

INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457



Nr 12 (348) GRUDZIEŃ 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 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	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 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 1.1 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		grudzień		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	18 488	17 358	93,9
Produkcja ogółem	02	17 304	16 322	94,3
z tego: elektrownie PW	03	13 995	12 891	92,1
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	04	13 068	12 014	91,9
elektrownie niezależne ¹⁾	05	1 866	2 127	114,0
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	06	185	173	93,7
elektrownie przemysłowe ¹⁾	07	1 443	1 304	90,3
Import (pobór)	08	1 184	1 036	87,5
ROZCHÓD	09	18 488	17 358	93,9
Zużycie ogółem	10	16 876	16 163	95,8
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	1 382	1 312	94,9
z tego: na energię elektryczną	12	1 093	1 044	95,5
na produkcję ciepła	13	289	268	92,7
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	50	51	101,9
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	151	155	103,3
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	109	146	134,4
Eksport (oddanie)	17	1 612	1 195	74,1

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

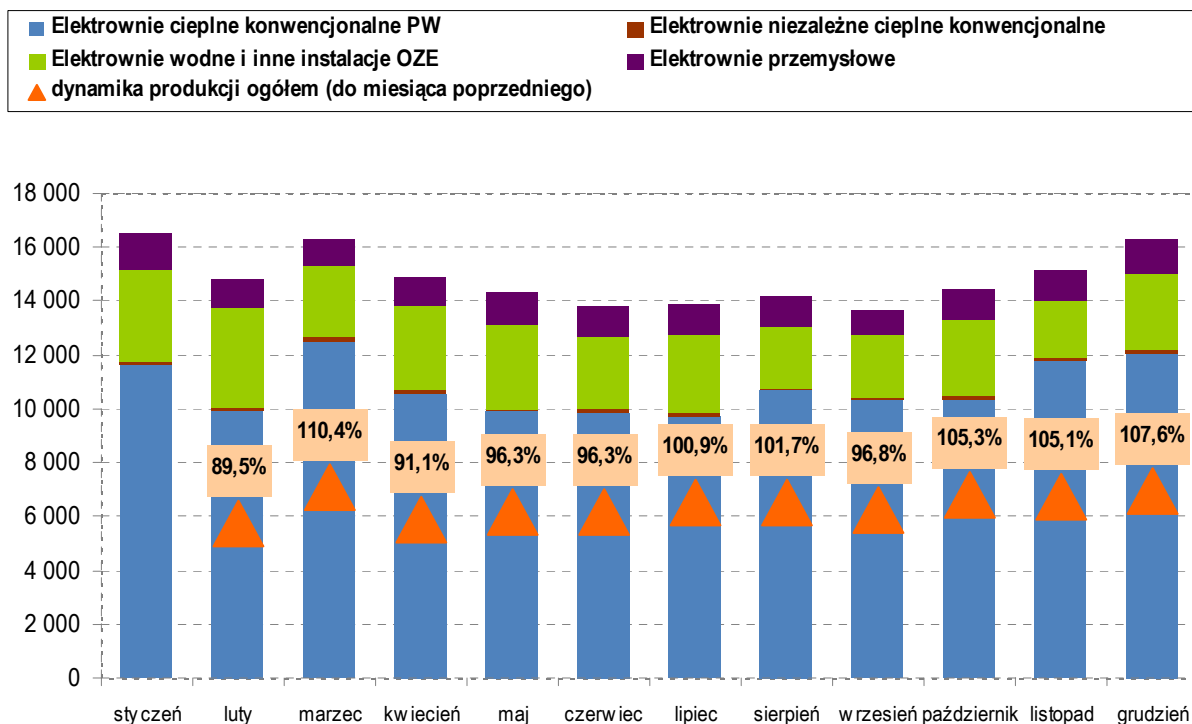
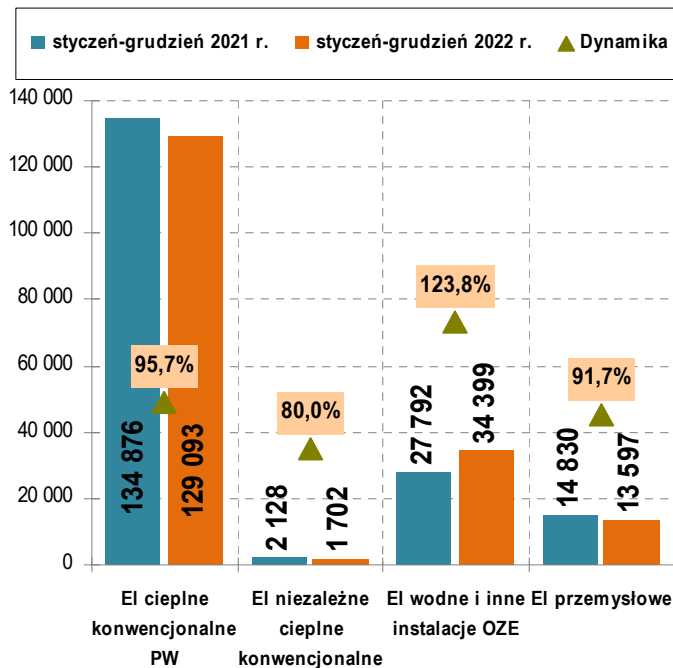


