

INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457



Nr 1 (361) STYCZEŃ 2024

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 2024

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. Stan mocy elektrycznej zainstalowanej	12
Tabela 4. Stan mocy elektrycznej osiągalnej	13
Tabela 5. Produkcja energii elektrycznej.....	15
Tabela 6. Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej	17
Tabela 7. Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych	18
Tabela 8. Zapasy paliw w elektrowniach i elektrociepłowniach (zawodowe i przemysłowe)	19
Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej.....	19
Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji (na podstawie sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego)	20

Spis rysunków :

Rysunek 1. Produkcja energii elektrycznej w 2024 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.....	14
Rysunek 6. Struktura produkcji energii elektrycznej.	16
Rysunek 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw.....	16
Rysunek 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej	17

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.

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

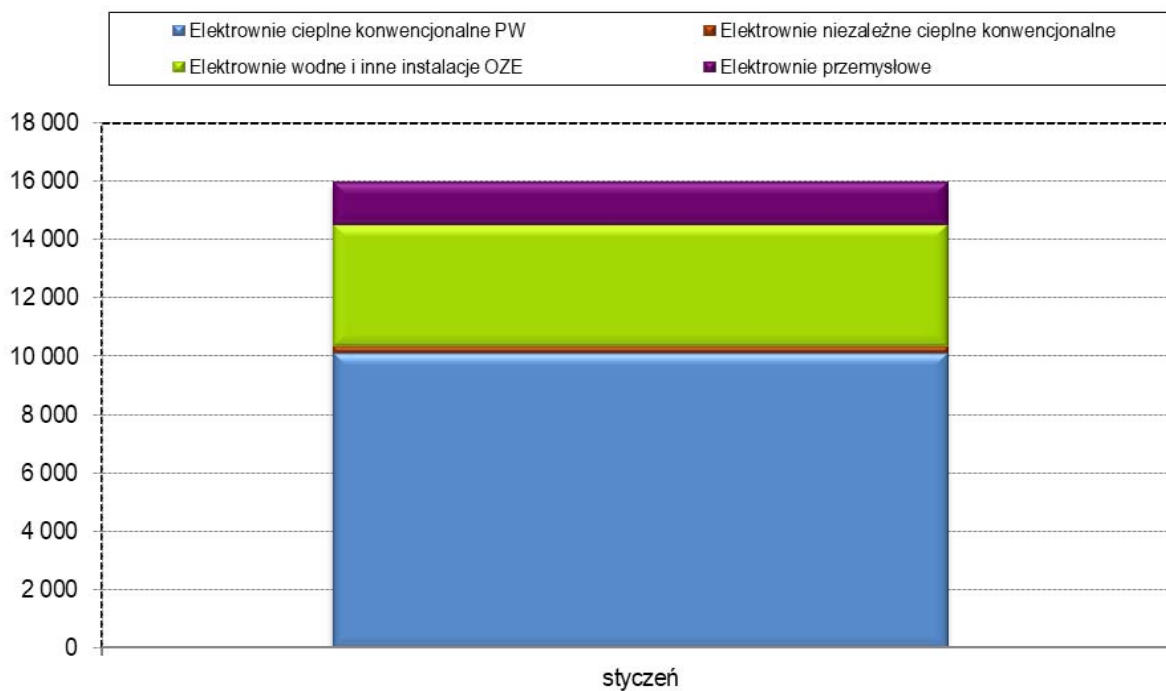
Wyszczególnienie		styczeń		Indeks dynamiki
		2023	2024	
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	16 967	17 407	102,6
Produkcja ogółem	02	15 586	15 944	102,3
z tego: elektrownie PW	03	11 821	11 398	96,4
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	04	10 625	10 070	94,8
elektrownie niezależne ³⁾	05	2 443	3 104	127,1
w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne	06	206	257	124,4
elektrownie przemysłowe ³⁾	07	1 322	1 441	109,0
Import (pobór)	08	1 380	1 463	106,0
ROZCHÓD	09	16 967	17 407	102,6
Zużycie ogółem	10	15 638	16 308	104,3
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	1 179	1 178	99,9
z tego: na energię elektryczną	12	932	882	94,6
na produkcję ciepła	13	247	296	119,8
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	44	56	127,0
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	150	151	100,3
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	151	179	118,0
Eksport (oddanie)	17	1 329	1 099	82,7

