

SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



ISSN 1232-2032

Nr 3 (120)

III KWARTAŁY 2022

AFTER THIRD 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 2022

Opracowanie merytoryczne

Content-related works

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

Zespół autorski

Editorial team

Hanna Mikołajuk, Grzegorz Parciński, Mirosława Zatorska, Hanna Bojanowska,
Wojciech Biczynski, Ernest Stępnia, Izabela 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.

Biuletyn kwartalny
Quarterly Bulletin

Spis treści:

Contents:

Numer strony:

Page:

Uwagi ogólne	8
<i>General notes</i>	10
Znaki umowne.....	9
<i>Symbols</i>	10

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ
BALANCE OF ELECTRICITY

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce <i>Balance of electricity</i>	11
Tabl. 2. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej <i>Balance of electricity (public supply)</i>	14
Tabl. 3. Bilans mocy w szczycie wieczornym - wartości średnie z dni roboczych [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - workdays averages [in MW]</i>	16
Tabl. 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym-w dniu maksymalnego zapotrzebowania [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - maximal - demand - day [in MW]</i>	17
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i>	18
Tabl. 6. Bilans mocy w szczycie rannym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (morning peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i>	19
Tabl. 7. Wykonanie bilansu mocy (netto) [w MW] opracowane wg metodyki ENSTO-E na podstawie bilansu mocy PSE S.A. <i>Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]</i>	21
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 IX 2022 r. <i>Electric capacity. As of 30 IX 2022</i>	22
Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych <i>Technological and economical coefficients of public thermal plants</i>	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 ciepłe i elektrociepłownie zawodowe PW /wytwarzanie, obrót, dystrybucja energii elektrycznej i ciepła/ <i>Financial result of energy activities in thermal power plants /construction, marketing, distribution of electricity and heat/</i>	30
--	----

Tabl. 11. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w podsektorze wytwarzania- elektrownie ciepłne i elektrociepłownie zawodowe PW <i>Profit/loss on electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers)</i>	31
Tabl. 12. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu brunatnym <i>Profit/loss on electricity sale by public lignite fired plants</i>	33
Tabl. 13. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym <i>Profit/loss on electricity sale by public hard coal fired plants</i>	35
Tabl. 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrociepłownie gazowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (gas)</i>	37
Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass)</i>	39
Tabl. 16. Koszty wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach ciepłych i elektrociepłowniach zawodowych - PW układ kalkulacyjny <i>Electricity generation costs in public thermal plants</i>	41
Tabl. 17. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny <i>Heat production costs in thermal plants</i>	42
Tabl. 18. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych wodnych <i>Profit/loss on electricity sale by public hydro plants</i>	43
Tabl. 19. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach wiatrowych o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW <i>Profit/loss on electricity sale by wind power plants with installed capacity above 10 MW</i>	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 <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies)</i>	45
Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies</i>	47

Wyniki finansowe w podsektorze dystrybucji

Financial results of the distribution system operators

Tabl. 22. Zysk/strata na dystrybucji energii elektrycznej - operatorzy systemów dystrybucyjnych <i>Profit/loss on electricity distribution by distribution system operators</i>	49
Tabl. 23. Koszty działalności własnej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej sieciami o napięciu 110 kV i mniejszym - układ kalkulacyjny <i>Own costs of 110 kV and lower voltages distribution activity</i>	50

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

Tabl. 24. Zysk / strata na działalności energetycznej - operator systemu przesyłowego <i>Profit/loss on electricity activities by transmission system operator</i>	51
Tabl. 25. Koszty działalności własnej w zakresie przesyłania energii elektrycznej sieciami o napięciu 400 i 220 kV - układ kalkulacyjny <i>Own cost of 400 and 220 kV transmission activity</i>	52

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

Tabl. 26. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną <i>Volume of electricity sale. Electricity prices</i>	53
Tabl. 27. Sprzedaż energii elektrycznej przez sektor elektroenergetyki zawodowej odbiorcom końcowym <i>Electricity sale to final consumers</i>	55
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe <i>Electricity prices to direct consumers</i>	59
Tabl. 29. Ceny usług dystrybucji dla odbiorców końcowych <i>Distribution services prices to final consumers</i>	61
Tabl. 30. Rozliczenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej wobec ilości energii elektrycznej pobranej z tej sieci przez prosumentów energii odnawialnej <i>Settlement of the amount of electricity fed into the power grid against the amount of electricity consumed from this network by renewable energy prosumers</i>	62
Tabl. 31. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców w układzie PKD 2007 <i>Electricity prices to consumers (NACE Breakdown)</i>	63

Spis wykresów:

List of chartes:

1. Produkcja energii elektrycznej [w GWh] <i>Electricity generation [in GWh]</i>	13
2. Import-eksport energii elektrycznej [w GWh] <i>Imports - exports [in GWh]</i>	13
3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca <i>Load curves – third Wednesday of each month</i>	20
4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 IX 2022 r.) [w MW] <i>Available capacity - (As of 30 IX 2022) [in MW]</i>	23
5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 IX 2022 r.) [w MW] <i>Available capacity in RES - (As of 30 IX 2022) [in MW]</i>	23
6. Ceny w obrocie energią elektryczną [w zł/MWh] <i>Electricity prices [in zł/MWh]</i>	54
7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh] <i>Electricity prices to direct consumers [in zł/MWh]</i>	60
8. Średnie ceny energii elektrycznej - umowy rozdzielone [w zł/MWh] <i>Electricity prices to TPA consumers [in zł/MWh]</i>	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:

- *podsektor wytwarzania*
- *podsektor przesyłu*
- *podsektor dystrybucji*
- *podsektor obrotu*

Przyjęto następujący podział elektrowni krajowych :

- *elektrownie zawodowe:*
 - *elektrownie zawodowe (PW)*
 - *elektrownie niezależne*
- *elektrownie przemysłowe*

Elektrownie zawodowe (PW) są to obiekty (elektrownie i elektrociepłownie) zaliczane wg PKD 2007 do grupy 35.1 „Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną” lub do grupy 35.3 „Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych”, których energia elektryczna wprowadzana jest do sieci elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych.

Elektrownie 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 Ciepła 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. Szlachecin, PGNiG TERMIKA S.A. - Ec. Żerań.

$$\text{Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej} = \frac{\begin{array}{l} \text{wartość sprzedaży en. el.} \\ \text{nabywcom końcowym w rozumieniu} \\ \text{przepisów ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r.} \\ \text{o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r.} \\ \text{poz. 864) /łącznie z podatkiem} \\ \text{akcyzowym/} \end{array} + \begin{array}{l} \text{wartość sprzedaży en. el. podmiotom} \\ \text{posiadającym koncesje na wytwarzanie,} \\ \text{przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią} \\ \text{w rozumieniu przepisów ustawy z dnia} \\ \text{10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne} \\ \text{(Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.)} \\ \text{/bez podatku akcyzowego/} \end{array}}{\text{ilość sprzedanej energii elektrycznej}}$$

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

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
Balance of electricity

Wyszczególnienie	III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification	
	2021	2022			
	GWh		%		
Przychód / Supply					
OGÓŁEM	01	47 682	45 710	95,9	TOTAL
Produkcja ^a	02	44 506	41 777	93,9	Gross electricity generation ^a
elektrownie zawodowe ciepłne ^b	03	35 516	31 562	88,9	public thermal plants ^b
na węgla brunatnym	04	12 101	11 966	98,9	lignite fired plants
na węgla kamiennym	05	20 710	18 565	89,6	hard coal fired plants
gazowe	06	1 768	529	29,9	gas fired plants
biomasowe/biogazowe	07	937	502	53,6	biomass/biogas
elektrownie zawodowe wodne	08	625	533	85,2	public hydro power plants
w tym: szczytowo-pompowe	09	154	274	178,1	of which: pumped-storage
elektrownie zawodowe wiatrowe	10	729	688	94,4	public wind power plants
elektrownie przemysłowe ^a	11	3 664	3 213	87,7	electricity autoproducers ^a
elektrownie niezależne - instalacje OZE ^c	12	3 972	5 781	145,6	small hydro plants and renewable sources ^c
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe	13	2 938	3 247	110,5	of line 02: wind power plants
w tym o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW	14	2 290	2 561	111,8	of which with installed capacity above 10 MW
wodne (OZE)	15	547	316	57,7	hydro RES
biogaz	16	326	334	102,3	biogas
biomasa	17	1 211	785	64,9	biomass
fotowoltaika	18	1 498	2 970	198,3	photovoltaics
Oddanie z magazynu energii elektrycznej	19	—	0,2	x	Electricity supplied from electricity storage
Import	20	3 177	3 933	123,8	Imports
Rozchód / Use					
OGÓŁEM	21	47 682	45 710	95,9	TOTAL
Zużycie ogółem	22	43 517	41 987	96,5	Domestic consumption
potrzeby energetyczne elektrowni PW	23	3 424	3 216	93,9	auxiliary consumption of public plants
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	24	107	101	94,2	auxiliary consumption of independent power producers
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	25	376	385	102,4	auxiliary consumption of electricity autoproducers
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	26	235	390	165,7	pumped-storage consumption
dostawa z sieci odbiorcom końcowym	27	35 611	34 356	96,5	sales to final consumers
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni	28	519	493	95,1	sales directly from power plants to final consumers
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych	29	2 109	1 931	91,6	own use of electricity autoproducers
zużycie w przesyłce i dystrybucji	30	46	47	101,8	own use of stations
straty i różnice bilansowe	31	1 089	1 068	98,1	losses and statistical differences
Pobór przez magazyn energii elektrycznej	32	—	0,1	x	Electricity fed into electricity storage
Eksport	33	4 165	3 723	89,4	Exports

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

Wyszczególnienie	3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification	
	2021	2022			
	GWh		%		
Przychód / Supply					
OGÓŁEM	01	141 779	144 061	101,6	TOTAL
Produkcja ^a	02	130 461	132 571	101,6	Gross electricity generation ^a
elektrownie zawodowe ciepłe ^b	03	102 723	98 597	96,0	public thermal plants ^b
na węgla brunatnym	04	33 793	35 785	105,9	lignite fired plants
na węgla kamiennym	05	59 978	56 431	94,1	hard coal fired plants
gazowe	06	6 245	3 981	63,7	gas fired plants
biomasowe/biogazowe	07	2 708	2 400	88,7	biomass/biogas
elektrownie zawodowe wodne	08	2 195	2 086	95,0	public hydro power plants
w tym: szczytowo-pompowe	09	544	754	138,5	of which: pumped-storage
elektrownie zawodowe wiatrowe	10	2 610	3 095	118,6	public wind power plants
elektrownie przemysłowe ^a	11	10 724	10 038	93,6	electricity autoproducers ^a
elektrownie niezależne - instalacje OZE ^c	12	12 209	18 754	153,6	small hydro plants and renewable sources ^c
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe	13	10 605	14 036	132,3	of line 02: wind power plants
w tym o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW	14	8 163	11 033	135,2	of which with installed capacity above 10 MW
wodne (OZE)	15	1 913	1 567	81,9	hydro RES
biogaz	16	962	1 000	103,9	biogas
biomasa	17	3 482	3 215	92,3	biomass
fotowoltaika	18	3 407	7 000	205,5	photovoltaics
Oddanie z magazynu energii elektrycznej	19	—	0,5	x	Electricity supplied from electricity storage
Import	20	11 318	11 489	101,5	Imports
Rozchód / Use					
OGÓŁEM	21	141 779	144 061	101,6	TOTAL
Zużycie ogółem	22	132 744	131 074	98,7	Domestic consumption
potrzeby energetyczne elektrowni PW	23	10 311	10 173	98,7	auxiliary consumption of public plants
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych	24	356	339	95,2	auxiliary consumption of independent power producers
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych	25	1 220	1 225	100,4	auxiliary consumption of electricity autoproducers
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp.	26	816	1 086	133,1	pumped-storage consumption
dostawa z sieci odbiorcom końcowym	27	107 652	106 611	99,0	sales to final consumers
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni	28	1 718	1 587	92,4	sales directly from power plants to final consumers
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych	29	6 149	5 939	96,6	own use of electricity autoproducers
zużycie w przesyłce i dystrybucji	30	224	215	95,9	own use of stations
straty i różnice bilansowe	31	4 297	3 898	90,7	losses and statistical differences
Pobór przez magazyn energii elektrycznej	32	—	0,1	x	Electricity fed into electricity storage
Eksport	33	9 035	12 987	143,7	Eksports

a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.

b W tym współspalanie i układy hybrydowe.

