

Agencja Rynku Energii S.A.

ISSN 1232-2032

BIULETYN KWARTALNY
QUARTERLY BULLETIN



Sytuacja w Elektroenergetyce Bulletin of Power Industry

Nr 3 (112)

**III KWARTAŁY 2020
AFTER THIRD QUARTER 2020**

Opracował zespół autorski w składzie:
Prepared by the authors team composed of:

Hanna Mikołajuk
Grzegorz Parciński
Mirosława Zatorska
Hanna Bojanowska
Wojciech Biczyski
Ernest Stępiak
Izabela Wrońska
Elżbieta Żuczek
Janusz Dzwolak

Publikacja chroniona prawem autorskim.
Przedruk wybranych danych dozwolony z podaniem źródła.

Wydaje i rozprowadza:
Published by:

Agencja Rynku Energii S.A.

00-728 Warszawa ul. Bobrowiecka 3
tel.: +48 22 444 20 00,
fax.: +48 22 444 20 20,
wydawnictwa@are.waw.pl
www.are.waw.pl

Sklep internetowy:
www.are.waw.pl/sklep

Nakład 80 egz.

Zainteresowanych zakupem lub prenumeratą naszych publikacji prosimy o składanie zamówień.

Sprzedaż wydawnictw odbywa się w siedzibie ARE S.A.

Prenumeratę instytucjonalną można zamawiać w oddziałach firmy Kolporter S.A. na terenie całego kraju.
Informacje pod numerem infolinii 0801-205-555
lub na stronie internetowej
<http://www.kolporter-spolka-akcyjna.com.pl/prenumerata.asp>

Wykaz oferowanych do sprzedaży publikacji zamieszczamy na ostatniej stronie

Sytuacja w elektroenergetyce

Bulletin of Power Industry

Biuletyn kwartalny
Quarterly Bulletin

**Publikacja opracowana w ramach Programu badań statystycznych statystyki publicznej – badanie
statystyczne 1.44.02. Elektroenergetyka i ciepłownictwo**

***Publication prepared in the framework of the Program of public statistics surveys – statistical
survey Electricity and Heat***

Warszawa, 2020

Biuletyn kwartalny
Quarterly Bulletin

Spis treści:

Contents:

Numerstrony:

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-OPERATOR <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 2020 r. <i>Electric capacity. As of 30 IX 2020</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 2020 r.) [w MW] <i>Available capacity - (As of 30 IX 2020) [in MW]</i>	23
5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 IX 2020 r.) [w MW] <i>Available capacity in RES - (As of 30 IX 2020) [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.

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

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

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 UCPT 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
		2019	2020	
		GWh		%
Przychód / Supply				
OGÓŁEM / TOTAL	01	43 766	42 637	97,4
Produkcja ^a / Gross electricity generation ^a	02	39 126	37 651	96,2
elektrownie zawodowe ciepłne ^b public thermal plants ^b	03	31 596	29 723	94,1
na węgla brunatnym lignite fired plants	04	10 327	9 928	96,1
na węgla kamiennym hard coal fired plants	05	19 009	17 272	90,9
gazowe gas fired plants	06	1 269	1 716	135,2
biomasowe/biogazowe biomass/biogas	07	990	807	81,4
elektrownie zawodowe wodne public hydro power plants	08	377	527	140,0
w tym: szczytowo-pompowe of which: pumped-storage	09	134	137	102,3
elektrownie zawodowe wiatrowe public wind power plants	10	651	661	101,5
elektrownie przemysłowe ^a electricity autoproducers ^a	11	3 937	3 825	97,2
elektrownie niezależne - instalacje OZE small hydro plants and renewable sources	12	2 566	2 916	113,6
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe of line 02: wind power plants	13	2 758	2 551	92,5
w tym o moc zainstalowanej powyżej 10 MW of which with installed capacity above 10 MW	14	2 086	1 944	93,2
wodne (OZE) hydro RES	15	287	454	158,0
biogaz biogas	16	278	309	111,5
biomasa biomass	17	1 230	1 074	87,3
fotowoltaika photovoltaics	18	277	795	287,4
Import / Imports	19	4 640	4 987	107,5
Rozchód / Use				
OGÓŁEM / TOTAL	20	43 766	42 637	97,4
Zużycie ogółem / Domestic consumption	21	41 967	41 379	98,6
potrzeby energetyczne elektrowni PW auxiliary consumption of public plants	22	3 097	2 940	94,9
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych auxiliary consumption of independent power producers	23	97	95	97,8
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych auxiliary consumption of electricity autoproducers	24	407	406	99,8
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. pumped-storage consumption	25	201	204	101,2
dostawa z sieci odbiorcom końcowym sales to final consumers	26	33 505	33 256	99,3
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni sales directly from power plants to final consumers	27	640	539	84,3
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych own use of electricity autoproducers	28	2 068	2 019	97,6
zużycie w przesyłce i dystrybucji own use of stations	29	38	36	96,2
straty i różnice bilansowe losses and statistical differences	30	1 915	1 883	98,4
Eksport / Exports	31	1 798	1 259	70,0

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		GWh		%
Przychód / Supply				
OGÓŁEM / TOTAL	01	135 157	130 341	96,4
Produkcja ^a / Gross electricity generation ^a	02	122 167	114 812	94,0
elektrownie zawodowe ciepłe ^b public thermal plants ^b	03	96 426	87 185	90,4
na węgla brunatnym lignite fired plants	04	31 882	28 758	90,2
na węgla kamiennym hard coal fired plants	05	57 500	50 595	88,0
gazowe gas fired plants	06	4 444	5 095	114,6
biomasowe/biogazowe biomass/biogas	07	2 600	2 737	105,3
elektrownie zawodowe wodne public hydro power plants	08	1 875	1 891	100,9
w tym: szczytowo-pompowe of which: pumped-storage	09	488	536	109,8
elektrownie zawodowe wiatrowe public wind power plants	10	2 507	2 854	113,9
elektrownie przemysłowe ^a electricity autoproducers ^a	11	11 901	11 965	100,5
elektrownie niezależne - instalacje OZE small hydro plants and renewable sources	12	9 459	10 917	115,4
w tym z wiersza 02: elektrownie wiatrowe of line 02: wind power plants	13	10 745	11 343	105,6
w tym o moc zainstalowanej powyżej 10 MW of which with installed capacity above 10 MW	14	8 063	8 513	105,6
wodne (OZE) hydro RES	15	1 602	1 568	97,9
biogaz biogas	16	835	899	107,6
biomasa biomass	17	3 380	3 497	103,5
fotowoltaika photovoltaics	18	596	1 753	293,8
Import / Imports	19	12 990	15 529	119,5
Rozchód / Use				
OGÓŁEM / TOTAL	20	135 157	130 341	96,4
Zużycie ogółem / Domestic consumption	21	129 599	125 076	96,5
potrzeby energetyczne elektrowni PW auxiliary consumption of public plants	22	9 757	8 952	91,7
potrzeby energetyczne elektrowni niezależnych auxiliary consumption of independent power producers	23	355	315	88,6
potrzeby energetyczne elektrowni przemysłowych auxiliary consumption of electricity autoproducers	24	1 279	1 258	98,4
pompowanie wody w elektrowniach szczyt.-pomp. pumped-storage consumption	25	717	786	109,7
dostawa z sieci odbiorcom końcowym sales to final consumers	26	103 238	99 095	96,0
sprzedaż bezpośrednio z elektrowni sales directly from power plants to final consumers	27	2 075	1 819	87,7
zużycie z własnej produkcji elektrowni przemysłowych own use of electricity autoproducers	28	6 416	6 394	99,7
zużycie w przesyle i dystrybucji own use of stations	29	182	175	96,5
straty i różnice bilansowe losses and statistical differences	30	5 580	6 282	112,6
Eksport / Exports	31	5 557	5 265	94,7

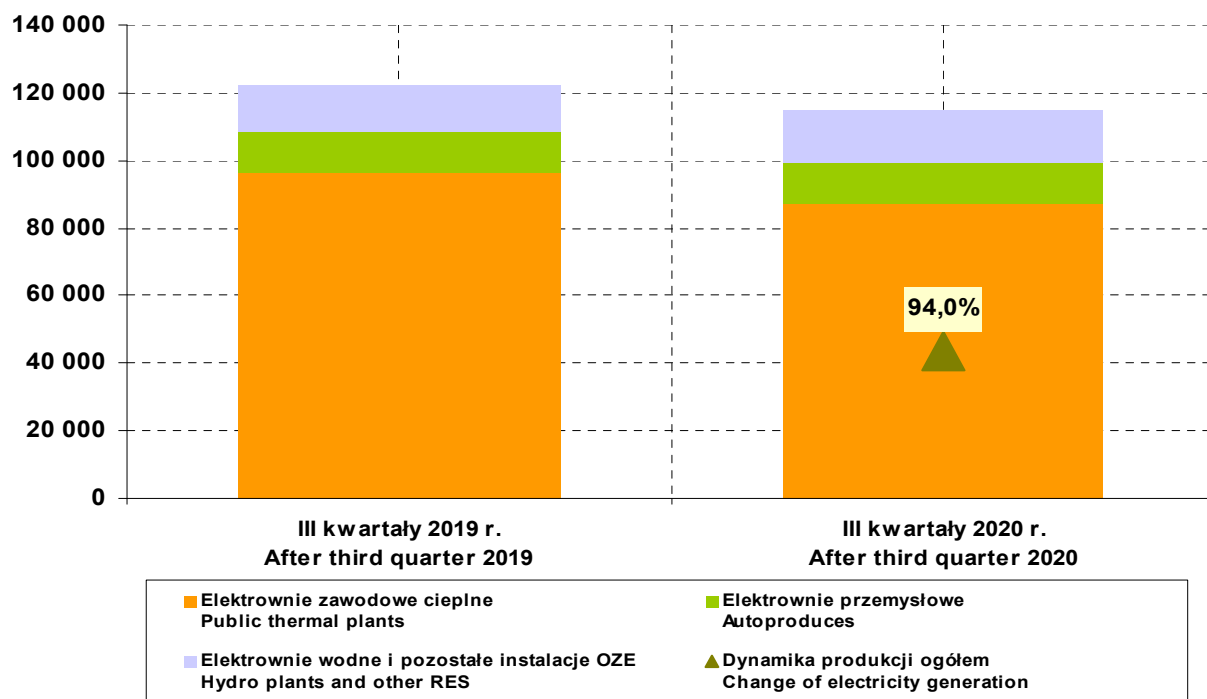
^a Nie obejmuje małej generacji rozproszonej.

^b W tym współpalanie i układy hybrydowe.

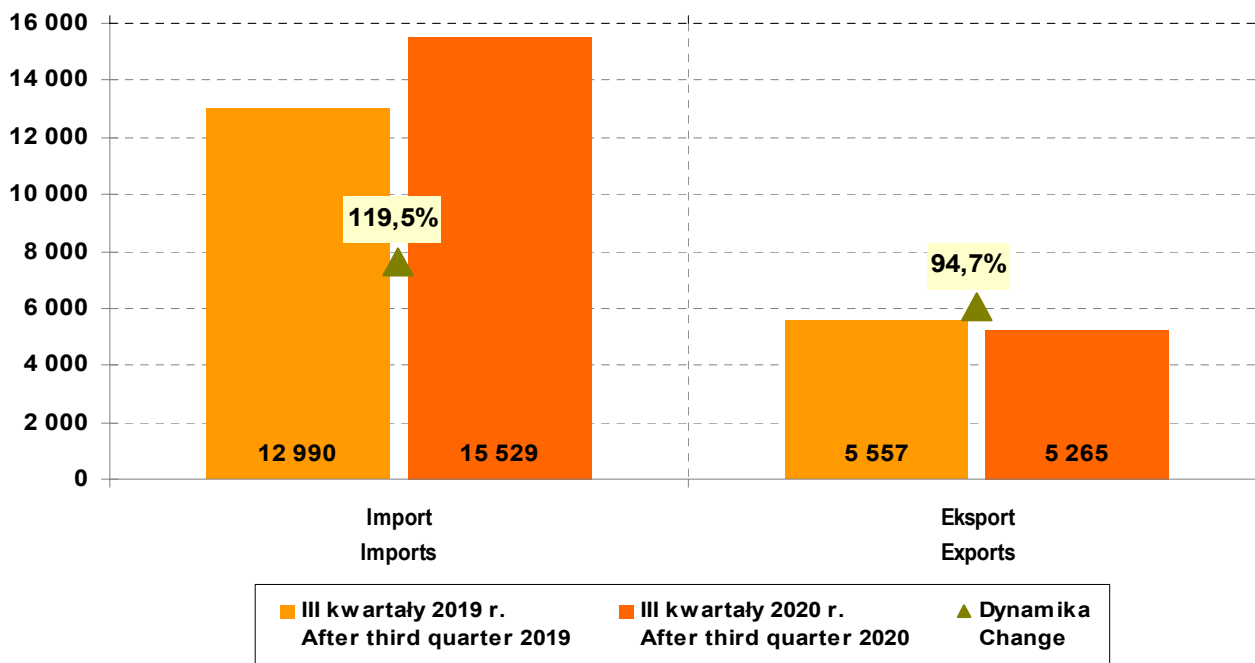
^a Not including small dispersed generation.

