

SYTUACJA W ELEKTROENERGETYCE

BULLETIN OF POWER INDUSTRY

BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



ISSN 1232-2032

Nr 3 (116)

III KWARTAŁY 2021

AFTER THIRD 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 2021

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 Biczynski, Ernest Stępnia, Izabela Wrońska, Elżbieta Żuczek, Janusz Dzwolak

Skład i opracowanie graficzne

Typesetting and graphics

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1232-2032

Publikacja dostępna na stronie internetowej

Publications available on website

gov.pl/web/klimat

are.waw.pl

Przy publikowaniu danych prosimy o podanie źródła: MKiŚ, URE

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

Wydaje i rozprowadza w imieniu MKiŚ

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa

ul. Bobrowiecka 3

Tel.: 22 444 20 20

Faks: 22 444 20 20

Email: biuro@are.waw.pl

Nakład 80 egz.

Biuletyn kwartalny
Quarterly Bulletin

Spis treści:

Contents:

Numer strony:

Page:

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

I BILANS ENERGII ELEKTRYCZNEJ
BALANCE OF ELECTRICITY

Tabl. 1. Bilans energii elektrycznej w Polsce <i>Balance of electricity</i>	11
Tabl. 2. Bilans energii elektrycznej w elektroenergetyce zawodowej <i>Balance of electricity (public supply)</i>	14
Tabl. 3. Bilans mocy w szczycie wieczornym - wartości średnie z dni roboczych [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - workdays averages [in MW]</i>	16
Tabl. 4. Bilans mocy w szczycie wieczornym-w dniu maksymalnego zapotrzebowania [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - maximal - demand - day [in MW]</i>	17
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i>	18
Tabl. 6. Bilans mocy w szczycie rannym - w trzecią środę miesiąca [w MW] <i>Balance of power (morning peak) - third Wednesday of the month [in MW]</i>	19
Tabl. 7. Wykonanie bilansu mocy (netto) [w MW] opracowane wg metodyki ENSTO-E na podstawie bilansu mocy PSE S.A. <i>Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]</i>	21
Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 IX 2021 r. <i>Electric capacity. As of 30 IX 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
FINANCIAL RESULTS OF ELECTRICITY SECTOR

Wyniki finansowe w podsektorze wytwarzania
Financial results of power plants

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

Tabl. 11. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w podsektorze wytwarzania- elektrownie ciepłne i elektrociepłownie zawodowe PW <i>Profit/loss on electricity sale by public thermal plants (excluding independent power producers)</i>	31
Tabl. 12. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu brunatnym <i>Profit/loss on electricity sale by public lignite fired plants</i>	33
Tabl. 13. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie na węglu kamiennym <i>Profit/loss on electricity sale by public hard coal fired plants</i>	35
Tabl. 14. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrociepłownie gazowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (gas)</i>	37
Tabl. 15. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - elektrownie i elektrociepłownie biomasowe <i>Profit/loss on electricity sale by public CHP plants (biomass)</i>	39
Tabl. 16. Koszty wytwarzania energii elektrycznej w elektrowniach ciepłych i elektrociepłowniach zawodowych - PW układ kalkulacyjny <i>Electricity generation costs in public thermal plants</i>	41
Tabl. 17. Koszt techniczny wytwarzania ciepła w elektrowniach i elektrociepłowniach zawodowych PW - układ kalkulacyjny <i>Heat production costs in thermal plants</i>	42
Tabl. 18. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach zawodowych wodnych <i>Profit/loss on electricity sale by public hydro plants</i>	43
Tabl. 19. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej w elektrowniach wiatrowych o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW <i>Profit/loss on electricity sale by wind power plants with installed capacity above 10 MW</i>	44

Wyniki finansowe w podsektorze obrotu

Financial results of the trading companies sector

Tabl. 20. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki SD <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies (former distribution companies)</i>	45
Tabl. 21. Zysk/strata na sprzedaży energii elektrycznej - przedsiębiorstwa obrotu pozostałe <i>Profit/loss on electricity sale by trading companies</i>	47

Wyniki finansowe w podsektorze dystrybucji

Financial results of the distribution system operators

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

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

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

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

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

Spis wykresów:

List of chartes:

1. Produkcja energii elektrycznej [w GWh] <i>Electricity generation [in GWh]</i>	13
2. Import-eksport energii elektrycznej [w GWh] <i>Imports - exports [in GWh]</i>	13
3. Dobowe wykresy zapotrzebowania mocy KSE w trzecią środę miesiąca <i>Load curves – third Wednesday of each month</i>	20
4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 IX 2021 r.) [w MW] <i>Available capacity - (As of 30 IX 2021) [in MW]</i>	23
5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 IX 2021 r.) [w MW] <i>Available capacity in RES - (As of 30 IX 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:

- *cieplne (konwencjonalne i elektrociepłownie na biomasę, biogaz o mocy zainstalowanej większej lub równej 1MW) - obiekty, które według PKD 2007 zaliczane są do grupy 35.1 lub do grupy 35.3, a energię elektryczną dostarczają w większości jednemu odbiorcy końcowemu (elektrociepłownie powstałe w wyniku restrukturyzacji przedsiębiorstw przemysłowych i wydzielaniu ich jako odrębnych jednostek),*
- *pozostałe - małe elektrownie wodne oraz inne instalacje odnawialnego źródła energii działające poza strukturami elektroenergetyki zawodowej.*

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

Do grupy *elektrociepłowni na gaz ziemny (PW)* zaliczono:

PGE GiEK S.A.-Ec Gorzów S.A., PGE GiEK S.A.-Ec Lublin-Wrotków, PGE GiEK S.A.-Ec Rzeszów, Polenergia Ec Nowa Sarzyna Sp. z o.o., Ec Zielona Góra S.A., PGE Toruń S.A.-Ec Toruń, Veolia 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.

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

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

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 Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		GWh		%
Przychód / Supply				
OGÓŁEM / TOTAL	01	42 753	47 531	111,2
Produkcja ^a / Gross electricity generation ^a	02	37 767	44 355	117,4
elektrownie zawodowe ciepłne ^b public thermal plants ^b	03	29 847	35 513	119,0
na węgla brunatnym lignite fired plants	04	9 931	12 101	121,8
na węgla kamiennym hard coal fired plants	05	17 226	20 710	120,2
gazowe gas fired plants	06	1 884	1 765	93,7
biomasowe/biogazowe biomass/biogas	07	806	937	116,2
elektrownie zawodowe wodne public hydro power plants	08	527	625	118,7
w tym: szczytowo-pompowe of which: pumped-storage	09	137	154	112,1
elektrownie zawodowe wiatrowe public wind power plants	10	676	729	107,8
elektrownie przemysłowe ^a electricity autoproducers ^a	11	3 811	3 588	94,2
elektrownie niezależne - instalacje OZE small hydro plants and renewable sources	12	2 905	3 899	134,2
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe of line 02: wind power plants	13	2 558	2 917	114,0
w tym o moc zainstalowanej powyżej 10 MW of which with installed capacity above 10 MW	14	1 965	2 272	115,7
wodne (OZE) hydro RES	15	455	547	120,4
biogaz biogas	16	294	324	110,1
biomasa biomass	17	1 066	1 141	107,0
fotowoltaika photovoltaics	18	807	1 449	179,5
Import / Imports	19	4 987	3 177	63,7
Rozchód / Use				
OGÓŁEM / TOTAL	20	42 753	47 531	111,2
Zużycie ogółem / Domestic consumption	21	41 495	43 366	104,5
potrzeby energetyczne elektrowni PW auxiliary consumption of public plants	22	2 950	3 424	116,1
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych auxiliary consumption of independent power producers	23	100	107	107,2
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych auxiliary consumption of electricity autoproducers	24	385	383	99,4
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. pumped-storage consumption	25	204	235	115,6
dostawa z sieci odbiorcom końcowym sales to final consumers	26	33 256	34 953	105,1
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni sales directly from power plants to final consumers	27	546	519	95,1
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych own use of electricity autoproducers	28	1 999	2 039	102,0
zużycie w przesyłce i dystrybucji own use of stations	29	36	37	102,7
straty i różnice bilansowe losses and statistical differences	30	2 019	1 669	82,7
Eksport / Exports	31	1 259	4 165	331,0

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		GWh		%
Przychód / Supply				
OGÓŁEM / TOTAL	01	130 572	141 522	108,4
Produkcja ^a / Gross electricity generation ^a	02	115 043	130 204	113,2
elektrownie zawodowe ciepłe ^b public thermal plants ^b	03	87 341	102 708	117,6
na węgla brunatnym lignite fired plants	04	28 761	33 793	117,5
na węgla kamiennym hard coal fired plants	05	50 442	59 971	118,9
gazowe gas fired plants	06	5 402	6 237	115,4
biomasowe/biogazowe biomass/biogas	07	2 737	2 708	98,9
elektrownie zawodowe wodne public hydro power plants	08	1 891	2 194	116,1
w tym: szczytowo-pompowe of which: pumped-storage	09	536	544	101,5
elektrownie zawodowe wiatrowe public wind power plants	10	2 929	2 609	89,1
elektrownie przemysłowe ^a electricity autoproducers ^a	11	12 008	10 628	88,5
elektrownie niezależne - instalacje OZE small hydro plants and renewable sources	12	10 873	12 064	110,9
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe of line 02: wind power plants	13	11 365	10 582	93,1
w tym o moc zainstalowanej powyżej 10 MW of which with installed capacity above 10 MW	14	8 539	8 137	95,3
wodne (OZE) hydro RES	15	1 571	1 913	121,8
biogaz biogas	16	870	956	109,9
biomasa biomass	17	3 535	3 406	96,4
fotowoltaika photovoltaics	18	1 787	3 295	184,3
Import / Imports	19	15 529	11 318	72,9
Rozchód / Use				
OGÓŁEM / TOTAL	20	130 572	141 522	108,4
Zużycie ogółem / Domestic consumption	21	125 307	132 487	105,7
potrzeby energetyczne elektrowni PW auxiliary consumption of public plants	22	8 969	10 308	114,9
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych auxiliary consumption of independent power producers	23	331	355	107,4
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych auxiliary consumption of electricity autoproducers	24	1 219	1 227	100,6
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. pumped-storage consumption	25	786	816	103,8
dostawa z sieci odbiorcom końcowym sales to final consumers	26	99 106	105 598	106,6
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni sales directly from power plants to final consumers	27	1 832	1 716	93,6
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych own use of electricity autoproducers	28	6 433	6 064	94,3
zużycie w przesyle i dystrybucji own use of stations	29	175	190	108,4
straty i różnice bilansowe losses and statistical differences	30	6 456	6 213	96,2
Eksport / Exports	31	5 265	9 035	171,6

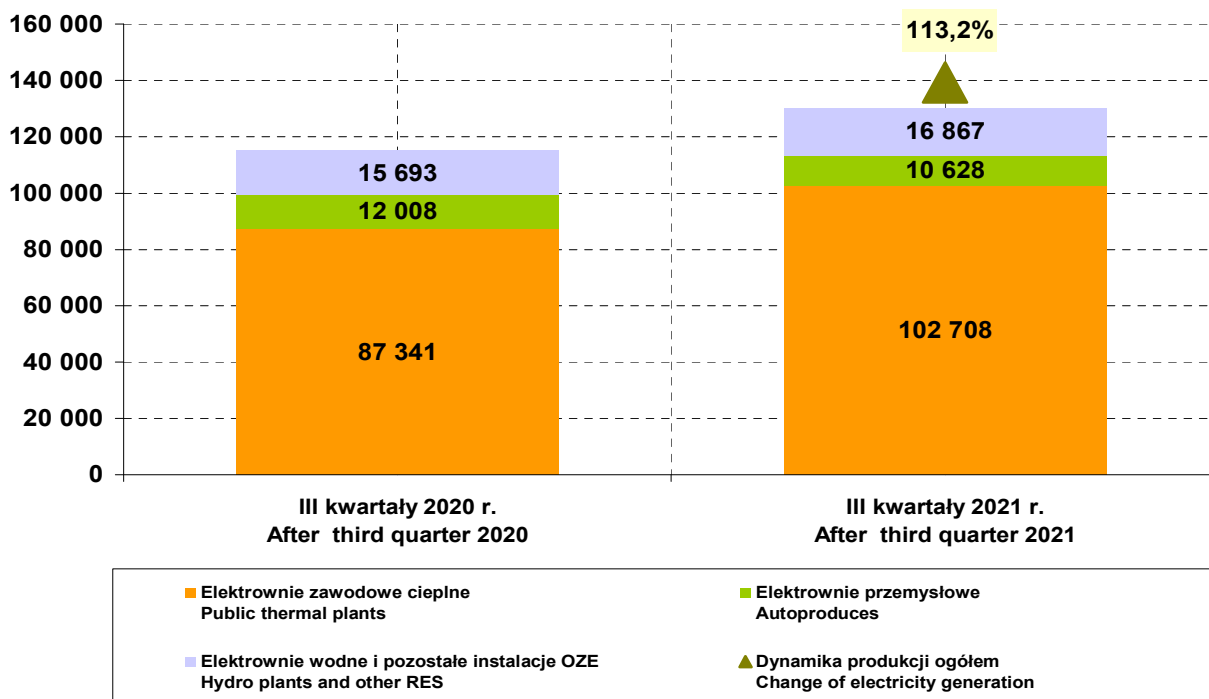
^a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.