Tabela 1.2 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń - grudzień		Indeks dynamiki
		2021	2022	
		GWh		%
PRZYCHÓD	01	194 726	194 028	99,6
Produkcja ogółem	02	179 626	178 790	99,5
z tego: elektrownie PW	03	144 990	138 819	95,7
w tym: elektrownie ciepłone konwencjonalne	04	134 876	129 093	95,7
elektrownie niezależne ¹⁾	05	19 807	26 374	133,2
w tym: elektrownie ciepłone konwencjonalne	06	2 128	1 702	80,0
elektrownie przemysłowe ¹⁾	07	14 830	13 597	91,7
Import (pobór)	08	15 100	15 238	100,9
ROZCHÓD	09	194 726	194 028	99,6
Zużycie ogółem	10	180 514	177 113	98,1
w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW	11	14 093	13 791	97,9
z tego: na energię elektryczną	12	11 991	11 804	98,4
na produkcję ciepła	13	2 102	1 988	94,5
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	14	496	470	94,7
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	15	1 643	1 670	101,7
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	16	1 124	1 501	133,5
Eksport (oddanie)	17	14 212	16 915	119,0

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]



Rys 3. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]

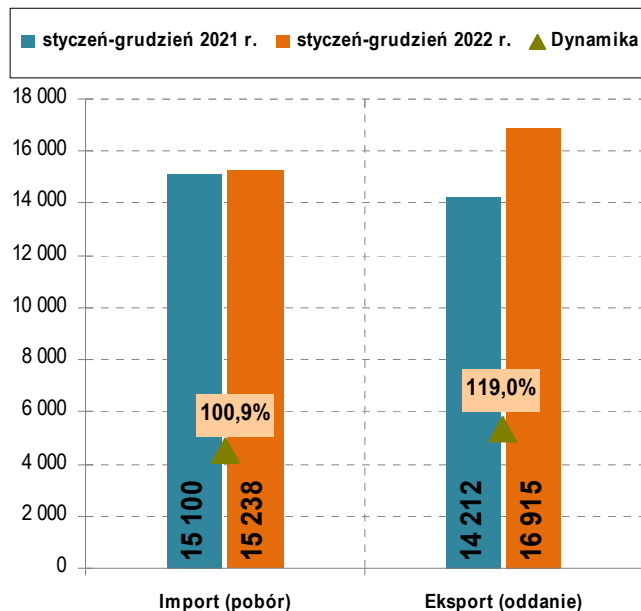


Tabela 2.1 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie	Jednostki miary	grudzień		Indeks dynamiki	
		2021	2022	%	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	4 838	3 767	77,9
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	45 084	34 954	77,5
	03	tys. ton	5 527	4 341	78,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	44 551	34 468	77,4
	05	tys. ton	5 463	4 282	78,4
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 157	8 051	98,7
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,31	10,14	108,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	576	456	79,1
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	5 361	5 802	108,2
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	49 157	51 934	105,7
	13	tys. ton	2 328	2 457	105,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	47 409	50 225	105,9
	15	tys. ton	2 241	2 373	105,9
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 113	21 133	100,1
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	228	234	102,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	218	214	98,0
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,61	8,47	98,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	315	342	108,5
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	2 316	2 449	105,7
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	2 194	1 898	86,5
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	28 586	26 550	92,9
	24	tys. ton	1 336	1 230	92,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	9 239	8 625	93,4
	26	tys. ton	439	406	92,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 396	21 580	100,9
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	1 545	1 596	103,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	586	655	111,8
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	4,99	5,40	108,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	471	458	97,3
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	1 416	2 274	160,6

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

Wyszczególnienie		Jednostki miary	grudzień		Indeks dynamiki
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	622	547	88,0
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	5 348	4 954	92,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	3 493	2 675	76,6
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	32 938	32 111	97,5
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	893	944	105,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	2	2	92,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	397	265	66,7
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	19	57	297,4
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	289	286	98,8
Zużycie biomasy	43	TJ	3 487	3 401	97,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	2 326	2 277	97,9
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	8,21	6,85	83,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	486	457	94,1
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	209	197	94,3
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	3 340	2 721	81,5
	49	tys. ton	153	123	80,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	618	563	91,1
	51	tys. ton	31	27	88,7
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 878	22 100	101,0
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	763	905	118,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	326	353	108,5
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	296	156	52,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	147	129	87,2
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	357	355	99,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	189	198	105,2
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	4,62	4,85	105,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	311	328	105,4
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	214	165	77,2
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	13 513	12 496	92,5
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	7,90	8,12	102,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	410	382	93,1