1) Nie obejmuje zużycia własnego przez prosumentów energii odnawialnej

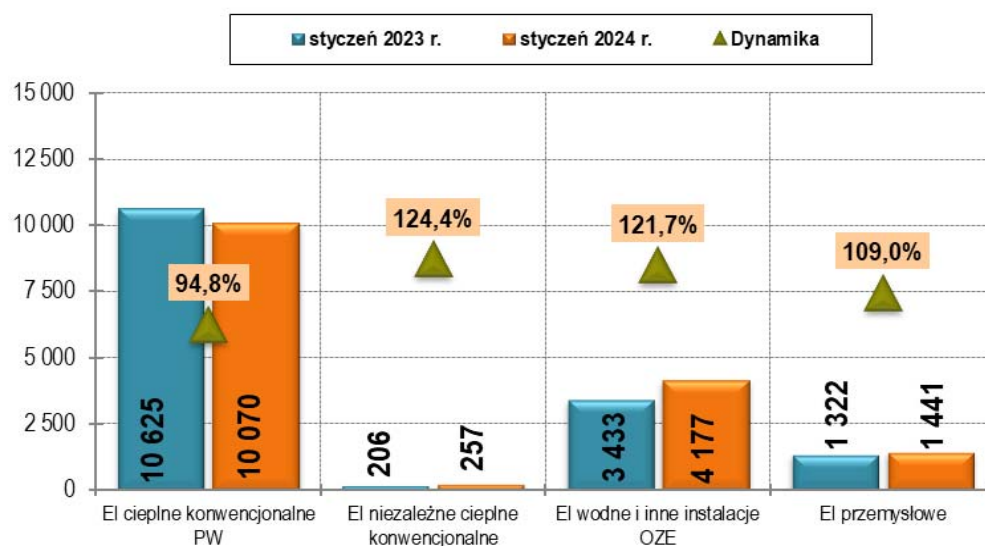
2) Nie obejmuje magazynowania energii elektrycznej z wył. magazynów elektrowni szczytowo-pompowych

3) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 1. Produkcja energii elektrycznej w 2024 roku [GWh]



Rys 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]



Rys 3. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]

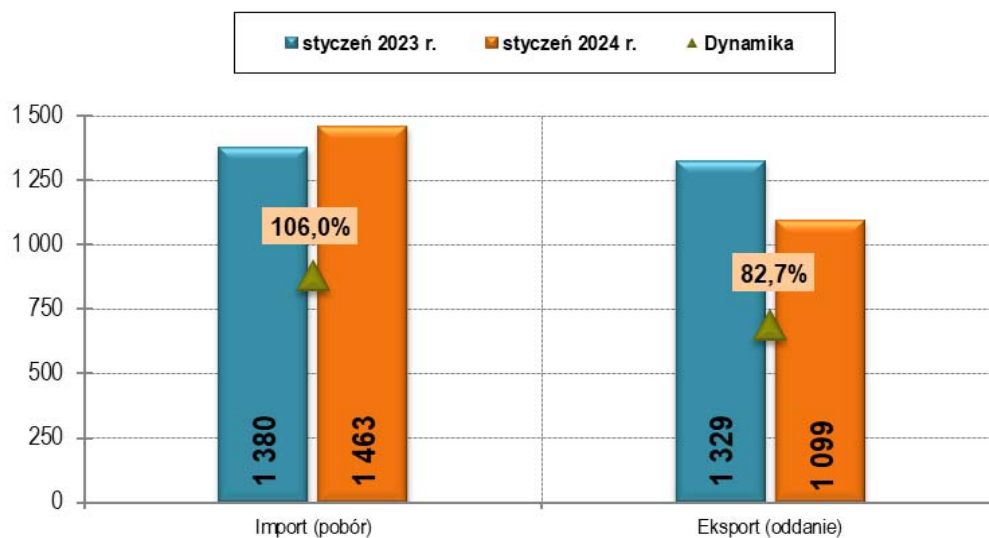


Tabela 2. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary	styczeń		Indeks dynamiki
			2023	2024	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	3 519	3 159	89,8
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	32 791	29 211	89,1
	03	tys. ton	4 047	3 648	90,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	32 310	28 732	88,9
	05	tys. ton	3 989	3 591	90,0
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 102	8 006	98,8
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	10,11	10,36	102,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	426	382	89,8
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	4 546	4 002	88,0
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	41 247	36 603	88,7
	13	tys. ton	1 946	1 728	88,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	39 633	34 727	87,6
	15	tys. ton	1 867	1 635	87,6
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 197	21 180	99,9
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	149	168	112,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	136	138	101,7
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,80	9,16	104,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	275	242	88,1
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	3 460	5 181	149,7
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	1 774	1 806	101,8
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	23 249	25 701	110,5
	24	tys. ton	1 082	1 191	110,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	7 838	7 751	98,9
	26	tys. ton	374	363	97,2
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 487	21 581	100,4
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	1 564	1 544	98,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	605	447	73,9
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	5,46	5,22	95,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	428	436	101,9
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	2 225	2 355	105,9

