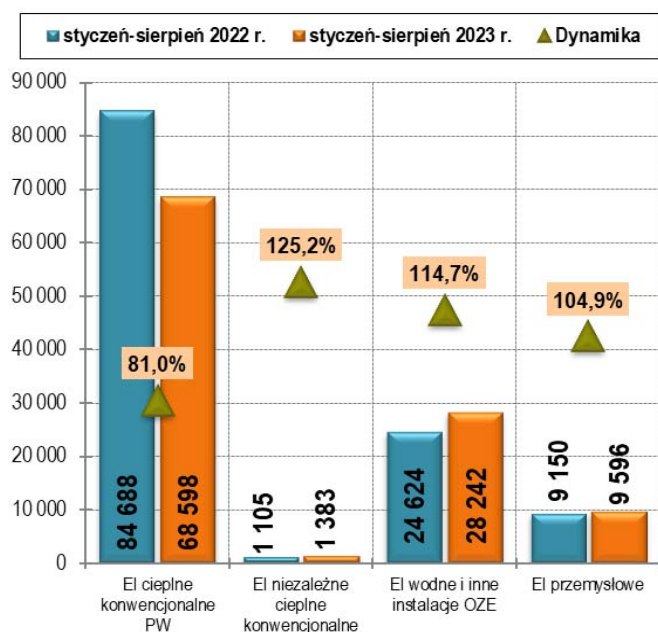
Wyszczególnienie		styczeń - sierpień		Indeks dynamiki
		2022	2023	
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	129 956	118 151	90,9
Produkcja ogółem	02	119 567	107 820	90,2
z tego: elektrownie PW	03	91 860	76 103	82,8
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	04	84 688	68 598	81,0
elektrownie niezależne ³⁾	05	18 557	22 120	119,2
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	06	1 105	1 383	125,2
elektrownie przemysłowe ³⁾	07	9 150	9 596	104,9
Import (pobór)	08	10 390	10 332	99,4
ROZCHÓD	09	129 956	118 151	90,9
Zużycie ogółem	10	118 045	111 546	94,5
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	9 084	7 741	85,2
z tego: na energię elektryczną	12	7 818	6 536	83,6
na produkcję ciepła	13	1 266	1 205	95,2
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	309	303	98,0
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	1 118	1 054	94,3
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	947	1 223	129,1
Eksport (oddanie)	17	11 912	6 605	55,5

1) Nie obejmuje zużycia własnego przez prosumentów energii odnawialnej

2) Nie obejmuje magazynowania energii elektrycznej z wyl. magazynów elektrowni szczytowo-pompowych

3) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]



Rys 3. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]

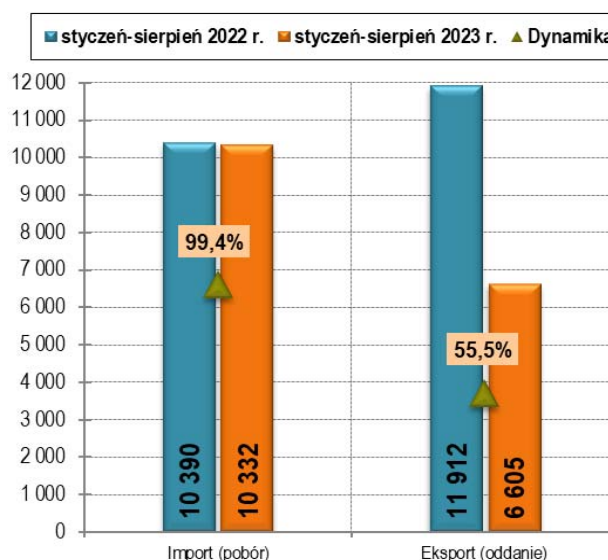


Tabela 2.1 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie	Jednostki miary	sierpień		Indeks dynamiki	
		2022	2023	%	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	4 253	2 816	66,2
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	40 027	26 511	66,2
	03	tys. ton	4 896	3 213	65,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	39 875	26 364	66,1
	05	tys. ton	4 878	3 195	65,5
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 175	8 250	100,9
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,78	10,70	109,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	514	341	66,3
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	5 669	4 408	77,8
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	51 892	39 608	76,3
	13	tys. ton	2 453	1 840	75,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	51 458	39 197	76,2
	15	tys. ton	2 431	1 820	74,8
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 158	21 530	101,8
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	502	220	43,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	486	212	43,7
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,70	8,99	103,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	334	267	79,9
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	2 030	4 588	226,0
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	654	446	68,3
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	7 299	5 026	68,9
	24	tys. ton	338	229	67,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	4 577	2 255	49,3
	26	tys. ton	215	105	49,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 605	21 908	101,4
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	1 163	1 055	90,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	680	636	93,6
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	11,10	10,27	92,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	157	107	68,0
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	2 157	2 615	121,2

Tabela 2.1 (dok.) Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary	sierpień		Indeks dynamiki
			2022	2023	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	104	470	452,3
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	995	3 641	365,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	686	2 930	427,2
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	26 588	32 070	120,6
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	8	9	100,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	4,48	2,22	49,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	50	227	450,5
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	26	49	186,2
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	103	303	295,7
Zużycie biomasy	43	TJ	1 338	3 320	248,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	1 105	3 010	272,3
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	10,09	8,73	86,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	164	485	295,7
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	125	158	126,4
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	789	199	25,2
	49	tys. ton	41	9	22,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	386	20	5,1
	51	tys. ton	23	1	4,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	19 333	22 140	114,5
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	479	1 117	233,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	311	617	198,4
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	239	186	77,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	155	155	100,5
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	236	291	123,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	155	181	116,8
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	6,69	3,70	55,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	186	247	133,2
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	107	151	140,8
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	10 908	8 601	78,8
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	9,21	9,14	99,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	333	267	80,1

