

SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



ISSN 1232-2032

Nr 4 (117)

IV KWARTAŁY 2021

AFTER FOURTH QUARTER 2021

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 Planowania Transformacji Klimatycznej

Agencja Rynku Energii S.A.

Zespół autorski

Editorial team

Hanna Mikołajuk, Grzegorz Parciński, Mirosława Zatorska, Hanna Bojanowska,

Wojciech Biczyski, Ernest Stępnik, 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: <i>Contents:</i>	Numer strony: <i>Page:</i>
Uwagi ogólne	8
<i>General notes</i>	10
Znaki umowne.....	9
<i>Symbols</i>	10
 I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ <i>BALANCE OF ELECTRICITY</i>	
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 31 XII 2021 r. <i>Electric capacity. As of 31 XII 2021</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 <i>FINANCIAL RESULTS OF ELECTRICITY SECTOR</i>	
<i>Wyniki finansowe w podsektorze wytwarzania</i> <i>Financial results of power plants</i>	
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

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 31 XII 2021 r.) [w MW] <i>Available capacity - (As of 31 XII 2021) [in MW]</i>	23
5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 31 XII 2021 r.) [w MW] <i>Available capacity in RES - (As of 31 XII 2021) [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:

- ciepłone (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 Energia Poznań S.A. Ec Jarocin, Veolia Energia Poznań S.A. Ec Września, Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. Ec Zawidawie, Miejska Energetyka Ciepła Piła Spółka z o.o., Dalkia Polska Energia S.A. - (Wydział nr 12 ŚLĄSK, Wydział nr 5 WIECZOREK, Wydział nr 6 WUJEK, Wydział nr 9 WESOŁA), Ec. Stalowa Wola S. A., TAURON Nowe Technologie S.A. - Ec. Brzeszcze, Veolia Energia Poznań S.A. - Ec. Szlachęcin.

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

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

Prezentowane w biuletynie ceny nie zawierają podatku VAT.

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

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

Źródłem danych dotyczących bilansów mocy jest Operator Systemu Przesyłowego.

ZNAKI UMOWNE :

- Symbol (0) - oznacza wartość mniejszą od połowy przyjętej jednostki miary
- Kropka (.) - oznacza brak informacji
- Kreska (-) - oznacza, że dane zjawisko nie występuje
- Znak (x) - brak sensu fizycznego
- Symbol (en. el.) - jest skrótem nazwy: energia elektryczna
- Znak (#) - dane nie mogą być opublikowane ze względu na konieczność zachowania tajemnicy statystycznej w rozumieniu ustawy o statystyce publicznej

GENERAL NOTES

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

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

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

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

The bulletin contains two main groups of statistical information:

- a) technical and economic data on the power and electricity generation as well as the efficiency indicators of energy transformation processes,
- b) the financial data on the electricity sales revenues, generation and supply costs and the electricity prices.

All prices excluded VAT.

SYMBOLS:

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

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ

BALANCE OF ELECTRICITY

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>	
	2020	2021		
	GWh			
Przychód / Supply				
OGÓŁEM / TOTAL	01	48 025	52 632	109,6
Produkcja^a / Gross electricity generation^a	02	42 930	48 851	113,8
elektrownie zawodowe ciepłne ^b <i>public thermal plants^b</i>	03	32 690	37 988	116,2
na węglu brunatnym <i>lignite fired plants</i>	04	9 521	12 213	128,3
na węglu kamiennym <i>hard coal fired plants</i>	05	19 706	22 395	113,6
gazowe <i>gas fired plants</i>	06	2 396	2 355	98,3
biomasowe/biogazowe <i>biomass/biogas</i>	07	1 067	1 025	96,1
elektrownie zawodowe wodne <i>public hydro power plants</i>	08	748	576	77,0
w tym: szczytowo-pompowe <i>of which: pumped-storage</i>	09	282	217	77,0
elektrownie zawodowe wiatrowe <i>public wind power plants</i>	10	1 160	1 284	110,7
elektrownie przemysłowe ^a <i>electricity autoproducers^a</i>	11	4 573	3 905	85,4
elektrownie niezależne - instalacje OZE <i>small hydro plants and renewable sources</i>	12	3 759	5 096	135,6
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe <i>of line 02: wind power plants</i>	13	4 435	5 572	125,6
w tym o moc zainstalowanej powyżej 10 MW <i>of which with installed capacity above 10 MW</i>	14	3 421	4 343	127,0
wodne (OZE) <i>hydro RES</i>	15	547	426	77,9
biogaz <i>biogas</i>	16	315	329	104,4
biomasa <i>biomass</i>	17	1 348	1 250	92,7
fotowoltaika <i>photovoltaics</i>	18	236	547	232,0
Import / Imports	19	5 095	3 782	74,2
Rozchód / Use				
OGÓŁEM / TOTAL	20	48 025	52 632	109,6
Zużycie ogółem / Domestic consumption	21	45 933	47 455	103,3
potrzeby energetyczne elektrowni PW <i>auxiliary consumption of public plants</i>	22	3 327	3 784	113,8
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych <i>auxiliary consumption of independent power producers</i>	23	128	138	107,9
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych <i>auxiliary consumption of electricity autoproducers</i>	24	453	442	97,7
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. <i>pumped-storage consumption</i>	25	395	308	78,0
dostawa z sieci odbiorcom końcowym <i>sales to final consumers</i>	26	34 921	36 076	103,3
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni <i>sales directly from power plants to final consumers</i>	27	593	577	97,3
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych <i>own use of electricity autoproducers</i>	28	2 433	2 275	93,5
zużycie w przesyłce i dystrybucji <i>own use of stations</i>	29	75	80	107,1
straty i różnice bilansowe <i>losses and statistical differences</i>	30	3 608	3 774	104,6
Eksport / Exports	31	2 092	5 177	247,4

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>	
	2020	2021		
	GWh			%
Przychód / Supply				
OGÓŁEM / TOTAL	01	178 597	194 287	108,8
Produkcja ^a / Gross electricity generation ^a	02	157 973	179 187	113,4
elektrownie zawodowe ciepłe ^b <i>public thermal plants ^b</i>	03	120 031	140 698	117,2
na węgla brunatnym <i>lignite fired plants</i>	04	38 282	46 006	120,2
na węgla kamiennym <i>hard coal fired plants</i>	05	70 147	82 367	117,4
gazowe <i>gas fired plants</i>	06	7 799	8 592	110,2
biomasowe/biogazowe <i>biomass/biogas</i>	07	3 804	3 733	98,1
elektrownie zawodowe wodne <i>public hydro power plants</i>	08	2 639	2 771	105,0
w tym: szczytowo-pompowe <i>of which: pumped-storage</i>	09	819	762	93,0
elektrownie zawodowe wiatrowe <i>public wind power plants</i>	10	4 089	3 893	95,2
elektrownie przemysłowe ^a <i>electricity autoproducers^a</i>	11	16 581	14 539	87,7
elektrownie niezależne - instalacje OZE <i>small hydro plants and renewable sources</i>	12	14 633	17 286	118,1
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe <i>of line 02: wind power plants</i>	13	15 800	16 187	102,4
w tym o moc zainstalowanej powyżej 10 MW <i>of which with installed capacity above 10 MW</i>	14	11 960	12 501	104,5
wodne (OZE) <i>hydro RES</i>	15	2 118	2 339	110,5
biogaz <i>biogas</i>	16	1 185	1 288	108,6
biomasa <i>biomass</i>	17	4 882	4 660	95,4
fotowoltaika <i>photovoltaics</i>	18	2 023	3 933	194,4
Import / Imports	19	20 624	15 100	73,2
Rozchód / Use				
OGÓŁEM / TOTAL	20	178 597	194 287	108,8
Zużycie ogółem / Domestic consumption	21	171 240	180 075	105,2
potrzeby energetyczne elektrowni PW <i>auxiliary consumption of public plants</i>	22	12 296	14 092	114,6
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych <i>auxiliary consumption of independent power producers</i>	23	459	493	107,5
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych <i>auxiliary consumption of electricity autoproducers</i>	24	1 672	1 671	99,9
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. <i>pumped-storage consumption</i>	25	1 181	1 124	95,2
dostawa z sieci odbiorcom końcowym <i>sales to final consumers</i>	26	135 027	143 700	106,4
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni <i>sales directly from power plants to final consumers</i>	27	2 425	2 292	94,5
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych <i>own use of electricity autoproducers</i>	28	7 866	7 182	91,3
zużycie w przesyłce i dystrybucji <i>own use of stations</i>	29	250	270	108,0
straty i różnice bilansowe <i>losses and statistical differences</i>	30	10 064	9 250	91,9
Eksport / Exports	31	7 357	14 212	193,2

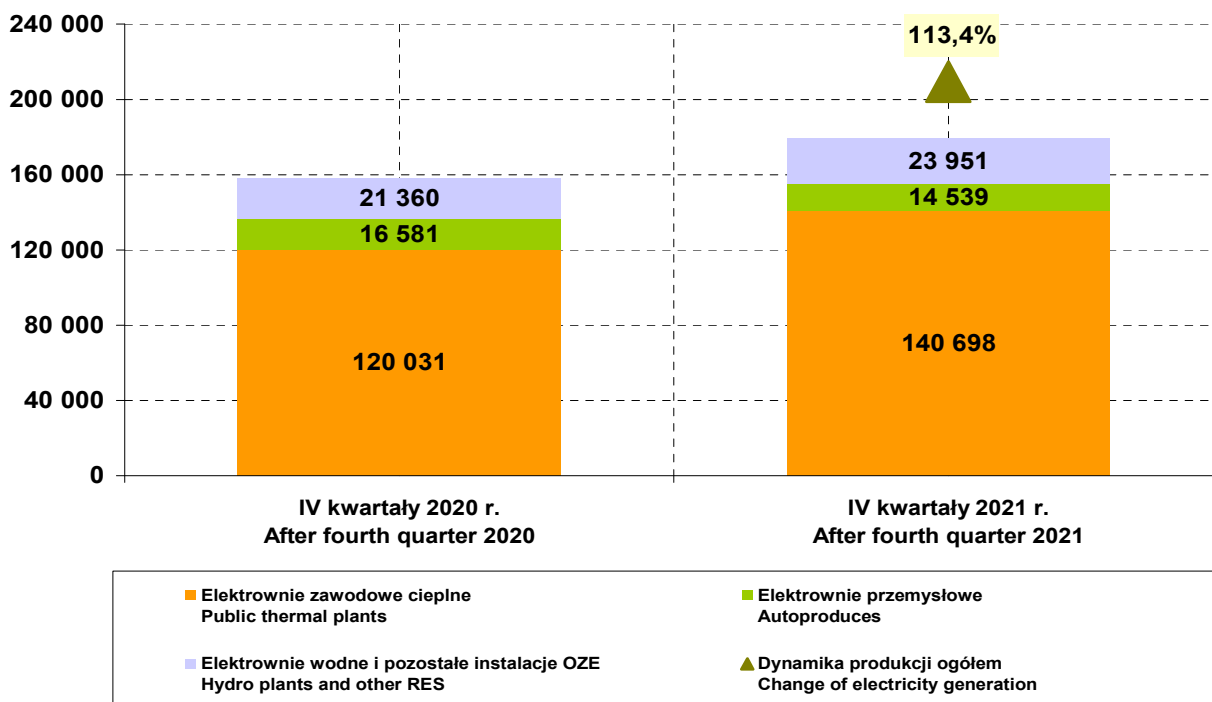
a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.

b W tym współspalanie i układy hybrydowe.