^b W tym współpalanie i układy hybrydowe.

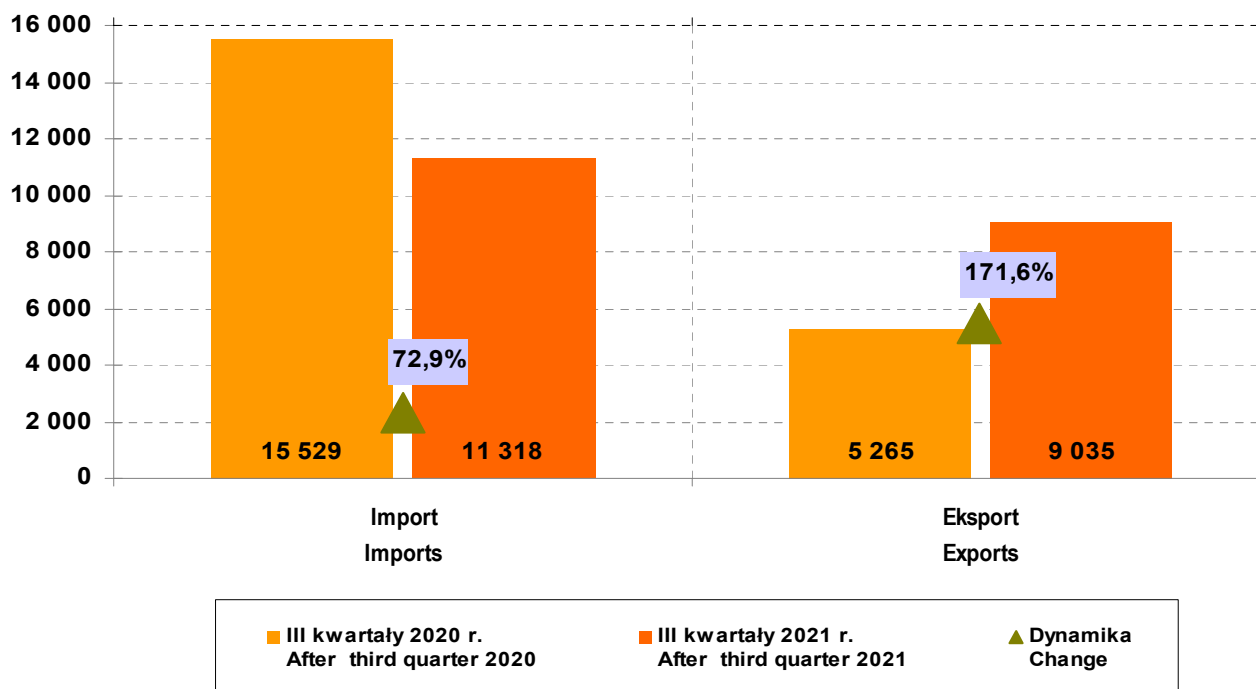
^a Not including small dispersed generation.

^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		III kwartał Third quarter		Dynamika Change	Specification
		2020	2021		
		GWh		%	
Produkcja	01	31 050	36 867	118,7	Gross electricity generation
elektrownie ciepłe ^b	02	29 847	35 513	119,0	public thermal plants ^b
elektrownie wodne i wiatrowe	03	1 203	1 354	112,6	public hydro power plants and wind power plants
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	2 916	3 404	116,7	Auxiliary consumption of public plants ^b
na energię elektryczną	05	2 687	3 143	117,0	for electricity generation
na produkcję ciepła	06	229	261	114,0	for heat production
Zużycie na inne cele	07	40	37	91,1	Other auxiliary consumption
Energia wprowadzona do sieci ^b	08	28 094	33 426	119,0	Electricity supplied to the network ^b
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	09	546	519	95,1	Sales from power plants directly to customers ^c
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	27 549	32 908	119,5	Electricity supplied to the network from public plants
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	1 561	1 333	85,4	Purchase from electricity autoproducers
Zakup z instalacji OZE niezależnych	12	2 686	3 652	136,0	Purchase from RES
Import	13	4 987	3 177	63,7	Imports
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	36 782	41 069	111,7	Total electricity supplied to the network
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	33 256	34 953	105,1	Sales from the network to final consumers
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	16	13 938	13 988	100,4	direct consumers
NN + WN	17	550	564	102,6	HV - consumers
SN	18	3 396	3 303	97,3	MV - consumers
nN grupa C ^d	19	2 363	2 476	104,8	LV - commercial consumers ^d
nN grupa G	20	7 629	7 645	100,2	LV - consumers, G tariff
w tym: gospodarstwa domowe	21	7 279	7 239	99,5	of which: households
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	22	19 319	20 965	108,5	TPA consumers
NN + WN	23	6 129	6 868	112,1	HV - consumers
SN	24	9 929	10 633	107,1	MV - consumers
nN	25	3 260	3 463	106,2	LV - consumers
w tym: gospodarstwa domowe	26	144	156	108,3	of which: households
Zużycie w przesyłach i dystrybucji	27	45	46	102,9	Own use of stations
Pompowanie wody	28	204	235	115,6	Pumped-storage consumption
Eksport	29	1 259	4 165	331,0	Exports
Straty i różnice bilansowe	30	2 019	1 669	82,7	Losses and statistical differences

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2020	2021		
		GWh		%	
Produkcja	01	92 161	107 512	116,7	<i>Gross electricity generation</i>
elektrownie ciepłne ^b	02	87 341	102 708	117,6	<i>public thermal plants ^b</i>
elektrownie wodne i wiatrowe	03	4 820	4 803	99,7	<i>public hydro power plants and wind power plants</i>
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	8 920	10 275	115,2	<i>Auxiliary consumption of public plants ^b</i>
na energię elektryczną	05	7 612	8 785	115,4	<i>for electricity generation</i>
na produkcję ciepła	06	1 308	1 490	113,9	<i>for heat production</i>
Zużycie na inne cele	07	132	149	112,7	<i>Other auxiliary consumption</i>
Energia wprowadzona do sieci ^b	08	83 109	97 088	116,8	<i>Electricity supplied to the network ^b</i>
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	09	1 832	1 716	93,6	<i>Sales from power plants directly to customers ^c</i>
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	81 276	95 373	117,3	<i>Electricity supplied to the network from public plants</i>
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	4 920	3 878	78,8	<i>Purchase from electricity autoproducers</i>
Zakup z instalacji OZE niezależnych	12	10 094	11 318	112,1	<i>Purchase from RES</i>
Import	13	15 529	11 318	72,9	<i>Imports</i>
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	111 820	121 886	109,0	<i>Total electricity supplied to the network</i>
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	99 106	105 598	106,6	<i>Sales from the network to final consumers</i>
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	16	42 463	43 739	103,0	<i>direct consumers</i>
NN + WN	17	1 601	1 622	101,3	<i>HV - consumers</i>
SN	18	9 833	9 825	99,9	<i>MV - consumers</i>
nN grupa C ^d	19	7 150	7 404	103,5	<i>LV - commercial consumers ^d</i>
nN grupa G	20	23 878	24 889	104,2	<i>LV - consumers, G tariff</i>
w tym: gospodarstwa domowe	21	22 836	23 634	103,5	<i>of which: households</i>
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	22	56 643	61 859	109,2	<i>TPA consumers</i>
NN + WN	23	18 305	20 245	110,6	<i>HV - consumers</i>
SN	24	28 301	31 114	109,9	<i>MV - consumers</i>
nN	25	10 037	10 500	104,6	<i>LV - consumers</i>
w tym: gospodarstwa domowe	26	462	471	101,9	<i>of which: households</i>
Zużycie w przesyle i dystrybucji	27	207	224	108,0	<i>Own use of stations</i>
Pompowanie wody	28	786	816	103,8	<i>Pumped-storage consumption</i>
Eksport	29	5 265	9 035	171,6	<i>Exports</i>
Straty i różnice bilansowe	30	6 456	6 213	96,2	<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
		lipiec 2021 July 2021	sierpień 2021 August 2021	wrzesień 2021 September 2021	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	50 872,0	50 941,2	51 410,6	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	23 399,3	22 894,3	24 263,6	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	1 766,0	1 354,5	1 266,5	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	2 180,4	2 244,5	2 283,9	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 233,7	1 185,6	1 979,7	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 577,5	1 606,6	1 756,1	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	12 771,3	13 415,9	14 135,9	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	3 002,6	2 857,9	2 676,9	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojeniowe	09	867,9	229,3	164,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	213,0	6,3	27,5	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	2,3	4,5	8,5	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	2,3	4,5	8,5	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	27 475,1	28 051,4	27 155,4	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	27 262,4	28 045,1	27 127,9	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc rezerwowa	16	5 507,5	5 850,0	3 672,3	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	2 806,1	3 295,0	2 667,7	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	2 701,4	2 555,0	1 004,6	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	21 967,2	22 201,4	23 483,1	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	19 988,0	19 757,8	21 000,1	<i>thermal</i>
wodnych	21	466,0	905,2	1 070,0	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	804,6	1 492,4	1 412,2	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	708,6	46,0	0,8	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	440,2	625,0	651,7	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	127,7	994,9	764,7	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	312,5	-369,9	-113,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	275,4	-243,9	-137,9	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	22 242,6	21 957,5	23 345,3	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	6,7	-2,6	6,6	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	22 249,2	21 954,9	23 351,9	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	4 459,1	4 889,2	3 051,2	<i>Balance of power</i>

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

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		14.07.2021	31.08.2021	14.09.2021	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	50 746,4	51 280,9	51 425,8	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	24 431,1	22 924,2	25 394,8	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	1 774,7	1 279,7	1 521,7	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	2 061,8	1 814,2	2 441,4	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 120,9	2 087,4	1 703,4	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 633,4	1 732,9	1 857,9	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	13 804,1	12 791,7	14 728,6	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	3 059,2	2 691,8	2 615,3	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	977,0	526,6	526,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	422,0	—	—	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	0,1	6,5	9,8	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	0,1	6,5	9,8	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	26 315,4	28 363,2	26 040,8	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	25 893,4	28 363,2	26 040,8	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc rezerwowa	16	3 779,1	3 806,2	2 624,5	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	2 112,8	1 743,9	2 196,6	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	1 666,3	2 062,4	428,0	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	22 536,3	24 557,0	23 416,3	<i>Load on domestic power plants</i>
ciepłych	20	20 428,1	20 111,0	22 274,2	<i>thermal</i>
wodnych	21	1 015,6	1 021,1	839,6	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	254,2	3 422,0	297,7	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	838,4	2,9	4,8	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	960,9	155,0	585,5	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	189,0	1 597,5	177,7	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	771,9	-1 442,5	407,8	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	851,7	-1 437,3	473,3	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 388,0	23 119,7	23 889,6	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	14,0	3,5	48,1	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 402,0	23 123,2	23 937,7	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	2 304,3	2 983,2	2 272,5	<i>Balance of power</i>

