

# INFORMACJA STATYSTYCZNA — O ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BIULETYN MIESIĘCZNY



ISSN 1232-5457



**Nr 1 (349) STYCZEŃ 2023**

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA  
AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.



# **INFORMACJA STATYSTYCZNA O ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## **BIULETYN MIESIĘCZNY**

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

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

**WARSZAWA 2023**

**Opracowanie merytoryczne**

Content-related works

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

**Zespół autorski**

Editorial team

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

**Skład i opracowanie graficzne**

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1232-5457

**Publikacja dostępna na stronie internetowej**

Publications available on website

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

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

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

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

**Wydaje i rozprowadza w imieniu MKiŚ**

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa

ul. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 20

Faks: 22 444 20 20

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

Nakład 80 egz.

## **Biuletyn miesięczny**

### **Spis treści:**

|                                                                                                                                                        |    |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Tabela 1. Krajowy bilans energii elektrycznej.....                                                                                                     | 8  |
| Tabela 2. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni zawodowych .....                                                                                 | 10 |
| Tabela 3. Stan mocy elektrycznej zainstalowanej .....                                                                                                  | 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<br>(zawodowe i przemysłowe) .....                                                         | 19 |
| Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej.....                                                                                | 19 |
| Tabela 10. Nowe instalacje odnawialnego źródła energii i jednostki kogeneracji<br>(na pdst. sprawozdań operatorów systemu elektroenergetycznego) ..... | 20 |

### **Spis rysunków :**

|                                                                                     |    |
|-------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Rysunek 1. Produkcja energii elektrycznej w 2023 roku.....                          | 8  |
| Rysunek 2. Produkcja energii elektrycznej .....                                     | 9  |
| Rysunek 3. Import-eksport energii elektrycznej.....                                 | 9  |
| Rysunek 4. Moc elektryczna osiągalna.....                                           | 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 ciepłne konwencjonalne (węglowe, gazowe),
- elektrownie i elektrociepłownie na biomasę,
- elektrownie wodne (elektrownie szczytowo-pompowe i przepływowe)
- elektrownie wiatrowe.

Do grupy elektrociepłowni na gaz ziemny (PW) zaliczono:

PGE GiEK S.A. - Ec Gorzów S.A., PGE GiEK S.A. - Ec Lublin-Wrotków, PGE GiEK S.A. - Ec Rzeszów, Polenergia Ec Nowa Sarzyna Sp. z o.o., Ec Zielona Góra S.A., PGE Toruń S.A. - Ec Toruń, Veolia 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 elektrowni<sup>1)</sup>:

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

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

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

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

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

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

## ZNAKIUMOWNE

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

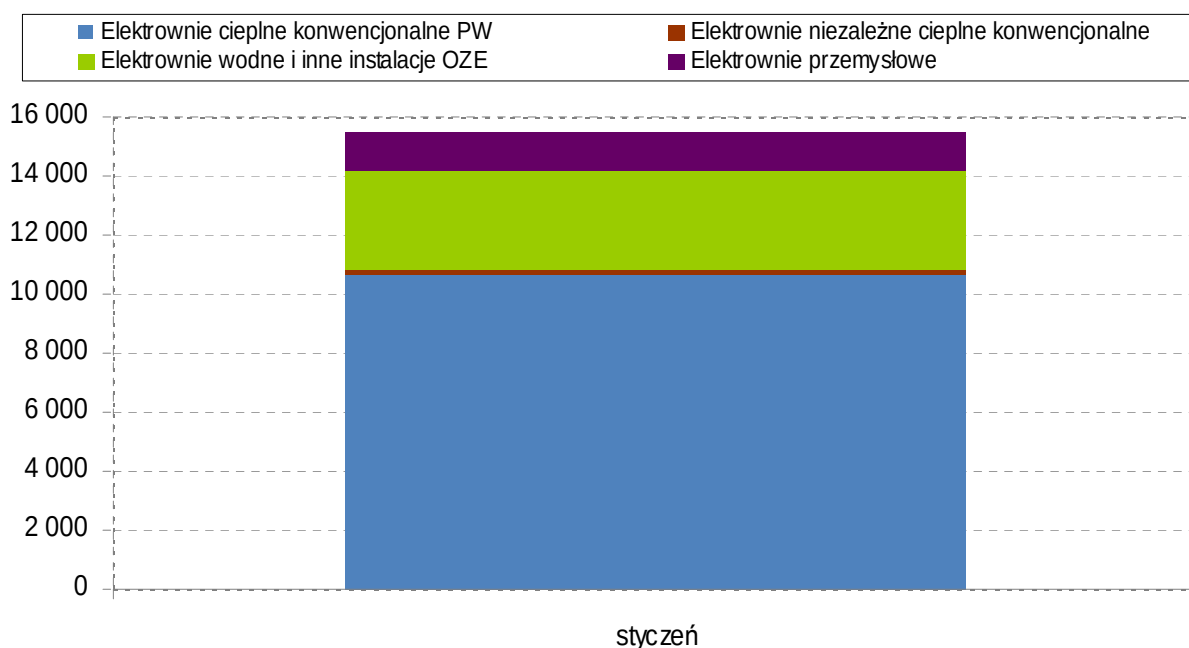
1) Uwaga: Od 2017 roku elektrownie na biomasę i biogaz o mocy zainstalowanej większej lub równej 1 MW, uwzględniane wcześniej w grupie elektrownie niezależne pozostałe, są zaliczane do grupy elektrownie niezależne ciepłne albo do grupy elektrownie przemysłowe, w zależności od klasy PKD 2007 danej elektrowni.

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

| Wyszczególnienie                               |           | styczeń       |               | Indeks dynamiki |
|------------------------------------------------|-----------|---------------|---------------|-----------------|
|                                                |           | 2022          | 2023          |                 |
|                                                |           | GWh           |               | %               |
| <b>PRZYCHÓD</b>                                | <b>01</b> | <b>17 980</b> | <b>16 886</b> | <b>93,9</b>     |
| Produkcja ogółem                               | 02        | 16 656        | 15 506        | 93,1            |
| z tego: elektrownie PW                         | 03        | 12 815        | 11 772        | 91,9            |
| w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne       | 04        | 11 588        | 10 625        | 91,7            |
| elektrownie niezależne <sup>1)</sup>           | 05        | 2 452         | 2 418         | 98,6            |
| w tym: elektrownie ciepłe konwencjonalne       | 06        | 173           | 204           | 117,6           |
| elektrownie przemysłowe <sup>1)</sup>          | 07        | 1 390         | 1 316         | 94,7            |
| Import (pobór)                                 | 08        | 1 323         | 1 380         | 104,3           |
| <b>ROZCHÓD</b>                                 | <b>09</b> | <b>17 980</b> | <b>16 886</b> | <b>93,9</b>     |
| Zużycie ogółem                                 | 10        | 16 394        | 15 558        | 94,9            |
| w tym: potrzeby energetyczne elektrowni PW     | 11        | 1 284         | 1 179         | 91,8            |
| z tego: na energię elektryczną                 | 12        | 1 008         | 932           | 92,5            |
| na produkcję ciepła                            | 13        | 276           | 247           | 89,4            |
| potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych  | 14        | 49            | 44            | 90,0            |
| potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych | 15        | 162           | 150           | 92,6            |
| pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.  | 16        | 127           | 151           | 119,2           |
| Eksport (oddanie)                              | 17        | 1 586         | 1 329         | 83,8            |

