

INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457

Nr 5 (341) MAJ 2022

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

**INFORMACJA
STATYSTYCZNA
O ENERGII
ELEKTRYCZNEJ
BIULETYN MIESIĘCZNY**

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

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

WARSZAWA 2022

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

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

Zespół autorski

Editorial team

Hanna Mikołajuk, Mirosława Zatorska, Ernest Stępiak, Izabela Wrońska

Skład i opracowanie graficzne

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1232-5457

Publikacja dostępna na stronie internetowej

Publications available on website

gov.pl/web/klimat

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

Do grupy elektrociepłowni gazowych (PW) zaliczono:

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

Elektrownie niezależne obejmują dwie grupy elektrowni¹⁾:

- ciepłe (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 ciepłe 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 | | maj | | Indeks |
|--|-----------|---------------|---------------|--------------|
| | | 2021 | 2022 | dynamiki |
| | | GWh | | % |
| PRZYCHÓD | 01 | 14 753 | 15 556 | 105,4 |
| Produkcja ogółem | 02 | 13 552 | 14 320 | 105,7 |
| z tego: elektrownie PW | 03 | 10 488 | 10 735 | 102,4 |
| w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne | 04 | 9 576 | 9 888 | 103,3 |
| elektrownie niezależne ¹⁾ | 05 | 1 877 | 2 395 | 127,6 |
| w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne | 06 | 166 | 121 | 73,0 |
| elektrownie przemysłowe ¹⁾ | 07 | 1 187 | 1 189 | 100,2 |
| Import (pobór) | 08 | 1 201 | 1 236 | 102,9 |
| ROZCHÓD | 09 | 14 753 | 15 556 | 105,4 |
| Zużycie ogółem | 10 | 14 050 | 13 957 | 99,3 |
| w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW | 11 | 1 033 | 1 059 | 102,5 |
| z tego: na energię elektryczną | 12 | 903 | 953 | 105,5 |
| na produkcję ciepła | 13 | 130 | 106 | 81,7 |
| potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych | 14 | 38 | 33 | 86,6 |
| potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych | 15 | 131 | 142 | 108,6 |
| pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. | 16 | 107 | 101 | 94,9 |
| Eksport (oddanie) | 17 | 704 | 1 599 | 227,2 |

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

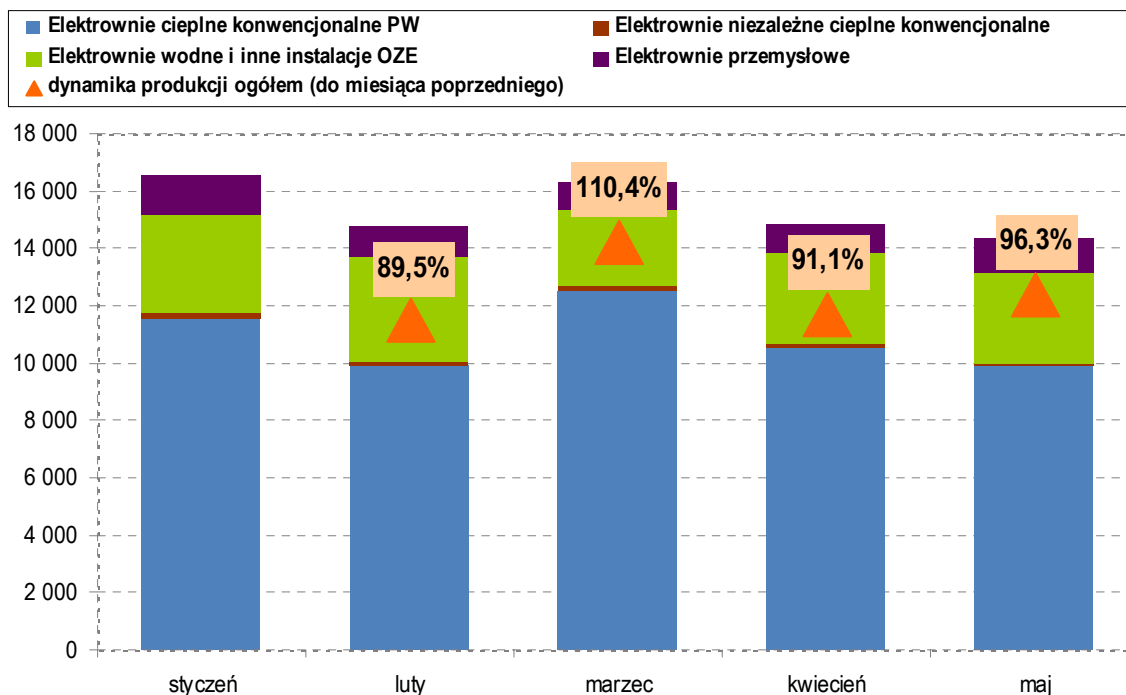
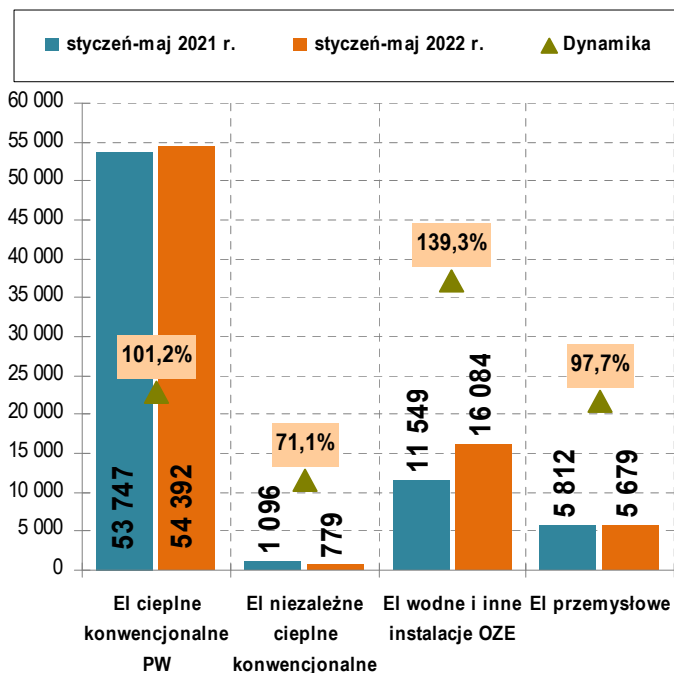