Tabela 2. (dok.) Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary	styczeń		Indeks dynamiki
			2023	2024	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	786	1 103	140,3
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	6 790	8 466	124,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	3 673	5 116	139,3
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	33 329	34 084	102,3
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	256	345	134,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	2	2	97,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	380	529	139,2
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	54	40	74,8
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ I BIOGAZ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	319	326	102,1
Zużycie biomasy	43	TJ	3 676	3 876	105,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	2 584	2 591	100,3
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	6,93	7,60	109,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	511	523	102,3
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	230	288	125,5
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	2 210	2 252	101,9
	49	tys. ton	102	102	100,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	490	389	79,4
	51	tys. ton	24	19	78,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 759	22 028	101,2
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	1 454	1 792	123,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	624	785	125,8
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	163	214	131,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	141	182	129,4
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	293	512	174,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	190	242	127,3
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	4,01	3,15	78,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	386	437	113,3
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	111	114	102,2
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	11 174	10 684	95,6
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,03	7,86	97,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	347	331	95,4

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

Wyszczególnienie		styczeń		Indeks
		2023	2024	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	38 291,8	39 278,7	102,6
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	32 909,9	32 915,3	100,0
w tym: węgiel kamienny	03	21 513,3	21 518,4	100,0
w tym: elektrociepłownie ⁷⁾	04	4 794,9	4 800,0	100,1
węgiel brunatny	05	8 908,4	8 878,4	99,7
gaz ziemny	06	2 488,2	2 518,4	101,2
biomasa/biogaz ¹⁾	07	783,7	771,6	98,5
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	1 918,5	1 988,2	103,6
fotowoltaika ⁴⁾	12	387,5	1 311,5	338,4
Elektrownie niezależne pozostałe	13	18 873,6	23 522,2	124,6
w tym: wodne	14	97,8	99,9	102,1
wiatrowe ⁵⁾	15	6 428,1	7 433,6	115,6
biogazowe	16	164,6	176,4	107,2
na biomasę	17	5,0	5,1	101,8
fotowoltaika ⁶⁾	18	12 154,4	15 765,5	129,7
hybrydowa instalacja OZE ⁸⁾	19	23,7	5,1	21,6
Elektrownie przemysłowe	20	3 632,6	3 723,9	102,5
z tego: węgiel kamienny	21	1 124,0	1 215,0	108,1
gaz ziemny	22	1 528,8	1 587,6	103,9
biomasa/biogaz	23	301,8	298,5	98,9
pozostałe paliwa	24	677,9	622,8	91,9
RAZEM	25	60 798,0	66 524,9	109,4
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	26	36 240,1	36 340,3	100,3
instalacje odnawialnego źródła energii	27	23 144,9	28 771,7	124,3
z tego: elektrownie wodne	28	977,6	979,6	100,2
elektrownie wiatrowe	29	8 346,6	9 421,8	112,9
elektrownie biogazowe	30	281,4	295,0	104,8
elektrownie na biomasę	31	973,7	956,5	98,2
fotowoltaika	32	12 541,9	17 077,0	136,2
hybrydowa instalacja OZE ⁸⁾	33	23,7	5,1	21,6
inne OZE	34	-	36,6	x

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 MW

4) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW

5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

6) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

7) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

8) - w 2024 r. według zapisów znowelizowanej ustawy o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762)

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

Wyszczególnienie		styczeń		Indeks
		2023	2024	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	36 726,0	37 681,4	102,6
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	31 548,9	31 597,1	100,2
w tym: węgiel kamienny	03	20 937,9	20 954,0	100,1
w tym: elektrociepłownie ⁷⁾	04	4 407,9	4 440,0	100,7
węgiel brunatny	05	8 262,2	8 262,1	100,0
gaz ziemny	06	2 348,8	2 381,0	101,4
biomasa/biogaz ¹⁾	07	672,7	681,8	101,4
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	1 881,6	1 951,2	103,7
fotowoltaika ⁴⁾	12	313,1	1 141,6	364,6
Elektrownie niezależne pozostałe	13	18 778,4	23 413,4	124,7
w tym: wodne	14	97,8	99,9	102,1
wiatrowe ⁵⁾	15	6 333,0	7 324,8	115,7
biogazowe	16	164,6	176,4	107,2
na biomasę	17	5,0	5,1	101,8
fotowoltaika ⁶⁾	18	12 154,4	15 765,5	129,7
hybrydowa instalacja OZE ⁸⁾	19	23,7	5,1	21,6
Elektrownie przemysłowe	20	3 492,5	3 580,9	102,5
z tego: węgiel kamienny	21	1 016,5	1 112,0	109,4
gaz ziemny	22	1 508,1	1 557,4	103,3
biomasa/biogaz	23	294,2	293,3	99,7
pozostałe paliwa	24	673,7	618,1	91,7
RAZEM	25	58 996,9	64 675,6	109,6
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	26	34 746,8	34 884,2	100,4
instalacje odnawialnego źródła energii	27	22 827,2	28 368,4	124,3
z tego: elektrownie wodne	28	985,0	987,0	100,2
elektrownie wiatrowe	29	8 214,6	9 275,9	112,9
elektrownie biogazowe	30	274,4	288,9	105,3
elektrownie na biomasę	31	862,1	867,7	100,7
fotowoltaika	32	12 467,5	16 907,1	135,6
hybrydowa instalacja OZE ⁸⁾	33	23,7	5,1	21,6
inne OZE	33	-	36,6	x