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 - grudzień		Indeks dynamiki
			2021	2022	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	01	GWh	45 803	47 302	103,3
Zużycie węgla brunatnego	02	TJ	431 204	442 058	102,5
	03	tys. ton	52 258	54 443	104,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	04	TJ	426 916	432 891	101,4
	05	tys. ton	51 752	53 364	103,1
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego	06	kJ/kg	8 251	8 120	98,4
Zużycie biomasy (biogazu)	07	TJ	-	-	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej	08	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	09	%	9,77	9,80	100,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	10	h	5 596	5 689	101,7
ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	11	GWh	64 494	61 721	95,7
Zużycie węgla kamiennego	12	TJ	575 469	559 014	97,1
	13	tys. ton	26 821	26 509	98,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	14	TJ	562 988	546 589	97,1
	15	tys. ton	26 203	25 889	98,8
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	16	kJ/kg	21 456	21 087	98,3
Zużycie biomasy (biogazu)	17	TJ	3 389	3 279	96,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	18	TJ	3 247	3 090	95,2
Wskaźnik zużycia własnego	19	%	8,53	8,63	101,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	20	h	3 781	3 632	96,1
Zapasy węgla kamiennego	21	tys. ton	2 316	2 449	105,7
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	22	GWh	16 494	14 782	89,6
Zużycie węgla kamiennego	23	TJ	214 274	190 516	88,9
	24	tys. ton	9 933	8 857	89,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	25	TJ	83 918	74 133	88,3
	26	tys. ton	3 978	3 511	88,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	27	kJ/kg	21 573	21 509	99,7
Zużycie biomasy (biogazu)	28	TJ	16 685	16 114	96,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej	29	TJ	8 067	7 535	93,4
Wskaźnik zużycia własnego	30	%	6,66	6,74	101,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	31	h	3 879	3 561	91,8
Zapasy węgla kamiennego	32	tys. ton	1 416	2 274	160,6

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

Wyszczególnienie	Jednostki miary		styczeń - grudzień		Indeks dynamiki
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	33	GWh	7 408	5 287	71,4
Zużycie gazu ziemnego	34	TJ	59 510	44 217	74,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	35	TJ	43 367	27 158	62,6
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego	36	kJ/m ³	33 173	31 803	95,9
Zużycie węgla kamiennego	37	TJ	2 838	4 293	151,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej	38	TJ	-	-	x
Wskaźnik zużycia własnego	39	%	2,03	2,12	104,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	40	h	4 701	2 562	54,5
Zapasy węgla kamiennego	41	tys. ton	19	57	297,4
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW)					
Produkcja energii elektrycznej	42	GWh	3 449	2 919	84,6
Zużycie biomasy	43	TJ	39 285	34 070	86,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej	44	TJ	31 026	25 966	83,7
Wskaźnik zużycia własnego	45	%	8,61	8,32	96,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	46	h	5 799	4 772	82,3
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾					
Produkcja energii elektrycznej	47	GWh	2 412	1 962	81,3
Zużycie węgla kamiennego	48	TJ	24 791	20 830	84,0
	49	tys. ton	1 149	967	84,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej	50	TJ	6 469	5 689	88,0
	51	tys. ton	330	289	87,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego	52	kJ/kg	21 569	21 533	99,8
Zużycie gazu ziemnego	53	TJ	10 671	7 883	73,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej	54	TJ	5 313	3 908	73,6
Zużycie gazu koksowniczego	55	TJ	2 866	4 454	155,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej	56	TJ	1 324	2 363	178,5
Zużycie biomasy (biogazu)	57	TJ	3 587	3 435	95,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej	58	TJ	2 096	2 064	98,5
Wskaźnik zużycia własnego	59	%	4,62	4,94	107,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	60	h	3 678	2 996	81,5
Zapasy węgla kamiennego	61	tys. ton	214	165	77,2
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE					
Produkcja energii elektrycznej	62	GWh	140 058	133 973	95,7
Wskaźnik zużycia własnego	63	%	8,31	8,52	102,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej	64	h	4 334	4 086	94,3

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

Wyszczególnienie		grudzień		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	39 260,3	37 780,0	96,2
z tego: ciepłownice konwencjonalne ¹⁾	02	34 531,6	32 835,7	95,1
w tym: węgiel kamienny	03	23 558,0	21 444,8	91,0
w tym: elektrociepłownie ⁶⁾	04	5 442,6	4 809,4	88,4
węgiel brunatny	05	9 051,6	8 908,4	98,4
gaz ziemny	06	1 922,0	2 482,5	129,2
biomasa/biogaz ¹⁾	07	729,4	782,1	107,2
wodne	08	2 291,9	2 292,2	100,0
z tego: szczytowo-pompowe ²⁾	09	1 413,0	1 413,0	100,0
przepływowe	10	878,9	879,2	100,0
wiatrowe ³⁾	11	1 707,4	1 870,0	109,5
Elektrownie niezależne pozostałe ⁷⁾	12	13 346,3	18 841,5	141,2
w tym: wodne	13	97,1	98,1	101,0
wiatrowe ⁴⁾	14	5 411,2	6 385,9	118,0
biogazowe	15	149,6	163,5	109,3
na biomasę	16	6,9	4,9	71,1
Elektrownie przemysłowe	17	3 426,8	3 620,6	105,7
z tego: węgiel kamienny	18	1 063,6	1 123,9	105,7
gaz ziemny	19	1 503,3	1 521,9	101,2
biomasa/biogaz	20	281,0	296,8	105,6
pozostałe paliwa	21	578,8	677,9	117,1
RAZEM ⁵⁾	22	56 033,3	60 242,1	107,5
w tym: elektrownie ciepłownice konwencjonalne	23	37 676,9	36 159,0	96,0
instalacje odnawialnego źródła energii	24	16 943,5	22 670,2	133,8
z tego: elektrownie wodne	25	976,6	977,9	100,1
elektrownie wiatrowe	26	7 118,6	8 255,9	116,0
elektrownie biogazowe	27	256,5	278,7	108,6
elektrownie na biomasę	28	910,5	968,7	106,4
fotowoltaika	29	7 681,4	12 189,1	158,7

