SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

BIULETYN KWARTALNY

QUARTERLY BULLETIN

ARE

ISSN 1232-2032

Nr 4 (121)

IV KWARTAŁY 2022

AFTER FOURTH QUARTER 2022

MINISTERSTWO KLIMATU I ŚRODOWISKA

AGENCJA RYNKU ENERGII S.A.

SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

BIULETYN KWARTALNY

QUARTERLY BULLETIN

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

Publication prepared in the framework of the „Program of public statistics surveys” – statistical survey „Electricity and Heat” supervised by Minister for Energy and the President of the Energy Regulatory Office

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, Grzegorz Parciński, Mirosława Zatorska, Hanna Bojanowska,
Wojciech Biczyński, Ernest Stępniak, Izasława Wrońska, Elżbieta Żuczek, Janusz Dzwolak

Skład i opracowanie graficzne
Typesetting and graphics
Agencja Rynku Energii S.A.
ISSN 1232-2032

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.

Nr 4 (121)
IV kwartały 2022
After fourth quarter 2022

Biuletyn kwartalny
Quarterly Bulletin

Spis treści: **Numer strony:**
Contents: *Page:*

Uwagi ogólne 8
General notes 10

Znaki umowne 9
Symbols 10

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ
BALANCE OF ELECTRICITY

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce
Balance of electricity 11

Tabl. 2. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej
Balance of electricity (public supply) 14

Tabl. 3. Bilans mocy w szczycie wieczornym - wartości średnie z dni roboczych [w MW]
Balance of power (evening peak) - workdays averages [in MW] 16

Tabl. 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym-w dniu maksymalnego zapotrzebowania [w MW]
Balance of power (evening peak) - maximal - demand - day [in MW] 17

Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW] 18

Tabl. 6. Bilans mocy w szczycie rannym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (morning peak) - third Wednesday of the month [in MW] 19

Tabl. 7. Wykonanie bilansu mocy (netto) [w MW] opracowane wg metodyki ENSTO-E na podstawie bilansu mocy PSE S.A.
Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW] 21

Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 31 XII 2022 r.
Electric capacity. As of 31 XII 2022 22

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni cieplnych zawodowych
Technological and economical coefficients of public thermal plants 24

II WYNIKI FINANSOWE SEKTORA ELEKTROENERGETYCZNEGO
FINANCIAL RESULTS OF ELECTRICITY SECTOR

Wyniki finansowe w podsektorze wytwarzania
Financial results of power plants

Tabl. 10. Wynik finansowy na działalności energetycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie cieplne i elektrociepłownie zawodowe PW /wytwarzanie, obrót, dystrybucja energii elektrycznej i ciepła/
Financial result of energy activities in thermal power plants / construction, marketing, distribution of electricity and heat / 30

Tabl. 11. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w podsektorze wytwarzania- elektrownie cieplne i elektrociepłownie zawodowe PW
Profit/loss on electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers) 31

Tabl. 12. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu brunatnym
Profit/loss on electricity sale by public lignite fired plants..... 33

Tabl. 13. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym
Profit/loss on electricity sale by public hard coal fired plants..... 35

Tabl. 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrociepłownie gazowe
Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (gas).....37

Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe
Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass.....39

Tabl. 16. Koszt techniczny wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach cieplnych i elektrociepłowniach zawodowych - PW układ kalkulacyjny
Electricity generation costs in public thermal plants.....41

Tabl. 17. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny
Heat production costs in public thermal plants.....42

Tabl. 18. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych wodnych
Profit/loss on electricity sale by public hydro plants.....43

Tabl. 19. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach wiatrowych o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW
Profit/loss on electricity sale by wind power plants with installed capacity above 10 MW.....44

Wyniki finansowe w podsektorze obrotu
Financial results of the trading companies sector

Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD
Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies)..... 45

Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe
Profit/loss on electricity sale by trading companies..... 47

Wyniki finansowe w podsektorze dystrybucji
Financial results of the distribution system operators

Tabl. 22. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych
Profit/loss on electricity distribution by distribution system operators.....49

Tabl. 23. Koszty działalności własnej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej sieciami o napięciu 110 kV i mniejszym - układ kalkulacyjny
Own costs of 110 kV and lower voltages distribution activity..... 50

Wyniki finansowe w podsektorze przesyłu
Financial results of the transmission system operator

Tabl. 24. Zysk / strata na działalności energetycznej - operator systemu przesyłowego
Profit/loss on electricity activities by transmission system operator 51

Tabl. 25. Koszty działalności własnej w zakresie przesyłania energii elektrycznej sieciami o napięciu 400 i 220 kV - układ kalkulacyjny
Own cost of 400 and 220 kV transmission activity 52

III CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH
ELECTRICITY AND DISTRIBUTION SERVICES PRICES

Tabl. 26. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną
Volume of electricity sale. Electricity prices 53

Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym
Electricity sale to final consumers 55

Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe
Electricity prices to direct consumers 59

Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych
Distribution services prices to final consumers 61

Tabl. 30. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci przez prosumentów energii odnawialnej
Settlement of the amount of electricity fed into the power grid against the amount of electricity consumed from this network by renewable energy prosumers 62

Spis wykresów:
List of chartes:

1. Produkcja energii elektrycznej [w GWh]
Electricity generation [in GWh] 13

2. Import-eksport energii elektrycznej [w GWh]
Imports - exports [in GWh] 13

3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca
Load curves – third Wednesday of each month 20

4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 31 XII 2022 r.) [w MW]
Available capacity - (As of 31 XII 2022) [in MW] 23

5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 31 XII 2022 r.) [w MW]
Available capacity in RES - (As of 31 XII 2022) [in MW] 23

6. Ceny w obrocie energią elektryczną [w zł/MWh]
Electricity prices [in zł/MWh] 54

7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh]
Eelectricity prices to direct consumers [in zł/MWh] 60

8. Średnie ceny energii elektrycznej - umowy rozdzielone [w zł/MWh]
Electricity prices to TPA consumers [in zł/MWh] 60

UWAGI OGÓLNE

Biuletyn zawiera dane statystyczne dotyczące produkcji i zużycia energii elektrycznej w kraju.

W biuletynie można wyróżnić dwie grupy informacji statystycznych:

a) dane techniczno-ekonomiczne dotyczące bilansów energii oraz wskaźników określających sprawności realizowanych w elektroenergetyce przemian energetycznych,
b) dane ekonomiczno-finansowe o przychodach ze sprzedaży energii elektrycznej, kosztach jej dostarczenia do odbiorców oraz cenach sprzedaży.

Sektor elektroenergetyczny tworzą:

- *podsektorwytwarzania*
- *podsektorprzesyłu*
- *podsektordystrybucji*
- *podsektor obrotu*

Przyjęto następujący podział elektrowni krajowych :

- *elektrowniezawodowe:*
  - *elektrownie zawodowe (PW)*
  - *elektrownieniezależne*
- *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 niezależne obejmują dwie grupy elektrowni:

- cieplne (konwencjonalne i elektrociepłownie na biomasę, biogaz o mocy zainstalowanej większej lub równej 1MW) - 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 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.

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 Cieplna Piła Spółka 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., TAURON Nowe Technologie S.A. - Ec. Brzeszcze, Veolia Energia Poznań S.A. - Ec. Szlachęcin, PGNiG TERMIKA S.A. - Ec. Żerań, TAMEH Polska Spółka z o. o. - Zakład Wytwarzania Kraków Ec.

$$\textit{Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej} = \frac{\text{wartość sprzedaży en. el. nabywcom końcowym w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143) /łącznie z podatkiem akcyzowym/} + \text{wartość sprzedaży en. el. podmiotom posiadającym koncesje na wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.) /bez podatku akcyzowego/}}{\text{ilość sprzedanej energii elektrycznej}}$$

$$\textit{Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej bez akcyzy} = \frac{\text{przychody ze sprzedaży energii elektrycznej} - \text{wartość pobranego przez sprzedawcę energii podatku akcyzowego}}{\text{ilość sprzedanej energii elektrycznej}}$$

Prezentowane w biuletynie ceny nie zawierają podatku VAT.

Opracowanie jest wykonywane na podstawie danych ze sprawozdań statystycznych oznaczonych symbolami: G-02, G-10.

Dane roczne prezentowane w biuletynie kwartalnym mogą różnić się od przedstawionych w wydawnictwie rocznym „Statystyka Elektroenergetyki Polskiej". Wydawnictwo roczne uwzględnia informacje o produkcji energii elektrycznej m.in. w małej generacji rozproszonej gromadzone jedynie w skali roku, pochodzące ze sprawozdań GUS.

Źródłem danych dotyczących bilansów mocy jest Operator Systemu Przesyłowego.

ZNAKI UMOWNE :

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
Symbol	(en. el.)	- jest skrótem nazwy: energia elektryczna
Znak	(#)	- dane nie mogą być opublikowane ze względu na konieczność zachowania tajemnicy statystycznej w rozumieniu ustawy o statystyce publicznej

GENERAL NOTES

The bulletin presents the quarterly statistical data on power, electricity generation and electricity consumption. In most tables the current quarter data are compared with the same quarter of the previous year.

The balance of power is presented for each month in the five following versions:

- evening peak, workdays averages, in Polish standard,
- evening peak, maximal demand day, in Polish standard,
- evening peak, third Wednesday of the month, in Polish standard,
- morning peak, third Wednesday of the month, in Polish standard,
- net power balance, in UCPTE standard.

The data for the bulletin are derived from statistical reports G-02, G-10.

The bulletin contains two main groups of statistical information:

a) technical and economic data on the power and electricity generation as well as the efficiency indicators of energy transformation processes,

b) the financial data on the electricity sales revenues, generation and supply costs and the electricity prices.

All prices excluded VAT.

SYMBOLS:

(0)	-	the value is insignificant (less than half of the unit employed)
(.)	-	no data available
(-)	-	the value is nil
(x)	-	the item has no physical sense
(#)	-	confidential data

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ
BALANCE OF ELECTRICITY

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce [d]
Balance of electricity [d]

Wyszczególnienie		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	IV kwartał *Fourth quarter* 2022	Dynamika *Change*	*Specification*
		GWh		%	
Przychód / *Supply*					
O G Ó Ł E M	01	**52 862**	**49 744**	***94,1***	*T O T A L*
Produkcja [a]	02	**49 081**	**45 996**	***93,7***	*Gross electricity generation [a]*
elektrownie zawodowe cieplne [b]	03	37 996	35 418	*93,2*	*public thermal plants [b]*
na węglu brunatnym	04	12 213	11 517	*94,3*	*lignite fired plants*
na węglu kamiennym	05	22 339	21 271	*95,2*	*hard coal fired plants*
gazowe	06	2 420	1 798	*74,3*	*gas fired plants*
biomasowe/biogazowe	07	1 025	832	*81,2*	*biomass/biogas*
elektrownie zawodowe wodne	08	576	635	*110,1*	*public hydro power plants*
w tym: szczytowo-pompowe	09	217	296	*136,3*	*of which: pumped-storage*
elektrownie zawodowe wiatrowe	10	1 284	1 059	*82,4*	*public wind power plants*
elektrownie przemysłowe [a]	11	4 038	3 535	*87,6*	*electricity autoproducers [a]*
elektrownie niezależne - instalacje OZE [c]	12	5 186	5 349	*103,1*	*small hydro plants and renewable sources [c]*
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe	13	5 653	5 095	*90,1*	*of line 02: wind power plants*
w tym o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW	14	4 424	4 055	*91,7*	*of which with installed capacity above 10 MW*
wodne (OZE)	15	426	401	*94,1*	*hydro RES*
biogaz	16	330	357	*108,0*	*biogas*
biomasa	17	1 352	1 074	*79,5*	*biomass*
fotowoltaika	18	555	1 045	*188,2*	*photovoltaics*
Oddanie z magazynu energii elektrycznej	19	**–**	**0,1**	***x***	*Electricity supplied from electricity storage*
Import	20	**3 782**	**3 748**	***99,1***	*Imports*
Rozchód / *Use*					
O G Ó Ł E M	21	**52 862**	**49 744**	***94,1***	*T O T A L*
Zużycie ogółem	22	**47 685**	**45 816**	***96,1***	*Domestic consumption*
potrzeby energetyczne elektrowni PW	23	3 782	3 622	*95,8*	*auxiliary consumption of public plants*
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	24	138	132	*95,3*	*auxiliary consumption of independent power producers*
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	25	420	443	*105,6*	*auxiliary consumption of electricity autoproducers*
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	26	308	415	*134,7*	*pumped-storage consumption*
dostawa z sieci odbiorcom końcowym [d]	27	36 201	34 159	*94,4*	*sales to final consumers [d]*
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni	28	577	524	*90,9*	*sales directly from power plants to final consumers*
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych	29	2 408	2 101	*87,3*	*own use of electricity autoproducers*
zużycie w przesyle i dystrybucji	30	93	89	*95,2*	*own use of stations*
straty i różnice bilansowe	31	3 758	4 331	*115,3*	*losses and statistical differences*
Pobór przez magazyn energii elektrycznej	32	**–**	**0,1**	***x***	*Electricity fed into electricity storage*
Eksport	33	**5 177**	**3 928**	***75,9***	*Eksports*

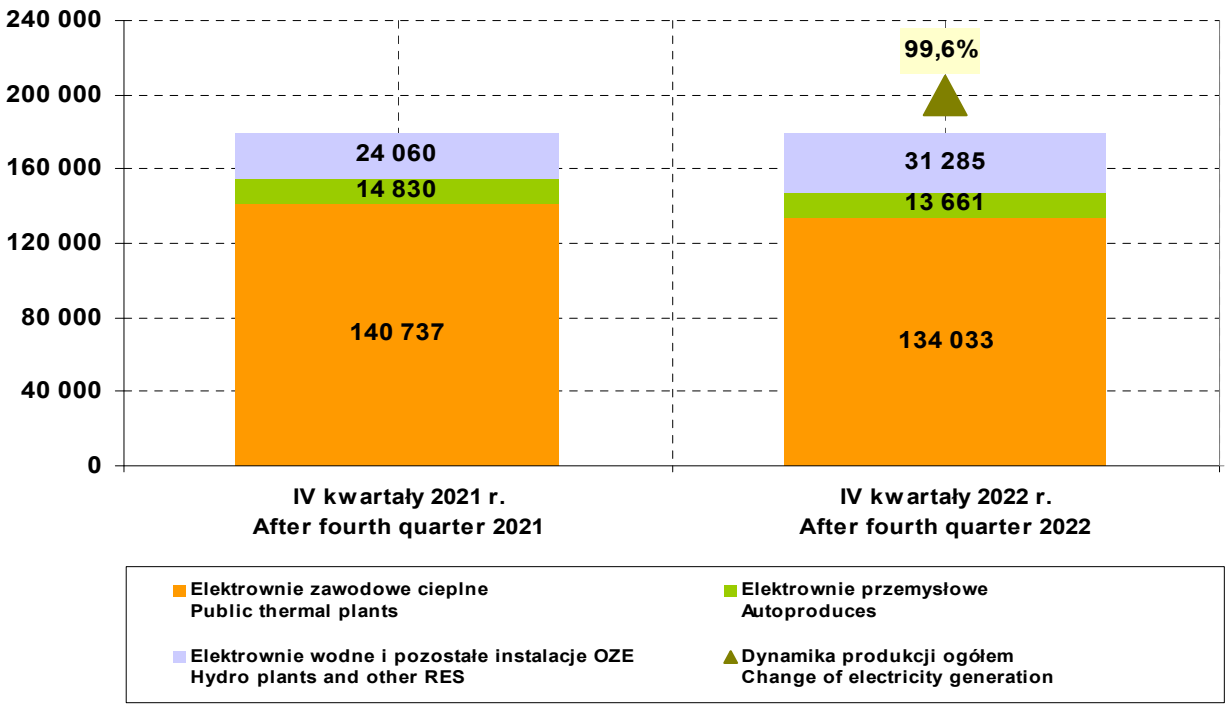
Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce (dok.) [d]
Balance of electricity (cont.) [d]

Wyszczególnienie		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*	*Specification*
		GWh		%	
Przychód / *Supply*					
OGÓŁEM	01	**194 726**	**194 217**	***99,7***	*TOTAL*
Produkcja [a]	02	**179 626**	**178 979**	***99,6***	*Gross electricity generation [a]*
elektrownie zawodowe cieplne [b]	03	140 737	134 033	*95,2*	*public thermal plants [b]*
na węglu brunatnym	04	46 006	47 302	*102,8*	*lignite fired plants*
na węglu kamiennym	05	82 117	77 556	*94,4*	*hard coal fired plants*
gazowe	06	8 882	5 942	*66,9*	*gas fired plants*
biomasowe/biogazowe	07	3 733	3 233	*86,6*	*biomass/biogas*
elektrownie zawodowe wodne	08	2 771	2 720	*98,2*	*public hydro power plants*
w tym: szczytowo-pompowe	09	762	1 050	*137,9*	*of which: pumped-storage*
elektrownie zawodowe wiatrowe	10	3 894	4 329	*111,2*	*public wind power plants*
elektrownie przemysłowe [a]	11	14 830	13 661	*92,1*	*electricity autoproducers [a]*
elektrownie niezależne - instalacje OZE [c]	12	17 395	24 235	*139,3*	*small hydro plants and renewable sources [c]*
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe	13	16 258	19 353	*119,0*	*of line 02: wind power plants*
w tym o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW	14	12 587	15 316	*121,7*	*of which with installed capacity above 10 MW*
wodne (OZE)	15	2 339	1 968	*84,1*	*hydro RES*
biogaz	16	1 292	1 351	*104,5*	*biogas*
biomasa	17	4 834	4 315	*89,3*	*biomass*
fotowoltaika	18	3 962	8 136	*205,3*	*photovoltaics*
Oddanie z magazynu energii elektrycznej	19	**–**	**0,6**	***x***	*Electricity supplied from electricity storage*
Import	20	**15 100**	**15 238**	***100,9***	*Imports*
Rozchód / *Use*					
OGÓŁEM	21	**194 726**	**194 217**	***99,7***	*TOTAL*
Zużycie ogółem	22	**180 514**	**177 302**	***98,2***	*Domestic consumption*
potrzeby energetyczne elektrowni PW	23	14 093	13 776	*97,7*	*auxiliary consumption of public plants*
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	24	495	472	*95,3*	*auxiliary consumption of independent power producers*
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	25	1 643	1 681	*102,3*	*auxiliary consumption of electricity autoproducers*
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	26	1 124	1 501	*133,5*	*pumped-storage consumption*
dostawa z sieci odbiorcom końcowym [d]	27	142 299	139 360	*97,9*	*sales to final consumers [d]*
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni	28	2 295	2 116	*92,2*	*sales directly from power plants to final consumers*
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych	29	8 691	9 281	*106,8*	*own use of electricity autoproducers*
zużycie w przesyle i dystrybucji	30	317	303	*95,7*	*own use of stations*
straty i różnice bilansowe	31	9 556	8 811	*92,2*	*losses and statistical differences*
Pobór przez magazyn energii elektrycznej	32	**–**	**0,2**	***x***	*Electricity fed into electricity storage*
Eksport	33	**14 212**	**16 915**	***119,0***	*Eksports*