^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
		2019	2020		
		GWh		%	
Produkcja	01	32 624	30 910	94,7	<i>Gross electricity generation</i>
elektrownie ciepłe ^b	02	31 596	29 723	94,1	<i>public thermal plants ^b</i>
elektrownie wodne i wiatrowe	03	1 028	1 188	115,6	<i>public hydro power plants and wind power plants</i>
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	3 090	2 908	94,1	<i>Auxiliary consumption of public plants ^b</i>
na energię elektryczną	05	2 848	2 680	94,1	<i>for electricity generation</i>
na produkcję ciepła	06	242	228	94,1	<i>for heat production</i>
Zużycie na inne cele	07	33	40	122,3	<i>Other auxiliary consumption</i>
Energia wprowadzona do sieci ^b	08	29 500	27 962	94,8	<i>Electricity supplied to the network ^b</i>
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	09	640	539	84,3	<i>Sales from power plants directly to customers ^c</i>
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	28 860	27 423	95,0	<i>Electricity supplied to the network from public plants</i>
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	1 603	1 561	97,4	<i>Purchase from electricity autoproducers</i>
Zakup z instalacji OZE niezależnych	12	2 362	2 676	113,3	<i>Purchase from RES</i>
Import	13	4 640	4 987	107,5	<i>Imports</i>
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	37 465	36 647	97,8	<i>Total electricity supplied to the network</i>
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	33 505	33 256	99,3	<i>Sales from the network to final consumers</i>
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	16	14 016	13 938	99,4	<i>direct consumers</i>
NN + WN	17	611	550	90,0	<i>HV - consumers</i>
SN	18	3 599	3 397	94,4	<i>MV - consumers</i>
nN grupa C ^d	19	2 541	2 363	93,0	<i>LV - commercial consumers ^d</i>
nN grupa G	20	7 265	7 629	105,0	<i>LV - consumers, G tariff</i>
w tym: gospodarstwa domowe	21	6 935	7 279	105,0	<i>of which: households</i>
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	22	19 489	19 319	99,1	<i>TPA consumers</i>
NN + WN	23	6 259	6 129	97,9	<i>HV - consumers</i>
SN	24	9 892	9 929	100,4	<i>MV - consumers</i>
nN	25	3 338	3 260	97,7	<i>LV - consumers</i>
w tym: gospodarstwa domowe	26	141	144	102,1	<i>of which: households</i>
Zużycie w przesyłach i dystrybucji	27	47	45	96,8	<i>Own use of stations</i>
Pompowanie wody	28	201	204	101,2	<i>Pumped-storage consumption</i>
Eksport	29	1 798	1 259	70,0	<i>Exports</i>
Straty i różnice bilansowe	30	1 915	1 883	98,4	<i>Losses and statistical differences</i>

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

Wyszczególnienie		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change	Specification
		2019	2020		
		GWh		%	
Produkcja	01	100 808	91 929	91,2	Gross electricity generation
elektrownie ciepłne ^b	02	96 426	87 185	90,4	public thermal plants ^b
elektrownie wodne i wiatrowe	03	4 381	4 745	108,3	public hydro power plants and wind power plants
Zużycie na potrzeby energetyczne z produkcji własnej ^b	04	9 781	8 905	91,0	Auxiliary consumption of public plants ^b
na energię elektryczną	05	8 400	7 599	90,5	for electricity generation
na produkcję ciepła	06	1 382	1 307	94,6	for heat production
Zużycie na inne cele	07	203	125	61,7	Other auxiliary consumption
Energia wprowadzona do sieci ^b	08	90 823	82 899	91,3	Electricity supplied to the network ^b
Sprzedaż odbiorcom bezpośrednio z elektrowni ^c	09	2 075	1 819	87,7	Sales from power plants directly to customers ^c
Energia oddana z elektrowni do wspólnej sieci	10	88 748	81 079	91,4	Electricity supplied to the network from public plants
Zakup z elektrowni przemysłowych	11	4 744	4 922	103,7	Purchase from electricity autoproducers
Zakup z instalacji OZE niezależnych	12	8 824	10 105	114,5	Purchase from RES
Import	13	12 990	15 529	119,5	Imports
Razem energia elektryczna wprowadzona do wspólnej sieci	14	115 306	111 635	96,8	Total electricity supplied to the network
Dostawa z sieci odbiorcom końcowym	15	103 238	99 095	96,0	Sales from the network to final consumers
odbiorcy posiadający umowy kompleksowe	16	43 654	42 451	97,2	direct consumers
NN + WN	17	1 760	1 601	90,9	HV - consumers
SN	18	10 813	9 822	90,8	MV - consumers
nN grupa C ^d	19	7 884	7 150	90,7	LV - commercial consumers ^d
nN grupa G	20	23 197	23 878	102,9	LV - consumers, G tariff
w tym: gospodarstwa domowe	21	22 255	22 836	102,6	of which: households
odbiorcy posiadający umowy dystrybucji	22	59 584	56 643	95,1	TPA consumers
NN + WN	23	19 185	18 305	95,4	HV - consumers
SN	24	29 683	28 301	95,3	MV - consumers
nN	25	10 716	10 037	93,7	LV - consumers
w tym: gospodarstwa domowe	26	612	462	75,5	of which: households
Zużycie w przesyle i dystrybucji	27	214	207	96,8	Own use of stations
Pompowanie wody	28	717	786	109,7	Pumped-storage consumption
Eksport	29	5 557	5 265	94,7	Exports
Straty i różnice bilansowe	30	5 580	6 282	112,6	Losses and statistical differences

a Z uwzględnieniem elektrowni niezależnych.

b Patrz uwagi ogólne.

c Bez odbiorców TPA.

d Łącznie z taryfą R.

a Including independed power producers.

b See general notes.

c Excluding TPA consumers.

d Including R tariff.

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

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		lipiec 2020 July 2020	sierpień 2020 August 2020	wrzesień 2020 September 2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	48 052,6	48 664,4	48 823,7	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	20 541,7	20 319,5	20 834,9	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	3 285,9	2 825,2	2 908,9	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	2 328,7	2 401,2	3 352,6	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	604,6	222,0	389,6	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	463,0	475,2	441,2	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	11 150,1	11 540,8	11 339,8	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	1 347,6	1 326,0	1 381,6	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenkowe	09	1 361,8	1 529,1	1 021,1	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	70,4	74,3	141,7	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	3,9	5,7	13,0	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	3,9	5,7	13,0	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	27 514,8	28 350,6	28 001,9	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym: przemysłowych	15	1 009,2	954,2	996,7	<i>of which: industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	27 444,4	28 276,4	27 860,2	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym: przemysłowych	17	1 009,2	954,2	996,7	<i>of which: industrial</i>
Moc rezerwowa	18	9 864,5	9 342,5	6 759,6	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	3 746,3	3 686,9	2 566,7	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	6 118,2	5 655,7	4 192,9	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	16 641,2	18 053,9	20 245,6	<i>Load of public plants</i>
ciepłnych	22	15 334,7	16 610,6	18 420,2	<i>thermal</i>
wodnych	23	373,6	430,2	700,9	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	855,8	1 011,1	1 116,8	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	76,9	2,0	7,7	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	1 009,2	954,2	996,7	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	2 449,0	2 325,2	1 565,3	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	—	—	—	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	2 449,0	2 325,2	1 565,3	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	2 533,2	2 329,6	1 534,4	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	20 183,6	21 337,7	22 776,7	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	-0,2	1,9	3,5	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	20 183,3	21 339,6	22 780,2	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	9 285,3	8 708,3	6 240,1	<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	
		02.07.2020	10.08.2020	29.09.2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	47 812,6	48 601,0	48 984,8	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	20 852,1	20 298,0	19 835,8	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	2 905,9	2 732,9	3 069,8	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	2 611,2	1 948,2	2 690,4	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	673,4	201,2	426,0	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	96,6	691,9	532,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	11 777,8	11 529,1	11 383,1	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	1 410,2	1 337,7	1 254,5	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	1 377,0	1 857,0	480,0	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	—	630,0	360,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	1,6	3,4	4,3	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	1,6	3,4	4,3	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	26 962,1	28 306,5	29 153,3	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym: przemysłowych	15	966,7	963,4	1 148,1	<i>of which: industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	26 962,1	27 676,5	28 793,3	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym: przemysłowych	17	966,7	963,4	1 148,1	<i>of which: industrial</i>
Moc rezerwowa	18	9 051,0	9 020,9	5 769,9	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	2 606,5	4 196,6	2 784,9	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	6 444,5	4 824,3	2 985,0	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	16 944,4	18 322,2	22 235,3	<i>Load of public plants</i>
cieplnych	22	16 379,8	16 205,9	20 822,6	<i>thermal</i>
wodnych	23	384,7	780,8	694,6	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	121,5	1 335,5	667,4	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	58,4	—	50,7	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	966,7	963,4	1 148,1	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	2 682,1	2 235,0	680,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	—	—	471,1	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	2 682,1	2 235,0	208,9	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	2 798,3	2 336,0	209,1	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	20 709,4	21 621,6	23 592,5	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	-3,1	-0,6	-2,8	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	20 706,3	21 621,0	23 589,7	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	8 730,5	7 712,1	5 164,8	<i>Balance of power</i>

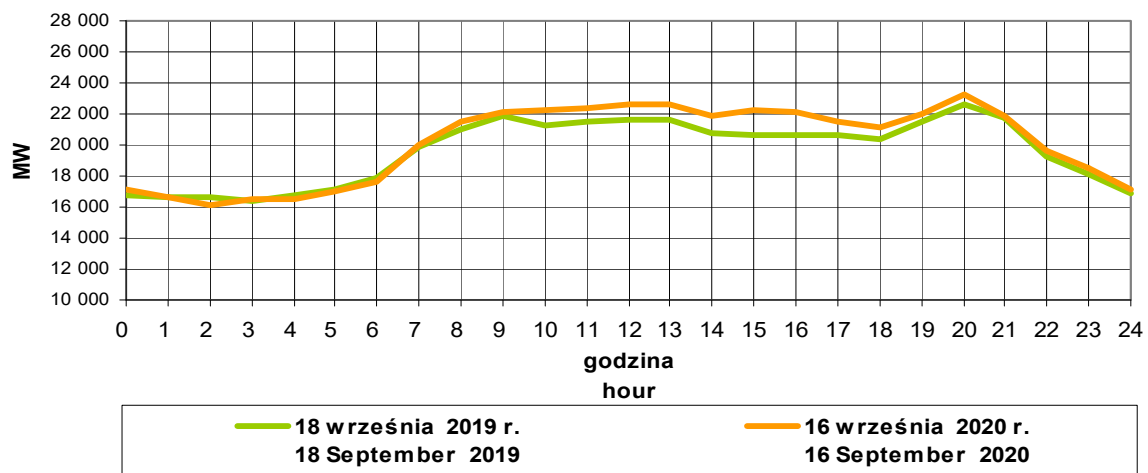
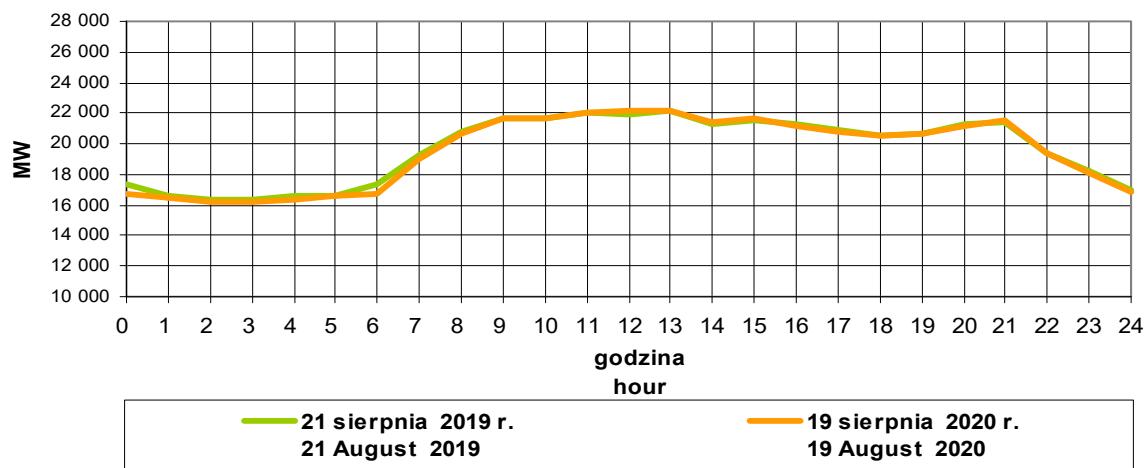
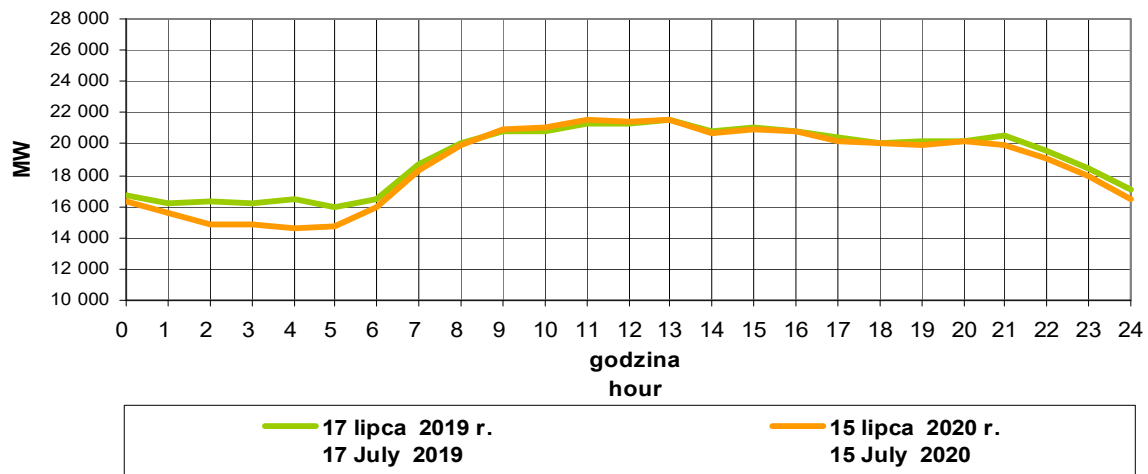
Tabl. 5. Bilans mocy w szczycie wieczornym - w trzecią środę miesiąca [w MW]
Balance of power (evening peak) - third Wednesday of the month [in MW]

Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		15.07.2020	19.08.2020	16.09.2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	47 812,6	48 748,0	48 749,5	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	20 258,8	20 293,6	19 909,8	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	3 451,9	2 732,9	2 820,9	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	2 240,7	2 449,1	3 364,1	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	593,6	138,0	267,0	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	113,0	603,8	955,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	11 176,4	12 102,1	10 563,1	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	1 306,2	1 320,7	1 459,7	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	1 377,0	947,0	480,0	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	–	–	180,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	3,5	0,4	15,4	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	3,5	0,4	15,4	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	–	–	–	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	27 557,3	28 454,9	28 855,1	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym: przemysłowych	15	1 010,4	953,7	1 079,2	<i>of which: industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	27 557,3	28 454,9	28 675,1	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym: przemysłowych	17	1 010,4	953,7	1 079,2	<i>of which: industrial</i>
Moc rezerwowa	18	9 990,7	9 600,3	7 757,8	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	4 163,6	4 040,9	3 605,6	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	5 827,1	5 559,4	4 152,3	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	16 556,2	17 900,9	20 018,1	<i>Load of public plants</i>
cieplnych	22	15 597,1	17 202,6	17 690,5	<i>thermal</i>
wodnych	23	271,7	235,5	865,6	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	624,4	462,8	1 462,0	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	63,0	–	–	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	1 010,4	953,7	1 079,2	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	2 565,4	2 871,0	2 361,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	–	–	–	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	2 565,4	2 871,0	2 361,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	2 574,0	3 081,2	2 210,2	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	20 140,6	21 935,8	23 307,5	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	8,5	-2,0	-0,7	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	20 149,1	21 933,8	23 306,8	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	9 490,5	8 758,8	7 233,8	<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	
		15.07.2020	19.08.2020	16.09.2020	
Moc osiągalna elektrowni krajowych	01	47 812,6	48 748,0	48 749,5	<i>Available capacity of domestic power plants</i>
Ubytki mocy osiągalnej	02	19 214,3	19 444,6	20 275,1	<i>Inavailable capacity</i>
remonty kapitalne	03	3 451,9	2 732,9	2 820,9	<i>heavy repairs</i>
remonty średnie	04	2 355,7	2 449,1	3 364,1	<i>medium repairs</i>
remonty bieżące	05	644,4	138,0	267,1	<i>operating repairs</i>
postoje awaryjne	06	81,0	404,8	725,0	<i>damage outages</i>
warunki eksploatacyjne	07	10 018,7	11 153,5	10 213,7	<i>operating conditions</i>
ciepłownictwo	08	1 285,6	1 176,3	1 494,3	<i>heat production</i>
inwestycyjno-oswojenowe	09	1 377,0	1 390,0	1 390,0	<i>investments and initiation</i>
Ubytki sieciowe	10	—	—	346,0	<i>Unavailable capacity because of grid constraints</i>
Moc dodatkowa	11	3,5	3,4	12,8	<i>Additional capacity</i>
z przeciążeń	12	3,5	3,4	12,8	<i>from overloads</i>
z nowych inwestycji	13	—	—	—	<i>from new investments</i>
Moc dyspozycyjna elektrowni krajowych	14	28 601,8	29 306,9	28 487,2	<i>Reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym: przemysłowych	15	1 015,5	960,0	1 084,3	<i>of which: industrial</i>
Moc dyspozycyjna ruchowa elektrowni krajowych	16	28 601,8	29 306,9	28 141,2	<i>Motive reliable capacity of domestic power stations</i>
w tym: przemysłowych	17	1 015,5	960,0	1 084,3	<i>of which: industrial</i>
Moc rezerwowa	18	9 218,2	7 983,6	7 971,6	<i>Reserve of power</i>
wirująca	19	3 588,6	3 270,2	3 640,8	<i>spinning reserve</i>
pozostała	20	5 629,6	4 713,4	4 330,9	<i>other</i>
Obciążenie elektrowni zawodowych	21	18 368,1	20 363,3	19 431,3	<i>Load of public plants</i>
cieplnych	22	16 308,2	18 678,3	17 081,8	<i>thermal</i>
wodnych	23	384,3	399,2	281,5	<i>hydro</i>
wiatrowych	24	426,3	529,4	659,6	<i>wind power plants</i>
innych odnawialnych	25	1 249,3	756,4	1 408,4	<i>other renewable</i>
Obciążenie elektrowni przemysłowych	26	1 015,5	960,0	1 084,3	<i>Load of autoproducers</i>
Import planowany	27	2 407,6	1 110,0	2 316,0	<i>Contractual power from other countries</i>
Eksport planowany	28	—	61,0	—	<i>Contractual power to other countries</i>
Planowane saldo wymiany	29	2 407,6	1 049,0	2 316,0	<i>Contractual net balance of exchanges</i>
Wykonane saldo wymiany	30	2 229,5	943,6	2 270,2	<i>Net balance of exchanges</i>
Zapotrzebowanie pokryte	31	21 613,1	22 266,9	22 785,8	<i>Coverage of load</i>
Korekta częstotliwościowa	32	-3,2	0,7	6,8	<i>Frequency correction</i>
Zapotrzebowanie przy 50 Hz	33	21 609,9	22 267,6	22 792,6	<i>Power demand at 50 Hz</i>
Wynik bilansu mocy	34	8 949,7	7 486,3	7 152,6	<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-OPERATOR
Balance of power (net) in ENSTO-E Standard [in MW]

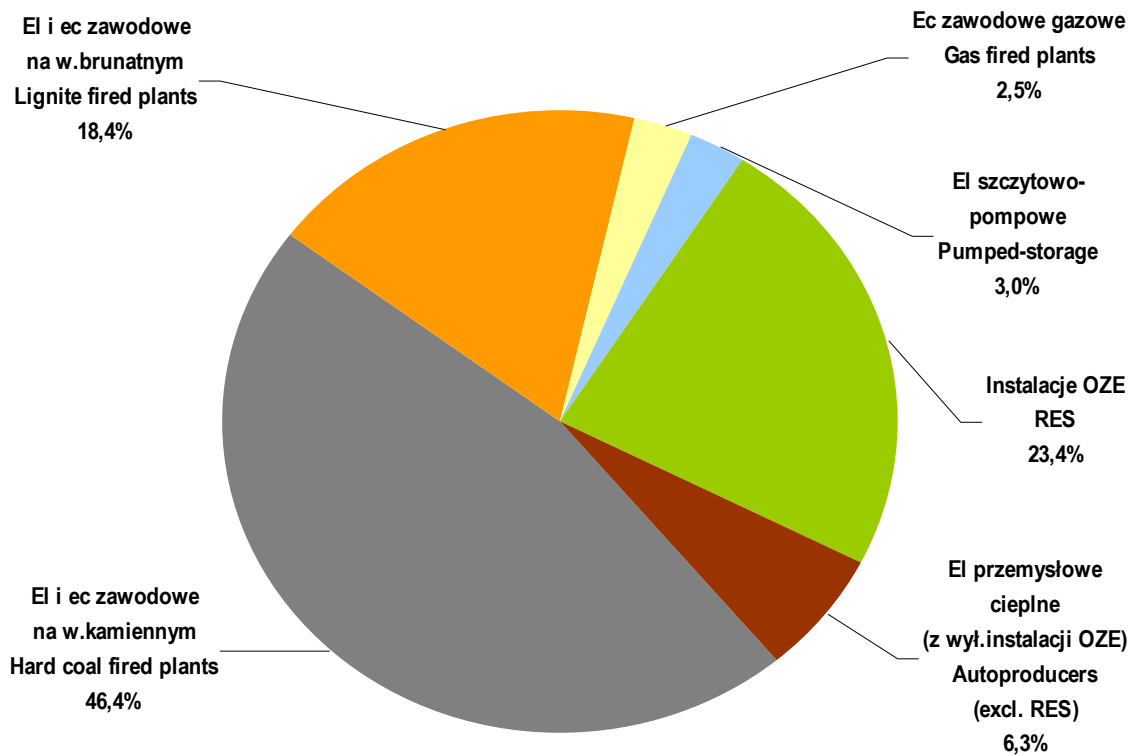
Wyszczególnienie		Miesiące Months			Specification
		lipiec July	sierpień August	wrzesień September	
		15.07.2020	19.08.2020	16.09.2020	
El. wodne	01	2 406,7	2 406,8	2 406,8	Hydro power stations
El. jądrowe	02	—	—	—	Nuclear power stations
El. ciepłne konwencjonalne	03	34 173,6	34 635,0	34 635,0	Conventional power stations
El. wiatrowe	04	6 222,1	6 377,1	6 378,6	Wind power plants
El. inne odnawialne	05	2 339,7	2 650,0	2 650,0	Other renewable sources
Inne źródła	06	2 670,5	2 679,2	2 679,2	Other power sources
Maksymalna moc osiągalna kraju (1+2+3+4+5+6)	07	47 812,6	48 748,1	48 749,6	National generating and purchase power capacity (1+2+3+4+5+6)
Moc nieosiągalna	08	11 413,2	12 347,8	12 099,6	Non-usable capacity
w tym: moc nieczynna	09	—	—	—	of which idle capacity
Remonty	10	5 806,8	4 788,0	5 806,9	Overhauls (thermal power stations)
Awarie	11	72,9	364,3	652,5	Outages (thermal power stations)
Rezerwa ruchowa i rezerwa zimna	12	9 218,2	7 983,6	7 971,6	Operating reserve and cold reserve
Moc wytwórcza niezawodnie dostępna (07 - (08+10+11+12))	13	21 301,5	23 264,4	22 219,0	Reliable capacity (07 - (08+10+11+12))
Obciążenie	14	17 651,2	19 359,5	18 699,0	Load
Różnica między referencyjnym i szczytowym obciążeniem miesięcznym	15	-813,2	-582,0	717,3	Contractual power to other countries (export)
Moc pozostała (13-14)	16	3 650,3	7 983,6	7 971,6	Remaining capacity (13-14)
Saldo wymiany	17	2 229,5	943,6	2 270,2	Net balance of exchanges
Moc pozostała z uwzględnieniem salda wymiany (16+17)	18	5 879,8	8 927,2	10 241,8	Remaining capacity with exchanges (16+17)

Tabl. 8. Zainstalowana i osiągalna moc elektryczna. Stan w dniu 30 IX 2020 r.
Electric capacity. As of 30 IX 2020