Tabela 1.2 Krajowy bilans energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

| Wyszczególnienie | styczeń - maj | | Indeks dynamiki | |
|--|---------------|---------------|-----------------|--------------|
| | 2021 | 2022 | | |
| | GWh | | % | |
| PRZYCHÓD | 01 | 79 285 | 83 175 | 104,9 |
| Produkcja ogółem | 02 | 72 203 | 76 934 | 106,6 |
| z tego: elektrownie PW | 03 | 58 219 | 59 448 | 102,1 |
| w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne | 04 | 53 747 | 54 392 | 101,2 |
| elektrownie niezależne ¹⁾ | 05 | 8 173 | 11 806 | 144,5 |
| w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne | 06 | 1 096 | 779 | 71,1 |
| elektrownie przemysłowe ¹⁾ | 07 | 5 812 | 5 679 | 97,7 |
| Import (pobór) | 08 | 7 081 | 6 241 | 88,1 |
| ROZCHÓD | 09 | 79 285 | 83 175 | 104,9 |
| Zużycie ogółem | 10 | 75 196 | 75 232 | 100,0 |
| w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW | 11 | 5 824 | 5 907 | 101,4 |
| z tego: na energię elektryczną | 12 | 4 729 | 4 861 | 102,8 |
| na produkcję ciepła | 13 | 1 095 | 1 045 | 95,5 |
| potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych | 14 | 217 | 207 | 95,3 |
| potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych | 15 | 715 | 708 | 99,0 |
| pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. | 16 | 514 | 569 | 110,6 |
| Eksport (oddanie) | 17 | 4 089 | 7 944 | 194,3 |

1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

Rys 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]



Rys 3. Import-eksport energii elektrycznej [GWh]

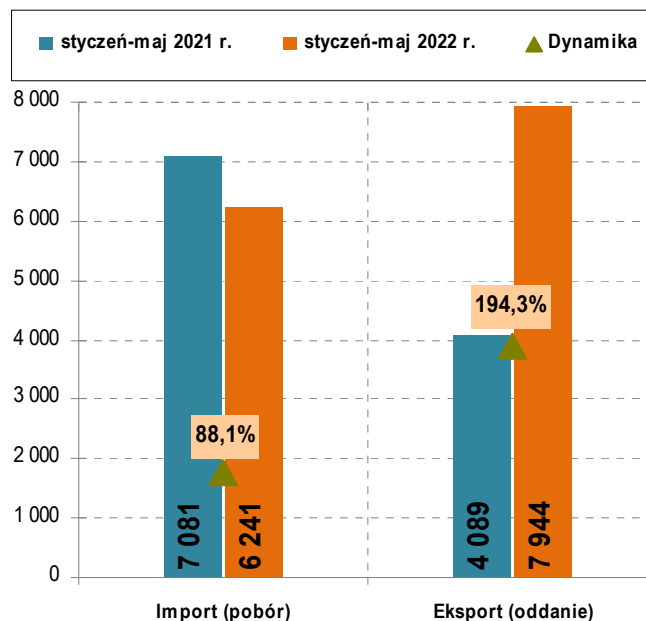


Tabela 2.1 Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ¹⁾
- dane za miesiąc sprawozdawczy

| Wyszczególnienie | Jednostki miary | maj | | Indeks dynamiki | |
|--|-----------------|----------|--------|-----------------|-------|
| | | 2021 | 2022 | % | |
| ELEKTROWNIE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 01 | GWh | 3 468 | 3 905 | 112,6 |
| Zużycie węgla brunatnego | 02 | TJ | 32 687 | 36 642 | 112,1 |
| | 03 | tys. ton | 3 921 | 4 614 | 117,7 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 04 | TJ | 32 445 | 36 429 | 112,3 |
| | 05 | tys. ton | 3 892 | 4 588 | 117,9 |
| Średnia wartość opałowa węgla brunatnego | 06 | kJ/kg | 8 337 | 7 942 | 95,3 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 07 | TJ | - | - | x |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 08 | TJ | - | - | x |
| Wskaźnik zużycia własnego | 09 | % | 10,17 | 9,86 | 97,0 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 10 | h | 439 | 471 | 107,2 |
| ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 11 | GWh | 4 529 | 4 755 | 105,0 |
| Zużycie węgla kamiennego | 12 | TJ | 39 707 | 42 576 | 107,2 |
| | 13 | tys. ton | 1 837 | 2 021 | 110,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 14 | TJ | 39 013 | 41 987 | 107,6 |
| | 15 | tys. ton | 1 803 | 1 992 | 110,5 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 16 | kJ/kg | 21 609 | 21 071 | 97,5 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 17 | TJ | 311 | 240 | 77,3 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 18 | TJ | 294 | 232 | 78,7 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 19 | % | 8,81 | 8,72 | 98,9 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 20 | h | 266 | 280 | 105,2 |
| Zapasy węgla kamiennego | 21 | tys. ton | 4 464 | 2 650 | 59,4 |
| ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 22 | GWh | 1 065 | 849 | 79,8 |
| Zużycie węgla kamiennego | 23 | TJ | 12 709 | 9 648 | 75,9 |
| | 24 | tys. ton | 588 | 454 | 77,1 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 25 | TJ | 5 851 | 4 890 | 83,6 |
| | 26 | tys. ton | 277 | 237 | 85,6 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 27 | kJ/kg | 21 605 | 21 258 | 98,4 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 28 | TJ | 1 216 | 1 102 | 90,6 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 29 | TJ | 663 | 577 | 87,0 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 30 | % | 8,13 | 8,99 | 110,5 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 31 | h | 247 | 201 | 81,4 |
| Zapasy węgla kamiennego | 32 | tys. ton | 1 597 | 1 293 | 81,0 |

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

| Wyszczególnienie | Jednostki miary | maj | | Indeks dynamiki | |
|--|--------------------|-------------------|---------------|--------------------|--------------|
| | | 2021 | 2022 | % | |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 33 | GWh | 515 | 379 | 73,7 |
| Zużycie gazu ziemnego | 34 | TJ | 4 119 | 2 860 | 69,4 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 35 | TJ | 3 065 | 1 936 | 63,2 |
| Średnia wartość opałowa gazu ziemnego | 36 | kJ/m ³ | 32 472 | 30 304 | 93,3 |
| Zużycie węgla kamiennego | 37 | TJ | 57 | 215 | 376,1 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 38 | TJ | - | - | x |
| Wskaźnik zużycia własnego | 39 | % | 341 | 190 | 55,8 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 40 | h | 18 | 12 | 66,5 |
| Zapasy węgla kamiennego | 41 | tys. ton | 22 | 10 | 43,8 |
| ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 42 | GWh | 264 | 329 | 124,7 |
| Zużycie biomasy | 43 | TJ | 2 890 | 3 752 | 129,8 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 44 | TJ | 2 388 | 3 129 | 131,0 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 45 | % | 8,37 | 9,33 | 111,5 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 46 | h | 444 | 531 | 119,6 |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾ | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 47 | GWh | 190 | 142 | 74,7 |
| Zużycie węgla kamiennego | 48 | TJ | 1 417 | 986 | 69,5 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 49 | tys. ton | 68 | 46 | 68,6 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 50 | TJ | 571 | 440 | 77,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 51 | tys. ton | 30 | 22 | 75,0 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 52 | kJ/kg | 20 916 | 21 218 | 101,4 |
| Zużycie gazu ziemnego | 53 | TJ | 836 | 530 | 63,4 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 54 | TJ | 441 | 299 | 67,7 |
| Zużycie gazu koksowniczego | 55 | TJ | 209 | 267 | 128,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 56 | TJ | 81 | 184 | 225,7 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 57 | TJ | 277 | 248 | 89,5 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 58 | TJ | 177 | 176 | 99,6 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 59 | % | 5,26 | 5,77 | 109,8 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 60 | h | 296 | 218 | 73,8 |
| Zapasy węgla kamiennego | 61 | tys. ton | 118 | 71 | 59,7 |
| RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 62 | GWh | 10 030 | 10 359 | 103,3 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 63 | % | 8,77 | 8,90 | 101,5 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 64 | h | 314 | 316 | 100,8 |