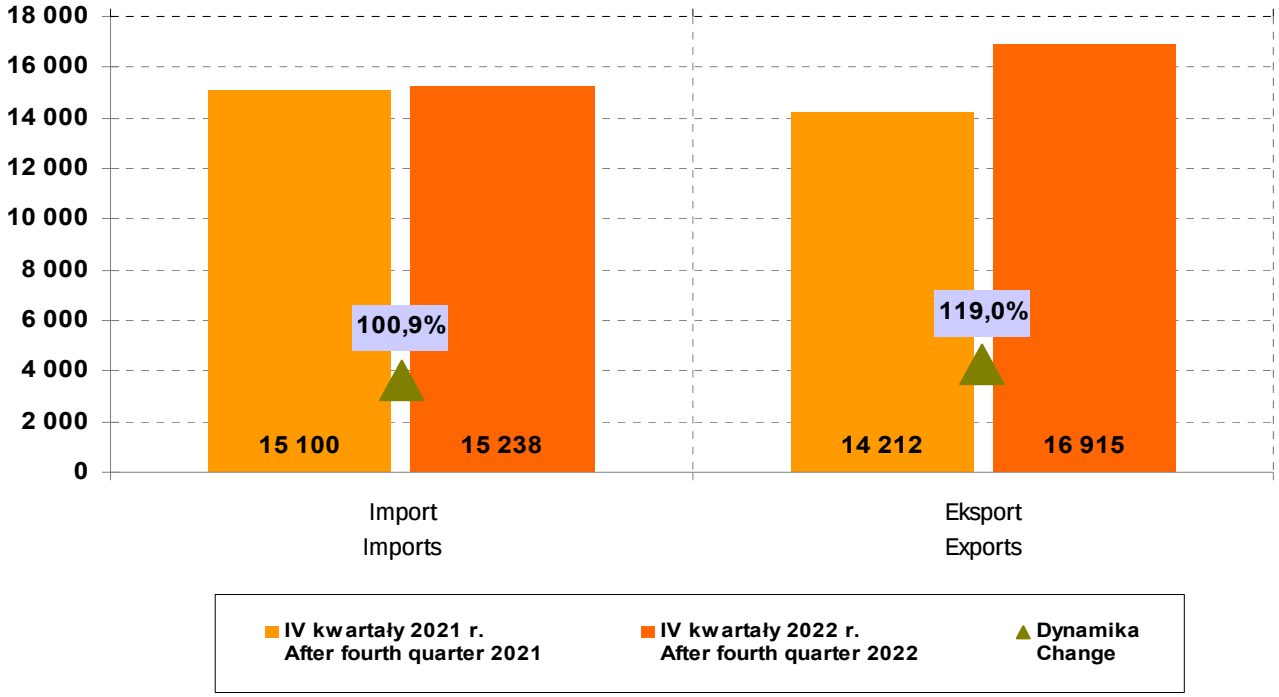
a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.
b W tym współspalanie i układy hybrydowe.
c Łącznie z instalwcjami PV enerfetyki zawodowej.
d Nie obejmuje zużycia własnego przez prosumentów energii odnawialnej

a Not including small dispersed generation.
b Including co - combustion and hybrid equipment.
c Including public photowoltaics power plants.
d Excluding prosumers' own use

Rys 1. Produkcja energii elektrycznej [w GWh]
Electricity generation [in GWh]



Rys 2. Import-eksport energii elektrycznej [w GWh]
Imports - exports [in GWh]



Tabl. 2. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej [a, d]

Balance of electricity (public supply) [a, d]

Wyszczególnienie		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	IV kwartał *Fourth quarter* 2022	Dynamika *Change*	*Specification*
		GWh		%	
Produkcja	01	**39 857**	**37 111**	***93,1***	*Gross electricity generation*
elektrownie cieplne [b]	02	37 996	35 418	*93,2*	*public thermal plants* [b]
elektrownie wodne i wiatrowe	03	1 861	1 693	*91,0*	*public hydro power plants and wind power plants*
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej [b]	04	3 785	3 594	*94,9*	*Auxiliary consumption of public plants* [b]
na energię elektryczną	05	3 079	2 961	*96,1*	*for electricity generation*
na produkcję ciepła	06	706	633	*89,7*	*for heat production*
Zużycie na inne cele	07	44	59	*132,2*	*Other auxiliary consumption*
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni [c]	08	577	524	*90,9*	*Sales from power plants directly to customers* [c]
Pobór przez magazyn energii elektrycznej jednostki wytwórczej	09	–	0,8	*x*	*Electricity fed into plants electricity storage*
Oddanie z magazynu energii elektrycznej jednostki wytwórczej	10	–	0,5	*x*	*Electricity supplied from plants electricity storage*
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	11	**35 450**	**32 935**	***92,9***	*Electricity supplied to the network from public plants*
Zakup z elektrowni przemysłowych	12	1 390	1 164	*83,8*	*Purchase from electricity autoproducers*
Zakup z instalacji OZE niezależnych	13	4 915	5 074	*103,2*	*Purchase from RES*
Import	14	3 782	3 748	*99,1*	*Imports*
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	15	**45 537**	**42 922**	***94,3***	*Total electricity supplied to the network*
Pobór przez magazyn energii elektrycznej przyłączony do KSE	16	–	0,1	*x*	*Electricity fed into network electricity storage*
Oddanie z magazynu energii elektrycznej przyłączonego do KSE	17	–	0,1	*x*	*Electricity supplied from nrtwork electricity storage*
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym [d]	18	36 201	34 159	*94,4*	*Sales from the network to final consumers* [d]
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	19	15 426	14 168	*91,8*	*direct consumers*
NN + WN	20	546	465	*85,3*	*HV - consumers*
SN	21	4 204	3 693	*87,9*	*MV - consumers*
nN grupa C [e]	22	2 601	2 182	*83,9*	*LV - commercial consumers* [e]
nN grupa G	23	8 076	7 828	*96,9*	*LV - consumers, G tariff*
w tym: gospodarstwa domowe	24	7 607	7 304	*96,0*	*of which: households*
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	25	20 775	19 991	*96,2*	*TPA consumers*
NN + WN	26	6 965	6 519	*93,6*	*HV - consumers*
SN	27	10 000	9 823	*98,2*	*MV - consumers*
nN	28	3 810	3 648	*95,7*	*LV - consumers*
w tym: gospodarstwa domowe	29	196	193	*98,5*	*of which: households*
Zużycie w przesyle i dystrybucji	30	93	89	*95,2*	*Own use of stations*
Pompowanie wody	31	308	415	*134,7*	*Pumped-storage consumption*
Eksport	32	5 177	3 928	*75,9*	*Exports*
Straty i różnice bilansowe	33	3 758	4 331	*115,3*	*Losses and statistical differences*

Tabl. 2. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej [a, d]

Balance of electricity (public supply) [a, d]

Wyszczególnienie		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*	*Specification*
		GWh		%	
Produkcja	01	**147 402**	**141 083**	***95,7***	*Gross electricity generation*
elektrownie cieplne [b]	02	140 737	134 033	*95,2*	*public thermal plants* [b]
elektrownie wodne i wiatrowe	03	6 665	7 050	*105,8*	*public hydro power plants and wind power plants*
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej [b]	04	14 063	13 673	*97,2*	*Auxiliary consumption of public plants* [b]
na energię elektryczną	05	11 866	11 637	*98,1*	*for electricity generation*
na produkcję ciepła	06	2 197	2 036	*92,7*	*for heat production*
Zużycie na inne cele	07	193	211	*109,0*	*Other auxiliary consumption*
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni [c]	08	2 295	2 116	*92,2*	*Sales from power plants directly to customers* [c]
Pobór przez magazyn energii elektrycznej jednostki wytwórczej	09	–	6,6	*x*	*Electricity fed into plants electricity storage*
Oddanie z magazynu energii elektrycznej jednostki wytwórczej	10	–	1,5	*x*	*Electricity supplied from plants electricity storage*
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	11	**130 851**	**125 083**	***95,6***	*Electricity supplied to the network from public plants*
Zakup z elektrowni przemysłowych	12	5 251	4 504	*85,8*	*Purchase from electricity autoproducers*
Zakup z instalacji OZE niezależnych	13	16 376	22 064	*134,7*	*Purchase from RES*
Import	14	15 100	15 238	*100,9*	*Imports*
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	15	**167 577**	**166 889**	***99,6***	*Total electricity supplied to the network*
Pobór przez magazyn energii elektrycznej przyłączony do KSE	16	–	0,2	*x*	*Electricity fed into network electricity storage*
Oddanie z magazynu energii elektrycznej przyłączonego do KSE	17	–	0,6	*x*	*Electricity supplied from nrtwork electricity storage*
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym [d]	18	142 368	139 360	*97,9*	*Sales from the network to final consumers* [d]
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	19	61 319	57 649	*94,0*	*direct consumers*
NN + WN	20	2 167	1 876	*86,6*	*HV - consumers*
SN	21	16 047	15 010	*93,5*	*MV - consumers*
nN grupa C [e]	22	10 105	9 332	*92,3*	*LV - commercial consumers* [e]
nN grupa G	23	33 000	31 431	*95,2*	*LV - consumers, G tariff*
w tym: gospodarstwa domowe	24	31 278	29 578	*94,6*	*of which: households*
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	25	81 050	81 711	*100,8*	*TPA consumers*
NN + WN	26	27 210	27 131	*99,7*	*HV - consumers*
SN	27	39 459	40 241	*102,0*	*MV - consumers*
nN	28	14 380	14 338	*99,7*	*LV - consumers*
w tym: gospodarstwa domowe	29	737	760	*103,2*	*of which: households*
Zużycie w przesyle i dystrybucji	30	317	303	*95,7*	*Own use of stations*
Pompowanie wody	31	1 124	1 501	*133,5*	*Pumped-storage consumption*
Eksport	32	14 212	16 915	*119,0*	*Exports*
Straty i różnice bilansowe	33	9 556	8 811	*92,2*	*Losses and statistical differences*

a Z uwzględnieniem elektrowni niezależnych.
b Patrz uwagi ogólne.
c Bez odbiorców TPA.
d Nie obejmuje zużycia własnego przez prosumentów energii odnawialnej
e Łacznie z taryfą R.

a Including independed power producers.
b See general notes.
c Excluding TPA consumers.
d Excluding prosumers' own use
e Including R tariff.

Tabl. 3. Bilans mocy w szczycie wieczornym - wartości średnie z dni roboczych [w MW]
Balance of power (evening peak) - workdays averages [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące *Months*			*Specification*
		październik 2022 *October 2022*	listopad 2022 *November 2022*	grudzień 2022 *December 2022*	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	**58 864,0**	**59 330,0**	**59 509,6**	*Available capacity of domestic power plants*
Ubytki mocy osiągalnej	02	30 505,2	31 002,5	29 666,7	*Inavailable capacity*
remonty kapitalne	03	1 986,3	1 656,8	480,9	*heavy repairs*
remonty średnie	04	2 426,8	1 625,5	925,5	*medium repairs*
remonty bieżące	05	1 125,7	1 150,5	1 680,5	*operating repairs*
postoje awaryjne	06	1 087,8	1 015,3	716,4	*damage outages*
warunki eksploatacyjne	07	20 589,5	21 909,5	22 426,2	*operating conditions*
ciepłownictwo	08	3 278,2	3 634,7	3 427,1	*heat production*
inwestycyjno-oswojeniowe	09	10,9	10,2	10,0	*investments and initiation*
Ubytki sieciowe	10	19,5	11,2	78,9	*Unavailable capacity because of grid constraints*
Moc dodatkowa	11	16,8	19,6	17,9	*Additional capacity*
z przeciążeń	12	16,8	19,6	17,9	*from overloads*
z nowych inwestycji	13	–	–	–	*from new investments*
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	**28 375,3**	**28 347,1**	**29 860,8**	*Reliable capacity of domestic power plants*
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	28 355,8	28 335,9	29 789,1	*Motive reliable capacity of domestic power plants*
Moc rezerwowa	16	3 797,7	3 463,4	4 802,3	*Reserve of power*
wirująca	17	2 582,9	2 752,1	3 252,6	*spinning reserve*
pozostała	18	1 214,8	711,4	1 549,8	*other*
Obciążenie elektrowni krajowych	19	23 156,8	24 883,7	25 058,5	*Load on domestic power plants*
cieplnych	20	19 497,5	21 932,6	21 488,4	*thermal*
wodnych	21	1 045,7	827,3	741,7	*hydro*
wiatrowych	22	2 613,7	2 116,0	2 828,3	*wind power plants*
innych odnawialnych	23	–	7,8	–	*other renewable*
Import planowany	24	600,3	581,0	218,0	*Contractual power from other countries*
Eksport planowany	25	483,5	627,0	186,1	*Contractual power to other countries*
Planowane saldo wymiany	26	116,9	-46,0	31,9	*Contractual net balance of exchanges*
Wykonane saldo wymiany	27	88,6	-73,8	30,4	*Net balance of exchanges*
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 245,4	24 809,9	25 088,9	*Coverage of load*
Korekta częstotliwościowa	29	1,8	9,0	3,6	*Frequency correction*
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 247,3	24 818,9	25 092,5	*Power demand at 50 Hz*
Wynik bilansu mocy	31	3 227,5	2 924,4	4 103,7	*Balance of power*

Tabl. 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w dniu maksymalnego zapotrzebowania[w MW]
Balance of power (evening peak) - maximal - demand - day [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące / *Months*			*Specification*
		październik *October*	listopad *November*	grudzień *December*	
		27.10.2022	24.11.2022	15.12.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	**58 956,1**	**59 373,7**	**59 577,5**	*Available capacity of domestic power plants*
Ubytki mocy osiągalnej	02	32 823,1	30 470,6	30 224,8	*Inavailable capacity*
remonty kapitalne	03	1 831,4	1 624,7	448,7	*heavy repairs*
remonty średnie	04	1 887,2	628,3	872,3	*medium repairs*
remonty bieżące	05	578,6	1 027,0	1 330,2	*operating repairs*
postoje awaryjne	06	496,0	593,0	1 032,8	*damage outages*
warunki eksploatacyjne	07	23 868,6	23 147,3	22 901,9	*operating conditions*
ciepłownictwo	08	4 153,2	3 438,7	3 629,3	*heat production*
inwestycyjno-oswojeniowe	09	8,2	11,6	9,6	*investments and initiation*
Ubytki sieciowe	10	–	–	–	*Unavailable capacity because of grid constraints*
Moc dodatkowa	11	18,7	12,7	13,2	*Additional capacity*
z przeciążeń	12	18,7	12,7	13,2	*from overloads*
z nowych inwestycji	13	–	–	–	*from new investments*
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	**26 150,9**	**28 915,8**	**29 365,9**	*Reliable capacity of domestic power plants*
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	26 150,9	28 915,8	29 365,9	*Motive reliable capacity of domestic power plants*
Moc rezerwowa	16	3 088,8	2 843,4	2 307,0	*Reserve of power*
wirująca	17	2 646,0	2 661,5	2 121,8	*spinning reserve*
pozostała	18	442,8	181,9	185,2	*other*
Obciążenie elektrowni krajowych	19	23 062,8	26 072,4	27 058,9	*Load on domestic power plants*
cieplnych	20	21 269,0	25 264,7	25 215,7	*thermal*
wodnych	21	930,5	771,1	897,9	*hydro*
wiatrowych	22	863,3	36,6	945,3	*wind power plants*
innych odnawialnych	23	–	–	–	*other renewable*
Import planowany	24	873,9	600,0	981,0	*Contractual power from other countries*
Eksport planowany	25	311,7	513,2	1 105,4	*Contractual power to other countries*
Planowane saldo wymiany	26	562,2	86,8	-124,4	*Contractual net balance of exchanges*
Wykonane saldo wymiany	27	619,3	291,4	-48,4	*Net balance of exchanges*
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 682,1	26 363,8	27 010,5	*Coverage of load*
Korekta częstotliwościowa	29	-12,1	-7,1	-10,5	*Frequency correction*
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 670,0	26 356,7	27 000,0	*Power demand at 50 Hz*
Wynik bilansu mocy	31	2 311,3	2 137,8	1 809,8	*Balance of power*

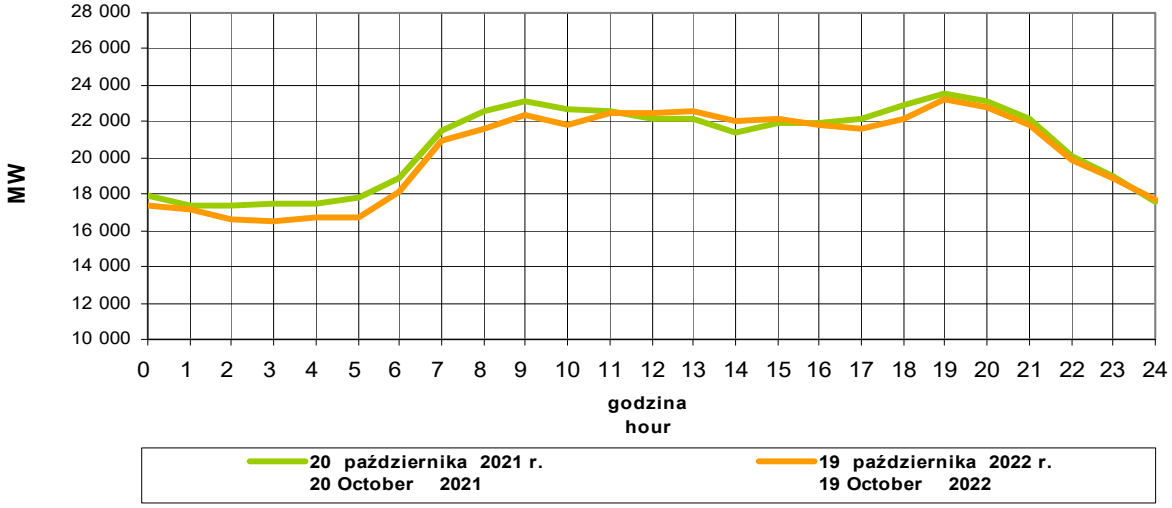
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