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłownice

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]

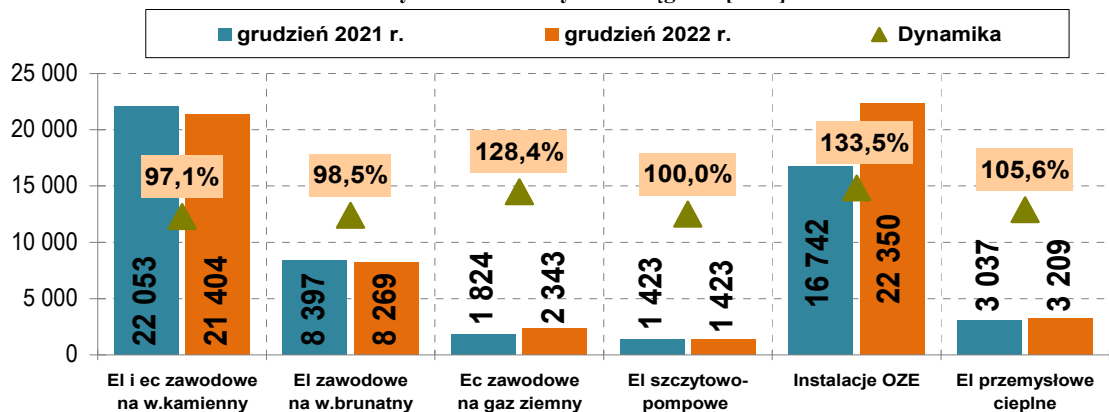


Tabela 4. Moc elektryczna osiągalna - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego

Wyszczególnienie		grudzień		Indeks dynamiki
		2021	2022	
		MW		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	36 903,9	36 832,5	99,8
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	32 275,1	32 016,8	99,2
w tym: węgiel kamienny	03	22 053,3	21 404,2	97,1
w tym: elektrociepłownie ⁶⁾	04	5 023,3	4 424,2	88,1
węgiel brunatny	05	8 397,4	8 269,4	98,5
gaz ziemny	06	1 824,4	2 343,2	128,4
biomasa/biogaz ¹⁾	07	647,1	671,1	103,7
wodne	08	2 309,3	2 309,6	100,0
z tego: szczytowo-pompowe ²⁾	09	1 423,0	1 423,0	100,0
przepływowe	10	886,3	886,6	100,0
wiatrowe ³⁾	11	1 672,4	1 835,0	109,7
Elektrownie niezależne pozostałe ⁷⁾	12	13 270,4	18 675,7	140,7
w tym: wodne	13	97,1	98,1	101,0
wiatrowe ⁴⁾	14	5 335,3	6 294,4	118,0
biogazowe	15	149,6	163,5	109,3
na biomasę	16	6,9	4,9	71,1
Elektrownie przemysłowe	17	3 303,1	3 490,7	105,7
z tego: węgiel kamienny	18	978,1	1 032,1	105,5
gaz ziemny	19	1 485,0	1 502,7	101,2
biomasa/biogaz	20	265,4	281,5	106,1
pozostałe paliwa	21	574,6	674,4	117,4
RAZEM ⁵⁾	22	53 477,3	58 998,9	110,3
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne	23	35 312,3	35 225,6	99,8
instalacje odnawialnego źródła energii	24	16 742,0	22 350,4	133,5
z tego: elektrownie wodne	25	983,9	985,2	100,1
elektrownie wiatrowe	26	7 007,7	8 129,5	116,0
elektrownie biogazowe	27	249,5	271,7	108,9
elektrownie na biomasę	28	819,5	849,3	103,6
fotowoltaika	29	7 681,4	12 114,7	157,7

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]