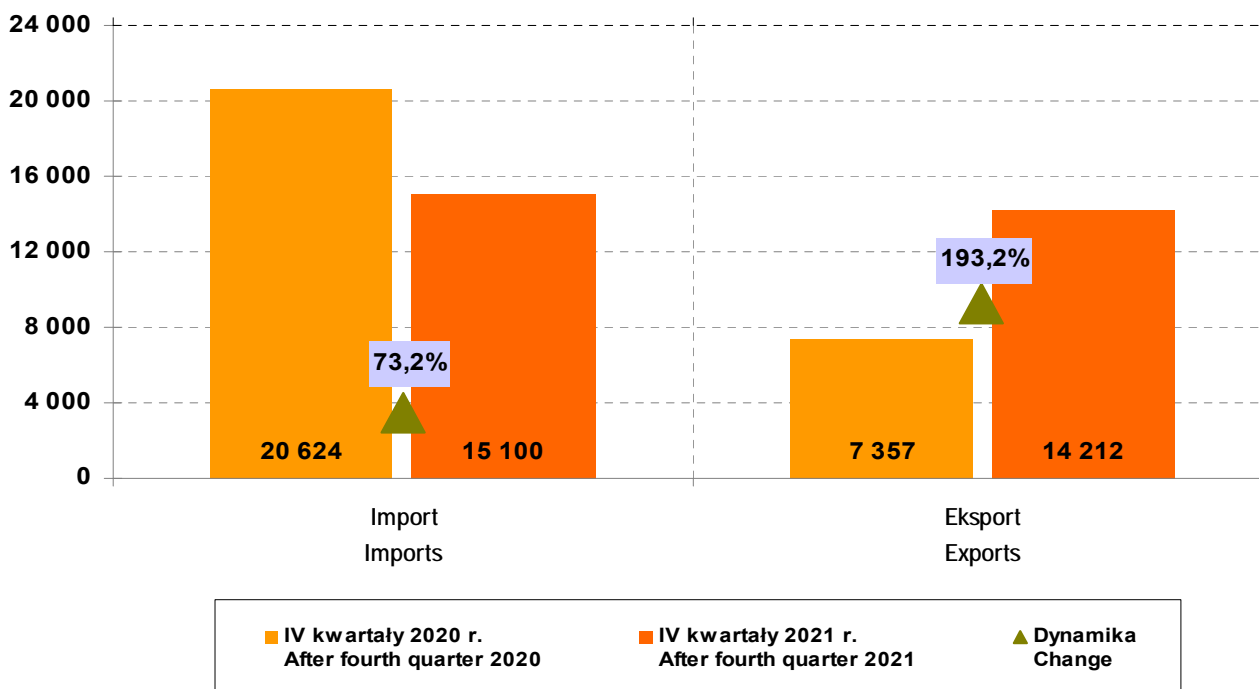
a Not including small dispersed generation.

b Including co - combustion and hybrid equipment.

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	IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>	Specification	
	2020	2021			
	GWh		%		
Produkcja	01	34 597	39 849	115,2	<i>Gross electricity generation</i>
elektrownie ciepłe ^b	02	32 690	37 988	116,2	<i>public thermal plants ^b</i>
elektrownie wodne i wiatrowe	03	1 908	1 861	97,5	<i>public hydro power plants and wind power plants</i>
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	3 312	3 787	114,3	<i>Auxiliary consumption of public plants ^b</i>
na energię elektryczną	05	2 676	3 081	115,1	<i>for electricity generation</i>
na produkcję ciepła	06	636	707	111,1	<i>for heat production</i>
Zużycie na inne cele	07	64	44	69,2	<i>Other auxiliary consumption</i>
Energia wprowadzona do sieci ^b	08	31 221	36 017	115,4	<i>Electricity supplied to the network ^b</i>
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	09	593	577	97,3	<i>Sales from power plants directly to customers ^c</i>
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	30 628	35 441	115,7	<i>Electricity supplied to the network from public plants</i>
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	1 858	1 381	74,3	<i>Purchase from electricity autoproducers</i>
Zakup z instalacji OZE niezależnych	12	3 522	4 826	137,0	<i>Purchase from RES</i>
Import	13	5 095	3 782	74,2	<i>Imports</i>
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	41 104	45 429	110,5	<i>Total electricity supplied to the network</i>
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	34 921	36 076	103,3	<i>Sales from the network to final consumers</i>
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	16	14 867	14 684	98,8	<i>direct consumers</i>
NN + WN	17	552	546	98,8	<i>HV - consumers</i>
SN	18	3 553	3 507	98,7	<i>MV - consumers</i>
nN grupa C ^d	19	2 557	2 568	100,4	<i>LV - commercial consumers ^d</i>
nN grupa G	20	8 205	8 064	98,3	<i>LV - consumers, G tariff</i>
w tym: gospodarstwa domowe	21	7 856	7 601	96,8	<i>of which: households</i>
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	22	20 054	21 392	106,7	<i>TPA consumers</i>
NN + WN	23	6 477	6 965	107,5	<i>HV - consumers</i>
SN	24	10 003	10 666	106,6	<i>MV - consumers</i>
nN	25	3 574	3 760	105,2	<i>LV - consumers</i>
w tym: gospodarstwa domowe	26	135	146	108,0	<i>of which: households</i>
Zużycie w przesyłce i dystrybucji	27	87	93	106,8	<i>Own use of stations</i>
Pompowanie wody	28	395	308	78,0	<i>Pumped-storage consumption</i>
Eksport	29	2 092	5 177	247,4	<i>Exports</i>
Straty i różnice bilansowe	30	3 608	3 774	104,6	<i>Losses and statistical differences</i>

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

Wyszczególnienie	4 kwartaly After fourth quarter		Dynamika Change	Specification	
	2020	2021			
	GWh		%		
Produkcja	01	126 759	147 362	116,3	<i>Gross electricity generation</i>
elektrownie ciepłe ^b	02	120 031	140 698	117,2	<i>public thermal plants ^b</i>
elektrownie wodne i wiatrowe	03	6 728	6 664	99,1	<i>public hydro power plants and wind power plants</i>
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	12 233	14 062	115,0	<i>Auxiliary consumption of public plants ^b</i>
na energię elektryczną	05	10 288	11 865	115,3	<i>for electricity generation</i>
na produkcję ciepła	06	1 944	2 197	113,0	<i>for heat production</i>
Zużycie na inne cele	07	196	193	98,4	<i>Other auxiliary consumption</i>
Energia wprowadzona do sieci ^b	08	114 330	133 107	116,4	<i>Electricity supplied to the network ^b</i>
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	09	2 425	2 292	94,5	<i>Sales from power plants directly to customers ^c</i>
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	111 905	130 814	116,9	<i>Electricity supplied to the network from public plants</i>
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	7 778	6 428	82,6	<i>Purchase from electricity autoproducers</i>
Zakup z instalacji OZE niezależnych	12	13 617	16 261	119,4	<i>Purchase from RES</i>
Import	13	20 624	15 100	73,2	<i>Imports</i>
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	153 924	168 603	109,5	<i>Total electricity supplied to the network</i>
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	135 027	143 700	106,4	<i>Sales from the network to final consumers</i>
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	16	58 330	60 449	103,6	<i>direct consumers</i>
NN + WN	17	2 153	2 167	100,7	<i>HV - consumers</i>
SN	18	14 386	15 358	106,8	<i>MV - consumers</i>
nN grupa C ^d	19	9 708	9 971	102,7	<i>LV - commercial consumers ^d</i>
nN grupa G	20	32 084	32 952	102,7	<i>LV - consumers, G tariff</i>
w tym: gospodarstwa domowe	21	30 691	31 235	101,8	<i>of which: households</i>
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	22	76 697	83 251	108,5	<i>TPA consumers</i>
NN + WN	23	24 782	27 211	109,8	<i>HV - consumers</i>
SN	24	38 304	41 780	109,1	<i>MV - consumers</i>
nN	25	13 611	14 261	104,8	<i>LV - consumers</i>
w tym: gospodarstwa domowe	26	598	617	103,3	<i>of which: households</i>
Zużycie w przesyle i dystrybucji	27	294	317	107,6	<i>Own use of stations</i>
Pompowanie wody	28	1 181	1 124	95,2	<i>Pumped-storage consumption</i>
Eksport	29	7 357	14 212	193,2	<i>Exports</i>
Straty i różnice bilansowe	30	10 064	9 250	91,9	<i>Losses and statistical differences</i>

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
		październik 2021 October 2021	listopad 2021 November 2021	grudzień 2021 December 2021	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	51 869,2	53 252,4	53 966,9	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	22 770,7	22 826,2	23 489,3	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	820,0	468,2	418,5	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	3 628,9	1 780,1	350,3	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 107,9	1 504,8	1 974,0	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 443,4	1 425,2	1 631,4	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	12 449,4	14 022,6	15 943,7	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	2 891,4	3 468,9	3 043,8	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	429,9	156,4	127,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	4,0	32,0	86,4	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	12,0	99,9	16,2	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	12,0	99,9	16,2	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	–	–	–	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	29 110,5	30 526,1	30 493,8	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	29 107,9	30 494,1	30 408,7	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc rezerwowa	16	4 810,7	4 845,0	4 727,3	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	3 218,3	3 207,1	3 735,2	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	1 592,4	1 637,9	992,1	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	24 299,8	25 681,1	25 766,6	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	20 753,5	22 634,6	22 348,0	<i>thermal</i>
wodnych	21	870,4	732,4	646,7	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	2 675,4	2 313,9	2 771,7	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	0,4	0,2	0,1	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	978,5	828,0	396,3	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	1 227,7	1 016,9	428,4	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	-249,2	-188,9	-32,1	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	-381,9	-283,0	-58,7	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 917,9	25 398,1	25 707,8	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	13,5	8,2	8,7	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 931,4	25 406,3	25 716,6	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	4 087,5	4 235,4	4 179,5	<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	
	październik October	listopad November	grudzień December		
	13.10.2021	30.11.2021	09.12.2021		
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	51 499,2	53 353,9	53 888,2	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	23 825,8	21 764,6	24 299,6	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	786,7	451,9	451,9	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	3 750,2	1 240,3	497,3	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 284,1	1 649,9	2 099,2	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 359,6	1 683,1	1 937,8	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	13 898,2	13 293,4	15 592,9	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	2 721,0	3 426,1	3 204,7	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	26,0	19,9	515,9	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	–	–	–	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	7,7	145,9	2,1	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	7,7	145,9	2,1	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	–	–	–	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	27 681,0	31 735,2	29 590,7	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	27 681,0	31 735,2	29 590,7	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc rezerwowa	16	3 244,5	5 275,8	3 180,7	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	3 078,7	3 356,4	2 837,8	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	165,9	1 919,4	342,9	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	24 436,5	26 459,4	26 410,0	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	23 106,6	21 483,0	24 470,4	<i>thermal</i>
wodnych	21	440,1	863,6	919,4	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	889,8	4 112,3	1 020,2	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	–	0,5	–	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	814,0	1 085,0	1 089,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	652,9	1 198,6	396,8	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	161,1	-113,6	692,2	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	159,1	-142,7	783,3	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	24 595,6	26 316,7	27 193,3	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	14,0	6,3	1,6	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	24 609,6	26 323,0	27 194,9	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	2 835,6	4 713,4	2 757,5	<i>Balance of power</i>