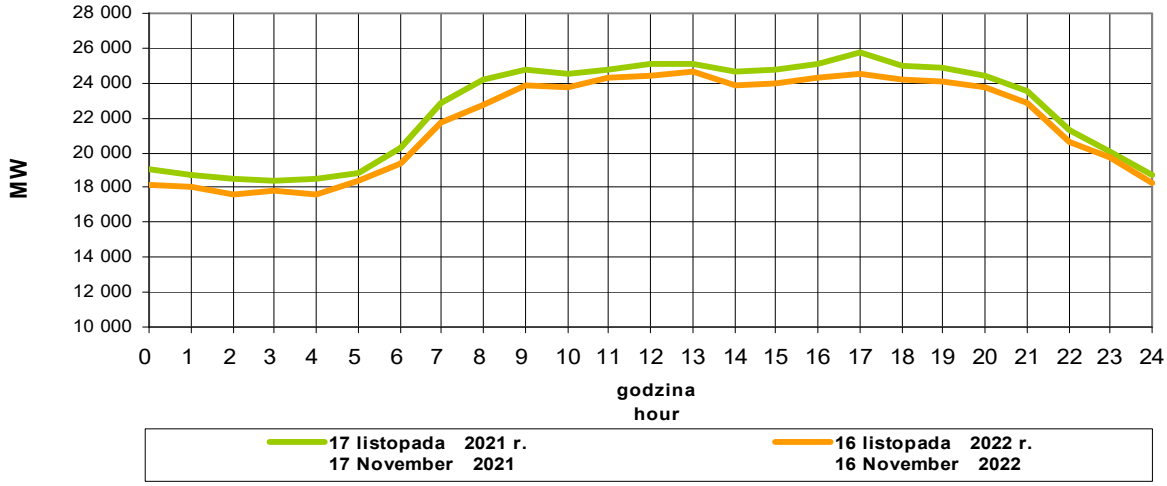
Wyszczególnienie		Miesiące *Months*			*Specification*
		październik *October*	listopad *November*	grudzień *December*	
		19.10.2022	16.11.2022	21.12.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	**58 956,1**	**59 369,3**	**59 577,5**	***Available capacity of domestic power plants***
Ubytki mocy osiągalnej	02	31 380,2	30 522,2	30 337,7	*Inavailable capacity*
remonty kapitalne	03	1 831,4	1 624,7	448,7	*heavy repairs*
remonty średnie	04	2 729,2	2 107,3	886,3	*medium repairs*
remonty bieżące	05	1 211,5	1 615,1	2 418,1	*operating repairs*
postoje awaryjne	06	958,0	1 630,0	1 386,3	*damage outages*
warunki eksploatacyjne	07	20 937,5	19 960,6	21 866,5	*operating conditions*
ciepłownictwo	08	3 701,1	3 575,9	3 321,8	*heat production*
inwestycyjno-oswojeniowe	09	11,6	8,6	10,0	*investments and initiation*
Ubytki sieciowe	10	–	–	–	*Unavailable capacity because of grid constraints*
Moc dodatkowa	11	21,6	27,1	24,8	*Additional capacity*
z przeciążeń	12	21,6	27,1	24,8	*from overloads*
z nowych inwestycji	13	–	–	–	*from new investments*
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	**27 596,6**	**28 874,3**	**29 264,6**	***Reliable capacity of domestic power plants***
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	27 596,6	28 874,3	29 148,6	*Motive reliable capacity of domestic power plants*
Moc rezerwowa	16	4 150,8	4 034,6	3 581,5	*Reserve of power*
wirująca	17	3 178,6	3 130,4	3 030,1	*spinning reserve*
pozostała	18	972,2	904,2	551,4	*other*
Obciążenie elektrowni krajowych	19	23 446,6	24 839,7	25 683,1	*Load on domestic power plants*
cieplnych	20	20 414,5	20 612,3	22 618,6	*thermal*
wodnych	21	842,2	378,9	635,4	*hydro*
wiatrowych	22	2 189,9	3 848,5	2 429,1	*wind power plants*
innych odnawialnych	23	–	–	–	*other renewable*
Import planowany	24	600,0	600,0	600,0	*Contractual power from other countries*
Eksport planowany	25	686,3	708,4	714,9	*Contractual power to other countries*
Planowane saldo wymiany	26	-86,3	-108,4	-114,9	*Contractual net balance of exchanges*
Wykonane saldo wymiany	27	-208,5	-26,6	-200,6	*Net balance of exchanges*
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 238,1	24 813,1	25 482,5	*Coverage of load*
Korekta częstotliwościowa	29	16,7	-6,0	18,4	*Frequency correction*
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 254,8	24 807,1	25 500,9	*Power demand at 50 Hz*
Wynik bilansu mocy	31	3 691,9	3 320,0	2 957,0	*Balance of power*

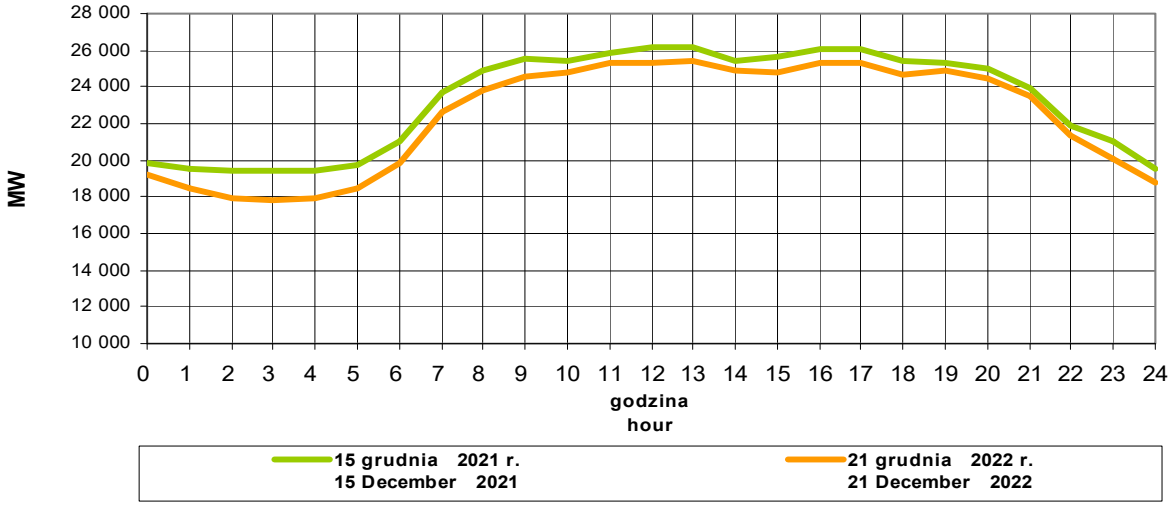
Tabl. 6. Bilans mocy w szczycie rannym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (morning peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące *Months*			*Specification*
		październik *October*	listopad *November*	grudzień *December*	
		19.10.2022	16.11.2022	21.12.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	**58 956,1**	**59 369,3**	**59 577,5**	***Available capacity of domestic power plants***
Ubytki mocy osiągalnej	02	28 119,9	30 154,4	29 928,9	*Inavailable capacity*
remonty kapitalne	03	1 831,4	1 624,7	448,7	*heavy repairs*
remonty średnie	04	2 729,3	2 107,3	886,3	*medium repairs*
remonty bieżące	05	1 211,5	1 615,1	2 679,1	*operating repairs*
postoje awaryjne	06	733,0	1 134,0	1 386,3	*damage outages*
warunki eksploatacyjne	07	17 749,3	20 040,3	21 148,6	*operating conditions*
ciepłownictwo	08	3 856,2	3 624,1	3 368,6	*heat production*
inwestycyjno-oswojeniowe	09	9,3	9,0	11,3	*investments and initiation*
Ubytki sieciowe	10	–	37,0	138,5	*Unavailable capacity because of grid constraints*
Moc dodatkowa	11	16,1	18,0	9,7	*Additional capacity*
z przeciążeń	12	16,1	18,0	9,7	*from overloads*
z nowych inwestycji	13	–	–	–	*from new investments*
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	**30 852,2**	**29 232,5**	**29 658,3**	***Reliable capacity of domestic power plants***
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	30 852,2	29 195,5	29 542,8	*Motive reliable capacity of domestic power plants*
Moc rezerwowa	16	8 033,2	4 232,5	3 846,2	*Reserve of power*
wirująca	17	6 070,8	3 324,8	3 297,6	*spinning reserve*
pozostała	18	1 962,4	907,7	548,6	*other*
Obciążenie elektrowni krajowych	19	22 819,0	25 000,5	25 812,1	*Load on domestic power plants*
cieplnych	20	15 919,3	20 223,5	22 247,3	*thermal*
wodnych	21	122,1	1 027,1	436,7	*hydro*
wiatrowych	22	3 732,9	3 314,1	2 679,3	*wind power plants*
innych odnawialnych	23	3 044,7	435,8	448,8	*other renewable*
Import planowany	24	600,0	600,0	600,0	*Contractual power from other countries*
Eksport planowany	25	683,6	618,0	713,2	*Contractual power to other countries*
Planowane saldo wymiany	26	-83,6	-18,0	-113,2	*Contractual net balance of exchanges*
Wykonane saldo wymiany	27	253,8	-230,6	6,6	*Net balance of exchanges*
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 072,8	24 769,9	25 818,7	*Coverage of load*
Korekta częstotliwościowa	29	-8,3	27,5	7,0	*Frequency correction*
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 064,5	24 797,4	25 825,7	*Power demand at 50 Hz*
Wynik bilansu mocy	31	7 091,1	3 716,9	3 000,4	*Balance of power*

Rys. 3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca
Load curves – third Wednesday of each month







Tabl. 7. Wykonanie bilansu mocy (netto) [w MW] opracowane wg metodyki ENSTO-E na podstawie bilansu mocy PSE S.A.
Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]

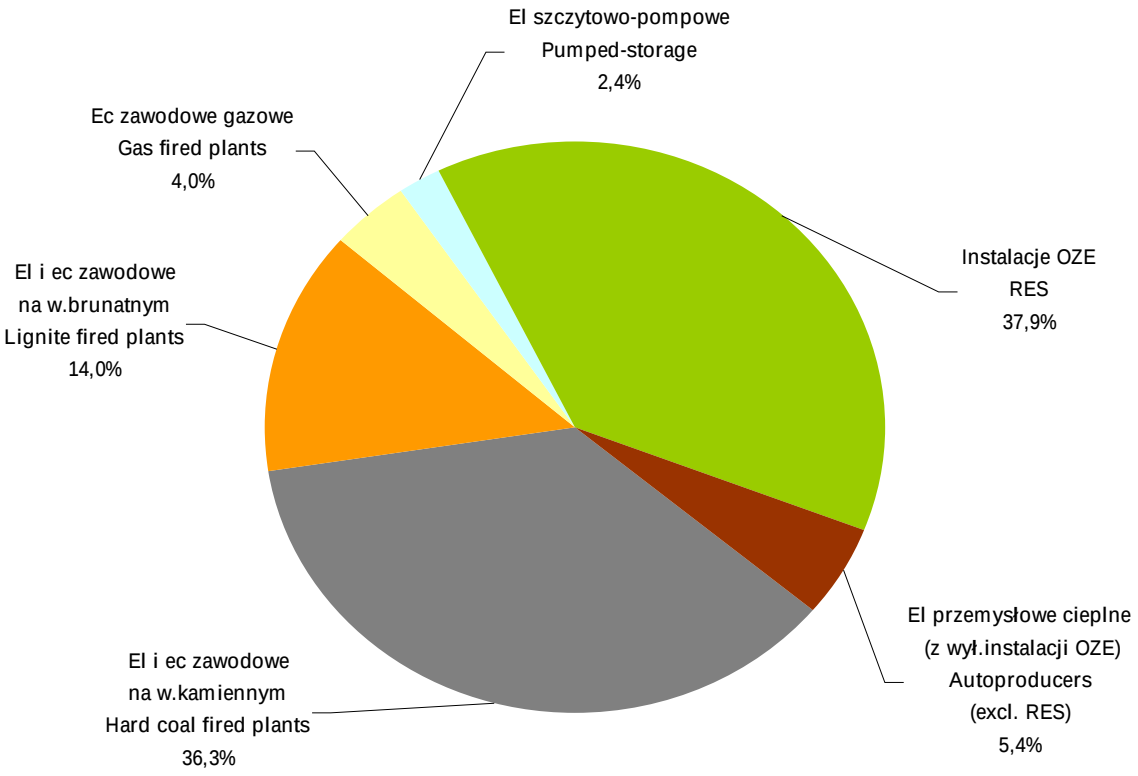
Wyszczególnienie		Miesiące *Months*			*Specification*
		październik *October*	listopad *November*	grudzień *December*	
		19.10.2022	16.11.2022	21.12.2022	
Maksymalna moc osiągalna					*Maximum available capacity*
El. wodne	01	2 501,0	2 499,9	2 500,6	*Hydro power stations*
El. jądrowe	02	–	–	–	*Nuclear power stations*
El. cieplne konwencjonalne	03	36 329,7	36 318,7	36 286,4	*Conventional power stations*
El. wiatrowe	04	9 015,8	9 127,2	9 128,4	*Wind power plants*
El. inne odnawialne	05	11 109,6	11 423,5	11 662,1	*Other renewable sources*
Maksymalna moc osiągalna kraju 06 = (01+02+03+04+05)	06	**58 956,1**	**59 369,3**	**59 577,5**	*Maximum available capacity 06 = (01+02+03+04+05)*
Moc nieosiągalna	07	19 453,2	21 339,3	22 200,3	*Non-usable capasity*
w tym: moc nieczynna	08	–	–	–	*of which idle capasity*
Remonty	09	5 195,0	4 812,4	3 612,7	*Overhauls (thermal power stations)*
Awarie	10	659,7	1 020,6	1 247,7	*Outages (thermal power stations)*
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	11	8 033,2	4 232,5	3 846,2	*Operating reserve and cold reserve*
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna 12 = (06 - (07+09+10+11))	12	25 614,9	27 964,6	28 670,6	*Reliable capasity* *12 = (06 - (07+09+10+11))*
Obciążenie	13	20 922,6	22 934,6	23 542,5	*Load*
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	14	545,0	1 403,3	1 056,9	*Contractual power to other countries (export)*
Moc pozostała 15 = (12-13)	15	4 692,3	5 030,0	5 128,1	*Remaining capacity* *15 = (12-13)*
Saldo wymiany	16	253,8	-230,6	6,6	*Net balance of exchanges*
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany 17 = (15+16)	17	4 946,1	4 799,4	5 134,7	*Remaining capacity with exchanges* *17 = (15+16)*

Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 31 XII 2022 r.
Electric capacity. As of 31 XII 2022

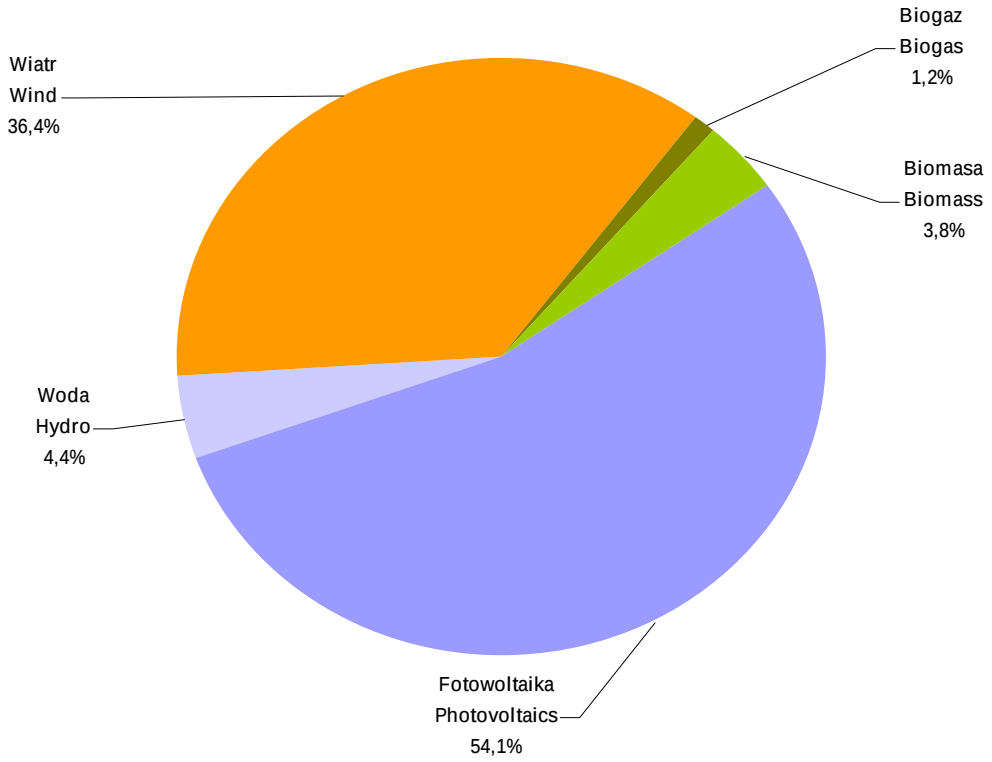
Wyszczególnienie *Specification*		Moc elektryczna zainstalowana *Installed capacity*	Moc elektryczna osiągalna *Available capacity*
		MW	
Elektrownie zawodowe cieplne[a] *Public thermal plants* [a]	01	33 605,8	32 671,6
na węglu brunatnym *lignite fired plants*	02	8 908,4	8 269,4
na węglu kamiennym *hard coal fired plants*	03	21 432,8	21 387,9
gazowe *gas fired plants*	04	2 482,5	2 343,2
biomasowe/biogazowe *biomass/biogas*	05	782,1	671,1
Elektrownie zawodowe wodne *Public hydro power plants*	06	2 292,2	2 309,6
w tym: szczytowo-pompowe *of which: pumped-storage*	07	1 413,0	1 423,0
Elektrownie zawodowe wiatrowe *Public wind power plants*	08	1 870,0	1 835,0
Elektrociepłownie przemysłowe[a] *Electricity autoproducers* [a]	09	3 615,7	3 469,7
Elektrownie niezależne - instalacje OZE *Small hydro plants and renewable sources*	10	18 802,6	18 637,2
O G Ó Ł E M *T O T A L*	11	**60 186,3**	**58 923,1**
w tym: elektrownie wiatrowe *of which: wind power plants*	12	8 258,0	8 132,0
w tym: farmy o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW *of which: with installed capacity above 10 MW*	13	6 129,5	6 003,5
wodne OZE *hydro RES*	14	978,0	985,3
biogaz *biogas*	15	277,3	270,3
biomasa *biomass*	16	968,7	849,0
fotowoltaika *photovoltaics*	17	12 149,4	12 074,9

a Patrz uwagi ogólne.
a See general notes.