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

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

| Wyszczególnienie | Jednostki miary | styczeń - maj | | Indeks dynamiki | |
|--|-----------------|---------------|---------|-----------------|-------|
| | | 2021 | 2022 | % | |
| ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 01 | GWh | 17 628 | 20 034 | 113,7 |
| Zużycie węgla brunatnego | 02 | TJ | 166 735 | 187 145 | 112,2 |
| | 03 | tys. ton | 20 492 | 22 763 | 111,1 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 04 | TJ | 164 450 | 179 822 | 109,3 |
| | 05 | tys. ton | 20 223 | 21 911 | 108,4 |
| Średnia wartość opałowa węgla brunatnego | 06 | kJ/kg | 8 137 | 8 222 | 101,0 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 07 | TJ | - | - | x |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 08 | TJ | - | - | x |
| Wskaźnik zużycia własnego | 09 | % | 9,93 | 9,72 | 97,8 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 10 | h | 2 233 | 2 391 | 107,1 |
| ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 11 | GWh | 24 115 | 23 806 | 98,7 |
| Zużycie węgla kamiennego | 12 | TJ | 214 027 | 216 263 | 101,0 |
| | 13 | tys. ton | 9 914 | 10 258 | 103,5 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 14 | TJ | 207 527 | 209 204 | 100,8 |
| | 15 | tys. ton | 9 592 | 9 906 | 103,3 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 16 | kJ/kg | 21 588 | 21 082 | 97,7 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 17 | TJ | 1 291 | 981 | 75,9 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 18 | TJ | 1 233 | 885 | 71,8 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 19 | % | 8,66 | 8,77 | 101,2 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 20 | h | 1 409 | 1 400 | 99,3 |
| Zapasy węgla kamiennego | 21 | tys. ton | 4 464 | 2 650 | 59,4 |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 22 | GWh | 8 440 | 7 773 | 92,1 |
| Zużycie węgla kamiennego | 23 | TJ | 112 505 | 100 641 | 89,5 |
| | 24 | tys. ton | 5 143 | 4 692 | 91,2 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 25 | TJ | 39 631 | 36 301 | 91,6 |
| | 26 | tys. ton | 1 853 | 1 727 | 93,2 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 27 | kJ/kg | 21 877 | 21 449 | 98,0 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 28 | TJ | 7 218 | 6 404 | 88,7 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 29 | TJ | 3 112 | 2 761 | 88,7 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 30 | % | 5,86 | 6,07 | 103,6 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 31 | h | 1 958 | 1 842 | 94,0 |
| Zapasy węgla kamiennego | 32 | tys. ton | 1 597 | 1 293 | 81,0 |

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

| Wyszczególnienie | Jednostki miary | styczeń - maj | | Indeks dynamiki | |
|--|-----------------|-------------------|---------------|-----------------|--------------|
| | | 2021 | 2022 | % | |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 33 | GWh | 3 361 | 2 779 | 82,7 |
| Zużycie gazu ziemnego | 34 | TJ | 27 179 | 22 217 | 81,7 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 35 | TJ | 18 353 | 13 388 | 72,9 |
| Średnia wartość opałowa gazu ziemnego | 36 | kJ/m ³ | 33 156 | 31 600 | 95,3 |
| Zużycie węgla kamiennego | 37 | TJ | 1 371 | 2 262 | 165,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 38 | TJ | - | - | x |
| Wskaźnik zużycia własnego | 39 | % | 1,56 | 1,64 | 104,8 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 40 | h | 2 229 | 1 394 | 62,6 |
| Zapasy węgla kamiennego | 41 | tys. ton | 18 | 12 | 66,5 |
| ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW) | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 42 | GWh | 1 363 | 1 425 | 104,5 |
| Zużycie biomasy | 43 | TJ | 15 882 | 16 515 | 104,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 44 | TJ | 12 009 | 12 344 | 102,8 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 45 | % | 9,07 | 8,43 | 92,9 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 46 | h | 2 293 | 2 396 | 104,5 |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE ²⁾ | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 47 | GWh | 1 218 | 888 | 72,9 |
| Zużycie węgla kamiennego | 48 | TJ | 13 580 | 11 507 | 84,7 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 49 | tys. ton | 622 | 528 | 85,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 50 | TJ | 3 247 | 2 910 | 89,6 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 51 | tys. ton | 161 | 144 | 89,6 |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego | 52 | kJ/kg | 21 843 | 21 777 | 99,7 |
| Zużycie gazu ziemnego | 53 | TJ | 5 599 | 3 103 | 55,4 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 54 | TJ | 2 703 | 1 425 | 52,7 |
| Zużycie gazu koksowniczego | 55 | TJ | 1 172 | 1 372 | 117,1 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 56 | TJ | 419 | 755 | 180,2 |
| Zużycie biomasy (biogazu) | 57 | TJ | 1 548 | 1 440 | 93,0 |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej | 58 | TJ | 895 | 840 | 93,9 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 59 | % | 4,03 | 4,75 | 118,0 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 60 | h | 1 895 | 1 367 | 72,1 |
| Zapasy węgla kamiennego | 61 | tys. ton | 118 | 71 | 59,7 |
| RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE | | | | | |
| Produkcja energii elektrycznej | 62 | GWh | 56 126 | 56 705 | 101,0 |
| Wskaźnik zużycia własnego | 63 | % | 8,13 | 8,32 | 102,3 |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej | 64 | h | 1 750 | 1 726 | 98,6 |