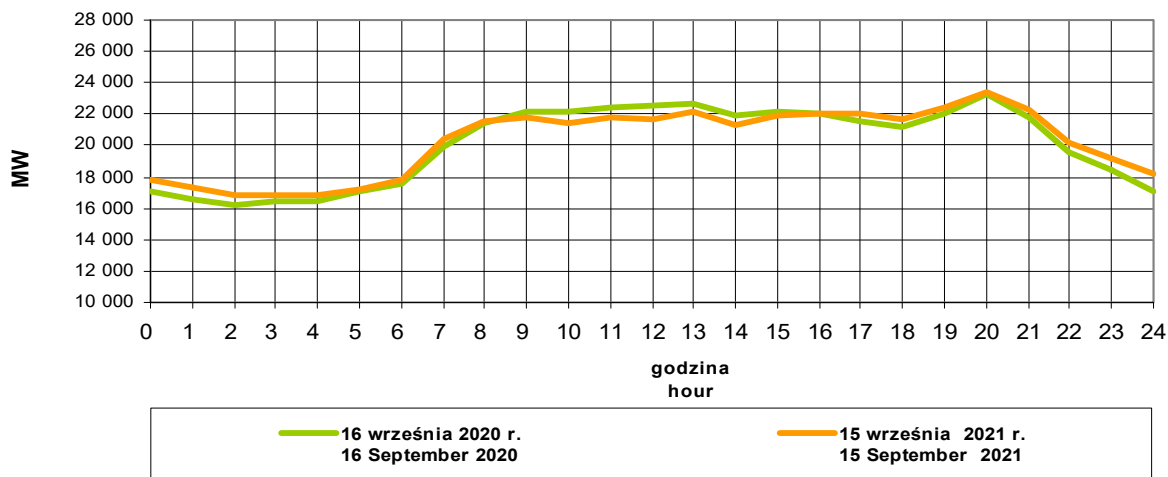
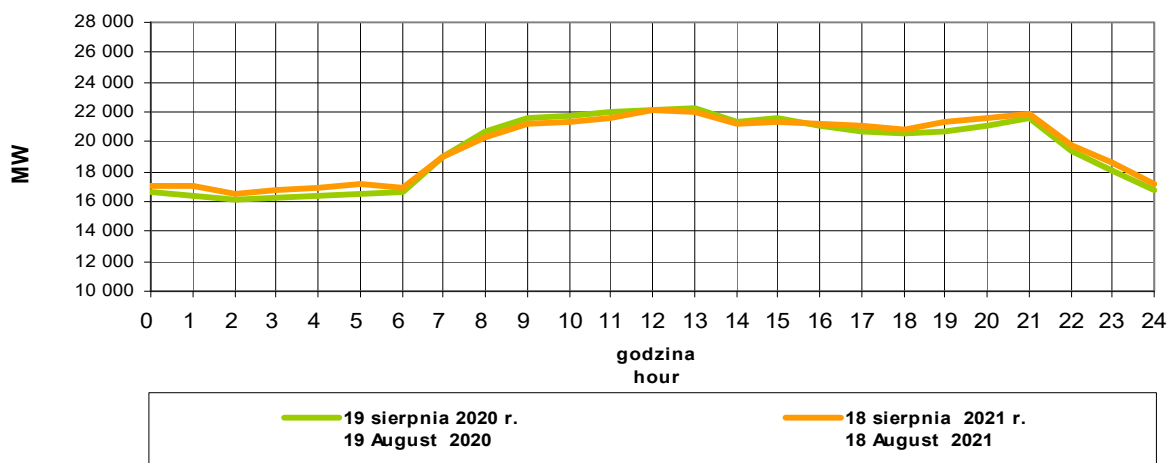
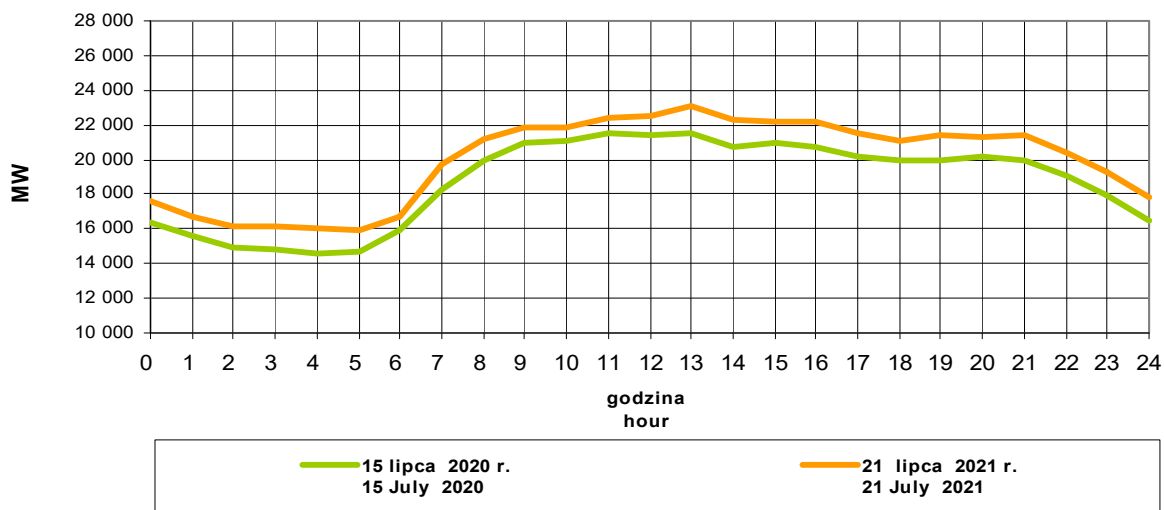
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		21.07.2021	18.08.2021	15.09.2021	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	51 029,3	50 483,5	51 425,8	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	23 818,7	20 065,7	24 270,9	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	1 805,7	1 331,7	1 521,7	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	2 195,4	2 557,4	2 374,3	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	1 021,6	618,0	2 060,4	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	1 872,9	1 374,9	2 221,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	12 843,0	11 375,2	13 396,7	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	3 103,1	2 808,5	2 667,3	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	977,0	—	29,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	—	—	—	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	17,0	0,3	2,9	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	17,0	0,3	2,9	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	27 227,5	30 418,0	27 157,8	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	27 227,5	30 418,0	27 157,8	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc rezerwowa	16	5 870,7	6 762,8	3 640,8	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	2 529,3	3 683,7	3 166,5	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	3 341,4	3 079,1	474,4	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	21 356,8	23 655,2	23 517,0	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	19 745,4	19 132,5	20 392,9	<i>thermal</i>
wodnych	21	686,7	1 492,2	1 240,6	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	581,3	3 030,4	1 883,5	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	343,4	0,1	—	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	752,0	1 127,0	670,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	645,3	2 739,8	699,1	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	106,7	-1 612,8	-29,1	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	228,2	-1 435,1	-106,5	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	21 585,0	22 220,1	23 410,5	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	-12,9	-6,0	3,5	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	21 572,1	22 214,1	23 414,0	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	4 813,7	5 769,0	3 269,7	<i>Balance of power</i>

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

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		21.07.2021	18.08.2021	15.09.2021	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	51 029,3	50 483,5	51 425,8	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	21 045,2	17 007,9	24 122,9	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	1 774,7	1 331,7	1 521,7	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	2 195,4	2 557,4	2 374,4	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	911,6	618,0	2 060,4	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	2 200,9	1 374,9	2 153,9	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	9 943,4	8 346,4	12 687,7	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	3 042,2	2 779,5	2 798,3	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	977,0	—	526,6	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	289,0	25,0	—	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	13,6	—	—	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	13,6	—	—	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	29 997,6	33 475,5	27 302,9	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	15	29 708,6	33 450,5	27 302,9	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
Moc rezerwowa	16	7 107,1	9 192,1	4 445,2	<i>Reserve of power</i>
wirująca	17	3 192,0	5 265,7	3 970,7	<i>spinning reserve</i>
pozostała	18	3 915,1	3 926,4	474,6	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni krajowych	19	22 890,5	24 283,4	22 857,7	<i>Load on domestic power plants</i>
cieplnych	20	18 732,2	17 907,3	19 710,8	<i>thermal</i>
wodnych	21	169,6	149,3	169,9	<i>hydro</i>
wiatrowych	22	1 252,8	3 840,3	424,3	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	23	2 735,9	2 386,5	2 552,7	<i>other renewable</i>
Import planowany	24	961,9	256,0	470,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	25	517,1	2 484,7	1 050,3	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	26	444,8	-2 228,7	-580,3	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	27	343,4	-2 086,8	-519,3	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	28	23 233,9	22 196,6	22 338,4	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	29	4,2	-2,7	-7,4	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	30	23 238,1	22 193,9	22 331,0	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	31	5 867,1	8 149,8	3 882,6	<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]

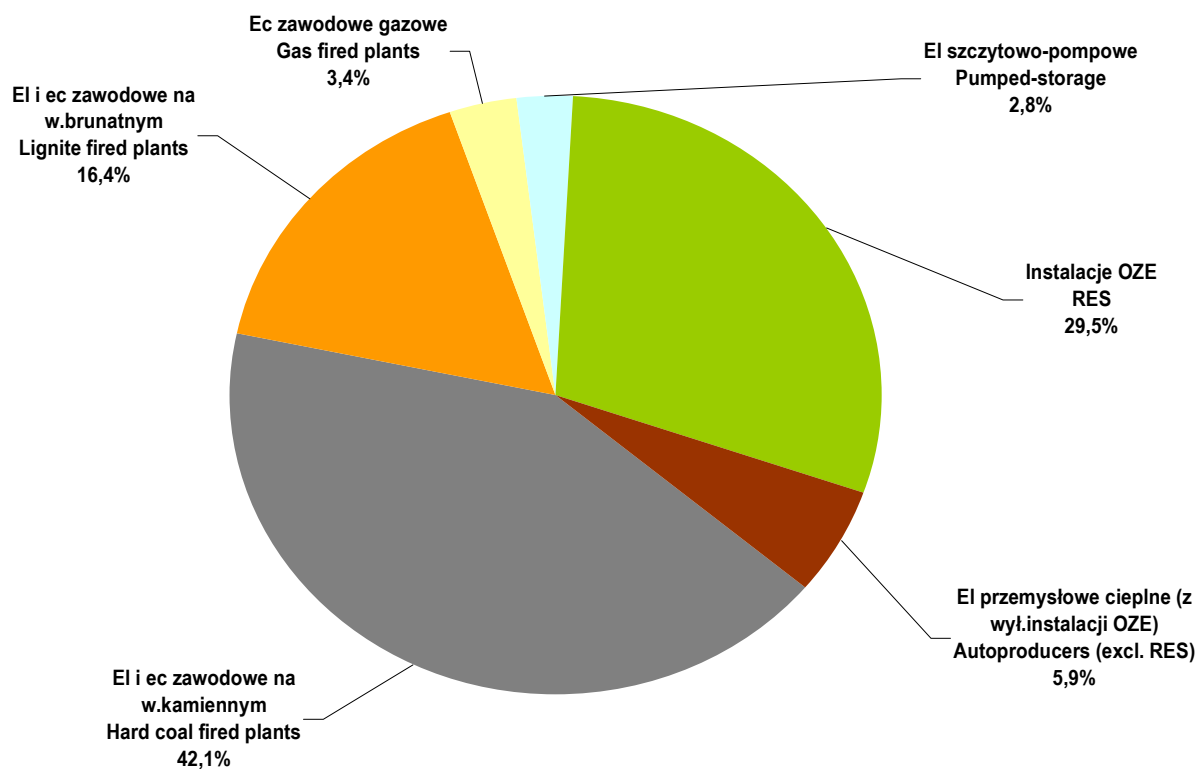
Wyszczególnienie	Miesiące Months			Specification
	lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
	21.07.2021	18.08.2021	15.09.2021	
Maksymalna moc osiągalna				
El. wodne	01 2 501,2	2 497,1	2 498,6	Hydro power stations
El. jądrowe	02 —	—	—	Nuclear power stations
El. ciepłne konwencjonalne	03 36 644,3	36 156,7	36 168,0	Conventional power stations
El. wiatrowe	04 7 288,3	7 154,1	7 274,1	Wind power plants
El. inne odnawialne	05 4 595,5	4 675,5	5 485,2	Other renewable sources
Maksymalna moc osiągalna kraju 06 = (01+02+03+04+05)	06 51 029,3	50 483,4	51 425,9	National generating and purchase power capacity 06 = (01+02+03+04+05)
Moc nieosiągalna	07 12 826,5	10 035,8	14 411,3	Non-usable capacity
w tym: moc nieczynna	08 —	—	—	of which idle capacity
Remonty	09 4 393,5	4 056,4	5 360,9	Overhauls (thermal power stations)
Awarie	10 1 980,8	1 237,4	1 938,5	Outages (thermal power stations)
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	11 7 107,1	9 192,1	4 445,2	Operating reserve and cold reserve
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna 12 = (06 - (07+09+10+11))	12 24 721,4	25 961,6	25 270,1	Reliable capacity 12 = (06 - (07+09+10+11))
Obciążenie	13 20 743,7	22 254,0	20 631,4	Load
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	14 147,6	836,3	1 446,0	Contractual power to other countries (export)
Moc pozostała 15 = (12-13)	15 3 977,7	3 707,6	4 638,7	Remaining capacity 15 = (12-13)
Saldo wymiany	16 343,4	-2 086,8	-519,3	Net balance of exchanges
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany 17 = (15+16)	17 4 321,1	1 620,8	4 119,4	Remaining capacity with exchanges 17 = (15+16)

Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 IX 2021 r.
Electric capacity. As of 30 IX 2021

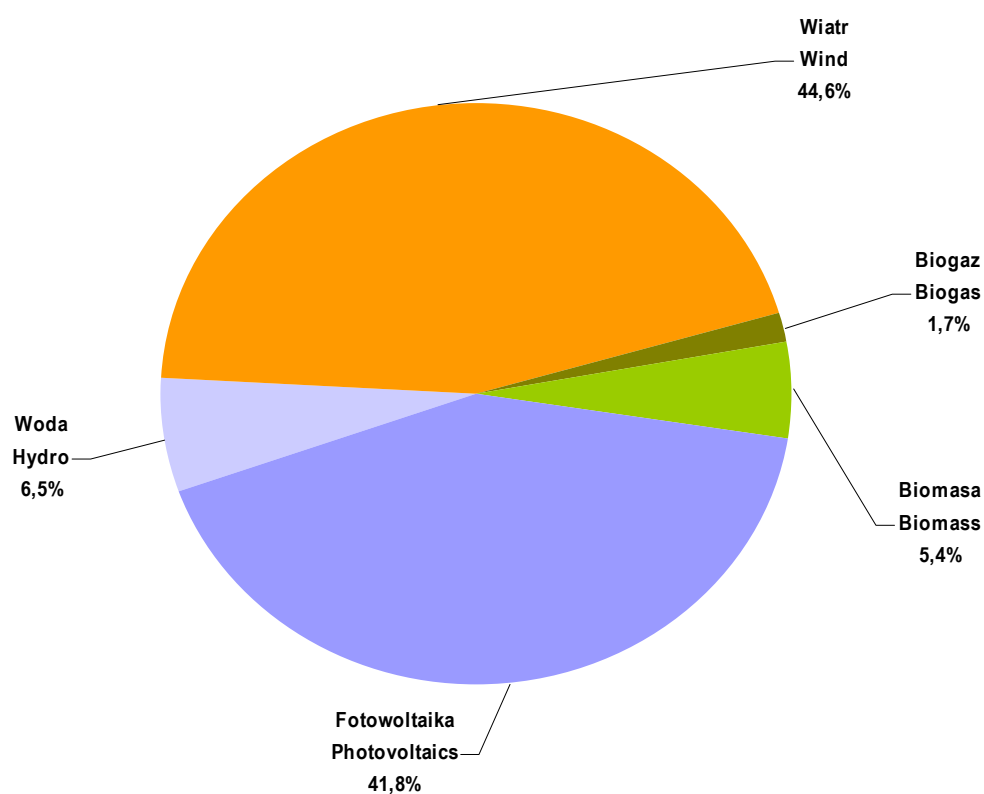
Wyszczególnienie Specification		Moc elektryczna zainstalowana Installed capacity	Moc elektryczna osiągalna Available capacity
		MW	
Elektrownie zawodowe ciepne ^a Public thermal plants ^a	01	34 648,0	32 399,5
na węglu brunatnym lignite fired plants	02	9 051,6	8 397,4
na węglu kamiennym hard coal fired plants	03	23 103,3	21 622,0
gazowe gas fired plants	04	1 763,7	1 733,6
biomasowe/biogazowe biomass/biogas	05	729,4	646,6
Elektrownie zawodowe wodne Public hydro power plants	06	2 291,9	2 309,3
w tym: szczytowo-pompowe of which: pumped-storage	07	1 413,0	1 423,0
Elektrownie zawodowe wiatrowe Public wind power plants	08	1 707,4	1 672,4
Elektrociepłownie przemysłowe ^a Electricity autoproducers ^a	09	3 408,7	3 286,5
Elektrownie niezależne - instalacje OZE Small hydro plants and renewable sources	10	11 692,7	11 639,3
OGÓŁEM TOTAL	11	53 748,7	51 307,0
w tym: elektrownie wiatrowe of which: wind power plants	12	6 828,8	6 740,4
w tym: farmy o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW of which: with installed capacity above 10 MW	13	4 919,0	4 830,6
wodne OZE hydro RES	14	976,7	984,1
biogaz biogas	15	256,3	249,4
biomasa biomass	16	910,5	818,5
fotowoltaika photovoltaics	17	6 318,3	6 318,3

a Patrz uwagi ogólne.
a See general notes.

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 IX 2021 r.) [MW]
Available capacity - (As of 30 IX 2021) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 IX 2021 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 30 IX 2021) [MW]



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

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	III kwartał Third quarter		Dynamika Change
			2020	2021	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	9 931	12 101	121,8
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	94 391	113 952	120,7
	03	tys. ton	11 821	13 709	116,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	04	TJ	93 880	113 408	120,8
	05	tys. ton	11 759	13 644	116,0
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	7 985	8 312	104,1
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	07	TJ	—	—	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	08	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	09	%	9,97	9,77	98,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	10	h	1 172	1 442	123,1
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	14 341	18 262	127,3
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	128 117	162 857	127,1
	13	tys. ton	5 875	7 605	129,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	14	TJ	126 748	161 312	127,3
	15	tys. ton	5 808	7 529	129,6
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 806	21 414	98,2
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	1 274	911	71,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	18	TJ	1 243	877	70,5
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,75	8,44	96,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	817	1 073	131,4
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	4 224	3 041	72,0

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

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
			2020	2021	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	28 761	33 590	116,8
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	273 401	317 464	116,1
	03	tys. ton	34 423	38 519	111,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	04	TJ	270 597	314 486	116,2
	05	tys. ton	34 086	38 167	112,0
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	7 942	8 242	103,8
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	07	TJ	—	—	x
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	08	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	09	%	10,05	9,86	98,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	10	h	3 398	4 136	121,7
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	38 251	47 717	124,7
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	339 801	424 381	124,9
	13	tys. ton	15 654	19 713	125,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	14	TJ	332 233	415 903	125,2
	15	tys. ton	15 282	19 294	126,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 707	21 528	99,2
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	5 130	2 517	49,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	18	TJ	4 900	2 411	49,2
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,85	8,57	96,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	2 180	2 795	128,3
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	4 224	3 041	72,0

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

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	III kwartał Third quarter		Dynamika Change
			2020	2021	%
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	2 288	2 249	98,3
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	24 551	25 812	105,1
	24	tys. ton	1 137	1 222	107,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	25	TJ	14 726	14 708	99,9
	26	tys. ton	698	712	102,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 588	21 118	97,8
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	4 375	3 718	85,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	29	TJ	2 870	2 259	78,7
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	9,84	10,57	107,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	536	529	98,7
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	2 935	1 960	66,8
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	1 552	1 400	90,2
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	11 554	10 525	91,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	35	TJ	10 072	9 297	92,3
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	32 059	33 256	103,7
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	26	175	683,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	38	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	2,08	1,93	92,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	1 499	927	61,8
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	41	28	67,3

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

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
			2020	2021	%
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	10 971	11 453	104,4
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	136 204	146 459	107,5
	24	tys. ton	6 214	6 745	108,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	25	TJ	55 878	59 316	106,2
	26	tys. ton	2 612	2 800	107,2
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 920	21 714	99,1
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	11 297	11 442	101,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which; for electricity generation	29	TJ	6 169	5 766	93,5
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	6,82	7,11	104,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	2 540	2 663	104,9
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	2 935	1 960	66,8
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	4 518	5 275	116,7
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	34 939	41 499	118,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	35	TJ	25 944	31 053	119,7
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	31 624	33 085	104,6
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	977	1 555	159,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	38	TJ	16	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	1,86	1,69	90,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	4 364	3 496	80,1
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	41	28	67,3

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

Wyszczególnienie Specification	Jednostki miary Units of measure	III kwartał Third quarter		Dynamika Change	
		2020	2021	%	
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	735	870	118,3
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	8 724	9 599	110,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	44	TJ	7 319	8 422	115,1
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	10,53	8,45	80,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	1 236	1 463	118,3
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	498	445	89,3
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	2 751	2 949	107,2
	49	tys. ton	136	146	107,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	50	TJ	1 406	1 355	96,4
	51	tys. ton	76	74	97,6
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	20 262	20 177	99,6
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	2 283	1 892	82,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	54	TJ	1 347	1 085	80,6
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	736	582	79,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	56	TJ	472	360	76,2
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	815	768	94,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	58	TJ	556	493	88,7
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	5,51	6,11	110,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	747	694	92,9
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	257	405	157,4
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	62	GWh	29 345	35 326	120,4
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	8,89	8,75	98,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	900	1 090	121,1

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

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

Wyszczególnienie Specification		Jednostki miary Units of measure	3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
			2020	2021	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	2 506	2 495	99,6
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	28 734	28 397	98,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	44	TJ	23 359	23 035	98,6
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	9,41	8,82	93,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	4 214	4 197	99,6
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	1 697	1 789	105,4
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	14 995	17 048	113,7
	49	tys. ton	679	791	116,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	50	TJ	4 018	4 693	116,8
	51	tys. ton	195	238	122,2
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	22 071	21 544	97,6
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	8 868	8 258	93,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	54	TJ	4 330	4 191	96,8
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	2 296	1 999	87,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	56	TJ	1 197	903	75,4
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	2 836	2 572	90,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	58	TJ	1 762	1 554	88,2
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	4,48	4,61	103,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	2 546	2 788	109,5
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	257	405	157,4
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	62	GWh	86 703	102 319	118,0
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	8,56	8,42	98,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	2 658	3 174	119,4

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

II WYNIKI FINANSOWE SEKTORA ELEKTROENERGETYCZNEGO FINANCIAL RESULTS OF ELECTRICITY SECTOR

Wyniki finansowe w podsektorze wytwarzania Financial results of power plants

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła <i>Total electricity and heat revenues</i>	01	11 168,95	14 620,31	130,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	02	9 026,43	9 612,19	106,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	03	2 142,52	5 008,12	233,7
Pozostałe przychody ^a <i>Other income ^a</i>	04	433,48	177,21	40,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	05	3 128,82	6 677,51	213,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	06	-552,82	-1 492,19	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	07	4,55	11,88	261,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	08	417,51	111,71	26,8
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	09	-965,79	-1 592,02	x