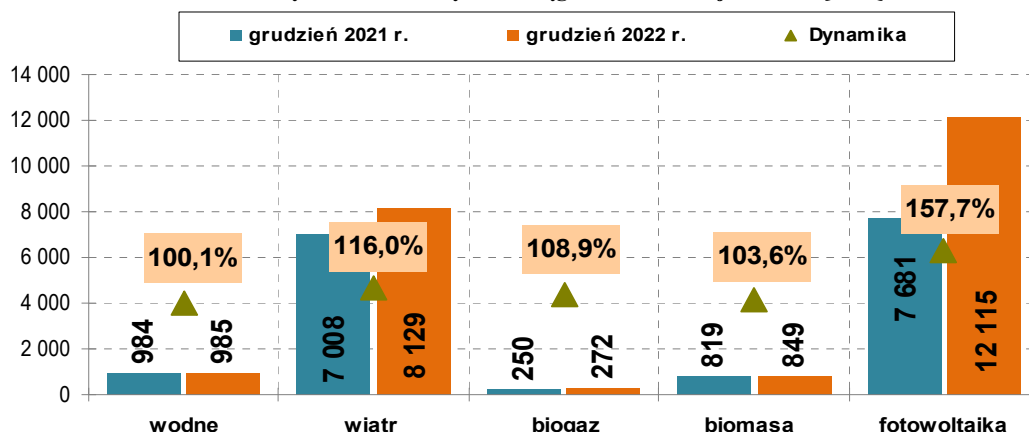


Tabela 5.1 Produkcja energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		grudzień		Indeks
		2021	2022	dynamiki
		GWh		%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	14 204,2	13 125,4	92,4
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	13 252,7	12 187,1	92,0
w tym: węgiel kamienny	03	7 568,8	7 673,1	101,4
w tym: elektrociepłownie ⁹⁾	04	2 231,1	1 894,4	84,9
węgiel brunatny	05	4 838,2	3 767,1	77,9
gaz ziemny	06	736,8	613,6	83,3
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	108,9	133,4	122,5
biomasa/biogaz ¹⁾	08	313,8	309,4	98,6
wodne	09	201,5	231,3	114,8
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	79,1	105,3	133,2
przepływowe	11	122,5	126,0	102,9
wiatrowe ⁴⁾	12	436,1	397,6	91,2
Elektrownie niezależne pozostałe ¹⁰⁾	13	1 656,8	1 892,8	114,2
w tym: wodne	14	23,5	21,9	93,3
wiatrowe ⁵⁾	15	1 506,3	1 608,0	106,8
biogazowe	16	67,1	72,1	107,4
na biomasę	17	0,3	0,9	272,6
Elektrownie przemysłowe	18	1 442,9	1 303,6	90,3
z tego: węgiel kamienny	19	322,4	292,1	90,6
gaz ziemny	20	622,8	557,1	89,5
biomasa/biogaz	21	174,1	135,5	77,8
pozostałe paliwa	22	277,5	269,0	96,9
współspalanie biomasy/biogazu	23	46,1	49,9	108,1
RAZEM ⁸⁾	24	17 303,9	16 321,8	94,3
w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁶⁾	25	14 366,4	13 171,9	91,7
instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾	26	2 858,5	3 044,6	106,5
z tego: elektrownie wodne	27	146,1	148,1	101,4
elektrownie wiatrowe	28	1 942,4	2 005,6	103,3
elektrownie biogazowe	29	113,1	124,1	109,7
elektrownie biomasowe	30	442,3	393,7	89,0
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	31	155,0	183,2	118,2
fotowoltaika	32	59,6	190,0	318,6

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 - grudzień 2022 r.)