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Tabela 2.2 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary	styczeń - sierpień		Indeks dynamiki
			2022	2023	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	31 879	22 948	72,0
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	298 844	215 512	72,1
	03	tys. ton	36 568	26 200	71,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	291 080	213 092	73,2
	05	tys. ton	35 663	25 907	72,6
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 172	8 226	100,7
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,75	10,60	108,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	3 824	2 777	72,6
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	39 740	32 045	80,6
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	360 643	288 110	79,9
	13	tys. ton	17 096	13 478	78,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	352 751	280 616	79,6
	15	tys. ton	16 702	13 112	78,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 095	21 376	101,3
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	2 070	1 409	68,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	1 941	1 336	68,9
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,76	8,94	102,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	2 338	1 939	82,9
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	2 030	4 364	214,9
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	9 538	8 884	93,1
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	120 820	110 891	91,8
	24	tys. ton	5 621	5 145	91,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	48 455	42 439	87,6
	26	tys. ton	2 290	2 003	87,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 494	21 552	100,3
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	10 353	9 958	96,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	5 066	4 822	95,2
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	6,96	6,80	97,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	2 296	2 142	93,3
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	2 157	2 615	121,2

Tabela 2.2 (dok.) Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie	Jednostki miary		styczeń - sierpień		Indeks dynamiki
			2022	2023	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	3 531	4 721	133,7
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	28 822	37 995	131,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	17 988	25 300	140,7
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	31 489	32 401	102,9
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	2 291	1 007	44,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	2,16	1,91	88,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	1 712	2 283	133,4
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	26	49	186,2
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	2 045	2 327	113,8
Zużycie biomasy	43	TJ	23 687	26 450	111,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	18 538	21 137	114,0
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	8,73	7,77	89,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	3 378	3 725	110,3
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	1 276	1 604	125,7
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	13 688	8 689	63,5
	49	tys. ton	633	406	64,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	3 822	2 039	53,3
	51	tys. ton	192	103	53,8
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 611	21 409	99,1
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	4 814	10 678	221,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	2 450	5 151	210,3
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	2 149	1 300	60,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	1 302	1 119	86,0
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	2 173	2 664	122,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	1 309	1 614	123,3
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	5,07	3,81	75,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	1 915	2 602	135,9
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	107	151	140,8
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	88 008	72 528	82,4
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,61	8,60	99,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	2 682	2 249	83,9

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Tabela 3. Moc elektryczna zainstalowana - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego

Wyszczególnienie		sierpień		Indeks
		2022	2023	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	38 449,7	38 726,8	100,7
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	33 399,2	32 897,9	98,5
w tym: węgiel kamienny	03	22 018,2	21 499,0	97,6
w tym: elektrociepłownie ⁷⁾	04	4 882,8	4 823,6	98,8
węgiel brunatny	05	8 908,4	8 908,4	100,0
gaz ziemny	06	2 472,6	2 490,6	100,7
biomasa/biogaz ¹⁾	07	782,1	796,6	101,9
wodne	08	2 292,2	2 292,2	100,0
z tego: szczytowo-pompowe ²⁾	09	1 413,0	1 413,0	100,0
przepływowe	10	879,2	879,2	100,0
wiatrowe ³⁾	11	1 791,6	1 899,0	106,0
fotowoltaika ⁴⁾	12	184,5	841,1	455,8
Elektrownie niezależne pozostałe	13	17 021,8	21 658,2	127,2
z tego: wodne	14	98,1	98,3	100,2
wiatrowe ⁵⁾	15	6 120,6	7 208,8	117,8
biogazowe	16	156,4	168,8	107,9
na biomasę	17	4,4	5,0	113,2
fotowoltaika ⁶⁾	18	10 630,8	14 153,1	133,1
hybrydowa instalacja OZE	19	11,4	24,3	212,6
Elektrownie przemysłowe	20	3 609,8	3 662,9	101,5
z tego: węgiel kamienny	21	1 115,8	1 124,0	100,7
gaz ziemny	22	1 520,0	1 562,3	102,8
biomasa/biogaz	23	296,1	298,6	100,9
pozostałe paliwa	24	677,9	677,9	100,0
RAZEM	25	59 081,2	64 047,9	108,4
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	26	36 712,5	36 261,7	98,8
instalacje odnawialnego źródła energii	27	20 955,8	26 373,3	125,9
z tego: elektrownie wodne	28	977,8	978,0	100,0
elektrownie wiatrowe	29	7 912,2	9 107,8	115,1
elektrownie biogazowe	30	270,8	287,4	106,2
elektrownie na biomasę	31	968,2	981,5	101,4
fotowoltaika	32	10 815,4	14 994,2	138,6
hybrydowa instalacja OZE	33	11,4	24,3	212,6

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

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

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW4) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW6) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

7) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

Tabela 4. Moc elektryczna osiągalna - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego