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła <i>Total electricity and heat revenues</i>	01	34 584,53	41 436,71	119,8
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	02	26 683,58	27 510,94	103,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	03	7 900,95	13 925,77	176,3
Pozostałe przychody ^a <i>Other income ^a</i>	04	1 456,52	713,81	49,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	05	9 069,23	14 368,05	158,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	06	288,25	271,54	94,2
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	07	58,40	34,88	59,7
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	08	677,59	369,51	54,5
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	09	-330,95	-63,10	x

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	10 316,45	13 479,20	130,7
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	9 892,50	12 042,97	121,7
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	1 169,94	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	272,24	66,95	24,6
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	150,09	199,06	132,6
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	8 079,17	8 530,23	105,6
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	5 121,12	5 481,28	107,0
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	2 595,30	2 638,61	101,7
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	6,69	3,67	54,8
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,18	0,17	94,8
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	143,40	149,72	104,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	2 237,28	4 948,97	221,2
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	364,94	163,37	44,8
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	2 945,08	6 177,35	209,8
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	-342,87	-1 065,01	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	0,87	6,62	760,0
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	220,14	81,99	37,2
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	-562,14	-1 140,38	x

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	30 370,13	36 000,29	118,5
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	29 080,68	31 799,24	109,3
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego revenues from the capacity market	03	—	3 379,83	x
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	04	782,19	277,35	35,5
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	05	498,74	537,88	107,8
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	22 844,53	23 256,07	101,8
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	07	14 469,65	15 284,84	105,6
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	08	7 268,60	6 851,03	94,3
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	09	10,74	7,01	65,3
akcyza excise tax	10	0,68	0,63	92,4
koszty zarządu management costs	11	437,94	449,01	102,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	7 525,60	12 744,22	169,3
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	13	1 074,34	648,16	60,3
Pozostałe koszty Other costs	14	8 029,58	12 655,60	157,6
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	15	570,36	736,79	129,2
Przychody finansowe Financial income	16	37,40	21,73	58,1
Koszty finansowe Financial costs	17	390,04	271,93	69,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	217,72	486,58	223,5

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	3 976,23	4 200,63	105,6
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	3 956,22	3 822,73	96,6
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego revenues from the capacity market	03	—	370,64	x
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	04	19,95	7,26	36,4
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	05	0,06	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	3 180,50	2 353,19	74,0
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	07	1 616,99	1 463,91	90,5
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	08	1 406,61	712,26	50,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	09	0,00	0,00	300,0
akcyza excise tax	10	0,01	0,01	115,7
koszty zarządu management costs	11	34,10	32,71	95,9
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	795,74	1 847,45	232,2
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	13	247,30	74,91	30,3
Pozostałe koszty Other costs	14	1 496,75	3 019,99	201,8
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	15	-453,71	-1 097,63	x
Przychody finansowe Financial income	16	-11,77	-2,17	x
Koszty finansowe Financial costs	17	125,25	5,59	4,5
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	-590,72	-1 105,39	x

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	11 691,61	11 456,71	98,0
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	11 604,06	10 398,19	89,6
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego revenues from the capacity market	03	—	1 024,14	x
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	04	86,26	31,16	36,1
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	05	1,29	3,23	250,6
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	8 703,75	6 754,63	77,6
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	07	4 292,16	4 016,60	93,6
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	08	3 933,59	2 257,91	57,4
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	09	0,01	0,01	85,1
akcyza excise tax	10	0,08	0,05	65,2
koszty zarządu management costs	11	104,53	98,90	94,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	2 987,86	4 702,08	157,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	13	395,55	210,74	53,3
Pozostałe koszty Other costs	14	3 761,72	5 741,96	152,6
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	15	-378,32	-829,15	x
Przychody finansowe Financial income	16	9,35	4,24	45,4
Koszty finansowe Financial costs	17	152,51	22,95	15,0
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	-521,48	-847,86	x

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	%
		mln zł		
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	5 677,42	8 414,59	148,2
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	5 371,67	7 580,93	141,1
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	737,07	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	252,01	46,99	18,6
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	53,74	49,60	92,3
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	4 390,91	5 501,62	125,3
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	3 064,00	3 510,20	114,6
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	1 151,00	1 784,26	155,0
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	6,49	2,86	44,1
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,15	0,15	100,1
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	92,71	101,07	109,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	1 286,51	2 912,96	226,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	117,49	81,29	69,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	1 387,91	3 093,21	222,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	16,09	-98,96	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	5,38	7,72	143,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	82,78	52,25	63,1
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	-61,32	-143,49	x

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	16 654,76	21 847,81	131,2
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	15 780,60	19 296,60	122,3
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	2 171,63	x
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	04	695,04	232,85	33,5
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	05	179,13	146,73	81,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	12 622,58	14 512,04	115,0
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	8 835,29	9 759,54	110,5
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	3 248,01	4 200,54	129,3
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	10,48	5,70	54,3
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,54	0,52	96,6
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	283,95	302,29	106,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	4 032,19	7 335,78	181,9
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	610,60	387,26	63,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	4 121,36	6 739,04	163,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	521,43	984,00	188,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	13,34	13,19	98,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	204,40	163,35	79,9
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	330,37	833,84	252,4

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	411,36	522,98	127,1
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	409,47	447,76	109,4
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego revenues from the capacity market	03	—	62,23	x
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	04	0,28	12,70	4 574,7
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	05	—	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	289,92	451,22	155,6
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	07	233,20	298,98	128,2
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	08	33,17	133,07	401,2
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	09	0,20	0,63	324,8
akcyza excise tax	10	0,00	0,00	95,1
koszty zarządu management costs	11	11,37	11,07	97,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	121,44	71,76	59,1
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	13	-9,45	5,03	x
Pozostałe koszty Other costs	14	58,76	62,39	106,2
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	15	53,24	14,40	27,1
Przychody finansowe Financial income	16	7,56	1,01	13,4
Koszty finansowe Financial costs	17	8,79	23,48	267,0
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	52,01	-8,06	x

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	1 160,57	1 777,83	153,2
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	1 151,16	1 574,43	136,8
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego revenues from the capacity market	03	—	184,06	x
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	04	0,90	13,34	1 489,9
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	05	—	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	808,19	1 367,29	169,2
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	07	668,87	928,04	138,7
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	08	69,45	370,46	533,4
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	09	0,18	1,04	586,6
akcyza excise tax	10	0,01	0,01	98,3
koszty zarządu management costs	11	34,69	33,95	97,9
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	352,38	410,54	116,5
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	13	55,10	10,30	18,7
Pozostałe koszty Other costs	14	135,40	166,06	122,6
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	15	272,08	254,78	93,6
Przychody finansowe Financial income	16	13,96	4,15	29,7
Koszty finansowe Financial costs	17	26,10	82,65	316,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	259,95	176,28	67,8

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	251,43	341,00	135,6
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	155,14	191,55	123,5
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	96,29	149,45	155,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	217,84	224,20	102,9
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	206,92	208,19	100,6
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	4,51	9,03	200,3
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,01	0,17	1 458,0
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,02	0,01	51,2
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	5,22	4,87	93,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	33,59	116,80	347,8
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	9,59	2,13	22,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	1,67	1,76	105,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	41,52	117,18	282,2
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	-0,30	0,06	-18,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	3,32	0,67	20,2
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	37,89	116,56	307,6

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	863,19	917,93	106,3
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	544,86	530,02	97,3
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	318,33	387,92	121,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	06	710,02	622,10	87,6
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	07	673,33	580,66	86,2
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	08	17,55	22,13	126,1
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	09	0,06	0,26	403,9
akcyza <i>excise tax</i>	10	0,05	0,05	90,2
koszty zarządu <i>management costs</i>	11	14,77	13,87	93,9
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	12	153,17	295,83	193,1
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	13	13,09	39,87	304,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	14	11,09	8,53	76,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	15	155,17	327,16	210,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	16	0,75	0,15	19,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	17	7,04	2,99	42,5
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	18	148,88	324,32	217,8

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

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

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	3 331,53	3 842,45	115,3
<i>Total variable costs</i>				
w tym: paliwo produkcyjne	02	3 063,10	3 534,52	115,4
<i>of which: fuel</i>				
koszty zakupu paliwa	03	43,24	46,91	108,5
<i>cost of fuel purchase</i>				
koszty korzystania ze środowiska	04	107,64	112,42	104,4
<i>environmental fees</i>				
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	1 846,26	1 709,97	92,6
<i>Total fixed costs</i>				
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	06	424,31	433,35	102,1
<i>of which: wages and salaries social benefits</i>				
amortyzacja	07	864,88	639,92	74,0
<i>capital depreciation</i>				
remonty	08	259,52	262,18	101,0
<i>repairs</i>				
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej	09	5 177,80	5 552,42	107,2
<i>Total generation costs</i>				
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh]	10	197,14	174,50	88,5
<i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh]	11	126,85	120,76	95,2
<i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh]	12	70,30	53,74	76,5
<i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>				

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	9 558,15	10 473,87	109,6
<i>Total variable costs</i>				
w tym: paliwo produkcyjne	02	8 777,63	9 571,47	109,0
<i>of which: fuel</i>				
koszty zakupu paliwa	03	132,25	138,59	104,8
<i>cost of fuel purchase</i>				
koszty korzystania ze środowiska	04	301,31	344,88	114,5
<i>environmental fees</i>				
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	5 148,69	5 169,16	100,4
<i>Total fixed costs</i>				
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	06	1 400,69	1 382,41	98,7
<i>of which: wages and salaries social benefits</i>				
amortyzacja	07	2 124,06	1 965,61	92,5
<i>capital depreciation</i>				
remonty	08	755,89	751,87	99,5
<i>repairs</i>				
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej	09	14 706,84	15 643,04	106,4
<i>Total generation costs</i>				
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh]	10	189,38	170,03	89,8
<i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh]	11	123,08	113,84	92,5
<i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh]	12	66,30	56,19	84,7
<i>Fixed cost of available capacity [zł/MWh]</i>				

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	346,84	425,97	122,8
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which: fuel and cost of fuel purchase</i>	02	259,77	306,84	118,1
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	479,53	487,06	101,6
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	108,01	117,23	108,5
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	191,44	172,62	90,2
remonty <i>repairs</i>	06	85,26	85,64	100,4
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	826,36	913,03	110,5
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	57,72	57,88	100,3

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	2 064,69	2 518,86	122,0
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which: fuel and cost of fuel purchase</i>	02	1 671,76	2 028,17	121,3
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	1 396,18	1 515,62	108,6
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	342,00	365,10	106,8
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	552,75	582,38	105,4
remonty <i>repairs</i>	06	214,32	221,34	103,3
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	3 460,87	4 034,48	116,6
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	34,05	33,54	98,5

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	232,74	367,40	157,9
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	10,09	1,22	12,1
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	117,52	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	173,43	216,34	124,7
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	05	164,70	206,63	125,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	06	59,30	151,06	254,7
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	07	2,06	6,53	316,8
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	08	0,49	0,46	95,0
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	09	60,87	157,27	258,3
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	10	0,41	0,25	60,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	11	0,71	0,23	31,6
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	12	60,57	157,29	259,7

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	713,04	1 033,44	144,9
w tym ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which obtained from the certificates</i>	02	35,93	3,27	9,1
przychody ze spełnienia obowiązku mocowego <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	314,06	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	507,39	611,85	120,6
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	05	477,34	582,17	122,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	06	205,65	421,59	205,0
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	07	10,66	18,91	177,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	08	1,10	1,36	123,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	09	215,21	439,29	204,1
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	10	2,05	0,56	27,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	11	1,68	1,24	74,3
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	12	215,58	438,46	203,4