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

| Wyszczególnienie | | maj | | Indeks dynamiki |
|---|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | 2021 | 2022 | |
| | | MW | | % |
| Elektrownie zawodowe ¹⁾ | 01 | 38 691,0 | 38 200,0 | 98,7 |
| z tego: ciepłone konwencjonalne ¹⁾ | 02 | 33 992,1 | 33 412,3 | 98,3 |
| w tym: węgiel kamienny | 03 | 23 191,8 | 22 173,7 | 95,6 |
| w tym: elektrociepłownie ⁶⁾ | 04 | 5 118,4 | 5 038,3 | 98,4 |
| węgiel brunatny | 05 | 9 041,8 | 8 936,4 | 98,8 |
| gaz ziemny | 06 | 1 758,5 | 2 302,2 | 130,9 |
| biomasa/biogaz ¹⁾ | 07 | 732,5 | 788,1 | 107,6 |
| 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 | 1 674,4 | 1 707,4 | 102,0 |
| Elektrownie niezależne pozostałe ⁷⁾ | 12 | 10 061,3 | 16 051,1 | 159,5 |
| w tym: wodne | 13 | 96,1 | 98,2 | 102,2 |
| wiatrowe ⁴⁾ | 14 | 4 835,3 | 5 569,1 | 115,2 |
| biogazowe | 15 | 144,2 | 157,4 | 109,2 |
| na biomasę | 16 | 7,0 | 4,8 | 69,0 |
| Elektrownie przemysłowe | 17 | 3 411,5 | 3 540,3 | 103,8 |
| z tego: węgiel kamienny | 18 | 1 057,6 | 1 075,8 | 101,7 |
| gaz ziemny | 19 | 1 491,0 | 1 495,1 | 100,3 |
| biomasa/biogaz | 20 | 284,1 | 291,4 | 102,6 |
| pozostałe paliwa | 21 | 578,8 | 677,9 | 117,1 |
| RAZEM ⁵⁾ | 22 | 52 163,8 | 57 791,4 | 110,8 |
| w tym: elektrownie ciepłone konwencjonalne | 23 | 37 119,1 | 36 660,7 | 98,8 |
| instalacje odnawialnego źródła energii | 24 | 13 631,7 | 19 717,7 | 144,6 |
| z tego: elektrownie wodne | 25 | 975,6 | 978,0 | 100,2 |
| elektrownie wiatrowe | 26 | 6 509,7 | 7 276,5 | 111,8 |
| elektrownie biogazowe | 27 | 255,4 | 267,1 | 104,6 |
| elektrownie na biomasę | 28 | 912,4 | 974,5 | 106,8 |
| fotowoltaika | 29 | 4 978,7 | 10 221,6 | 205,3 |

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłone

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

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

4) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

5) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

6) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

7) - łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna [MW]

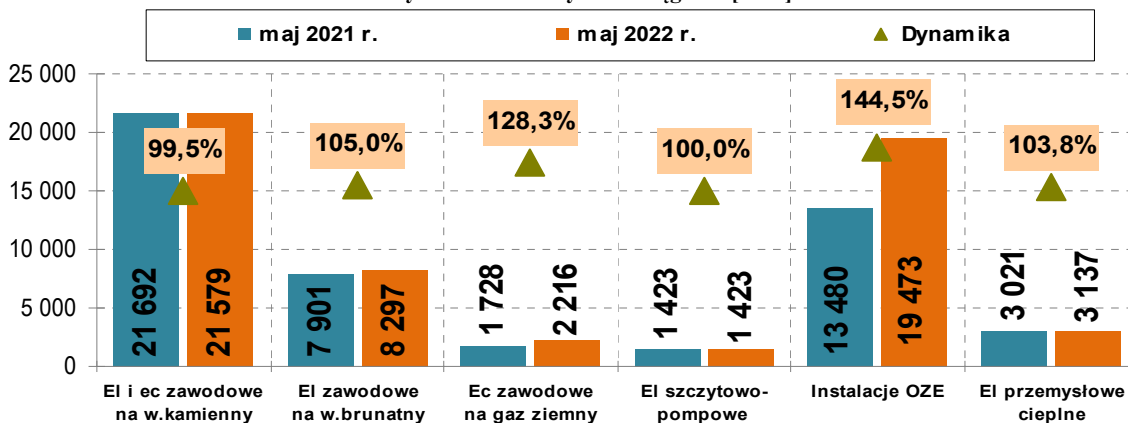


Tabela 4. Moc elektryczna osiągalna - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego

| Wyszczególnienie | | maj | | Indeks dynamiki |
|---|-----------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | 2021 | 2022 | |
| | | MW | | % |
| Elektrownie zawodowe ¹⁾ | 01 | 35 920,5 | 36 744,8 | 102,3 |
| z tego: ciepłone konwencjonalne ¹⁾ | 02 | 31 321,4 | 32 092,7 | 102,5 |
| w tym: węgiel kamienny | 03 | 21 692,0 | 21 578,9 | 99,5 |
| w tym: elektrociepłownie ⁶⁾ | 04 | 4 679,0 | 4 598,9 | 98,3 |
| węgiel brunatny | 05 | 7 901,4 | 8 297,4 | 105,0 |
| gaz ziemny | 06 | 1 727,9 | 2 216,4 | 128,3 |
| biomasa/biogaz ¹⁾ | 07 | 650,4 | 670,1 | 103,0 |
| 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 | 1 639,4 | 1 672,4 | 102,0 |
| Elektrownie niezależne pozostałe ⁷⁾ | 12 | 10 035,8 | 15 968,0 | 159,1 |
| w tym: wodne | 13 | 96,1 | 98,2 | 102,2 |
| wiatrowe ⁴⁾ | 14 | 4 809,8 | 5 502,4 | 114,4 |
| biogazowe | 15 | 144,2 | 157,4 | 109,2 |
| na biomasę | 16 | 7,0 | 4,8 | 69,0 |
| Elektrownie przemysłowe | 17 | 3 289,3 | 3 413,4 | 103,8 |
| z tego: węgiel kamienny | 18 | 974,1 | 987,6 | 101,4 |
| gaz ziemny | 19 | 1 472,7 | 1 476,3 | 100,2 |
| biomasa/biogaz | 20 | 267,9 | 275,7 | 102,9 |
| pozostałe paliwa | 21 | 574,6 | 673,7 | 117,3 |
| RAZEM ⁵⁾ | 22 | 49 245,6 | 56 126,2 | 114,0 |
| w tym: elektrownie ciepłone konwencjonalne | 23 | 34 342,3 | 35 229,9 | 102,6 |
| instalacje odnawialnego źródła energii | 24 | 13 480,3 | 19 473,3 | 144,5 |
| z tego: elektrownie wodne | 25 | 983,0 | 985,3 | 100,2 |
| elektrownie wiatrowe | 26 | 6 449,2 | 7 174,8 | 111,3 |
| elektrownie biogazowe | 27 | 248,7 | 260,1 | 104,6 |
| elektrownie na biomasę | 28 | 820,8 | 847,9 | 103,3 |
| fotowoltaika | 29 | 4 978,7 | 10 205,2 | 205,0 |