Wyszczególnienie		sierpień		Indeks
		2022	2023	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	36 991,2	37 145,8	100,4
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	32 085,5	31 580,3	98,4
w tym: węgiel kamienny	03	21 479,6	20 966,6	97,6
w tym: elektrociepłownie ⁷⁾	04	4 499,6	4 436,6	98,6
węgiel brunatny	05	8 269,4	8 262,5	99,9
gaz ziemny	06	2 336,5	2 351,1	100,6
biomasa/biogaz ¹⁾	07	671,3	685,6	102,1
wodne	08	2 309,6	2 309,6	100,0
z tego: szczytowo-pompowe ²⁾	09	1 423,0	1 423,0	100,0
przepływowe	10	886,6	886,6	100,0
wiatrowe ³⁾	11	1 756,6	1 864,0	106,1
fotowoltaika ⁴⁾	12	168,1	706,3	420,2
Elektrownie niezależne pozostałe	13	16 930,3	21 548,0	127,3
z tego: wodne	14	98,1	98,3	100,2
wiatrowe ⁵⁾	15	6 029,1	7 098,5	117,7
biogazowe	16	156,4	168,8	107,9
na biomasę	17	4,4	5,0	113,2
fotowoltaika ⁶⁾	18	10 630,8	14 153,1	133,1
hybrydowa instalacja OZE	19	11,4	24,3	212,6
Elektrownie przemysłowe	20	3 480,5	3 524,0	101,3
z tego: węgiel kamienny	21	1 025,6	1 016,5	99,1
gaz ziemny	22	1 500,7	1 543,3	102,8
biomasa/biogaz	23	280,4	291,0	103,8
pozostałe paliwa	24	673,7	673,2	99,9
RAZEM	25	57 401,9	62 217,8	108,4
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	26	35 285,1	34 812,8	98,7
instalacje odnawialnego źródła energii	27	20 693,8	25 982,0	125,6
z tego: elektrownie wodne	28	985,2	985,4	100,0
elektrownie wiatrowe	29	7 785,7	8 962,6	115,1
elektrownie biogazowe	30	263,8	280,5	106,3
elektrownie na biomasę	31	848,7	869,9	102,5
fotowoltaika	32	10 798,9	14 859,4	137,6
hybrydowa instalacja OZE	33	11,4	24,3	212,6

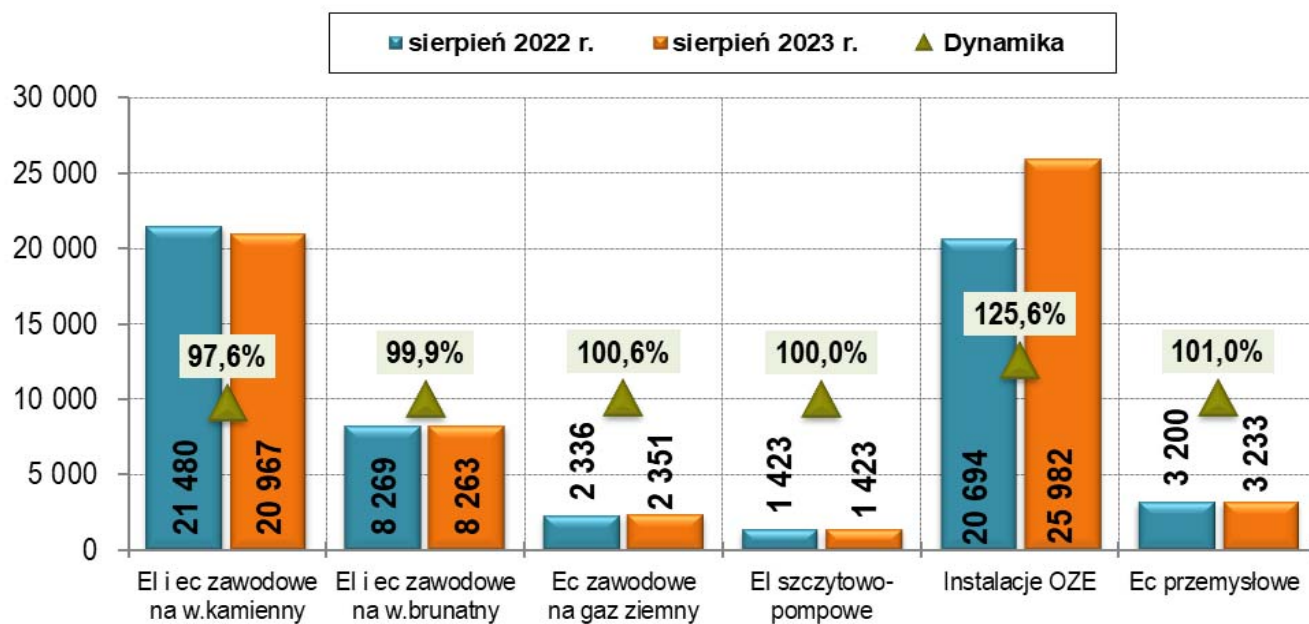
1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

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

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW4) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW6) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

7) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna [MW]