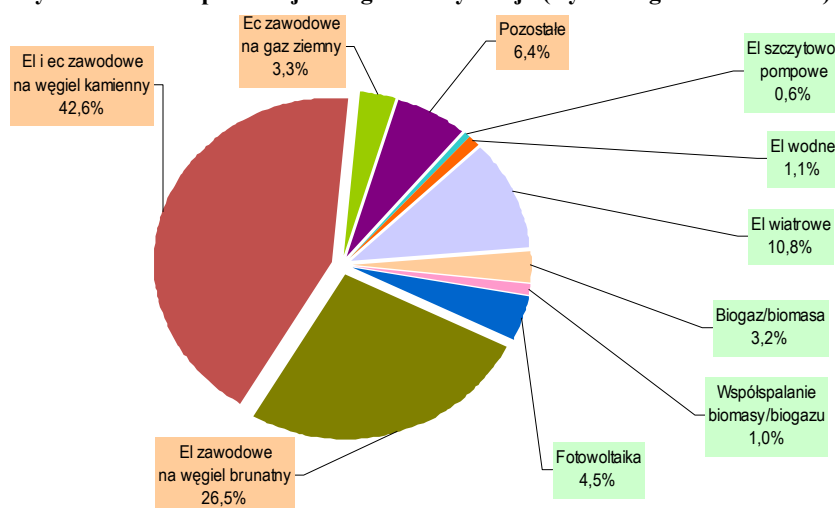


Tabela 5.2 Produkcja energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

Wyszczególnienie		styczeń - grudzień		Indeks dynamiki
		2021	2022	
		GWh		
				%
Elektrownie zawodowe ¹⁾	01	147 402,0	141 077,3	95,7
z tego: ciepłne konwencjonalne ¹⁾	02	137 004,4	130 794,8	95,5
w tym: węgiel kamienny	03	80 866,3	76 239,6	94,3
w tym: elektrociepłownie ⁹⁾	04	16 722,1	14 850,6	88,8
węgiel brunatny	05	46 005,8	47 301,9	102,8
gaz ziemny	06	8 881,5	5 941,8	66,9
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	07	1 250,8	1 311,5	104,8
biomasa/biogaz ¹⁾	08	3 732,6	3 232,9	86,6
wodne	09	2 770,7	2 720,4	98,2
z tego: szczytowo-pompowe ³⁾	10	761,6	1 050,1	137,9
przepływowe	11	2 009,1	1 670,3	83,1
wiatrowe ⁴⁾	12	3 894,3	4 329,2	111,2
Elektrownie niezależne pozostałe ¹⁰⁾	13	17 394,7	24 116,2	138,6
z tego: wodne	14	328,4	297,3	90,5
wiatrowe ⁵⁾	15	12 363,8	15 023,1	121,5
biogazowe	16	732,2	782,7	106,9
na biomasę	17	8,1	4,8	59,4
Elektrownie przemysłowe	18	14 829,5	13 596,6	91,7
z tego: węgiel kamienny	19	2 861,2	2 764,4	96,6
gaz ziemny	20	6 762,6	5 753,4	85,1
biomasa/biogaz	21	1 653,5	1 630,5	98,6
pozostałe paliwa	22	2 970,9	2 895,6	97,5
współspalanie biomasy/biogazu	23	581,4	552,7	95,1
RAZEM ⁸⁾	24	179 626,2	178 790,1	99,5
z tego: elektrownie ciepłne konwencjonalne ⁶⁾	25	148 346,4	140 895,6	95,0
instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾	26	30 518,2	36 844,4	120,7
z tego: elektrownie wodne	27	2 339,3	1 968,7	84,2
elektrownie wiatrowe	28	16 258,1	19 352,3	119,0
elektrownie biogazowe	29	1 292,3	1 359,2	105,2
elektrownie biomasowe	30	4 834,1	4 291,8	88,8
współspalanie biomasy/biogazu ²⁾	31	1 832,3	1 864,2	101,7
fotowoltaika	32	3 962,2	8 008,3	202,1

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 7. Produkcja energii elektrycznej wg paliw [GWh]

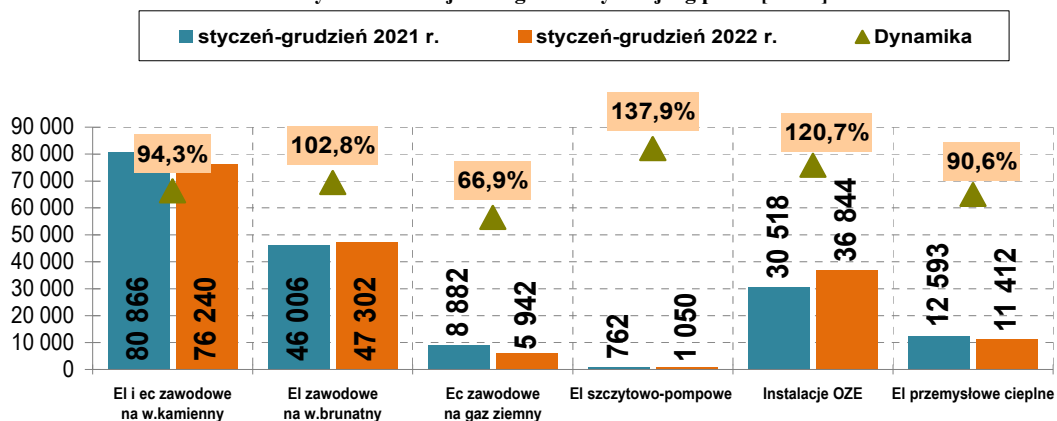


Tabela 6.1 Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie		Jednostki miary		Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	81 990	57 273	kJ/kg	21 268	21 122
		02	tys. ton	3 855	2 712			
	2022	03	TJ	82 154	59 416	kJ/kg	21 335	21 171
		04	tys. ton	3 851	2 806			
	Indeks dynamiki		05	%	100,2	103,7	%	100,3
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	45 084	44 551	kJ/kg	8 157	8 154
		07	tys. ton	5 527	5 463			
	2022	08	TJ	34 954	34 468	kJ/kg	8 051	8 050
		09	tys. ton	4 341	4 282			
	Indeks dynamiki		10	%	77,5	77,4	%	98,7
Gaz ziemny	2021	11	TJ	8 009	4 616	kJ/m ³	33 616	33 829
	2022	12	TJ	6 301	3 028			
Indeks dynamiki		13	%	78,7	65,6	%	96,3	92,7
Gaz koksowniczy ¹⁾	2021	14	TJ	1 822	816	kJ/m ³	5 169	8 850
	2022	15	TJ	1 019	517			
Indeks dynamiki		16	%	55,9	63,4	%	97,5	98,6
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	279	73,3	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	254	51,0			
Indeks dynamiki		19	%	91,1	69,6	%	x	x
Biogaz ²⁾	2021	20	TJ	201	162	kJ/m ³	20 211	20 153
	2022	21	TJ	197	163			
Indeks dynamiki		22	%	98,2	101,2	%	98,7	98,8
Biomasa ²⁾	2021	23	TJ	5 054	3 071	kJ/kg	9 966	10 065
	2022	24	TJ	5 113	3 108			
Indeks dynamiki		25	%	101,2	101,2	%	100,2	100,4
RAZEM	2021	26	TJ	142 439	110 563	x	x	x
	2022	27	TJ	129 992	100 752	x	x	x
	Indeks dynamiki		28	%	91,3	91,1	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
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	817 458	653 422	kJ/kg	21 498	21 414	
		02	tys. ton	38 026	30 513				
	2022	03	TJ	774 739	626 464	kJ/kg	21 214	21 099	
		04	tys. ton	36 520	29 692				
Indeks dynamiki		05	%	94,8	95,9	%	98,7	98,5	
Węgiel brunatny	2021	06	TJ	433 218	428 931	kJ/kg	8 263	8 261	
		07	tys. ton	52 429	51 922				
	2022	08	TJ	442 058	432 891	kJ/kg	8 120	8 112	
		09	tys. ton	54 443	53 364				
Indeks dynamiki		10	%	102,0	100,9	%	98,3	98,2	
Gaz ziemny	2021	11	TJ	76 333	52 135	kJ/m ³	33 333	33 565	
	2022	12	TJ	55 827	31 066	kJ/m ³	31 946	31 059	
Indeks dynamiki		13	%	73,1	59,6	%	95,8	92,5	
Gaz koksowniczy ¹⁾	2021	14	TJ	22 131	9 875	kJ/m ³	5 387	9 640	
	2022	15	TJ	20 136	8 959	kJ/m ³	5 378	9 325	
Indeks dynamiki		16	%	91,0	90,7	%	99,8	96,7	
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	2 532	1 048,6	kJ/kg	x	x	
	2022	18	TJ	2 543	786,3	kJ/kg	x	x	
Indeks dynamiki		19	%	100,4	75,0	%	x	x	
Biogaz ²⁾	2021	20	TJ	2 458	1 945	kJ/m ³	20 235	20 123	
	2022	21	TJ	2 219	1 853	kJ/m ³	19 918	19 906	
Indeks dynamiki		22	%	90,3	95,3	%	98,4	98,9	
Biomasa ²⁾	2021	23	TJ	56 665	40 829	kJ/kg	10 498	10 674	
	2022	24	TJ	51 593	35 934	kJ/kg	10 442	10 647	
Indeks dynamiki		25	%	91,0	88,0	%	99,5	99,7	
RAZEM	2021	26	TJ	1 410 795	1 188 185	x	x	x	
	2022	27	TJ	1 349 115	1 137 954	x	x	x	
Indeks dynamiki		28	%	95,6	95,8	x	x	x	