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	693,64	989,89	142,7
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	278,12	350,25	125,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	507,66	524,19	103,3
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	04	483,71	472,38	97,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	185,98	465,69	250,4
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	70,85	45,02	63,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	20,83	35,81	171,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	08	235,99	474,90	201,2
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	14,48	134,23	927,0
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	133,26	190,82	143,2
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	11	117,21	418,31	356,9

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	2 795,88	2 904,73	103,9
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	1 184,81	1 039,17	87,7
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	1 454,73	1 593,02	109,5
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	04	1 375,46	1 461,96	106,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	1 341,15	1 311,71	97,8
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	151,42	118,41	78,2
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	65,00	82,77	127,3
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	08	1 427,57	1 347,36	94,4
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	121,58	207,78	170,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	539,02	513,16	95,2
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	11	1 010,13	1 041,97	103,2

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 Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a	01	12 318,47	13 071,40	106,1
<i>Total sale revenues ^a</i>				
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	11 520,11	12 440,41	108,0
Koszty uzyskania przychodów	03	12 188,59	12 494,02	102,5
<i>Cost of revenue</i>				
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	8 156,11	7 814,08	95,8
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	2 921,88	3 461,14	118,5
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	664,09	737,89	111,1
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	353,07	382,78	108,4
akcyza <i>excise tax</i>	08	90,24	93,85	104,0
Zysk/strata na sprzedaży	09	129,88	577,38	444,5
<i>Profit/loss on trade</i>				
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	180,37	166,97	92,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	53,24	136,21	255,8
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	12	257,01	608,14	236,6
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	16,78	15,54	92,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	19,41	21,75	112,1
Wynik na działalności energetycznej	15	254,37	601,93	236,6
<i>Profit/loss on business activities</i>				

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a <i>Total sale revenues ^a</i>	01	37 223,30	39 294,20	105,6
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	34 680,08	37 391,63	107,8
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	37 136,60	37 630,23	101,3
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	24 815,32	23 194,04	93,5
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	8 902,24	10 761,16	120,9
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	2 044,75	2 243,69	109,7
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	1 092,82	1 135,36	103,9
akcyza <i>excise tax</i>	08	272,51	285,25	104,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	86,69	1 663,97	x
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	542,10	332,85	61,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	186,70	239,12	128,1
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	442,09	1 757,70	397,6
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	55,93	54,93	98,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	74,37	57,31	77,1
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	423,64	1 755,33	414,3

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

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	15 988,79	19 198,62	120,1
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	1 771,98	2 373,52	133,9
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	15 769,33	19 607,97	124,3
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	15 228,85	18 966,84	124,5
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	241,26	296,12	122,7
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	72,50	158,91	219,2
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	159,56	152,62	95,7
akcyza <i>excise tax</i>	08	13,23	12,38	93,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	219,46	-409,36	x
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	15,22	12,09	79,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	12,40	21,24	171,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	222,28	-418,50	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	6,19	8,68	140,3
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	10,86	23,25	214,0
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	217,61	-433,07	x

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	45 604,43	53 431,08	117,2
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	4 665,72	6 604,21	141,5
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	44 978,73	53 977,16	120,0
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	43 445,81	52 152,05	120,0
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	704,25	899,38	127,7
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	229,67	413,48	180,0
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	413,75	400,73	96,9
akcyza <i>excise tax</i>	08	37,48	36,66	97,8
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	625,70	-546,09	x
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	41,51	35,07	84,5
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	32,43	49,43	152,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	634,78	-560,45	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	25,27	27,17	107,5
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	28,23	55,24	195,7
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	631,82	-588,52	x

a Łącznie z przychodami z tytułu pokrycia ujemnego salda

Wyniki finansowe w podsektorze dystrybucji

Financial results of the distribution system operators

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	5 182,29	6 482,63	125,1
w tym: opłaty końcowe <i>of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received</i>	02	28,02	28,91	103,2
opłaty mocowe <i>capacity market fee s</i>	03	—	1 236,96	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	4 258,27	5 409,48	127,0
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji <i>of which: purchase of services of transmission / distribution</i>	05	1 202,70	1 102,04	91,6
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	06	2 558,81	2 627,77	102,7
opłaty przejściowe <i>fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid</i>	07	28,14	28,63	101,7
opłaty mocowe przekazane <i>capacity market fees- paid</i>	08	—	1 237,83	x
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	924,02	1 073,15	116,1
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	267,76	180,42	67,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	58,38	86,06	147,4
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	1 133,39	1 167,51	103,0
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	9,08	9,32	102,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	105,30	118,92	112,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	1 037,17	1 057,91	102,0

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	15 664,91	19 756,61	126,1
w tym: opłaty końcowe <i>of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received</i>	02	83,73	85,88	102,6
opłaty mocowe <i>capacity market fee s</i>	03	—	3 568,64	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	12 862,41	16 200,49	126,0
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji <i>of which: purchase of services of transmission / distribution</i>	05	3 572,51	3 297,20	92,3
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	06	7 646,81	7 899,71	103,3
opłaty przejściowe <i>fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid</i>	07	83,80	85,26	101,7
opłaty mocowe przekazane <i>capacity market fees- paid</i>	08	—	3 563,37	x
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	2 802,49	3 556,12	126,9
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	894,42	571,28	63,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	205,62	230,70	112,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	3 491,30	3 896,70	111,6
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	72,25	64,58	89,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	343,85	336,77	97,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	3 219,70	3 624,51	112,6

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał / Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	2 558,81	2 627,77	102,7
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	02	552,17	566,17	102,5
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	03	971,14	997,05	102,7
remonty <i>repairs</i>	04	13,20	27,64	209,5

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały / After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	5 088,00	5 271,94	103,6
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	02	1 057,90	1 166,99	110,3
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	03	1 939,99	1 982,09	102,2
remonty <i>repairs</i>	04	15,62	17,08	109,4

Wyniki finansowe w podsektorze przesyłu

Financial results of the transmission system operator

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	2 315,82	4 362,22	188,4
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania <i>of which: from transmission services sales</i>	02	1 158,12	1 063,38	91,8
przychody z opłaty mocy <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	1 398,14	x
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego <i>for electricity at the balancing market</i>	04	942,54	1 612,26	171,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	05	2 008,71	4 101,14	204,2
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego <i>of which: costs of electricity purchased at the balancing market</i>	06	942,54	1 612,26	171,1
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	417,50	480,91	115,2
opłaty mocy przekazane do zarządcy rozliczeń <i>capacity market fees -paid</i>	08	—	1 397,65	x
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	307,11	261,08	85,0
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	31,55	22,99	72,9
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	16,60	10,37	62,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	12	322,06	273,71	85,0
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	4,03	0,61	15,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	0,33	3,27	979,6
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	15	325,75	271,05	83,2

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	6 549,29	11 704,10	178,7
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania <i>of which: from transmission services sales</i>	02	3 452,94	3 184,94	92,2
przychody z opłaty mocy <i>revenues from the capacity market</i>	03	—	3 989,57	x
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego <i>for electricity at the balancing market</i>	04	2 497,35	3 854,04	154,3
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	05	5 568,31	10 829,01	194,5
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego <i>of which: costs of electricity purchased at the balancing market</i>	06	2 497,35	3 854,04	154,3
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	1 181,29	1 335,45	113,1
opłaty mocy przekazane do zarządcy rozliczeń <i>capacity market fees -paid</i>	08	—	3 989,57	x
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	980,98	875,09	89,2
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	65,52	114,48	174,7
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	29,16	49,95	171,3
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	12	1 017,35	939,61	92,4
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	17,49	3,19	18,2
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	1,42	9,58	672,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	15	1 033,41	933,22	90,3

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	417,50	480,91	115,2
w tym: amortyzacja <i>of which: capital depreciation</i>	02	137,10	137,10	100,0
remonty <i>repairs</i>	03	3,07	8,84	288,0

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2020	2021	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	1 181,29	1 335,45	113,1
w tym: amortyzacja <i>of which: capital depreciation</i>	02	436,86	405,31	92,8
remonty <i>repairs</i>	03	5,22	10,86	208,0

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

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

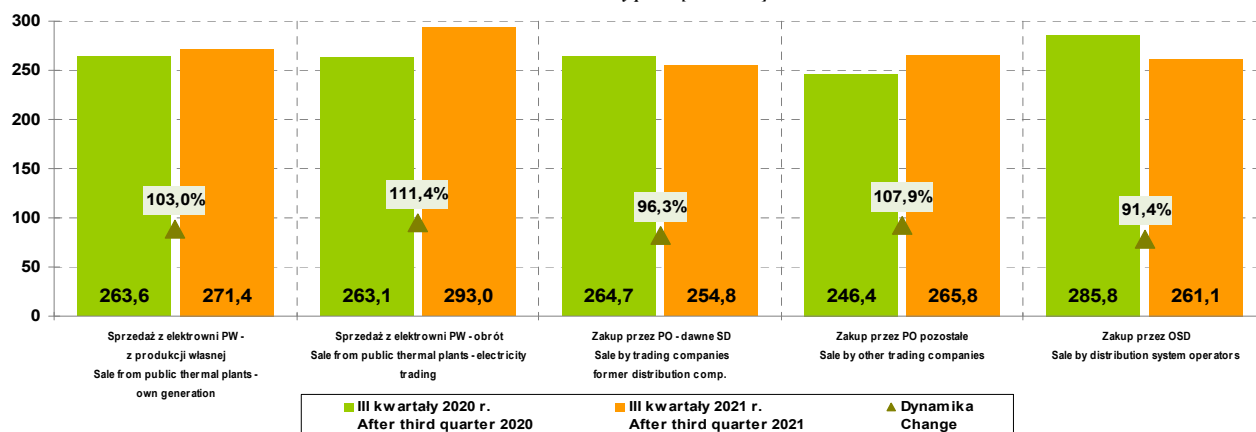
Wyszczególnienie		III kwartał Third quarter				Dynamika cen Change price	Specification
		2020		2021			
		ilość sale	cena price	ilość sale	cena price		
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh		
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej ^a	01	27 538	267,3	33 313	292,0	109,2	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłe	02	23 616	270,0	29 387	286,0	105,9	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	2 480	252,2	693	264,3	104,8	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy	04	18 252	272,5	24 205	275,7	101,2	stock market
rynek giełdowy SPOT	05	770	263,7	2 099	437,3	165,8	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	06	17 482	272,9	22 106	260,4	95,4	forward market
rynek bilansujący	07	2 091	268,7	2 492	421,4	156,8	balancing market
elektrociepłownie	08	3 922	251,2	3 913	336,5	134,0	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	2 629	251,8	2 747	275,1	109,3	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy SPOT	10	201	235,8	133	422,8	179,3	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	11	695	250,5	421	249,6	99,6	forward market
rynek bilansujący	12	230	258,7	459	433,1	167,4	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	9 693	270,7	6 467	343,9	127,0	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	30 316	269,3	29 812	264,2	98,1	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	34	241,1	40	291,3	120,8	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	920	228,1	1 617	197,8	86,7	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	22 785	272,1	22 335	266,4	97,9	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	18	325	259,4	379	407,2	157,0	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	19	5 625	271,1	4 688	252,4	93,1	forward market
rynek bilansujący	20	225	73,5	249	422,6	575,0	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	59 964	254,3	65 002	292,3	114,9	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	7 518	257,8	10 622	324,9	126,0	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	3 373	241,8	2 926	332,3	137,5	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	24	5 318	234,4	6 438	406,2	173,3	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	25	29 148	261,7	34 574	258,5	98,8	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	1 549	287,0	1 405	261,0	90,9	Sale by distribution system operators