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

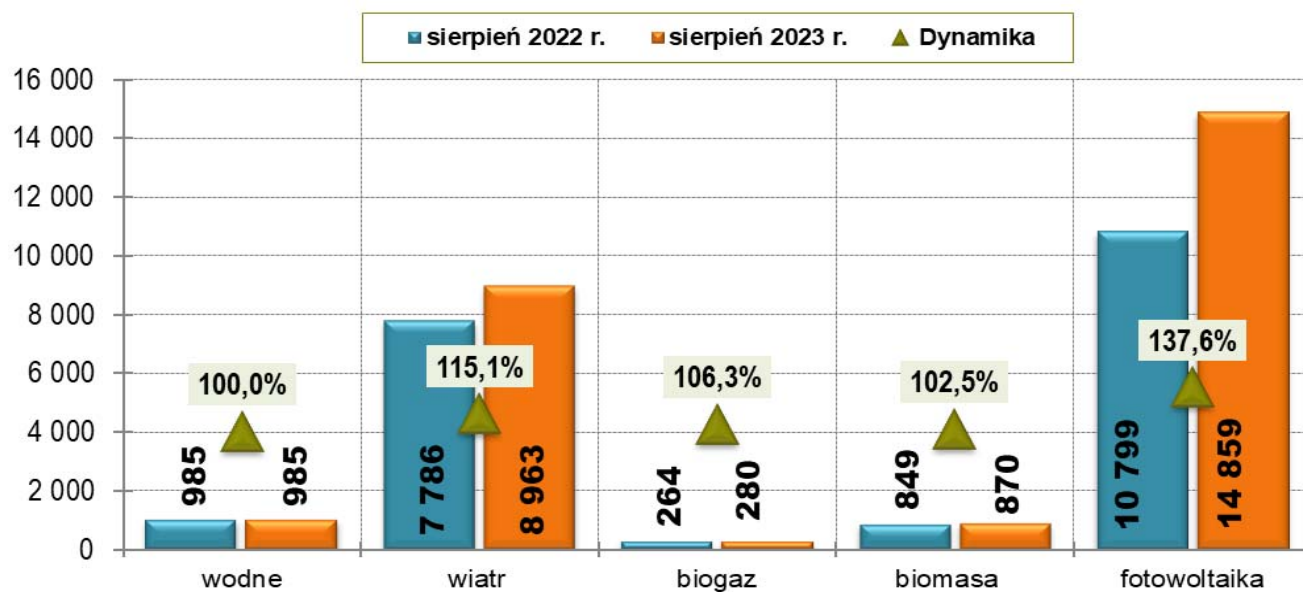


Tabela 5.1 Produkcja energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		sierpień		Indeks
		2022	2023	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	11 292,5	9 226,2	81,7
z tego: ciepne konwencjonalne ¹⁾	02	10 784,8	8 272,6	76,7
w tym: węgiel kamienny	03	6 265,9	4 809,9	76,8
w tym: elektrociepłownie ¹⁰⁾	04	648,0	424,3	65,5
węgiel brunatny	05	4 253,5	2 815,8	66,2
gaz ziemny	06	145,6	566,0	388,8
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	119,9	80,9	67,5
biomasa/biogaz ¹⁾	08	122,9	328,1	267,0
wodne	09	178,8	257,7	144,1
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	95,0	124,6	131,1
przepływowe	11	83,8	133,1	158,8
wiatrowe ⁴⁾	12	175,7	253,9	144,5
fotowoltaika ⁵⁾	13	30,2	114,0	377,2
Elektrownie niezależne pozostałe	14	1 823,8	2 523,3	138,4
z tego: wodne	15	18,0	21,5	119,5
wiatrowe ⁶⁾	16	663,6	1 119,0	168,6
biogazowe	17	63,5	72,3	113,9
na biomasę	18	0,4	1,0	240,8
fotowoltaika ⁷⁾	19	1 076,4	1 306,1	121,3
hybrydowa instalacja OZE	20	1,9	3,4	183,8
Elektrownie przemysłowe	21	1 112,4	1 227,9	110,4
z tego: węgiel kamienny	22	182,4	179,8	98,6
gaz ziemny	23	508,6	654,6	128,7
biomasa/biogaz	24	147,6	140,6	95,3
pozostałe paliwa	25	226,2	211,4	93,4
współspalanie biomasy/biogazu	26	47,6	41,5	87,1
RAZEM	27	14 228,7	12 977,5	91,2
w tym: elektrownie ciepne konwencjonalne ⁸⁾	28	11 582,1	9 237,5	79,8
instalacje odnawialnego źródła energii ⁹⁾	29	2 551,6	3 615,4	141,7
z tego: elektrownie wodne	30	101,9	154,6	151,8
elektrownie wiatrowe	31	839,3	1 372,8	163,6
elektrownie biogazowe	32	109,9	122,1	111,1
elektrownie biomasowe	33	224,5	419,9	187,0
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	34	167,5	122,4	73,1
fotowoltaika	35	1 106,6	1 420,1	128,3
hybrydowa instalacja OZE	36	1,9	3,4	183,8

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepne

2) - łącznie z układami hybrydowymi

3) - energia oddana z magazynu energii elektrycznej w technologii - el. szczytowo-pompowa

4) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW5) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW6) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

7) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki

zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

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

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

10) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

Tabela 5.2 Produkcja energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń - sierpień		Indeks
		2022	2023	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	93 135,1	78 315,3	84,1
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	85 792,8	69 981,0	81,6
w tym: węgiel kamienny	03	49 147,2	40 722,3	82,9
w tym: elektrociepłownie ¹⁰⁾	04	9 615,7	8 821,6	91,7
węgiel brunatny	05	31 879,1	22 948,3	72,0
gaz ziemny	06	3 940,2	5 585,3	141,8
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	826,2	725,0	87,7
biomasa/biogaz ¹⁾	08	2 269,7	2 547,5	112,2
wodne	09	1 893,5	2 370,2	125,2
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	656,7	870,9	132,6
przepływowe	11	1 236,8	1 499,3	121,2
wiatrowe ⁴⁾	12	3 006,8	2 808,1	93,4
fotowoltaika ⁵⁾	13	172,2	608,5	353,3
Elektrownie niezależne pozostałe	14	17 281,5	19 908,0	115,2
z tego: wodne	15	210,9	232,1	110,1
wiatrowe ⁶⁾	16	10 345,6	11 077,6	107,1
biogazowe	17	504,1	562,6	111,6
na biomasę	18	2,4	6,2	260,5
fotowoltaika ⁷⁾	19	6 207,3	7 999,8	128,9
hybrydowa instalacja OZE	20	11,2	29,8	265,5
Elektrownie przemysłowe	21	9 150,0	9 596,3	104,9
z tego: węgiel kamienny	22	1 749,7	1 330,8	76,1
gaz ziemny	23	3 912,4	5 044,2	128,9
biomasa/biogaz	24	1 131,1	1 095,8	96,9
pozostałe paliwa	25	2 000,6	1 787,1	89,3
współspalanie biomasy/biogazu	26	356,1	338,4	95,0
RAZEM	27	119 566,7	107 819,6	90,2
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁸⁾	28	92 628,7	77 418,0	83,6
instalacje odnawialnego źródła energii ⁹⁾	29	26 281,3	29 530,7	112,4
z tego: elektrownie wodne	30	1 448,3	1 731,5	119,5
elektrownie wiatrowe	31	13 352,5	13 885,6	104,0
elektrownie biogazowe	32	879,0	986,1	112,2
elektrownie biomasowe	33	3 028,4	3 226,0	106,5
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	34	1 182,4	1 063,4	89,9
fotowoltaika	35	6 379,5	8 608,2	134,9
hybrydowa instalacja OZE	36	11,2	29,8	265,5

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

2) - łącznie z układami hybrydowymi

3) - energia oddana z magazynu energii elektrycznej w technologii - el. szczytowo-pompowa

4) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW5) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW6) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

7) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki

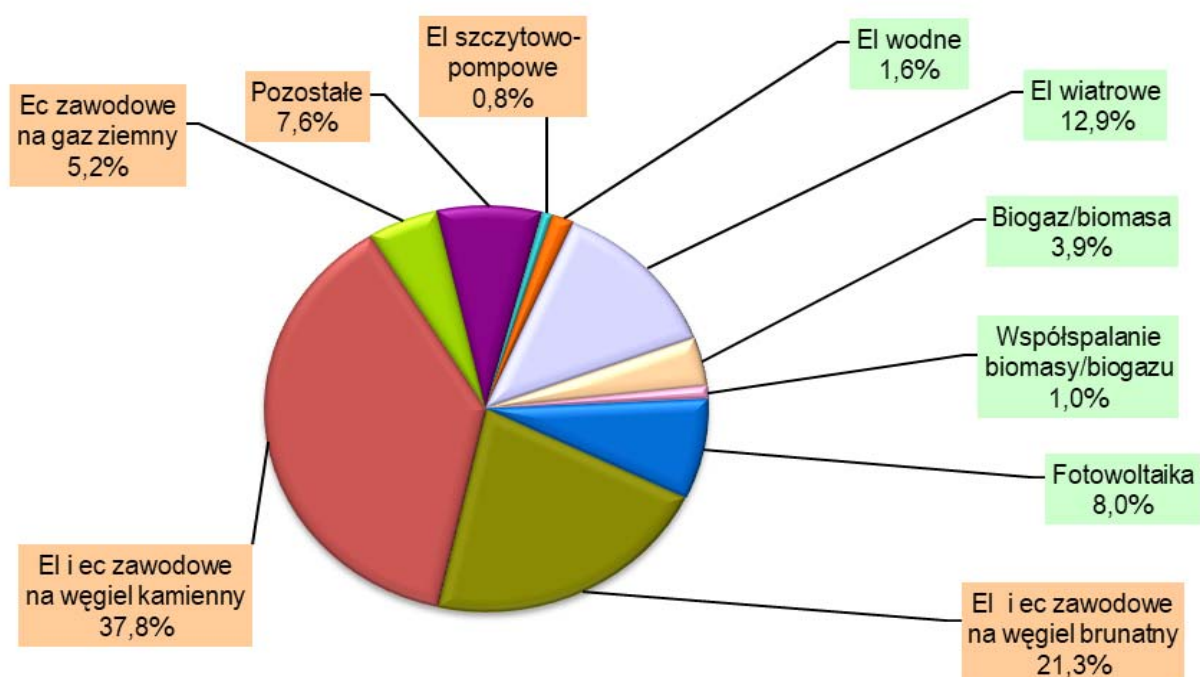
zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

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

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

10) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

Rys 6. Struktura produkcji energii elektrycznej (styczeń - sierpień 2023 r.)