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 31 XII 2022 r.) [MW]
Available capacity - (As of 31 XII 2022) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 31 XII 2022 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 31 XII 2022) [MW]



Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni cieplnych zawodowych [a]

Technological and economical coefficients of public thermal plants [a]

Wyszczególnienie *Specification*		Jednostki miary *Units of measure*	IV kwartał *Fourth quarter* 2021	IV kwartał *Fourth quarter* 2022	Dynamika *Change* %
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) *Public lignite fired plants*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	01	GWh	12 213	11 517	*94,3*
Zużycie węgla brunatnego *Lignite consumption*	02	TJ	113 740	107 035	*94,1*
	03	tys. ton	13 739	13 306	*96,8*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	04	TJ	112 430	105 847	*94,1*
	05	tys. ton	13 585	13 159	*96,9*
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego *Average calorific value of brown coal*	06	kJ/kg	8 278	8 044	*97,2*
Zużycie biomasy (biogazu) *Biomass (biogas) consumption*	07	TJ	—	—	*x*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	08	TJ	—	—	*x*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	09	%	9,52	9,94	*104,4*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	10	h	843	793	*94,1*
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) *Public hard coal fired plants*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	11	GWh	16 777	16 479	*98,2*
Zużycie węgla kamiennego *Hard coal consumption*	12	TJ	151 088	149 174	*98,7*
	13	tys. ton	7 108	7 042	*99,1*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	14	TJ	147 085	145 412	*98,9*
	15	tys. ton	6 910	6 855	*99,2*
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego *Average calorific value of hard coal*	16	kJ/kg	21 257	21 184	*99,7*
Zużycie biomasy (biogazu) *Biomass (biogas) consumption*	17	TJ	872	820	*94,1*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	18	TJ	836	775	*92,7*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	19	%	8,41	8,39	*99,8*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	20	h	562	554	*98,6*
Zapas węgla kamiennego *Hard coal reserves*	21	tys. ton	2 316	2 449	*105,7*

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni cieplnych zawodowych [a]
Technological and economical coefficients of public thermal plants [a]

Wyszczególnienie *Specification*		Jednostki miary *Units of measure*	4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change* %
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) *Public lignite fired plants*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	01	GWh	45 803	47 302	*103,3*
Zużycie węgla brunatnego *Lignite consumption*	02	TJ	431 204	442 058	*102,5*
	03	tys. ton	52 258	54 443	*104,2*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	04	TJ	426 916	432 891	*101,4*
	05	tys. ton	51 752	53 364	*103,1*
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego *Average calorific value of brown coal*	06	kJ/kg	8 251	8 120	*98,4*
Zużycie biomasy (biogazu) *Biomass (biogas) consumption*	07	TJ	—	—	*x*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	08	TJ	—	—	*x*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	09	%	9,77	9,80	*100,3*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	10	h	5 596	5 689	*101,7*
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) *Public hard coal fired plants*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	11	GWh	64 494	61 721	*95,7*
Zużycie węgla kamiennego *Hard coal consumption*	12	TJ	575 469	559 014	*97,1*
	13	tys. ton	26 821	26 509	*98,8*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	14	TJ	562 988	546 589	*97,1*
	15	tys. ton	26 203	25 889	*98,8*
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego *Average calorific value of hard coal*	16	kJ/kg	21 456	21 087	*98,3*
Zużycie biomasy (biogazu) *Biomass (biogas) consumption*	17	TJ	3 389	3 279	*96,7*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	18	TJ	3 247	3 090	*95,2*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	19	%	8,53	8,63	*101,2*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	20	h	3 781	3 632	*96,1*
Zapas węgla kamiennego *Hard coal reserves*	21	tys. ton	2 316	2 449	*105,7*

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni cieplnych zawodowych [a] (cd.)
Technological and economical coefficients of public thermal plants [a] (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		Jednostki miary *Units of measure*	IV kwartał *Fourth quarter* 2021	IV kwartał *Fourth quarter* 2022	Dynamika *Change* %
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) *Public CHP plants (coal)*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	22	GWh	5 226	4 501	*86,1*
Zużycie węgla kamiennego *Hard coal consumption*	23	TJ	67 640	60 300	*89,1*
	24	tys. ton	3 180	2 796	*87,9*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	25	TJ	24 602	21 418	*87,1*
	26	tys. ton	1 177	1 015	*86,3*
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego *Average calorific value of hard coal*	27	kJ/kg	21 272	21 568	*101,4*
Zużycie biomasy (biogazu) *Biomass (biogas) consumption*	28	TJ	4 614	4 547	*98,5*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	29	TJ	1 937	1 845	*95,3*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	30	%	5,83	5,97	*102,5*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	31	h	699	622	*89,0*
Zapas węgla kamiennego *Hard coal reserves*	32	tys. ton	1 416	2 274	*160,6*
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) *Public CHP plants (gas)*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	33	GWh	1 948	1 590	*81,6*
Zużycie gazu ziemnego *Natural gas consumption*	34	TJ	16 194	13 895	*85,8*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	35	TJ	11 217	8 124	*72,4*
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego *Average calorific value of natural gas*	36	kJ/m^3	33 041	32 449	*98,2*
Zużycie węgla kamiennego *Hard coal consumption*	37	TJ	1 284	1 821	*141,9*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	38	TJ	—	—	*x*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	39	%	2,02	1,90	*93,8*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	40	h	708	440	*62,2*
Zapas węgla kamiennego *Hard coal reserves*	41	tys. ton	19	57	*297,4*

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni cieplnych zawodowych [a] (cd.)
Technological and economical coefficients of public thermal plants [a] (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		Jednostki miary *Units of measure*	4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change* %
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) *Public CHP plants (coal)*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	22	GWh	16 494	14 782	*89,6*
Zużycie węgla kamiennego *Hard coal consumption*	23	TJ	214 274	190 516	*88,9*
	24	tys. ton	9 933	8 857	*89,2*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	25	TJ	83 918	74 133	*88,3*
	26	tys. ton	3 978	3 511	*88,3*
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego *Average calorific value of hard coal*	27	kJ/kg	21 573	21 509	*99,7*
Zużycie biomasy (biogazu) *Biomass (biogas) consumption*	28	TJ	16 685	16 114	*96,6*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which; for electricity generation*	29	TJ	8 067	7 535	*93,4*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	30	%	6,66	6,74	*101,3*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	31	h	3 879	3 562	*91,8*
Zapas węgla kamiennego *Hard coal reserves*	32	tys. ton	1 416	2 274	*160,6*
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) *Public CHP plants (gas)*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	33	GWh	7 408	5 288	*71,4*
Zużycie gazu ziemnego *Natural gas consumption*	34	TJ	59 510	44 219	*74,3*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	35	TJ	43 367	27 159	*62,6*
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego *Average calorific value of natural gas*	36	kJ/m^3	33 173	31 804	*95,9*
Zużycie węgla kamiennego *Hard coal consumption*	37	TJ	2 838	4 293	*151,3*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	38	TJ	—	—	*x*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	39	%	2,03	2,11	*104,0*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	40	h	4 701	2 562	*54,5*
Zapas węgla kamiennego *Hard coal reserves*	41	tys. ton	19	57	*297,4*

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni cieplnych [a] (dok.)

Technological and economical coefficients of public thermal plants [a] (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		Jednostki miary *Units of measure*	IV kwartał *Fourth quarter* 2021	IV kwartał *Fourth quarter* 2022	Dynamika *Change* %
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) *Public CHP plants (biomass)*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	42	GWh	953	764	*80,2*
Zużycie biomasy (biogazu) *Biomass (biogas) consumption*	43	TJ	10 887	8 976	*82,4*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	44	TJ	7 991	6 408	*80,2*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	45	%	8,07	7,25	*89,9*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	46	h	916	707	*77,2*
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE *Independent power producers*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	47	GWh	590	568	*96,2*
Zużycie węgla kamiennego *Hard coal consumption*	48	TJ	7 743	6 067	*78,4*
	49	tys. ton	358	280	*78,2*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	50	TJ	1 768	1 534	*86,8*
	51	tys. ton	91	77	*84,2*
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego *Average calorific value of hard coal*	52	kJ/kg	21 624	21 670	*100,2*
Zużycie gazu ziemnego *Natural gas consumption*	53	TJ	2 095	2 605	*124,3*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	54	TJ	956	1 180	*123,4*
Zużycie gazu koksowniczego *Coke oven gas consumption*	55	TJ	868	2 021	*232,9*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	56	TJ	421	862	*205,0*
Zużycie biomasy (biogazu) *Biomass (biogas) consumption*	57	TJ	1 016	1 012	*99,6*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	58	TJ	542	591	*109,0*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	59	%	4,82	4,63	*96,1*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	60	h	507	511	*100,7*
Zapas węgla kamiennego *Hard coal reserves*	61	tys. ton	214	165	*77,2*
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE *Total public thermal and CHP plants*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	62	GWh	**37 707**	**35 418**	***93,9***
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	63	%	**8,02**	**8,21**	***102,4***
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	64	h	**664**	**618**	***93,1***

a W układzie technicznym; bez rozruchu urządzeń
a In technical circuit without device start-up

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni cieplnych [a] (dok.)

Technological and economical coefficients of public thermal plants [a] (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		Jednostki miary *Units of measure*	4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change* %
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) *Public CHP plants (biomass)*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	42	GWh	3 449	2 919	*84,6*
Zużycie biomasy (biogazu) *Biomass (biogas) consumption*	43	TJ	39 285	34 070	*86,7*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	44	TJ	31 026	25 966	*83,7*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	45	%	8,61	8,32	*96,6*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	46	h	5 799	4 772	*82,3*
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE *Independent power producers*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	47	GWh	2 412	1 967	*81,5*
Zużycie węgla kamiennego *Hard coal consumption*	48	TJ	24 791	20 744	*83,7*
	49	tys. ton	1 149	963	*83,8*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	50	TJ	6 469	5 699	*88,1*
	51	tys. ton	330	289	*87,6*
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego *Average calorific value of hard coal*	52	kJ/kg	21 569	21 535	*99,8*
Zużycie gazu ziemnego *Natural gas consumption*	53	TJ	10 671	7 893	*74,0*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	54	TJ	5 313	3 912	*73,6*
Zużycie gazu koksowniczego *Coke oven gas consumption*	55	TJ	2 866	4 454	*155,4*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	56	TJ	1 324	2 363	*178,5*
Zużycie biomasy (biogazu) *Biomass (biogas) consumption*	57	TJ	3 587	3 440	*95,9*
w tym: na produkcję energii elektrycznej *of which: for electricity generation*	58	TJ	2 096	2 069	*98,7*
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	59	%	4,62	4,95	*107,1*
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	60	h	3 678	3 023	*82,2*
Zapas węgla kamiennego *Hard coal reserves*	61	tys. ton	214	165	*77,2*
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE *Total public thermal and CHP plants*					
Produkcja energii elektrycznej *Gross electricity generation*	62	GWh	**140 058**	**133 979**	***95,7***
Wskaźnik zużycia własnego *Auxiliary consumption coefficient*	63	%	**8,31**	**8,52**	***102,6***
Czas wykorzystania mocy osiągalnej *Capacity utilization time*	64	h	**4 334**	**4 087**	***94,3***

a W układzie technicznym; bez rozruchu urządzeń
a In technical circuit without device start-up

II WYNIKI FINANSOWE SEKTORA ELEKTROENERGETYCZNEGO
FINANCIAL RESULTS OF ELECTRICITY SECTOR

Wyniki finansowe w podsektorze wytwarzania
Financial results of power plants

Tabl. 10. Wynik finansowy na działalności energetycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie cieplne i elektrociepłownie zawodowe PW /wytwarzanie, obrót, dystrybucja energii elektrycznej i ciepła/
Financial result of energy activities in thermal power plants / construction, marketing, distribution of electricity and heat /

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła *Total electricity and heat revenues*	01	**18 532,61**	**26 635,62**	***143,7***
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	02	**12 596,94**	**20 660,45**	***164,0***
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss *on trade*	03	**5 935,67**	**5 975,17**	***100,7***
Pozostałe przychody [a] *Other income* [a]	04	3 727,73	1 448,74	*38,9*
Pozostałe koszty *Other costs*	05	7 266,21	10 308,76	*141,9*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit/loss on operating activities*	06	2 397,19	-2 884,85	*x*
Przychody finansowe *Financial income*	07	109,08	122,20	*112,0*
Koszty finansowe *Financial costs*	08	170,08	564,02	*331,6*
Wynik na działalności energetycznej *Profit/loss on business activities*	09	**2 336,19**	**-3 326,67**	***x***

Tabl. 10. Wynik finansowy na działalności energetycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie cieplne i elektrociepłownie zawodowe PW /wytwarzanie, obrót, dystrybucja energii elektrycznej i ciepła/ (dok.)
Financial result of energy activities in thermal power plants / construction, marketing, distribution of electricity and heat / (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła *Total electricity and heat revenues*	01	**60 115,99**	**91 041,16**	***151,4***
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	02	**42 165,40**	**62 051,99**	***147,2***
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	03	**17 950,59**	**28 989,17**	***161,5***
Pozostałe przychody [a] *Other income* [a]	04	4 483,38	4 432,18	*98,9*
Pozostałe koszty *Other costs*	05	22 888,68	36 508,63	*159,5*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit/loss on operating activities*	06	-454,70	-3 087,28	*x*
Przychody finansowe *Financial income*	07	86,40	306,77	*355,0*
Koszty finansowe *Financial costs*	08	475,89	1 402,88	*294,8*
Wynik na działalności energetycznej *Profit/loss on business activities*	09	**-844,19**	**-4 183,39**	***x***

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.
a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 11. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie cieplne i elektrociepłownie zawodowe PW
Profit/loss on electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers)

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem *Total sale revenues*	01	**15 864,16**	**23 141,73**	***145,9***
w tym: energia elektryczna *of which: electricity sales*	02	14 238,11	21 465,23	*150,8*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	1 174,18	1 142,14	*97,3*
regulacyjne usługi systemowe *ancillary activities sales*	04	121,39	282,20	*232,5*
ze sprzedaży praw majątkowych *obtained from the certificates*	05	327,96	153,95	*46,9*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	06	**10 303,33**	**16 929,41**	***164,3***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	07	6 442,96	11 952,37	*185,5*
koszty zakupu energii do odsprzedaży *cost of purchase of electricity for resale*	08	3 429,01	4 312,40	*125,8*
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej *costs of redeemed certificates, replacement fee*	09	1,15	1,23	*107,2*
akcyza *excise tax*	10	0,29	0,20	*67,9*
koszty zarządu *management costs*	11	176,79	205,92	*116,5*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	12	**5 560,82**	**6 212,31**	***111,7***
Pozostałe przychody operacyjne [a] *Other income [a]*	13	3 325,80	1 281,47	*38,5*
Pozostałe koszty *Other costs*	14	5 935,84	8 687,42	*146,4*
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO_2 na energię elektryczną *of which: costs of CO_2 emission of electricity*	15	.	8 479,18	*x*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	16	2 950,78	-1 193,64	*x*
Przychody finansowe *Financial income*	17	95,68	94,65	*98,9*
Koszty finansowe *Financial costs*	18	135,27	413,02	*305,3*
Wynik na energii elektrycznej *Profit /loss on electricity*	19	**2 911,19**	**-1 512,01**	***x***

Tabl. 11. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie cieplne i elektrociepłownie zawodowe PW (dok.)
Profit/loss on electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers) (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem *Total sale revenues*	01	**51 946,57**	**81 028,64**	***156,0***
w tym: energia elektryczna *of which: electricity sales*	02	46 067,92	74 985,87	*162,8*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	4 615,76	4 591,34	*99,5*
regulacyjne usługi systemowe *ancillary activities sales*	04	399,68	535,49	*134,0*
ze sprzedaży praw majątkowych *obtained from the certificates*	05	854,70	681,43	*79,7*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	06	**35 574,71**	**51 673,24**	***145,3***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	07	23 661,29	34 324,88	*145,1*
koszty zakupu energii do odsprzedaży *cost of purchase of electricity for resale*	08	10 358,68	15 164,15	*146,4*
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej *costs of redeemed certificates, replacement fee*	09	8,45	19,72	*233,4*
akcyza *excise tax*	10	0,93	0,63	*67,9*
koszty zarządu *management costs*	11	630,79	759,26	*120,4*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	12	**16 371,85**	**29 355,41**	***179,3***
Pozostałe przychody operacyjne [a] *Other income [a]*	13	4 228,82	4 140,07	*97,9*
Pozostałe koszty *Other costs*	14	20 007,38	32 273,27	*161,3*
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO_2 na energię elektryczną *of which: costs of CO_2 emission of electricity*	15	.	30 167,69	*x*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	16	593,30	1 222,20	*206,0*
Przychody finansowe *Financial income*	17	69,46	236,33	*340,2*
Koszty finansowe *Financial costs*	18	351,33	1 013,65	*288,5*
Wynik na energii elektrycznej *Profit /loss on electricity*	19	**311,43**	**444,89**	***142,9***