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłone

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

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

4) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

5) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

6) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

7) - łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej

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

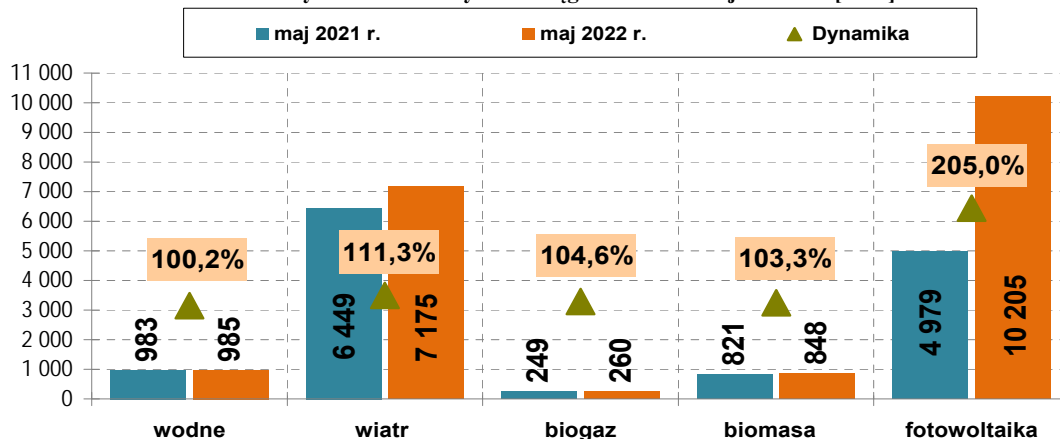


Tabela 5.1 Produkcja energii elektrycznej - dane za miesiąc sprawozdawczy

| Wyszczególnienie | | maj | | Indeks |
|---|-----------|-----------------|-----------------|--------------|
| | | 2021 | 2022 | dynamiki |
| | | GWh | | % |
| Elektrownie zawodowe ¹⁾ | 01 | 10 678,1 | 10 877,0 | 101,9 |
| z tego: ciepłone konwencjonalne ¹⁾ | 02 | 9 742,3 | 10 009,2 | 102,7 |
| w tym: węgiel kamienny | 03 | 5 587,8 | 5 603,2 | 100,3 |
| w tym: elektrociepłownie ⁹⁾ | 04 | 1 090,4 | 873,2 | 80,1 |
| węgiel brunatny | 05 | 3 468,0 | 3 904,6 | 112,6 |
| gaz ziemny | 06 | 595,2 | 425,9 | 71,6 |
| współspalanie biomasy/biogazu ²⁾ | 07 | 91,3 | 75,6 | 82,8 |
| biomasa/biogaz ¹⁾ | 08 | 288,0 | 350,0 | 121,5 |
| wodne | 09 | 308,1 | 221,0 | 71,7 |
| z tego: szczytowo-pompowe ³⁾ | 10 | 71,7 | 69,0 | 96,2 |
| przepływowe | 11 | 236,4 | 152,1 | 64,3 |
| wiatrowe ⁴⁾ | 12 | 339,7 | 296,8 | 87,4 |
| Elektrownie niezależne pozostałe ¹⁰⁾ | 13 | 1 686,9 | 2 253,3 | 133,6 |
| w tym: wodne | 14 | 34,5 | 27,3 | 78,9 |
| wiatrowe ⁵⁾ | 15 | 1 106,5 | 1 115,0 | 100,8 |
| biogazowe | 16 | 64,2 | 63,7 | 99,2 |
| na biomasę | 17 | 0,6 | 0,3 | 47,6 |
| Elektrownie przemysłowe | 18 | 1 187,0 | 1 189,3 | 100,2 |
| z tego: węgiel kamienny | 19 | 189,1 | 210,0 | 111,0 |
| gaz ziemny | 20 | 574,1 | 559,1 | 97,4 |
| biomasa/biogaz | 21 | 144,9 | 141,7 | 97,8 |
| pozostałe paliwa | 22 | 238,0 | 236,1 | 99,2 |
| współspalanie biomasy/biogazu | 23 | 40,8 | 42,4 | 103,7 |
| RAZEM ⁸⁾ | 24 | 13 552,1 | 14 319,5 | 105,7 |
| w tym: elektrownie ciepłone konwencjonalne ⁶⁾ | 25 | 10 652,0 | 10 938,9 | 102,7 |
| instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾ | 26 | 2 828,3 | 3 311,7 | 117,1 |
| z tego: elektrownie wodne | 27 | 271,2 | 179,3 | 66,1 |
| elektrownie wiatrowe | 28 | 1 446,2 | 1 411,8 | 97,6 |
| elektrownie biogazowe | 29 | 114,1 | 110,3 | 96,6 |
| elektrownie biomasowe | 30 | 383,5 | 445,3 | 116,1 |
| współspalanie biomasy/biogazu ²⁾ | 31 | 132,2 | 117,9 | 89,2 |
| fotowoltaika | 32 | 481,1 | 1 047,1 | 217,7 |

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłone

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 - maj 2022 r.)