Rys 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw [GWh]

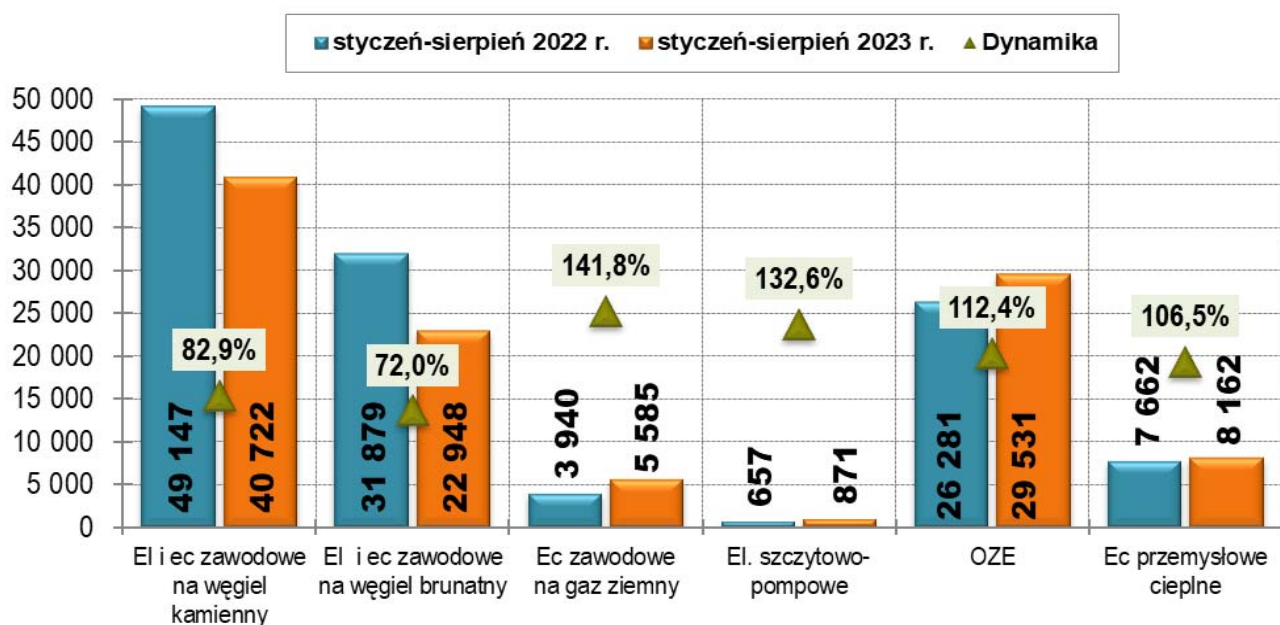


Tabela 6.1 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary		Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2022	01	TJ	59 989	56 421	kJ/kg	21 185	21 142
		02	tys. ton	2 832	2 669			
	2023	03	TJ	44 848	41 477	kJ/kg	21 575	21 534
		04	tys. ton	2 079	1 926			
	Indeks dynamiki		05	%	74,8	73,5	%	101,8
Węgiel brunatny	2022	06	TJ	40 027	39 875	kJ/kg	8 175	8 174
		07	tys. ton	4 896	4 878			
	2023	08	TJ	26 511	26 364	kJ/kg	8 250	8 251
		09	tys. ton	3 213	3 195			
	Indeks dynamiki		10	%	66,2	66,1	%	100,9
Gaz ziemny	2022	11	TJ	1 499	997	kJ/m ³	27 596	26 580
	2023	12	TJ	4 810	3 549	kJ/m ³	32 424	32 101
Indeks dynamiki		13	%	320,9	355,9	%	117,5	120,8
Gaz koksowniczy ¹⁾	2022	14	TJ	1 642	677	kJ/m ³	4 749	8 254
	2023	15	TJ	1 508	725	kJ/m ³	5 285	8 340
	Indeks dynamiki		16	%	91,9	107,2	%	111,3
Paliwa pozostałe	2022	17	TJ	157	66,5	kJ/kg	x	x
	2023	18	TJ	109	64,6	kJ/kg	x	x
	Indeks dynamiki		19	%	69,4	97,1	%	x
Biogaz ²⁾	2022	20	TJ	181	153	kJ/m ³	19 948	19 917
	2023	21	TJ	199	174	kJ/m ³	19 863	19 808
	Indeks dynamiki		22	%	110,4	113,5	%	99,6
Biomasa ²⁾	2021	23	TJ	2 748	2 092	kJ/kg	12 281	12 486
	2022	24	TJ	4 366	3 677	kJ/kg	11 641	11 693
	Indeks dynamiki		25	%	158,8	175,7	%	94,8
RAZEM	2022	26	TJ	106 243	100 282	x	x	x
	2023	27	TJ	82 351	76 030	x	x	x
	Indeks dynamiki		28	%	77,5	75,8	x	x