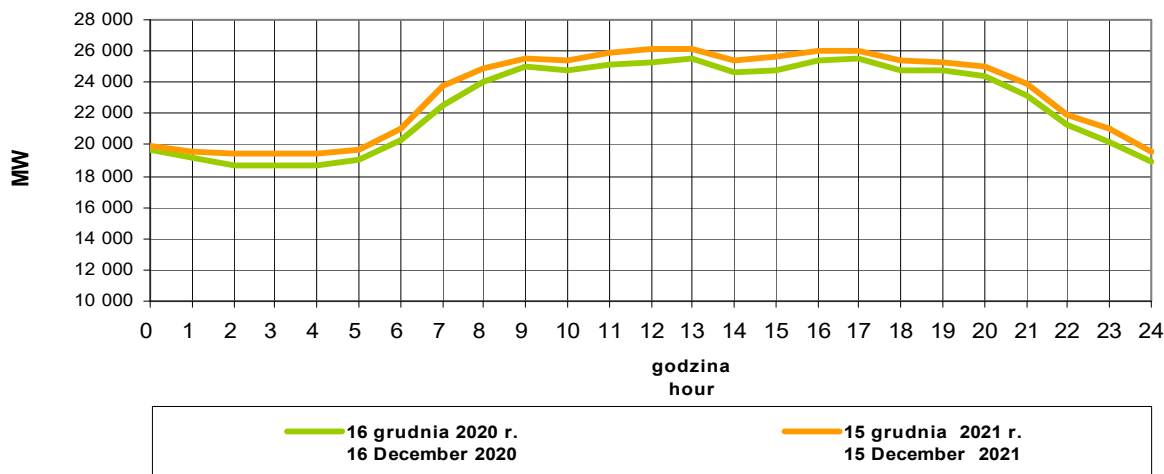
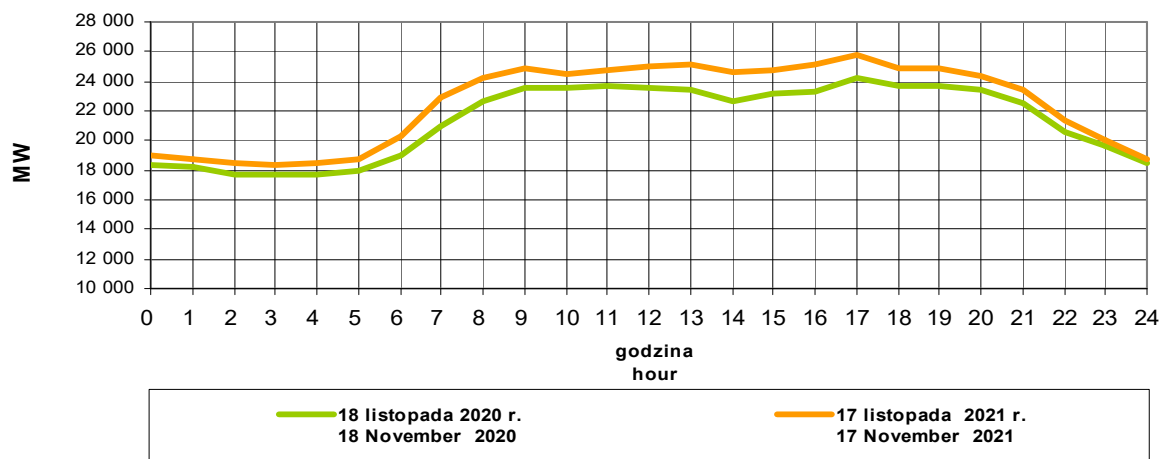
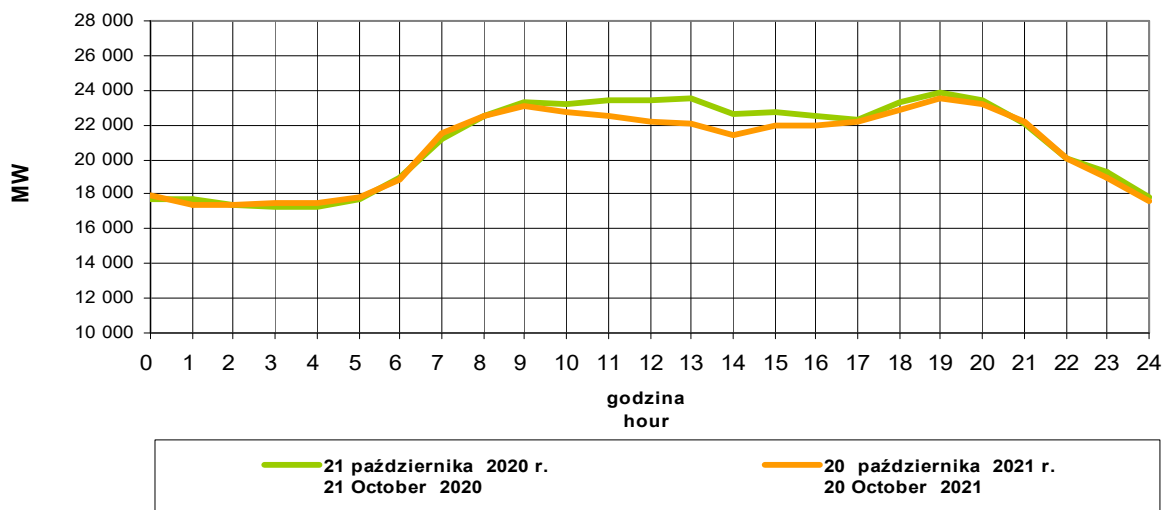
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie	Miesiące Months			Specification	
	październik October	listopad November	grudzień December		
	20.10.2021	17.11.2021	15.12.2021		
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	51 499,2	53 206,5	53 888,2	Available capacity of domestic power plants
Ubytki mocy osiągalnej	02	19 249,9	22 393,1	23 100,7	Inavailable capacity
remonty kapitalne	03	786,7	447,1	451,9	heavy repairs
remonty średnie	04	4 083,2	1 800,3	272,3	medium repairs
remonty bieżące	05	1 017,3	1 710,0	3 088,5	operating repairs
postoje awaryjne	06	1 178,8	1 278,8	1 240,0	damage outages
warunki eksploatacyjne	07	8 699,0	13 494,2	14 594,0	operating conditions
ciepłownictwo	08	2 958,4	3 633,1	3 435,6	heat production
inwestycyjno-oswojenowe	09	526,6	29,6	18,5	investments and initiation
Ubytki sieciowe	10	–	–	239,0	Unavailable capacity because of grid constraints
Moc dodatkowa	11	6,1	147,3	3,8	Additional capacity
z przeciążeń	12	6,1	147,3	3,8	from overloads
z nowych inwestycji	13	–	–	–	from new investments
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	32 255,3	30 960,7	30 791,2	Reliable capacity of domestic power stations
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	32 255,3	30 960,7	30 552,2	Motive reliable capacity of domestic power stations
Moc rezerwowa	16	7 050,6	5 056,2	4 685,7	Reserve of power
wirująca	17	2 573,8	3 756,6	3 606,3	spinning reserve
pozostała	18	4 476,9	1 299,6	1 079,4	other
Obciążenie elektrowni krajowych	19	25 204,7	25 904,5	26 105,5	Load on domestic power plants
ciepłych	20	18 713,1	23 297,3	23 062,8	thermal
wodnych	21	861,6	425,2	340,7	hydro
wiatrowych	22	5 630,0	2 182,0	2 702,0	wind power plants
innych odnawialnych	23	–	–	–	other renewable
Import planowany	24	600,0	1 067,0	1 158,0	Contractual power from other countries
Eksport planowany	25	1 974,3	1 163,2	1 141,6	Contractual power to other countries
Planowane saldo wymiany	26	-1 374,3	-96,2	16,4	Contractual net balance of exchanges
Wykonane saldo wymiany	27	-1 510,3	-163,0	130,0	Net balance of exchanges
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 694,4	25 741,5	26 235,5	Coverage of load
Korekta częstotliwościowa	29	17,1	-17,7	-7,9	Frequency correction
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 711,5	25 723,8	26 227,6	Power demand at 50 Hz
Wynik bilansu mocy	31	5 839,0	4 603,3	3 753,5	Balance of power

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

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		październik October	listopad November	grudzień December	
		20.10.2021	17.11.2021	15.12.2021	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	51 499,2	53 206,5	53 888,2	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	20 223,8	22 929,2	23 111,1	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	786,7	447,1	451,9	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	4 083,2	1 800,3	272,3	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 032,4	1 710,0	3 086,5	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 178,8	1 270,1	1 140,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	9 702,6	13 876,8	14 553,1	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	2 913,6	3 795,3	3 588,7	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	526,6	29,6	18,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	–	–	239,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	6,2	142,2	4,4	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	6,2	142,2	4,4	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	–	–	–	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	31 281,5	30 419,5	30 781,4	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	31 281,5	30 419,5	30 542,4	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc rezerwowa	16	7 018,4	5 017,7	4 484,3	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	3 035,8	3 717,4	3 593,8	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	3 982,7	1 300,3	890,5	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	24 263,1	25 401,8	26 297,1	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	18 703,8	22 928,8	23 134,5	<i>thermal</i>
wodnych	21	506,8	473,5	415,1	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	4 580,8	1 573,8	2 445,3	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	471,7	425,7	302,2	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	600,0	1 057,0	1 085,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	2 033,9	1 149,1	1 110,4	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	-1 433,9	-92,1	-25,4	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	-1 084,4	-6,0	-3,0	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 178,7	25 395,8	26 294,1	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	-3,5	-0,8	-8,7	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 175,2	25 395,0	26 285,4	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	5 872,5	4 344,1	3 723,9	<i>Balance of power</i>

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



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

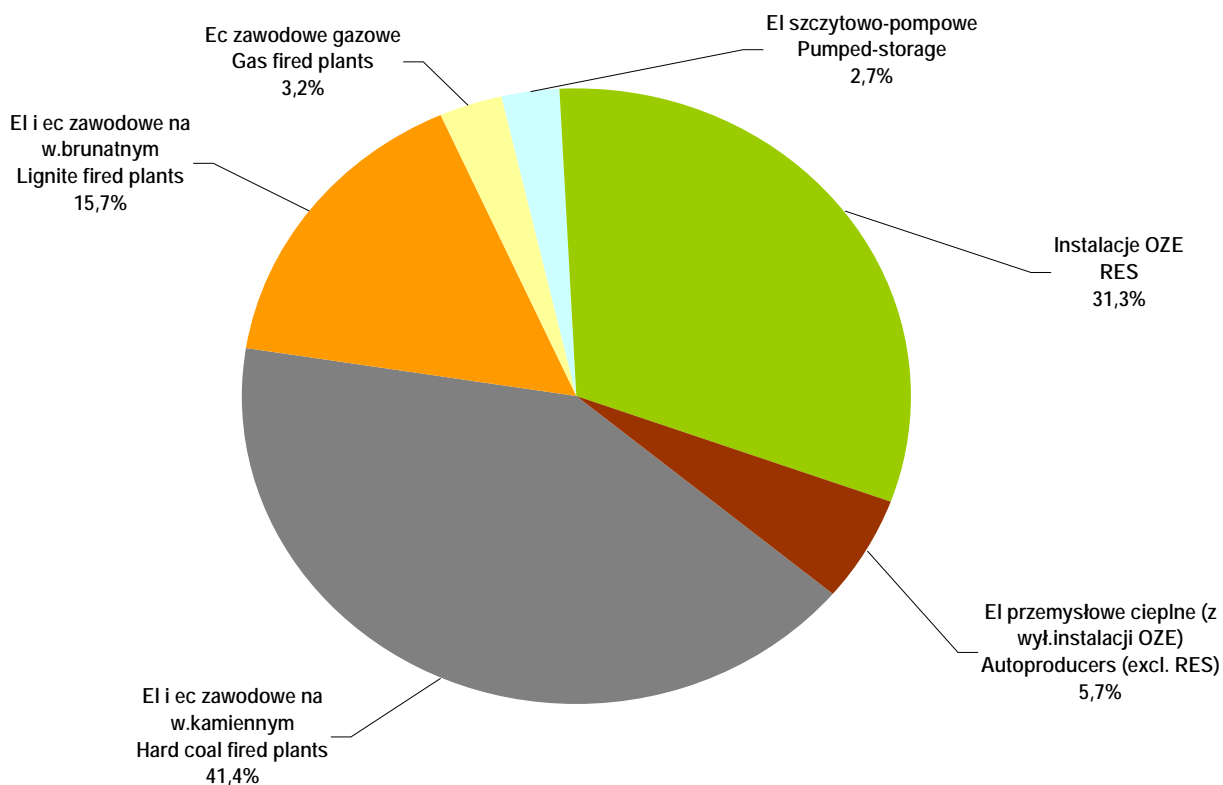
Wyszczególnienie	Miesiące Months			Specification
	październik October	listopad November	grudzień December	
	20.10.2021	17.11.2021	15.12.2021	
Maksymalna moc osiągalna				
El. wodne	01 2 498,6	2 501,1	2 501,1	Hydro power stations
El. jądrowe	02 –	–	–	Nuclear power stations
El. ciepłne konwencjonalne	03 36 126,0	36 349,7	36 374,0	Conventional power stations
El. wiatrowe	04 7 389,4	7 907,5	8 111,2	Wind power plants
El. inne odnawialne	05 5 485,2	6 448,1	6 901,9	Other renewable sources
Maksymalna moc osiągalna kraju 06 = (01+02+03+04+05)	06 51 499,2	53 206,4	53 888,2	National generating and purchase power capacity 06 = (01+02+03+04+05)
Moc nieosiągalna	07 11 828,5	15 931,5	16 559,5	Non-usable capacity
w tym: moc nieczynna	08 –	–	–	of which idle capacity
Remonty	09 5 312,1	3 561,7	3 429,6	Overhauls (thermal power stations)
Awarie	10 1 060,9	1 143,1	1 026,0	Outages (thermal power stations)
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	11 7 018,4	5 017,7	4 484,3	Operating reserve and cold reserve
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna 12 = (06 - (07+09+10+11))	12 26 279,3	27 552,4	28 388,8	Reliable capacity 12 = (06 - (07+09+10+11))
Obciążenie	13 22 345,6	23 066,4	23 953,4	Load
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	14 1 291,0	835,2	818,5	Contractual power to other countries (export)
Moc pozostała 15 = (12-13)	15 3 933,8	4 486,1	4 435,3	Remaining capacity 15 = (12-13)
Saldo wymiany	16 -1 084,4	-6,0	-3,0	Net balance of exchanges
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany 17 = (15+16)	17 2 849,4	4 480,1	4 432,3	Remaining capacity with exchanges 17 = (15+16)

Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 31 XII 2021 r.
Electric capacity. As of 31 XII 2021

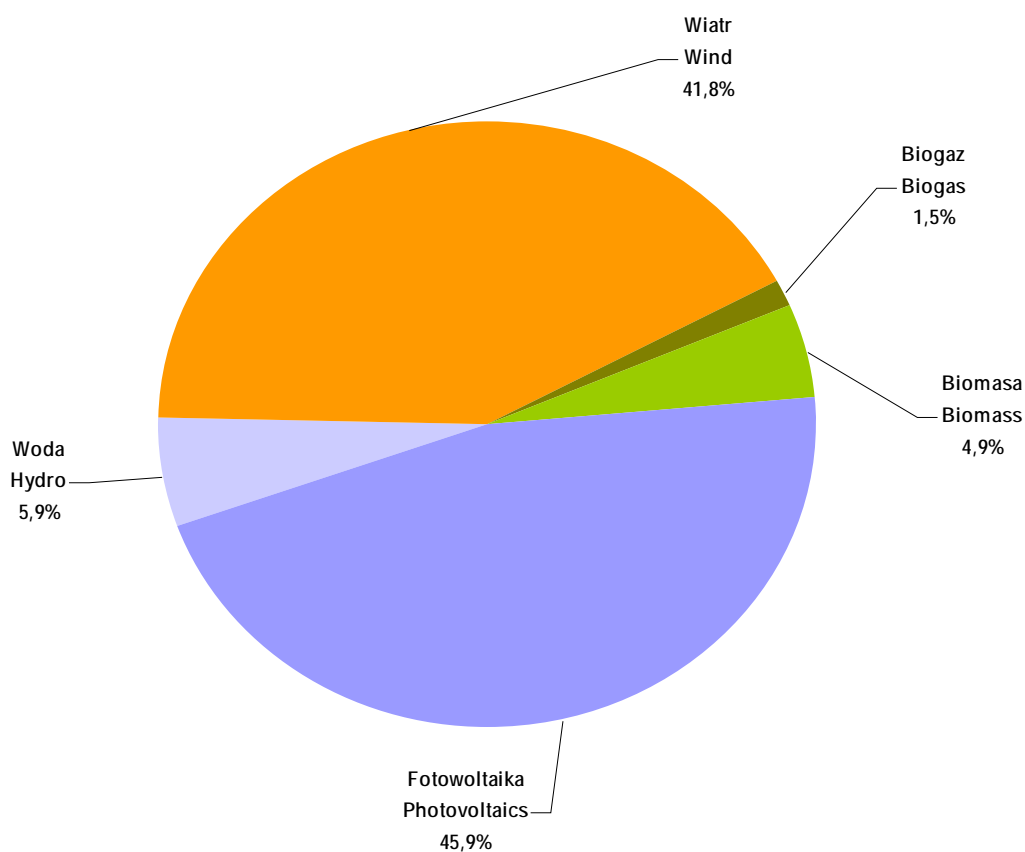
Wyszczególnienie <i>Specification</i>		Moc elektryczna zainstalowana <i>Installed capacity</i>	Moc elektryczna osiągalna <i>Available capacity</i>
		MW	
Elektrownie zawodowe ciepne ^a <i>Public thermal plants^a</i>	01	35 210,0	32 923,6
na węglu brunatnym <i>lignite fired plants</i>	02	9 051,6	8 397,4
na węglu kamiennym <i>hard coal fired plants</i>	03	23 664,0	22 144,6
gazowe <i>gas fired plants</i>	04	1 765,0	1 734,6
biomasowe/biogazowe <i>biomass/biogas</i>	05	729,4	647,1
Elektrownie zawodowe wodne <i>Public hydro power plants</i>	06	2 291,9	2 309,3
w tym: szczytowo-pompowe <i>of which: pumped-storage</i>	07	1 413,0	1 423,0
Elektrownie zawodowe wiatrowe <i>Public wind power plants</i>	08	1 707,4	1 672,4
Elektrociepłownie przemysłowe ^a <i>Electricity autoproducers^a</i>	09	3 416,0	3 293,8
Elektrownie niezależne - instalacje OZE <i>Small hydro plants and renewable sources</i>	10	13 352,2	13 276,3
OGÓŁEM TOTAL	11	55 977,5	53 475,4
w tym: elektrownie wiatrowe <i>of which: wind power plants</i>	12	7 118,6	7 007,7
w tym: farmy o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW <i>of which: with installed capacity above 10 MW</i>	13	5 190,1	5 079,2
wodne OZE <i>hydro RES</i>	14	976,6	984,0
biogaz <i>biogas</i>	15	259,4	252,5
biomasa <i>biomass</i>	16	912,3	820,8
fotowoltaika <i>photovoltaics</i>	17	7 685,5	7 685,5

a Patrz uwagi ogólne.
a See general notes.

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 31 XII 2021 r.) [MW]
Available capacity - (As of 31 XII 2021) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 31 XII 2021 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 31 XII 2021) [MW]



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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika Change %
			2020	2021	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) <i>Public lignite fired plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	01	GWh	9 521	12 213	128,3
Zużycie węgla brunatnego <i>Lignite consumption</i>	02	TJ	90 695	113 740	125,4
	03	tys. ton	11 426	13 739	120,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	04	TJ	89 335	112 430	125,9
	05	tys. ton	11 265	13 585	120,6
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego <i>Average calorific value of brown coal</i>	06	kJ/kg	7 938	8 278	104,3
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	07	TJ	—	—	X
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	08	TJ	—	—	X
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	09	%	10,13	9,52	93,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	10	h	1 177	1 454	123,5
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) <i>Public hard coal fired plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	11	GWh	14 187	16 777	118,3
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	12	TJ	127 493	151 088	118,5
	13	tys. ton	5 894	7 108	120,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	14	TJ	123 046	147 085	119,5
	15	tys. ton	5 709	6 910	121,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	16	kJ/kg	21 632	21 257	98,3
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	17	TJ	1 483	872	58,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	18	TJ	1 414	836	59,1
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	19	%	8,50	8,41	98,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	20	h	781	986	126,2
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	21	tys. ton	5 020	2 316	46,1

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>		4 kwartaly <i>After fourth quarter</i>		Dynamika Change %
			2020	2021	
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) <i>Public lignite fired plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	01	GWh	38 281	45 803	119,6
Zużycie węgla brunatnego <i>Lignite consumption</i>	02	TJ	364 096	431 204	118,4
	03	tys. ton	45 849	52 258	114,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	04	TJ	359 932	426 916	118,6
	05	tys. ton	45 351	51 752	114,1
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego <i>Average calorific value of brown coal</i>	06	kJ/kg	7 941	8 251	103,9
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	07	TJ	—	—	X
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	08	TJ	—	—	X
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	09	%	10,07	9,77	97,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	10	h	4 574	5 592	122,3
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) <i>Public hard coal fired plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	11	GWh	52 437	64 494	123,0
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	12	TJ	467 294	575 469	123,1
	13	tys. ton	21 548	26 821	124,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	14	TJ	455 279	562 988	123,7
	15	tys. ton	20 991	26 203	124,8
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	16	kJ/kg	21 686	21 456	98,9
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	17	TJ	6 613	3 389	51,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	18	TJ	6 314	3 247	51,4
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	19	%	8,76	8,53	97,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	20	h	2 962	3 781	127,6
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	21	tys. ton	5 020	2 316	46,1

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>	IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>	
		2020	2021	%	
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) <i>Public CHP plants (coal)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	22	GWh	4 852	5 275	108,7
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	23	TJ	63 458	67 640	106,6
	24	tys. ton	2 878	3 180	110,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	25	TJ	22 478	24 602	109,4
	26	tys. ton	1 059	1 177	111,1
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	27	kJ/kg	22 052	21 272	96,5
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	28	TJ	4 850	4 614	95,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	29	TJ	2 215	1 937	87,5
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	30	%	5,69	5,89	103,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	31	h	1 134	1 202	106,0
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	32	tys. ton	2 752	1 416	51,5
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) <i>Public CHP plants (gas)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	33	GWh	2 096	1 900	90,6
Zużycie gazu ziemnego <i>Natural gas consumption</i>	34	TJ	16 048	15 485	96,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	35	TJ	11 470	10 839	94,5
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego <i>Average calorific value of natural gas</i>	36	kJ/m ³	32 231	32 887	102,0
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	37	TJ	583	1 284	220,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	38	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	39	%	1,58	1,77	111,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	40	h	1 554	1 255	80,7
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	41	tys. ton	39	19	48,3

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>	4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>	
		2020	2021	%	
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) <i>Public CHP plants (coal)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	22	GWh	15 823	16 728	105,7
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	23	TJ	199 662	214 079	107,2
	24	tys. ton	9 091	9 924	109,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	25	TJ	78 356	83 918	107,1
	26	tys. ton	3 672	3 978	108,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	27	kJ/kg	21 962	21 572	98,2
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	28	TJ	16 147	16 056	99,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	29	TJ	8 384	7 704	91,9
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	30	%	6,48	6,73	103,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	31	h	3 670	3 870	105,4
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	32	tys. ton	2 752	1 416	51,5
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) <i>Public CHP plants (gas)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	33	GWh	6 614	7 175	108,5
Zużycie gazu ziemnego <i>Natural gas consumption</i>	34	TJ	50 987	56 985	111,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	35	TJ	37 413	41 892	112,0
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego <i>Average calorific value of natural gas</i>	36	kJ/m ³	31 812	33 031	103,8
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	37	TJ	1 560	2 838	182,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	38	TJ	16	—	x
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	39	%	1,77	1,71	96,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	40	h	5 939	4 751	80,0
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	41	tys. ton	39	19	48,3

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>	IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika Change %	
		2020	2021		
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) <i>Public CHP plants (biomass)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	42	GWh	988	953	96,4
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	43	TJ	11 627	10 887	93,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	44	TJ	8 649	7 991	92,4
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	45	%	8,37	8,07	96,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	46	h	1 662	1 603	96,4
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE <i>Independent power producers</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	47	GWh	704	581	82,6
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	48	TJ	7 684	7 743	100,8
	49	tys. ton	355	358	100,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	50	TJ	1 861	1 768	95,0
	51	tys. ton	94	91	97,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	52	kJ/kg	21 649	21 624	99,9
Zużycie gazu ziemnego <i>Natural gas consumption</i>	53	TJ	3 182	1 993	62,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	54	TJ	1 469	905	61,6
Zużycie gazu koksowniczego <i>Coke oven gas consumption</i>	55	TJ	775	868	111,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	56	TJ	373	426	114,3
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	57	TJ	1 019	1 016	99,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	58	TJ	603	542	89,9
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	59	%	4,11	5,03	122,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	60	h	1 048	865	82,5
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	61	tys. ton	283	214	75,6
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE <i>Total public thermal and CHP plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	62	GWh	32 348	37 699	116,5
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	63	%	8,02	8,02	100,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	64	h	976	1 157	118,5

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 <i>Specification</i>	Jednostki miary <i>Units of measure</i>	4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika Change %	
		2020	2021		
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) <i>Public CHP plants (biomass)</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	42	GWh	3 494	3 449	98,7
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	43	TJ	40 361	39 285	97,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	44	TJ	32 008	31 026	96,9
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	45	%	9,12	8,61	94,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	46	h	5 876	5 799	98,7
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE <i>Independent power producers</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	47	GWh	2 401	2 371	98,8
Zużycie węgla kamiennego <i>Hard coal consumption</i>	48	TJ	22 679	24 791	109,3
	49	tys. ton	1 034	1 149	111,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	50	TJ	5 879	6 469	110,0
	51	tys. ton	289	330	114,1
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego <i>Average calorific value of hard coal</i>	52	kJ/kg	21 926	21 569	98,4
Zużycie gazu ziemnego <i>Natural gas consumption</i>	53	TJ	12 050	10 260	85,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	54	TJ	5 799	5 102	88,0
Zużycie gazu koksowniczego <i>Coke oven gas consumption</i>	55	TJ	3 072	2 866	93,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	56	TJ	1 570	1 329	84,7
Zużycie biomasy (biogazu) <i>Biomass (biogas) consumption</i>	57	TJ	3 855	3 587	93,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej <i>of which: for electricity generation</i>	58	TJ	2 365	2 096	88,6
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	59	%	4,37	4,71	107,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	60	h	3 596	3 652	101,6
Zapasy węgla kamiennego <i>Hard coal reserves</i>	61	tys. ton	283	214	75,6
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE <i>Total public thermal and CHP plants</i>					
Produkcja energii elektrycznej <i>Gross electricity generation</i>	62	GWh	119 051	140 019	117,6
Wskaźnik zużycia własnego <i>Auxiliary consumption coefficient</i>	63	%	8,41	8,31	98,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej <i>Capacity utilization time</i>	64	h	3 634	4 332	119,2