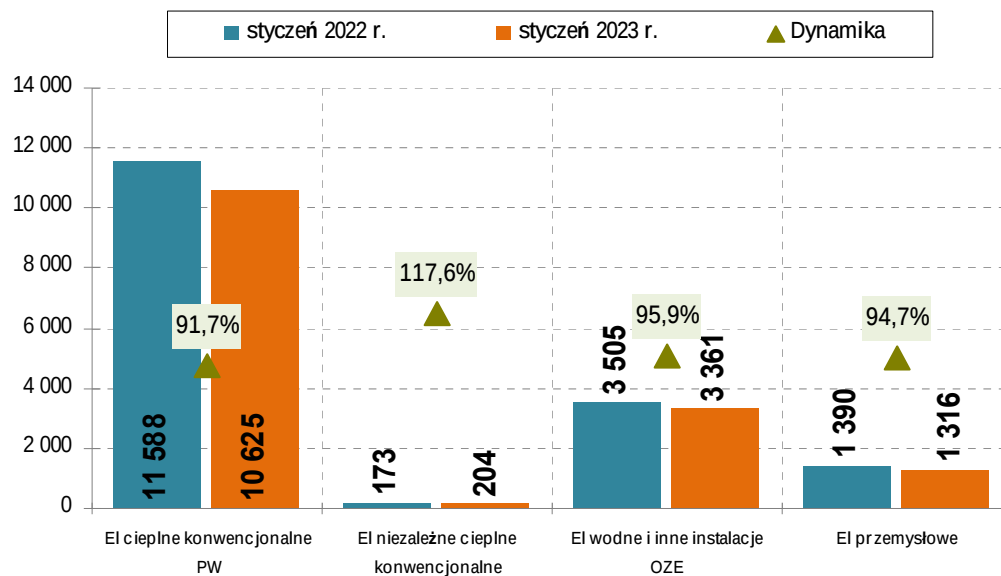
1) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

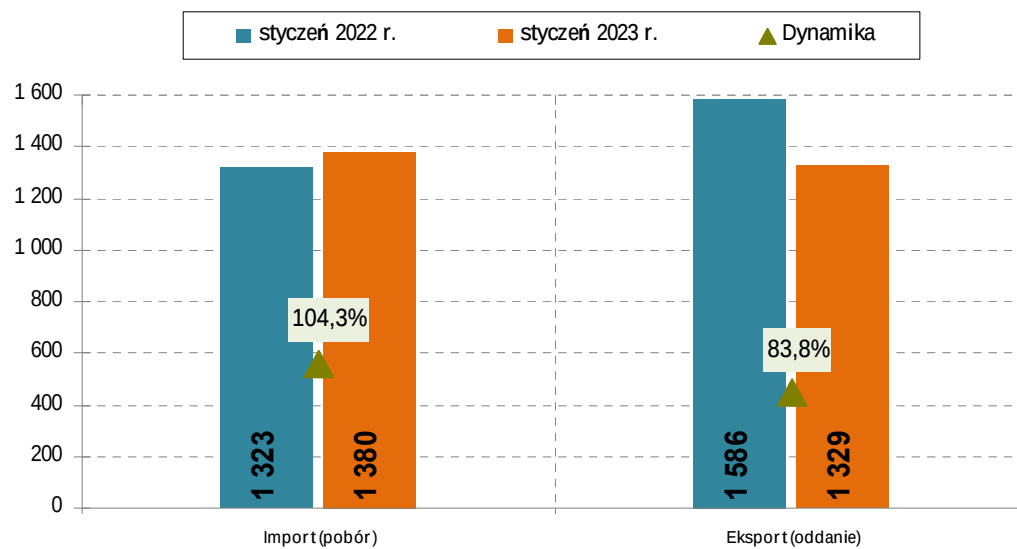




**Rys 2. Produkcja energii elektrycznej [GWh]**



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



**Tabela 2. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <sup>1)</sup>**  
**- dane za miesiąc sprawozdawczy**

| Wyszczególnienie                                        | Jednostki<br>miary |          | styczeń |        | Indeks<br>dynamiki |
|---------------------------------------------------------|--------------------|----------|---------|--------|--------------------|
|                                                         |                    |          | 2022    | 2023   | %                  |
| ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL BRUNATNY (PW) |                    |          |         |        |                    |
| Produkcja energii elektrycznej                          | 01                 | GWh      | 4 402   | 3 519  | 79,9               |
| Zużycie węgla brunatnego                                | 02                 | TJ       | 41 241  | 32 791 | 79,5               |
|                                                         | 03                 | tys. ton | 5 005   | 4 047  | 80,9               |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej                | 04                 | TJ       | 39 135  | 32 315 | 82,6               |
|                                                         | 05                 | tys. ton | 4 758   | 3 989  | 83,9               |
| Średnia wartość opałowa węgla brunatnego                | 06                 | kJ/kg    | 8 239   | 8 102  | 98,3               |
| Zużycie biomasy (biogazu)                               | 07                 | TJ       | -       | -      | x                  |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej                | 08                 | TJ       | -       | -      | x                  |
| Wskaźnik zużycia własnego                               | 09                 | %        | 9,66    | 10,11  | 104,6              |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej                      | 10                 | h        | 524     | 426    | 81,2               |
| ELEKTROWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)                     |                    |          |         |        |                    |
| Produkcja energii elektrycznej                          | 11                 | GWh      | 4 503   | 4 546  | 100,9              |
| Zużycie węgla kamiennego                                | 12                 | TJ       | 40 987  | 40 989 | 100,0              |
|                                                         | 13                 | tys. ton | 1 952   | 1 934  | 99,1               |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej                | 14                 | TJ       | 39 343  | 39 375 | 100,1              |
|                                                         | 15                 | tys. ton | 1 869   | 1 855  | 99,2               |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego                | 16                 | kJ/kg    | 21 003  | 21 197 | 100,9              |
| Zużycie biomasy (biogazu)                               | 17                 | TJ       | 307     | 149    | 48,7               |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej                | 18                 | TJ       | 270     | 136    | 50,3               |
| Wskaźnik zużycia własnego                               | 19                 | %        | 8,98    | 8,80   | 98,0               |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej                      | 20                 | h        | 264     | 268    | 101,2              |
| Zapasy węgla kamiennego                                 | 21                 | tys. ton | 2 397   | 3 473  | 144,9              |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGIEL KAMIENNY (PW)               |                    |          |         |        |                    |
| Produkcja energii elektrycznej                          | 22                 | GWh      | 1 958   | 1 774  | 90,6               |
| Zużycie węgla kamiennego                                | 23                 | TJ       | 27 037  | 23 249 | 86,0               |
|                                                         | 24                 | tys. ton | 1 272   | 1 082  | 85,1               |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej                | 25                 | TJ       | 8 617   | 7 838  | 91,0               |
|                                                         | 26                 | tys. ton | 412     | 374    | 90,7               |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego                | 27                 | kJ/kg    | 21 259  | 21 487 | 101,1              |
| Zużycie biomasy (biogazu)                               | 28                 | TJ       | 1 541   | 1 564  | 101,5              |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej                | 29                 | TJ       | 586     | 605    | 103,2              |
| Wskaźnik zużycia własnego                               | 30                 | %        | 5,26    | 5,46   | 103,8              |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej                      | 31                 | h        | 472     | 428    | 90,7               |
| Zapasy węgla kamiennego                                 | 32                 | tys. ton | 1 142   | 2 225  | 194,8              |