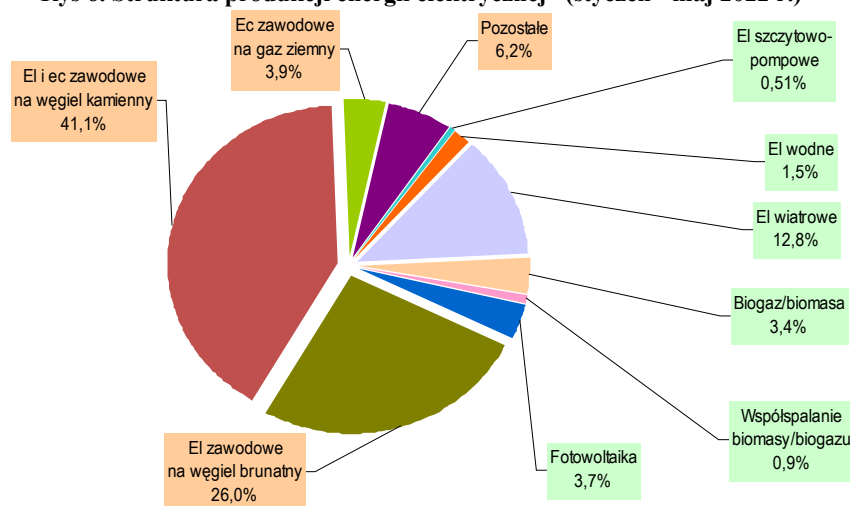


Tabela 5.2 Produkcja energii elektrycznej - dane za okres sprawozdawczy

| Wyszczególnienie | | styczeń - maj | | Indeks |
|---|-----------|-----------------|-----------------|--------------|
| | | 2021 | 2022 | dynamiki |
| | | GWh | | % |
| Elektrownie zawodowe ¹⁾ | 01 | 59 437,3 | 60 336,1 | 101,5 |
| z tego: ciepłone konwencjonalne ¹⁾ | 02 | 54 842,8 | 55 170,5 | 100,6 |
| w tym: węgiel kamienny | 03 | 32 583,7 | 31 644,3 | 97,1 |
| w tym: elektrociepłownie ⁹⁾ | 04 | 8 600,5 | 7 935,3 | 92,3 |
| węgiel brunatny | 05 | 17 830,5 | 20 034,4 | 112,4 |
| gaz ziemny | 06 | 3 882,8 | 3 019,5 | 77,8 |
| współspalanie biomasy/biogazu ²⁾ | 07 | 545,8 | 472,3 | 86,5 |
| biomasa/biogaz ¹⁾ | 08 | 1 485,7 | 1 588,5 | 106,9 |
| wodne | 09 | 1 400,9 | 1 363,9 | 97,4 |
| z tego: szczytowo-pompowe ³⁾ | 10 | 347,7 | 390,8 | 112,4 |
| przepływowe | 11 | 1 053,2 | 973,2 | 92,4 |
| wiatrowe ⁴⁾ | 12 | 1 707,8 | 2 213,2 | 129,6 |
| Elektrownie niezależne pozostałe ¹⁰⁾ | 13 | 6 954,6 | 10 918,7 | 157,0 |
| w tym: wodne | 14 | 161,5 | 156,0 | 96,6 |
| wiatrowe ⁵⁾ | 15 | 5 255,9 | 7 613,1 | 144,8 |
| biogazowe | 16 | 291,4 | 318,4 | 109,3 |
| na biomasę | 17 | 3,8 | 1,5 | 38,7 |
| Elektrownie przemysłowe | 18 | 5 811,5 | 5 679,4 | 97,7 |
| z tego: węgiel kamienny | 19 | 1 191,0 | 1 196,9 | 100,5 |
| gaz ziemny | 20 | 2 397,7 | 2 266,5 | 94,5 |
| biomasa/biogaz | 21 | 647,9 | 671,0 | 103,6 |
| pozostałe paliwa | 22 | 1 320,4 | 1 332,4 | 100,9 |
| współspalanie biomasy/biogazu | 23 | 254,5 | 212,5 | 83,5 |
| RAZEM ⁸⁾ | 24 | 72 203,4 | 76 934,2 | 106,6 |
| w tym: elektrownie ciepłone konwencjonalne ⁶⁾ | 25 | 59 205,1 | 59 493,6 | 100,5 |
| instalacje odnawialnego źródła energii ⁷⁾ | 26 | 12 650,6 | 17 049,8 | 134,8 |
| z tego: elektrownie wodne | 27 | 1 215,7 | 1 129,6 | 92,9 |
| elektrownie wiatrowe | 28 | 6 963,7 | 9 826,3 | 141,1 |
| elektrownie biogazowe | 29 | 528,1 | 550,6 | 104,3 |
| elektrownie biomasowe | 30 | 1 900,8 | 2 028,8 | 106,7 |
| współspalanie biomasy/biogazu ²⁾ | 31 | 800,3 | 684,8 | 85,6 |
| fotowoltaika | 32 | 1 242,0 | 2 829,7 | 227,8 |

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłone

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

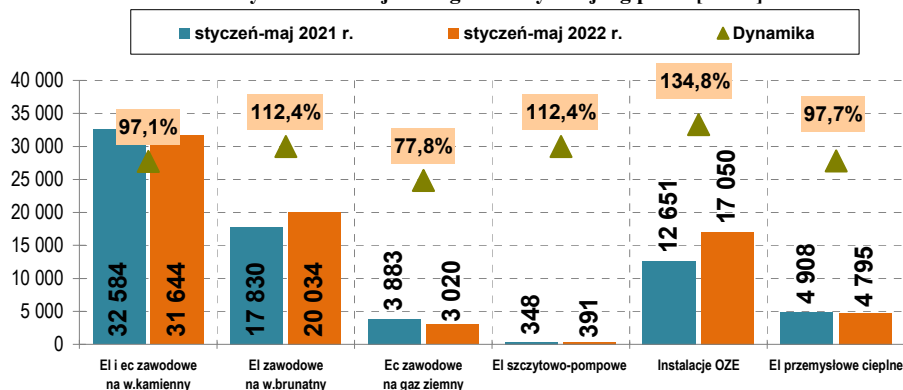
7) - łącznie ze współspalaniem biomasy/biogazu i układami hybrydowymi

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 | |
| | | | maj | | | maj | | |
| Węgiel kamienny | 2021 | 01 | TJ | 53 891 | 45 434 | kJ/kg | 21 592 | 21 534 |
| | | 02 | tys. ton | 2 496 | 2 110 | | | |
| | 2022 | 03 | TJ | 53 431 | 47 322 | kJ/kg | 21 116 | 21 020 |
| | | 04 | tys. ton | 2 530 | 2 251 | | | |
| Indeks dynamiki | | 05 | % | 99,1 | 104,2 | % | 97,8 | 97,6 |
| Węgiel brunatny | 2021 | 06 | TJ | 32 687 | 32 445 | kJ/kg | 8 337 | 8 336 |
| | | 07 | tys. ton | 3 921 | 3 892 | | | |
| | 2022 | 08 | TJ | 36 642 | 36 429 | kJ/kg | 7 942 | 7 940 |
| | | 09 | tys. ton | 4 614 | 4 588 | | | |
| Indeks dynamiki | | 10 | % | 112,1 | 112,3 | % | 95,3 | 95,3 |
| Gaz ziemny | 2021 | 11 | TJ | 5 163 | 3 629 | kJ/m ³ | 32 592 | 32 741 |
| | | 12 | TJ | 3 671 | 2 380 | | | |
| Indeks dynamiki | | 13 | % | 71,1 | 65,6 | % | 94,2 | 91,0 |
| Gaz koksowniczy ¹⁾ | 2021 | 14 | TJ | 2 127 | 945 | kJ/m ³ | 5 430 | 9 771 |
| | | 15 | TJ | 1 912 | 924 | | | |
| Indeks dynamiki | | 16 | % | 89,9 | 97,8 | % | 94,2 | 94,0 |
| Paliwa pozostałe | 2021 | 17 | TJ | 170 | 81,7 | kJ/kg | x | x |
| | | 18 | TJ | 101 | 34,6 | | | |
| Indeks dynamiki | | 19 | % | 59,7 | 42,3 | % | x | x |
| Biogaz ²⁾ | 2021 | 20 | TJ | 214 | 170 | kJ/m ³ | 20 323 | 20 226 |
| | | 21 | TJ | 186 | 157 | | | |
| Indeks dynamiki | | 22 | % | 86,8 | 92,3 | % | 98,3 | 98,5 |
| Biomasa ²⁾ | 2021 | 23 | TJ | 4 091 | 3 141 | kJ/kg | 10 655 | 10 805 |
| | | 24 | TJ | 4 782 | 3 795 | | | |
| Indeks dynamiki | | 25 | % | 116,9 | 120,8 | % | 103,6 | 103,1 |
| RAZEM | 2021 | 26 | TJ | 98 343 | 85 846 | x | x | x |
| | 2022 | 27 | TJ | 100 724 | 91 041 | x | x | x |
| Indeks dynamiki | | 28 | % | 102,4 | 106,1 | x | x | x |