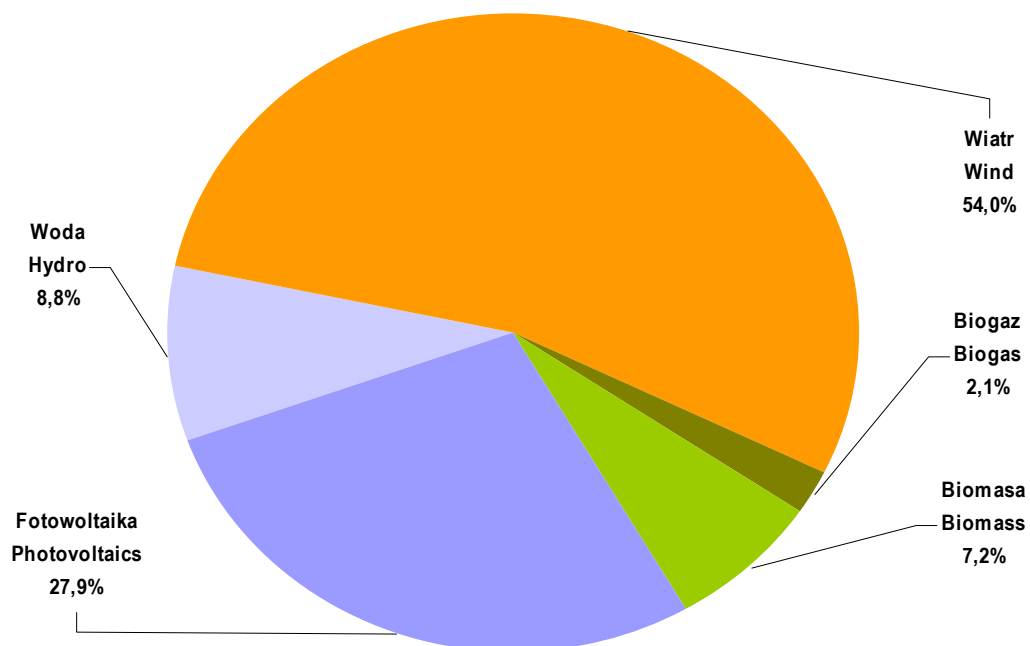
Wyszczególnienie Specification		Moc elektryczna zainstalowana Installed capacity	Moc elektryczna osiągalna Available capacity
		MW	
Elektrownie zawodowe ciepne ^a <i>Public thermal plants^a</i>	01	34 103,6	33 063,3
na węglu brunatnym <i>lignite fired plants</i>	02	9 292,4	8 856,4
na węglu kamiennym <i>hard coal fired plants</i>	03	22 831,5	22 345,7
gazowe <i>gas fired plants</i>	04	1 246,9	1 210,9
biomasowe/biogazowe <i>biomass/biogas</i>	05	732,8	650,3
Elektrownie zawodowe wodne <i>Public hydro power plants</i>	06	2 291,9	2 309,3
w tym: szczytowo-pompowe <i>of which: pumped-storage</i>	07	1 413,0	1 423,0
Elektrownie zawodowe wiatrowe <i>Public wind power plants</i>	08	1 633,4	1 603,4
Elektrociepłownie przemysłowe ^a <i>Electricity autoproducers^a</i>	09	3 393,9	3 271,5
Elektrownie niezależne - instalacje OZE <i>Small hydro plants and renewable sources</i>	10	7 894,1	7 869,9
OGÓŁEM TOTAL	11	49 316,8	48 117,4
w tym: elektrownie wiatrowe <i>of which: wind power plants</i>	12	6 145,9	6 091,7
w tym: farmy o mocy zainstalowanej powyżej 10 MW <i>of which: with installed capacity above 10 MW</i>	13	4 322,7	4 268,5
wodne OZE <i>hydro RES</i>	14	982,6	990,0
biogaz <i>biogas</i>	15	240,8	233,7
biomasa <i>biomass</i>	16	903,3	812,9
fotowoltaika <i>photovoltaics</i>	17	3 144,6	3 144,6

a Patrz uwagi ogólne.
a See general notes.

Rys 4. Moc elektryczna osiągalna - (stan w dniu 30 IX 2020 r.) [MW]
Available capacity - (As of 30 IX 2020) [MW]



Rys 5. Moc elektryczna osiągalna w instalacjach OZE - (stan w dniu 30 IX 2020 r.) [MW]
Available capacity in RES - (As of 30 IX 2020) [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
			2019	2020	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	10 327	9 928	96,1
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	97 895	94 391	96,4
	03	tys. ton	12 341	11 821	95,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	04	TJ	97 405	93 880	96,4
	05	tys. ton	12 281	11 759	95,7
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	7 932	7 985	100,7
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	%	9,83	9,97	101,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	10	h	780	749	96,0
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	15 777	14 341	90,9
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	143 926	128 117	89,0
	13	tys. ton	6 714	5 875	87,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	14	TJ	142 482	126 748	89,0
	15	tys. ton	6 643	5 808	87,4
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 435	21 806	101,7
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	955	1 274	133,5
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	18	TJ	937	1 243	132,6
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,65	8,73	101,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	635	545	85,8
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	4 721	4 224	89,5

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
			2019	2020	%
ELEKTROWNIE I ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU BRUNATNYM (PW) Public lignite fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	01	GWh	31 882	28 758	90,2
Zużycie węgla brunatnego Lignite consumption	02	TJ	302 310	273 401	90,4
	03	tys. ton	38 345	34 423	89,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	04	TJ	299 557	270 597	90,3
	05	tys. ton	38 010	34 086	89,7
Średnia wartość opałowa węgla brunatnego Average calorific value of brown coal	06	kJ/kg	7 884	7 942	100,7
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	%	9,78	10,05	102,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	10	h	4 013	3 617	90,1
ELEKTROWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public hard coal fired plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	11	GWh	43 069	38 251	88,8
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	12	TJ	394 228	339 801	86,2
	13	tys. ton	18 538	15 654	84,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	14	TJ	386 061	332 233	86,1
	15	tys. ton	18 137	15 282	84,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	16	kJ/kg	21 266	21 707	102,1
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	17	TJ	2 701	5 130	189,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	18	TJ	2 630	4 900	186,4
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	19	%	8,71	8,84	101,5
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	20	h	2 930	2 422	82,6
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	21	tys. ton	4 721	4 224	89,5

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
			2019	2020	%
ELEKTROCIEPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	2 293	2 300	100,3
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	26 007	24 591	94,6
	24	tys. ton	1 221	1 139	93,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	25	TJ	15 253	14 726	96,5
	26	tys. ton	739	698	94,4
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 308	21 590	101,3
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	3 110	4 375	140,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	29	TJ	1 911	2 870	150,2
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	9,59	9,79	102,1
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	348	351	100,9
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	2 833	2 952	104,2
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	1 085	1 552	143,0
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	8 190	11 554	141,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	35	TJ	7 003	10 072	143,8
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	29 056	32 059	110,3
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	99	26	25,9
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	38	TJ	—	—	x
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	2,15	2,08	96,7
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	708	999	141,1
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	45	41	91,2

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
			2019	2020	%
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NA WĘGLU KAMIENNYM (PW) Public CHP plants (coal)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	22	GWh	11 430	10 971	96,0
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	23	TJ	144 438	136 553	94,5
	24	tys. ton	6 701	6 229	93,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	25	TJ	59 875	55 878	93,3
	26	tys. ton	2 869	2 612	91,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	27	kJ/kg	21 554	21 922	101,7
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	28	TJ	9 105	11 297	124,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which; for electricity generation	29	TJ	4 666	6 169	132,2
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	30	%	6,87	6,82	99,2
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	31	h	2 885	2 769	96,0
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	32	tys. ton	2 833	2 952	104,2
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE GAZOWE (PW) Public CHP plants (gas)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	33	GWh	3 829	4 518	118,0
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	34	TJ	29 807	34 939	117,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	35	TJ	21 474	25 944	120,8
Średnia wartość opałowa gazu ziemnego Average calorific value of natural gas	36	kJ/m ³	30 736	31 624	102,9
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	37	TJ	703	955	135,8
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	38	TJ	143	16	11,0
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	39	%	1,96	1,86	94,9
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	40	h	4 163	4 849	116,5
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	41	tys. ton	45	41	91,2

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	
		2019	2020		%
ELEKTROCIEPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	918	735	80,0
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	10 424	8 724	83,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	44	TJ	8 865	7 319	82,6
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	9,64	10,53	109,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	1 035	824	79,6
ELEKTROCIEPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	440	492	111,9
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	2 341	2 751	117,5
	49	tys. ton	111	136	122,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	50	TJ	813	1 407	173,0
	51	tys. ton	43	76	178,0
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	21 094	20 262	96,1
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	2 245	2 230	99,3
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	54	TJ	1 275	1 324	103,9
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	701	736	105,0
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	56	TJ	357	472	132,4
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	858	816	95,1
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	58	TJ	554	557	100,5
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	5,96	5,50	92,4
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	426	497	116,7
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	251	257	102,6
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIEPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	62	GWh	30 828	29 336	95,2
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	8,88	8,88	100,0
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	640	591	92,4

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
			2019	2020	%
ELEKTROCIĘPŁOWNIE ZAWODOWE NA BIOMASĘ (PW) Public CHP plants (biomass)					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	42	GWh	2 378	2 506	105,4
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	43	TJ	27 444	28 734	104,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	44	TJ	22 509	23 359	103,8
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	45	%	9,38	9,41	100,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	46	h	4 484	4 682	104,4
ELEKTROCIĘPŁOWNIE NIEZALEŻNE Independent power producers					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	47	GWh	1 788	1 668	93,3
Zużycie węgla kamiennego Hard coal consumption	48	TJ	17 694	14 995	84,7
	49	tys. ton	793	679	85,7
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	50	TJ	4 840	4 018	83,0
	51	tys. ton	229	195	85,3
Średnia wartość opałowa węgla kamiennego Average calorific value of hard coal	52	kJ/kg	22 322	22 071	98,9
Zużycie gazu ziemnego Natural gas consumption	53	TJ	7 808	8 602	110,2
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	54	TJ	4 025	4 210	104,6
Zużycie gazu koksowniczego Coke oven gas consumption	55	TJ	2 381	2 296	96,4
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	56	TJ	952	1 197	125,7
Zużycie biomasy (biogazu) Biomass (biogas) consumption	57	TJ	2 766	2 839	102,6
w tym: na produkcję energii elektrycznej of which: for electricity generation	58	TJ	1 650	1 763	106,8
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	59	%	5,31	4,50	84,8
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	60	h	2 849	2 807	98,5
Zapasy węgla kamiennego Hard coal reserves	61	tys. ton	251	257	102,6
RAZEM ELEKTROWNIE CIEPLNE I ELEKTROCIĘPŁOWNIE Total public thermal and CHP plants					
Produkcja energii elektrycznej Gross electricity generation	62	GWh	94 377	86 671	91,8
Wskaźnik zużycia własnego Auxiliary consumption coefficient	63	%	8,53	8,56	100,3
Czas wykorzystania mocy osiągalnej Capacity utilization time	64	h	3 291	2 912	88,5

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła Total electricity and heat revenues	01	10 669,56	11 143,76	104,4
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	02	8 796,51	9 019,19	102,5
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	03	1 873,05	2 124,57	113,4
Pozostałe przychody ^a Other income ^a	04	330,85	345,59	104,5
Pozostałe koszty Other costs	05	1 869,08	3 164,12	169,3
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	06	334,82	-693,96	x
Przychody finansowe Financial income	07	75,68	4,84	6,4
Koszty finansowe Financial costs	08	112,53	417,51	371,0
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	09	297,97	-1 106,63	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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i ciepła Total electricity and heat revenues	01	32 917,83	34 585,01	105,1
Koszty uzyskania przychodów Cost of sales	02	26 307,27	26 667,80	101,4
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	03	6 610,56	7 917,21	119,8
Pozostałe przychody ^a Other income ^a	04	973,90	1 210,76	124,3
Pozostałe koszty Other costs	05	5 640,22	8 555,10	151,7
Wynik na działalności operacyjnej Profit/loss on operating activities	06	1 944,24	572,86	29,5
Przychody finansowe Financial income	07	464,17	69,17	14,9
Koszty finansowe Financial costs	08	391,45	686,23	175,3
Wynik na działalności energetycznej Profit/loss on business activities	09	2 016,96	-44,20	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 ciepłone 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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	9 879,04	10 298,73	104,2
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	9 459,78	9 874,79	104,4
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	246,60	272,24	110,4
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	169,81	150,09	88,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	7 836,72	8 074,97	103,0
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	5 112,78	5 117,29	100,1
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	2 371,28	2 593,56	109,4
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	2,89	7,18	248,6
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,13	0,18	134,2
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	143,24	143,40	100,1
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	2 042,32	2 223,76	108,9
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	242,33	326,27	134,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	1 704,66	2 947,72	172,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	579,99	-397,69	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	74,43	1,17	1,6
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	78,07	220,15	282,0
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	576,35	-616,67	x

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	28 861,46	30 371,01	105,2
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	27 749,71	29 081,51	104,8
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	03	711,19	782,12	110,0
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	04	397,98	498,86	125,3
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	22 474,81	22 837,93	101,6
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	06	14 898,54	14 463,96	97,1
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	07	6 564,87	7 263,11	110,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	08	8,30	13,13	158,3
akcyza excise tax	09	0,65	0,71	109,2
koszty zarządu management costs	10	406,52	437,94	107,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	6 386,65	7 533,07	118,0
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	12	684,19	968,60	141,6
Pozostałe koszty Other costs	13	4 939,97	7 504,42	151,9
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	14	2 130,86	997,25	46,8
Przychody finansowe Financial income	15	219,02	48,18	22,0
Koszty finansowe Financial costs	16	269,58	398,58	147,9
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	2 080,30	646,84	31,1