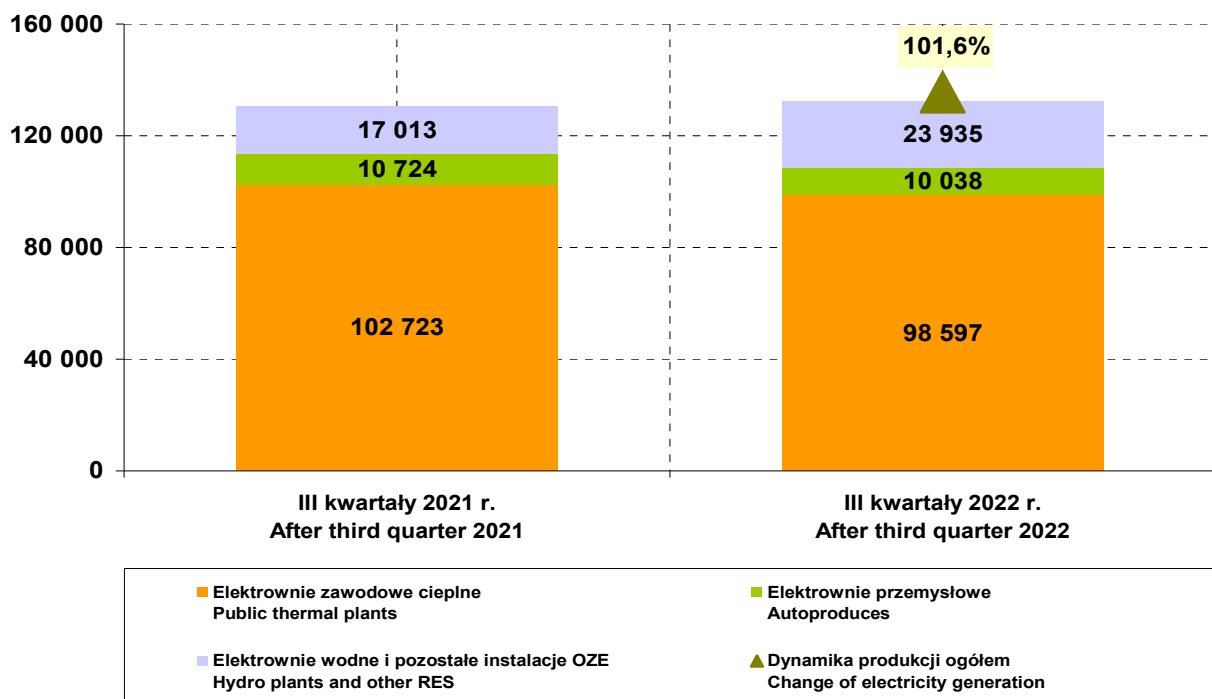
c Łącznie z instalacjami PV energetyki zawodowej.

a Not including small dispersed generation.

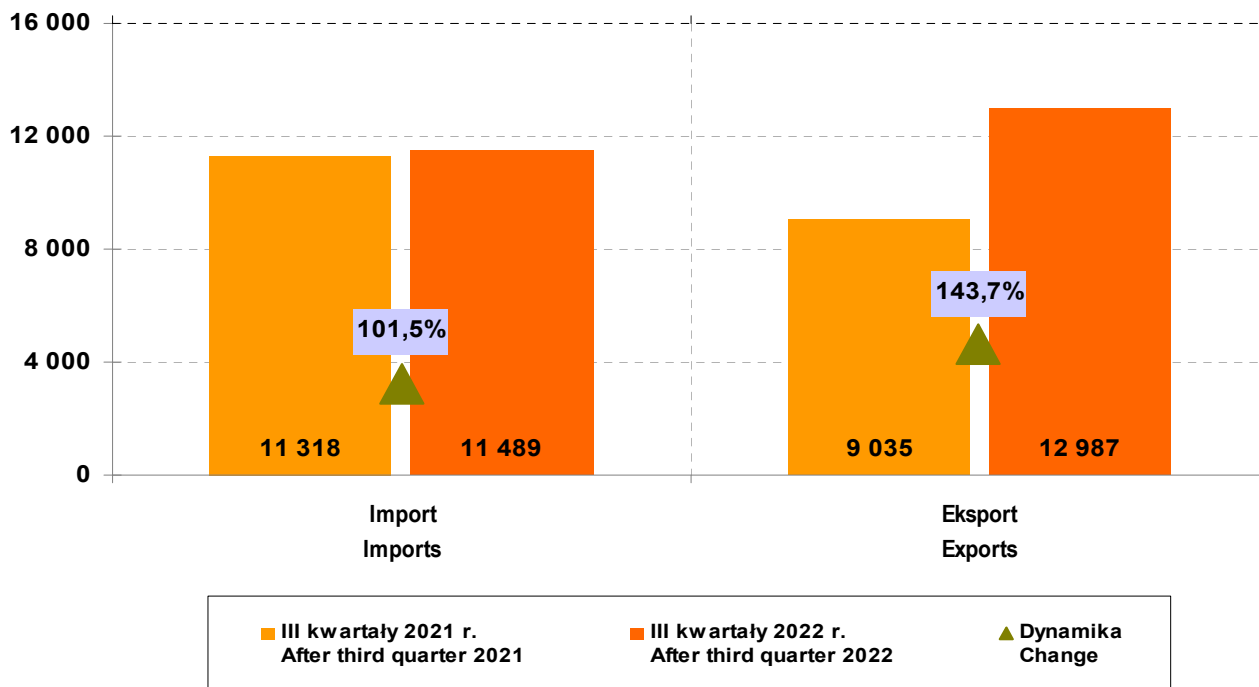
b Including co - combustion and hybrid equipment.

c Including public photovoltaics power plants.

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
Balance of electricity (public supply) ^a

Wyszczególnienie		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2021	2022		
		GWh		%	
Produkcja	01	36 870	32 783	88,9	<i>Gross electricity generation</i>
elektrownie ciepłe ^b	02	35 516	31 562	88,9	<i>public thermal plants ^b</i>
elektrownie wodne i wiatrowe	03	1 354	1 220	90,1	<i>public hydro power plants and wind power plants</i>
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	3 404	3 173	93,2	<i>Auxiliary consumption of public plants ^b</i>
na energię elektryczną	05	3 143	2 920	92,9	<i>for electricity generation</i>
na produkcję ciepła	06	261	253	97,0	<i>for heat production</i>
Zużycie na inne cele	07	37	39	105,7	<i>Other auxiliary consumption</i>
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	08	519	493	95,1	<i>Sales from power plants directly to customers ^c</i>
Pobór przez magazyn energii elektrycznej jednostki wytwórczej	09	—	1,0	x	<i>Electricity fed into plants electricity storage</i>
Oddanie z magazynu energii elektrycznej jednostki wytwórczej	10	—	0,7	x	<i>Electricity supplied from plants electricity storage</i>
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	11	32 911	29 078	88,4	<i>Electricity supplied to the network from public plants</i>
Zakup z elektrowni przemysłowych	12	1 338	1 066	79,7	<i>Purchase from electricity autoproducers</i>
Zakup z instalacji OZE niezależnych	13	3 721	5 507	148,0	<i>Purchase from RES</i>
Import	14	3 177	3 933	123,8	<i>Imports</i>
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	15	41 147	39 584	96,2	<i>Total electricity supplied to the network</i>
Pobór przez magazyn energii elektrycznej przyłączony do KSE	16	—	0,1	x	<i>Electricity fed into network electricity storage</i>
Oddanie z magazynu energii elektrycznej przyłączonego do KSE	17	—	0,2	x	<i>Electricity supplied from network electricity storage</i>
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	18	35 611	34 356	96,5	<i>Sales from the network to final consumers</i>
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	19	14 677	13 768	93,8	<i>direct consumers</i>
NN + WN	20	564	485	86,0	<i>HV - consumers</i>
SN	21	3 958	3 755	94,9	<i>MV - consumers</i>
nN grupa C ^d	22	2 501	2 263	90,5	<i>LV - commercial consumers ^d</i>
nN grupa G	23	7 654	7 265	94,9	<i>LV - consumers, G tariff</i>
w tym: gospodarstwa domowe	24	7 244	6 851	94,6	<i>of which: households</i>
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	25	20 934	20 588	98,3	<i>TPA consumers</i>
NN + WN	26	6 868	6 646	96,8	<i>HV - consumers</i>
SN	27	10 633	10 673	100,4	<i>MV - consumers</i>
nN	28	3 432	3 269	95,2	<i>LV - consumers</i>
w tym: gospodarstwa domowe	29	126	102	81,5	<i>of which: households</i>
Zużycie w przesyle i dystrybucji	30	46	47	101,8	<i>Own use of stations</i>
Pompowanie wody	31	235	390	165,7	<i>Pumped-storage consumption</i>
Eksport	32	4 165	3 723	89,4	<i>Exports</i>
Straty i różnice bilansowe	33	1 089	1 068	98,1	<i>Losses and statistical differences</i>

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

Wyszczególnienie		3 kwartaly After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2021	2022		
		GWh		%	
Produkcja	01	107 528	103 778	96,5	Gross electricity generation
elektrownie ciepłe ^b	02	102 723	98 597	96,0	public thermal plants ^b
elektrownie wodne i wiatrowe	03	4 804	5 181	107,8	public hydro power plants and wind power plants
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	10 276	10 080	98,1	Auxiliary consumption of public plants ^b
na energię elektryczną	05	8 786	8 671	98,7	for electricity generation
na produkcję ciepła	06	1 491	1 409	94,6	for heat production
Zużycie na inne cele	07	149	150	100,7	Other auxiliary consumption
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	08	1 718	1 587	92,4	Sales from power plants directly to customers ^c
Pobór przez magazyn energii elektrycznej jednostki wytwórczej	09	—	5,8	x	Electricity fed into plants electricity storage
Oddanie z magazynu energii elektrycznej jednostki wytwórczej	10	—	1,0	x	Electricity supplied from plants electricity storage
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	11	95 385	91 961	96,4	Electricity supplied to the network from public plants
Zakup z elektrowni przemysłowych	12	3 860	3 396	88,0	Purchase from electricity autoproducers
Zakup z instalacji OZE niezależnych	13	11 461	17 950	156,6	Purchase from RES
Import	14	11 318	11 489	101,5	Imports
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	15	122 024	124 796	102,3	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	—	0,5	x	Electricity supplied from network electricity storage
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	18	107 652	106 611	99,0	Sales from the network to final consumers
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	19	45 824	43 481	94,9	direct consumers
NN + WN	20	1 622	1 411	87,0	HV - consumers
SN	21	11 795	11 317	95,9	MV - consumers
nN grupa C ^d	22	7 489	7 151	95,5	LV - commercial consumers ^d
nN grupa G	23	24 918	23 603	94,7	LV - consumers, G tariff
w tym: gospodarstwa domowe	24	23 651	22 275	94,2	of which: households
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	25	61 828	63 130	102,1	TPA consumers
NN + WN	26	20 245	20 612	101,8	HV - consumers
SN	27	31 114	32 041	103,0	MV - consumers
nN	28	10 470	10 477	100,1	LV - consumers
w tym: gospodarstwa domowe	29	440	354	80,4	of which: households
Zużycie w przesyle i dystrybucji	30	224	215	95,9	Own use of stations
Pompowanie wody	31	816	1 086	133,1	Pumped-storage consumption
Eksport	32	9 035	12 987	143,7	Exports
Straty i różnice bilansowe	33	4 297	3 898	90,7	Losses and statistical differences

a Z uwzględnieniem elektrowni niezależnych.

b Patrz uwagi ogólne.

c Bez odbiorców TPA.

d Łącznie z taryfą R.

a Including independed power producers.

b See general notes.

c Excluding TPA consumers.

d 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
		lipiec 2022 July 2022	sierpień 2022 August 2022	wrzesień 2022 September 2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	57 919,3	58 302,6	58 521,9	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	32 909,7	33 057,9	33 240,7	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	1 235,3	1 309,4	2 162,4	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	1 757,6	2 180,7	2 498,7	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 455,7	1 122,5	2 010,2	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 515,9	1 833,3	1 087,8	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	23 197,6	23 051,0	22 171,4	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	3 732,9	3 546,4	3 292,4	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojeniowe	09	14,8	14,6	17,7	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	64,1	56,2	20,5	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	2,3	2,6	15,2	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	2,3	2,6	15,2	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	25 011,7	25 247,3	25 296,3	<i>Reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	24 962,0	25 193,7	25 275,9	<i>Motive reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc rezerwowa	16	4 358,7	3 217,8	2 971,4	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	2 985,6	2 139,0	1 979,0	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	1 373,1	1 078,8	992,4	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	20 653,1	21 704,9	22 325,1	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	17 904,3	19 340,5	19 433,3	<i>thermal</i>
wodnych	21	670,7	1 088,1	1 180,0	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	1 529,9	1 189,8	1 711,7	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	548,2	86,6	—	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	897,7	931,9	673,9	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	222,7	643,4	464,8	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	675,0	288,4	209,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	709,7	375,9	175,3	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	21 362,8	22 080,8	22 500,3	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	5,2	1,9	3,7	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	21 368,0	22 082,6	22 504,0	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	3 493,6	2 433,2	2 113,5	<i>Balance of power</i>