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

Wyszczególnienie		3 kwartały / After third quarter				Dynamika cen Change price	Specification
		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	79 459	263,6	96 052	271,4	103,0	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłne	02	64 474	267,7	79 587	269,3	100,6	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	6 761	246,2	4 728	302,7	122,9	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy	04	50 140	271,9	62 648	258,1	94,9	stock market
rynek giełdowy SPOT	05	1 207	253,9	7 066	317,4	125,0	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	06	48 933	272,3	55 582	250,6	92,0	forward market
rynek bilansujący	07	5 060	258,6	6 798	369,0	142,7	balancing market
elektrociepłownie	08	14 985	246,0	16 437	281,4	114,4	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	11 227	242,2	12 329	248,8	102,7	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy SPOT	10	492	202,8	363	330,9	163,2	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	11	2 148	256,8	2 101	241,8	94,2	forward market
rynek bilansujący	12	562	248,5	1 078	373,5	150,3	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	31 290	263,1	19 263	293,0	111,4	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	93 767	264,7	91 431	254,8	96,3	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	127	220,4	127	262,8	119,3	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	3 608	204,7	4 312	219,9	107,4	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	70 378	267,3	68 863	254,7	95,3	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	18	782	239,7	1 452	326,2	136,1	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	19	17 369	270,0	14 430	249,7	92,5	forward market
rynek bilansujący	20	637	159,2	970	333,3	209,3	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	176 663	246,4	196 582	265,8	107,9	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	26 707	247,2	34 272	284,7	115,2	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	11 631	221,5	9 548	283,2	127,9	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	24	15 601	200,4	18 816	332,2	165,8	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	25	98 929	261,0	100 253	247,7	94,9	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	5 498	285,8	5 015	261,1	91,4	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 Specification		III kwartał Third quarter						Dynamika Change		
		2020			2021					
		ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena average price	śr. cena bez akcyzy average price excluding excise tax
OGÓŁEM / TOTAL	01	32 516,8	.	.	33 636,0	.	.	103,4	x	x
OGÓŁEM (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi i wiatrowymi zawodowymi) / TOTAL (excl. independent power producers; including hydro and wind power plants)	02	32 373,6	307,6	303,6	33 502,4	331,6	327,6	103,5	107,8	107,9
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłe Thermal plants	03	416,9	252,6	252,1	398,1	327,3	326,8	95,5	129,6	129,6
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	4 307,1	299,3	295,4	5 245,0	350,8	347,0	121,8	117,2	117,5
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	136,3	322,2	317,2	133,2	330,6	325,6	97,7	102,6	102,7
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	4 170,8	298,5	294,6	5 111,8	351,4	347,6	122,6	117,7	118,0
NN + WN HV - consumers	07	552,3	249,4	248,2	732,8	376,1	374,3	132,7	150,8	150,8
SN MV - consumers	08	2 814,6	298,0	293,9	3 419,8	347,6	343,6	121,5	116,7	116,9
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	759,0	333,4	328,6	935,8	345,8	341,1	123,3	103,7	103,8
gospodarstwa domowe households	10	44,9	344,0	340,3	23,4	346,2	342,3	52,1	100,6	100,6
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	27 640,4	309,8	305,7	27 848,1	322,7	318,5	100,8	104,2	104,2
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	13 801,3	326,8	321,9	13 854,9	343,7	338,8	100,4	105,2	105,2
NN + WN HV - consumers	13	549,7	276,7	274,9	564,0	322,5	320,9	102,6	116,5	116,7
SN MV - consumers	14	3 377,1	321,5	316,7	3 295,5	316,6	311,7	97,6	98,5	98,4
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	2 359,8	405,2	400,2	2 470,3	440,1	435,1	104,7	108,6	108,7
grupy G LV - consumers, G tariff	16	7 514,7	308,2	303,2	7 525,1	325,6	320,6	100,1	105,6	105,7
w tym: gospodarstwa domowe of which: households	17	7 165,0	309,2	304,4	7 120,0	329,5	324,5	99,4	106,6	106,6
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	13 839,1	292,7	289,5	13 993,2	301,9	298,5	101,1	103,1	103,1
NN + WN HV - consumers	19	4 324,7	261,9	261,1	4 237,6	296,4	295,5	98,0	113,2	113,2
SN MV - consumers	20	7 045,4	303,0	298,8	7 325,5	299,3	295,1	104,0	98,8	98,8
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	2 415,7	317,0	312,4	2 379,2	318,5	313,6	98,5	100,5	100,4
gospodarstwa domowe households	22	53,2	347,9	343,0	50,9	343,8	338,8	95,6	98,8	98,8

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter						Dynamika Change		
		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		%		
OGÓŁEM / TOTAL	01	96 661,1	.	.	101 847,4	.	.	105,4	x	x
OGÓŁEM (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi i wiatrowymi zawodowymi) / TOTAL (excl. independent power producers; including hydro and wind power plants)	02	96 129,3	303,8	299,8	101 359,0	319,5	315,5	105,4	105,2	105,2
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłne Thermal plants	03	1 381,2	261,1	260,6	1 328,4	284,9	284,3	96,2	109,1	109,1
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	10 913,6	297,6	293,6	15 425,3	322,2	318,4	141,3	108,3	108,5
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	425,1	310,7	305,7	420,2	323,4	318,4	98,8	104,1	104,1
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	10 488,5	297,0	293,1	15 005,1	322,2	318,4	143,1	108,5	108,6
NN + WN HV - consumers	07	1 144,9	241,3	240,0	2 237,2	320,2	318,5	195,4	132,7	132,7
SN MV - consumers	08	7 158,7	296,0	291,8	9 927,2	319,4	315,4	138,7	107,9	108,1
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	2 052,6	329,8	325,1	2 761,1	333,6	329,0	134,5	101,2	101,2
gospodarstwa domowe households	10	132,2	328,4	325,1	79,5	332,6	328,4	60,2	101,3	101,0
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	83 810,2	305,4	301,3	84 573,0	315,3	311,1	100,9	103,3	103,3
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	42 037,8	319,8	314,9	43 318,7	337,3	332,3	103,0	105,5	105,5
NN + WN HV - consumers	13	1 600,6	268,1	266,4	1 621,5	292,4	290,8	101,3	109,1	109,2
SN MV - consumers	14	9 777,3	324,2	319,4	9 791,7	315,7	310,8	100,1	97,4	97,3
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	7 141,7	400,2	395,3	7 390,1	431,7	426,7	103,5	107,9	107,9
grupy G LV - consumers, G tariff	16	23 518,2	297,0	292,1	24 515,5	320,4	315,4	104,2	107,9	108,0
w tym: gospodarstwa domowe of which: households	17	22 477,3	297,2	292,2	23 264,4	323,0	318,0	103,5	108,7	108,8
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	41 772,4	290,9	287,6	41 254,3	292,3	288,9	98,8	100,5	100,4
NN + WN HV - consumers	19	13 290,2	257,1	256,2	12 447,4	275,8	274,8	93,7	107,3	107,2
SN MV - consumers	20	20 549,4	303,5	299,3	21 129,4	293,7	289,5	102,8	96,8	96,7
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	7 757,3	314,3	309,7	7 508,5	314,5	309,7	96,8	100,1	100,0
gospodarstwa domowe households	22	175,5	330,4	325,4	169,0	341,3	336,3	96,3	103,3	103,3

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter						Dynamika Change		
		2020			2021					
		ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena average price	śr. cena bez akcyzy average price excluding excise tax
GWh	zł/MWh		GWh	zł/MWh		%				
Z wiersza 02: / Of line 02: NN + WN HV - consumers	23	5 643,4	261,3	260,4	5 748,1	310,4	309,4	101,9	118,8	118,8
SN MV - consumers	24	13 428,5	305,9	301,6	14 220,4	325,8	321,5	105,9	106,5	106,6
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	5 902,2	352,7	347,7	6 206,5	367,1	362,2	105,2	104,1	104,2
gospodarstwa domowe households	26	7 399,4	309,9	305,1	7 327,4	329,7	324,7	99,0	106,4	106,4
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	14 340,1	324,6	319,8	14 373,1	353,7	348,9	100,2	109,0	109,1
NN + WN HV - consumers	28	766,4	266,7	265,4	777,7	325,2	324,0	101,5	121,9	122,1
SN MV - consumers	29	3 552,4	318,2	313,6	3 457,3	360,5	355,8	97,3	113,3	113,5
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	2 720,1	389,9	384,9	2 885,0	414,1	409,2	106,1	106,2	106,3
gospodarstwa domowe households	31	7 301,3	309,4	304,7	7 253,1	329,5	324,5	99,3	106,5	106,5
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	18 033,5	294,1	290,7	19 129,3	315,1	311,6	106,1	107,1	107,2
NN + WN HV - consumers	33	4 877,0	260,5	259,6	4 970,4	308,1	307,1	101,9	118,3	118,3
SN MV - consumers	34	9 876,2	301,5	297,4	10 763,1	314,6	310,5	109,0	104,3	104,4
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	3 182,2	321,0	316,3	3 321,5	326,2	321,4	104,4	101,6	101,6
gospodarstwa domowe households	36	98,2	346,2	341,7	74,3	344,5	339,9	75,7	99,5	99,5

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter						Dynamika Change		
		2020			2021					
		ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena ^a average price	śr. cena ^a bez akcyzy average price excluding excise tax	ilość sale	śr. cena average price	śr. cena bez akcyzy average price excluding excise tax
GWh	zł/MWh		GWh	zł/MWh		%				
Z wiersza 02: / Of line 02: NN + WN HV - consumers	23	16 745,5	255,0	254,1	16 955,5	283,3	282,3	101,3	111,1	111,1
SN MV - consumers	24	38 098,2	307,6	303,2	41 463,2	313,7	309,4	108,8	102,0	102,0
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	18 075,4	348,9	344,2	19 007,2	360,1	355,2	105,2	103,2	103,2
gospodarstwa domowe households	26	23 210,1	297,8	292,8	23 933,1	323,2	318,2	103,1	108,5	108,6
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	43 763,5	317,8	313,1	44 966,0	343,8	338,9	102,7	108,2	108,3
NN + WN HV - consumers	28	2 310,4	249,7	248,5	2 270,9	288,6	287,5	98,3	115,6	115,7
SN MV - consumers	29	10 331,7	323,7	319,1	10 338,1	349,2	344,6	100,1	107,9	108,0
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	8 219,0	386,5	381,6	8 672,5	408,4	403,4	105,5	105,6	105,7
gospodarstwa domowe households	31	22 902,4	297,4	292,4	23 684,5	323,0	318,0	103,4	108,6	108,8
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	52 365,7	292,1	288,8	56 393,0	300,2	296,8	107,7	102,8	102,8
NN + WN HV - consumers	33	14 435,1	255,9	255,0	14 684,6	282,5	281,5	101,7	110,4	110,4
SN MV - consumers	34	27 766,5	301,6	297,3	31 125,2	301,8	297,7	112,1	100,1	100,1
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	9 856,4	317,6	313,0	10 334,7	319,6	314,8	104,9	100,6	100,6
gospodarstwa domowe households	36	307,7	329,5	325,2	248,5	338,5	333,7	80,8	102,7	102,6

a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

b Łącznie z taryfą R.

b Including R tariff.