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

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

Tabl. 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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	3 840,95	3 976,41	103,5
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	3 821,33	3 956,39	103,5
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	03	18,13	19,95	110,0
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	04	0,01	0,06	771,3
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	2 980,91	3 180,72	106,7
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	06	1 405,58	1 616,99	115,0
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	07	1 417,47	1 406,84	99,2
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	08	0,20	0,00	0,2
akcyza excise tax	09	-0,01	0,01	x
koszty zarządu management costs	10	36,85	34,10	92,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	860,05	795,69	92,5
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	12	77,61	248,76	320,5
Pozostałe koszty Other costs	13	710,03	1 497,18	210,9
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	14	227,62	-452,73	x
Przychody finansowe Financial income	15	59,94	-11,48	x
Koszty finansowe Financial costs	16	16,42	125,25	762,7
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	271,14	-589,46	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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	11 549,66	11 691,79	101,2
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	11 478,15	11 604,23	101,1
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	03	71,73	86,26	120,3
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	04	-0,35	1,29	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	8 609,63	8 704,01	101,1
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	06	4 076,75	4 292,16	105,3
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	07	4 061,86	3 933,81	96,8
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	08	0,50	0,01	3,0
akcyza excise tax	09	0,09	0,11	124,7
koszty zarządu management costs	10	105,27	104,53	99,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	2 940,03	2 987,78	101,6
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	12	253,62	389,06	153,4
Pozostałe koszty Other costs	13	2 292,37	3 765,18	164,2
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	14	901,29	-388,34	x
Przychody finansowe Financial income	15	82,85	19,32	23,3
Koszty finansowe Financial costs	16	37,19	152,53	410,2
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	946,95	-521,54	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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	5 445,10	5 659,55	103,9
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	5 153,43	5 353,80	103,9
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	228,22	252,01	110,4
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	62,95	53,74	85,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	4 330,02	4 389,31	101,4
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	3 229,43	3 062,83	94,8
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	932,83	1 149,21	123,2
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	2,46	6,97	283,7
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,13	0,15	116,2
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	89,57	92,71	103,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	1 115,07	1 270,23	113,9
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	126,71	77,31	61,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	967,92	1 406,05	145,3
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	273,86	-58,50	x
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	5,32	5,38	101,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	54,91	82,78	150,8
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	224,28	-135,90	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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	15 546,61	16 655,48	107,1
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	14 778,76	15 781,28	106,8
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	638,75	694,96	108,8
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	127,53	179,24	140,5
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	12 213,24	12 620,13	103,3
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	9 326,97	8 833,28	94,7
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	2 433,04	3 243,03	133,3
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	7,15	12,88	180,1
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,50	0,54	106,4
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	249,87	283,95	113,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	3 333,37	4 035,34	121,1
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	349,95	511,22	146,1
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	2 568,20	3 610,49	140,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	1 115,13	936,07	83,9
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	122,23	13,35	10,9
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	213,09	212,17	99,6
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	1 024,26	737,24	72,0

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

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

Tabl. 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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	286,13	411,36	143,8
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	285,02	409,47	143,7
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	03	0,24	0,28	113,9
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	04	—	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	266,90	289,96	108,6
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	06	232,21	233,14	100,4
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	07	14,09	33,27	236,1
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	08	0,21	0,20	92,5
akcyza excise tax	09	0,00	0,00	95,2
koszty zarządu management costs	10	11,66	11,37	97,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	19,23	121,40	631,3
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	12	31,40	-9,39	x
Pozostałe koszty Other costs	13	24,49	42,83	174,9
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	14	26,14	69,18	264,6
Przychody finansowe Financial income	15	6,27	7,56	120,6
Koszty finansowe Financial costs	16	4,26	8,79	206,3
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	28,15	67,95	241,4

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	965,97	1 160,57	120,1
w tym: energia elektryczna of which: electricity sales	02	966,27	1 151,16	119,1
regulacyjne usługi systemowe ancillary activities sales	03	0,71	0,90	126,0
ze sprzedaży praw majątkowych obtained from the certificates	04	-1,88	—	x
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	924,58	808,17	87,4
w tym: koszty działalności własnej of which: own activity costs	06	807,68	668,75	82,8
koszty zakupu energii do odsprzedaży cost of purchase of electricity for resale	07	47,94	69,55	145,1
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej costs of redeemed certificates, replacement fee	08	0,60	0,18	29,7
akcyza excise tax	09	0,01	0,01	83,7
koszty zarządu management costs	10	36,79	34,69	94,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	41,39	352,39	851,4
Pozostałe przychody operacyjne ^a Other income ^a	12	70,49	55,23	78,3
Pozostałe koszty Other costs	13	73,71	119,87	162,6
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	14	38,17	287,75	753,8
Przychody finansowe Financial income	15	10,85	14,75	136,0
Koszty finansowe Financial costs	16	13,50	26,84	198,8
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	35,52	275,66	776,0

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

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

Tabl. 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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	306,86	251,42	81,9
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	200,00	155,13	77,6
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	—	—	x
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	106,86	96,29	90,1
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	258,88	214,98	83,0
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	245,56	204,33	83,2
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	6,88	4,24	61,6
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	0,02	0,01	61,0
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,01	0,02	151,4
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	5,15	5,22	101,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	47,98	36,44	76,0
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	6,60	9,59	145,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	2,22	1,67	75,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	52,36	44,37	84,7
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	2,89	-0,30	x
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	2,48	3,32	133,9
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	52,77	40,75	77,2

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ogółem <i>Total sale revenues</i>	01	799,20	863,18	108,0
w tym: energia elektryczna <i>of which: electricity sales</i>	02	526,52	544,84	103,5
regulacyjne usługi systemowe <i>ancillary activities sales</i>	03	—	—	x
ze sprzedaży praw majątkowych <i>obtained from the certificates</i>	04	272,68	318,33	116,7
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of sales</i>	05	727,36	705,62	97,0
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	06	687,14	669,76	97,5
koszty zakupu energii do odsprzedaży <i>cost of purchase of electricity for resale</i>	07	22,02	16,72	75,9
koszty umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej <i>costs of redeemed certificates, replacement fee</i>	08	0,05	0,06	131,7
akcyza <i>excise tax</i>	09	0,04	0,05	117,8
koszty zarządu <i>management costs</i>	10	14,59	14,77	101,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	11	71,85	157,56	219,3
Pozostałe przychody operacyjne ^a <i>Other income ^a</i>	12	10,12	13,10	129,3
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	13	5,70	8,88	155,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	14	76,28	161,77	212,1
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	15	3,09	0,75	24,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	16	5,81	7,04	121,2
Wynik na energii elektrycznej <i>Profit /loss on electricity</i>	17	73,56	155,48	211,4

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. 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
		2019	2020	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	3 519,42	3 330,99	94,6
<i>Total variable costs</i>				
w tym: paliwo produkcyjne	02	3 239,06	3 062,56	94,6
<i>of which: fuel</i>				
koszty zakupu paliwa	03	53,02	43,24	81,6
<i>cost of fuel purchase</i>				
koszty korzystania ze środowiska	04	97,31	107,64	110,6
<i>environmental fees</i>				
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	1 653,45	2 164,25	130,9
<i>Total fixed costs</i>				
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	06	450,10	424,42	94,3
<i>of which: wages and salaries social benefits</i>				
amortyzacja	07	660,63	864,88	130,9
<i>capital depreciation</i>				
remonty	08	261,89	259,50	99,1
<i>repairs</i>				
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej	09	5 172,87	5 495,24	106,2
<i>Total generation costs</i>				
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh]	10	186,91	209,23	111,9
<i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh]	11	127,17	126,82	99,7
<i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh]	12	59,74	82,40	137,9
<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
		2019	2020	
		mln zł		%
Koszty zmienne wytwarzania ogółem	01	10 205,78	9 557,31	93,6
<i>Total variable costs</i>				
w tym: paliwo produkcyjne	02	9 388,38	8 777,04	93,5
<i>of which: fuel</i>				
koszty zakupu paliwa	03	149,80	132,42	88,4
<i>cost of fuel purchase</i>				
koszty korzystania ze środowiska	04	292,51	301,31	103,0
<i>environmental fees</i>				
Koszty stałe wytwarzania ogółem	05	4 919,16	5 467,69	111,2
<i>Total fixed costs</i>				
w tym: wynagrodzenia i świadczenia	06	1 374,57	1 401,19	101,9
<i>of which: wages and salaries social benefits</i>				
amortyzacja	07	1 823,01	2 124,33	116,5
<i>capital depreciation</i>				
remonty	08	697,88	750,85	107,6
<i>repairs</i>				
Razem koszty wytwarzania energii elektrycznej	09	15 124,93	15 025,00	99,3
<i>Total generation costs</i>				
Jednostkowy koszt łączny energii elektrycznej [zł/MWh]	10	178,71	193,47	108,3
<i>Total cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt zmienny energii elektrycznej [zł/MWh]	11	120,59	123,06	102,1
<i>Variable cost of electricity [zł/MWh]</i>				
Jednostkowy koszt stały energii elektrycznej [zł/MWh]	12	58,12	70,40	121,1
<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
		2019	2020	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	368,29	346,96	94,2
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which: fuel and cost of fuel purchase</i>	02	279,31	259,87	93,0
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	451,89	483,08	106,9
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	111,24	108,35	97,4
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	167,78	191,44	114,1
remonty <i>repairs</i>	06	80,28	85,26	106,2
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	820,18	830,04	101,2
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	54,37	57,91	106,5

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Koszty zmienne ogółem <i>Total variable costs</i>	01	2 050,22	2 064,78	100,7
w tym: paliwo łącznie z kosztami zakupu <i>of which: fuel and cost of fuel purchase</i>	02	1 691,08	1 672,44	98,9
Koszty stałe ogółem <i>Total fixed costs</i>	03	1 394,56	1 400,38	100,4
w tym: wynagrodzenia i świadczenia <i>of which: wages and social benefits</i>	04	344,91	342,84	99,4
amortyzacja <i>capital depreciation</i>	05	497,57	552,70	111,1
remonty <i>repairs</i>	06	191,13	213,80	111,9
Razem koszty wytwarzania ciepła <i>Total costs</i>	07	3 444,78	3 465,16	100,6
Jednostkowy koszt wytwarzania ciepła [zł/GJ] <i>Total cost of heat [zł/GJ]</i>	08	33,31	34,10	102,4

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	184,62	232,74	126,1
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	7,35	10,09	137,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	177,36	173,43	97,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	04	163,97	164,70	100,4
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	7,26	59,30	816,4
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	1,45	2,06	141,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	0,82	0,49	59,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	08	7,90	60,87	770,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	1,41	0,41	29,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	0,32	0,71	222,1
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	11	8,98	60,57	674,3

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	758,41	713,04	94,0
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	36,81	35,93	97,6
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	546,98	507,39	92,8
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	04	502,92	477,34	94,9
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	211,43	205,65	97,3
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	6,70	10,66	159,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	1,28	1,10	85,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	08	216,86	215,21	99,2
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	3,19	2,05	64,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	2,75	1,68	60,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	11	217,30	215,58	99,2

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	721,32	672,81	93,3
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	272,69	267,72	98,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	472,73	490,35	103,7
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	04	453,41	468,16	103,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	248,59	182,46	73,4
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	151,76	60,67	40,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	38,16	11,91	31,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	08	362,20	231,22	63,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	47,37	13,63	28,8
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	224,96	128,60	57,2
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	11	184,60	116,25	63,0

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej <i>Total electricity revenues</i>	01	2 641,62	2 768,37	104,8
w tym: ze sprzedaży praw majątkowych <i>of which: obtained from the certificates</i>	02	985,93	1 175,26	119,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	1 390,22	1 431,09	102,9
w tym: koszty działalności własnej <i>of which: own activity costs</i>	04	1 335,88	1 353,48	101,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	05	1 251,40	1 337,27	106,9
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	06	210,79	141,25	67,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	07	76,20	56,07	73,6
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	08	1 386,00	1 422,45	102,6
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	09	98,86	120,73	122,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	10	551,40	534,36	96,9
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	11	933,46	1 008,82	108,1