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
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		21.07.2022	25.08.2022	28.09.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	57 958,1	58 442,8	58 587,8	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	32 796,1	32 415,3	33 799,1	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	1 022,4	1 247,4	2 415,4	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	1 976,3	2 239,8	2 921,3	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 426,5	1 220,8	1 085,5	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	745,0	1 440,0	1 451,3	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	23 802,0	22 595,0	22 449,1	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	3 803,6	3 655,6	3 468,0	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojeniowe	09	20,4	16,6	8,5	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	208,6	496,0	225,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	1,6	1,5	19,7	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	1,6	1,5	19,7	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	25 163,5	26 029,1	24 807,8	<i>Reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	24 954,9	25 533,1	24 582,8	<i>Motive reliable capacity of domestic power plants</i>
Moc rezerwowa	16	3 781,1	2 920,4	2 114,6	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	2 471,9	1 802,3	1 294,5	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	1 309,1	1 118,0	820,0	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	21 382,5	23 108,7	22 693,9	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	18 419,1	20 465,1	20 247,0	<i>thermal</i>
wodnych	21	552,0	1 163,0	1 756,8	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	1 205,1	1 480,6	690,1	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	1 206,3	—	—	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	1 159,2	1 294,0	683,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	166,9	1 179,8	112,3	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	992,3	114,2	570,7	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	928,3	176,6	587,6	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	22 310,8	23 285,3	23 281,5	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	40,2	-9,1	2,8	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	22 351,0	23 276,2	23 284,3	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	2 864,2	1 865,7	1 255,4	<i>Balance of power</i>

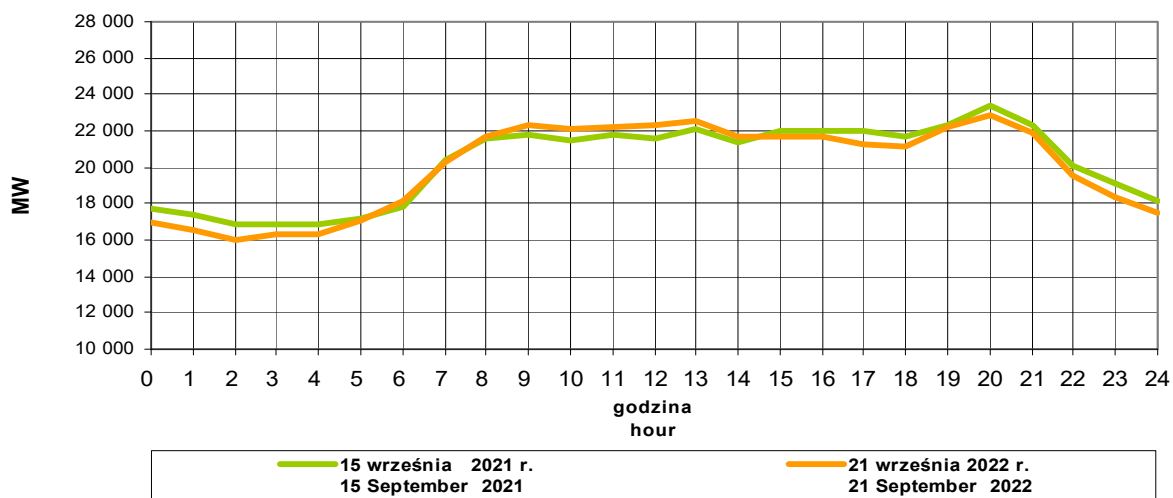
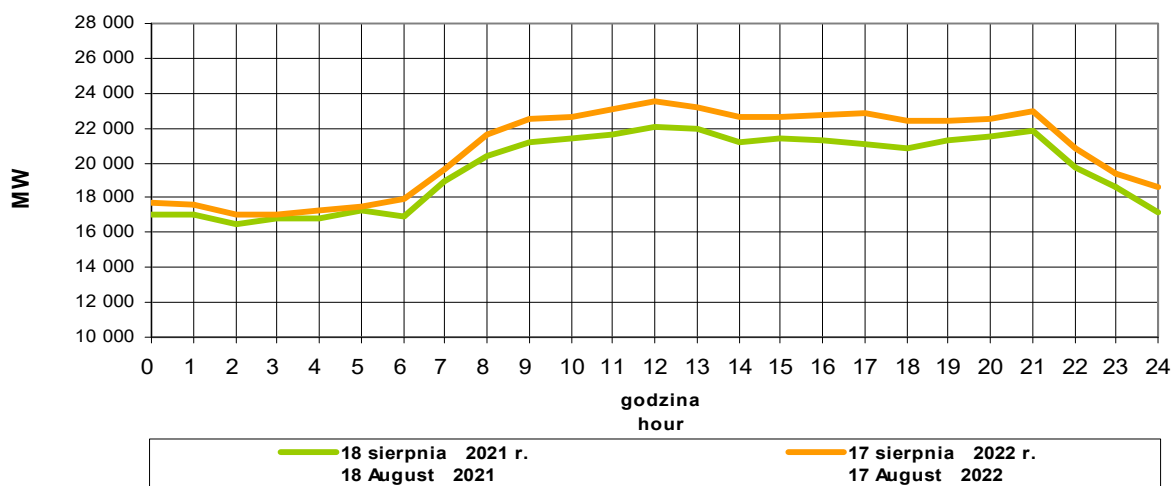
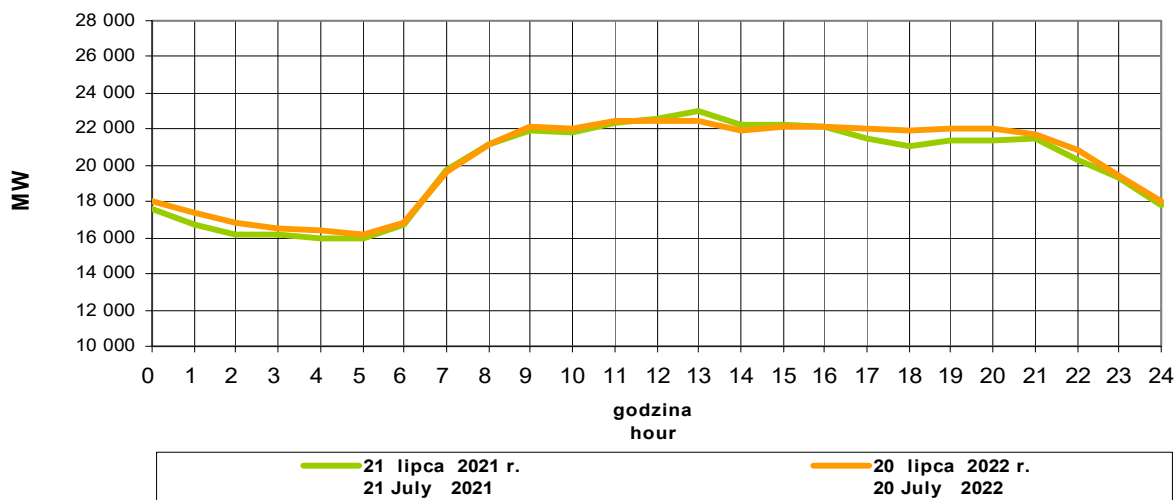
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		20.07.2022	17.08.2022	21.09.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	57 958,1	58 294,6	58 587,8	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	33 817,2	33 242,3	33 520,9	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	1 022,4	1 260,4	2 415,4	heavy repairs
remonty średnie	04	1 976,3	2 726,8	3 368,4	medium repairs
remonty bieżące	05	1 198,5	925,5	2 597,5	operating repairs
postoje awaryjne	06	1 619,0	2 495,3	1 026,0	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	24 198,3	22 418,2	20 959,4	operating conditions
ciepłownictwo	08	3 782,7	3 399,7	2 955,7	heat production
inwestycyjno-oswojenowe	09	20,1	16,4	198,5	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	–	–	–	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	2,2	0,5	19,6	Additional capacity
z przeciążeń	12	2,2	0,5	19,6	from overloads
z nowych inwestycji	13	–	–	–	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	24 142,9	25 052,9	25 086,6	Reliable capacity of domestic power plants
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	24 142,9	25 052,9	25 086,6	Motive reliable capacity of domestic power plants
Moc rezerwowa	16	2 992,0	3 210,7	2 068,5	Reserve of power
wirująca	17	1 777,5	2 180,4	1 713,0	spinning reserve
pozostała	18	1 214,4	1 030,2	355,4	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	21 151,1	21 842,2	23 018,1	Load on domestic power plants
ciepłych	20	18 692,6	20 060,5	20 281,6	thermal
wodnych	21	1 004,5	1 053,9	1 089,1	hydro
wiatrowych	22	491,6	727,8	1 647,4	wind power plants
innych odnawialnych	23	962,4	–	–	other renewable
Import planowany	24	1 044,0	1 543,7	520,0	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	87,1	430,9	549,8	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	956,9	1 112,8	-29,8	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	925,2	1 142,2	-94,7	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	22 076,3	22 984,4	22 923,4	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	-23,8	-9,0	4,1	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	22 052,5	22 975,4	22 927,5	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	2 388,7	2 474,9	1 535,6	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
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		20.07.2022	17.08.2022	21.09.2022	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	57 958,1	58 294,6	58 587,8	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	28 543,5	29 239,7	30 612,1	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	1 022,4	1 260,4	2 415,4	heavy repairs
remonty średnie	04	1 976,3	2 726,8	3 368,4	medium repairs
remonty bieżące	05	1 198,5	1 150,5	2 597,5	operating repairs
postoje awaryjne	06	1 339,6	2 495,3	1 026,0	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	18 172,8	18 093,6	17 881,0	operating conditions
ciepłownictwo	08	3 924,0	3 498,5	3 125,3	heat production
inwestycyjno-oswojeniowe	09	910,0	14,6	198,5	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	211,0	—	—	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	—	0,9	14,1	Additional capacity
z przeciążeń	12	—	0,9	14,1	from overloads
z nowych inwestycji	13	—	—	—	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	29 414,6	29 055,9	27 989,9	Reliable capacity of domestic power plants
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	29 203,6	29 055,9	27 989,9	Motive reliable capacity of domestic power plants
Moc rezerwowa	16	6 690,0	5 484,5	5 556,4	Reserve of power
wirująca	17	5 453,9	4 439,6	4 542,3	spinning reserve
pozostała	18	1 236,0	1 044,8	1 014,0	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	22 724,6	23 571,4	22 433,5	Load on domestic power plants
cieplnych	20	15 874,9	17 661,9	17 498,7	thermal
wodnych	21	109,0	80,6	127,5	hydro
wiatrowych	22	174,5	131,2	1 521,8	wind power plants
innych odnawialnych	23	6 566,2	5 697,7	3 285,5	other renewable
Import planowany	24	679,0	810,0	337,0	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	824,2	696,1	229,8	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	-145,2	113,9	107,2	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	98,1	47,6	139,5	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	22 822,7	23 619,0	22 573,0	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	-13,7	-8,5	1,3	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	22 809,0	23 610,5	22 574,3	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	5 563,4	4 812,3	4 879,7	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]