**Tabela 2. (dok.) Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <sup>1)</sup>**  
**- dane za miesiąc sprawozdawczy**

| Wyszczególnienie                                |    | Jednostki<br>miary | styczeń |        | Indeks<br>dynamiki |
|-------------------------------------------------|----|--------------------|---------|--------|--------------------|
|                                                 |    |                    | 2021    | 2022   | %                  |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NA GAZ ZIEMNY (PW)            |    |                    |         |        |                    |
| Produkcja energii elektrycznej                  | 33 | GWh                | 724     | 786    | 108,5              |
| Zużycie gazu ziemnego                           | 34 | TJ                 | 5 899   | 6 792  | 115,1              |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej        | 35 | TJ                 | 3 472   | 3 673  | 105,8              |
| Średnia wartość opałowa gazu ziemnego           | 36 | kJ/m <sup>3</sup>  | 32 443  | 33 326 | 102,7              |
| Zużycie węgla kamiennego                        | 37 | TJ                 | 795     | 256    | 32,2               |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej        | 38 | TJ                 | -       | -      | x                  |
| Wskaźnik zużycia własnego                       | 39 | %                  | 2       | 2      | 97,4               |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej              | 40 | h                  | 351     | 380    | 108,4              |
| Zapasy węgla kamiennego                         | 41 | tys. ton           | 11      | 54     | 499,1              |
| ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA BIOMASĘ (PW) |    |                    |         |        |                    |
| Produkcja energii elektrycznej                  | 42 | GWh                | 282     | 319    | 113,0              |
| Zużycie biomasy                                 | 43 | TJ                 | 3 334   | 3 676  | 110,3              |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej        | 44 | TJ                 | 2 308   | 2 584  | 111,9              |
| Wskaźnik zużycia własnego                       | 45 | %                  | 8,06    | 6,93   | 85,9               |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej              | 46 | h                  | 475     | 511    | 107,5              |
| ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE <sup>2)</sup>      |    |                    |         |        |                    |
| Produkcja energii elektrycznej                  | 47 | GWh                | 197     | 227    | 115,5              |
| Zużycie węgla kamiennego                        | 48 | TJ                 | 3 120   | 2 210  | 70,8               |
|                                                 | 49 | tys. ton           | 144     | 102    | 70,5               |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej        | 50 | TJ                 | 622     | 490    | 78,8               |
|                                                 | 51 | tys. ton           | 32      | 24     | 75,6               |
| Średnia wartość opałowa węgla kamiennego        | 52 | kJ/kg              | 21 667  | 21 759 | 100,4              |
| Zużycie gazu ziemnego                           | 53 | TJ                 | 650     | 1 432  | 220,3              |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej        | 54 | TJ                 | 282     | 614    | 217,5              |
| Zużycie gazu koksowniczego                      | 55 | TJ                 | 307     | 163    | 53,1               |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej        | 56 | TJ                 | 155     | 141    | 90,7               |
| Zużycie biomasy (biogazu)                       | 57 | TJ                 | 322     | 282    | 87,6               |
| w tym: na produkcję energii elektrycznej        | 58 | TJ                 | 173     | 179    | 103,5              |
| Wskaźnik zużycia własnego                       | 59 | %                  | 4,48    | 4,07   | 91,0               |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej              | 60 | h                  | 299     | 385    | 128,8              |
| Zapasy węgla kamiennego                         | 61 | tys. ton           | 159     | 111    | 69,8               |
| RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE   |    |                    |         |        |                    |
| Produkcja energii elektrycznej                  | 62 | GWh                | 12 067  | 11 171 | 92,6               |
| Wskaźnik zużycia własnego                       | 63 | %                  | 8,09    | 8,03   | 99,3               |
| Czas wykorzystania mocy osiągalnej              | 64 | h                  | 367     | 342    | 93,2               |

1) - w układzie technicznym, bez rozruchu urządzeń

2) - patrz przypisy: Uwagi ogólne

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

| Wyszczególnienie                             |           | styczeń         |                 | Indeks       |
|----------------------------------------------|-----------|-----------------|-----------------|--------------|
|                                              |           | 2022            | 2023            | dynamiki     |
|                                              |           | MW              |                 | %            |
| Elektrownie zawodowe <sup>1)</sup>           | 01        | 39 487,6        | 38 187,2        | 96,7         |
| z tego: ciepłne konwencjonalne <sup>1)</sup> | 02        | 34 517,5        | 32 865,7        | 95,2         |
| w tym: węgiel kamienny                       | 03        | 23 005,6        | 21 472,8        | 93,3         |
| w tym: elektrociepłownie <sup>7)</sup>       | 04        | 4 890,2         | 4 797,4         | 98,1         |
| węgiel brunatny                              | 05        | 9 051,6         | 8 908,4         | 98,4         |
| gaz ziemny                                   | 06        | 2 460,3         | 2 484,5         | 101,0        |
| biomasa/biogaz <sup>1)</sup>                 | 07        | 727,0           | 782,1           | 107,6        |
| wodne                                        | 08        | 2 291,9         | 2 292,2         | 100,0        |
| z tego: szczytowo-pompowe <sup>2)</sup>      | 09        | 1 413,0         | 1 413,0         | 100,0        |
| przepływowe                                  | 10        | 878,9           | 879,2           | 100,0        |
| wiatrowe <sup>3)</sup>                       | 11        | 1 791,6         | 1 859,7         | 103,8        |
| fotowoltaika <sup>4)</sup>                   | 12        | 159,5           | 387,5           | 242,9        |
| Elektrownie niezależne pozostałe             | 13        | 13 647,9        | 18 876,8        | 138,3        |
| w tym: wodne                                 | 14        | 97,2            | 97,8            | 100,7        |
| wiatrowe <sup>5)</sup>                       | 15        | 5 389,5         | 6 464,3         | 119,9        |
| biogazowe                                    | 16        | 148,9           | 164,6           | 110,6        |
| na biomasę                                   | 17        | 4,5             | 5,0             | 109,7        |
| fotowoltaika <sup>6)</sup>                   | 18        | 8 002,4         | 12 121,5        | 151,5        |
| hybrydowa instalacja OZE                     | 19        | 5,5             | 23,7            | 432,2        |
| Elektrownie przemysłowe                      | 20        | 3 488,9         | 3 617,2         | 103,7        |
| z tego: węgiel kamienny                      | 21        | 1 081,8         | 1 124,0         | 103,9        |
| gaz ziemny                                   | 22        | 1 506,9         | 1 518,4         | 100,8        |
| biomasa/biogaz                               | 23        | 291,4           | 296,8           | 101,9        |
| pozostałe paliwa                             | 24        | 608,8           | 677,9           | 111,4        |
| <b>RAZEM</b>                                 | <b>25</b> | <b>56 624,4</b> | <b>60 681,2</b> | <b>107,2</b> |
| w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne    | 26        | 37 714,5        | 36 185,6        | 95,9         |
| instalacje odnawialnego źródła energii       | 27        | 17 496,9        | 23 082,7        | 131,9        |
| z tego: elektrownie wodne                    | 28        | 976,6           | 977,6           | 100,1        |
| elektrownie wiatrowe                         | 29        | 7 181,1         | 8 324,0         | 115,9        |
| elektrownie biogazowe                        | 30        | 257,9           | 279,8           | 108,5        |
| elektrownie na biomasę                       | 31        | 913,9           | 968,7           | 106,0        |
| fotowoltaika                                 | 32        | 8 161,9         | 12 509,0        | 153,3        |
| hybrydowa instalacja OZE                     | 33        | 5,5             | 23,7            | 432,2        |