1) - łącznie z gazem wielkopieczowym

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Tabela 6.2 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
- dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary		Zużycie paliwa		Jednostki miary		Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną			razem	w tym: na energię elektryczną
				styczeń - sierpień				styczeń - sierpień	
Węgiel kamienny	2022	01	TJ	497 478	405 049	kJ/kg	21 214	21 113	
		02	tys. ton	23 450	19 185				
	2023	03	TJ	408 715	325 106	kJ/kg	21 429	21 362	
		04	tys. ton	19 073	15 219				
Indeks dynamiki		05	%	82,2	80,3	%	101,0	101,2	
Węgiel brunatny	2022	06	TJ	298 844	291 080	kJ/kg	8 172	8 162	
		07	tys. ton	36 568	35 663				
	2023	08	TJ	215 512	213 092	kJ/kg	8 226	8 225	
		09	tys. ton	26 200	25 907				
Indeks dynamiki		10	%	72,1	73,2	%	100,7	100,8	
Gaz ziemny	2022	11	TJ	36 244	20 438	kJ/m ³	31 675	30 854	
	2023	12	TJ	49 976	30 451				32 865
Indeks dynamiki		13	%	137,9	149,0	%	103,8	104,3	
Gaz koksowniczy ¹⁾	2022	14	TJ	13 696	6 083	kJ/m ³	5 113	9 240	
	2023	15	TJ	11 825	5 981				5 309
Indeks dynamiki		16	%	86,3	98,3	%	103,8	100,4	
Paliwa pozostałe	2022	17	TJ	1 630	530,4	kJ/kg	x	x	
	2023	18	TJ	1 382	640,8				x
Indeks dynamiki		19	%	84,8	120,8	%	x	x	
Biogaz ²⁾	2022	20	TJ	1 442	1 199	kJ/m ³	19 945	19 959	
	2023	21	TJ	1 630	1 387				20 274
Indeks dynamiki		22	%	113,1	115,6	%	101,7	101,6	
Biomasa ²⁾	2022	23	TJ	35 057	25 214	kJ/kg	10 384	10 604	
	2023	24	TJ	36 441	26 469				10 318
Indeks dynamiki		25	%	103,9	105,0	%	99,4	98,8	
RAZEM	2022	26	TJ	884 390	749 594	x	x	x	
	2023	27	TJ	725 481	603 128				x
Indeks dynamiki		28	%	82,0	80,5	x	x	x	

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

Rys 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej

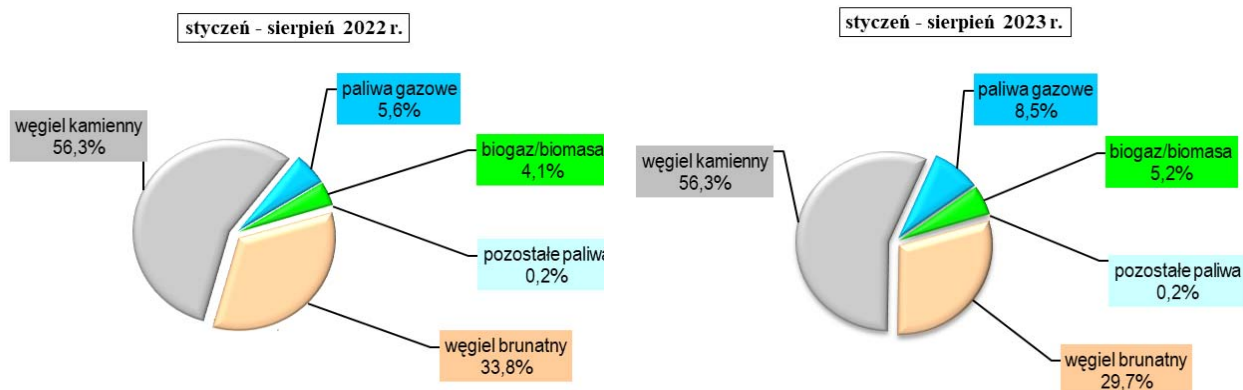


Tabela 7.1 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie			Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2022	01	TJ	4 191	941	kJ/kg	21 844	21 624
		02	tys. ton	192	44			
	2023	03	TJ	4 160	1 237	kJ/kg	21 983	22 274
		04	tys. ton	189	56			
	Indeks dynamiki		05	%	99,3	131,4	%	100,6
Węgiel brunatny	2022	06	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		07	tys. ton	-	-			
	2023	08	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		09	tys. ton	-	-			
	Indeks dynamiki		10	%	-	-	%	-
Gaz ziemny	2022	11	TJ	4 279	2 979	kJ/m ³	34 183	33 786
	2023	12	TJ	5 772	3 828		34 845	34 250
	Indeks dynamiki		13	%	134,9	128,5	%	101,9
Gaz koksowniczy	2022	14	TJ	1 113	828	kJ/m ³	16 818	16 761
	2023	15	TJ	1 099	721		16 609	16 824
	Indeks dynamiki		16	%	98,7	87,1	%	98,8
Paliwa pozostałe	2022	17	TJ	4 046	1 013	kJ/kg	x	x
	2023	18	TJ	3 244	776		x	x
	Indeks dynamiki		19	%	80,2	76,6	%	x
Biogaz	2022	20	TJ	293	145	kJ/m ³	20 499	20 218
	2023	21	TJ	297	143		20 797	20 735
	Indeks dynamiki		22	%	101,6	98,9	%	101,5
Biomasa	2022	23	TJ	3 923	1 142	kJ/kg	9 609	9 683
	2023	24	TJ	3 629	1 006		9 715	9 733
	Indeks dynamiki		25	%	92,5	88,1	%	101,1
RAZEM	2022	26	TJ	17 844	7 048	x	x	x
	2023	27	TJ	18 201	7 711		x	x
	Indeks dynamiki		28	%	102,0	109,4	x	x