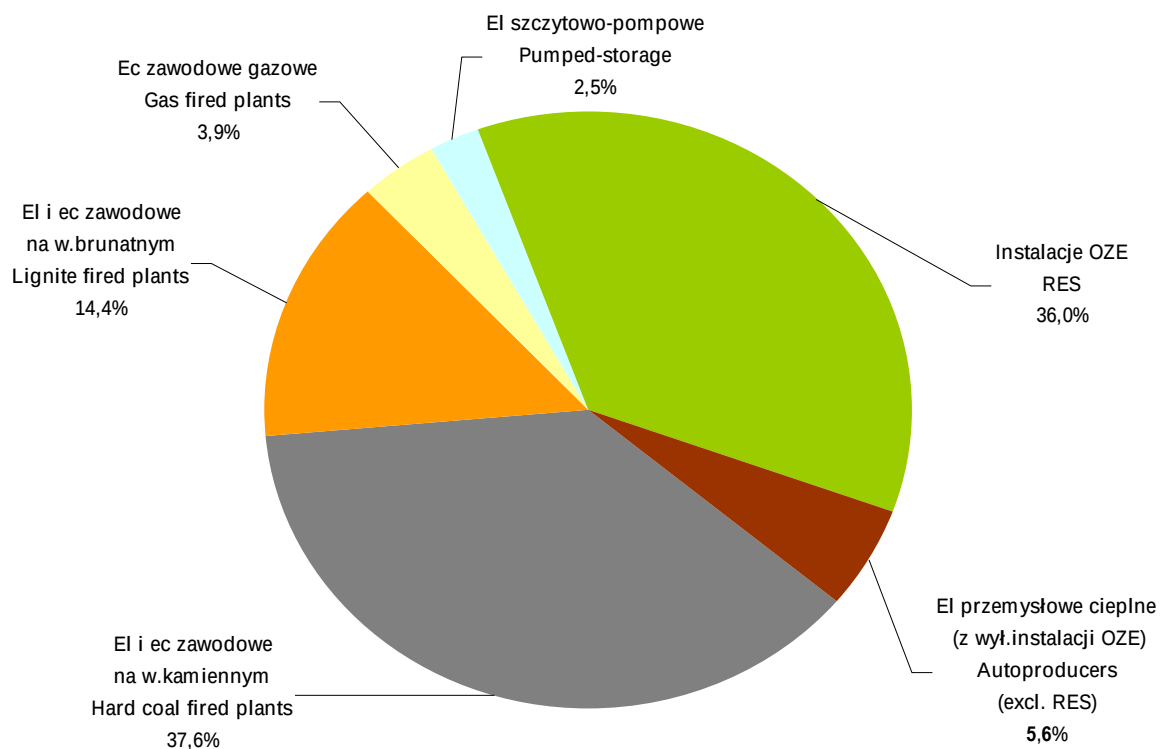
Wyszczególnienie	Miesiące Months			Specification
	lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
	20.07.2022	17.08.2022	21.09.2022	
Maksymalna moc osiągalna				Maximum available capacity
El. wodne	01 2 504,0	2 504,0	2 504,0	Hydro power stations
El. jądrowe	02 —	—	—	Nuclear power stations
El. ciepłne konwencjonalne	03 36 298,2	36 300,7	36 302,2	Conventional power stations
El. wiatrowe	04 8 758,2	8 828,2	8 886,7	Wind power plants
El. inne odnawialne	05 10 397,7	10 661,7	10 895,0	Other renewable sources
Maksymalna moc osiągalna kraju 06 = (01+02+03+04+05)	06 57 958,1	58 294,6	58 587,9	Maximum available capacity 06 = (01+02+03+04+05)
Moc nieosiągalna	07 20 896,0	19 446,0	19 084,3	Non-usable capacity
w tym: moc nieczynna	08 —	—	—	of which idle capacity
Remonty	09 3 777,5	4 623,9	7 543,2	Overhauls (thermal power stations)
Awarie	10 1 205,6	2 245,8	923,4	Outages (thermal power stations)
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	11 6 690,0	5 484,5	5 556,4	Operating reserve and cold reserve
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna 12 = (06 - (07+09+10+11))	12 25 389,1	26 494,4	25 480,7	Reliable capacity 12 = (06 - (07+09+10+11))
Obciążenie	13 20 480,5	21 235,4	20 355,1	Load
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	14 -412,2	-300,9	639,0	Contractual power to other countries (export)
Moc pozostała 15 = (12-13)	15 4 908,6	5 259,0	5 125,6	Remaining capacity 15 = (12-13)
Saldo wymiany	16 98,1	47,6	139,5	Net balance of exchanges
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany 17 = (15+16)	17 5 006,7	5 306,6	5 265,1	Remaining capacity with exchanges 17 = (15+16)

Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 IX 2022 r.
Electric capacity. As of 30 IX 2022

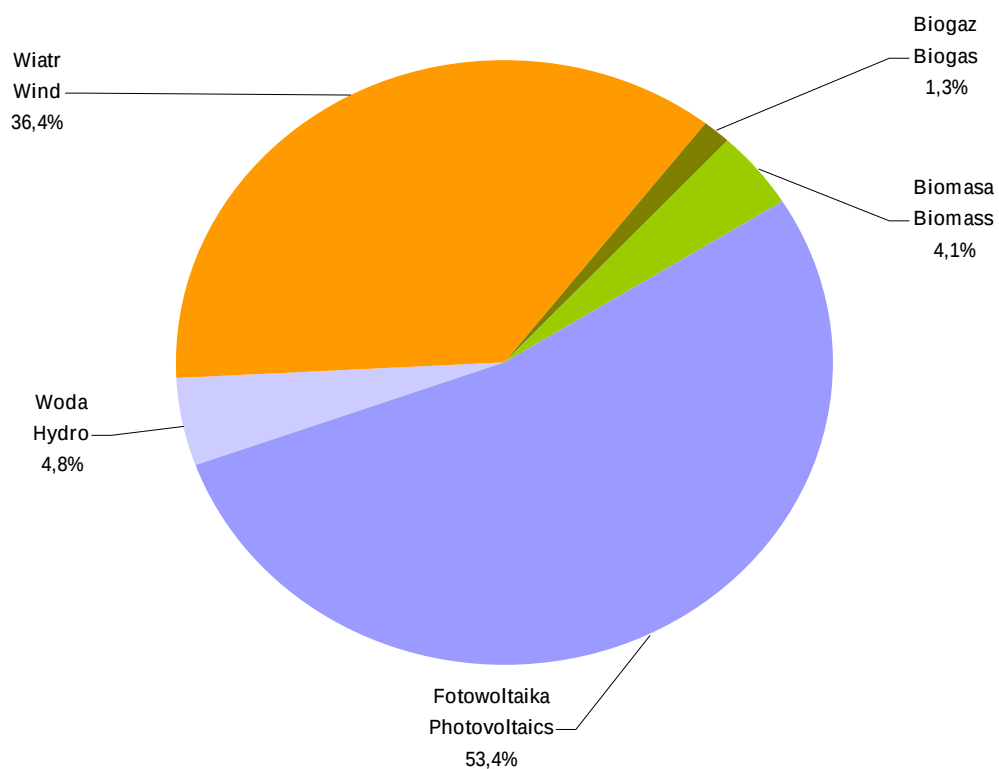
Wyszczególnienie Specification		Moc elektryczna zainstalowana Installed capacity	Moc elektryczna osiągalna Available capacity
		MW	
Elektrownie zawodowe ciepne ^a Public thermal plants ^a	01	34 180,5	32 753,5
na węglu brunatnym lignite fired plants	02	8 908,4	8 269,4
na węglu kamiennym hard coal fired plants	03	22 169,0	21 577,7
gazowe gas fired plants	04	2 321,0	2 235,1
biomasowe/biogazowe biomass/biogas	05	782,1	671,3
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	1 754,9	1 719,9
Elektrociepłownie przemysłowe ^a Electricity autoproducers ^a	09	3 609,6	3 481,2
Elektrownie niezależne - instalacje OZE Small hydro plants and renewable sources	10	17 228,7	17 127,3
O G Ó Ł E M T O T A L	11	59 065,9	57 391,6
w tym: elektrownie wiatrowe of which: wind power plants	12	7 655,9	7 536,0
w tym: farmy o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW of which: with installed capacity above 10 MW	13	5 586,7	5 466,7
wodne OZE hydro RES	14	977,9	985,3
biogaz biogas	15	269,4	262,4
biomasa biomass	16	968,2	848,7
fotowoltaika photovoltaics	17	11 070,1	11 053,6

*a Patrz uwagi ogólne.
a See general notes.*

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 IX 2022 r.) [MW]
Available capacity - (As of 30 IX 2022) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 IX 2022 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 30 IX 2022) [MW]



Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ^a
Technological and economical coefficients of public thermal plants ^a

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	III kwartał Third quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	12 101	11 966	98,9
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	113 952	112 229	98,5
	03	tys. ton	13 709	13 985	102,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	04	TJ	113 408	111 719	98,5
	05	tys. ton	13 644	13 922	102,0
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	8 312	8 025	96,5
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	981	961	97,9
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	18 262	16 279	89,1
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	162 857	147 400	90,5
	13	tys. ton	7 605	7 017	92,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	14	TJ	161 312	145 747	90,4
	15	tys. ton	7 529	6 934	92,1
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 414	21 007	98,1
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	911	1 151	126,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	18	TJ	877	1 113	127,0
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,44	8,65	102,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	715	639	89,4
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	3 041	1 784	58,7

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych zawodowych ^a
Technological and economical coefficients of public thermal plants ^a

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	33 590	35 785	106,5
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	317 464	335 023	105,5
	03	tys. ton	38 519	41 138	106,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	04	TJ	314 486	327 044	104,0
	05	tys. ton	38 167	40 205	105,3
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	8 242	8 144	98,8
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	%	9,86	9,76	98,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	10	h	4 599	4 774	103,8
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	47 717	45 242	94,8
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	424 381	409 839	96,6
	13	tys. ton	19 713	19 467	98,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	14	TJ	415 903	401 177	96,5
	15	tys. ton	19 294	19 034	98,7
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 528	21 052	97,8
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	2 517	2 458	97,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	18	TJ	2 411	2 315	96,0
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,57	8,72	101,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	3 107	2 958	95,2
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	3 041	1 784	58,7

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

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	III kwartał Third quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	2 249	2 094	93,1
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	25 801	23 792	92,2
	24	tys. ton	1 222	1 103	90,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	25	TJ	14 708	13 103	89,1
	26	tys. ton	712	616	86,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 117	21 575	102,2
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	3 718	3 864	103,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	29	TJ	2 259	2 208	97,8
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	10,57	10,18	96,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	351	332	94,4
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	1 959	2 312	118,0
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	1 400	402	28,7
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	10 521	3 487	33,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	35	TJ	9 295	2 448	26,3
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	33 257	28 084	84,4
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	175	202	115,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	38	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	1,93	2,46	127,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	618	135	21,8
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	28	34	123,4

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

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	11 453	10 427	91,0
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	146 634	130 215	88,8
	24	tys. ton	6 753	6 062	89,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	25	TJ	59 316	52 715	88,9
	26	tys. ton	2 800	2 496	89,1
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 714	21 482	98,9
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	12 071	11 567	95,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which; for electricity generation	29	TJ	6 130	5 690	92,8
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	7,11	7,16	100,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	2 961	2 743	92,6
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	1 959	2 312	118,0
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	5 274	3 552	67,3
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	41 495	28 505	68,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	35	TJ	31 051	17 877	57,6
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	33 085	31 230	94,4
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	1 555	2 472	159,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	38	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	1,69	1,78	105,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	3 884	1 980	51,0
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	28	34	123,4

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych ^a (dok.)
Technological and economical coefficients of public thermal plants ^a (cont.)

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	III kwartał Third quarter		Dynamika Change
			2021	2022	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	870	441	50,8
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	9 599	5 309	55,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	44	TJ	8 422	4 393	52,2
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	8,45	9,04	107,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	975	479	49,1
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	448	379	84,5
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	2 949	2 585	87,6
	49	tys. ton	146	129	87,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	50	TJ	1 363	1 153	84,6
	51	tys. ton	74	63	85,5
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	20 177	20 106	99,6
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	1 931	1 471	76,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	54	TJ	1 104	922	83,5
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	582	766	131,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	56	TJ	360	527	146,6
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	768	728	94,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	58	TJ	493	464	94,1
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	6,08	6,17	101,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	463	381	82,1
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	405	169	41,8
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	62	GWh	35 330	31 562	89,3
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	8,75	9,09	103,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	729	642	88,0

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

Tabl. 9. Wielkości techniczno-ekonomiczne elektrowni ciepłych ^a (dok.)
Technological and economical coefficients of public thermal plants ^a (cont.)