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

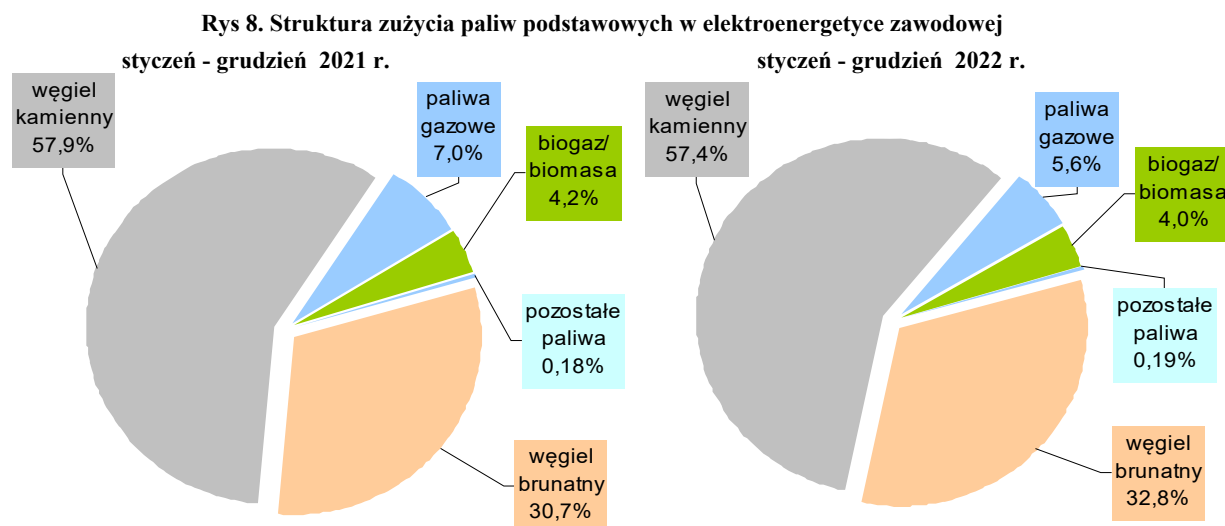


Tabela 7.1 Zużycie paliw podstawowych w elektrowniach przemysłowych
- dane za miesiąc sprawozdawczy