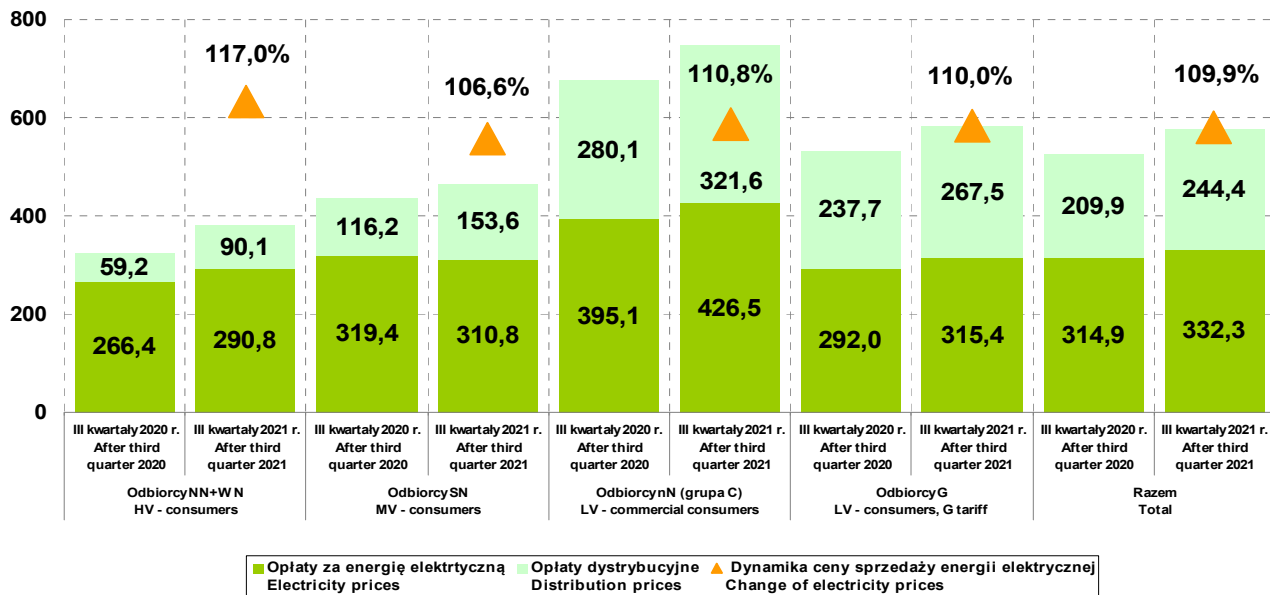
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe
Electricity prices to direct consumers

Wyszczególnienie Specification		III kwartał / Third quarter							Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej Change of average prices
		2020			2021				
		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:			
			opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		
		zł/MWh							%
Ogółem odbiorcy Consumers total	01	536,2	326,8	209,3	591,5	343,7	247,8	110,3	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	531,3	321,9		586,6	338,8		110,4	
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	335,0	276,7	58,3	411,5	322,5	89,0	122,8	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	333,3	274,9		409,9	320,9		123,0	
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	434,9	321,5	113,4	470,2	316,6	153,6	108,1	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	430,1	316,7		465,3	311,7		108,2	
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	685,9	405,0	280,9	763,9	439,9	324,0	111,4	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	680,9	400,0		758,8	434,8		111,4	
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	549,3	308,2	241,0	601,6	325,6	276,0	109,5	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	544,3	303,2		596,6	320,6		109,6	
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	550,0	309,2	240,8	607,2	329,5	277,6	110,4	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	545,2	304,4		602,2	324,5		110,4	

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

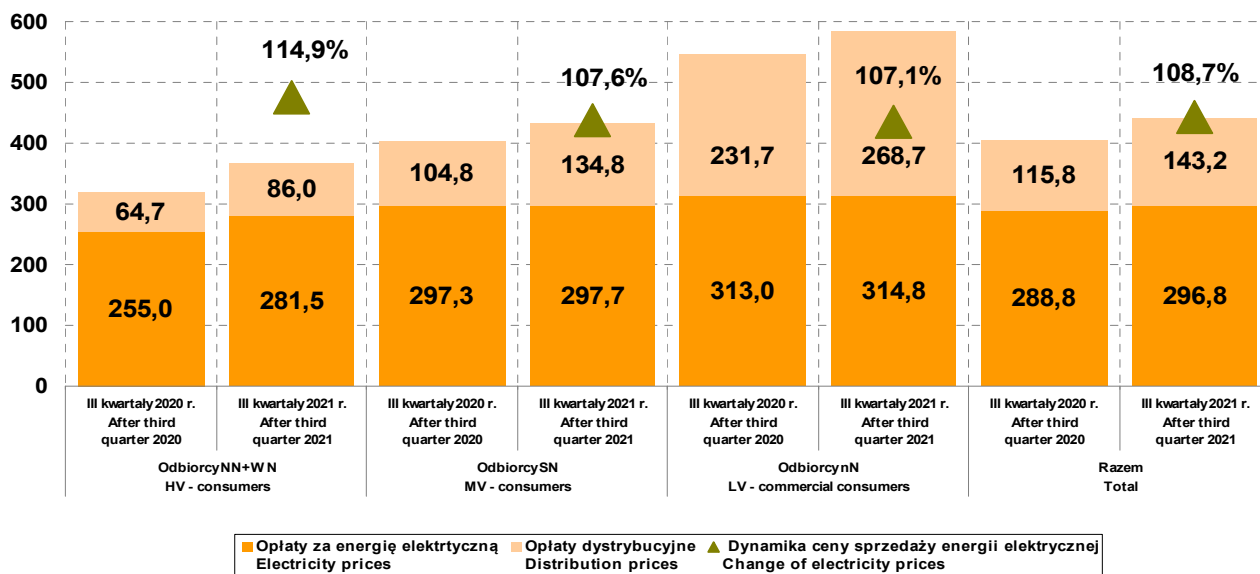
Wyszczególnienie Specification		3 kwartały / After third quarter							Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej Change of average prices
		2020				2021			
		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:		średnia cena sprzedaży average prices	w tym: of which:			
			opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		opłata za energię elektryczną electricity	opłata dystrybucyjna distribution		
w zł/MWh								%	
Ogółem odbiorcy Consumers total	01	529,7	319,8	209,9	581,6	337,3	244,4	109,8	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	524,8	314,9		576,7	332,3		109,9	
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	327,3	268,1	59,2	382,5	292,4	90,1	116,9	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	325,6	266,4		380,8	290,8		117,0	
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	440,4	324,2	116,2	469,3	315,7	153,6	106,6	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	435,6	319,4		464,5	310,8		106,6	
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	680,1	400,0	280,1	753,1	431,5	321,6	110,7	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	675,2	395,1		748,1	426,5		110,8	
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	534,8	297,0	237,7	587,9	320,4	267,5	109,9	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	529,8	292,0		582,9	315,4		110,0	
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	534,3	297,2	237,2	591,8	323,0	268,8	110,8	
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	529,3	292,2		586,8	318,0		110,9	

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



^a Z wyłączeniem akcyzy
^a Excluding excise tax

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



^a Z wyłączeniem akcyzy
^a Excluding excise tax

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter				Dynamika Change	
		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	209,35	113,55	247,81	142,24	118,4	125,3
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	58,34	64,93	89,02	85,77	152,6	132,1
odbiorcy na SN MV - consumers	03	113,43	101,98	153,56	134,07	135,4	131,5
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	276,33	231,40	313,09	268,53	113,3	116,0
gospodarstwa domowe households	05	240,81	213,25	277,65	223,60	115,3	104,9

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter				Dynamika Change	
		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	209,88	115,84	244,36	143,20	116,4	123,6
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	59,17	64,70	90,06	85,96	152,2	132,9
odbiorcy na SN MV - consumers	03	116,23	104,78	153,62	134,82	132,2	128,7
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	276,30	231,73	310,35	268,67	112,3	115,9
gospodarstwa domowe households	05	237,16	205,85	268,79	208,40	113,3	101,2

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			III kwartał / Third 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 Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid	01	Liczba N ^o of prosumers	312 345	13 673	542 990	29 444	173,8	215,3
	02	Ilość Electricity (MWh)	391 283	53 858	821 482	142 797	209,9	265,1
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	03	Liczba N ^o of prosumers	300 368	7 021	515 257	13 526	171,5	192,7
	04	Ilość Electricity (MWh)	322 839	7 311	654 243	20 631	202,7	282,2
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	05	Liczba N ^o of prosumers	11 977	6 652	27 733	15 918	231,6	239,3
	06	Ilość Electricity (MWh)	68 444	46 547	167 239	122 166	244,3	262,5
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption	07	Liczba N ^o of prosumers	312 345	13 673	542 990	29 444	173,8	215,3
	08	Ilość Electricity (MWh)	429 335	111 575	983 243	338 556	229,0	303,4
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	09	Liczba N ^o of prosumers	300 368	7 021	515 257	13 526	171,5	192,7
	10	Ilość Electricity (MWh)	283 703	25 013	633 987	35 189	223,5	140,7
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	11	Liczba N ^o of prosumers	11 977	6 652	27 733	15 918	231,6	239,3
	12	Ilość Electricity (MWh)	145 632	86 562	349 256	303 367	239,8	350,5

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

Wyszczególnienie Specification			3 kwartały / After third quarter				Ogółem Dynamika Total Change %	Dynamika przedsiębiorcy Business producers Change %
			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 Electricity entered by renewable energy prosumers to the grid	01	Liczba N ^o of prosumers	312 345	.	542 990	29 444	173,8	x
	02	Ilość Electricity (MWh)	670 517	.	1 616 104	232 718	241,0	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	03	Liczba N ^o of prosumers	300 368	.	515 257	13 526	171,5	x
	04	Ilość Electricity (MWh)	565 260	.	1 339 945	39 880	237,0	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	05	Liczba N ^o of prosumers	11 977	.	27 733	15 918	231,6	x
	06	Ilość Electricity (MWh)	105 257	.	276 159	192 838	262,4	x
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption	07	Liczba N ^o of prosumers	312 345	.	542 990	29 444	173,8	x
	08	Ilość Electricity (MWh)	928 833	.	2 577 354	896 861	277,5	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	09	Liczba N ^o of prosumers	300 368	.	515 257	13 526	171,5	x
	10	Ilość Electricity (MWh)	662 572	.	1 665 074	97 768	251,3	x
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	11	Liczba N ^o of prosumers	11 977	.	27 733	15 918	231,6	x
	12	Ilość Electricity (MWh)	266 261	.	912 280	799 093	342,6	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

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		średnia cena average price		
		2020	2021	
		zł/MWh		%
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową Crop and animal production, hunting and related service activities	01	422,4	444,1	105,1
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu) Mining of coal and lignite	02	359,9	414,2	115,1
Górnictwo rud metali Mining of metal ores	03	274,0	330,0	120,4
Pozostałe górnictwo i wydobywanie Other mining and quarrying	04	423,0	450,5	106,5
Produkcja artykułów spożywczych Manufacture of food products	05	384,9	401,7	104,4
Produkcja napojów Manufacture of beverages	06	395,2	381,5	96,5
Produkcja wyrobów tekstylnych Manufacture of textiles	07	406,2	430,9	106,1
Produkcja wyrobów z drewna oraz korka z wyl. mebli; produkcja wyrobów ze słomy Manufacture of wood and of products of wood and cork, except furniture	08	344,3	373,2	108,4
Produkcja papieru i wyrobów z papieru Manufacture of paper and paper products	09	329,6	410,7	124,6
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej Manufacture of coke and refined petroleum products	10	334,2	344,5	103,1
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych Manufacture of chemicals and chemical products	11	326,6	355,0	108,7
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych Manufacture of rubber and plastic products	12	365,2	390,0	106,8
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych Manufacture of other non-metallic mineral products	13	351,7	370,5	105,4
Produkcja metali Manufacture of basic metals	14	336,7	402,3	119,5
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment	15	410,4	433,9	105,7
Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych Manufacture of computer, electronic and optical products	16	411,1	447,5	108,8
Produkcja urządzeń elektrycznych Manufacture of electrical equipment	17	408,6	426,6	104,4
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana Manufacture of machinery and equipment n.e.c.	18	408,4	440,2	107,8
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wyl.motocykli Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)	19	387,5	416,9	107,6
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego Manufacture of other transport equipment	20	429,6	473,8	110,3
Produkcja mebli Manufacture of furniture	21	365,4	444,7	121,7
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	280,7	279,7	99,6
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną Production and distribution of electricity	23	280,2	279,2	99,6
Budownictwo Construction	24	503,4	468,2	93,0
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy Passenger rail transport, inter urban	25	398,1	471,4	118,4
Transport kolejowy towarów Freight rail transport	26	641,2	692,4	108,0

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