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 ciepłone 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 <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła <i>Total electricity and heat revenues</i>	01	13 538,83	18 586,65	137,3
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	02	10 544,85	12 570,33	119,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	03	2 993,99	6 016,32	200,9
Pozostałe przychody ^a <i>Other income ^a</i>	04	456,18	3 727,75	817,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	05	7 315,83	7 264,01	99,3
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	06	-3 865,66	2 480,06	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	07	33,14	109,08	329,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	08	124,85	173,87	139,3
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	09	-3 957,37	2 415,27	x

**Tabl. 10. Wynik finansowy na działalności energetycznej w podsektorze wytwarzania - elektrownie ciepłone 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 <i>Specification</i>		4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła <i>Total electricity and heat revenues</i>	01	48 231,92	60 073,73	124,6
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	02	38 186,55	40 077,93	105,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	03	10 045,37	19 995,80	199,1
Pozostałe przychody ^a <i>Other income ^a</i>	04	1 856,25	4 443,58	239,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	05	16 393,66	21 630,25	131,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	06	-4 492,04	2 809,12	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	07	74,12	143,95	194,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	08	771,47	543,38	70,4
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	09	-5 189,39	2 409,69	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 <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	11 423,46	15 914,73	139,3
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	10 948,76	14 238,11	130,0
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	1 172,38	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	265,11	120,76	45,6
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	190,10	380,97	200,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	8 732,72	10 247,11	117,3
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	5 418,77	6 439,44	118,8
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	2 924,19	3 376,09	115,5
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	3,07	1,36	44,2
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,29	0,29	98,9
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	169,86	176,79	104,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	2 690,75	5 667,62	210,6
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income^a</i>	13	280,24	3 325,80	1 186,8
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	6 542,07	5 852,36	89,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	-3 571,08	3 141,07	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	23,05	95,68	415,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	84,21	135,34	160,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	-3 632,23	3 101,40	x

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	41 818,53	51 964,37	124,3
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	40 054,37	46 042,93	115,0
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	4 595,97	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	1 047,30	398,11	38,0
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	688,84	918,85	133,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	32 219,93	33 507,15	104,0
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	20 528,86	21 728,01	105,8
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	10 191,37	10 227,40	100,4
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	13,47	8,37	62,1
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,90	0,92	102,0
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	611,82	625,80	102,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	9 598,60	18 457,22	192,3
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	1 295,30	3 973,78	306,8
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	14 578,94	18 504,80	126,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	15	-3 685,04	3 926,20	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	56,68	117,41	207,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	460,30	407,28	88,5
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit/loss on electricity</i>	18	-4 088,66	3 636,32	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. 12. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie na węglu brunatnym
Profit/loss on electricity sale by public lignite fired plants

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	3 873,41	4 503,91	116,3
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	3 845,30	4 151,07	108,0
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	341,01	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	28,73	11,83	41,2
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	-0,62	–	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	2 933,49	2 948,64	100,5
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	1 381,02	1 968,69	142,6
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	1 398,14	785,03	56,1
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,00	0,00	200,0
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,08	0,09	102,1
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	38,82	47,91	123,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	939,92	1 555,27	165,5
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	85,35	1 998,92	2 342,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	1 137,40	2 336,43	205,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	-112,12	1 217,76	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	15,43	43,29	280,5
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	7,84	52,69	672,5
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	-104,52	1 208,36	x

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

Wyszczególnienie Specification		4 kwartały After fourth quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	15 565,20	15 960,62	102,5
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	15 449,53	14 549,26	94,2
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego revenues from the capacity market	03	—	1 365,15	x
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	04	114,99	42,98	37,4
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	05	0,67	3,23	482,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	11 639,04	9 703,27	83,4
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	07	5 674,73	5 985,29	105,5
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	08	5 331,95	3 042,94	57,1
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	09	0,02	0,01	87,4
akcyza excise tax	10	0,17	0,14	84,0
koszty zarządu management costs	11	143,38	146,82	102,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	3 926,16	6 257,35	159,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	13	482,75	2 209,66	457,7
Pozostałe koszty Other costs	14	4 899,12	8 078,40	164,9
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	15	-490,21	388,61	x
Przychody finansowe Financial income	16	24,78	47,53	191,8
Koszty finansowe Financial costs	17	160,35	75,64	47,2
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit/loss on electricity</i>	18	-625,78	360,50	x

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

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

Wyszczególnienie Specification		IV kwartał Fourth quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	6 614,27	9 992,68	151,1
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	6 319,59	9 106,49	144,1
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	764,13	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	236,11	60,93	25,8
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	58,57	61,13	104,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	5 076,62	6 160,42	121,3
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	3 409,70	3 717,65	109,0
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	1 469,06	2 239,43	152,4
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	2,83	1,11	39,0
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,18	0,19	103,1
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	109,44	110,35	100,8
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	1 537,65	3 832,27	249,2
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	185,15	1 222,20	660,1
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	5 318,82	3 356,40	63,1
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	-3 596,02	1 698,06	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	6,54	22,20	339,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	51,98	56,22	108,2
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	-3 641,46	1 664,04	x

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

Wyszczególnienie Specification		4 kwartały After fourth quarter		Dynamika Change
		2020	2021	%
		mln zł		
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	23 264,88	31 882,42	137,0
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	22 096,04	28 401,25	128,5
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	2 979,53	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	931,15	293,78	31,5
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	237,70	207,87	87,5
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	18 322,75	20 668,75	112,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	12 869,68	13 480,39	104,7
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	4 714,37	6 433,09	136,5
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	12,58	6,80	54,1
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,66	0,71	108,0
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	395,48	412,64	104,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	4 942,13	11 213,67	226,9
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	794,28	1 609,28	202,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	9 442,40	10 092,29	106,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	15	-3 705,99	2 730,66	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	23,57	35,39	150,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	256,73	219,57	85,5
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit/loss on electricity</i>	18	-3 939,15	2 546,48	x

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	581,66	851,61	146,4
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	561,89	733,85	130,6
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	67,24	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	0,27	48,01	17 913,1
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	–	–	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	445,91	830,58	186,3
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	366,03	484,21	132,3
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	48,44	320,79	662,2
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,23	0,04	19,5
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,00	0,00	104,4
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	16,83	12,81	76,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	135,74	21,03	15,5
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	6,23	74,52	1 195,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	83,33	89,34	107,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	15	58,64	6,21	10,6
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	0,48	28,59	5 985,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	23,21	24,77	106,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit/loss on electricity</i>	18	35,91	10,04	28,0

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	1 764,56	2 629,93	149,0
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	1 735,39	2 308,78	133,0
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	251,30	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	1,17	61,35	5 264,4
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	–	–	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	1 266,80	2 198,40	173,5
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	1 045,55	1 412,77	135,1
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	117,95	691,25	586,0
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,80	1,09	135,8
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,02	0,02	79,4
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	53,37	46,77	87,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	497,76	431,52	86,7
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income^a</i>	13	1,67	84,82	5 065,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	223,81	255,40	114,1
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	15	275,62	260,95	94,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	6,78	32,74	483,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	34,99	107,41	306,9
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit/loss on electricity</i>	18	247,40	186,28	75,3

a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	354,12	566,53	160,0
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	221,98	246,70	111,1
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	132,15	319,84	242,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	276,69	307,48	111,1
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	262,02	268,90	102,6
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	8,54	30,84	361,3
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,01	0,21	1 968,6
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,02	0,01	48,8
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	4,78	5,71	119,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	77,43	259,06	334,6
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	3,50	30,16	860,7
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	2,51	70,18	2 791,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	78,42	219,03	279,3
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	0,61	1,60	264,0
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	1,18	1,67	140,8
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	77,84	218,96	281,3

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 <i>Specification</i>		4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	1 223,89	1 491,40	121,9
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	773,42	783,64	101,3
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	450,48	707,75	157,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	991,34	936,73	94,5
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	938,91	849,55	90,5
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	27,10	60,12	221,9
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,07	0,46	624,8
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,06	0,06	94,6
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	19,60	19,58	99,9
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	232,56	554,67	238,5
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	16,59	70,02	422,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	13,62	78,72	578,1
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	235,53	545,97	231,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	1,55	1,74	112,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	8,23	4,66	56,6
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	228,86	543,06	237,3

^a Łącznie z przychodami na pokrycie kosztów osieroconych wynikłych z likwidacji KDT.

^a Including income for the coverage of stranded costs resulting from the liquidation of long-term contracts.

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem <i>Total variable costs</i>	01	3 542,61	4 577,99	129,2
w tym: paliwo produkcyjne <i>of which: fuel</i>	02	3 246,77	4 201,97	129,4
koszty zakupu paliwa <i>cost of fuel purchase</i>	03	53,48	59,02	110,4
koszty korzystania ze środowiska <i>environmental fees</i>	04	112,71	132,70	117,7
Koszty stałe wytwarzania ogółem <i>Total fixed costs</i>	05	1 979,18	2 033,95	102,8
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and salaries social benefits</i>	06	496,15	479,56	96,7
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	07	898,62	803,22	89,4
remonty <i>repairs</i>	08	300,19	324,59	108,1
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej <i>Total generation costs</i>	09	5 521,79	6 611,94	119,7
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>	10	189,88	193,76	102,0
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>	11	121,82	134,16	110,1
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>	12	68,06	59,61	87,6

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 <i>Specification</i>		4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem <i>Total variable costs</i>	01	13 109,88	14 996,03	114,4
w tym: paliwo produkcyjne <i>of which: fuel</i>	02	12 033,00	13 726,04	114,1
koszty zakupu paliwa <i>cost of fuel purchase</i>	03	186,01	192,07	103,3
koszty korzystania ze środowiska <i>environmental fees</i>	04	414,07	475,82	114,9
Koszty stałe wytwarzania ogółem <i>Total fixed costs</i>	05	7 760,16	7 171,67	92,4
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and salaries social benefits</i>	06	1 896,97	1 857,12	97,9
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	07	3 114,63	2 753,23	88,4
remonty <i>repairs</i>	08	1 058,68	1 072,55	101,3
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej <i>Total generation costs</i>	09	20 870,04	22 167,71	106,2
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>	10	195,52	175,76	89,9
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>	11	122,82	118,90	96,8
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh] <i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>	12	72,70	56,86	78,2

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	1 001,80	1 551,59	154,9
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which: fuel and cost of fuel purchase</i>	02	835,45	1 292,78	154,7
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	646,92	580,59	89,7
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	123,27	127,53	103,5
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	331,83	235,78	71,1
remonty <i>repairs</i>	06	78,02	80,46	103,1
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	1 648,72	2 132,18	129,3
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	32,17	35,62	110,7

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	3 061,22	3 893,86	127,2
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which: fuel and cost of fuel purchase</i>	02	2 523,54	3 167,85	125,5
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	2 261,48	2 047,95	90,6
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	456,93	485,19	106,2
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	1 035,00	794,24	76,7
remonty <i>repairs</i>	06	288,77	295,18	102,2
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	5 322,70	5 941,80	111,6
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	34,69	34,77	100,2

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

Wyszczególnienie Specification		IV kwartał Fourth quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	257,21	494,40	192,2
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	1,60	2,49	155,2
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	83,92	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	245,60	323,69	131,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	05	233,40	307,34	131,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	06	11,62	170,71	1 469,5
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	07	2,69	-7,10	x
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	08	3,88	1,02	26,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	09	10,42	162,59	1 559,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	10	0,11	1,97	1 758,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	11	0,50	0,75	151,8
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	12	10,04	163,81	1 631,6

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

Wyszczególnienie Specification		4 kwartały After fourth quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	970,25	1 527,83	157,5
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	37,54	5,76	15,3
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	397,97	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	752,98	935,54	124,2
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	05	710,74	889,51	125,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	06	217,27	592,29	272,6
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	07	13,35	11,81	88,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	08	5,00	2,37	47,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	09	225,62	601,88	266,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	10	2,16	2,52	116,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	11	2,17	2,00	91,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	12	225,60	602,26	267,0