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

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

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

4) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej

5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

6) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

7) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

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

| Wyszczególnienie                             |           | styczeń         |                 | Indeks       |
|----------------------------------------------|-----------|-----------------|-----------------|--------------|
|                                              |           | 2022            | 2023            | dynamiki     |
|                                              |           | MW              |                 | %            |
| Elektrownie zawodowe <sup>1)</sup>           | 01        | 37 105,0        | 37 114,5        | 100,0        |
| z tego: ciepłne konwencjonalne <sup>1)</sup> | 02        | 32 251,5        | 31 995,6        | 99,2         |
| w tym: węgiel kamienny                       | 03        | 21 529,6        | 21 387,9        | 99,3         |
| w tym: elektrociepłownie <sup>7)</sup>       | 04        | 4 499,6         | 4 407,9         | 98,0         |
| węgiel brunatny                              | 05        | 8 397,4         | 8 262,2         | 98,4         |
| gaz ziemny                                   | 06        | 2 324,4         | 2 345,5         | 100,9        |
| biomasa/biogaz <sup>1)</sup>                 | 07        | 644,5           | 671,1           | 104,1        |
| wodne                                        | 08        | 2 309,3         | 2 309,6         | 100,0        |
| z tego: szczytowo-pompowe <sup>2)</sup>      | 09        | 1 423,0         | 1 423,0         | 100,0        |
| przepływowe                                  | 10        | 886,3           | 886,6           | 100,0        |
| wiatrowe <sup>3)</sup>                       | 11        | 1 756,6         | 1 825,0         | 103,9        |
| fotowoltaika <sup>4)</sup>                   | 12        | 143,1           | 313,1           | 218,7        |
| Elektrownie niezależne pozostałe             | 13        | 13 572,4        | 18 778,4        | 138,4        |
| w tym: wodne                                 | 14        | 97,2            | 97,8            | 100,7        |
| wiatrowe <sup>5)</sup>                       | 15        | 5 313,9         | 6 365,9         | 119,8        |
| biogazowe                                    | 16        | 148,9           | 164,6           | 110,6        |
| na biomasę                                   | 17        | 4,5             | 5,0             | 109,7        |
| fotowoltaika <sup>6)</sup>                   | 18        | 8 002,4         | 12 121,5        | 151,5        |
| hybrydowa instalacja OZE                     | 19        | 5,5             | 23,7            | 432,2        |
| Elektrownie przemysłowe                      | 20        | 3 359,8         | 3 471,2         | 103,3        |
| z tego: węgiel kamienny                      | 21        | 991,6           | 1 016,5         | 102,5        |
| gaz ziemny                                   | 22        | 1 487,9         | 1 499,8         | 100,8        |
| biomasa/biogaz                               | 23        | 275,7           | 281,2           | 102,0        |
| pozostałe paliwa                             | 24        | 604,6           | 673,7           | 111,4        |
| <b>RAZEM</b>                                 | <b>25</b> | <b>54 037,2</b> | <b>59 364,1</b> | <b>109,9</b> |
| w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne    | 26        | 35 335,1        | 35 185,2        | 99,6         |
| instalacje odnawialnego źródła energii       | 27        | 17 279,1        | 22 755,9        | 131,7        |
| z tego: elektrownie wodne                    | 28        | 984,0           | 984,9           | 100,1        |
| elektrownie wiatrowe                         | 29        | 7 070,6         | 8 190,9         | 115,8        |
| elektrownie biogazowe                        | 30        | 251,0           | 272,8           | 108,7        |
| elektrownie na biomasę                       | 31        | 822,6           | 849,1           | 103,2        |
| fotowoltaika                                 | 32        | 8 145,5         | 12 434,5        | 152,7        |
| hybrydowa instalacja OZE                     | 33        | 5,5             | 23,7            | 432,2        |

1) - elektrownie PW oraz elektrownie niezależne ciepłne

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

3) - elektrownie wiatrowe elektroenergetyki zawodowej

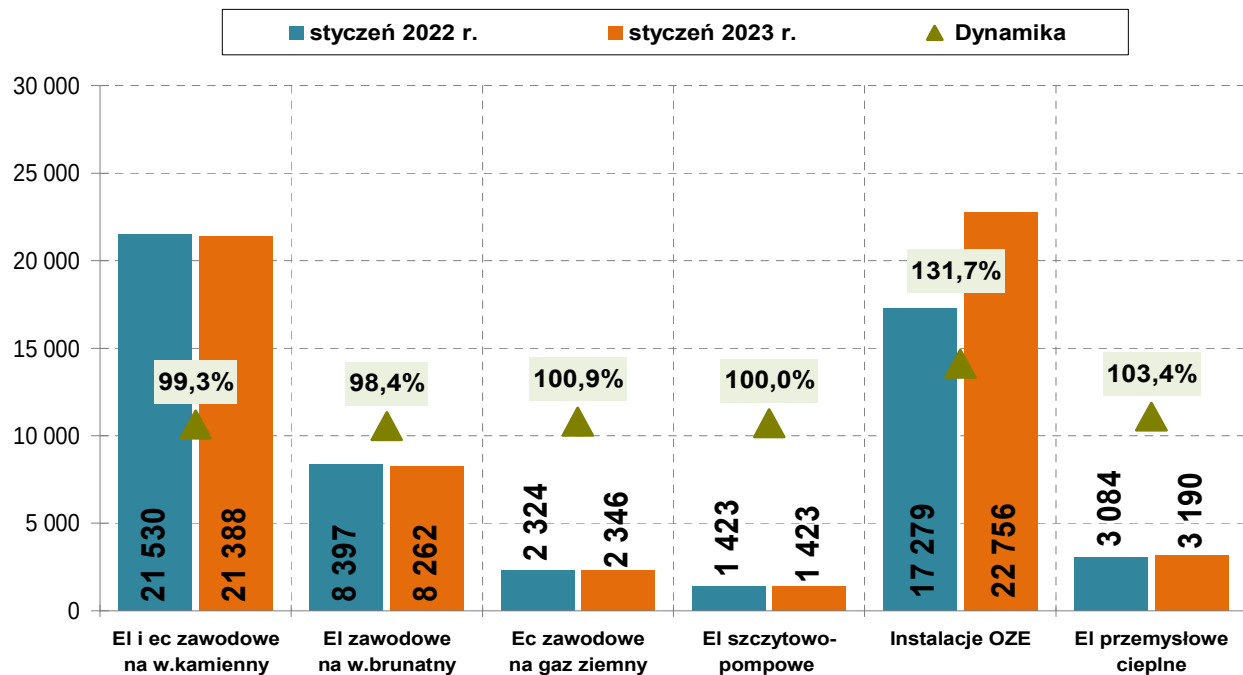
4) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej

5) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

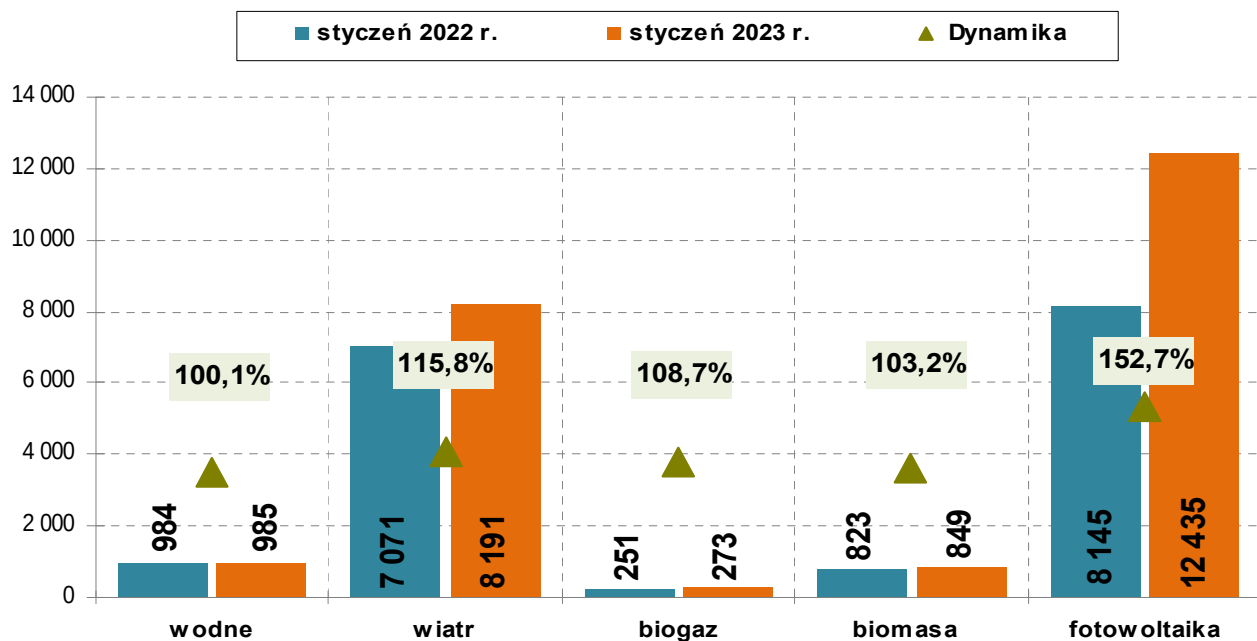
6) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

7) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

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<br>dynamiki |
|---------------------------------------------------------|-----------|-----------------|-----------------|--------------------|
|                                                         |           | 2022            | 2023            |                    |
|                                                         |           | GWh             |                 | %                  |
| Elektrownie zawodowe <sup>1)</sup>                      | 01        | 13 011,3        | 12 005,2        | 92,3               |
| z tego: ciepłne konwencjonalne <sup>1)</sup>            | 02        | 11 761,0        | 10 828,8        | 92,1               |
| w tym: węgiel kamienny                                  | 03        | 6 454,2         | 6 299,5         | 97,6               |
| w tym: elektrociepłownie <sup>10)</sup>                 | 04        | 1 980,7         | 1 768,4         | 89,3               |
| węgiel brunatny                                         | 05        | 4 402,4         | 3 519,3         | 79,9               |
| gaz ziemny                                              | 06        | 777,0           | 894,5           | 115,1              |
| współspalanie biomasy/biogazu <sup>2)</sup>             | 07        | 127,4           | 115,5           | 90,6               |
| biomasa/biogaz <sup>1)</sup>                            | 08        | 316,9           | 342,2           | 108,0              |
| wodne                                                   | 09        | 283,7           | 298,1           | 105,1              |
| z tego: szczytowo-pompowe <sup>3)</sup>                 | 10        | 84,6            | 108,3           | 128,0              |
| przepływowe                                             | 11        | 199,1           | 189,8           | 95,3               |
| wiatrowe <sup>4)</sup>                                  | 12        | 646,7           | 530,2           | 82,0               |
| fotowoltaika <sup>5)</sup>                              | 13        | 2,9             | 6,0             | 208,1              |
| Elektrownie niezależne pozostałe                        | 14        | 2 254,9         | 2 184,6         | 96,9               |
| w tym: wodne                                            | 15        | 28,9            | 32,1            | 111,1              |
| wiatrowe <sup>6)</sup>                                  | 16        | 2 054,8         | 1 966,0         | 95,7               |
| biogazowe                                               | 17        | 63,5            | 69,5            | 109,4              |
| na biomasę                                              | 18        | 0,1             | 0,6             | 505,3              |
| fotowoltaika <sup>7)</sup>                              | 19        | 106,6           | 112,6           | 105,6              |
| hybrydowa instalacja OZE                                | 20        | 1,0             | 3,8             | 371,2              |
| Elektrownie przemysłowe                                 | 21        | 1 390,2         | 1 316,1         | 94,7               |
| z tego: węgiel kamienny                                 | 22        | 300,3           | 227,4           | 75,7               |
| gaz ziemny                                              | 23        | 601,7           | 636,8           | 105,8              |
| biomasa/biogaz                                          | 24        | 150,4           | 145,1           | 96,5               |
| pozostałe paliwa                                        | 25        | 292,5           | 257,2           | 87,9               |
| współspalanie biomasy/biogazu                           | 26        | 45,3            | 49,7            | 109,7              |
| <b>RAZEM</b>                                            | <b>27</b> | <b>16 656,4</b> | <b>15 505,9</b> | <b>93,1</b>        |
| w tym: elektrownie ciepłne konwencjonalne <sup>8)</sup> | <b>28</b> | <b>12 828,0</b> | <b>11 834,7</b> | <b>92,3</b>        |
| instalacje odnawialnego źródła energii <sup>9)</sup>    | <b>29</b> | <b>3 743,8</b>  | <b>3 562,9</b>  | <b>95,2</b>        |
| z tego: elektrownie wodne                               | <b>30</b> | <b>228,2</b>    | <b>221,9</b>    | <b>97,3</b>        |
| elektrownie wiatrowe                                    | <b>31</b> | <b>2 701,5</b>  | <b>2 496,2</b>  | <b>92,4</b>        |
| elektrownie biogazowe                                   | <b>32</b> | <b>111,5</b>    | <b>121,5</b>    | <b>109,0</b>       |
| elektrownie biomasowe                                   | <b>33</b> | <b>419,4</b>    | <b>435,8</b>    | <b>103,9</b>       |
| współspalanie biomasy/biogazu <sup>2)</sup>             | <b>34</b> | <b>172,7</b>    | <b>165,1</b>    | <b>95,6</b>        |
| fotowoltaika                                            | <b>35</b> | <b>109,5</b>    | <b>118,6</b>    | <b>108,3</b>       |
| hybrydowa instalacja OZE                                | <b>36</b> | <b>1,0</b>      | <b>3,8</b>      | <b>371,2</b>       |

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

5) - instalacje PV elektroenergetyki zawodowej

6) - elektrownie wiatrowe działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