Wyszczególnienie Specification	Jednostki miary Units of measure	3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	
		2021	2022	%	
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	2 495	2 155	86,4
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	28 397	25 094	88,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	44	TJ	23 035	19 558	84,9
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	8,82	8,74	99,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	4 663	3 942	84,5
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	1 804	1 382	76,6
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	17 048	14 595	85,6
	49	tys. ton	791	680	85,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	50	TJ	4 701	4 155	88,4
	51	tys. ton	239	212	88,8
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	21 544	21 465	99,6
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	8 412	5 160	61,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	54	TJ	4 274	2 669	62,4
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	1 999	2 433	121,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	56	TJ	903	1 501	166,2
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	2 572	2 425	94,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	58	TJ	1 554	1 475	94,9
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	4,59	5,11	111,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	3 107	2 321	74,7
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	405	169	41,8
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	62	GWh	102 334	98 543	96,3
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	8,41	8,63	102,6
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	3 529	3 337	94,6

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 ciepłne 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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła Total electricity and heat revenues	01	14 621,62	22 437,03	153,5
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	02	9 655,65	15 601,60	161,6
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	03	4 965,97	6 835,43	137,6
Pozostałe przychody ^a Other income ^a	04	188,65	1 452,64	770,0
Pozostałe koszty Other costs	05	6 673,69	9 715,13	145,6
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	06	-1 519,06	-1 427,05	x
Przychody finansowe Financial income	07	6,75	94,33	1 396,8
Koszty finansowe Financial costs	08	110,00	426,96	388,2
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	09	-1 622,31	-1 759,68	x

**Tabl. 10. Wynik finansowy na działalności energetycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie ciepłne 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		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła Total electricity and heat revenues	01	41 495,25	64 400,21	155,2
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	02	27 580,02	41 391,47	150,1
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	03	13 915,23	23 008,73	165,3
Pozostałe przychody ^a Other income ^a	04	743,96	2 983,44	401,0
Pozostałe koszty Other costs	05	14 367,55	26 199,87	182,4
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	06	291,64	-207,69	x
Przychody finansowe Financial income	07	32,76	184,56	563,4
Koszty finansowe Financial costs	08	367,76	838,86	228,1
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	09	-43,37	-861,98	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 ciepłne i elektrociepłownie zawodowe PW
Profit/loss on electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers)

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem Total sale revenues	01	13 482,52	20 892,18	155,0
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	12 042,59	19 546,72	162,3
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego revenues from the capacity market	03	1 172,70	1 165,53	99,4
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	04	67,89	89,52	131,9
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	05	199,06	82,47	41,4
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	06	8 582,03	13 878,39	161,7
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	07	5 487,52	9 095,24	165,7
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	08	2 684,24	4 208,84	156,8
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	09	3,58	0,40	11,2
akcyza excise tax	10	0,17	0,10	59,0
koszty zarządu management costs	11	149,75	219,95	146,9
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	12	4 900,49	7 013,79	143,1
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	13	173,40	1 411,31	813,9
Pozostałe koszty Other costs	14	6 180,90	9 122,59	147,6
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną of which: costs of CO ₂ emission of electricity	15	.	7 605,79	x
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	16	-1 107,01	-697,49	x
Przychody finansowe Financial income	17	1,83	64,91	3 554,9
Koszty finansowe Financial costs	18	80,56	307,60	381,8
Wynik na energii elektrycznej Profit /loss on electricity	19	-1 185,75	-940,18	x

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	36 060,83	57 881,58	160,5
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	31 807,98	53 515,48	168,2
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	3 441,49	3 449,20	100,2
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	278,29	253,30	91,0
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	527,08	527,48	100,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	23 351,22	34 743,71	148,8
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	07	15 301,04	22 372,37	146,2
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	6 930,15	10 851,75	156,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	7,02	18,49	263,4
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,64	0,43	68,2
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	450,16	553,37	122,9
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	12 709,61	23 137,87	182,1
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income^a</i>	13	673,75	2 858,60	424,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	12 676,72	23 585,85	186,1
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną of which: costs of CO ₂ emission of electricity	15	.	21 688,51	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	706,63	2 410,62	341,1
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	20,44	141,68	693,0
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	270,27	600,63	222,2
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	456,81	1 951,67	427,2

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	4 200,73	7 957,94	189,4
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	3 822,73	7 605,23	198,9
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	370,74	345,87	93,3
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	7,26	6,84	94,2
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	—	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	2 353,28	3 595,63	152,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	1 464,00	1 823,30	124,5
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	712,26	1 493,73	209,7
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,00	0,00	22,2
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,01	0,00	54,2
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	32,71	45,98	140,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	1 847,45	4 362,32	236,1
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	72,89	632,93	868,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	3 019,39	4 482,67	148,5
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	3 886,75	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	-1 099,06	512,58	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	-2,16	26,69	x
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	5,58	20,59	368,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	-1 106,80	518,69	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		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	11 456,08	21 067,42	183,9
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	10 397,15	19 974,43	192,1
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	1 024,55	1 051,22	102,6
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	31,16	41,78	134,1
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	3,23	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	6 755,01	9 460,22	140,0
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	4 017,01	4 962,29	123,5
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	2 257,91	3 741,21	165,7
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,01	0,00	7,9
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,05	0,02	35,4
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	98,90	119,02	120,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	4 701,07	11 607,20	246,9
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	206,69	852,57	412,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	5 740,33	11 776,12	205,1
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	11 097,19	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	-832,57	683,65	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	4,26	42,54	999,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	22,94	48,85	212,9
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	-851,26	677,34	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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	8 417,32	12 076,38	143,5
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	7 580,06	11 224,85	148,1
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	739,73	759,88	102,7
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	47,93	61,51	128,3
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	49,60	30,15	60,8
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	5 551,34	9 141,14	164,7
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	3 514,36	6 602,22	187,9
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	1 829,89	2 275,65	124,4
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	2,86	0,36	12,6
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,15	0,09	60,3
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	100,94	151,12	149,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	2 865,98	2 935,25	102,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	81,11	508,82	627,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	3 090,06	4 565,06	147,7
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	3 681,48	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	16	-142,97	-1 120,98	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	2,92	29,23	1 001,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	50,96	202,82	398,0
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit/loss on electricity</i>	19	-191,01	-1 294,57	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		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	21 901,45	31 847,70	145,4
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	19 298,84	29 351,73	152,1
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	2 232,88	2 197,16	98,4
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	233,79	176,18	75,4
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	135,93	122,63	90,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	14 597,11	20 665,10	141,6
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	9 772,79	14 404,48	147,4
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	4 272,51	5 596,86	131,0
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	5,79	18,09	312,5
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,52	0,38	71,9
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	303,26	374,21	123,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	7 304,34	11 182,60	153,1
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	404,76	1 224,25	302,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	6 742,84	11 471,06	170,1
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	10 325,59	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	966,26	935,79	96,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	11,89	63,13	530,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	162,17	361,80	223,1
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	815,98	637,12	78,1

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	523,47	577,79	110,4
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	448,25	488,91	109,1
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	62,23	59,78	96,1
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	12,70	21,17	166,7
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	—	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	451,77	864,73	191,4
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	299,55	413,41	138,0
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	133,07	431,04	323,9
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,63	0,04	5,9
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,00	0,01	160,0
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	11,11	11,39	102,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	71,70	-286,93	x
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	17,40	267,44	1 537,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	69,68	44,64	64,1
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	37,50	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	19,41	-64,13	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	1,01	7,27	719,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	23,34	77,35	331,4
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	-2,92	-134,22	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		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	1 778,44	3 675,26	206,7
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	1 575,05	3 302,98	209,7
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	184,06	200,82	109,1
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	13,34	35,34	264,8
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	—	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	1 368,43	3 579,26	261,6
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	929,18	2 033,61	218,9
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	370,46	1 475,16	398,2
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	1,04	0,41	39,4
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,01	0,02	168,9
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	34,00	36,14	106,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	410,02	96,00	23,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	22,57	766,48	3 396,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	185,01	287,04	155,1
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	265,58	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	247,57	575,44	232,4
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	4,15	29,51	711,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	82,16	177,55	216,1
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	169,55	427,41	252,1

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	341,00	280,06	82,1
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	191,55	227,73	118,9
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	—	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	—	—	x
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	149,45	52,33	35,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	225,63	276,90	122,7
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	209,60	256,32	122,3
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	9,03	8,42	93,3
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,09	0,00	3,6
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,01	0,00	5,6
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	4,99	11,47	229,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	115,37	3,16	2,7
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	2,00	2,11	105,8
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	1,76	30,22	1 718,1
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	0,05	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	115,61	-24,95	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	0,06	1,71	3 100,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	0,68	6,85	1 007,4
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	114,99	-30,08	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		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	924,86	1 291,19	139,6
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	536,95	886,34	165,1
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	—	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	—	—	x
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	387,92	404,86	104,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	630,68	1 039,13	164,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	582,07	971,99	167,0
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	29,28	38,52	131,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,17	-0,02	x
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,05	0,02	38,0
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	13,99	23,99	171,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	294,18	252,06	85,7
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	39,73	15,30	38,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	8,53	51,63	605,0
w tym: koszty zakupu uprawnień do emisji CO ₂ na energię elektryczną <i>of which: costs of CO₂ emission of electricity</i>	15	.	0,16	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	16	325,38	215,73	66,3
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	17	0,15	6,50	4 456,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	18	3,00	12,43	414,4
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	19	322,53	209,80	65,0

^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. Koszty wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach ciepłych i elektrociepłowniach zawodowych PW
- układ kalkulacyjny
Electricity generation costs in public thermal plants

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	3 843,13	6 794,49	176,8
<i>Total variable costs</i>				
w tym: paliwo produkcyjne	02	3 534,86	6 335,37	179,2
<i>of which: fuel</i>				
koszty zakupu paliwa	03	46,91	78,87	168,1
<i>cost of fuel purchase</i>				
koszty korzystania ze środowiska	04	112,43	150,10	133,5
<i>environmental fees</i>				
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	1 715,26	2 435,12	142,0
<i>Total fixed costs</i>				
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	06	433,36	579,00	133,6
<i>of which: wages and salaries social benefits</i>				
amortyzacja	07	642,67	700,55	109,0
<i>capital depreciation</i>				
remonty	08	261,86	319,79	122,1
<i>repairs</i>				
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej	09	5 558,39	9 229,61	166,0
<i>Total generation costs</i>				
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh]	10	174,69	325,70	186,4
<i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh]	11	120,79	239,76	198,5
<i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh]	12	53,91	85,93	159,4
<i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>				

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	10 431,90	16 740,17	160,5
<i>Total variable costs</i>				
w tym: paliwo produkcyjne	02	9 536,60	15 438,03	161,9
<i>of which: fuel</i>				
koszty zakupu paliwa	03	133,20	218,87	164,3
<i>cost of fuel purchase</i>				
koszty korzystania ze środowiska	04	343,20	460,76	134,3
<i>environmental fees</i>				
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	5 132,89	6 077,72	118,4
<i>Total fixed costs</i>				
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	06	1 354,03	1 562,21	115,4
<i>of which: wages and salaries social benefits</i>				
amortyzacja	07	1 962,37	2 067,65	105,4
<i>capital depreciation</i>				
remonty	08	743,44	833,29	112,1
<i>repairs</i>				
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej	09	15 564,80	22 817,88	146,6
<i>Total generation costs</i>				
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh]	10	169,18	257,17	152,0
<i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh]	11	113,39	188,67	166,4
<i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh]	12	55,79	68,50	122,8
<i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>				

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	423,61	993,51	234,5
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which: fuel and cost of fuel purchase</i>	02	305,18	791,18	259,2
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	487,64	551,21	113,0
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	117,07	132,15	112,9
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	174,07	211,35	121,4
remonty <i>repairs</i>	06	85,65	85,69	100,1
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	911,25	1 544,72	169,5
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	57,74	100,20	173,5

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	2 351,80	4 600,60	195,6
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which: fuel and cost of fuel purchase</i>	02	1 865,93	3 822,50	204,9
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	1 460,08	1 568,76	107,4
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	356,01	378,24	106,2
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	555,83	611,49	110,0
remonty <i>repairs</i>	06	214,75	242,05	112,7
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	3 811,89	6 169,36	161,8
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	34,37	58,37	169,8

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	386,73	1 018,67	263,4
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	1,22	-3,97	x
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	112,40	92,63	82,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	236,30	663,99	281,0
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	05	206,63	575,89	278,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	06	150,44	354,68	235,8
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	07	6,53	1,71	26,1
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	08	0,46	0,06	13,0
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	09	156,65	356,33	227,5
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	10	0,25	8,91	3 603,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	11	0,23	2,19	973,8
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	12	156,53	363,05	231,9

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		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	1 101,44	2 459,89	223,3
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	3,27	5,46	166,8
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	248,61	271,27	109,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	681,34	1 552,82	227,9
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	05	582,17	1 259,28	216,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	06	420,10	907,06	215,9
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	07	18,91	7,97	42,1
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	08	1,36	0,68	50,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	09	437,80	914,35	208,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	10	0,56	11,78	2 114,7
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	11	1,24	3,75	301,4
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	12	436,96	922,38	211,1

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej Total electricity revenues	01	976,31	2 026,19	207,5
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych of which: obtained from the certificates	02	348,71	318,24	91,3
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	522,12	748,73	143,4
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	04	470,60	630,48	134,0
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	05	454,19	1 277,46	281,3
Pozostałe przychody Other income	06	44,88	12,89	28,7
Pozostałe koszty Other costs	07	35,06	42,85	122,2
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	08	464,01	1 247,50	268,9
Przychody finansowe Financial income	09	133,61	75,30	56,4
Koszty finansowe Financial costs	10	186,68	910,93	488,0
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	11	410,94	411,86	100,2