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 MW

4) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej o mocy zainstalowanej ≥ 10 MW

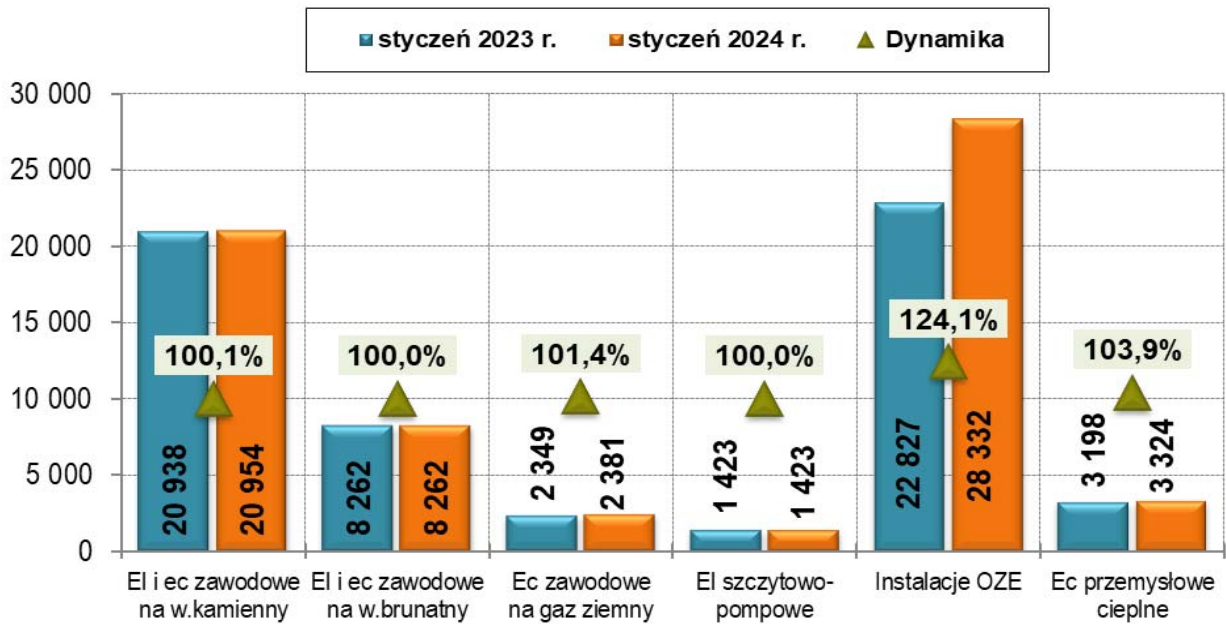
5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

6) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej oraz elektrownie zawodowe o mocy zainstalowanej < 10 MW

7) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

8) - w 2024 r. według zapisów znowelizowanej ustawy o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762)

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna [MW]