1) - łącznie z gazem wielkopieczowym

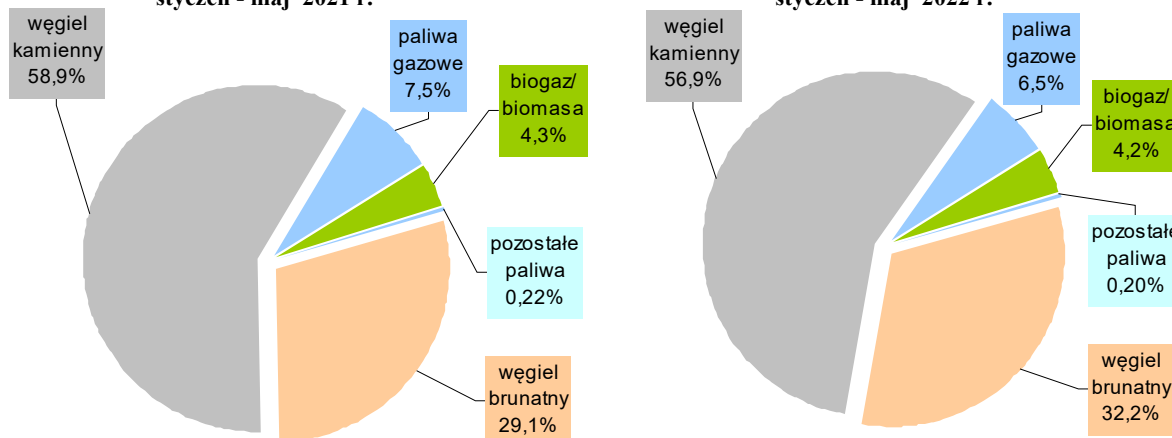
2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

| Wyszczególnienie | | Jednostki miary | Zużycie paliwa | | Jednostki miary | Średnia wartość opała | | |
|-------------------------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------------------------|-----------------|-----------------------|----------------------------------|----------|
| | | | razem | w tym: na energię elektryczną | | razem | w tym: na energię elektryczną | |
| | | | styczeń - maj | | | styczeń - maj | | |
| Węgiel kamienny | 2021 | 01 | TJ | 341 528 | 250 426 | kJ/kg | 21 700 | 21 578 |
| | | 02 | tys. ton | 15 738 | 11 606 | | | |
| | 2022 | 03 | TJ | 330 706 | 248 434 | kJ/kg | 21 230 | 21 094 |
| | | 04 | tys. ton | 15 577 | 11 777 | | | |
| | Indeks dynamiki | 05 | % | 96,8 | 99,2 | % | 97,8 | 97,8 |
| Węgiel brunatny | 2021 | 06 | TJ | 168 750 | 166 464 | kJ/kg | 8 167 | 8 163 |
| | | 07 | tys. ton | 20 663 | 20 393 | | | |
| | 2022 | 08 | TJ | 187 145 | 179 822 | kJ/kg | 8 222 | 8 207 |
| | | 09 | tys. ton | 22 763 | 21 911 | | | |
| | Indeks dynamiki | 10 | % | 110,9 | 108,0 | % | 100,7 | 100,5 |
| Gaz ziemny | 2021 | 11 | TJ | 33 970 | 21 615 | kJ/m ³ | 33 243 | 33 525 |
| | 2022 | 12 | TJ | 29 020 | 15 473 | | | |
| | Indeks dynamiki | 13 | % | 85,4 | 71,6 | % | 96,3 | 93,0 |
| Gaz koksowniczy ¹⁾ | 2021 | 14 | TJ | 9 441 | 3 908 | kJ/m ³ | 5 427 | 9 654 |
| | 2022 | 15 | TJ | 8 738 | 3 913 | | | |
| | Indeks dynamiki | 16 | % | 92,6 | 100,1 | % | 96,6 | 99,8 |
| Paliwa pozostałe | 2021 | 17 | TJ | 1 303 | 396,6 | kJ/kg | x | x |
| | 2022 | 18 | TJ | 1 179 | 306,6 | | | |
| | Indeks dynamiki | 19 | % | 90,4 | 77,3 | % | x | x |
| Biogaz ²⁾ | 2021 | 20 | TJ | 1 059 | 829 | kJ/m ³ | 20 202 | 20 080 |
| | 2022 | 21 | TJ | 902 | 754 | | | |
| | Indeks dynamiki | 22 | % | 85,2 | 91,0 | % | 98,7 | 99,3 |
| Biomasa ²⁾ | 2021 | 23 | TJ | 23 693 | 15 990 | kJ/kg | 10 093 | 10 289 |
| | 2022 | 24 | TJ | 23 647 | 16 223 | | | |
| | Indeks dynamiki | 25 | % | 99,8 | 101,5 | % | 97,0 | 96,7 |
| RAZEM | 2021 | 26 | TJ | 579 744 | 459 628 | x | x | x |
| | 2022 | 27 | TJ | 581 337 | 464 926 | x | x | x |
| Indeks dynamiki | 28 | % | 100,3 | 101,2 | x | x | x | |