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.
a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 12. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie na węglu brunatnym
Profit/loss on electricity sale by public lignite fired plants

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem *Total sale revenues*	01	**4 504,01**	**7 554,36**	***167,7***
w tym: energia elektryczna *of which: electricity sales*	02	4 151,07	7 205,30	*173,6*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	341,11	336,45	*98,6*
regulacyjne usługi systemowe *ancillary activities sales*	04	11,83	12,62	*106,7*
ze sprzedaży praw majątkowych *obtained from the certificates*	05	_	_	*x*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	06	**2 948,74**	**3 817,52**	***129,5***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	07	1 968,79	1 825,37	*92,7*
koszty zakupu energii do odsprzedaży *cost of purchase of electricity for resale*	08	785,03	1 672,42	*213,0*
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej *costs of redeemed certificates, replacement fee*	09	0,00	0,00	*16,7*
akcyza *excise tax*	10	0,09	0,07	*82,1*
koszty zarządu *management costs*	11	47,91	49,99	*104,3*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	12	**1 555,27**	**3 736,85**	***240,3***
Pozostałe przychody operacyjne [a] *Other income [a]*	13	1 998,92	23,66	*1,2*
Pozostałe koszty *Other costs*	14	2 336,43	3 748,70	*160,4*
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO_2 na energię elektryczną *of which: costs of CO_2 emission of electricity*	15	.	3 765,21	*x*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	16	1 217,76	11,80	*1,0*
Przychody finansowe *Financial income*	17	43,29	-4,40	*x*
Koszty finansowe *Financial costs*	18	52,69	26,30	*49,9*
Wynik na energii elektrycznej *Profit /loss on electricity*	19	**1 208,36**	**-18,90**	***x***

Tabl. 12. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie na węglu brunatnym (dok.)
Profit/loss on electricity sale by public lignite fired plants (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem *Total sale revenues*	01	**15 960,09**	**28 621,79**	***179,3***
w tym: energia elektryczna *of which: electricity sales*	02	14 548,22	27 179,73	*186,8*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	1 365,66	1 387,67	*101,6*
regulacyjne usługi systemowe *ancillary activities sales*	04	42,98	54,40	*126,6*
ze sprzedaży praw majątkowych *obtained from the certificates*	05	3,23	_	*x*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	06	**9 709,10**	**13 277,74**	***136,8***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	07	5 991,24	6 787,67	*113,3*
koszty zakupu energii do odsprzedaży *cost of purchase of electricity for resale*	08	3 042,94	5 413,62	*177,9*
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej *costs of redeemed certificates, replacement fee*	09	0,01	0,00	*8,3*
akcyza *excise tax*	10	0,14	0,09	*64,3*
koszty zarządu *management costs*	11	146,73	169,01	*115,2*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	12	**6 250,99**	**15 344,05**	***245,5***
Pozostałe przychody operacyjne [a] *Other income [a]*	13	2 229,51	876,22	*39,3*
Pozostałe koszty *Other costs*	14	8 679,60	15 524,82	*178,9*
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO_2 na energię elektryczną *of which: costs of CO_2 emission of electricity*	15	.	14 862,40	*x*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	16	-199,10	695,45	*x*
Przychody finansowe *Financial income*	17	8,65	38,14	*440,9*
Koszty finansowe *Financial costs*	18	32,97	75,15	*227,9*
Wynik na energii elektrycznej *Profit /loss on electricity*	19	**-223,42**	**658,44**	***x***

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.
a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 13. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym
Profit/loss on electricity sale by public hard coal fired plants

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem *Total sale revenues*	01	**9 994,56**	**12 996,48**	***130,0***
w tym: energia elektryczna *of which: electricity sales*	02	9 106,49	12 057,65	*132,4*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	765,83	745,43	*97,3*
regulacyjne usługi systemowe *ancillary activities sales*	04	61,56	141,92	*230,5*
ze sprzedaży praw majątkowych *obtained from the certificates*	05	60,68	51,48	*84,8*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	06	**6 215,11**	**10 677,05**	***171,8***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	07	3 719,57	8 738,21	*234,9*
koszty zakupu energii do odsprzedaży *cost of purchase of electricity for resale*	08	2 292,34	1 653,28	*72,1*
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej *costs of redeemed certificates, replacement fee*	09	1,09	1,11	*102,2*
akcyza *excise tax*	10	0,19	0,12	*63,6*
koszty zarządu *management costs*	11	110,23	132,87	*120,5*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	12	**3 779,46**	**2 319,43**	***61,4***
Pozostałe przychody operacyjne [a] *Other income* [a]	13	1 222,20	643,99	*52,7*
Pozostałe koszty *Other costs*	14	3 387,93	4 757,58	*140,4*
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO_2 na energię elektryczną *of which: costs of CO_2 emission of electricity*	15	.	4 548,01	*x*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	16	1 613,73	-1 794,16	*x*
Przychody finansowe *Financial income*	17	22,20	66,95	*301,6*
Koszty finansowe *Financial costs*	18	56,23	302,13	*537,3*
Wynik na energii elektrycznej *Profit /loss on electricity*	19	**1 579,70**	**-2 029,33**	***x***

Tabl. 13. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym (dok.)
Profit/loss on electricity sale by public hard coal fired plants (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem *Total sale revenues*	01	**31 896,71**	**44 844,52**	***140,6***
w tym: energia elektryczna *of which: electricity sales*	02	28 405,94	41 409,72	*145,8*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	2 998,81	2 942,59	*98,1*
regulacyjne usługi systemowe *ancillary activities sales*	04	295,35	318,10	*107,7*
ze sprzedaży praw majątkowych *obtained from the certificates*	05	196,62	174,11	*88,6*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	06	**22 716,25**	**31 342,16**	***138,0***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	07	15 396,20	23 142,68	*150,3*
koszty zakupu energii do odsprzedaży *cost of purchase of electricity for resale*	08	6 563,84	7 250,14	*110,5*
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej *costs of redeemed certificates, replacement fee*	09	6,84	19,20	*280,7*
akcyza *excise tax*	10	0,72	0,50	*69,4*
koszty zarządu *management costs*	11	415,10	507,09	*122,2*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	12	**9 180,46**	**13 502,36**	***147,1***
Pozostałe przychody operacyjne [a] *Other income* [a]	13	1 864,17	1 868,25	*100,2*
Pozostałe koszty *Other costs*	14	10 889,19	16 228,64	*149,0*
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO_2 na energię elektryczną *of which: costs of CO_2 emission of electricity*	15	.	14 873,60	*x*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	16	155,43	-858,03	*x*
Przychody finansowe *Financial income*	17	28,35	130,08	*458,9*
Koszty finansowe *Financial costs*	18	213,81	663,93	*310,5*
Wynik na energii elektrycznej *Profit /loss on electricity*	19	**-30,03**	**-1 391,88**	***x***

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.
a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrociepłownie gazowe
Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (gas)

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem *Total sale revenues*	01	**851,61**	**2 062,85**	***242,2***
w tym: energia elektryczna *of which: electricity sales*	02	733,85	1 776,72	*242,1*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	67,24	60,26	*89,6*
regulacyjne usługi systemowe *ancillary activities sales*	04	48,01	127,66	*265,9*
ze sprzedaży praw majątkowych *obtained from the certificates*	05	_	_	*x*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	06	**830,81**	**1 906,27**	***229,4***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	07	484,44	902,25	*186,2*
koszty zakupu energii do odsprzedaży *cost of purchase of electricity for resale*	08	320,79	954,77	*297,6*
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej *costs of redeemed certificates, replacement fee*	09	0,04	0,12	*261,4*
akcyza *excise tax*	10	0,00	0,01	*122,9*
koszty zarządu *management costs*	11	12,81	14,55	*113,6*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	12	**20,80**	**156,58**	***753,0***
Pozostałe przychody operacyjne [a] *Other income* [a]	13	74,52	502,51	*674,3*
Pozostałe koszty *Other costs*	14	99,50	188,11	*189,1*
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO_2 na energię elektryczną *of which: costs of CO_2 emission of electricity*	15	.	165,69	*x*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	16	-4,18	470,98	*x*
Przychody finansowe *Financial income*	17	28,59	8,64	*30,2*
Koszty finansowe *Financial costs*	18	24,77	75,23	*303,8*
Wynik na energii elektrycznej *Profit /loss on electricity*	19	**-0,35**	**404,39**	***x***

Tabl. 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrociepłownie gazowe (dok.)
Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (gas) (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem *Total sale revenues*	01	**2 651,27**	**5 738,11**	***216,4***
w tym: energia elektryczna *of which: electricity sales*	02	2 330,12	5 079,52	*218,0*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	251,30	261,08	*103,9*
regulacyjne usługi systemowe *ancillary activities sales*	04	61,35	163,00	*265,7*
ze sprzedaży praw majątkowych *obtained from the certificates*	05	–	–	*x*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	06	**2 210,14**	**5 485,64**	***248,2***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	07	1 421,92	2 936,00	*206,5*
koszty zakupu energii do odsprzedaży *cost of purchase of electricity for resale*	08	691,78	2 429,93	*351,3*
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej *costs of redeemed certificates, replacement fee*	09	1,28	0,53	*41,0*
akcyza *excise tax*	10	0,02	0,03	*155,0*
koszty zarządu *management costs*	11	49,12	50,66	*103,1*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	12	**441,13**	**252,47**	***57,2***
Pozostałe przychody operacyjne [a] *Other income [a]*	13	99,82	1 268,99	*1 271,3*
Pozostałe koszty *Other costs*	14	317,92	475,15	*149,5*
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO_2 na energię elektryczną *of which: costs of CO_2 emission of electricity*	15	.	431,27	*x*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	16	223,02	1 046,31	*469,2*
Przychody finansowe *Financial income*	17	31,17	38,16	*122,4*
Koszty finansowe *Financial costs*	18	100,53	252,78	*251,4*
Wynik na energii elektrycznej *Profit /loss on electricity*	19	**153,67**	**831,69**	***541,2***

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.
a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe
Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass)

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem *Total sale revenues*	01	**513,97**	**528,03**	***102,7***
w tym: energia elektryczna *of which: electricity sales*	02	246,70	425,56	*172,5*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	–	–	*x*
regulacyjne usługi systemowe *ancillary activities sales*	04	–	–	*x*
ze sprzedaży praw majątkowych *obtained from the certificates*	05	267,28	102,46	*38,3*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	06	**308,67**	**528,57**	***171,2***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	07	270,16	486,54	*180,1*
koszty zakupu energii do odsprzedaży *cost of purchase of electricity for resale*	08	30,85	31,93	*103,5*
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej *costs of redeemed certificates, replacement fee*	09	0,01	0,00	*22,9*
akcyza *excise tax*	10	0,01	0,00	*3,8*
koszty zarządu *management costs*	11	5,84	8,51	*145,8*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	12	**205,30**	**-0,54**	***x***
Pozostałe przychody operacyjne [a] *Other income [a]*	13	30,16	111,31	*369,1*
Pozostałe koszty *Other costs*	14	111,99	-6,97	*x*
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO_2 na energię elektryczną *of which: costs of CO_2 emission of electricity*	15	.	0,27	*x*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	16	123,47	117,73	*95,4*
Przychody finansowe *Financial income*	17	1,60	23,46	*1 467,4*
Koszty finansowe *Financial costs*	18	1,58	9,36	*593,6*
Wynik na energii elektrycznej *Profit /loss on electricity*	19	**123,49**	**131,84**	***x***

Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe (dok.)
Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass) (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem *Total sale revenues*	01	**1 438,49**	**1 824,23**	***126,8***
w tym: energia elektryczna *of which: electricity sales*	02	783,64	1 316,91	*168,0*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	–	–	*x*
regulacyjne usługi systemowe *ancillary activities sales*	04	–	–	*x*
ze sprzedaży praw majątkowych *obtained from the certificates*	05	654,85	507,32	*77,5*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of sales*	06	**939,21**	**1 567,70**	***166,9***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	07	851,92	1 458,53	*171,2*
koszty zakupu energii do odsprzedaży *cost of purchase of electricity for resale*	08	60,12	70,45	*117,2*
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej *costs of redeemed certificates, replacement fee*	09	0,31	-0,01	*x*
akcyza *excise tax*	10	0,06	0,02	*31,9*
koszty zarządu *management costs*	11	19,84	32,50	*163,8*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	12	**499,28**	**256,53**	***51,4***
Pozostałe przychody operacyjne [a] *Other income* [a]	13	35,33	126,60	*358,4*
Pozostałe koszty *Other costs*	14	120,66	44,67	*37,0*
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO_2 na energię elektryczną *of which: costs of CO_2 emission of electricity*	15	.	0,42	*x*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	16	413,94	338,47	*81,8*
Przychody finansowe *Financial income*	17	1,29	29,96	*2 321,3*
Koszty finansowe *Financial costs*	18	4,02	21,79	*541,7*
Wynik na energii elektrycznej *Profit /loss on electricity*	19	**411,21**	**346,64**	***84,3***

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.
a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

Tabl. 16. Koszt techniczny wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach cieplnych i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny
Electricity generation costs in public thermal plants

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	IV kwartał *Fourth quarter* 2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem *Total variable costs*	01	**4 578,06**	**10 267,29**	***224,3***
w tym: paliwo produkcyjne *of which: fuel*	02	4 201,99	9 698,11	*230,8*
koszty zakupu paliwa *cost of fuel purchase*	03	59,02	146,84	*248,8*
koszty korzystania ze środowiska *environmental fees*	04	132,70	158,67	*119,6*
Koszty stałe wytwarzania ogółem *Total fixed costs*	05	**2 036,76**	**1 928,51**	***94,7***
w tym: wynagrodzenia i świadczenia *of which: wages and salaries social benefits*	06	479,55	554,35	*115,6*
amortyzacja *capital depreciation*	07	805,83	709,37	*88,0*
remonty *repairs*	08	327,57	339,38	*103,6*
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej *Total generation costs*	09	**6 614,82**	**12 195,80**	***184,4***
Jednostkowy koszt wytwarzania energii elektrycznej [zł/MWh] *Total cost of electricity [zł/MWh]*	10	193,86	381,49	*196,8*
Jednostkowy koszt zmienny wytwarzania energii elektrycznej [zł/MWh] *Variable cost of electricity [zł/MWh]*	11	134,17	321,17	*239,4*
Jednostkowy koszt stały wytwarzania energii elektrycznej [zł/MWh] *Fixed cost of available capacity [zł/MWh]*	12	59,69	60,33	*101,1*

Tabl. 16. Koszt techniczny wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach cieplnych i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny (dok.)
Electricity generation costs in public thermal plants

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	4 kwartały *After fourth quarter* 2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem *Total variable costs*	01	**15 014,37**	**27 007,46**	***179,9***
w tym: paliwo produkcyjne *of which: fuel*	02	13 742,54	25 136,14	*182,9*
koszty zakupu paliwa *cost of fuel purchase*	03	192,21	365,72	*190,3*
koszty korzystania ze środowiska *environmental fees*	04	475,98	619,42	*130,1*
Koszty stałe wytwarzania ogółem *Total fixed costs*	05	**9 060,70**	**8 006,19**	***88,4***
w tym: wynagrodzenia i świadczenia *of which: wages and salaries social benefits*	06	1 834,16	2 116,56	*115,4*
amortyzacja *capital depreciation*	07	2 772,83	2 777,02	*100,2*
remonty *repairs*	08	1 072,58	1 172,66	*109,3*
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej *Total generation costs*	09	**24 075,07**	**35 013,65**	***145,4***
Jednostkowy koszt wytwarzania energii elektrycznej [zł/MWh] *Total cost of electricity [zł/MWh]*	10	190,88	290,10	*152,0*
Jednostkowy koszt zmienny wytwarzania energii elektrycznej [zł/MWh] *Variable cost of electricity [zł/MWh]*	11	119,04	223,76	*188,0*
Jednostkowy koszt stały wytwarzania energii elektrycznej [zł/MWh] *Fixed cost of available capacity [zł/MWh]*	12	71,84	66,33	*92,3*

Tabl. 17. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach cieplnych i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny
Heat production costs in public thermal plants

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem *Total variable costs*	01	**1 516,93**	**2 961,59**	***195,2***
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu *of which: fuel and cost of fuel purchase*	02	1 260,04	2 536,29	*201,3*
Koszty stałe wytwarzania ogółem *Total fixed costs*	03	**579,94**	**619,05**	***106,7***
w tym: wynagrodzenia i świadczenia *of which: wages and social benefits*	04	126,13	147,73	*117,1*
amortyzacja *capital depreciation*	05	237,38	228,34	*96,2*
remonty *repairs*	06	81,25	93,38	*114,9*
Razem koszty wytwarzania ciepła *Total costs*	07	**2 096,87**	**3 580,64**	***170,8***
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] *Total cost of heat [zł/GJ]*	08	36,12	70,35	*194,8*

Tabl. 17. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach cieplnych i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny (dok.)
Heat production costs in public thermal plants

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem *Total variable costs*	01	**3 872,77**	**7 562,19**	***195,3***
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu *of which: fuel and cost of fuel purchase*	02	3 150,53	6 358,80	*201,8*
Koszty stałe wytwarzania ogółem *Total fixed costs*	03	**2 044,01**	**2 187,77**	***107,0***
w tym: wynagrodzenia i świadczenia *of which: wages and social benefits*	04	481,38	525,97	*109,3*
amortyzacja *capital depreciation*	05	793,77	839,82	*105,8*
remonty *repairs*	06	289,61	335,43	*115,8*
Razem koszty wytwarzania ciepła *Total costs*	07	**5 916,78**	**9 749,96**	***164,8***
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] *Total cost of heat [zł/GJ]*	08	35,23	62,27	*176,7*

Tabl. 18. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych wodnych
Profit/loss on electricity sale by public hydro power plants