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a	01	11 812,80	12 315,87	104,3
<i>Total sale revenues ^a</i>				
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym	02	10 443,94	11 520,11	110,3
<i>of which: from sales to final customers</i>				
Koszty uzyskania przychodów	03	11 777,24	12 188,59	103,5
<i>Cost of revenue</i>				
w tym: koszty energii zakupionej	04	7 939,90	8 156,11	102,7
<i>of which: purchased energy costs</i>				
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych	05	2 776,52	2 959,73	106,6
<i>purchased cost of distribution services</i>				
koszty umorzonych praw majątkowych	06	577,33	664,09	115,0
<i>cost of redeemed certificates</i>				
koszty działalności własnej	07	377,71	353,07	93,5
<i>own activity costs</i>				
akcyza	08	95,89	90,24	94,1
<i>excise tax</i>				
Zysk/strata na sprzedaży	09	35,56	127,28	357,9
<i>Profit/loss on trade</i>				
Pozostałe przychody	10	3,43	180,37	5 253,1
<i>Other income</i>				
Pozostałe koszty	11	-84,73	53,24	x
<i>Other costs</i>				
Wynik na działalności operacyjnej	12	123,73	254,41	205,6
<i>Profit/loss on operating activities</i>				
Przychody finansowe	13	16,81	16,78	99,8
<i>Financial income</i>				
Koszty finansowe	14	24,19	19,41	80,2
<i>Financial costs</i>				
Wynik na działalności energetycznej	15	116,35	251,78	216,4
<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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży ^a <i>Total sale revenues ^a</i>	01	36 468,00	37 220,70	102,1
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	30 564,08	34 680,08	113,5
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	35 596,63	37 136,60	104,3
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	24 050,01	24 815,32	103,2
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	8 494,13	8 940,10	105,3
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	1 595,46	2 044,75	128,2
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	1 063,66	1 092,82	102,7
akcyza <i>excise tax</i>	08	349,17	272,51	78,0
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	871,37	84,09	9,7
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	834,24	542,10	65,0
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	255,30	186,70	73,1
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	1 450,30	439,49	30,3
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	50,33	55,93	111,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	56,05	74,37	132,7
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	1 444,58	421,05	29,1

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

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

Wyszczególnienie Specification		III kwartał Third quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	15 234,81	15 978,28	104,9
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	1 395,78	1 770,17	126,8
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	15 126,33	15 761,61	104,2
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	14 649,73	15 221,67	103,9
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	245,62	241,26	98,2
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	86,04	72,50	84,3
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	100,58	159,04	158,1
akcyza <i>excise tax</i>	08	13,73	13,21	96,2
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	108,48	216,68	199,7
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	71,07	15,22	21,4
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	10,06	12,40	123,2
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	169,49	219,50	129,5
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	40,25	6,19	15,4
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	15,07	10,86	72,1
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	194,67	214,82	110,4

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży^a <i>Total sale revenues^a</i>	01	45 801,61	45 587,58	99,5
w tym: ze sprzedaży odbiorcom końcowym <i>of which: from sales to final customers</i>	02	4 113,47	4 657,55	113,2
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	45 414,03	44 966,28	99,0
w tym: koszty energii zakupionej <i>of which: purchased energy costs</i>	04	44 030,29	43 435,38	98,6
koszty zakupionych usług dystrybucyjnych <i>purchased cost of distribution services</i>	05	720,22	702,97	97,6
koszty umorzonych praw majątkowych <i>cost of redeemed certificates</i>	06	244,02	229,67	94,1
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	07	297,40	413,12	138,9
akcyza <i>excise tax</i>	08	45,21	37,37	82,7
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	09	387,57	621,30	160,3
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	10	107,14	41,51	38,7
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	11	36,07	32,43	89,9
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	12	458,64	630,38	137,4
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	13	70,03	25,22	36,0
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	14	41,24	28,23	68,5
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	15	487,43	627,37	128,7

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	4 975,18	5 182,29	104,2
w tym: opłaty końcowe <i>of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received</i>	02	25,59	28,02	109,5
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	03	4 162,59	4 258,27	102,3
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji <i>of which: purchase of services of transmission / distribution</i>	04	1 177,75	1 202,70	102,1
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	05	2 503,08	2 558,81	102,2
opłaty przejściowe <i>fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid</i>	06	27,77	28,14	101,3
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	07	812,59	924,02	113,7
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	08	178,76	267,76	149,8
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	09	81,69	58,38	71,5
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit /loss on operating activities</i>	10	909,66	1 133,39	124,6
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	11	19,04	9,08	47,7
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	12	113,95	105,30	92,4
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit /loss on business activities</i>	13	814,76	1 037,17	127,3

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

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały After third quarter		Dynamika Change
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży Total sale revenues	01	15 016,18	15 664,91	104,3
w tym: opłaty końcowe of which: fees to compensate the liquidation of long-term contracts -received	02	113,11	83,73	74,0
Koszty uzyskania przychodów Cost of revenue	03	12 398,16	12 862,41	103,7
w tym: zakup usług przesyłania / dystrybucji of which: purchase of services of transmission / distribution	04	3 431,44	3 572,51	104,1
koszty działalności własnej own activity costs	05	7 514,33	7 646,81	101,8
opłaty przejściowe fees to compensate the liquidation of long-term contracts -paid	06	82,81	83,80	101,2
Zysk/strata na sprzedaży Profit/loss on trade	07	2 618,02	2 802,49	107,0
Pozostałe przychody Other income	08	545,71	894,45	163,9
Pozostałe koszty Other costs	09	144,44	205,58	142,3
Wynik na działalności operacyjnej Profit /loss on operating activities	10	3 019,30	3 491,36	115,6
Przychody finansowe Financial income	11	50,59	72,25	142,8
Koszty finansowe Financial costs	12	349,54	343,85	98,4
Wynik na działalności energetycznej Profit /loss on business activities	13	2 720,34	3 219,77	118,4

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	2 503,08	2 558,81	102,2
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	02	555,63	552,17	99,4
amortyzacja capital depreciation	03	941,47	971,14	103,2
remonty repairs	04	14,74	13,20	89,5

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Razem koszty Total costs	01	7 514,05	7 646,81	101,8
w tym: wynagrodzenia i świadczenia of which: wages and social benefits	02	1 658,65	1 610,07	97,1
amortyzacja capital depreciation	03	2 826,15	2 911,13	103,0
remonty repairs	04	29,95	28,82	96,2

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	2 292,94	2 315,82	101,0
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania <i>of which: from transmission services sales</i>	02	1 130,25	1 158,12	102,5
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego <i>for electricity at the balancing market</i>	03	982,28	942,54	96,0
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	2 070,91	2 008,71	97,0
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego <i>of which: costs of electricity purchased at the balancing market</i>	05	982,28	942,54	96,0
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	06	395,87	417,50	105,5
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	07	222,03	307,11	138,3
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	08	22,74	31,55	138,7
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	09	4,73	16,60	350,7
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	10	240,04	322,06	134,2
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	11	16,99	4,03	23,7
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	12	-1,74	0,33	x
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	13	258,77	325,75	125,9

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Przychody ze sprzedaży <i>Total sale revenues</i>	01	6 584,42	6 549,29	99,5
w tym: ze sprzedaży usług przesyłania <i>of which: from transmission services sales</i>	02	3 304,64	3 452,94	104,5
za energię elektryczną w ramach rynku bilansującego <i>for electricity at the balancing market</i>	03	2 792,48	2 497,35	89,4
Koszty uzyskania przychodów <i>Cost of revenue</i>	04	5 865,20	5 568,31	94,9
w tym: koszty energii el. kupionej w ramach rynku bilansującego <i>of which: costs of electricity purchased at the balancing market</i>	05	2 792,48	2 497,35	89,4
koszty działalności własnej <i>own activity costs</i>	06	1 097,67	1 181,29	107,6
Zysk/strata na sprzedaży <i>Profit/loss on trade</i>	07	719,22	980,98	136,4
Pozostałe przychody <i>Other income</i>	08	55,23	65,52	118,6
Pozostałe koszty <i>Other costs</i>	09	14,13	29,16	206,3
Wynik na działalności operacyjnej <i>Profit/loss on operating activities</i>	10	760,31	1 017,35	133,8
Przychody finansowe <i>Financial income</i>	11	30,61	17,49	57,1
Koszty finansowe <i>Financial costs</i>	12	1,47	1,42	96,8
Wynik na działalności energetycznej <i>Profit/loss on business activities</i>	13	789,45	1 033,41	130,9

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	395,87	417,50	105,5
w tym: amortyzacja <i>of which: capital depreciation</i>	02	145,02	137,10	94,5
remonty <i>repairs</i>	03	5,78	3,07	53,1

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
		2019	2020	
		mln zł		%
Razem koszty <i>Total costs</i>	01	1 097,67	1 181,29	107,6
w tym: amortyzacja <i>of which: capital depreciation</i>	02	440,37	436,86	99,2
remonty <i>repairs</i>	03	6,00	5,22	87,1

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

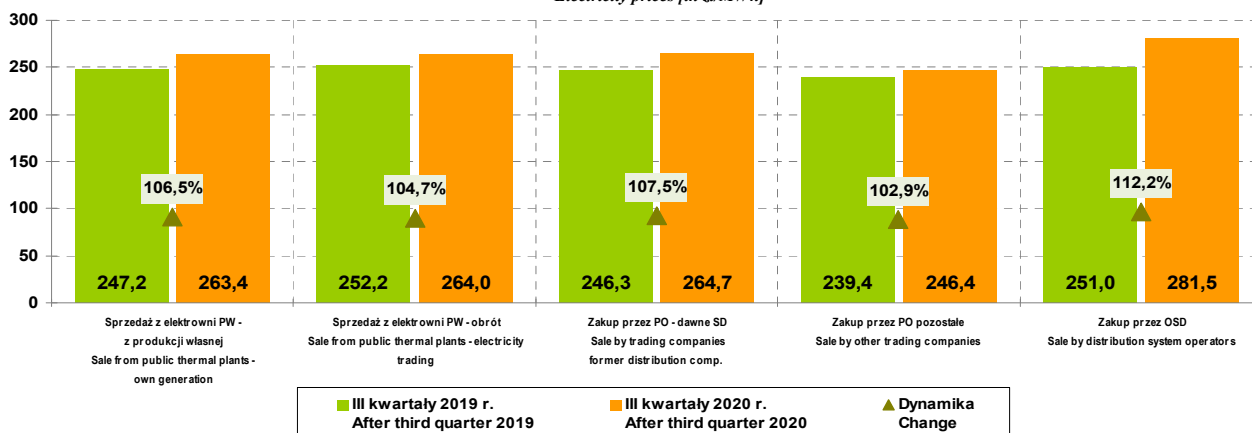
Wyszczególnienie		III kwartał Third quarter				Dynamika cen Change price	Specification
		2019		2020			
		ilość sale	cena price	ilość sale	cena price		
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh		
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej ^a	01	29 626	251,0	27 752	266,7	106,3	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłe	02	26 307	250,4	23 941	269,9	107,8	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	8 218	227,5	2 729	251,8	110,7	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy	04	14 767	255,4	18 330	272,5	106,7	stock market
rynek giełdowy SPOT	05	1 307	273,9	770	263,7	96,3	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	06	13 460	253,6	17 561	272,9	107,6	forward market
rynek bilansujący	07	2 600	297,1	1 737	284,4	95,7	balancing market
elektrociepłownie	08	3 319	256,0	3 811	246,8	96,4	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	2 055	247,6	2 630	251,8	101,7	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy SPOT	10	202	255,7	201	235,8	92,2	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	11	647	237,0	695	250,3	105,6	forward market
rynek bilansujący	12	229	273,6	118	276,8	101,2	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	8 296	264,0	9 337	271,5	102,8	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	31 424	251,6	30 328	269,2	107,0	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	107	293,0	34	241,1	82,3	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	917	225,9	920	228,1	101,0	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	23 901	249,5	22 785	272,1	109,1	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	18	267	270,1	325	259,4	96,0	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	19	5 752	254,7	5 625	271,1	106,5	forward market
rynek bilansujący	20	85	464,0	225	73,5	15,8	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	59 928	245,6	59 932	254,4	103,6	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	14 151	236,2	7 486	258,0	109,3	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	4 542	243,6	3 405	241,5	99,1	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	24	4 233	248,3	5 308	233,1	93,9	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	25	33 328	252,8	29 158	262,0	103,6	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	1 589	257,4	1 549	287,0	111,5	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
		2019		2020			
		ilość / sale	cena / price	ilość / sale	cena / price		
		GWh	zł/MWh	GWh	zł/MWh		
						%	
Sprzedaż z elektrowni PW z produkcji własnej ^a	01	89 693	247,2	80 295	263,4	106,5	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - from own generation ^a
elektrownie ciepłne	02	75 387	247,5	65 427	267,3	108,0	thermal plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	03	24 882	216,4	7 450	244,6	113,0	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy	04	41 744	261,0	50 386	271,9	104,2	stock market
rynek giełdowy SPOT	05	3 768	267,2	1 209	253,9	95,0	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	06	37 977	260,4	49 178	272,3	104,6	forward market
rynek bilansujący	07	6 640	282,6	4 604	266,1	94,2	balancing market
elektrociepłownie	08	14 306	245,9	14 868	246,0	100,0	CHP plants
w tym: do przedsiębiorstw obrotu	09	10 780	238,2	11 235	242,1	101,6	of which: to trading companies (former distribution comp.)
rynek giełdowy SPOT	10	619	230,8	492	202,8	87,8	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	11	1 649	229,8	2 148	256,7	111,7	forward market
rynek bilansujący	12	661	271,3	437	253,2	93,3	balancing market
Sprzedaż z elektrowni PW w ramach działalności obrotowej	13	23 683	252,2	30 276	264,0	104,7	Sale from public thermal plants (excl. independent power producers) - electricity trading
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne	14	97 098	246,3	93 779	264,7	107,5	Sale by trading companies (former distribution comp.)
w tym: z elektrowni zawodowych	15	419	258,6	127	220,4	85,2	of which: from public plants
z instalacji OZE niezależnych	16	3 497	214,6	3 608	204,7	95,4	renewables
z przedsiębiorstw obrotu	17	73 305	244,6	70 378	267,3	109,3	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	18	694	265,4	782	239,7	90,3	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	19	17 411	253,1	17 369	270,0	106,7	forward market
rynek bilansujący	20	485	346,8	637	159,2	45,9	at the balancing market
Zakup przez przedsiębiorstwa obrotu pozostałe	21	185 283	239,4	176 620	246,4	102,9	Sale by trading companies
w tym: z elektrowni zawodowych	22	48 584	235,0	26 565	247,6	105,4	of which: from public plants
z przedsiębiorstw obrotu	23	14 731	235,3	11 761	220,9	93,9	from trading companies
rynek giełdowy SPOT	24	13 683	221,0	15 867	199,3	90,2	SPOT market
rynek giełdowy terminowy	25	96 938	244,9	98 670	261,4	106,7	forward market
Zakup przez operatorów systemów dystrybucyjnych	26	5 258	251,0	5 581	281,5	112,2	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		
		2019			2020					
		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		%		
OGÓŁEM / TOTAL	01	31 891,0	.	.	32 496,0	.	.	101,9	x	x
OGÓŁEM (bez ec. niezależnych; łącznie z elektrowniami wodnymi i wiatrowymi zawodowymi) / TOTAL (excl. independent power producers; including hydro and wind power plants)	02	31 731,4	267,3	263,3	32 359,3	307,1	303,1	102,0	114,9	115,1
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłe Thermal plants	03	487,6	285,6	285,3	416,9	251,5	251,0	85,5	88,1	88,0
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	3 441,0	264,8	260,5	4 301,4	299,2	295,3	125,0	113,0	113,4
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	131,0	291,3	286,2	136,3	322,2	317,2	104,0	110,6	110,8
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	3 310,0	263,7	259,5	4 165,1	298,5	294,6	125,8	113,2	113,5
NN + WN HV - consumers	07	242,9	283,7	281,6	552,3	249,4	248,2	227,4	87,9	88,2
SN MV - consumers	08	2 305,6	252,7	248,4	2 814,6	298,0	293,9	122,1	117,9	118,3
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	723,6	288,6	283,7	753,3	333,6	328,8	104,1	115,6	115,9
gospodarstwa domowe households	10	38,0	333,4	330,3	44,9	344,0	340,3	118,2	103,2	103,0
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	27 797,7	267,3	263,3	27 640,6	309,8	305,7	99,4	115,9	116,1
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	13 884,7	275,9	271,0	13 801,5	326,8	321,9	99,4	118,5	118,8
NN + WN HV - consumers	13	610,7	263,1	261,1	549,7	276,7	274,9	90,0	105,2	105,3
SN MV - consumers	14	3 579,2	279,9	275,1	3 377,3	321,5	316,7	94,4	114,9	115,1
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	2 537,4	325,8	321,1	2 359,8	405,2	400,2	93,0	124,4	124,6
grupy G LV - consumers, G tariff	16	7 157,5	257,3	252,1	7 514,7	308,2	303,1	105,0	119,8	120,2
w tym: gospodarstwa domowe of which: households	17	6 827,5	259,1	253,8	7 165,0	309,2	304,4	104,9	119,3	120,0
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	13 913,0	258,7	255,5	13 839,1	292,7	289,5	99,5	113,2	113,3
NN + WN HV - consumers	19	4 649,4	240,8	240,1	4 324,7	261,9	261,1	93,0	108,7	108,7
SN MV - consumers	20	6 618,2	269,3	265,0	7 045,4	303,0	298,8	106,5	112,5	112,7
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	2 588,4	264,0	259,5	2 415,7	317,0	312,4	93,3	120,1	120,4
gospodarstwa domowe households	22	57,0	242,4	237,2	53,2	347,9	342,9	93,4	143,6	144,6