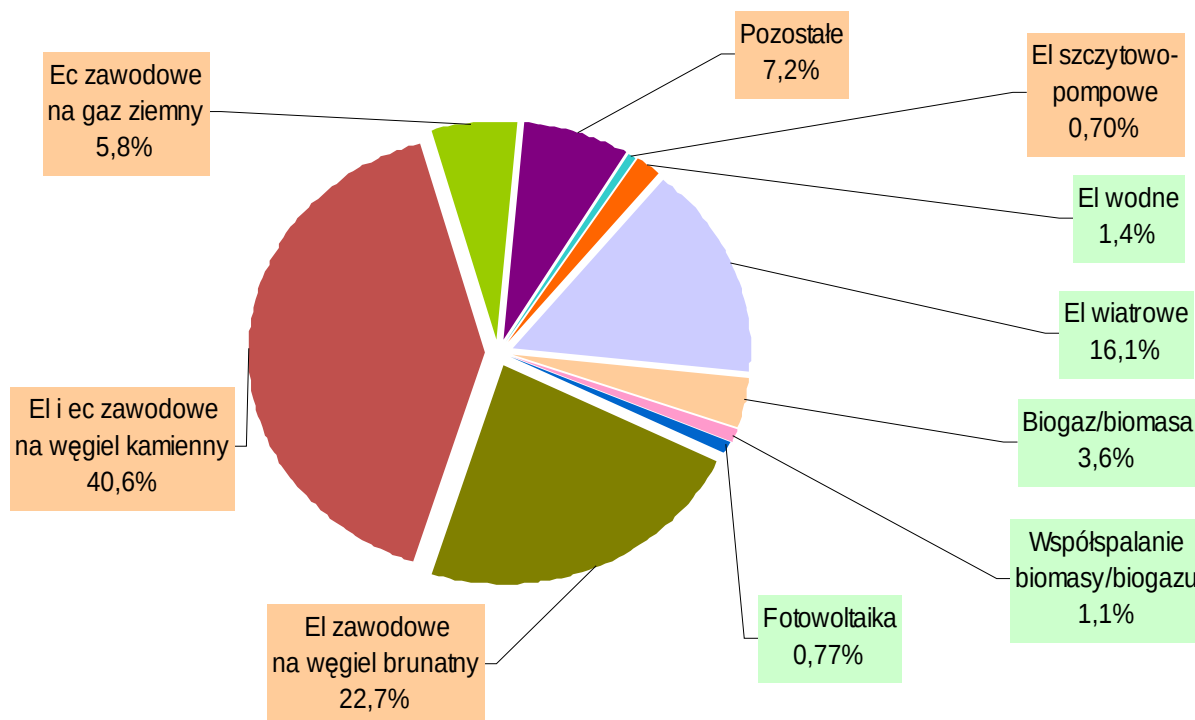
7) - instalacje PV działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej

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

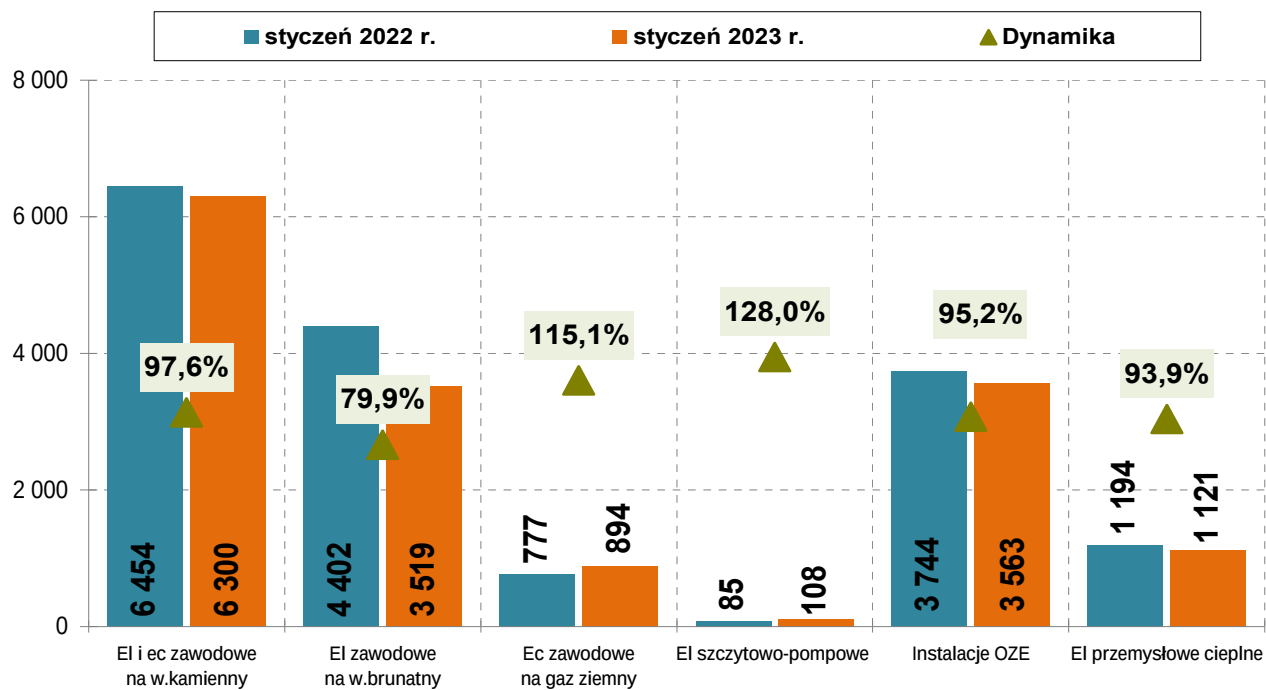
9) - łącznie ze współspalaniem biomasy/biogazu i układami hybrydowymi

10) - w tym instalacje termicznego przekształcania odpadów

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



Rys 7. Produkcja energii elektrycznej [GWh]





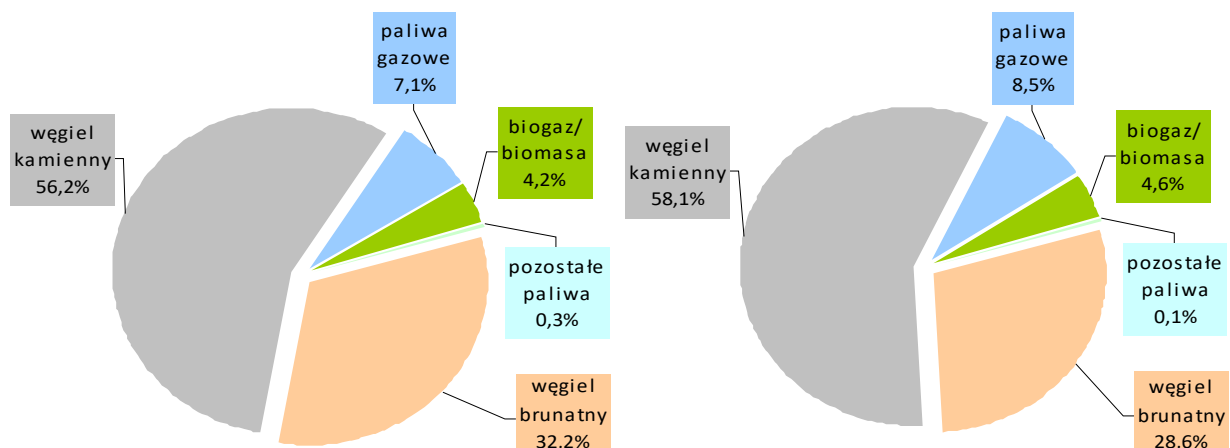
**Tabela 6. Zużycie paliw podstawowych w elektroenergetyce zawodowej**  
- dane za miesiąc sprawozdawczy : styczeń