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej *Total electricity revenues*	01	**545,62**	**724,65**	***132,8***
w tym ze sprzedaży praw majątkowych *of which obtained from the certificates*	02	2,49	2,09	*84,0*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	80,32	82,78	*103,1*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	04	**382,71**	**580,55**	***151,7***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	05	307,34	487,89	*158,7*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	06	**162,91**	**144,10**	***88,5***
Pozostałe przychody *Other income*	07	-7,10	5,05	*x*
Pozostałe koszty *Other costs*	08	1,02	0,47	*45,7*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	09	154,80	148,69	*96,1*
Przychody finansowe *Financial income*	10	1,97	0,29	*15,0*
Koszty finansowe *Financial costs*	11	0,75	-0,14	*x*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	12	**156,01**	**149,12**	***95,6***

Tabl. 18. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych wodnych (dok.)
Profit/loss on electricity sale by public hydro power plants (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej *Total electricity revenues*	01	**1 647,22**	**3 184,53**	***193,3***
w tym ze sprzedaży praw majątkowych *of which obtained from the certificates*	02	5,76	7,55	*131,1*
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego *revenues from the capacity market*	03	336,52	354,06	*105,2*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	04	**1 064,06**	**2 133,37**	***200,5***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	05	889,51	1 747,17	*196,4*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	06	**583,16**	**1 051,16**	***180,3***
Pozostałe przychody *Other income*	07	11,37	13,02	*114,5*
Pozostałe koszty *Other costs*	08	2,37	1,15	*48,3*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	09	592,16	1 063,04	*179,5*
Przychody finansowe *Financial income*	10	2,48	12,07	*487,7*
Koszty finansowe *Financial costs*	11	1,95	3,61	*185,2*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	12	**592,68**	**1 071,50**	***180,8***

Tabl. 19. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach wiatrowych o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW
Profit/loss on electricity sale by wind power plants with installed capacity above 10 MW

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej *Total electricity revenues*	01	**2 193,73**	**2 407,30**	***109,7***
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych *of which: obtained from the certificates*	02	698,60	490,73	*70,2*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	03	**682,81**	**917,04**	***134,3***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	04	592,88	736,41	*124,2*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	05	**1 510,92**	**1 490,26**	***98,6***
Pozostałe przychody *Other income*	06	165,85	28,51	*17,2*
Pozostałe koszty *Other costs*	07	62,45	116,27	*186,2*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	08	1 614,33	1 402,50	*86,9*
Przychody finansowe *Financial income*	09	227,38	360,61	*158,6*
Koszty finansowe *Financial costs*	10	238,84	505,01	*211,4*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	11	**1 602,86**	**1 258,09**	***78,5***

Tabl. 19. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach wiatrowych o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW (dok.)
Profit/loss on electricity sale by wind power plants with installed capacity above 10 MW (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej *Total electricity revenues*	01	**5 164,44**	**8 716,72**	***168,8***
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych *of which: obtained from the certificates*	02	1 742,21	1 846,84	*106,0*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	03	**2 263,11**	**2 966,27**	***131,1***
w tym: koszty działalności własnej *of which: own activity costs*	04	2 040,91	2 481,53	*121,6*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	05	**2 901,32**	**5 750,46**	***198,2***
Pozostałe przychody *Other income*	06	277,91	133,14	*47,9*
Pozostałe koszty *Other costs*	07	141,67	287,02	*202,6*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	08	3 037,56	5 596,58	*184,2*
Przychody finansowe *Financial income*	09	430,31	592,51	*137,7*
Koszty finansowe *Financial costs*	10	708,20	2 105,85	*297,4*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	11	**2 759,67**	**4 083,25**	***148,0***

Wyniki finansowe w podsektorze obrotu
Financial results in the trading companies sector

Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD
Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies)

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter*		Dynamika *Change*
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży [a] *Total sale revenues [a]*	01	**14 976,55**	**22 623,67**	***151,1***
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym *of which: from sales to final customers*	02	13 274,17	18 077,11	*136,2*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	03	**15 154,08**	**22 552,19**	***148,8***
w tym: koszty energii zakupionej *of which: purchased energy costs*	04	10 095,08	17 196,29	*170,3*
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych *purchased cost of distribution services*	05	3 678,05	3 907,58	*106,2*
koszty umorzonych praw majątkowych *cost of redeemed certificates*	06	879,45	790,51	*89,9*
koszty działalności własnej *own activity costs*	07	393,14	596,02	*151,6*
akcyza *excise tax*	08	98,83	51,29	*51,9*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	09	**-177,53**	**71,48**	*x*
Pozostałe przychody *Other income*	10	88,36	-211,63	*x*
Pozostałe koszty *Other costs*	11	343,53	1 394,31	*405,9*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	12	-432,70	-1 534,47	*x*
Przychody finansowe *Financial income*	13	17,89	74,12	*414,2*
Koszty finansowe *Financial costs*	14	54,56	42,24	*77,4*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	15	**-469,37**	**-1 502,59**	*x*

Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD (dok.)
Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies) (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży [a] *Total sale revenues [a]*	01	**54 270,75**	**81 313,89**	***149,8***
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym *of which: from sales to final customers*	02	50 665,80	71 848,20	*141,8*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	03	**52 784,31**	**78 766,08**	***149,2***
w tym: koszty energii zakupionej *of which: purchased energy costs*	04	33 289,12	57 828,76	*173,7*
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych *purchased cost of distribution services*	05	14 439,21	15 271,37	*105,8*
koszty umorzonych praw majątkowych *cost of redeemed certificates*	06	3 123,14	3 452,71	*110,6*
koszty działalności własnej *own activity costs*	07	1 528,51	1 981,20	*129,6*
akcyza *excise tax*	08	384,08	202,95	*52,8*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	09	**1 486,45**	**2 547,82**	***171,4***
Pozostałe przychody *Other income*	10	421,21	536,24	*127,3*
Pozostałe koszty *Other costs*	11	582,65	1 975,16	*339,0*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	12	1 325,00	1 108,89	*83,7*
Przychody finansowe *Financial income*	13	72,83	192,63	*264,5*
Koszty finansowe *Financial costs*	14	110,34	142,06	*128,7*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	15	**1 287,49**	**1 159,47**	***90,1***

a Łącznie z przychodami z tytułu pokrycia ujemnego salda
a Including income for the coverage of negative balance

Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe
Profit/loss on electricity sale by trading companies

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter*		Dynamika *Change*
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży [a] *Total sale revenues* [a]	01	**24 962,24**	**39 311,91**	***157,5***
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym *of which: from sales to final customers*	02	2 755,78	4 922,08	*178,6*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	03	**25 513,01**	**39 515,28**	***154,9***
w tym: koszty energii zakupionej *of which: purchased energy costs*	04	24 647,94	38 244,23	*155,2*
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych *purchased cost of distribution services*	05	313,62	354,40	*113,0*
koszty umorzonych praw majątkowych *cost of redeemed certificates*	06	159,65	210,50	*131,8*
koszty działalności własnej *own activity costs*	07	212,16	649,39	*306,1*
akcyza *excise tax*	08	14,13	13,33	*94,4*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	09	**-550,77**	**-203,37**	*x*
Pozostałe przychody *Other income*	10	46,74	80,85	*173,0*
Pozostałe koszty *Other costs*	11	21,94	148,10	*675,0*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	12	-525,97	-270,62	*x*
Przychody finansowe *Financial income*	13	20,68	56,28	*272,1*
Koszty finansowe *Financial costs*	14	40,18	118,26	*294,3*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	15	**-545,46**	**-332,59**	*x*

Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe (dok.)
Profit/loss on electricity sale by trading companies (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży [a] *Total sale revenues* [a]	01	**77 895,93**	**128 813,39**	***165,4***
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym *of which: from sales to final customers*	02	9 423,12	18 378,14	*195,0*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	03	**78 868,01**	**129 149,08**	***163,8***
w tym: koszty energii zakupionej *of which: purchased energy costs*	04	76 235,71	125 402,26	*164,5*
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych *purchased cost of distribution services*	05	1 261,95	1 339,31	*106,1*
koszty umorzonych praw majątkowych *cost of redeemed certificates*	06	524,42	675,99	*128,9*
koszty działalności własnej *own activity costs*	07	556,83	1 582,24	*284,1*
akcyza *excise tax*	08	49,72	50,61	*101,8*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	09	**-972,08**	**-335,69**	***x***
Pozostałe przychody *Other income*	10	71,23	139,56	*195,9*
Pozostałe koszty *Other costs*	11	68,81	209,56	*304,5*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	12	-969,66	-405,69	*x*
Przychody finansowe *Financial income*	13	40,72	277,39	*681,3*
Koszty finansowe *Financial costs*	14	78,72	229,49	*291,5*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	15	**-1 007,66**	**-357,78**	***x***

a Łącznie z przychodami z tytułu pokrycia ujemnego salda

Wyniki finansowe w podsektorze dystrybucji
Financial results of the distribution system operators

Tabl. 22. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych
Profit/loss on electricity distribution by distribution system operators

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter*		Dynamika *Change*
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży *Total sale revenues*	01	**6 661,25**	**7 113,07**	***106,8***
w tym: opłaty końcowe *of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received*	02	28,97	29,37	*101,4*
opłaty mocowe *capacity market fee s*	03	1 113,85	1 204,15	*108,1*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	04	**5 684,33**	**6 471,16**	***113,8***
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji *of which: purchase of services of transmission / distribution*	05	1 112,97	1 108,49	*99,6*
koszty działalności własnej *own activity costs*	06	2 724,88	3 025,94	*111,0*
opłaty przejściowe *fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid*	07	28,67	29,17	*101,7*
opłaty mocowe przekazane *capacity market fees- paid*	08	1 108,71	1 200,57	*108,3*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	09	**976,92**	**641,91**	***65,7***
Pozostałe przychody *Other income*	10	336,75	346,27	*102,8*
Pozostałe koszty *Other costs*	11	78,89	61,92	*78,5*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	12	1 234,79	926,25	*75,0*
Przychody finansowe *Financial income*	13	28,95	106,66	*368,5*
Koszty finansowe *Financial costs*	14	115,68	271,69	*234,9*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	15	**1 148,05**	**761,22**	***66,3***

Tabl. 22. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych (dok.)
Profit/loss on electricity distribution by distribution system operators (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży *Total sale revenues*	01	**26 417,86**	**27 965,46**	***105,9***
w tym: opłaty końcowe *of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received*	02	114,86	116,37	*101,3*
opłaty mocowe *capacity market fee s*	03	4 682,49	4 837,80	*103,3*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	04	**21 884,82**	**23 821,79**	***108,9***
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji *of which: purchase of services of transmission / distribution*	05	4 410,17	4 417,42	*100,2*
koszty działalności własnej *own activity costs*	06	10 624,59	11 430,23	*107,6*
opłaty przejściowe *fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid*	07	113,93	115,32	*101,2*
opłaty mocowe przekazane *capacity market fees- paid*	08	4 672,08	4 864,81	*104,1*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/loss on trade*	09	**4 533,04**	**4 143,67**	***91,4***
Pozostałe przychody *Other income*	10	908,02	1 101,63	*121,3*
Pozostałe koszty *Other costs*	11	309,59	318,01	*102,7*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	12	5 131,47	4 927,29	*96,0*
Przychody finansowe *Financial income*	13	93,52	195,96	*209,5*
Koszty finansowe *Financial costs*	14	452,44	827,59	*182,9*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	15	**4 772,55**	**4 295,67**	***90,0***

Tabl. 23. Koszty działalności własnej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej sieciami o napięciu 110 kV i mniejszym - układ kalkulacyjny
Own costs of 110 kV and lower voltages distribution activity

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał / *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Razem koszty *Total costs*	01	**2 724,88**	**3 025,94**	***111,0***
w tym: wynagrodzenia i świadczenia *of which: wages and social benefits*	02	567,77	609,74	*107,4*
amortyzacja *capital depreciation*	03	1 006,73	1 092,09	*108,5*
remonty *repairs*	04	8,05	37,43	*465,3*

Tabl. 23. Koszty działalności własnej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej sieciami o napięciu 110 kV i mniejszym - układ kalkulacyjny (dok.)
Own costs of 110 kV and lower voltages distribution activity (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały / After fourth quarter 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Razem koszty *Total costs*	01	**10 624,59**	**11 430,23**	***107,6***
w tym: wynagrodzenia i świadczenia *of which: wages and social benefits*	02	2 300,93	2 517,70	*109,4*
amortyzacja *capital depreciation*	03	3 985,87	4 165,92	*104,5*
remonty *repairs*	04	52,77	66,66	*126,3*

Wyniki finansowe w podsektorze przesyłu
Financial results of the transmission system operator

Tabl. 24. Zysk/strata na działalności energetycznej - operator systemu przesyłowego
Profit/loss on electricity activities by transmission system operator

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży *Total sale revenues*	01	**5 451,29**	**6 600,87**	***121,1***
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania *of which: from transmission services sales*	02	1 080,44	1 089,13	*100,8*
przychody z opłaty mocowej *revenues from the capacity market*	03	1 250,59	1 306,13	*104,4*
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego *for electricity at the balancing market*	04	2 361,78	3 322,18	*140,7*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	05	**5 135,80**	**6 808,54**	***132,6***
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego *of which: costs of electricity purchased at the balancing market*	06	2 361,78	3 322,18	*140,7*
koszty działalności własnej *own activity costs*	07	711,82	756,56	*106,3*
opłaty mocowe przekazane do zarządcy rozliczeń *capacity market fees -paid*	08	1 335,01	1 316,17	*98,6*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/l* oss *on trade*	09	**315,50**	**-207,67**	***x***
Pozostałe przychody *Other income*	10	225,68	75,12	*33,3*
Pozostałe koszty *Other costs*	11	24,07	41,76	*173,5*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	12	517,10	-174,30	*x*
Przychody finansowe *Financial income*	13	5,96	87,28	*1 464,0*
Koszty finansowe *Financial costs*	14	8,73	20,01	*229,2*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	15	**514,33**	**-107,04**	***x***

Tabl. 24. Zysk/strata na działalności energetycznej - operator systemu przesyłowego (dok.)
Profit/loss on electricity activities by transmission system operator (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży *Total sale revenues*	01	**17 155,39**	**24 959,69**	***145,5***
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania *of which: from transmission services sales*	02	4 265,38	4 272,53	*100,2*
przychody z opłaty mocowej *revenues from the capacity market*	03	5 240,16	5 281,59	*100,8*
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego *for electricity at the balancing market*	04	6 215,83	11 804,62	*189,9*
Koszty uzyskania przychodów *Cost of revenue*	05	**15 964,81**	**23 857,62**	***149,4***
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego *of which: costs of electricity purchased at the balancing market*	06	6 215,83	11 804,62	*189,9*
koszty działalności własnej *own activity costs*	07	2 047,27	2 490,03	*121,6*
opłaty mocowe przekazane do zarządcy rozliczeń *capacity market fees -paid*	08	5 324,58	5 298,02	*99,5*
Zysk/strata na sprzedaży *Profit/l oss on trade*	09	**1 190,59**	**1 102,07**	***92,6***
Pozostałe przychody *Other income*	10	340,15	157,19	*46,2*
Pozostałe koszty *Other costs*	11	74,02	91,72	*123,9*
Wynik na działalności operacyjnej *Profit /loss on operating activities*	12	1 456,72	1 167,54	*80,1*
Przychody finansowe *Financial income*	13	9,15	238,32	*2 605,5*
Koszty finansowe *Financial costs*	14	18,32	33,17	*181,1*
Wynik na działalności energetycznej *Profit /loss on business activities*	15	**1 447,55**	**1 372,69**	***94,8***

Tabl. 25. Koszty działalności własnej w zakresie przesyłania energii elektrycznej sieciami o napięciu 400 i 220 kV - układ kalkulacyjny
Own cost of 400 and 220 kV transmission activity

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Razem koszty *Total costs*	01	**711,82**	**756,56**	***106,3***
w tym: amortyzacja *of which: capital depreciation*	02	139,55	147,84	*105,9*
remonty *repairs*	03	17,08	12,23	*71,6*

Tabl. 25. Koszty działalności własnej w zakresie przesyłania energii elektrycznej sieciami o napięciu 400 i 220 kV - układ kalkulacyjny (dok.)
Own cost of 400 and 220 kV transmission activity (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021	2022	Dynamika *Change*
		mln zł		%
Razem koszty *Total costs*	01	**2 047,27**	**2 490,03**	***121,6***
w tym: amortyzacja *of which: capital depreciation*	02	544,85	574,51	*105,4*
remonty *repairs*	03	27,94	16,14	*57,8*

III CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH
ELECTRICITY AND DISTRIBUTION SERVICES PRICES

Tabl. 26. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną
Volume of electricity sale. Electricity prices

Wyszczególnienie		IV kwartał *Fourth quarter* 2021 ilość *sale* GWh	2021 cena *price* zł/MWh	2022 ilość *sale* GWh	2022 cena *price* zł/MWh	Dynamika cen *Change price* %	*Specification*
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej [a]	01	**35 629**	**328,0**	**33 208**	**559,8**	***170,7***	*Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation* [a]
elektrownie cieplne	02	28 125	318,3	26 857	533,9	*167,7*	*thermal plants*
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	748	278,3	1 736	394,7	*141,8*	*of which: to trading companies (former distribution comp.)*
TGE	04	24 240	298,8	21 971	520,7	*174,3*	*stock market*
TGE - SPOT	05	1 501	795,8	1 277	1 001,6	*125,9*	*SPOT market*
TGE - rynek terminowy	06	22 739	266,0	20 694	464,0	*174,4*	*forward market*
rynek bilansujący	07	2 349	542,4	2 528	772,1	*142,4*	*balancing market*
elektrociepłownie	08	7 504	364,3	6 351	669,4	*183,7*	*CHP plants*
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	5 771	309,7	4 809	576,4	*186,1*	*of which: to trading companies (former distribution comp.)*
TGE - SPOT	10	151	594,0	130	754,9	*127,1*	*SPOT market*
TGE - rynek terminowy	11	715	251,3	753	592,1	*235,7*	*forward market*
rynek bilansujący	12	641	596,5	506	1 142,2	*191,5*	*balancing market*
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	**6 488**	**392,8**	**4 047**	**699,6**	***178,1***	*Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading*
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	**33 494**	**302,5**	**32 789**	**532,0**	***175,9***	*Sale by trading companies (former distribution comp.)*
w tym: z elektrowni zawodowych	15	61	410,4	43	669,2	*163,1*	*of which: from public plants*
z instalacji OZE niezależnych	16	1 758	330,8	1 523	542,9	*164,1*	*renewables*
z przedsiębiorstw obrotu	17	24 662	290,3	24 005	498,6	*171,7*	*from trading companies*
TGE - SPOT	18	500	839,4	431	996,6	*118,7*	*SPOT market*
TGE - rynek terminowy	19	4 914	257,3	3 922	513,0	*199,3*	*forward market*
rynek bilansujący	20	344	773,2	435	698,0	*90,3*	*at the balancing market*
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	**73 043**	**338,0**	**65 810**	**582,2**	***172,2***	*Sale by trading companies*
w tym: z elektrowni zawodowych	22	14 189	368,1	11 294	558,9	*151,9*	*of which: from public plants*
z przedsiębiorstw obrotu	23	4 063	405,0	5 292	715,7	*176,7*	*from trading companies*
TGE - SPOT	24	4 802	665,8	5 310	841,8	*126,4*	*SPOT market*
TGE - rynek terminowy	25	45 516	273,9	38 556	512,4	*187,1*	*forward market*
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	**2 300**	**244,0**	**2 323**	**367,4**	***150,6***	*Sale by distribution system operators*