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		
		2019			2020			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	98 937,8	.	.	96 622,1	.	.	97,7	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	98 352,7	251,3	246,7	96 103,3	303,8	299,8	97,7	120,9	121,5
1. Elektrownie zawodowe PW ciepłne Thermal plants	03	1 530,6	293,0	292,6	1 381,3	261,1	260,6	90,2	89,1	89,1
2. Przedsiębiorstwa obrotu Trading companies	04	10 312,1	256,9	252,2	10 896,3	297,4	293,4	105,7	115,8	116,4
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	05	385,5	288,6	280,4	413,5	307,2	302,2	107,3	106,4	107,8
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	06	9 926,6	255,6	251,1	10 482,8	297,0	293,1	105,6	116,2	116,7
NN + WN HV - consumers	07	794,1	222,2	220,2	1 144,9	241,3	240,0	144,2	108,6	109,0
SN MV - consumers	08	6 925,5	251,8	247,3	7 158,7	296,0	291,8	103,4	117,5	118,0
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl.households	09	2 077,6	276,5	270,8	2 046,9	329,8	325,1	98,5	119,3	120,1
gospodarstwa domowe households	10	129,5	329,0	324,5	132,2	328,4	325,1	102,1	99,8	100,2
3. Przedsiębiorstwa obrotu - dawne spółki dystrybucyjne Trading companies (former distribution comp.)	11	86 501,8	249,9	245,2	83 810,4	305,4	301,3	96,9	122,2	122,9
odbiorcy umowy kompleksowe direct consumers	12	43 268,7	266,4	260,7	42 038,0	319,8	314,9	97,2	120,0	120,8
NN + WN HV - consumers	13	1 759,9	234,8	232,9	1 600,6	268,1	266,4	90,9	114,2	114,4
SN MV - consumers	14	10 757,5	249,1	244,3	9 777,5	324,2	319,4	90,9	130,1	130,7
nN grupy C ^b LV - commercial consumers	15	7 868,9	325,7	319,9	7 141,7	400,2	395,3	90,8	122,9	123,6
grupy G LV - consumers, G tariff	16	22 882,3	256,5	250,2	23 518,2	297,0	292,0	102,8	115,8	116,7
w tym: gospodarstwa domowe of which: households	17	21 941,5	257,1	251,0	22 477,3	297,2	292,1	102,4	115,6	116,4
odbiorcy umowy sprzedaży TPA consumers	18	43 233,1	233,4	229,7	41 772,4	290,9	287,6	96,6	124,6	125,2
NN + WN HV - consumers	19	14 211,0	217,0	216,2	13 290,2	257,1	256,2	93,5	118,5	118,5
SN MV - consumers	20	20 193,0	240,2	235,4	20 549,4	303,5	299,3	101,8	126,4	127,1
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	21	8 615,4	243,9	238,1	7 757,3	314,3	309,7	90,0	128,8	130,1
gospodarstwa domowe households	22	213,8	264,7	256,8	175,5	330,4	325,4	82,1	124,8	126,7

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		
		2019			2020					
		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	5 775,5	243,7	242,8	5 643,4	261,3	260,4	97,7	107,2	107,3
SN MV - consumers	24	12 707,9	271,1	266,7	13 419,9	304,7	300,4	105,6	112,4	112,6
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	6 194,5	289,9	285,5	5 896,5	352,8	347,5	95,2	121,7	121,7
gospodarstwa domowe households	26	7 053,5	260,0	254,6	7 399,4	309,9	305,1	104,9	119,2	119,8
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	14 496,0	276,4	271,6	14 340,3	323,3	318,6	98,9	117,0	117,3
NN + WN HV - consumers	28	883,2	247,7	246,3	766,4	266,7	265,4	86,8	107,7	107,8
SN MV - consumers	29	3 774,2	285,4	280,8	3 552,6	313,1	308,5	94,1	109,7	109,9
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	2 880,0	313,5	309,3	2 720,1	389,9	384,0	94,4	124,4	124,2
gospodarstwa domowe households	31	6 958,5	259,7	254,4	7 301,3	309,4	304,7	104,9	119,1	119,8
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	17 235,4	259,6	256,3	18 019,0	294,1	290,8	104,5	113,3	113,5
NN + WN HV - consumers	33	4 892,3	242,9	242,1	4 877,0	260,5	259,6	99,7	107,2	107,2
SN MV - consumers	34	8 933,7	265,0	260,7	9 867,3	301,6	297,4	110,5	113,8	114,1
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	3 314,4	269,4	264,8	3 176,5	321,0	316,3	95,8	119,1	119,5
gospodarstwa domowe households	36	95,0	278,8	274,4	98,2	346,2	341,7	103,3	124,2	124,5

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		
		2019			2020						
		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	17 590,9	218,3	217,4	16 746,4	255,0	254,1	95,2	116,8	116,9	
SN MV - consumers	24	38 538,5	247,6	242,9	38 088,9	307,6	303,2	98,8	124,2	124,8	
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	25	19 553,0	280,4	274,3	18 069,5	348,9	344,2	92,4	124,4	125,5	
gospodarstwa domowe households	26	22 670,3	258,1	252,0	23 198,5	297,8	292,7	102,3	115,4	116,2	
Razem umowy kompleksowe Total direct consumers	27	45 144,5	267,5	261,9	43 752,1	317,8	313,1	96,9	118,8	119,5	
NN + WN HV - consumers	28	2 585,8	224,6	223,3	2 311,3	249,7	248,5	89,4	111,2	111,3	
SN MV - consumers	29	11 378,8	258,0	253,4	10 331,2	323,7	319,1	90,8	125,4	125,9	
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	30	8 852,8	316,9	310,3	8 218,9	386,5	381,6	92,8	122,0	123,0	
gospodarstwa domowe households	31	22 327,0	257,6	251,5	22 890,8	297,3	292,3	102,5	115,4	116,2	
Razem umowy sprzedaży TPA consumers	32	53 208,3	237,6	233,8	52 351,2	292,1	288,8	98,4	122,9	123,5	
NN + WN HV - consumers	33	15 005,1	217,3	216,4	14 435,1	255,9	255,0	96,2	117,8	117,8	
SN MV - consumers	34	27 159,7	243,2	238,5	27 757,7	301,6	297,4	102,2	124,0	124,7	
nN (bez gospodarstw domowych) LV - consumers excl. households	35	10 700,2	250,3	244,5	9 850,7	317,6	313,0	92,1	126,9	128,0	
gospodarstwa domowe households	36	343,3	288,9	282,3	307,7	329,5	325,2	89,6	114,1	115,2	

a Patrz uwagi ogólne.

a See general notes.

b Łącznie z taryfą R.

b Including R tariff.

** Uwaga:*

Dane za 2019 rok na podstawie sprawozdań statystycznych nie uwzględniających pełnych korekt wystawionych uprzednio faktur wynikających z obowiązku stosowania cen i stawek opłat za energię elektryczną sprzedaną do odbiorców końcowych zgodnie z ustawą z dnia 28 grudnia 2018 roku o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2538, z późn. zm.).