| Wyszczególnienie              |                 |    | Jednostki miary | Zużycie paliwa |                                  | Jednostki miary   | Średnia wartość opałowa |                                  |
|-------------------------------|-----------------|----|-----------------|----------------|----------------------------------|-------------------|-------------------------|----------------------------------|
|                               |                 |    |                 | razem          | w tym:<br>na energię elektryczną |                   | razem                   | w tym:<br>na energię elektryczną |
|                               |                 |    |                 |                |                                  |                   |                         |                                  |
| Węgiel kamienny               | 2022            | 01 | TJ              | 71 955         | 48 589                           | kJ/kg             | 21 154                  | 21 006                           |
|                               |                 | 02 | tys. ton        | 3 401          | 2 313                            |                   |                         |                                  |
|                               | 2023            | 03 | TJ              | 66 705         | 47 703                           | kJ/kg             | 21 324                  | 21 181                           |
|                               |                 | 04 | tys. ton        | 3 128          | 2 252                            |                   |                         |                                  |
| Indeks dynamiki               |                 | 05 | %               | 92,7           | 98,2                             | %                 | 100,8                   | 100,8                            |
| Węgiel brunatny               | 2022            | 06 | TJ              | 41 241         | 39 135                           | kJ/kg             | 8 239                   | 8 226                            |
|                               |                 | 07 | tys. ton        | 5 005          | 4 758                            |                   |                         |                                  |
|                               | 2023            | 08 | TJ              | 32 791         | 32 315                           | kJ/kg             | 8 102                   | 8 100                            |
|                               |                 | 09 | tys. ton        | 4 047          | 3 989                            |                   |                         |                                  |
| Indeks dynamiki               |                 | 10 | %               | 79,5           | 82,6                             | %                 | 98,3                    | 98,5                             |
| Gaz ziemny                    | 2022            | 11 | TJ              | 7 261          | 3 754                            | kJ/m <sup>3</sup> | 32 654                  | 31 976                           |
|                               | 2023            | 12 | TJ              | 8 499          | 4 287                            | kJ/m <sup>3</sup> | 33 553                  | 32 746                           |
|                               | Indeks dynamiki |    | 13              | %              | 117,1                            | 114,2             | %                       | 102,8                            |
| Gaz koksowniczy <sup>1)</sup> | 2022            | 14 | TJ              | 1 888          | 768                              | kJ/m <sup>3</sup> | 5 043                   | 9 508                            |
|                               | 2023            | 15 | TJ              | 1 313          | 601                              | kJ/m <sup>3</sup> | 4 411                   | 8 539                            |
|                               | Indeks dynamiki |    | 16              | %              | 69,6                             | 78,3              | %                       | 87,5                             |
| Paliwa pozostałe              | 2022            | 17 | TJ              | 399            | 65,4                             | kJ/kg             | x                       | x                                |
|                               | 2023            | 18 | TJ              | 167            | 48,6                             | kJ/kg             | x                       | x                                |
|                               | Indeks dynamiki |    | 19              | %              | 41,9                             | 74,3              | %                       | x                                |
| Biogaz <sup>2)</sup>          | 2022            | 20 | TJ              | 188            | 157                              | kJ/m <sup>3</sup> | 19 781                  | 19 845                           |
|                               | 2023            | 21 | TJ              | 194            | 160                              | kJ/m <sup>3</sup> | 20 048                  | 20 077                           |
|                               | Indeks dynamiki |    | 22              | %              | 103,2                            | 102,1             | %                       | 101,3                            |
| Biomasa <sup>2)</sup>         | 2022            | 23 | TJ              | 5 183          | 3 259                            | kJ/kg             | 9 484                   | 9 606                            |
|                               | 2023            | 24 | TJ              | 5 102          | 3 235                            | kJ/kg             | 9 601                   | 9 617                            |
|                               | Indeks dynamiki |    | 25              | %              | 98,4                             | 99,3              | %                       | 101,2                            |
| RAZEM                         | 2022            | 26 | TJ              | 128 115        | 95 728                           | x                 | x                       | x                                |
|                               | 2023            | 27 | TJ              | 114 771        | 88 350                           | x                 | x                       | x                                |
|                               | Indeks dynamiki |    | 28              | %              | 89,6                             | 92,3              | 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 okres sprawozdawczy: styczeń**

| Wyszczególnienie |                 |    | Jednostki miary | Zużycie paliwa |                                  | Jednostki miary   | Średnia wartość opałowa |                                  |
|------------------|-----------------|----|-----------------|----------------|----------------------------------|-------------------|-------------------------|----------------------------------|
|                  |                 |    |                 | razem          | w tym:<br>na energię elektryczną |                   | razem                   | w tym:<br>na energię elektryczną |
|                  |                 |    |                 |                |                                  |                   |                         |                                  |
| Węgiel kamienny  | 2022            | 01 | TJ              | 8 212          | 1 521                            | kJ/kg             | 22 205                  | 22 238                           |
|                  |                 | 02 | tys. ton        | 370            | 68                               |                   |                         |                                  |
|                  | 2023            | 03 | TJ              | 6 545          | 1 082                            | kJ/kg             | 21 678                  | 21 757                           |
|                  |                 | 04 | tys. ton        | 302            | 50                               |                   |                         |                                  |
|                  | Indeks dynamiki |    | 05              | %              | 79,7                             | 71,1              | %                       | 97,6                             |
| Węgiel brunatny  | 2022            | 06 | TJ              | -              | -                                | kJ/kg             | -                       | -                                |
|                  |                 | 07 | tys. ton        | -              | -                                |                   |                         |                                  |
|                  | 2023            | 08 | TJ              | -              | -                                | kJ/kg             | -                       | -                                |
|                  |                 | 09 | tys. ton        | -              | -                                |                   |                         |                                  |
|                  | Indeks dynamiki |    | 10              | %              | -                                | -                 | %                       | -                                |
| Gaz ziemny       | 2022            | 11 | TJ              | 5 086          | 3 274                            | kJ/m <sup>3</sup> | 34 330                  | 33 510                           |
|                  | 2023            | 12 | TJ              | 5 537          | 3 614                            | kJ/m <sup>3</sup> | 34 401                  | 34 102                           |
|                  | Indeks dynamiki | 13 | %               | 108,9          | 110,4                            | %                 | 100,2                   | 101,8                            |
| Gaz koksowniczy  | 2022            | 14 | TJ              | 1 105          | 792                              | kJ/m <sup>3</sup> | 16 737                  | 16 677                           |
|                  | 2023            | 15 | TJ              | 1 039          | 611                              | kJ/m <sup>3</sup> | 17 000                  | 16 849                           |
|                  | Indeks dynamiki | 16 | %               | 94,0           | 77,2                             | %                 | 101,6                   | 101,0                            |
| Paliwa pozostałe | 2022            | 17 | TJ              | 5 260          | 1 231                            | kJ/kg             | x                       | x                                |
|                  | 2023            | 18 | TJ              | 4 636          | 953                              | kJ/kg             | x                       | x                                |
|                  | Indeks dynamiki | 19 | %               | 88,1           | 77,5                             | %                 | x                       | x                                |
| Biogaz           | 2022            | 20 | TJ              | 308            | 140                              | kJ/m <sup>3</sup> | 20 668                  | 20 267                           |
|                  | 2023            | 21 | TJ              | 329            | 157                              | kJ/m <sup>3</sup> | 20 077                  | 19 785                           |
|                  | Indeks dynamiki | 22 | %               | 106,8          | 112,6                            | %                 | 97,1                    | 97,6                             |
| Biomasa          | 2022            | 23 | TJ              | 4 002          | 1 044                            | kJ/kg             | 8 732                   | 8 742                            |
|                  | 2023            | 24 | TJ              | 4 113          | 1 074                            | kJ/kg             | 9 139                   | 9 162                            |
|                  | Indeks dynamiki | 25 | %               | 102,8          | 102,8                            | %                 | 104,7                   | 104,8                            |
| RAZEM            | 2022            | 26 | TJ              | 23 973         | 8 002                            | x                 | x                       | x                                |
|                  | 2023            | 27 | TJ              | 22 198         | 7 492                            | x                 | x                       | x                                |
|                  | Indeks dynamiki | 28 | %               | 92,6           | 93,6                             | 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 % |
|------------------|---------------------------|----|-----------------|---------|--------|-------------------|
|                  |                           |    |                 | 2022    | 2023   |                   |
| Węgiel kamienny  | zapas w przedsiębiorstwie | 01 | tys. ton        | 4 050   | 6 520  | 161,0             |
|                  | zapas u dostawcy          | 02 | tys. ton        | 817     | 449    | 55,0              |
| Węgiel brunatny  | zapas w przedsiębiorstwie | 03 | tys. ton        | 64      | 63     | 97,7              |
|                  | zapas u dostawcy          | 04 | tys. ton        | 20 898  | 22 127 | 105,9             |