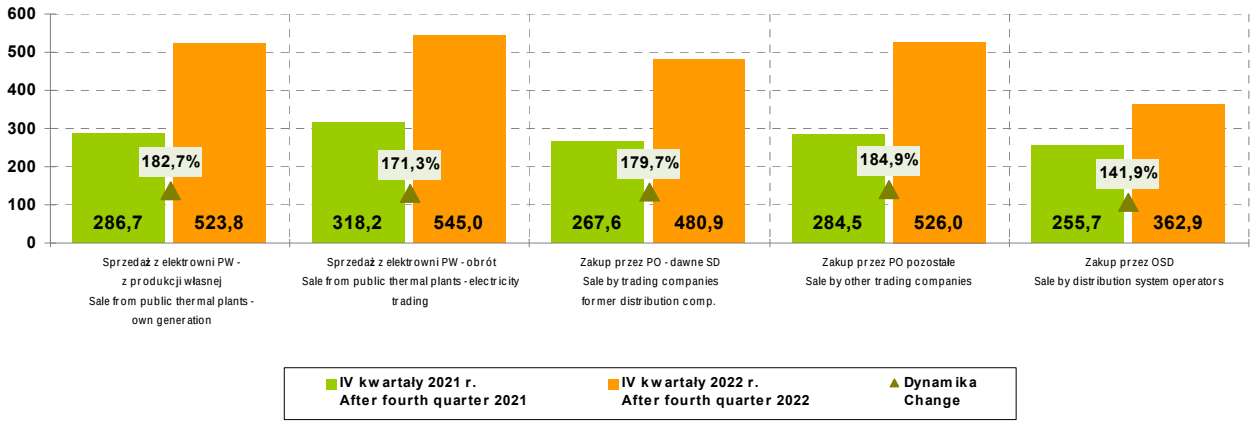
Tabl. 26. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną (dok.)
Volume of electricity sale. Electricity prices (cont.)

Wyszczególnienie		4 kwartały / After fourth quarter				Dynamika cen *Change price*	*Specification*
		2021		2022			
		ilość / sale	cena / *price*	ilość / sale	cena / *price*		
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh	%	
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej [a]	01	**131 799**	**286,7**	**124 577**	**523,8**	***182,7***	*Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation* [a]
elektrownie cieplne	02	107 713	282,1	104 686	503,6	*178,5*	*thermal plants*
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	5 052	307,2	4 569	368,2	*119,9*	*of which: to trading companies (former distribution comp.)*
TGE	04	86 661	269,3	88 583	496,3	*184,3*	*stock market*
TGE - SPOT	05	7 013	461,3	6 166	974,9	*211,4*	*SPOT market*
TGE - rynek terminowy	06	79 648	252,4	82 417	453,7	*179,7*	*forward market*
rynek bilansujący	07	9 448	408,6	7 594	729,6	*178,5*	*balancing market*
elektrociepłownie	08	24 086	307,3	19 892	630,4	*205,1*	*CHP plants*
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	18 242	268,6	15 002	513,2	*191,1*	*of which: to trading companies (former distribution comp.)*
TGE - SPOT	10	557	397,7	362	761,8	*191,6*	*SPOT market*
TGE - rynek terminowy	11	2 726	242,6	2 021	476,1	*196,2*	*forward market*
rynek bilansujący	12	1 714	456,9	1 860	1 124,3	*246,1*	*balancing market*
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	**25 715**	**318,2**	**17 697**	**545,0**	***171,3***	*Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading*
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	**124 924**	**267,6**	**120 652**	**480,9**	***179,7***	*Sale by trading companies (former distribution comp.)*
w tym: z elektrowni zawodowych	15	196	308,3	148	680,1	*220,6*	*of which: from public plants*
z instalacji OZE niezależnych	16	6 070	252,0	7 892	433,3	*171,9*	*renewables*
z przedsiębiorstw obrotu	17	93 524	264,1	90 689	462,4	*175,1*	*from trading companies*
TGE - SPOT	18	1 952	457,6	1 089	1 095,2	*239,3*	*SPOT market*
TGE - rynek terminowy	19	19 344	251,7	15 370	459,9	*182,7*	*forward market*
rynek bilansujący	20	1 315	448,5	2 098	868,5	*193,6*	*at the balancing market*
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	**266 106**	**284,5**	**239 064**	**526,0**	***184,9***	*Sale by trading companies*
w tym: z elektrowni zawodowych	22	46 049	303,9	40 472	487,5	*160,4*	*of which: from public plants*
z przedsiębiorstw obrotu	23	13 285	315,2	13 670	637,4	*202,2*	*from trading companies*
TGE - SPOT	24	27 952	363,3	20 903	862,4	*237,4*	*SPOT market*
TGE - rynek terminowy	25	161 130	258,0	146 604	457,2	*177,2*	*forward market*
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	**7 315**	**255,7**	**6 943**	**362,9**	***141,9***	*Sale by distribution system operators*

a łącznie z zakupem na uzupełnienie kontraktów.

a including the purchases for

Rys 6. Ceny w obrocie energią elektryczną [w zł/MWh]
Electricity prices [in zł/MWh]



Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym
Electricity sale to final consumers

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021 ilość sale	2021 śr. cena [a] *average price*	2021 śr. cena [a] bez akcyzy *average price excluding excise tax*	2022 ilość sale	2022 śr. cena [a] *average price*	2022 śr. cena [a] bez akcyzy *average price excluding excise tax*	Dynamika *Change* ilość sale	Dynamika śr. cena *average price*	Dynamika śr. cena bez akcyzy *average price excluding excise tax*
		GWh	zł/MWh		GWh	zł/MWh		%		
O G Ó Ł E M / *T O T A L*	01	36 112,1	.	.	33 323,1	.	.	*92,3*	*x*	*x*
O G Ó Ł E M (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi i wiatrowymi zawodowymi) / *T O T A L (excl. independent power producers; including hydro and wind power plants)*	02	35 954,9	346,6	342,5	33 189,6	612,5	609,8	*92,3*	*176,7*	*178,0*
1. Elektrownie zawodowe PW cieplne *Thermal plants*	03	494,8	371,8	371,0	421,5	473,0	472,4	*85,2*	*127,2*	*127,3*
2. Przedsiębiorstwa obrotu *Trading companies*	04	6 247,8	391,2	387,2	6 574,7	691,0	687,3	*105,2*	*176,6*	*177,5*
odbiorcy umowy kompleksowe *direct consumers*	05	873,6	355,6	350,6	894,8	545,5	541,4	*102,4*	*153,4*	*154,4*
odbiorcy *umowy* sprzedaży *TPA consumers*	06	5 374,2	397,0	393,1	5 679,9	713,9	710,3	*105,7*	*179,8*	*180,7*
NN + WN *HV - consumers*	07	854,9	431,0	429,1	699,4	878,1	876,5	*81,8*	*203,7*	*204,2*
SN *MV - consumers*	08	3 496,9	395,6	391,4	4 099,5	671,2	667,5	*117,2*	*169,7*	*170,5*
nN (bez gospodarstw domowych) *LV - consumers excl.households*	09	993,7	373,5	368,9	870,0	780,3	776,2	*87,6*	*208,9*	*210,4*
gospodarstwa domowe *households*	10	28,6	361,1	358,0	10,9	912,6	909,6	*38,2*	*252,7*	*254,1*
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne *Trading companies (former distribution comp.)*	11	29 202,2	336,8	332,7	26 182,1	594,5	592,1	*89,7*	*176,5*	*178,0*
odbiorcy umowy kompleksowe *direct consumers*	12	14 552,4	354,1	349,2	13 273,7	604,3	602,5	*91,2*	*170,7*	*172,5*
NN + WN *HV - consumers*	13	545,6	402,8	401,2	465,3	726,7	725,6	*85,3*	*180,4*	*180,9*
SN *MV - consumers*	14	3 486,5	329,3	324,4	2 937,5	645,8	641,4	*84,3*	*196,1*	*197,7*
nN grupy C [b] *LV - commercial consumers*	15	2 561,1	466,7	461,7	2 147,8	1 110,3	1 105,9	*83,9*	*237,9*	*239,5*
grupy G *LV - consumers, G tariff*	16	7 959,3	325,4	320,3	7 723,2	440,4	440,3	*97,0*	*135,3*	*137,5*
w tym: gospodarstwa domowe *of which: households*	17	7 497,9	330,8	325,6	7 201,8	452,4	452,3	*96,1*	*136,7*	*138,9*
odbiorcy umowy sprzedaży *TPA consumers*	18	14 649,8	319,7	316,2	12 908,4	584,5	581,4	*88,1*	*182,8*	*183,8*
NN + WN *HV - consumers*	19	4 347,9	335,4	334,4	3 835,2	581,9	580,7	*88,2*	*173,5*	*173,6*
SN *MV - consumers*	20	7 449,1	309,4	305,1	6 631,0	588,7	584,9	*89,0*	*190,3*	*191,7*
nN (bez gospodarstw domowych) *LV - consumers excl. households*	21	2 796,0	322,0	317,1	2 393,6	577,5	573,4	*85,6*	*179,4*	*180,8*
gospodarstwa domowe *households*	22	56,7	345,5	340,6	48,7	546,8	545,0	*85,9*	*158,2*	*160,0*

Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym (cd)
Electricity sale to final consumers (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021 ilość sale	2021 śr. cena [a] *average price*	2021 śr. cena [a] bez akcyzy *average price excluding excise tax*	2022 ilość sale	2022 śr. cena [a] *average price*	2022 śr. cena [a] bez akcyzy *average price excluding excise tax*	Dynamika *Change* ilość sale	Dynamika śr. cena *average price*	Dynamika śr. cena bez akcyzy *average price excluding excise tax*
		GWh	zł/MWh		GWh	zł/MWh		%		
OGÓŁEM / *TOTAL*	01	140 522,7	324,6	320,5	135 510,3	.	.	*96,4*	*x*	*x*
OGÓŁEM (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi i wiatrowymi zawodowymi) / *TOTAL (excl. independent power producers; including hydro and wind power plants)*	02	139 355,4	324,8	320,7	134 959,7	561,6	558,8	*96,8*	*172,9*	*174,2*
1. Elektrownie zawodowe PW cieplne *Thermal plants*	03	1 881,5	308,3	307,6	1 668,4	476,9	476,4	*88,7*	*154,7*	*154,9*
2. Przedsiębiorstwa obrotu *Trading companies*	04	23 656,1	344,8	340,8	26 484,3	641,4	637,8	*112,0*	*186,0*	*187,1*
odbiorcy umowy kompleksowe *direct consumers*	05	3 447,7	349,7	344,6	3 474,1	524,8	520,5	*100,8*	*150,1*	*151,0*
odbiorcy *umowy* sprzedaży *TPA consumers*	06	20 208,4	343,9	340,2	23 010,2	659,0	655,5	*113,9*	*191,6*	*192,7*
NN + WN *HV - consumers*	07	2 894,2	361,0	359,3	2 667,6	786,1	784,3	*92,2*	*217,8*	*218,3*
SN *MV - consumers*	08	13 479,8	339,7	335,7	15 915,7	648,6	644,9	*118,1*	*190,9*	*192,1*
nN (bez gospodarstw domowych) *LV - consumers excl.households*	09	3 730,5	345,2	340,8	4 346,0	618,7	614,6	*116,5*	*179,2*	*180,3*
gospodarstwa domowe *households*	10	103,9	363,6	359,5	80,9	681,7	678,6	*77,9*	*187,5*	*188,8*
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne *Trading companies (former distribution comp.)*	11	113 775,2	320,8	316,7	106 759,3	542,8	540,2	*93,8*	*169,2*	*170,6*
odbiorcy umowy kompleksowe *direct consumers*	12	57 871,1	341,5	336,6	54 174,5	539,5	537,3	*93,6*	*158,0*	*159,7*
NN + WN *HV - consumers*	13	2 167,1	320,2	318,6	1 876,0	707,2	706,1	*86,6*	*220,9*	*221,6*
SN *MV - consumers*	14	13 278,1	319,3	314,4	12 108,6	593,3	588,8	*91,2*	*185,8*	*187,3*
nN grupy C [b] *LV - commercial consumers*	15	9 951,2	440,7	435,7	9 200,4	836,4	831,8	*92,5*	*189,8*	*190,9*
grupy G *LV - consumers, G tariff*	16	32 474,7	321,6	316,5	30 989,4	420,2	419,6	*95,4*	*130,6*	*132,6*
w tym: gospodarstwa domowe *of which: households*	17	30 762,3	324,9	319,7	29 156,0	428,1	427,5	*94,8*	*131,8*	*133,7*
odbiorcy umowy sprzedaży *TPA consumers*	18	55 904,1	299,4	296,1	52 584,9	546,2	543,1	*94,1*	*182,4*	*183,4*
NN + WN *HV - consumers*	19	16 795,3	291,2	290,2	15 837,3	569,9	568,8	*94,3*	*195,7*	*196,0*
SN *MV - consumers*	20	28 578,6	297,8	293,5	27 523,5	539,2	535,4	*96,3*	*181,1*	*182,4*
nN (bez gospodarstw domowych) *LV - consumers excl. households*	21	10 304,5	316,5	311,7	9 025,1	527,3	523,0	*87,6*	*166,6*	*167,8*
gospodarstwa domowe *households*	22	225,7	342,3	337,3	199,0	486,3	484,5	*88,2*	*142,1*	*143,6*

Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym (dok.)
Electricity sale to final consumers (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał *Fourth quarter* 2021 ilość sale	2021 śr. cena [a] *average price*	2021 śr. cena [a] bez akcyzy *average price excluding excise tax*	2022 ilość sale	2022 śr. cena [a] *average price*	2022 śr. cena [a] bez akcyzy *average price excluding excise tax*	Dynamika *Change* ilość sale	śr. cena *average price*	śr. cena bez akcyzy *average price excluding excise tax*
		GWh	zł/MWh		GWh	zł/MWh		%		
Z wiersza 02: / *Of line 02:* NN + WN *HV - consumers*	23	5 969,4	357,5	356,4	5 247,1	628,8	627,6	*87,9*	*175,9*	*176,1*
SN *MV - consumers*	24	15 370,4	335,7	331,3	14 596,0	619,7	615,7	*95,0*	*184,6*	*185,8*
nN (bez gospodarstw domowych) *LV - consumers excl. households*	25	6 923,0	378,4	373,6	5 982,9	774,4	770,4	*86,4*	*204,6*	*206,2*
gospodarstwa domowe *households*	26	7 692,1	331,2	326,0	7 363,5	455,2	455,2	*95,7*	*137,5*	*139,6*
Razem umowy kompleksowe *Total direct consumers*	27	15 845,7	354,7	349,8	14 559,1	598,1	596,2	*91,9*	*168,6*	*170,4*
NN + WN *HV - consumers*	28	766,5	400,9	399,8	700,4	636,7	636,0	*91,4*	*158,8*	*159,1*
SN *MV - consumers*	29	4 390,6	333,2	328,3	3 840,0	619,8	615,3	*87,5*	*186,0*	*187,4*
nN (bez gospodarstw domowych) *LV - consumers excl. households*	30	3 081,8	431,3	426,5	2 714,8	946,2	942,4	*88,1*	*219,4*	*221,0*
gospodarstwa domowe *households*	31	7 606,8	330,9	325,7	7 303,9	453,9	453,9	*96,0*	*137,2*	*139,3*
Razem umowy sprzedaży *TPA consumers*	32	20 109,3	340,4	336,8	18 630,5	623,7	620,4	*92,6*	*183,2*	*184,2*
NN + WN *HV - consumers*	33	5 202,8	351,1	350,0	4 546,6	627,6	626,3	*87,4*	*178,7*	*179,0*
SN *MV - consumers*	34	10 979,9	336,7	332,5	10 756,1	619,6	615,9	*98,0*	*184,0*	*185,2*
nN (bez gospodarstw domowych) *LV - consumers excl. households*	35	3 841,2	336,0	331,2	3 268,2	631,6	627,4	*85,1*	*188,0*	*189,4*
gospodarstwa domowe *households*	36	85,3	350,8	346,4	59,6	613,9	611,9	*69,9*	*175,0*	*176,6*

Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym (dok.)
Electricity sale to final consumers (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021 ilość sale	2021 śr. cena [a] *average price*	2021 śr. cena [a] bez akcyzy *average price excluding excise tax*	2022 ilość sale	2022 śr. cena [a] *average price*	2022 śr. cena [a] bez akcyzy *average price excluding excise tax*	Dynamika *Change* ilość sale	Dynamika śr. cena *average price*	Dynamika śr. cena bez akcyzy *average price excluding excise tax*
		GWh	zł/MWh		GWh	zł/MWh		%		
Z wiersza 02: / *Of line 02:*										
NN + WN *HV - consumers*	23	22 726,9	303,5	302,4	21 317,0	604,8	603,7	*93,8*	*199,3*	*199,6*
SN *MV - consumers*	24	58 999,0	314,8	310,4	59 146,0	578,4	574,4	*100,2*	*183,8*	*185,1*
nN (bez gospodarstw domowych) *LV - consumers excl. households*	25	26 022,0	365,3	360,5	24 638,2	643,0	638,9	*94,7*	*176,0*	*177,2*
gospodarstwa domowe *households*	26	31 607,4	325,2	320,0	29 858,4	430,6	430,0	*94,5*	*132,4*	*134,4*
Razem umowy kompleksowe *Total direct consumers*	27	63 023,8	341,3	336,4	59 213,9	537,5	535,2	*94,0*	*157,5*	*159,1*
NN + WN *HV - consumers*	28	3 037,4	317,0	315,8	2 800,0	629,6	628,9	*92,2*	*198,6*	*199,1*
SN *MV - consumers*	29	16 838,2	324,1	319,3	15 617,3	577,1	572,6	*92,7*	*178,1*	*179,3*
nN (bez gospodarstw domowych) *LV - consumers excl. households*	30	11 870,4	414,3	409,4	11 218,2	745,5	741,6	*94,5*	*179,9*	*181,1*
gospodarstwa domowe *households*	31	31 277,8	324,9	319,7	29 578,5	429,5	428,9	*94,6*	*132,2*	*134,2*
Razem umowy sprzedaży *TPA consumers*	32	76 331,5	311,2	307,8	75 745,8	580,3	577,0	*99,2*	*186,4*	*187,5*
NN + WN *HV - consumers*	33	19 689,5	301,5	300,4	18 517,0	601,1	599,8	*94,0*	*199,4*	*199,7*
SN *MV - consumers*	34	42 160,8	311,1	307,0	43 528,8	578,8	575,0	*103,2*	*186,0*	*187,3*
nN (bez gospodarstw domowych) *LV - consumers excl. households*	35	14 151,6	324,2	319,5	13 420,0	557,1	552,8	*94,8*	*171,8*	*173,0*
gospodarstwa domowe *households*	36	329,6	349,0	344,3	279,9	542,8	540,6	*84,9*	*155,5*	*157,0*

a Patrz uwagi ogólne.
a See general notes.
b Łącznie z taryfą R.
b Including R tariff.

Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe
Electricity prices to direct consumers

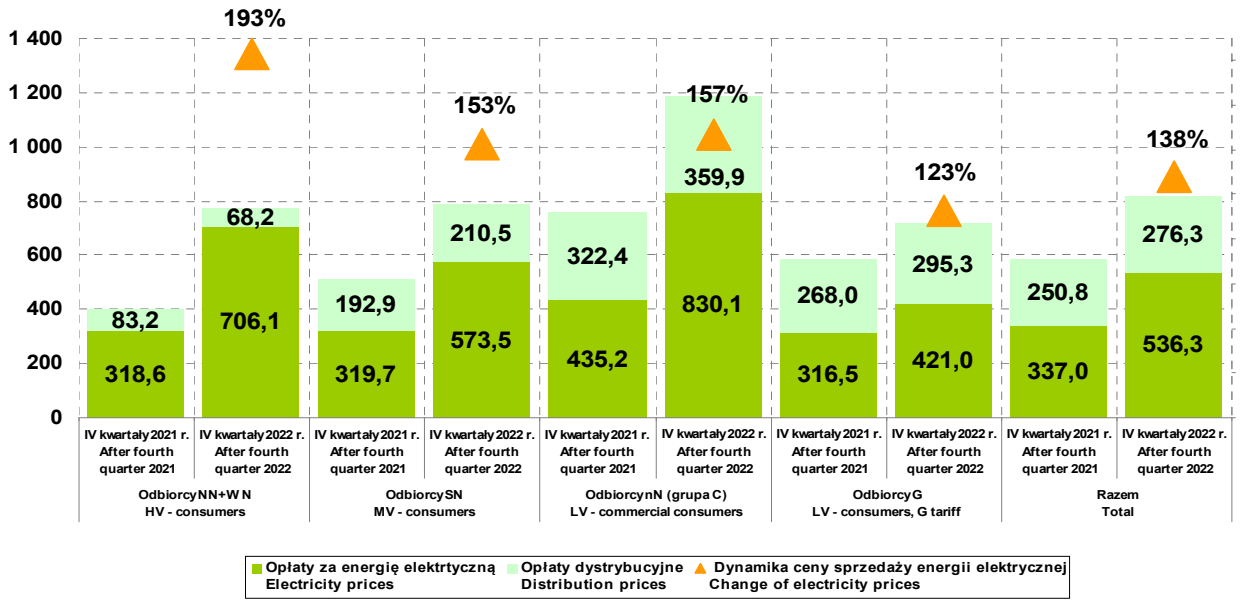
Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał / *Fourth quarter* 2021 średnia cena sprzedaży *average prices*	2021 w tym: *of which:* opłata za energię elektryczną *electricity*	2021 w tym: *of which:* opłata dystrybucyjna *distribution*	2022 średnia cena sprzedaży *average prices*	2022 w tym: *of which:* opłata za energię elektryczną *electricity*	2022 w tym: *of which:* opłata dystrybucyjna *distribution*	Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej *Change of average prices*
		zł/MWh						%
Ogółem odbiorcy *Consumers total*	01	**603,5**	**354,2**	**249,3**	**879,2**	**600,6**	**278,6**	***145,7***
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	02	**598,5**	**349,3**		**877,3**	**598,7**		***146,6***
odbiorcy na NN + WN (grupy A) *HV - consumers*	03	465,8	402,8	63,0	797,0	726,7	70,3	*171,1*
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	04	464,2	401,2		796,0	725,6		*171,5*
odbiorcy na SN (grupy B) *MV - consumers*	05	523,4	333,4	190,0	838,2	620,8	217,4	*160,2*
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	06	518,4	328,5		833,7	616,3		*160,8*
odbiorcy na nN (grupy C) *LV - commercial consumers*	07	787,7	466,3	321,4	1 476,2	1 107,1	369,1	*187,4*
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	08	782,7	461,3		1 471,7	1 102,6		*188,0*
odbiorcy grup G *LV - consumers, G tariff*	09	595,1	325,6	269,5	736,7	442,1	294,7	*123,8*
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	10	589,9	320,4		736,6	442,0		*124,9*
w tym gospodarstwa domowe *of which households*	11	604,1	330,9	273,1	755,9	453,9	302,0	*125,1*
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	12	598,9	325,7		755,9	453,9		*126,2*

Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe (dok.)
Electricity prices to direct consumers (cont.)

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały / After fourth quarter 2021 średnia cena sprzedaży *average prices*	2021 w tym: *of which:* opłata za energię elektryczną *electricity*	2021 w tym: *of which:* opłata dystrybucyjna *distribution*	2022 średnia cena sprzedaży *average prices*	2022 w tym: *of which:* opłata za energię elektryczną *electricity*	2022 w tym: *of which:* opłata dystrybucyjna *distribution*	Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej *Change of average prices*
		w zł/MWh						%
Ogółem odbiorcy *Consumers total*	01	**592,8**	**342,0**	**250,8**	**814,9**	**538,6**	**276,3**	***137,5***
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	02	**587,8**	**337,0**		**812,6**	**536,3**		***138,2***
odbiorcy na NN + WN (grupy A) *HV - consumers*	03	403,4	320,2	83,2	775,3	707,2	68,2	*192,2*
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	04	401,8	318,6		774,2	706,1		*192,7*
odbiorcy na SN (grupy B) *MV - consumers*	05	517,6	324,7	192,9	788,6	578,1	210,5	*152,4*
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	06	512,7	319,7		784,1	573,5		*152,9*
odbiorcy na nN (grupy C) *LV - commercial consumers*	07	762,5	440,1	322,4	1 194,7	834,8	359,9	*156,7*
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	08	757,5	435,2		1 190,0	830,1		*157,1*
odbiorcy grup G *LV - consumers, G tariff*	09	589,7	321,7	268,0	716,8	421,6	295,3	*121,6*
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	10	584,6	316,5		716,3	421,0		*122,5*
w tym gospodarstwa domowe *of which households*	11	594,8	324,9	269,9	729,7	429,5	300,2	*122,7*
cena bez akcyzy *prices excluding excise tax*	12	589,6	319,7		729,1	428,9		*123,7*

Rys 7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh] [a]

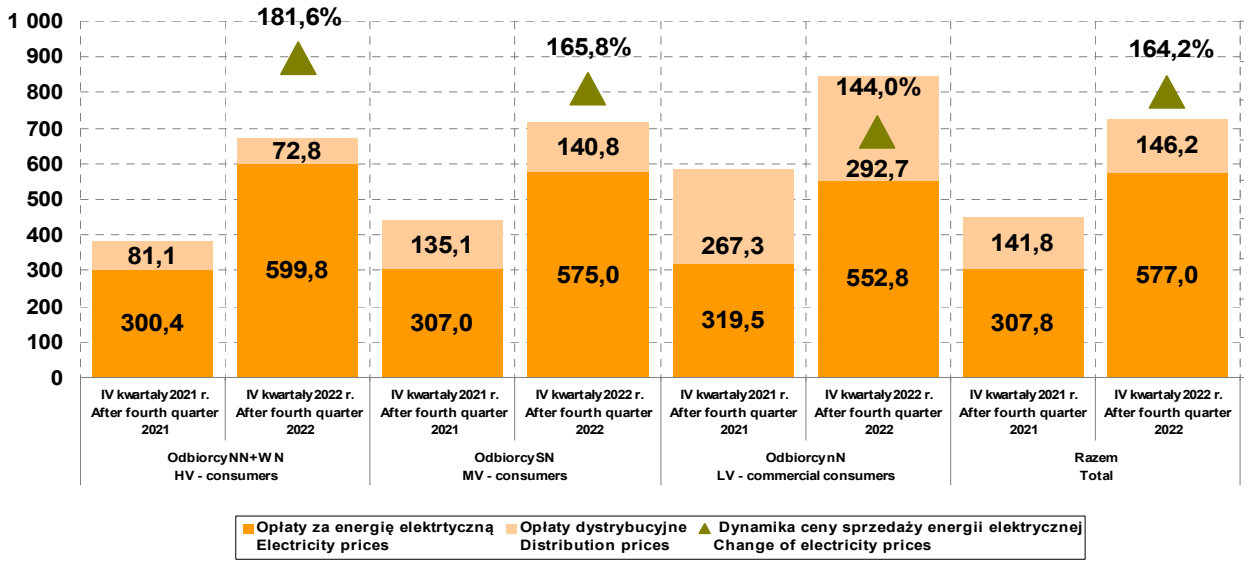
Electricity prices to direct consumers [zł/MWh] [a]



a Z wyłączeniem akcyzy
a Excluding excise tax

Rys 8. Średnie ceny energii elektrycznej - umowy rozdzielone [w zł/MWh] [a]

Electricity prices to TPA consumers [zł/MWh] [a]



a Z wyłączeniem akcyzy
a Excluding excise tax

Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych
D*istribution services prices to final consumers*

Wyszczególnienie *Specification*		IV kwartał Fourth quarter 2021 umowy kompleksowe *direct consumers*	IV kwartał Fourth quarter 2021 umowy rozdzielone TPA *consumers*	IV kwartał Fourth quarter 2022 umowy kompleksowe *direct consumers*	IV kwartał Fourth quarter 2022 umowy rozdzielone TPA *consumers*	Dynamika *Change* umowy kompleksowe *direct consumers*	Dynamika *Change* umowy rozdzielone TPA *consumers*
		zł/MWh				%	
Ogółem odbiorcy *Consumers total*	01	**242,72**	**137,98**	**270,85**	**149,64**	***111,6***	***108,5***
odbiorcy na NN+WN *HV - consumers*	02	62,97	67,03	70,34	74,57	*111,7*	*111,2*
odbiorcy na SN *MV - consumers*	03	153,39	135,62	169,94	143,32	*110,8*	*105,7*
odbiorcy na nN [a] *LV - consumers* [a]	04	303,14	263,41	333,06	295,44	*109,9*	*112,2*
gospodarstwa domowe *households*	05	272,99	208,02	301,90	216,08	*110,6*	*103,9*

Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych (dok.)
D*istribution services prices to final consumers (cont.)*

Wyszczególnienie *Specification*		4 kwartały *After fourth quarter* 2021 umowy kompleksowe *direct consumers*	4 kwartały *After fourth quarter* 2021 umowy rozdzielone TPA *consumers*	4 kwartały *After fourth quarter* 2022 umowy kompleksowe *direct consumers*	4 kwartały *After fourth quarter* 2022 umowy rozdzielone TPA *consumers*	Dynamika *Change* umowy kompleksowe *direct consumers*	Dynamika *Change* umowy rozdzielone TPA *consumers*
		zł/MWh				%	
Ogółem odbiorcy *Consumers total*	01	**243,95**	**141,83**	**269,34**	**146,19**	***110,4***	***103,1***
odbiorcy na NN+WN *HV - consumers*	02	83,24	81,12	68,16	72,78	*81,9*	*89,7*
odbiorcy na SN *MV - consumers*	03	153,56	135,05	167,18	140,77	*108,9*	*104,2*
odbiorcy na nN [a] *LV - consumers* [a]	04	308,48	267,28	334,28	292,65	*108,4*	*109,5*
gospodarstwa domowe *households*	05	269,81	205,91	300,13	221,38	*111,2*	*107,5*

a Taryfa C i G-odbiorcy nie będący gospodarstwem domowym. a Excluding households.

Tabl. 30. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci przez prosumentów energii odnawialnej *
Settlement of the amount of electricity fed into the power grid against the amount of electricity consumed from this network by renewable energy prosumers *

Wyszczególnienie *Specification*			IV kwartał / Fourth quarter 2021 Ogółem *Total*	IV kwartał / Fourth quarter 2021 w tym: przedsiębiorcy *of which: business-prosumers*	IV kwartał / Fourth quarter 2022 Ogółem *Total*	IV kwartał / Fourth quarter 2022 w tym: przedsiębiorcy *of which: business-prosumers*	Ogółem Dynamika *Total Change %*	Dynamika przedsiębiorcy *Business producers Change %*
Energia elektryczna wprowadzona przez prosumentów energii odnawialnej do sieci *Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid*	01	Liczba *N° of prosumers*	**784 507**	**36 563**	**1 153 847**	**67 915**	***147,1***	***185,7***
	02	Ilość *Electricity (MWh)*	**446 760**	**108 356**	**1 029 275**	**144 772**	***230,4***	***133,6***
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW *micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW*	03	Liczba *N° of prosumers*	749 588	16 684	1 088 325	31 910	*145,2*	*191,3*
	04	Ilość *Electricity (MWh)*	334 117	14 680	892 082	61 238	*267,0*	*417,2*
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW *micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW*	05	Liczba *N° of prosumers*	34 919	19 879	65 522	36 005	*187,6*	*181,1*
	06	Ilość *Electricity (MWh)*	112 643	93 676	137 193	83 534	*121,8*	*89,2*
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne *Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption*	07	Liczba *N° of prosumers*	**784 507**	**36 563**	**1 153 847**	**67 915**	***147,1***	***185,7***
	08	Ilość *Electricity (MWh)*	**937 034**	**465 538**	**1 818 249**	**618 123**	***194,0***	***132,8***
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW *micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW*	09	Liczba *N° of prosumers*	749 588	16 684	1 088 325	31 910	*145,2*	*191,3*
	10	Ilość *Electricity (MWh)*	475 979	43 180	1 388 287	274 594	*291,7*	*635,9*
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW *micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW*	11	Liczba *N° of prosumers*	34 919	19 879	65 522	36 005	*187,6*	*181,1*
	12	Ilość *Electricity (MWh)*	461 055	422 358	429 962	343 529	*93,3*	*81,3*

Tabl. 30. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci przez prosumentów energii odnawialnej (dok.) *
Settlement of the amount of electricity fed into the power grid against the amount of electricity consumed from this network by renewable energy prosumers (cont.) *

Wyszczególnienie *Specification*			4 kwartały / After fourth quarter 2021 Ogółem *Total*	4 kwartały / After fourth quarter 2021 w tym: przedsiębiorcy *of which: business-prosumers*	4 kwartały / After fourth quarter 2022 Ogółem *Total*	4 kwartały / After fourth quarter 2022 w tym: przedsiębiorcy *of which: business-prosumers*	Ogółem Dynamika *Total Change %*	Dynamika przedsiębiorcy *Business producers Change %*
Energia elektryczna wprowadzona przez prosumentów energii odnawialnej do sieci *Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid*	01	Liczba *N° of prosumers*	**784 507**	**36 563**	**1 153 847**	**67 915**	***147,1***	***185,7***
	02	Ilość *Electricity (MWh)*	**2 062 888**	**341 098**	**4 536 895**	**532 754**	***219,9***	***156,2***
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW *micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW*	03	Liczba *N° of prosumers*	749 588	16 684	1 088 325	31 910	*145,2*	*191,3*
	04	Ilość *Electricity (MWh)*	1 674 086	54 584	3 899 482	152 023	*232,9*	*278,5*
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW *micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW*	05	Liczba *N° of prosumers*	34 919	19 879	65 522	36 005	*187,6*	*181,1*
	06	Ilość *Electricity (MWh)*	388 802	286 514	637 413	380 731	*163,9*	*132,9*
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne *Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption*	07	Liczba *N° of prosumers*	**784 507**	**36 563**	**1 153 847**	**67 915**	***147,1***	***185,7***
	08	Ilość *Electricity (MWh)*	**3 515 316**	**1 363 327**	**5 999 578**	**1 861 953**	***170,7***	***136,6***
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW *micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW*	09	Liczba *N° of prosumers*	749 588	16 684	1 088 325	31 910	*145,2*	*191,3*
	10	Ilość *Electricity (MWh)*	2 141 802	141 697	4 216 601	385 474	*196,9*	*272,0*
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW *micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW*	11	Liczba *N° of prosumers*	34 919	19 879	65 522	36 005	*187,6*	*181,1*
	12	Ilość *Electricity (MWh)*	1 373 514	1 221 630	1 782 977	1 476 479	*129,8*	*120,9*

** art. 4 ust.1 i ust. 1a pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, z późn. zm.); na podstawie danych od przedsiębiorstw obrotu - dawnych spółek dystrybucyjnych*
** art. 4 section 1 of the Act of February 20,2015.about renewable energy sources; based on data from trading companies - former distribution companies*
2022 r. (wiersz 04 I 10) - ilości energii rozliczane net-billingiem łącznie dla wszystkich rodzajów instalacji

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

ARE