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
		2019			2020			
		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	476,2	275,9	200,3	536,2	326,8	209,3	112,6
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	471,3	271,0		531,3	321,9		112,7
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	323,6	263,1	60,5	335,0	276,7	58,3	103,5
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	321,6	261,1		333,3	274,9		103,6
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	388,2	279,9	108,3	435,0	321,5	113,4	112,0
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	383,4	275,1		430,1	316,7		112,2
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	586,8	325,5	261,3	685,9	405,0	280,9	116,9
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	582,1	320,8		680,9	400,0		117,0
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	494,0	257,3	236,7	549,3	308,2	241,0	111,2
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	488,8	252,1		544,1	303,1		111,3
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	498,8	259,1	239,7	550,0	309,2	240,8	110,3
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	493,4	253,8		545,2	304,4		110,5

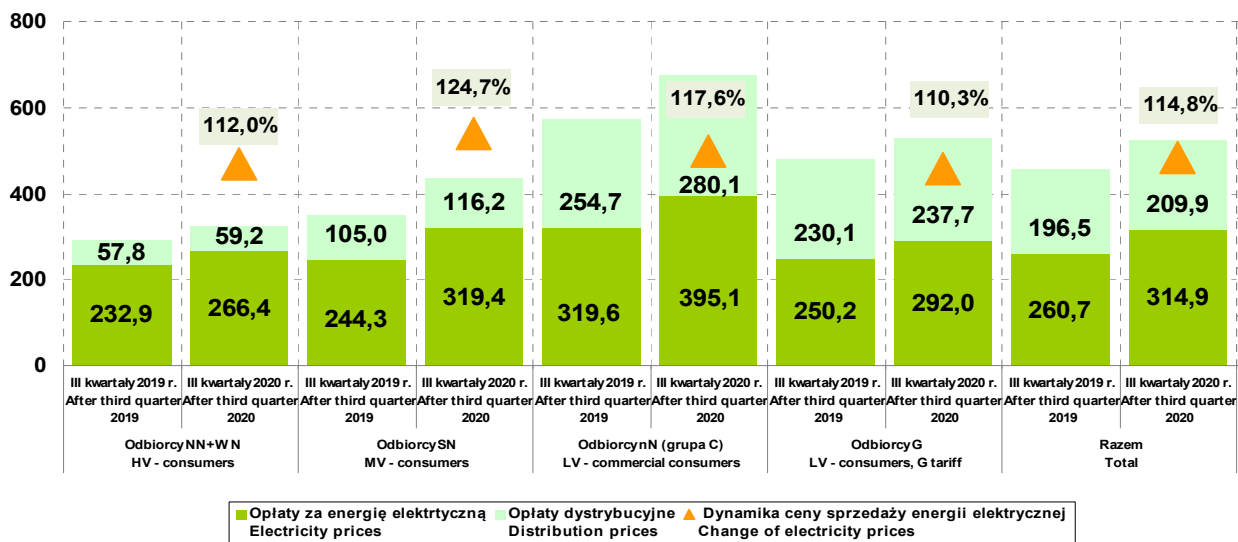
Tabl. 28. Ceny sprzedaży energii elektrycznej w przedsiębiorstwach obrotu odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe * (dok.)
*Electricity prices to direct consumers * (cont.)*

Wyszczególnienie Specification		3 kwartały / After third quarter						Dynamika śr. ceny sprzedaży energii elektrycznej Change of average prices
		2019			2020			
		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	462,8	266,4	196,5	529,7	319,8	209,9	114,4
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	02	457,1	260,7		524,8	314,9		114,8
odbiorcy na NN + WN (grupy A) HV - consumers	03	292,6	234,8	57,8	327,3	268,1	59,2	111,8
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	04	290,7	232,9		325,6	266,4		112,0
odbiorcy na SN (grupy B) MV - consumers	05	354,1	249,1	105,0	440,4	324,2	116,2	124,4
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	06	349,3	244,3		435,6	319,4		124,7
odbiorcy na nN (grupy C) LV - commercial consumers	07	580,1	325,5	254,7	680,1	400,0	280,1	117,2
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	08	574,3	319,6		675,2	395,1		117,6
odbiorcy grup G LV - consumers, G tariff	09	486,6	256,5	230,1	534,8	297,0	237,7	109,9
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	10	480,3	250,2		529,7	292,0		110,3
w tym gospodarstwa domowe of which households	11	487,7	257,1	230,6	534,3	297,2	237,2	109,6
cena bez akcyzy prices excluding excise tax	12	481,6	251,0		529,2	292,1		109,9

* Uwaga:

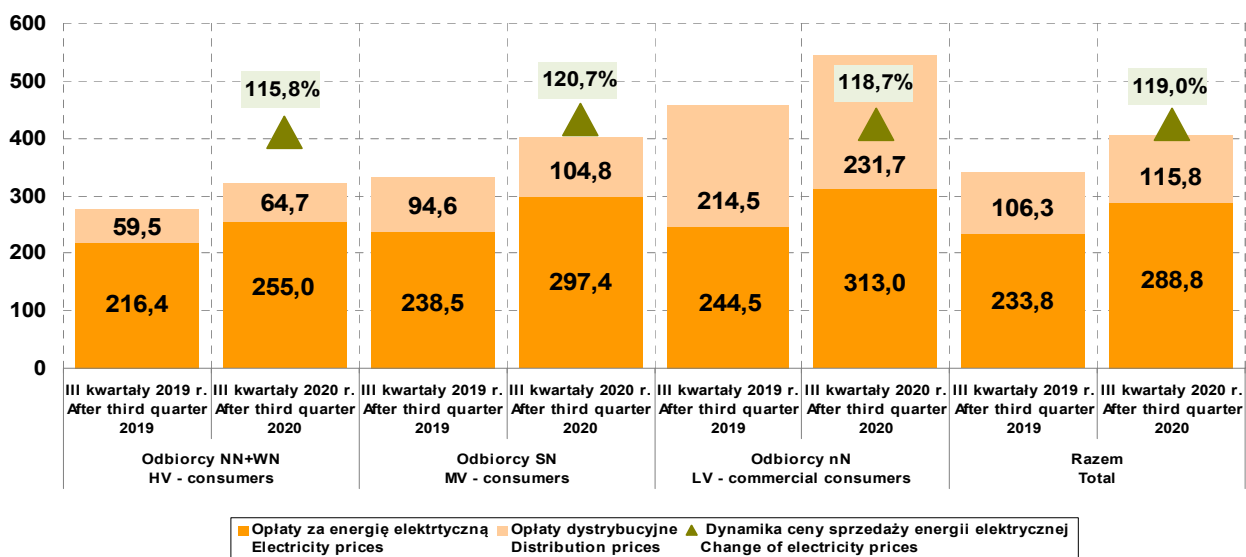
Dane za 2019 rok na podstawie sprawozdań statystycznych nie uwzględniających pełnych korekt wystawionych uprzednio faktur wynikających z obowiązku stosowania cen i stawek opłat za energię elektryczną sprzedaną do odbiorców końcowych zgodnie z ustawą z dnia 28 grudnia 2018 roku o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz.2538, z późn. zm.).

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	
		2019		2020			
		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	200,31	107,67	209,34	113,55	104,5	105,5
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	60,48	61,37	58,34	64,93	96,5	105,8
odbiorcy na SN MV - consumers	03	108,25	97,08	113,43	101,98	104,8	105,0
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	251,26	218,99	276,33	231,40	110,0	105,7
gospodarstwa domowe households	05	239,69	201,27	240,81	213,25	100,5	106,0

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	
		2019		2020			
		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	196,46	106,32	209,88	115,84	106,8	109,0
odbiorcy na NN+WN HV - consumers	02	57,79	59,54	59,17	64,70	102,4	108,7
odbiorcy na SN MV - consumers	03	104,99	94,57	116,23	104,78	110,7	110,8
odbiorcy na nN ^a LV - consumers ^a	04	250,77	214,53	276,30	231,73	110,2	108,0
gospodarstwa domowe households	05	230,63	200,43	237,16	205,81	102,8	102,7

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

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

Wyszczególnienie Specification			III kwartał / Third quarter				Ogółem Dynamika Total Change %
			2019		2020		
			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	.	.	322 704	10 658	x
	02	Ilość / Electricity (MWh)	99 577	.	402 845	29 058	404,6
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	03	Liczba / N ^o of prosumers	.	.	309 137	5 209	x
	04	Ilość / Electricity (MWh)	89 114	.	349 798	6 137	392,5
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity more than 10 kW	05	Liczba / N ^o of prosumers	.	.	13 567	5 449	x
	06	Ilość / Electricity (MWh)	10 463	.	53 047	22 921	507,0
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	.	.	322 704	10 658	x
	08	Ilość / Electricity (MWh)	98 166	.	430 075	88 727	438,1
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	.	.	309 137	5 209	x
	10	Ilość / Electricity (MWh)	80 380	.	284 714	10 817	354,2
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	.	.	13 567	5 449	x
	12	Ilość / Electricity (MWh)	17 786	.	145 361	77 910	817,3

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

Wyszczególnienie Specification			3 kwartały / After third quarter				Ogółem Dynamika Total Change %
			2019		2020		
			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	.	.	322 704	.	x
	02	Ilość / Electricity (MWh)	175 783	.	668 310	.	380,2
mikroinstalacje o łącznej mocy zainstalowanej el. nie większej niż 10 kW micro-installations with total installed capacity electricity no more than 10 kW	03	Liczba / N ^o of prosumers	.	.	309 137	.	x
	04	Ilość / Electricity (MWh)	155 290	.	582 271	.	375,0
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	.	.	13 567	.	x
	06	Ilość / Electricity (MWh)	20 493	.	86 039	.	419,8
Energia elektryczna pobrana z sieci przez prosumentów energii odnawialnej na potrzeby własne Electricity drawn from the grid by renewable energy prosumers for own consumption	07	Liczba / N ^o of prosumers	.	.	322 704	.	x
	08	Ilość / Electricity (MWh)	248 354	.	884 211	.	356,0
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	.	.	309 137	.	x
	10	Ilość / Electricity (MWh)	197 459	.	624 435	.	316,2
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	.	.	13 567	.	x
	12	Ilość / Electricity (MWh)	50 895	.	259 776	.	510,4

* art. 4 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, 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

** dane ze sprawozdań statystycznych od III kwartału 2020 r.; obejmują dane 6 przedsiębiorstw z 7

**statistical data available since third quarter 2020; including 6 of 7 firms

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		
		2019	2020	
		zł/MWh		%
Uprawy rolne, chów i hodowla zwierząt, łowiectwo, włączając działalność usługową Crop and animal production, hunting and related service activities	01	402,1	422,4	105,0
Wydobywanie węgla kamiennego i węgla brunatnego (lignitu) Mining of coal and lignite	02	315,0	359,9	114,3
Górnictwo rud metali Mining of metal ores	03	279,7	274,0	98,0
Pozostałe górnictwo i wydobywanie Other mining and quarrying	04	369,5	422,4	114,3
Produkcja artykułów spożywczych Manufacture of food products	05	357,9	384,6	107,5
Produkcja napojów Manufacture of beverages	06	345,2	395,2	114,5
Produkcja wyrobów tekstylnych Manufacture of textiles	07	363,4	405,9	111,7
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	324,4	344,3	106,1
Produkcja papieru i wyrobów z papieru Manufacture of paper and paper products	09	343,4	329,2	95,9
Wytwarzanie i przetwarzanie koksu i produktów rafinacji ropy naftowej Manufacture of coke and refined petroleum products	10	324,8	334,2	102,9
Produkcja chemikaliów i wyrobów chemicznych Manufacture of chemicals and chemical products	11	313,4	326,8	104,3
Produkcja wyrobów z gumy i tworzyw sztucznych Manufacture of rubber and plastic products	12	340,2	365,2	107,3
Produkcja wyrobów z pozostałych mineralnych surowców niemetalicznych Manufacture of other non-metallic mineral products	13	321,8	351,7	109,3
Produkcja metali Manufacture of basic metals	14	316,0	336,9	106,6
Produkcja metalowych wyrobów gotowych z wyłączeniem maszyn i urządzeń Manufacture of fabricated metal products, except machinery and equipment	15	383,7	410,4	106,9
Produkcja komputerów, wyrobów elektronicznych i optycznych Manufacture of computer, electronic and optical products	16	387,0	408,5	105,6
Produkcja urządzeń elektrycznych Manufacture of electrical equipment	17	380,2	408,4	107,4
Produkcja maszyn i urządzeń, gdzie indziej niesklasyfikowana Manufacture of machinery and equipment n.e.c.	18	375,3	408,2	108,8
Produkcja pojazdów samochodowych, przyczep i naczep, z wyl.motocykli Manufacture of motor vehicles, trailers and semi trailers (excluded motorbikes)	19	356,2	387,8	108,9
Produkcja pozostałego sprzętu transportowego Manufacture of other transport equipment	20	389,5	427,7	109,8
Produkcja mebli Manufacture of furniture	21	370,4	365,4	98,7
Wytwarzanie i zaopatrywanie w energię elektryczną, gaz, parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych	22	297,8	280,7	94,3
Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną Production and distribution of electricity	23	296,8	280,2	94,4
Budownictwo Construction	24	499,8	503,4	100,7
Transport kolejowy pasażerski międzymiastowy Passenger rail transport, inter urban	25	641,6	398,1	62,0
Transport kolejowy towarów Freight rail transport	26	580,4	641,2	110,5

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

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

Sytuacja w Elektroenergetyce
Bulletin of Power Industry

Biuletyn Ciepłownictwa
Bulletin of Heat Industry

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

Edycja półroczna

Międzynarodowy Biuletyn Węglowy

Planowane Przyłączenia Źródeł Odnawialnych

Edycja roczna

Statystyka Elektroenergetyki Polskiej

Bilans Energetyczny Polski w Układzie Statystyki OECD i EUROSTAT

EMITOR. Emisja Zanieczyszczeń Środowiska w Elektrowniach
i Elektrociepłowniach Zawodowych

Katalog Parametrów Niezawodnościowych Bloków Energetycznych

Statystyka Ciepłownictwa Polskiego

Bilans Energii Pierwotnej

Katalog Elektrowni i Elektrociepłowni Zawodowych

Katalog Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetyki

Katalog Elektrociepłowni Przemysłowych

Katalog Elektrowni Wiatrowych

Katalog Farm Fotowoltaicznych