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

| Wyszczególnienie                            |           | Liczba jednostek |                  |                 | Moc zainstalowana |                 |                 |
|---------------------------------------------|-----------|------------------|------------------|-----------------|-------------------|-----------------|-----------------|
|                                             |           | styczeń          |                  |                 | styczeń           |                 |                 |
|                                             |           | 2022             | 2023             | Indeks dynamiki | 2022              | 2023            | Indeks dynamiki |
|                                             |           | Jednostki miary  |                  |                 |                   |                 |                 |
|                                             |           | szt.             |                  | %               | MW                |                 | %               |
| <b>Razem prosumenci energii odnawialnej</b> | <b>01</b> | <b>876 909</b>   | <b>1 209 692</b> | <b>137,9</b>    | <b>6 061,08</b>   | <b>9 023,13</b> | <b>148,9</b>    |
| z tego: wodne                               | 02        | 76               | 91               | 119,7           | 1,22              | 1,40            | 114,3           |
| wiatrowe                                    | 03        | 59               | 63               | 106,8           | 0,23              | 0,32            | 137,1           |
| fotowoltaiczne (PV)                         | 04        | 876 665          | 1 209 365        | 138,0           | 6 058,39          | 9 019,21        | 148,9           |
| hybrydowe                                   | 05        | 52               | 80               | 153,8           | 0,60              | 1,04            | 172,8           |
| biogazowe                                   | 06        | 34               | 48               | 141,2           | 0,49              | 0,80            | 165,8           |
| biomasowe                                   | 07        | 23               | 45               | 195,7           | 0,14              | 0,36            | 251,0           |

**Tabela 9. Podstawowe informacje o prosumentach energii odnawialnej - stan na koniec miesiąca sprawozdawczego (dok.)**

| Wyszczególnienie                            |           | Energia elektryczna wprowadzona do sieci OSD |                 |                 |
|---------------------------------------------|-----------|----------------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                             |           | styczeń                                      |                 |                 |
|                                             |           | 2022                                         | 2023            | Indeks dynamiki |
|                                             |           | Jednostki miary                              |                 |                 |
|                                             |           | MWh                                          |                 | %               |
| <b>Razem prosumenci energii odnawialnej</b> | <b>01</b> | <b>70 665,5</b>                              | <b>70 082,3</b> | <b>99,2</b>     |
| z tego: wodne                               | 02        | 165,5                                        | 165,1           | 99,7            |
| wiatrowe                                    | 03        | 1,0                                          | 2,6             | 243,3           |
| fotowoltaiczne (PV)                         | 04        | 70 455,6                                     | 69 810,8        | 99,1            |
| hybrydowe                                   | 05        | 5,9                                          | 7,2             | 122,2           |
| biogazowe                                   | 06        | 36,0                                         | 93,8            | 260,9           |
| biomasowe                                   | 07        | 1,5                                          | 2,9             | 193,4           |

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

| Wyszczególnienie                                    |           | Liczba jednostek | Moc zainstalowana |
|-----------------------------------------------------|-----------|------------------|-------------------|
|                                                     |           | Jednostki miary  |                   |
|                                                     |           | styczeń          |                   |
|                                                     |           | 2023             |                   |
|                                                     |           | szt.             | MW                |
| <b>Razem instalacje odnawialnego źródła energii</b> | <b>01</b> | 14 680           | 355,96            |
| z tego: wodne                                       | 02        | -                | -                 |
| wiatrowe                                            | 03        | 4                | 62,51             |
| fotowoltaiczne (PV)                                 | 04        | 14 670           | 282,35            |
| hybrydowe                                           | 05        | 2                | 7,51              |
| biogazowe                                           | 06        | 4                | 3,59              |
| biomasowe                                           | 07        | -                | -                 |
| <b>Jednostki kogeneracji</b>                        | <b>08</b> | <b>3</b>         | <b>3,34</b>       |

1) - łącznie z jednostkami będącymi w rozruchu technologicznym

# AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

## OFERTA WYDAWNICZA

### SKLEP INTERNETOWY

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

#### EDYCJA MIESIĘCZNA

Europejski Biuletyn Cenowy Nośników Energii

Informacja Statystyczna o Rynku Paliw Ciekłych

Informacja Statystyczna o Energii Elektrycznej

#### EDYCJA KWARTALNA / QUARTERLY BULLETINS

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

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

Sytuacja w Elektroenergetyce  
Bulletin of Power Industry

Biuletyn Ciepłownictwa  
Bulletin of Heat Industry

#### EDYCJA PÓŁROCZNA

Międzynarodowy Biuletyn Węglowy

Planowane Przyłączenia Źródeł Odnawialnych

#### EDYCJA ROCZNA

Bilans Energetyczny Polski w Układzie Statystyki OECD i EUROSTAT

Katalog Parametrów Niezawodnościowych Bloków Energetycznych

Katalog Elektrowni i Elektrociepłowni Zawodowych

Katalog Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetyki

Katalog Elektrociepłowni Przemysłowych

Katalog Elektrowni Wiatrowych

Katalog Farm Fotowoltaicznych

Statystyka Elektroenergetyki Polskiej

EMITOR. Emisja Zanieczyszczeń Środowiska w Elektrowniach  
i Elektrociepłowniach Zawodowych

Statystyka Ciepłownictwa Polskiego

Bilans Energii Pierwotnej

Tytuły wydawnictw mogą ulec zmianie