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		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej Total electricity revenues	01	2 898,51	6 394,01	220,6
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych of which: obtained from the certificates	02	1 039,17	1 373,31	132,2
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	1 591,24	2 047,63	128,7
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	04	1 460,18	1 747,78	119,7
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	05	1 307,27	4 346,38	332,5
Pozostałe przychody Other income	06	118,27	107,73	91,1
Pozostałe koszty Other costs	07	82,39	132,20	160,5
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	08	1 343,15	4 321,92	321,8
Przychody finansowe Financial income	09	207,16	228,80	110,4
Koszty finansowe Financial costs	10	509,63	1 622,07	318,3
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	11	1 040,68	2 928,65	281,4

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a Total sale revenues ^a	01	13 071,40	20 934,11	160,2
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym of which: from sales to final customers	02	12 440,41	19 456,79	156,4
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	12 494,02	19 698,19	157,7
w tym: koszty energii zakupionej of which: purchased energy costs	04	7 814,08	14 681,79	187,9
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych purchased cost of distribution services	05	3 461,14	3 658,90	105,7
koszty umorzonych praw majątkowych cost of redeemed certificates	06	737,89	776,75	105,3
koszty działalności własnej own activity costs	07	382,78	524,81	137,1
akcyza excise tax	08	93,85	49,37	52,6
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	577,38	1 235,93	214,1
Pozostałe przychody Other income	10	166,97	174,29	104,4
Pozostałe koszty Other costs	11	136,21	220,18	161,6
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	608,14	1 190,04	195,7
Przychody finansowe Financial income	13	15,54	60,12	387,0
Koszty finansowe Financial costs	14	21,75	36,81	169,2
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	601,93	1 213,36	201,6

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		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a Total sale revenues ^a	01	39 294,20	58 690,22	149,4
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym of which: from sales to final customers	02	37 391,63	53 771,09	143,8
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	37 630,23	56 213,88	149,4
w tym: koszty energii zakupionej of which: purchased energy costs	04	23 194,04	40 632,47	175,2
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych purchased cost of distribution services	05	10 761,16	11 363,79	105,6
koszty umorzonych praw majątkowych cost of redeemed certificates	06	2 243,69	2 662,20	118,7
koszty działalności własnej own activity costs	07	1 135,36	1 385,18	122,0
akcyza excise tax	08	285,25	151,66	53,2
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	1 663,97	2 476,34	148,8
Pozostałe przychody Other income	10	332,85	747,87	224,7
Pozostałe koszty Other costs	11	239,12	580,85	242,9
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	1 757,70	2 643,36	150,4
Przychody finansowe Financial income	13	54,93	118,52	215,8
Koszty finansowe Financial costs	14	57,31	99,82	174,2
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	1 755,33	2 662,06	151,7

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a Total sale revenues ^a	01	19 222,42	33 464,47	174,1
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym of which: from sales to final customers	02	2 382,51	7 087,61	297,5
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	19 629,65	31 763,68	161,8
w tym: koszty energii zakupionej of which: purchased energy costs	04	18 986,11	30 812,90	162,3
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych purchased cost of distribution services	05	298,02	328,63	110,3
koszty umorzonych praw majątkowych cost of redeemed certificates	06	158,91	141,52	89,1
koszty działalności własnej own activity costs	07	153,08	449,37	293,5
akcyza excise tax	08	12,40	12,27	99,0
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	-407,23	1 700,79	x
Pozostałe przychody Other income	10	11,89	30,65	257,7
Pozostałe koszty Other costs	11	20,09	27,91	138,9
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	-415,42	1 703,53	x
Przychody finansowe Financial income	13	8,69	55,74	641,5
Koszty finansowe Financial costs	14	23,20	49,87	214,9
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	-429,94	1 709,40	x

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a Total sale revenues ^a	01	53 478,84	94 275,24	176,3
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym of which: from sales to final customers	02	6 621,30	15 597,54	235,6
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	54 020,70	93 981,12	174,0
w tym: koszty energii zakupionej of which: purchased energy costs	04	52 191,01	91 511,02	175,3
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych purchased cost of distribution services	05	903,04	984,91	109,1
koszty umorzonych praw majątkowych cost of redeemed certificates	06	413,48	465,50	112,6
koszty działalności własnej own activity costs	07	401,55	927,38	231,0
akcyza excise tax	08	36,69	37,12	101,2
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	-541,87	294,12	x
Pozostałe przychody Other income	10	34,87	55,01	157,7
Pozostałe koszty Other costs	11	48,28	57,49	119,1
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	-555,27	291,63	x
Przychody finansowe Financial income	13	27,19	221,15	813,4
Koszty finansowe Financial costs	14	55,17	110,96	201,1
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	-583,25	401,83	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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	6 482,63	6 797,92	104,9
w tym: opłaty końcowe <i>of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received</i>	02	28,91	29,46	101,9
opłaty mocowe <i>capacity market fee s</i>	03	1 236,96	1 234,26	99,8
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	5 409,48	5 888,92	108,9
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji <i>of which: purchase of services of transmission / distribution</i>	05	1 102,04	1 093,57	99,2
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	06	2 627,77	2 876,51	109,5
opłaty przejściowe <i>fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid</i>	07	28,63	29,02	101,4
opłaty mocowe przekazane <i>capacity market fees- paid</i>	08	1 237,83	1 243,25	100,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	1 073,15	909,00	84,7
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	180,42	243,55	135,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	86,06	106,33	123,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	1 167,51	1 046,23	89,6
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	9,32	16,92	181,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	118,92	238,44	200,5
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	1 057,91	824,70	78,0

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	19 756,61	20 852,39	105,5
w tym: opłaty końcowe of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received	02	85,88	87,00	101,3
opłaty mocowe capacity market fee s	03	3 568,64	3 633,65	101,8
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	04	16 200,49	17 350,63	107,1
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji of which: purchase of services of transmission / distribution	05	3 297,20	3 308,94	100,4
koszty działalności własnej own activity costs	06	7 899,71	8 404,29	106,4
opłaty przejściowe fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid	07	85,26	86,15	101,0
opłaty mocowe przekazane capacity market fees- paid	08	3 563,37	3 664,24	102,8
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	3 556,12	3 501,77	98,5
Pozostałe przychody Other income	10	571,27	755,36	132,2
Pozostałe koszty Other costs	11	230,70	256,09	111,0
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	3 896,69	4 001,04	102,7
Przychody finansowe Financial income	13	64,58	89,31	138,3
Koszty finansowe Financial costs	14	336,77	555,90	165,1
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	3 624,50	3 534,44	97,5

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		III kwartał / Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	2 627,77	2 876,51	109,5
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	02	566,17	674,86	119,2
amortyzacja capital depreciation	03	997,05	1 045,94	104,9
remonty repairs	04	27,64	15,89	57,5

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		3 kwartał / After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	7 899,71	8 404,29	106,4
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	02	1 733,16	1 907,96	110,1
amortyzacja capital depreciation	03	2 979,14	3 073,84	103,2
remonty repairs	04	44,73	29,23	65,4

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	4 362,22	6 913,59	158,5
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania of which: from transmission services sales	02	1 063,38	1 052,46	99,0
przychody z opłaty mocy revenues from the capacity market	03	1 398,14	1 345,21	96,2
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego for electricity at the balancing market	04	1 612,26	3 343,67	207,4
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	05	4 101,14	6 340,56	154,6
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego of which: costs of electricity purchased at the balancing market	06	1 612,26	3 343,67	207,4
koszty działalności własnej own activity costs	07	480,91	651,07	135,4
opłaty mocy przekazane do zarządcy rozliczeń capacity market fees -paid	08	1 397,65	1 351,00	96,7
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	261,08	573,04	219,5
Pozostałe przychody Other income	10	22,99	37,81	164,5
Pozostałe koszty Other costs	11	10,37	27,79	268,0
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	12	273,71	583,06	213,0
Przychody finansowe Financial income	13	0,61	90,92	14 886,2
Koszty finansowe Financial costs	14	3,27	5,99	182,9
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	15	271,05	668,00	246,5

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	11 704,10	18 358,82	156,9
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania of which: from transmission services sales	02	3 184,94	3 183,40	100,0
przychody z opłaty mocy revenues from the capacity market	03	3 989,57	3 975,47	99,6
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego for electricity at the balancing market	04	3 854,04	8 482,45	220,1
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	05	10 829,01	17 049,08	157,4
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego of which: costs of electricity purchased at the balancing market	06	3 854,04	8 482,45	220,1
koszty działalności własnej own activity costs	07	1 335,45	1 733,47	129,8
opłaty mocy przekazane do zarządcy rozliczeń capacity market fees -paid	08	3 989,57	3 981,85	99,8
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	875,09	1 309,73	149,7
Pozostałe przychody Other income	10	114,48	82,07	71,7
Pozostałe koszty Other costs	11	49,95	49,96	100,0
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	12	939,61	1 341,84	142,8
Przychody finansowe Financial income	13	3,19	151,04	4 741,8
Koszty finansowe Financial costs	14	9,58	13,16	137,3
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	15	933,22	1 479,72	158,6

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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	480,91	651,07	135,4
w tym: amortyzacja of which: capital depreciation	02	137,10	140,54	102,5
remonty repairs	03	8,84	2,33	26,3

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		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2021	2022	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	1 335,45	1 733,47	129,8
w tym: amortyzacja of which: capital depreciation	02	405,31	426,67	105,3
remonty repairs	03	10,86	31,32	288,4

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		III kwartał Third 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	33 321	292,0	29 268	579,6	198,5	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłne	02	29 387	286,0	26 889	554,6	193,9	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	707	265,8	1 143	372,3	140,1	of which: to trading companies (former distribution comp.)
TGE	04	25 672	273,5	23 523	540,9	197,8	stock market
TGE - SPOT	05	2 099	437,3	1 565	1 352,3	309,3	SPOT market
TGE - rynek terminowy	06	23 573	258,9	21 959	483,1	186,6	forward market
rynek bilansujący	07	2 477	421,8	1 649	919,5	218,0	balancing market
elektrociepłownie	08	3 933	336,8	2 380	861,9	256,0	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	2 769	275,9	1 667	663,3	240,4	of which: to trading companies (former distribution comp.)
TGE - SPOT	10	133	422,8	75	1 076,6	254,6	SPOT market
TGE - rynek terminowy	11	421	249,6	225	329,8	132,2	forward market
rynek bilansujący	12	457	433,4	273	1 253,1	289,1	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	6 462	343,7	4 121	622,4	181,1	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	29 812	264,2	27 972	525,7	199,0	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	40	291,3	41	870,5	298,9	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	1 617	197,8	1 810	463,3	234,3	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	22 335	266,4	21 131	506,7	190,2	from trading companies
TGE - SPOT	18	379	407,2	286	1 478,7	363,2	SPOT market
TGE - rynek terminowy	19	4 688	252,4	3 672	468,1	185,4	forward market
rynek bilansujący	20	249	422,6	710	1 023,8	242,3	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	65 049	292,4	52 395	590,0	201,8	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	10 622	324,9	6 879	548,8	168,9	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	2 939	332,1	2 508	750,7	226,1	from trading companies
TGE - SPOT	24	6 494	405,7	5 228	1 180,4	291,0	SPOT market
TGE - rynek terminowy	25	41 780	257,9	34 382	454,8	176,3	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	1 405	261,0	1 279	398,9	152,8	Sale by distribution system operators

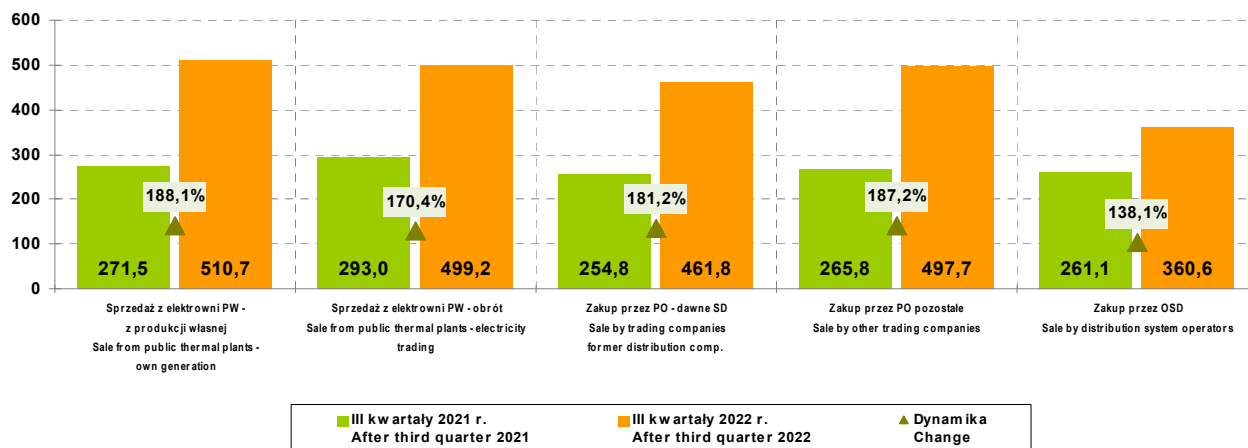
Tabl. 26. Wielkość sprzedaży i ceny w obrocie energią elektryczną (dok.)
Volume of electricity sale. Electricity prices (cont.)