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 <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	1 169,05	2 152,84	184,2
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	447,55	693,58	155,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	410,39	675,57	164,6
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	04	373,85	585,26	156,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	758,66	1 477,27	194,7
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	37,11	165,84	446,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	32,92	62,71	190,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	08	762,85	1 580,40	207,2
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	29,53	227,68	771,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	211,13	236,63	112,1
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	11	581,25	1 571,44	270,4

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 <i>Specification</i>		4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	3 967,39	4 999,12	126,0
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	1 627,74	1 730,55	106,3
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	1 864,55	2 264,61	121,5
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	04	1 749,05	2 046,26	117,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	2 102,84	2 734,52	130,0
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	153,54	284,28	185,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	93,03	144,66	155,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	08	2 163,35	2 874,13	132,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	152,58	434,48	284,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	745,40	745,47	100,0
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	11	1 570,54	2 563,15	163,2

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 <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a <i>Total sale revenues ^a</i>	01	13 251,23	14 976,55	113,0
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	12 367,68	13 274,17	107,3
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	13 247,27	15 161,95	114,5
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	8 818,36	10 095,08	114,5
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	3 129,34	3 678,05	117,5
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	797,67	879,45	110,3
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	401,48	401,02	99,9
akcyza <i>excise tax</i>	08	96,21	98,83	102,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	3,96	-185,40	x
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	206,07	88,36	42,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	107,31	343,69	320,3
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	102,72	-440,73	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	20,62	18,29	88,7
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	21,15	54,69	258,6
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	102,19	-477,13	x

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a <i>Total sale revenues ^a</i>	01	50 253,22	54 270,75	108,0
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	46 952,08	50 665,80	107,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	50 383,97	52 792,18	104,8
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	33 633,54	33 289,12	99,0
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	12 031,59	14 439,21	120,0
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	2 842,42	3 123,14	109,9
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	1 494,54	1 536,38	102,8
akcyza <i>excise tax</i>	08	368,71	384,08	104,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	-130,75	1 478,57	x
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	750,48	421,21	56,1
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	312,68	582,82	186,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	307,06	1 316,97	428,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	76,57	73,23	95,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	96,39	112,00	116,2
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	287,25	1 278,19	445,0

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 <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	17 895,97	24 929,95	139,3
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	2 016,47	2 753,81	136,6
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	17 788,54	25 481,90	143,2
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	17 167,34	24 617,57	143,4
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	277,35	313,62	113,1
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	102,19	159,65	156,2
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	179,52	211,50	117,8
akcyza <i>excise tax</i>	08	20,85	14,10	67,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	107,42	-551,95	<i>x</i>
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	29,36	46,74	159,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	41,72	21,94	52,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	95,06	-527,15	<i>x</i>
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	17,36	20,68	119,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	20,26	40,18	198,3
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	92,17	-546,64	<i>x</i>

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

Wyszczególnienie <i>Specification</i>		4 kwartały <i>After fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	63 688,89	78 375,41	123,1
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	6 648,26	9 372,39	141,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	63 005,97	79 470,07	126,1
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	60 866,58	76 776,81	126,1
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	994,39	1 216,66	122,4
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	360,56	573,13	159,0
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	545,99	612,38	112,2
akcyza <i>excise tax</i>	08	49,16	50,76	103,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	682,92	-1 094,66	x
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	60,80	81,61	134,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	56,87	70,22	123,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	686,85	-1 083,27	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	39,70	47,87	120,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	44,79	95,35	212,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	681,76	-1 130,75	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 <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	5 542,38	6 661,25	120,2
w tym: opłaty końcowe <i>of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received</i>	02	28,33	28,97	102,3
opłaty mocowe <i>capacity market fees</i>	03	–	1 113,85	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	4 812,42	5 684,33	118,1
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji <i>of which: purchase of services of transmission / distribution</i>	05	1 232,08	1 112,97	90,3
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	06	2 756,47	2 724,88	98,9
opłaty przejściowe <i>fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid</i>	07	28,14	28,67	101,9
opłaty mocowe przekazane <i>capacity market fees- paid</i>	08	–	1 108,71	x
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	729,96	976,92	133,8
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	253,86	336,75	132,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	75,48	78,89	104,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	908,35	1 234,79	135,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	76,38	28,95	37,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	185,01	115,68	62,5
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	799,72	1 148,05	143,6

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

Wyszczególnienie Specification		4 kwartały After fourth quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	21 207,29	26 417,86	124,6
w tym: opłaty końcowe of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received	02	112,06	114,86	102,5
opłaty mocowe capacity market fees	03	–	4 682,49	x
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	04	17 674,83	21 884,82	123,8
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji of which: purchase of services of transmission / distribution	05	4 804,58	4 410,17	91,8
koszty działalności własnej own activity costs	06	10 403,28	10 624,59	102,1
opłaty przejściowe fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid	07	111,94	113,93	101,8
opłaty mocowe przekazane capacity market fees- paid	08	–	4 672,08	x
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	3 532,45	4 533,04	128,3
Pozostałe przychody Other income	10	1 148,28	908,03	79,1
Pozostałe koszty Other costs	11	281,09	309,59	110,1
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	12	4 399,64	5 131,48	116,6
Przychody finansowe Financial income	13	148,64	93,52	62,9
Koszty finansowe Financial costs	14	528,86	452,44	85,6
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	15	4 019,42	4 772,56	118,7

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

Wyszczególnienie Specification		IV kwartał / Fourth quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	2 756,47	2 724,88	98,9
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	02	612,32	567,77	92,7
amortyzacja capital depreciation	03	975,45	1 006,73	103,2
remonty repairs	04	21,75	8,05	37,0

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

Wyszczególnienie Specification		4 kwartały / After fourth quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	10 403,28	10 624,59	102,1
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	02	2 222,38	2 300,93	103,5
amortyzacja capital depreciation	03	3 886,58	3 985,87	102,6
remonty repairs	04	50,57	52,77	104,4

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 <i>Specification</i>		IV kwartał <i>Fourth quarter</i>		Dynamika <i>Change</i>
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	2 618,73	5 393,90	206,0
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania <i>of which: from transmission services sales</i>	02	1 185,09	1 071,25	90,4
przychody z opłaty mocy <i>revenues from the capacity market</i>	03	–	1 234,38	x
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego <i>for electricity at the balancing market</i>	04	1 180,41	2 361,78	200,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	05	2 398,46	5 084,96	212,0
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego <i>of which: costs of electricity purchased at the balancing market</i>	06	1 180,41	2 361,78	200,1
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	561,84	622,34	110,8
opłaty mocy przekazane do zarządcy rozliczeń <i>capacity market fees -paid</i>	08	–	1 333,00	x
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	220,28	308,95	140,3
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	262,63	198,08	75,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	52,28	-4,94	x
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	12	430,63	511,97	118,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	2,62	5,96	227,5
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	15,68	3,79	24,2
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	15	417,56	514,14	123,1

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

Wyszczególnienie Specification		4 kwartały After fourth quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	9 167,77	17 098,00	186,5
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania of which: from transmission services sales	02	4 637,78	4 256,19	91,8
przychody z opłaty mocowej revenues from the capacity market	03	–	5 223,95	x
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego for electricity at the balancing market	04	3 677,77	6 215,83	169,0
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	05	7 970,85	15 913,96	199,7
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego of which: costs of electricity purchased at the balancing market	06	3 677,77	6 215,83	169,0
koszty działalności własnej own activity costs	07	1 744,26	1 957,79	112,2
opłaty mocowe przekazane do zarządcy rozliczeń capacity market fees -paid	08	–	5 322,57	x
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	09	1 196,93	1 184,04	98,9
Pozostałe przychody Other income	10	329,14	312,56	95,0
Pozostałe koszty Other costs	11	82,38	45,02	54,6
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	12	1 443,69	1 451,58	100,5
Przychody finansowe Financial income	13	20,10	9,15	45,5
Koszty finansowe Financial costs	14	17,11	13,37	78,2
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	15	1 446,69	1 447,36	100,0

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

Wyszczególnienie Specification		IV kwartał Fourth quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	561,84	622,34	110,8
w tym: amortyzacja of which: capital depreciation	02	141,94	139,49	98,3
remonty repairs	03	27,97	8,84	31,6

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

Wyszczególnienie Specification		4 kwartały After fourth quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	1 744,26	1 957,79	112,2
w tym: amortyzacja of which: capital depreciation	02	578,79	544,80	94,1
remonty repairs	03	33,19	19,70	59,4

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

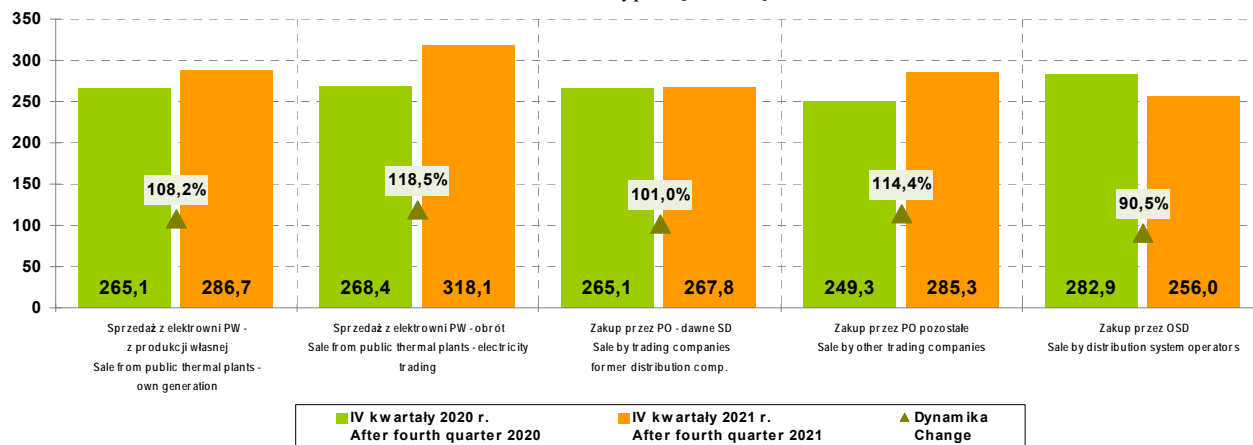
Wyszczególnienie		IV kwartał Fourth quarter				Dynamika cen Change price	Specification
		2020		2021			
		ilość sale	cena price	ilość sale	cena price	%	
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh		
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej ^a	01	30 337	268,9	35 545	328,1	122,0	<i>Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation^a</i>
elektrownie ciepłe	02	23 442	274,7	28 125	318,3	115,9	<i>thermal plants</i>
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	2 740	284,7	725	278,2	97,7	<i>of which: to trading companies (former distribution comp.)</i>
rynek giełdowy	04	17 499	273,8	24 485	298,2	108,9	<i>stock market</i>
rynek giełdowy SPOT	05	3 176	279,5	1 501	795,8	284,8	<i>SPOT market</i>
rynek giełdowy terminowy	06	14 323	272,6	22 984	265,7	97,5	<i>forward market</i>
rynek bilansujący	07	2 390	277,1	2 349	542,7	195,9	<i>balancing market</i>
elektrociepłownie	08	6 895	249,2	7 398	364,5	146,2	<i>CHP plants</i>
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	5 246	246,0	5 655	308,4	125,3	<i>of which: to trading companies (former distribution comp.)</i>
rynek giełdowy SPOT	10	156	251,1	35	538,5	214,4	<i>SPOT market</i>
rynek giełdowy terminowy	11	926	237,7	832	301,5	126,8	<i>forward market</i>
rynek bilansujący	12	370	292,8	651	596,4	203,7	<i>balancing market</i>
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	10 590	269,3	6 573	391,5	145,4	<i>Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading</i>
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	33 113	266,1	33 414	303,2	114,0	<i>Sale by trading companies (former distribution comp.)</i>
w tym: z elektrowni zawodowych	15	30	253,2	61	410,4	162,1	<i>of which: from public plants</i>
z instalacji OZE niezależnych	16	1 269	227,3	1 758	330,8	145,5	<i>renewables</i>
z przedsiębiorstw obrotu	17	24 797	267,9	24 662	290,3	108,4	<i>from trading companies</i>
rynek giełdowy SPOT	18	300	282,7	500	839,4	296,9	<i>SPOT market</i>
rynek giełdowy terminowy	19	5 853	269,8	4 914	257,3	95,4	<i>forward market</i>
rynek bilansujący	20	348	236,9	344	773,2	326,3	<i>at the balancing market</i>
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	67 273	255,5	72 977	337,9	132,3	<i>Sale by trading companies</i>
w tym: z elektrowni zawodowych	22	13 367	259,6	14 189	368,1	141,8	<i>of which: from public plants</i>
z przedsiębiorstw obrotu	23	4 651	233,4	4 063	405,0	173,6	<i>from trading companies</i>
rynek giełdowy SPOT	24	6 722	258,9	4 802	665,8	257,2	<i>SPOT market</i>
rynek giełdowy terminowy	25	37 846	258,9	45 487	273,8	105,8	<i>forward market</i>
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	2 502	276,6	2 293	244,7	88,5	<i>Sale by distribution system operators</i>