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

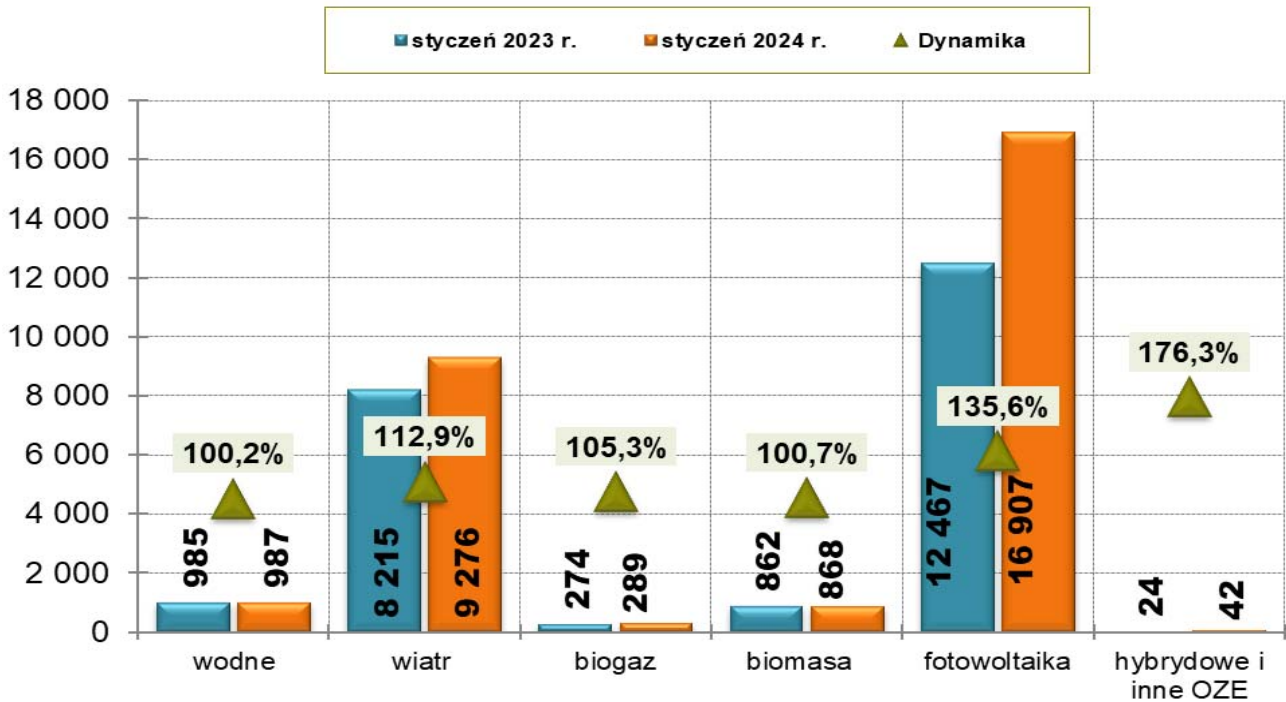


Tabela 5. Produkcja energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń		Indeks dynamiki
		2023	2024	
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	12 056,7	11 715,6	97,2
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	10 831,2	10 326,2	95,3
w tym: węgiel kamienny	03	6 299,5	5 824,0	92,5
w tym: elektrociepłownie ¹⁰⁾	04	1 768,4	1 838,3	103,9
węgiel brunatny	05	3 519,3	3 159,1	89,8
gaz ziemny	06	896,9	1 247,3	139,1
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	115,5	95,8	83,0
biomasa/biogaz ¹⁾	08	342,4	357,3	104,3
wodne	09	335,3	393,5	117,3
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	108,3	129,6	119,7
przepływowe	11	227,0	263,9	116,2
wiatrowe ⁴⁾	12	541,7	609,4	112,5
fotowoltaika ⁵⁾	13	6,0	29,1	486,3
Elektrownie niezależne pozostałe	14	2 207,7	2 786,9	126,2
w tym: wodne	15	32,1	41,6	129,5
wiatrowe ⁶⁾	16	1 989,0	2 476,1	124,5
biogazowe	17	69,5	76,7	110,4
na biomasę	18	0,6	1,0	173,7
fotowoltaika ⁷⁾	19	112,7	184,5	163,7
hybrydowa instalacja OZE ¹¹⁾	20	3,8	0,9	24,9
Elektrownie przemysłowe	21	1 321,9	1 441,4	109,0
z tego: węgiel kamienny	22	227,5	225,9	99,3
gaz ziemny	23	639,7	746,6	116,7
biomasa/biogaz	24	147,9	138,4	93,6
pozostałe paliwa	25	257,2	281,2	109,3
współspalanie biomasy/biogazu	26	49,6	49,2	99,3
RAZEM	27	15 586,3	15 943,8	102,3
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁸⁾	28	11 840,2	11 483,8	97,0
instalacje odnawialnego źródła energii ⁹⁾	29	3 637,8	4 330,4	119,0
z tego: elektrownie wodne	30	259,1	305,8	118,0
elektrownie wiatrowe	31	2 530,7	3 085,6	121,9
elektrownie biogazowe	32	121,8	127,5	104,7
elektrownie biomasowe	33	438,6	445,8	101,7
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	34	165,0	145,0	87,9
fotowoltaika	35	118,7	213,7	180,0
hybrydowa instalacja OZE ¹¹⁾	36	3,8	0,9	24,9
inne OZE	37	-	6,0	x