Wyszczególnienie		3 kwartały / After third 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	96 060	271,5	91 361	510,7	188,1	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłone	02	79 587	269,4	77 829	493,1	183,1	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	4 398	305,5	2 833	351,9	115,2	of which: to trading companies (former distribution comp.)
TGE	04	66 462	257,0	66 612	488,2	190,0	stock market
TGE - SPOT	05	4 396	364,6	4 888	968,0	265,5	SPOT market
TGE - rynek terminowy	06	62 065	249,4	61 724	450,2	180,5	forward market
rynek bilansujący	07	7 099	364,4	5 066	708,4	194,4	balancing market
elektrociepłownie	08	16 472	281,6	13 531	612,1	217,4	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	12 368	249,2	10 184	483,4	194,0	of which: to trading companies (former distribution comp.)
TGE - SPOT	10	363	330,9	232	765,7	231,4	SPOT market
TGE - rynek terminowy	11	2 101	241,8	1 268	407,2	168,4	forward market
rynek bilansujący	12	1 077	373,5	1 354	1 117,6	299,2	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	19 258	293,0	13 650	499,2	170,4	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	91 431	254,8	87 862	461,8	181,2	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	127	262,8	105	684,5	260,5	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	4 312	219,9	6 369	407,1	185,1	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	68 863	254,7	66 683	449,4	176,4	from trading companies
TGE - SPOT	18	1 452	326,2	658	1 159,9	355,5	SPOT market
TGE - rynek terminowy	19	14 430	249,7	11 449	441,7	176,9	forward market
rynek bilansujący	20	970	333,3	1 663	913,2	274,0	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	196 704	265,8	184 404	497,7	187,2	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	34 272	284,7	30 671	466,5	163,8	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	9 574	283,2	8 378	588,0	207,6	from trading companies
TGE - SPOT	24	18 995	332,1	16 854	838,8	252,6	SPOT market
TGE - rynek terminowy	25	122 414	246,9	116 368	430,7	174,5	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	5 015	261,1	4 619	360,6	138,1	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		III kwartał Third quarter						Dynamika Change		
		2021			2022					
		ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena average price	śr. cena bez akcyzy average price excluding excise tax
OGÓŁEM / TOTAL	01	34 329,3	.	.	35 670,9	.	.	103,9	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	34 195,8	327,7	323,6	35 557,1	640,4	637,8	104,0	195,5	197,1
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłne Thermal plants	03	398,2	328,6	328,1	387,5	483,2	482,9	97,3	147,0	147,2
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	5 938,2	351,0	347,1	8 824,1	765,3	762,5	148,6	218,0	219,7
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	822,1	349,2	344,3	839,2	528,8	524,6	102,1	151,4	152,4
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	5 116,1	351,3	347,5	7 984,9	790,2	787,5	156,1	224,9	226,6
NN + WN HV - consumers	07	732,8	376,1	374,3	1 179,1	998,1	997,0	160,9	265,4	266,3
SN MV - consumers	08	3 420,4	347,6	343,6	5 613,3	777,4	774,7	164,1	223,6	225,5
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	939,4	345,7	341,1	1 178,5	643,0	638,5	125,4	186,0	187,2
gospodarstwa domowe households	10	23,5	346,0	342,2	14,0	791,7	789,1	59,7	228,8	230,6
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	27 848,1	322,7	318,5	26 332,1	600,4	597,9	94,6	186,1	187,7
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	13 854,9	343,7	338,8	12 928,4	585,4	583,4	93,3	170,3	172,2
NN + WN HV - consumers	13	564,0	322,5	320,9	485,0	846,6	845,6	86,0	262,5	263,6
SN MV - consumers	14	3 295,5	316,6	311,7	3 048,5	637,1	632,6	92,5	201,2	202,9
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	2 470,3	440,1	435,1	2 233,6	936,9	932,1	90,4	212,9	214,2
grupy G LV - consumers, G tariff	16	7 525,1	325,6	320,6	7 161,3	436,1	435,9	95,2	133,9	136,0
w tym: gospodarstwa domowe of which: households	17	7 120,0	329,5	324,5	6 751,5	443,3	443,0	94,8	134,5	136,5
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	13 993,2	301,9	298,5	13 403,7	615,0	611,8	95,8	203,7	205,0
NN + WN HV - consumers	19	4 237,6	296,4	295,5	4 044,6	678,7	677,6	95,4	229,0	229,3
SN MV - consumers	20	7 325,5	299,3	295,1	7 156,1	589,9	586,1	97,7	197,1	198,6
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	2 379,2	318,5	313,6	2 158,4	581,0	576,6	90,7	182,4	183,9
gospodarstwa domowe households	22	50,9	343,8	338,8	44,6	492,7	491,3	87,7	143,3	145,0

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter						Dynamika Change		
		2021			2022					
		ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena average price	śr. cena bez akcyzy average price excluding excise tax
OGÓŁEM / TOTAL	01	103 943,4	.	.	104 617,8	.	.	100,6	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	103 451,4	316,8	312,7	104 205,1	552,8	550,0	100,7	174,5	175,9
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłne Thermal plants	03	1 327,1	286,2	285,6	1 246,9	477,3	476,8	94,0	166,8	167,0
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	17 518,9	325,7	321,8	22 343,8	652,8	649,4	127,5	200,4	201,8
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	2 504,9	346,9	341,9	2 579,3	517,6	513,3	103,0	149,2	150,1
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	15 014,0	322,2	318,4	19 764,5	670,4	667,2	131,6	208,1	209,5
NN + WN HV - consumers	07	2 237,2	320,2	318,5	2 552,7	807,6	805,8	114,1	252,2	253,0
SN MV - consumers	08	9 928,6	319,4	315,4	13 654,1	668,6	665,3	137,5	209,3	211,0
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	2 768,3	333,5	328,9	3 487,6	577,6	573,6	126,0	173,2	174,4
gospodarstwa domowe households	10	79,8	332,5	328,2	70,0	645,6	642,5	87,7	194,2	195,8
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	84 573,0	315,3	311,1	80 578,2	526,0	523,3	95,3	166,8	168,2
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	43 318,7	337,3	332,3	40 901,7	518,5	516,2	94,4	153,7	155,3
NN + WN HV - consumers	13	1 621,5	292,4	290,8	1 410,7	700,7	699,6	87,0	239,6	240,6
SN MV - consumers	14	9 791,7	315,7	310,8	9 171,2	576,5	571,9	93,7	182,6	184,0
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	7 390,1	431,7	426,7	7 053,5	752,9	748,2	95,4	174,4	175,4
grupy G LV - consumers, G tariff	16	24 515,5	320,4	315,4	23 266,3	413,5	412,7	94,9	129,0	130,9
w tym: gospodarstwa domowe of which: households	17	23 264,4	323,0	318,0	21 954,2	420,2	419,4	94,4	130,1	131,9
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	41 254,3	292,3	288,9	39 676,5	533,8	530,7	96,2	182,6	183,7
NN + WN HV - consumers	19	12 447,4	275,8	274,8	12 002,1	566,1	564,9	96,4	205,3	205,6
SN MV - consumers	20	21 129,4	293,7	289,5	20 892,6	523,5	519,7	98,9	178,3	179,5
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	7 508,5	314,5	309,7	6 631,5	509,2	504,8	88,3	161,9	163,0
gospodarstwa domowe households	22	169,0	341,3	336,3	150,3	466,7	464,9	88,9	136,8	138,2

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter						Dynamika Change		
		2021			2022					
		ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena average price	śr. cena bez akcyzy average price excluding excise tax
Z wiersza 02: / Of line 02: NN + WN HV - consumers	23	5 748,1	310,4	309,4	5 938,8	748,0	746,9	103,3	240,9	241,4
SN MV - consumers	24	14 883,8	316,6	312,3	16 685,7	658,4	654,8	112,1	207,9	209,7
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	6 245,6	367,3	362,4	6 023,1	707,9	703,7	96,4	192,7	194,2
gospodarstwa domowe households	26	7 318,3	329,6	324,6	6 909,4	446,2	445,9	94,4	135,4	137,4
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	15 062,1	343,8	338,9	14 146,8	580,0	577,9	93,9	168,7	170,6
NN + WN HV - consumers	28	777,7	325,2	324,0	715,2	727,4	726,7	92,0	223,7	224,3
SN MV - consumers	29	4 120,0	321,9	317,1	3 898,2	613,1	608,6	94,6	190,4	191,9
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	2 920,5	414,0	409,1	2 682,7	838,5	834,7	91,9	202,5	204,0
gospodarstwa domowe households	31	7 244,0	329,5	324,5	6 850,8	445,2	444,9	94,6	135,1	137,1
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	19 133,7	315,1	311,6	21 410,2	680,0	677,1	111,9	215,8	217,3
NN + WN HV - consumers	33	4 970,4	308,1	307,1	5 223,7	750,8	749,7	105,1	243,7	244,1
SN MV - consumers	34	10 763,8	314,6	310,5	12 787,5	671,8	668,5	118,8	213,5	215,3
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	3 325,1	326,2	321,4	3 340,4	603,0	598,5	100,5	184,8	186,2
gospodarstwa domowe households	36	74,4	344,5	339,8	58,6	564,2	562,5	78,8	163,8	165,5

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter						Dynamika Change		
		2021			2022					
		ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	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	16 955,5	283,3	282,3	16 654,3	610,8	609,6	98,2	215,6	216,0
SN MV - consumers	24	43 466,6	307,1	302,8	46 389,6	576,2	572,3	106,7	187,6	189,0
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	19 129,6	360,4	355,5	18 666,3	600,2	596,1	97,6	166,6	167,7
gospodarstwa domowe households	26	23 899,6	323,1	318,1	22 494,9	422,5	421,7	94,1	130,8	132,6
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	47 049,4	336,9	332,0	44 655,7	517,7	515,4	94,9	153,7	155,2
NN + WN HV - consumers	28	2 270,9	288,6	287,5	2 099,5	627,3	626,5	92,5	217,3	218,0
SN MV - consumers	29	12 340,1	320,9	316,1	11 778,9	563,4	558,8	95,5	175,6	176,8
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	8 787,7	408,4	403,5	8 502,8	681,4	677,4	96,8	166,8	167,9
gospodarstwa domowe households	31	23 650,8	323,0	318,0	22 274,5	421,5	420,7	94,2	130,5	132,3
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	56 401,9	300,2	296,8	59 549,4	578,8	575,7	105,6	192,8	194,0
NN + WN HV - consumers	33	14 684,6	282,5	281,5	14 554,8	608,4	607,2	99,1	215,4	215,7
SN MV - consumers	34	31 126,5	301,8	297,7	34 610,7	580,4	576,8	111,2	192,3	193,8
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	10 341,9	319,6	314,8	10 163,5	532,4	528,1	98,3	166,6	167,8
gospodarstwa domowe households	36	248,8	338,4	333,7	220,3	523,5	521,3	88,6	154,7	156,2

a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

b Łącznie z taryfą R.

b Including R tariff.