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

Wyszczególnienie	4 kwartały / After fourth quarter				Dynamika cen Change price	Specification	
	2020		2021				
	ilość / sale	cena / price	ilość / sale	cena / price	%		
	GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh			
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej^a	01	109 887	265,1	131 599	286,7	108,2	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation^a
elektrownie ciepłe	02	87 914	269,6	107 713	282,1	104,6	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	10 708	258,1	5 424	299,7	116,1	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy	04	66 479	272,5	90 947	268,0	98,4	stock market
rynek giełdowy SPOT	05	4 382	272,4	8 568	401,2	147,3	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	06	62 096	272,5	82 379	254,2	93,3	forward market
rynek bilansujący	07	7 451	264,9	9 147	413,6	156,1	balancing market
elektrociepłownie	08	21 973	247,0	23 837	307,3	124,4	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	16 449	243,3	17 987	267,7	110,0	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy SPOT	10	570	212,8	398	349,0	164,0	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	11	3 196	250,7	2 933	258,8	103,2	forward market
rynek bilansujący	12	938	265,9	1 729	457,4	172,0	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	41 294	268,4	25 836	318,1	118,5	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	126 880	265,1	124 845	267,8	101,0	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	157	226,6	189	310,7	137,1	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	4 877	210,6	6 071	252,0	119,7	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	95 175	267,5	93 524	264,1	98,8	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	18	1 118	255,9	1 952	457,6	178,9	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	19	23 187	269,8	19 344	251,7	93,3	forward market
rynek bilansujący	20	986	186,7	1 315	448,5	240,2	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	244 533	249,3	269 584	285,3	114,4	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	41 230	252,6	48 460	309,1	122,4	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	16 199	225,0	13 636	319,5	142,0	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	24	22 668	218,9	23 618	400,0	182,8	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	25	146 214	260,8	168 044	254,2	97,5	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	8 000	282,9	7 308	256,0	90,5	Sale by distribution system operators

a łącznie z zakupem na uzupełnienie kontraktów.
a including the purchases for contracts completion.

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 <i>Specification</i>	IV kwartał <i>Fourth quarter</i>						Dynamika <i>Change</i>			
	2020			2021			ilość sale	śr. cena average price	śr. cena 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 ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax				
							GWh	zł/MWh		GWh
OGÓŁEM / TOTAL	01	34 682,2	.	.	35 364,3	.	.	102,0	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	34 490,3	311,1	307,1	35 207,1	346,4	342,3	102,1	111,3	111,5
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłe Thermal plants	03	447,7	240,7	240,0	494,8	370,0	369,2	110,5	153,7	153,8
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	4 842,0	301,0	297,1	5 500,0	395,9	392,0	113,6	131,5	131,9
odbiorcy umowy kompleksowe <i>direct consumers</i>	05	143,8	326,8	321,8	131,7	348,0	343,5	91,6	106,5	106,7
odbiorcy umowy sprzedaży <i>TPA consumers</i>	06	4 698,3	300,2	296,4	5 368,3	397,1	393,2	114,3	132,2	132,7
NN + WN <i>HV - consumers</i>	07	697,2	257,2	255,4	854,9	431,0	429,1	122,6	167,6	168,1
SN <i>MV - consumers</i>	08	3 030,9	297,6	293,5	3 495,9	395,7	391,5	115,3	132,9	133,4
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl. households</i>	09	911,5	338,7	334,0	989,0	373,7	369,1	108,5	110,3	110,5
gospodarstwa domowe <i>households</i>	10	58,7	350,0	346,1	28,5	361,4	358,3	48,5	103,3	103,5
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	29 191,1	313,9	309,8	29 202,2	336,8	332,7	100,0	107,3	107,4
odbiorcy umowy kompleksowe <i>direct consumers</i>	12	14 723,4	332,1	327,2	14 552,4	354,1	349,2	98,8	106,6	106,7
NN + WN <i>HV - consumers</i>	13	551,9	278,6	276,6	545,6	402,8	401,2	98,8	144,6	145,0
SN <i>MV - consumers</i>	14	3 534,9	328,7	323,9	3 486,5	329,3	324,4	98,6	100,2	100,2
nN grupy C ^b <i>LV - commercial consumers</i>	15	2 553,0	416,4	411,4	2 561,1	466,7	461,7	100,3	112,1	112,2
grupy G <i>LV - consumers, G tariff</i>	16	8 083,5	310,7	305,7	7 959,3	325,4	320,4	98,5	104,7	104,8
w tym: gospodarstwa domowe <i>of which: households</i>	17	7 735,0	310,7	305,7	7 497,9	330,8	325,8	96,9	106,5	106,6
odbiorcy umowy sprzedaży <i>TPA consumers</i>	18	14 467,7	295,3	292,0	14 649,8	319,7	316,2	101,3	108,3	108,3
NN + WN <i>HV - consumers</i>	19	4 435,7	263,1	262,4	4 347,9	335,4	334,4	98,0	127,5	127,5
SN <i>MV - consumers</i>	20	7 192,2	305,9	301,6	7 449,1	309,4	305,1	103,6	101,1	101,2
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl. households</i>	21	2 781,1	318,0	313,3	2 796,0	322,0	317,1	100,5	101,3	101,2
gospodarstwa domowe <i>households</i>	22	58,7	350,2	345,2	56,7	345,5	340,6	96,6	98,7	98,7

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

Wyszczególnienie Specification	4 kwartały After fourth quarter							Dynamika Change		
	2020			2021				ilość sale	śr. cena average price	śr. cena 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 ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	%			
								GWh	zł/MWh	GWh
OGÓŁEM / TOTAL	01	135 647,3	304,7	300,8	142 737,5	.	.	105,2	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	134 423,0	304,9	301,0	142 091,9	323,9	319,8	105,7	106,2	106,3
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłne Thermal plants	03	1 896,7	255,6	255,1	1 823,2	308,6	307,9	96,1	120,7	120,7
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	19 489,3	291,9	288,6	26 451,0	341,7	337,8	135,7	117,0	117,1
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	1578,164 ^c	314,6	309,6	2577,604 ^c	333,1	328,5	163,3	105,9	106,1
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	17 911,1	291,1	287,8	23 873,4	341,9	338,1	133,3	117,5	117,5
NN + WN HV - consumers	07	4555,472 ^c	237,0	236,4	6592,189 ^c	350,9	349,1	144,7	148,1	147,7
SN MV - consumers	08	10 344,7	291,0	287,5	13 423,1	339,3	335,2	129,8	116,6	116,6
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	2 875,4	327,6	322,9	3 750,1	344,2	339,6	130,4	105,1	105,2
gospodarstwa domowe households	10	135,6	343,2	339,4	108,0	340,2	336,2	79,7	99,1	99,1
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	113 003,3	307,6	303,5	113 775,2	320,8	316,7	100,7	104,3	104,3
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	56 761,1	323,0	318,1	57 871,1	341,5	336,6	102,0	105,7	105,8
NN + WN HV - consumers	13	2 152,5	270,8	269,0	2 167,1	320,2	318,6	100,7	118,2	118,4
SN MV - consumers	14	13 312,1	325,4	320,6	13 278,1	319,3	314,4	99,7	98,1	98,1
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	9 694,7	404,5	399,5	9 951,2	440,7	435,7	102,6	109,0	109,1
grupy G LV - consumers, G tariff	16	31 601,7	300,5	295,5	32 474,7	321,6	316,6	102,8	107,0	107,1
w tym: gospodarstwa domowe of which: households	17	30 194,3	300,8	295,8	30 762,3	324,9	319,9	101,9	108,0	108,2
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	56 242,2	292,0	288,7	55 904,1	299,4	296,1	99,4	102,6	102,5
NN + WN HV - consumers	19	17 728,0	258,6	257,7	16 795,3	291,2	290,2	94,7	112,6	112,6
SN MV - consumers	20	27 741,6	304,1	299,9	28 578,6	297,8	293,5	103,0	97,9	97,9
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	10 538,4	315,3	310,7	10 304,5	316,5	311,7	97,8	100,4	100,3
gospodarstwa domowe households	22	234,2	335,3	330,3	225,7	342,3	337,3	96,4	102,1	102,1

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

Wyszczególnienie Specification	IV kwartał Fourth quarter						Dynamika Change			
	2020			2021			ilość sale	śr. cena average price	śr. cena 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 ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax				
	GWh	zł/MWh		GWh	zł/MWh		%			
Z wiersza 02: / Of line 02: NN + WN <i>HV - consumers</i>	23	5 887,8	260,3	259,3	5 969,4	357,5	356,4	101,4	137,3	137,4
SN <i>MV - consumers</i>	24	13 977,0	309,8	305,5	14 652,3	334,8	330,4	104,8	108,1	108,2
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl. households</i>	25	6 629,3	358,3	353,5	6 870,7	378,1	373,3	103,6	105,5	105,6
gospodarstwa domowe <i>households</i>	26	7 996,2	311,5	306,6	7 714,8	331,3	326,3	96,5	106,4	106,5
Razem umowy kompleksowe <i>Total direct consumers</i>	27	15 268,2	329,5	324,7	15 103,7	354,5	349,7	98,9	107,6	107,7
NN + WN <i>HV - consumers</i>	28	754,9	246,6	245,2	766,5	400,9	399,8	101,5	162,6	163,0
SN <i>MV - consumers</i>	29	3 721,4	327,6	322,9	3 673,4	328,9	324,1	98,7	100,4	100,3
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl. households</i>	30	2 913,1	403,4	398,4	3 034,2	431,3	426,5	104,2	106,9	107,0
gospodarstwa domowe <i>households</i>	31	7 878,8	311,0	306,0	7 629,6	331,1	326,1	96,8	106,5	106,6
Razem umowy sprzedaży <i>TPA consumers</i>	32	19 222,1	296,5	293,1	20 103,4	340,4	336,8	104,6	114,8	114,9
NN + WN <i>HV - consumers</i>	33	5 133,0	262,3	261,4	5 202,8	351,1	350,0	101,4	133,9	133,9
SN <i>MV - consumers</i>	34	10 255,6	303,4	299,2	10 978,9	336,7	332,5	107,1	111,0	111,1
nN (bez gospodarstw domowych) <i>LV - consumers excl. households</i>	35	3 716,2	323,0	318,3	3 836,5	336,0	331,2	103,2	104,0	104,0
gospodarstwa domowe <i>households</i>	36	117,4	350,1	345,6	85,2	350,8	346,5	72,6	100,2	100,2

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

Wyszczególnienie Specification	4 kwartały After fourth quarter							Dynamika Change		
	2020			2021				ilość sale	śr. cena average price	śr. cena 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 ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	%			
								GWh	zł/MWh	zł/MWh
Z wiersza 02: 1 Of line 02:										
NN + WN HV - consumers	23	25 348,9	255,3	254,4	26 424,9	302,7	301,6	104,2	118,6	118,5
SN MV - consumers	24	53 298,2	307,0	302,8	58 115,5	312,9	308,5	109,0	101,9	101,9
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	24 633,8	350,7	346,0	25 877,8	364,9	360,0	105,1	104,0	104,1
gospodarstwa domowe households	26	31 142,2	301,5	296,5	31 673,6	325,2	320,2	101,7	107,9	108,0
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	60 108,7	320,7	316,0	62 095,4	340,8	335,9	103,3	106,2	106,3
NN + WN HV - consumers	28	3 065,4	248,5	247,2	3 037,4	317,0	315,8	99,1	127,6	127,7
SN MV - consumers	29	15 121,0	324,4	319,8	16 011,5	318,8	314,0	105,9	98,3	98,2
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	11 149,9	390,3	385,5	11 706,6	414,3	409,4	105,0	106,1	106,2
gospodarstwa domowe households	31	30 772,5	301,1	296,1	31 339,9	325,1	320,1	101,8	108,0	108,1
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	74 314,4	291,8	288,6	79 996,4	310,8	307,3	107,6	106,5	106,5
NN + WN HV - consumers	33	22 283,5	256,3	255,5	23 387,5	300,5	299,4	105,0	117,2	117,2
SN MV - consumers	34	38 177,2	300,5	296,5	42 104,0	310,9	306,8	110,3	103,5	103,5
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	13 483,9	317,9	313,3	14 171,2	324,0	319,2	105,1	101,9	101,9
gospodarstwa domowe households	36	369,7	338,2	333,6	333,7	341,6	337,0	90,3	101,0	101,0

a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

b Łącznie z taryfą R.

b Including R tariff.

c Wielkości oszacowane.

c Estimated values.