Tabela 7.2 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych
- dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie			Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2022	01	TJ	46 020	8 884	kJ/kg	22 024	21 976
		02	tys. ton	2 090	404			
	2023	03	TJ	37 899	7 024	kJ/kg	21 795	21 893
		04	tys. ton	1 739	321			
	Indeks dynamiki		05	%	82,4	79,1	%	99,0
Węgiel brunatny	2022	06	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		07	tys. ton	-	-			
	2023	08	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		09	tys. ton	-	-			
	Indeks dynamiki		10	%	-	-	%	-
Gaz ziemny	2022	11	TJ	34 152	22 715	kJ/m ³	33 731	33 243
	2023	12	TJ	44 246	29 549	kJ/m ³	34 667	34 315
	Indeks dynamiki	13	%	129,6	130,1	%	102,8	103,2
Gaz koksowniczy	2022	14	TJ	8 549	6 202	kJ/m ³	16 731	16 672
	2023	15	TJ	7 670	4 963	kJ/m ³	16 913	16 828
	Indeks dynamiki	16	%	89,7	80,0	%	101,1	100,9
Paliwa pozostałe	2022	17	TJ	35 653	8 657	x	x	x
	2023	18	TJ	30 180	7 073	x	x	x
	Indeks dynamiki	19	%	84,7	81,7	x	x	x
Biogaz	2022	20	TJ	2 344	1 109	kJ/m ³	20 550	20 165
	2023	21	TJ	2 535	1 225	kJ/m ³	20 666	20 454
	Indeks dynamiki	22	%	108,1	110,5	%	100,6	101,4
Biomasa	2022	23	TJ	29 980	8 109	kJ/kg	9 097	9 192
	2023	24	TJ	29 927	7 463	kJ/kg	9 357	9 465
	Indeks dynamiki	25	%	99,8	92,0	%	102,9	103,0
RAZEM	2022	26	TJ	156 699	55 677	x	x	x
	2023	27	TJ	152 456	57 297	x	x	x
	Indeks dynamiki	28	%	97,3	102,9	x	x	x

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

Wyszczególnienie			Jednostki miary	sierpień		Indeks dynamiki %
				2022	2023	
Węgiel kamienny	zapas w przedsiębiorstwie	01	tys. ton	4 911	7 898	160,8
	zapas u dostawcy	02	tys. ton	265	223	84,2
Węgiel brunatny	zapas w przedsiębiorstwie	03	tys. ton	55	30	54,9
	zapas u dostawcy	04	tys. ton	19 037	22 435	117,8

Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego

Wyszczególnienie		Liczba jednostek			Moc zainstalowana		
		sierpień		Indeks dynamiki %	sierpień		Indeks dynamiki %
		2022	2023		2022	2023	
		szt.			MW		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	1 132 470	1 317 324	116,3	8 210,14	10 079,61	122,8
z tego: wodne	02	89	93	104,5	1,41	1,40	99,6
wiatrowe	03	63	56	88,9	0,29	0,31	105,1
fotowoltaiczne (PV)	04	1 132 173	1 316 975	116,3	8 206,89	10 075,24	122,8
hybrydowe	05	64	97	151,6	0,74	1,28	172,5
biogazowe	06	43	53	123,3	0,57	0,95	165,5
biomasowe	07	38	50	131,6	0,24	0,43	178,8

Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej - dane za okres sprawozdawczy (dok.)

Wyszczególnienie		Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD					
		sierpień		Indeks dynamiki %	styczeń - sierpień		Indeks dynamiki %
		2022	2023		2022	2023	
		MWh			MWh		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	763 654,7	841 092,5	110,1	4 429 175,2	5 303 213,0	119,7
z tego: wodne	02	138,8	167,8	120,9	1 432,5	1 390,7	97,1
wiatrowe	03	16,7	20,2	120,7	120,3	139,0	115,5
fotowoltaiczne (PV)	04	763 351,4	840 661,7	110,1	4 426 650,0	5 300 040,6	119,7
hybrydowe	05	55,0	81,3	147,7	344,4	541,8	157,3
biogazowe	06	64,1	133,8	208,7	490,4	919,1	187,4
biomasowe	07	28,7	27,8	97,1	137,6	181,9	132,2

Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji (na pdst. sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego)¹⁾ - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Liczba jednostek	Moc zainstalowana	Liczba jednostek	Moc zainstalowana
		sierpień		styczeń - sierpień	
		2023		2023	
		szt.	MW	szt.	MW
Razem instalacje odnawialnego źródła energii	01	17 701	340,54	126 684	3260,30
z tego: wodne	02	2	0,29	9	0,79
wiatrowe	03	3	56,65	37	433,75
fotowoltaiczne (PV)	04	17 694	283,06	126 610	2804,09
mikroinstalacje	05	17 586	151,37	125 803	1225,21
instalacje 51 kW-999 kW	06	83	65,25	659	542,36
instalacje ≥ 1000 kW	07	25	66,44	148	1036,53
hybrydowe	08	-	-	3	7,53
biogazowe	09	2	0,54	20	9,12
biomasowe	10	-	-	5	5,02
Jednostki kogeneracji	11	2	1,13	30	63,70

1) - łącznie z jednostkami będącymi w rozruchu technologicznym

AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

OFERTA WYDAWNICZA

SKLEP INTERNETOWY

www.are.waw.pl/sklep

EDYCJA MIESIĘCZNA

Europejski Biuletyn Cenowy Nośników Energii

Informacja Statystyczna o Rynku Paliw Ciekłych

Informacja Statystyczna o Energii Elektrycznej

EDYCJA KWARTALNA / QUARTERLY BULLETINS

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