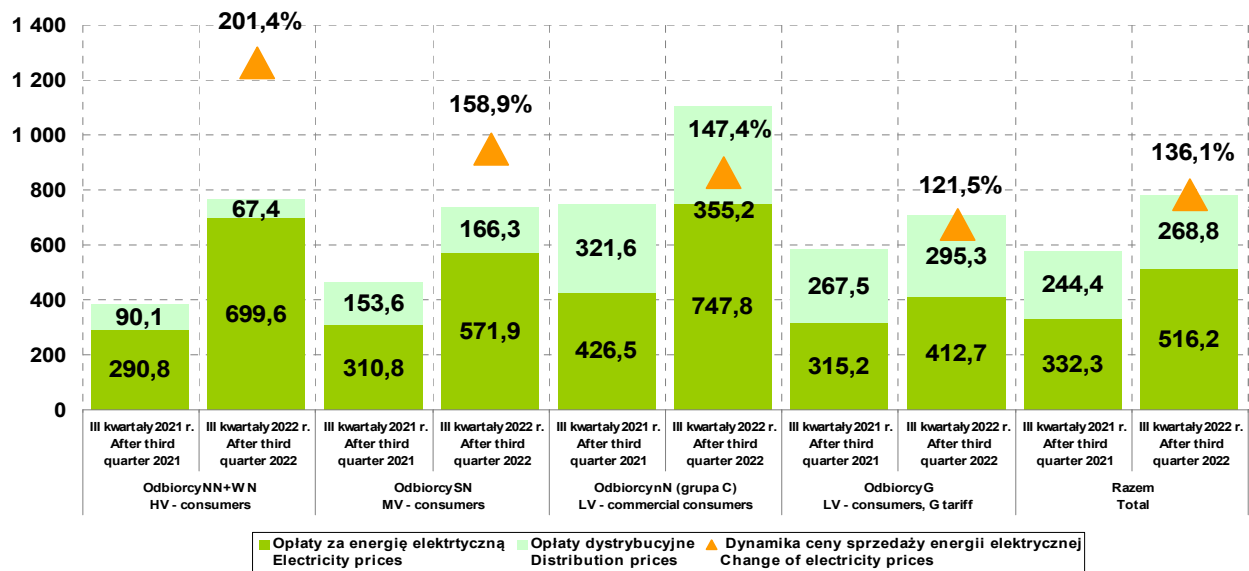
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe
Electricity prices to direct consumers

Wyszczególnienie Specification		III kwartał / Third quarter							Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej Change of average prices
		2021			2022				
		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:			
			opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		
zł/MWh								%	
Ogółem odbiorcy Consumers total	01	591,5	343,7	247,8	863,7	585,4	278,3	146,0	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	586,6	338,8		861,7	583,4		146,9	
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	411,5	322,5	89,0	912,0	846,6	65,4	221,6	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	409,9	320,9		911,1	845,6		222,3	
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	470,2	316,6	153,6	808,1	637,1	171,0	171,9	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	465,3	311,7		803,6	632,6		172,7	
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	763,9	439,9	324,0	1 308,4	936,1	372,2	171,3	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	758,8	434,8		1 303,6	931,4		171,8	
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	601,6	325,6	276,0	745,2	436,1	309,1	123,9	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	596,3	320,3		745,1	435,9		124,9	
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	607,2	329,5	277,6	757,1	443,3	313,9	124,7	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	601,8	324,2		756,9	443,0		125,8	

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały / After third quarter						Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej Change of average prices
		2021			2022			
		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:		
			opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution	
w zł/MWh								%
Ogółem odbiorcy Consumers total	01	581,6	337,3	244,4	787,3	518,5	268,8	135,4
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	576,7	332,3		785,0	516,2		136,1
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	382,5	292,4	90,1	768,2	700,7	67,4	200,8
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	380,8	290,8		767,1	699,6		201,4
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	469,3	315,7	153,6	742,7	576,5	166,3	158,3
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	464,5	310,8		738,2	571,9		158,9
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	753,1	431,5	321,6	1 107,7	752,5	355,2	147,1
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	748,1	426,5		1 103,0	747,8		147,4
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	587,9	320,4	267,5	708,8	413,5	295,3	120,6
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	582,7	315,2		708,0	412,7		121,5
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	591,8	323,0	268,8	719,7	420,2	299,6	121,6
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	586,6	317,8		719,0	419,4		122,6

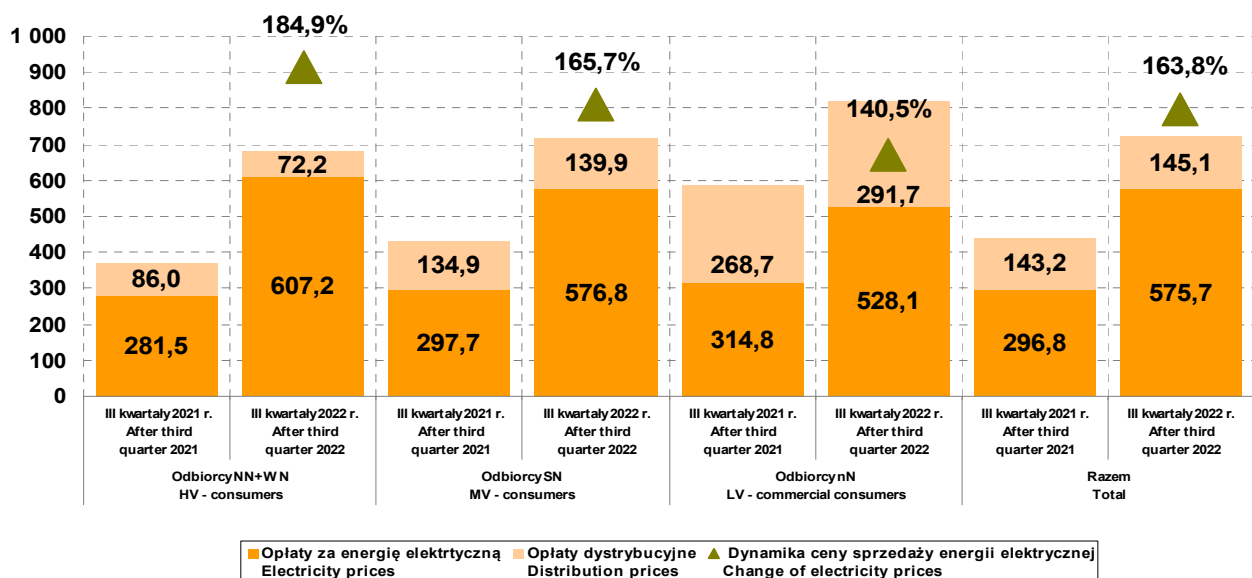
Rys 7. Średnie ceny energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu - umowy kompleksowe [w zł/MWh] ^a
Electricity prices to direct consumers [zł/MWh] ^a



^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
Distribution services prices to final consumers

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter				Dynamika Change	
		2021		2022			
		umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers	umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers	umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers
		zł/MWh				%	
Ogółem odbiorcy Consumers total	01	247,81	142,07	278,32	145,71	112,3	102,6
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	89,02	85,77	65,42	72,45	73,5	84,5
odbiorcy na SN MV - consumers	03	153,56	134,07	171,04	141,72	111,4	105,7
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	313,09	268,53	350,26	297,38	111,9	110,7
gospodarstwa domowe households	05	277,65	216,13	313,89	228,09	113,1	105,5

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter				Dynamika Change	
		2021		2022			
		umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers	umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers	umowy kompleksowe direct consumers	umowy rozdzielone TPA consumers
		zł/MWh				%	
Ogółem odbiorcy Consumers total	01	244,36	143,16	268,84	145,07	110,0	101,3
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	90,06	85,96	67,44	72,21	74,9	84,0
odbiorcy na SN MV - consumers	03	153,62	134,86	166,29	139,94	108,3	103,8
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	310,35	268,67	334,64	291,70	107,8	108,6
gospodarstwa domowe households	05	268,79	205,22	299,55	223,15	111,4	108,7

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			III kwartał / Third quarter				Ogółem Dynamika Total Change %	Dynamika przedsiębiorcy Business producers Change %
			2021		2022			
			Ogółem Total	w tym: przedsiębiorcy of which: business- prosumers	Ogółem Total	w tym: przedsiębiorcy of which: business-prosumers		
Energia elektryczna wprowadzona przez prosumentów energii odnawialnej do sieci Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid	01	Liczba N ^o of prosumers	542 999	29 453	1 127 063	64 461	207,6	218,9
	02	Ilość Electricity (MWh)	821 506	142 821	1 902 070	270 383	231,5	189,3
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 ^o of prosumers	515 265	13 534	1 066 043	30 912	206,9	228,4
	04	Ilość Electricity (MWh)	654 267	20 655	1 577 988	62 136	241,2	300,8
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	05	Liczba N ^o of prosumers	27 734	15 919	61 020	33 549	220,0	210,7
	06	Ilość Electricity (MWh)	167 239	122 166	324 082	208 247	193,8	170,5
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 ^o of prosumers	542 999	29 453	1 127 063	64 461	207,6	218,9
	08	Ilość Electricity (MWh)	984 171	339 484	1 836 865	670 237	186,6	197,4
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 ^o of prosumers	515 265	13 534	1 066 043	30 912	206,9	228,4
	10	Ilość Electricity (MWh)	634 736	35 938	1 166 603	91 291	183,8	254,0
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	11	Liczba N ^o of prosumers	27 734	15 919	61 020	33 549	220,0	210,7
	12	Ilość Electricity (MWh)	349 435	303 546	670 262	578 946	191,8	190,7

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			3 kwartały / After third quarter				Ogółem Dynamika Total Change %	Dynamika przedsiębiorcy Business producers Change %
			2021		2022			
			Ogółem Total	w tym: przedsiębiorcy of which: business- prosumers	Ogółem Total	w tym: przedsiębiorcy of which: business-prosumers		
Energia elektryczna wprowadzona przez prosumentów energii odnawialnej do sieci Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid	01	Liczba N ^o of prosumers	542 999	29 453	1 112 002	63 532	204,8	215,7
	02	Ilość Electricity (MWh)	1 616 128	232 742	3 499 691	387 057	216,5	166,3
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 ^o of prosumers	515 265	13 534	1 052 055	30 573	204,2	225,9
	04	Ilość Electricity (MWh)	1 339 969	39 904	3 000 655	90 429	223,9	226,6
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	05	Liczba N ^o of prosumers	27 734	15 919	59 947	32 959	216,1	207,0
	06	Ilość Electricity (MWh)	276 159	192 838	499 036	296 628	180,7	153,8
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 ^o of prosumers	542 999	29 453	1 112 002	63 532	204,8	215,7
	08	Ilość Electricity (MWh)	2 578 282	897 789	4 177 269	1 312 183	162,0	146,2
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 ^o of prosumers	515 265	13 534	1 052 055	30 573	204,2	225,9
	10	Ilość Electricity (MWh)	1 665 823	98 517	2 825 568	180 234	169,6	182,9
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	11	Liczba N ^o of prosumers	27 734	15 919	59 947	32 959	216,1	207,0
	12	Ilość Electricity (MWh)	912 459	799 272	1 351 701	1 131 949	148,1	141,6

* 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

Tabl. 31. Ceny zakupu energii elektrycznej przez odbiorców w układzie PKD 2007
Electricity prices to consumers(NACE Breakdown)

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		średnia cena average price		
		2021	2022	
		zł/MWh		%
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową Crop and animal production, hunting and related service activities	01	444,1	673,1	151,6
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu) Mining of coal and lignite	02	414,2	770,0	185,9
Górnictwo rud metali Mining of metal ores	03	330,0	571,5	173,2
Pozostałe górnictwo i wydobywanie Other mining and quarrying	04	450,5	733,4	162,8
Produkcja artykułów spożywczych Manufacture of food products	05	401,7	677,9	168,8
Produkcja napojów Manufacture of beverages	06	381,5	657,4	172,3
Produkcja wyrobów tekstylnych Manufacture of textiles	07	430,9	727,7	168,9
Produkcja wyrobów z drewna oraz korka z wyl. mebli; produkcja wyrobów ze słomy Manufacture of wood and of products of wood and cork, except furniture	08	373,2	588,9	157,8
Produkcja papieru i wyrobów z papieru Manufacture of paper and paper products	09	410,7	727,6	177,2
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej Manufacture of coke and refined petroleum products	10	344,5	838,1	243,3
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych Manufacture of chemicals and chemical products	11	355,0	586,0	165,1
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych Manufacture of rubber and plastic products	12	390,0	609,2	156,2
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych Manufacture of other non-metallic mineral products	13	370,5	615,5	166,1
Produkcja metali Manufacture of basic metals	14	402,3	810,0	201,3
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment	15	433,9	709,7	163,6
Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych Manufacture of computer, electronic and optical products	16	447,5	869,3	194,3
Produkcja urządzeń elektrycznych Manufacture of electrical equipment	17	426,6	680,6	159,5
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana Manufacture of machinery and equipment n.e.c.	18	440,2	673,5	153,0
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wyl.motocykli Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)	19	416,9	669,5	160,6
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego Manufacture of other transport equipment	20	473,8	683,2	144,2
Produkcja mebli Manufacture of furniture	21	444,7	824,1	185,3
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	279,7	506,8	181,2
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną Production and distribution of electricity	23	279,2	505,3	181,0
Budownictwo Construction	24	468,2	852,7	182,1
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy Passenger rail transport, inter urban	25	471,4	692,4	146,9
Transport kolejowy towarów Freight rail transport	26	692,4	917,0	132,4

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