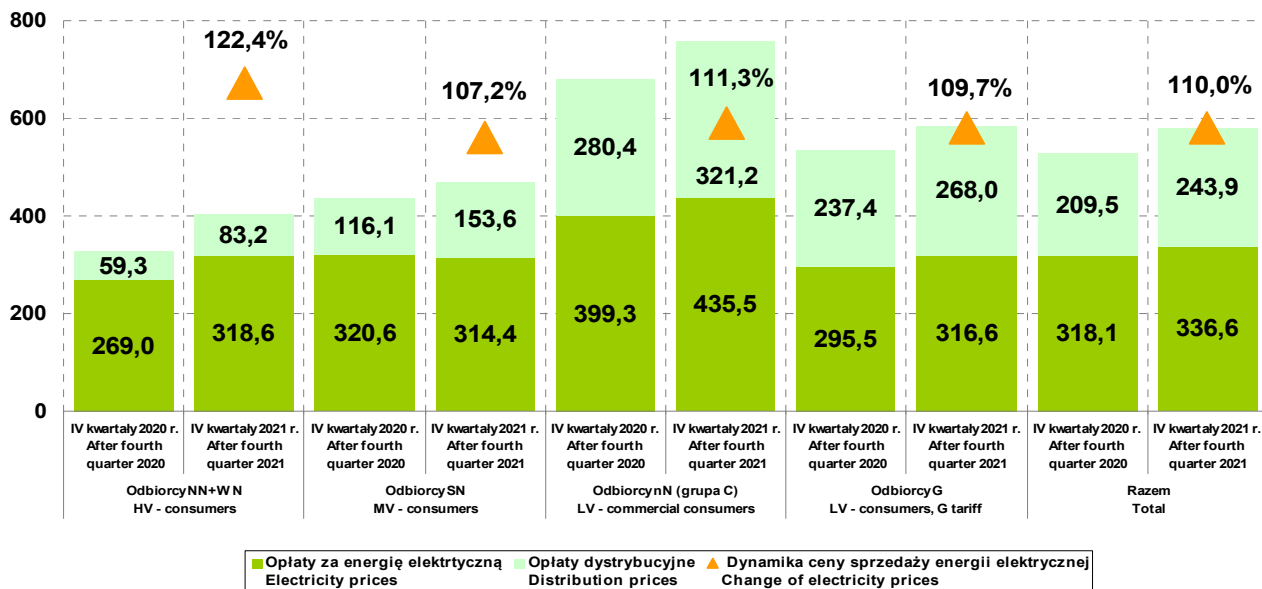
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe
Electricity prices to direct consumers

Wyszczególnienie <i>Specification</i>	IV kwartał / Fourth quarter							Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej <i>Change of average prices</i>
	2020			2021			%	
	średnia cena sprzedaży <i>average prices</i>	w tym: <i>of which:</i>		średnia cena sprzedaży <i>average prices</i>	w tym: <i>of which:</i>			
		opłata za energię elektryczną <i>electricity</i>	opłata dystrybucyjna <i>distribution</i>		opłata za energię elektryczną <i>electricity</i>	opłata dystrybucyjna <i>distribution</i>		
zł/MWh							%	
Ogółem odbiorcy <i>Consumers total</i>	01	540,7	332,1	208,6	596,8	354,1	242,7	110,4
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	02	535,8	327,2		591,9	349,2		110,5
odbiorcy na NN + WN (grupy A) <i>HV - consumers</i>	03	338,2	278,6	59,7	465,8	402,8	63,0	137,7
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	04	336,3	276,6		464,2	401,2		138,0
odbiorcy na SN (grupy B) <i>MV - consumers</i>	05	444,5	328,7	115,8	482,7	329,3	153,4	108,6
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	06	439,7	323,9		477,8	324,4		108,7
odbiorcy na nN (grupy C) <i>LV - commercial consumers</i>	07	697,4	416,1	281,2	786,4	466,5	319,9	112,8
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	08	692,4	411,2		781,4	461,5		112,9
odbiorcy grup G <i>LV - consumers, G tariff</i>	09	547,1	310,7	236,4	594,8	325,4	269,3	108,7
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	10	542,1	305,7		589,8	320,4		108,8
w tym gospodarstwa domowe <i>of which households</i>	11	546,2	310,7	235,5	603,8	330,8	273,0	110,6
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	12	541,2	305,7		598,8	325,8		110,7

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

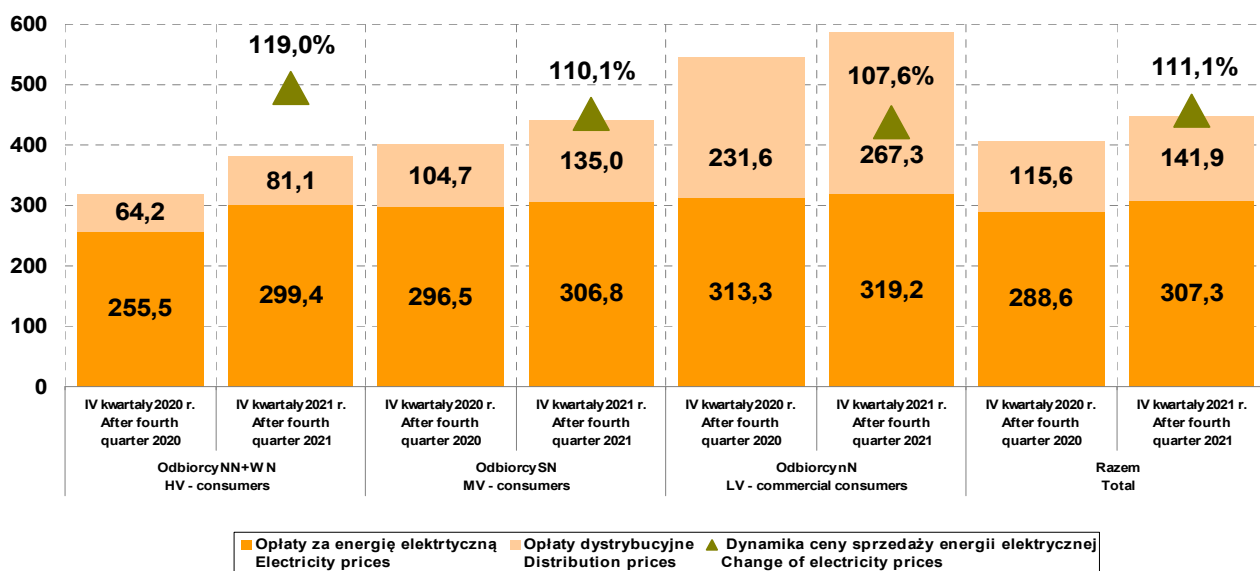
Wyszczególnienie <i>Specification</i>	4 kwartały / After fourth quarter							Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej <i>Change of average prices</i>
	2020			2021			%	
	średnia cena sprzedaży <i>average prices</i>	w tym: <i>of which:</i>		średnia cena sprzedaży <i>average prices</i>	w tym: <i>of which:</i>			
		opłata za energię elektryczną <i>electricity</i>	opłata dystrybucyjna <i>distribution</i>		opłata za energię elektryczną <i>electricity</i>	opłata dystrybucyjna <i>distribution</i>		
w zł/MWh							%	
Ogółem odbiorcy <i>Consumers total</i>	01	532,5	323,0	209,5	585,5	341,5	243,9	109,9
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	02	527,7	318,1		580,5	336,6		110,0
odbiorcy na NN + WN (grupy A) <i>HV - consumers</i>	03	330,1	270,8	59,3	403,4	320,2	83,2	122,2
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	04	328,3	269,0		401,8	318,6		122,4
odbiorcy na SN (grupy B) <i>MV - consumers</i>	05	441,5	325,4	116,1	472,8	319,3	153,6	107,1
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	06	436,7	320,6		468,0	314,4		107,2
odbiorcy na nN (grupy C) <i>LV - commercial consumers</i>	07	684,7	404,3	280,4	761,7	440,5	321,2	111,2
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	08	679,7	399,3		756,7	435,5		111,3
odbiorcy grup G <i>LV - consumers, G tariff</i>	09	537,9	300,5	237,4	589,6	321,6	268,0	109,6
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	10	532,9	295,5		584,6	316,6		109,7
w tym gospodarstwa domowe <i>of which households</i>	11	537,7	300,8	236,9	594,7	324,9	269,8	110,6
cena bez akcyzy <i>prices excluding excise tax</i>	12	532,7	295,8		589,7	319,9		110,7

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



a Z wyłączeniem akcyzy
 a Excluding excise tax

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



a Z wyłączeniem akcyzy
 a Excluding excise tax

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

Wyszczególnienie Specification		IV kwartał Fourth quarter				Dynamika Change	
		2020		2021		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	208,59	114,98	242,72	137,98	116,4	120,0
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	59,68	62,89	62,97	67,03	105,5	106,6
odbiorcy na SN MV - consumers	03	115,79	104,62	153,39	135,62	132,5	129,6
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	278,20	231,09	303,14	263,41	109,0	114,0
gospodarstwa domowe households	05	235,50	188,61	272,99	208,02	115,9	110,3

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

Wyszczególnienie Specification		4 kwartały After fourth quarter				Dynamika Change	
		2020		2021		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	209,54	115,61	243,95	141,86	116,4	122,7
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	59,30	64,23	83,24	81,12	140,4	126,3
odbiorcy na SN MV - consumers	03	116,11	104,74	153,56	135,03	132,2	128,9
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	276,35	231,56	308,48	267,28	111,6	115,4
gospodarstwa domowe households	05	236,88	201,95	269,81	208,31	113,9	103,2

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

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

Wyszczególnienie Specification			IV kwartał / Fourth quarter				Ogółem Dynamika Total Change %	Dynamika przedsiębiorcy Business producers Change %
			2020		2021			
			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 <i>Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid</i>	01	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	407 188	16 845	784 497	36 554	192,7	217,0
	02	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	208 545	80 183	446 760	108 356	214,2	135,1
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW</i>	03	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	391 843	8 077	749 578	16 675	191,3	206,5
	04	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	126 133	9 269	334 117	14 680	264,9	158,4
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW</i>	05	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	15 345	8 768	34 919	19 879	227,6	226,7
	06	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	82 412	70 914	112 643	93 676	136,7	132,1
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne <i>Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption</i>	07	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	407 188	16 845	784 497	36 554	192,7	217,0
	08	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	487 000	242 152	935 998	464 502	192,2	191,8
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW</i>	09	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	391 843	8 077	749 578	16 675	191,3	206,5
	10	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	249 554	32 058	474 943	42 144	190,3	131,5
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW</i>	11	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	15 345	8 768	34 919	19 879	227,6	226,7
	12	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	237 446	210 094	461 055	422 358	194,2	201,0

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

Wyszczególnienie Specification			4 kwartały / After fourth quarter				Ogółem Dynamika Total Change %	Dynamika przedsiębiorcy Business producers Change %
			2020		2021			
			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 <i>Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid</i>	01	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	407 188	.	784 497	36 554	192,7	x
	02	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	879 110	.	2 062 888	341 098	234,7	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW</i>	03	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	391 843	.	749 578	16 675	191,3	x
	04	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	691 398	.	1 674 086	54 584	242,1	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW</i>	05	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	15 345	.	34 919	19 879	227,6	x
	06	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	187 712	.	388 802	286 514	207,1	x
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne <i>Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption</i>	07	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	407 188	.	784 497	36 554	192,7	x
	08	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	1 416 009	.	3 514 280	1 362 291	248,2	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW</i>	09	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	391 843	.	749 578	16 675	191,3	x
	10	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	912 128	.	2 140 766	140 661	234,7	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW <i>micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW</i>	11	Liczba <i>N^o of prosumers</i>	15 345	.	34 919	19 879	227,6	x
	12	Ilość <i>Electricity (MWh)</i>	503 881	.	1 373 514	1 221 630	272,6	x

* art. 4 ust.1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, 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

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