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

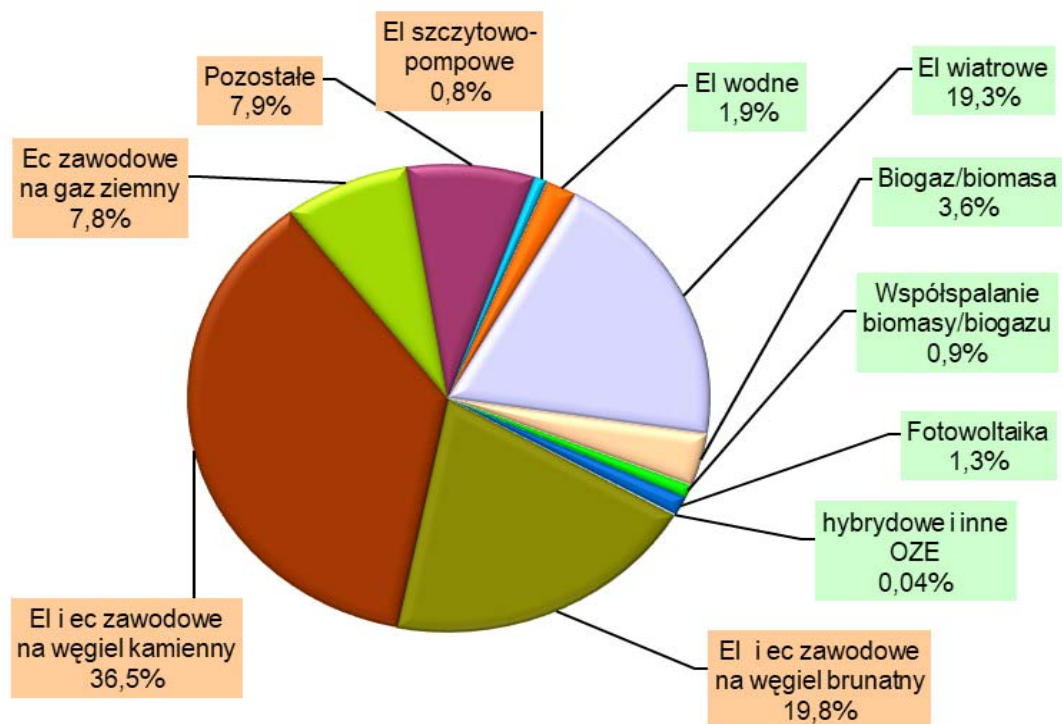
8) - obejmuje ec konwencjonalne z wyłączeniem współspalania biomasy/biogazu i układów hybrydowych

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

10) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

11) - w 2024 r. według zapisów znówelizowanej ustawy o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1762)

Rys 6. Struktura produkcji energii elektrycznej (styczeń 2024 r.)



Rys 7. Produkcja energii elektrycznej [GWh]