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

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



**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 |
| | | | | maj | | | maj | |
| Węgiel kamienny | 2021 | 01 | TJ | 5 575 | 894 | kJ/kg | 22 194 | 22 094 |
| | | 02 | tys. ton | 251 | 40 | | | |
| | 2022 | 03 | TJ | 5 502 | 967 | kJ/kg | 22 191 | 22 126 |
| | | 04 | tys. ton | 248 | 44 | | | |
| Indeks dynamiki | | 05 | % | 98,7 | 108,2 | % | 100,0 | 100,1 |
| 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 | 5 452 | 3 797 | kJ/m ³ | 34 125 | 33 913 |
| | 2022 | 12 | TJ | 4 785 | 3 328 | | | |
| | Indeks dynamiki | | 13 | % | 87,8 | 87,6 | % | 98,5 |
| Gaz koksowniczy | 2021 | 14 | TJ | 1 202 | 872 | kJ/m ³ | 17 067 | 17 026 |
| | 2022 | 15 | TJ | 1 043 | 823 | | | |
| | Indeks dynamiki | | 16 | % | 86,8 | 94,4 | % | 97,9 |
| Paliwa pozostałe | 2021 | 17 | TJ | 2 760 | 704 | kJ/kg | x | x |
| | 2022 | 18 | TJ | 4 008 | 992 | | | |
| | Indeks dynamiki | | 19 | % | 145,2 | 140,9 | % | x |
| Biogaz | 2021 | 20 | TJ | 285 | 152 | kJ/m ³ | 20 777 | 20 233 |
| | 2022 | 21 | TJ | 289 | 146 | | | |
| | Indeks dynamiki | | 22 | % | 101,4 | 95,6 | % | 100,7 |
| Biomasa | 2021 | 23 | TJ | 2 944 | 568 | kJ/kg | 8 800 | 9 020 |
| | 2022 | 24 | TJ | 2 975 | 629 | | | |
| | Indeks dynamiki | | 25 | % | 101,1 | 110,8 | % | 112,1 |
| RAZEM | 2021 | 26 | TJ | 18 219 | 6 987 | x | x | x |
| | 2022 | 27 | TJ | 18 602 | 6 885 | x | x | x |
| Indeks dynamiki | | 28 | % | 102,1 | 98,5 | 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 |
| | | | | styczeń - maj | | | styczeń - maj | |
| Węgiel kamienny | 2021 | 01 | TJ | 33 959 | 6 466 | kJ/kg | 22 259 | 22 413 |
| | | 02 | tys. ton | 1 526 | 288 | | | |
| | 2022 | 03 | TJ | 31 919 | 6 034 | kJ/kg | 22 066 | 22 015 |
| | | 04 | tys. ton | 1 447 | 274 | | | |
| Indeks dynamiki | | 05 | % | 94,0 | 93,3 | % | 99,1 | 98,2 |
| 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 | 24 410 | 15 079 | kJ/m ³ | 33 730 | 33 229 |
| | | 12 | TJ | 20 439 | 13 094 | | | |
| Indeks dynamiki | | 13 | % | 83,7 | 86,8 | % | 100,1 | 100,5 |
| Gaz koksowniczy | 2021 | 14 | TJ | 5 903 | 3 950 | kJ/m ³ | 16 872 | 16 911 |
| | | 15 | TJ | 5 543 | 4 030 | | | |
| Indeks dynamiki | | 16 | % | 93,9 | 102,0 | % | 99,0 | 98,4 |
| Paliwa pozostałe | 2021 | 17 | TJ | 19 056 | 4 309 | kJ/kg | x | x |
| | | 18 | TJ | 23 255 | 5 509 | | | |
| Indeks dynamiki | | 19 | % | 122,0 | 127,8 | % | x | x |
| Biogaz | 2021 | 20 | TJ | 1 302 | 679 | kJ/m ³ | 20 760 | 20 275 |
| | | 21 | TJ | 1 398 | 692 | | | |
| Indeks dynamiki | | 22 | % | 107,4 | 101,9 | % | 99,8 | 100,2 |
| Biomasa | 2021 | 23 | TJ | 15 501 | 3 796 | kJ/kg | 9 266 | 9 227 |
| | | 24 | TJ | 15 030 | 3 368 | | | |
| Indeks dynamiki | | 25 | % | 97,0 | 88,7 | % | 98,3 | 100,6 |
| RAZEM | 2021 | 26 | TJ | 100 130 | 34 280 | x | x | x |
| | 2022 | 27 | TJ | 97 585 | 32 726 | x | x | x |
| Indeks dynamiki | | 28 | % | 97,5 | 95,5 | x | x | x |

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

| Wyszczególnienie | | Jednostki miary | maj | | Indeks dynamiki % |
|------------------|---------------------------|--------------------|--------|--------|-------------------------|
| | | | 2021 | 2022 | |
| Węgiel kamienny | zapas w przedsiębiorstwie | 01 tys. ton | 6 750 | 4 422 | 65,5 |
| | zapas u dostawcy | 02 tys. ton | 808 | 222 | 27,5 |
| Węgiel brunatny | zapas w przedsiębiorstwie | 03 tys. ton | 44 | 58 | 132,3 |
| | zapas u dostawcy | 04 tys. ton | 20 478 | 18 358 | 89,6 |

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

| Wyszczególnienie | | Liczba jednostek | | | Moc zainstalowana | | |
|---|-----------|------------------|------------------|-------------------------|-------------------|-----------------|-------------------------|
| | | maj | | Indeks dynamiki % | maj | | Indeks dynamiki % |
| | | 2021 | 2022 | | 2021 | 2022 | |
| | | szt. | | MW | | | |
| Razem prosumenci energii odnawialnej | 01 | 567 909 | 1 083 900 | 190,9 | 3 712,30 | 7 800,29 | 210,1 |
| z tego: wodne | 02 | 64 | 80 | 125,0 | 1,12 | 1,22 | 108,8 |
| wiatrowe | 03 | 64 | 64 | 100,0 | 0,24 | 0,29 | 124,6 |
| fotowoltaiczne (PV) | 04 | 567 702 | 1 083 625 | 190,9 | 3 710,03 | 7 797,36 | 210,2 |
| hybrydowe | 05 | 42 | 58 | 138,1 | 0,49 | 0,64 | 130,6 |
| biogazowe | 06 | 17 | 41 | 241,2 | 0,31 | 0,56 | 183,3 |
| biomasowe | 07 | 20 | 32 | 160,0 | 0,13 | 0,22 | 174,4 |

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

| Wyszczególnienie | | Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD | | | | | |
|---|-----------|--|------------------|-------------------------|------------------|--------------------|-------------------------|
| | | maj | | Indeks dynamiki % | styczeń - maj | | Indeks dynamiki % |
| | | 2021 | 2022 | | 2021 | 2022 | |
| | | MWh | | MWh | | | |
| Razem prosumenci energii odnawialnej | 01 | 324 181,8 | 735 779,6 | 227,0 | 814 881,2 | 1 922 943,9 | 236,0 |
| z tego: wodne | 02 | 179,3 | 185,8 | 103,6 | 898,6 | 938,2 | 104,4 |
| wiatrowe | 03 | 10,6 | 19,3 | 182,9 | 29,6 | 57,7 | 195,1 |
| fotowoltaiczne (PV) | 04 | 323 911,6 | 735 430,7 | 227,0 | 813 706,0 | 1 921 448,3 | 236,1 |
| hybrydowe | 05 | 30,7 | 49,1 | 160,3 | 82,6 | 141,8 | 171,7 |
| biogazowe | 06 | 30,8 | 70,0 | 227,1 | 122,5 | 295,7 | 241,3 |
| biomasowe | 07 | 18,8 | 24,6 | 130,7 | 41,9 | 62,2 | 148,4 |

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

| Wyszczególnienie | | Liczba jednostek | Moc zainstalowana | Liczba jednostek | Moc zainstalowana |
|---|-----------|------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| | | maj | | styczeń - maj | |
| | | 2022 | | 2022 | |
| | | szt. | MW | szt. | MW |
| Razem instalacje odnawialnego źródła energii | 01 | 24 218 | 373,05 | 244 461 | 2 495,56 |
| z tego: wodne | 02 | 4 | 0,33 | 12 | 1,48 |
| wiatrowe | 03 | 8 | 121,64 | 29 | 246,77 |
| fotowoltaiczne (PV) | 04 | 24 198 | 251,02 | 244 395 | 2 241,79 |
| hybrydowe | 05 | – | – | – | – |
| biogazowe | 06 | 1 | 0,01 | 15 | 5,27 |
| biomasowe | 07 | 7 | 0,06 | 10 | 0,26 |
| Jednostki kogeneracji | 08 | – | – | 8 | 22,31 |

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