Wyszczególnienie			Jednostki miary	Zużycie paliwa		Jednostki miary	Średnia wartość opałowa	
				razem	w tym: na energię elektryczną		razem	w tym: na energię elektryczną
Węgiel kamienny	2021	01	TJ	9 147	1 608	kJ/kg	22 534	22 685
		02	tys. ton	406	71			
	2022	03	TJ	8 990	1 481	kJ/kg	22 141	22 367
		04	tys. ton	406	66			
Indeks dynamiki		05	%	98,3	92,1	%	98,3	98,6
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	5 766	3 403	kJ/m ³	33 995	33 558
	2022	12	TJ	4 861	3 174		kJ/m ³	33 924
Indeks dynamiki		13	%	84,3	93,3	%	99,8	100,6
Gaz koksowniczy	2021	14	TJ	1 085	782	kJ/m ³	16 760	16 724
	2022	15	TJ	990	556		kJ/m ³	16 884
Indeks dynamiki		16	%	91,2	71,1	%	100,7	100,0
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	4 748	1 116	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	5 157	1 241		kJ/kg	x
Indeks dynamiki		19	%	108,6	111,2	%	x	x
Biogaz	2021	20	TJ	270	127	kJ/m ³	21 204	20 744
	2022	21	TJ	341	171		kJ/m ³	20 832
Indeks dynamiki		22	%	126,0	135,5	%	98,2	99,6
Biomasa	2021	23	TJ	2 963	692	kJ/kg	9 328	9 276
	2022	24	TJ	3 995	892		kJ/kg	9 389
Indeks dynamiki		25	%	134,8	129,0	%	100,7	101,8
RAZEM	2021	26	TJ	23 979	7 727	x	x	x
	2022	27	TJ	24 333	7 516	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	101,5	97,3	x	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	2021	01	TJ	81 272	15 724	kJ/kg	22 359	22 509
		02	tys. ton	3 635	699			
	2022	03	TJ	74 947	14 000	kJ/kg	22 073	21 971
		04	tys. ton	3 395	637			
Indeks dynamiki		05	%	92,2	89,0	%	98,7	97,6
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	62 647	39 584	kJ/m ³	34 101	33 713
	2022	12	TJ	50 712	33 823	kJ/m ³	33 661	33 287
Indeks dynamiki		13	%	80,9	85,4	%	98,7	98,7
Gaz koksowniczy	2021	14	TJ	13 475	9 430	kJ/m ³	16 812	16 807
	2022	15	TJ	12 310	8 556	kJ/m ³	16 753	16 681
Indeks dynamiki		16	%	91,4	90,7	%	99,7	99,3
Paliwa pozostałe	2021	17	TJ	45 107	11 059	kJ/kg	x	x
	2022	18	TJ	53 724	12 801	kJ/kg	x	x
Indeks dynamiki		19	%	119,1	115,7	%	x	x
Biogaz	2021	20	TJ	3 125	1 610	kJ/m ³	20 903	20 349
	2022	21	TJ	3 570	1 778	kJ/m ³	20 676	20 424
Indeks dynamiki		22	%	114,2	110,4	%	98,9	100,4
Biomasa	2021	23	TJ	36 024	8 966	kJ/kg	9 336	9 323
	2022	24	TJ	40 790	9 465	kJ/kg	9 358	9 448
Indeks dynamiki		25	%	113,2	105,6	%	100,2	101,3
RAZEM	2021	26	TJ	241 650	86 374	x	x	x
	2022	27	TJ	236 052	80 423	x	x	x
Indeks dynamiki		28	%	97,7	93,1	x	x	x

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

Wyszczególnienie			Jednostki miary	grudzień		Indeks dynamiki %
				2021	2022	
Węgiel kamienny	zapas w przedsiębiorstwie	01	tys. ton	4 405	5 514	125,2
	zapas u dostawcy	02	tys. ton	886	250	28,2
Węgiel brunatny	zapas w przedsiębiorstwie	03	tys. ton	51	67	131,2
	zapas u dostawcy	04	tys. ton	22 159	20 662	93,2

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

Wyszczególnienie		Liczba jednostek			Moc zainstalowana		
		grudzień		Indeks dynamiki %	grudzień		Indeks dynamiki %
		2021	2022		2021	2022	
		szt.			MW		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	846 058	1 193 353	141,0	5 874,52	8 777,20	149,4
z tego: wodne	02	74	82	110,8	1,19	1,25	105,3
wiatrowe	03	57	57	100,0	0,22	0,24	110,9
fotowoltaiczne (PV)	04	845 821	1 193 053	141,1	5 871,90	8 773,91	149,4
hybrydowe	05	50	74	148,0	0,59	0,89	151,6
biogazowe	06	33	44	133,3	0,48	0,63	131,9
biomasowe	07	23	43	187,0	0,14	0,28	192,3

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

Wyszczególnienie		Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD					
		grudzień		Indeks dynamiki %	styczeń - grudzień		Indeks dynamiki %
		2021	2022		2021	2022	
		MWh			MWh		
Razem prosumenci energii odnawialnej	01	42 157,0	160 327,1	380,3	2 670 208,7	5 534 767,5	207,3
z tego: wodne	02	152,3	110,9	72,8	1 856,9	1 795,6	96,7
wiatrowe	03	0,8	0,9	112,8	88,7	137,3	154,9
fotowoltaiczne (PV)	04	41 967,2	160 123,2	381,5	2 667 546,9	5 531 458,3	207,4
hybrydowe	05	1,9	3,7	195,5	269,1	386,9	143,8
biogazowe	06	34,3	87,8	256,1	339,6	792,3	233,3
biomasowe	07	0,4	0,5	126,3	107,6	197,1	183,2

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
		grudzień		styczeń - grudzień	
		2022		2022	
		szt.	MW	szt.	MW
Razem instalacje odnawialnego źródła energii	01	14 264	618,58	362 325	5 259,06
z tego: wodne	02	-	-	15	1,68
wiatrowe	03	13	280,42	80	935,84
fotowoltaiczne (PV)	04	14 245	334,57	362 159	4 269,90
hybrydowe	05	-	-	1	0,01
biogazowe	06	2	1,50	32	14,05
biomasowe	07	-	-	19	0,77
Jednostki kogeneracji	08	4	2,10	19	36,81

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