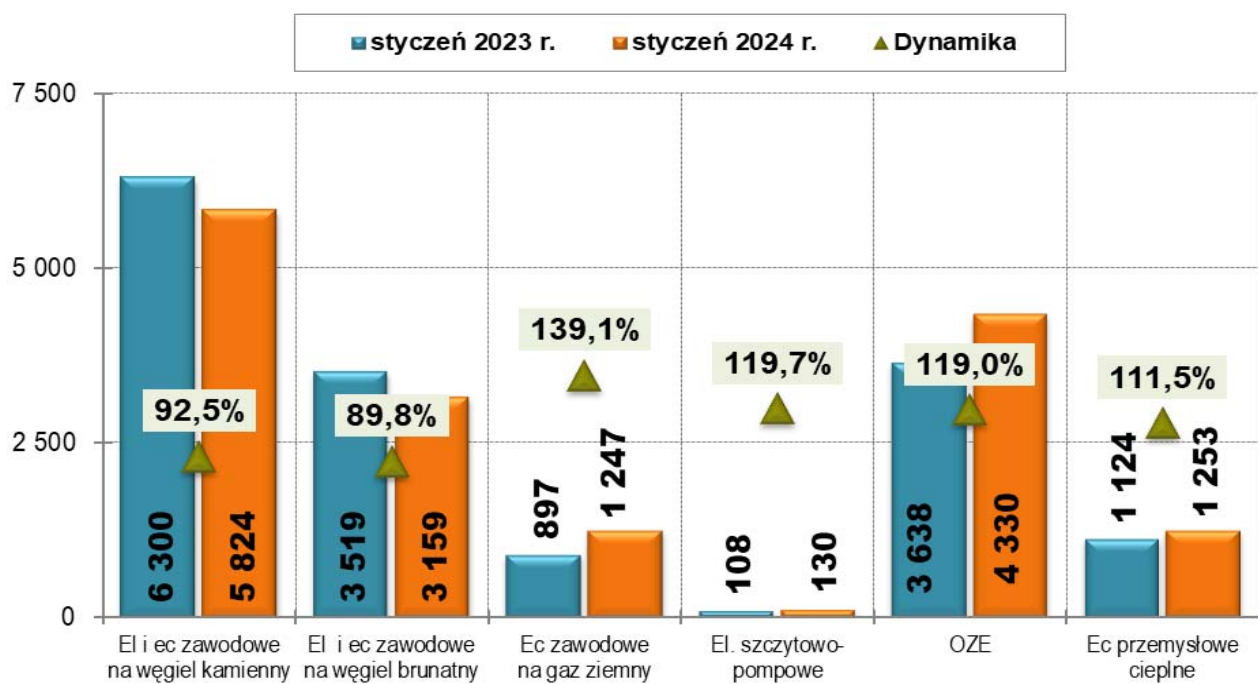


Tabela 6. Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie			Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2023	01	TJ	66 963	47 961	kJ/kg	21 324	21 181
		02	tys. ton	3 140	2 264			
	2024	03	TJ	64 901	42 868	kJ/kg	21 373	21 254
		04	tys. ton	3 037	2 017			
Indeks dynamiki		05	%	96,9	89,4	%	100,2	100,3
Węgiel brunatny	2023	06	TJ	32 791	32 310	kJ/kg	8 102	8 100
		07	tys. ton	4 047	3 989			
	2024	08	TJ	29 211	28 732	kJ/kg	8 006	8 002
		09	tys. ton	3 648	3 591			
Indeks dynamiki		10	%	89,1	88,9	%	98,8	98,8
Gaz ziemny	2023	11	TJ	8 518	4 297	kJ/m ³	33 564	32 756
	2024	12	TJ	11 110	5 932	kJ/m ³	34 437	34 110
Indeks dynamiki		13	%	130,4	138,1	%	102,6	104,1
Gaz koksowniczy ¹⁾	2023	14	TJ	1 313	601	kJ/m ³	4 411	8 539
	2024	15	TJ	1 414	645	kJ/m ³	4 549	7 921
Indeks dynamiki		16	%	107,7	107,3	%	103,1	92,8
Paliwa pozostałe	2023	17	TJ	167	48,6	kJ/kg	x	x
	2024	18	TJ	364	74,4	kJ/kg	x	x
Indeks dynamiki		19	%	217,5	153,2	%	x	x
Biogaz ²⁾	2023	20	TJ	205	171	kJ/m ³	20 287	20 352
	2024	21	TJ	210	183	kJ/m ³	20 046	20 080
Indeks dynamiki		22	%	102,7	106,9	%	98,8	98,7
Biomasa ²⁾	2023	23	TJ	5 102	3 236	kJ/kg	9 601	9 617
	2024	24	TJ	5 510	3 124	kJ/kg	9 117	9 192
Indeks dynamiki		25	%	108,0	96,6	%	95,0	95,6
RAZEM	2023	26	TJ	115 059	88 624	x	x	x
	2024	27	TJ	112 720	81 557	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	98,0	92,0	x	x	x

1) - łącznie z gazem wielkopieczowym

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 8. Struktura zużycia paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej

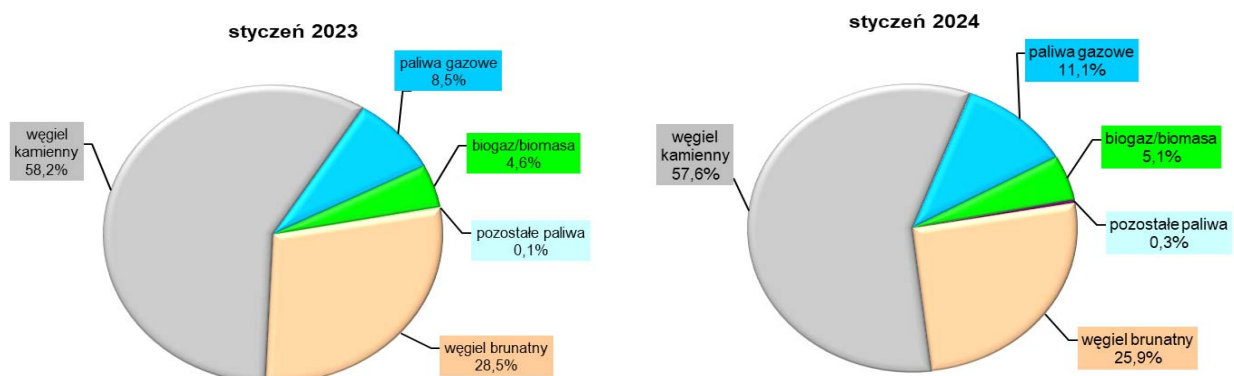


Tabela 7. Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary		Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2023	01	TJ	6 501	1 074	kJ/kg	21 543	21 581
		02	tys. ton	302	50			
	2024	03	TJ	6 070	1 169	kJ/kg	21 782	21 549
		04	tys. ton	279	54			
	Indeks dynamiki		05	%	93,4	108,9	%	101,1
Węgiel brunatny	2023	06	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		07	tys. ton	-	-			
	2024	08	TJ	-	-	kJ/kg	-	-
		09	tys. ton	-	-			
	Indeks dynamiki		10	%	-	-	%	-
Gaz ziemny	2023	11	TJ	5 537	3 618	kJ/m ³	34 395	34 121
	2024	12	TJ	6 691	4 085	kJ/m ³	34 346	34 735
	Indeks dynamiki	13	%	120,9	112,9	%	99,9	101,8
Gaz koksowniczy	2023	14	TJ	1 039	611	kJ/m ³	17 000	16 849
	2024	15	TJ	1 064	641	kJ/m ³	16 792	16 675
	Indeks dynamiki	16	%	102,4	105,0	%	98,8	99,0
Paliwa pozostałe	2023	17	TJ	4 646	953	kJ/kg	x	x
	2024	18	TJ	4 890	1 104	kJ/kg	x	x
	Indeks dynamiki	19	%	105,3	115,8	%	x	x
Biogaz	2023	20	TJ	328	157	kJ/m ³	19 998	19 803
	2024	21	TJ	344	157	kJ/m ³	20 438	20 652
	Indeks dynamiki	22	%	104,7	100,5	%	102,2	104,3
Biomasa	2023	23	TJ	4 191	1 113	kJ/kg	9 154	9 191
	2024	24	TJ	4 125	884	kJ/kg	8 751	8 593
	Indeks dynamiki	25	%	98,4	79,4	%	95,6	93,5
RAZEM	2023	26	TJ	22 241	7 526	x	x	x
	2024	27	TJ	23 184	8 040	x	x	x
	Indeks dynamiki	28	%	104,2	106,8	x	x	x

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

Wyszczególnienie			Jednostki miary	styczeń		Indeks dynamiki %
				2023	2024	
Węgiel kamienny	zapas w przedsiębiorstwie	01	tys. ton	6 514	8 195	125,8
	zapas u dostawcy	02	tys. ton	449	365	81,2
Węgiel brunatny	zapas w przedsiębiorstwie	03	tys. ton	63	43	68,7
	zapas u dostawcy	04	tys. ton	22 127	23 149	104,6

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

Wyszczególnienie			Liczba jednostek			Moc zainstalowana		
			styczeń			styczeń		
			2023	2024	Indeks dynamiki	2023	2024	Indeks dynamiki
			szt.		%	MW		%
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	1 209 544	1 393 163	115,2	9 042,92	10 753,28	118,9	
z tego elektrownie: wodne	02	84	77	91,7	1,20	1,04	86,5	
wiatrowe	03	62	62	100,0	0,32	0,37	117,8	
fotowoltaiczne (PV)	04	1 209 218	1 392 821	115,2	9 039,10	10 749,22	118,9	
hybrydowe	05	87	9	10,3	1,14	0,15	13,4	
biogazowe	06	48	51	106,3	0,80	0,88	109,5	
biomasowe	07	45	51	113,3	0,36	0,41	115,3	
inne	08	.	92	x	.	1,21	x	

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

Wyszczególnienie			Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD		
			styczeń		
			2023	2024	Indeks dynamiki
			MWh		%
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	70 098,6	92 943,6	132,6	
z tego elektrownie: wodne	02	133,3	148,9	111,7	
wiatrowe	03	2,6	17,2	675,3	
fotowoltaiczne (PV)	04	69 858,3	92 636,5	132,6	
hybrydowe	05	7,7	0,8	9,7	
biogazowe	06	93,8	115,2	122,8	
biomasowe	07	2,9	2,2	76,3	
inne	08	.	22,8	x	

Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji (na pdst sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego)1) - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego

Wyszczególnienie		Liczba jednostek	Moc zainstalowana
		styczeń	
		2024	
		szt.	MW
Razem instalacje odnawialnego źródła energii	01	11 614	378,15
z tego: wodne	02	5	0,96
wiatrowe	03	4	77,53
fotowoltaiczne (PV)	04	11 603	299,61
z tego: mikroinstalacje	05	11 508	110,32
instalacje 51 kW-999 kW	06	63	46,21
instalacje ≥ 1000 kW	07	32	143,07
hybrydowe	08	-	-
biogazowe	09	1	0,04
biomasowe	10	1	0,01
Jednostki kogeneracji	11	5	4,53

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

